

Endesa

Sociedad Anónima

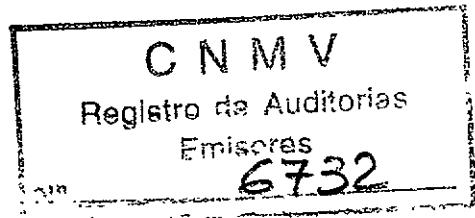
Príncipe de Vergara, 187
28002 Madrid
Tel 91 566 88 00
Fax 91 563 81 81

20 ABR 2001

3c14

Madrid, 19 de abril de 2001

Comisión Nacional del Mercado de Valores
Madrid.-



Muy señores nuestros:

Adjunto se remiten las cuentas anuales y el informe de gestión del ejercicio 2000 de ENDESA, S.A. y del grupo consolidado formulados por el Consejo de Administración del 29 de marzo de 2001 junto con los correspondientes informes de auditoría.

Atentamente,



Javier Avila Sieteiglesias
Director Económico

JA/ce

Comisión Nacional
del Mercado de Valores

REGISTRO DE ENTRADA

Nº 200125094 20 ABR 2001



C R I M

Registro de Auditorías

Emisores

Nº

6732

CUENTAS ANUALES

EJERCICIO 2000

**Endesa, Sociedad Anónima
y Sociedades filiales**

- 5 En nuestra opinión, las cuentas anuales del ejercicio 2000 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 2000 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante el ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.
- 6 El informe de gestión adjunto del ejercicio 2000 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 forman 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 2000. 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

30 de marzo de 2001



EJERCICIO 2000

CUENTAS ANUALES

- BALANCES DE SITUACIÓN
- CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS
- MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES

INFORME DE GESTIÓN



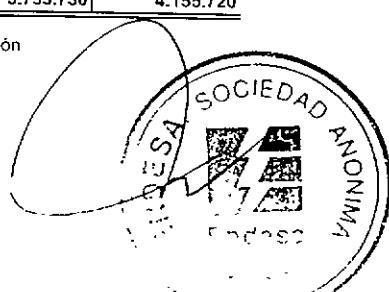
BALANCES DE SITUACIÓN



ENDESA, SOCIEDAD ANONIMA
 Balances de Situación al 31 de Diciembre de 2000 y 1999

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
ACTIVO		
INMOVILIZADO	3.364.905	3.359.622
Gastos de establecimiento (Nota 6)	421	542
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 6)	928	6.311
Gastos de investigación y desarrollo	0	4.926
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	10	904
Derechos de traspaso	0	340
Aplicaciones informáticas	1.001	8.369
Amortizaciones	(83)	(8.228)
Inmovilizaciones materiales (Nota 7)	13.546	1.056.565
Terrenos y construcciones	1.596	60.912
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	0	1.996.394
Otras instalaciones, maquinaria, utensilio, mobiliario y otro inmovilizado	1.392	101.438
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	0	50.395
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	11.768	2.378
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	0	(1.020.097)
Otras amortizaciones	(1.210)	(134.855)
Inmovilizaciones financieras (Nota 8)	3.344.912	2.291.170
Participaciones en empresas del grupo	1.636.215	1.655.098
Créditos a empresas del grupo	1.495.213	417.462
Participaciones en empresas asociadas	7.120	127.742
Créditos a empresas asociadas	3.934	14.941
Cartera de valores a largo plazo	71.380	1.467
Otros créditos	3.599	17.731
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	274	154
Provisiones	(43.942)	(106.406)
Administraciones Públicas a largo plazo	171.119	162.981
Acciones propias (Nota 9)	5.098	5.034
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	168.926	352.816
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas	5.206	7.412
Gastos diferidos por transición a la competencia (Nota 10-b)	142.922	332.069
Otros gastos a distribuir	20.798	13.335
ACTIVO CIRCULANTE	199.899	443.282
Existencias	1	61.573
Materias energéticas	0	58.438
Otros aprovisionamientos	0	3.628
Anticipos	1	1.442
Provisiones	0	(1.935)
Deudores	73.997	144.426
Clientes por ventas, empresas del grupo	2	237
Otros clientes por ventas	0	28.455
Empresas del grupo, deudores	13.276	17.434
Empresas asociadas, deudores	3	351
Deudores varios	22.918	31.364
Personal	311	1.711
Administraciones públicas	37.487	64.874
Inversiones financieras temporales (Nota 8-b)	124.043	233.535
Participaciones en empresas del grupo	37.275	0
Créditos a empresas del grupo	85.064	226.396
Créditos a empresas asociadas	160	8.650
Cartera de valores a corto plazo	164	102
Otros créditos	2.346	5.794
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	87	1
Provisiones	(1.053)	(7.408)
Tesorería	341	908
Ajustes por periodificación	1.517	2.840
TOTAL ACTIVO	3.733.730	4.155.720

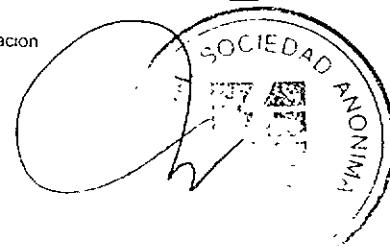
Las Notas 1 a 24 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación



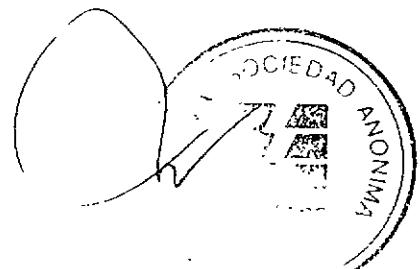
Millones de Pesetas

	2000	1999
PASIVO		
FONDOS PROPIOS (Nota 11)		
Capital suscrito	1.402.051	1.509.364
Prima de emisión	211.394	211.394
Reservas de revalorización	228.959	228.959
Ley 9/1983 de 13 de julio	286.070	286.070
Real Decreto Ley 7/1996 de 7 de junio	872	872
Reservas	285.198	285.198
Reserva legal	539.471	633.203
Reservas para acciones propias	47.426	47.426
Otras reservas	5.098	10.467
Diferencias por ajuste del capital a euros	486.591	574.954
Resultado ejercicios anteriores	356	356
Remanente	60.708	30.882
Pérdidas y ganancias (beneficio)	60.708	30.882
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	117.658	156.868
	(42.208)	(38.012)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 12)	364	5.367
Subvenciones de capital	0	5.186
Diferencias positivas de cambio (Nota 5-k)	262	0
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	102	181
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	52.528	284.397
Provisiones para pensiones y obligaciones similares (Nota 13)	0	24.526
Otras provisiones (Nota 14)	52.528	259.871
ACREEDORES A LARGO PLAZO	1.563.523	1.421.098
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15-a)		
Obligaciones no convertibles	264.982	280.543
Otra deudas representadas en valores negociables	257.982	273.543
Deudas con entidades de crédito (Nota 15-b)	7.000	7.000
Deudas con empresas del grupo y asociadas (Nota 15-c)	461.286	391.480
Deudas con empresas del Grupo	787.182	669.970
Otros acreedores	787.182	669.970
Otras deudas	50.031	77.510
Administraciones públicas a largo plazo	119	2.427
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	49.912	75.083
De empresas del grupo	42	1.595
De empresas asociadas	0	1.533
De otras empresas	29	62
	13	0
ACREEDORES A CORTO PLAZO	715.264	935.494
Emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15-a)		
Obligaciones no convertibles	174.166	332.284
Otras deudas representadas en valores negociables	10.500	30.663
Intereses de obligaciones y otros valores	158.009	296.224
Deudas con entidades de crédito (Nota 15-b)	5.657	5.397
Prestamos y otras deudas	12.606	2.082
Deudas por intereses	11.488	1.253
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 15-c)	1.118	829
Deudas con empresas del grupo	453.195	442.883
Deudas con empresas asociadas	453.075	441.989
Acreedores comerciales	120	894
Deudas por compras o prestaciones de servicios	5.873	42.341
Deudas representadas por efectos a pagar	5.873	39.275
Otras deudas no comerciales	0	3.066
Administraciones públicas	51.835	114.858
Otras deudas	7.556	50.656
Remuneraciones pendientes de pago	43.528	63.603
Provisiones para operaciones de tráfico	751	599
Ajustes por periodificación	17.550	1.040
	39	6
TOTAL PASIVO	3.733.730	4.155.720

Las Notas 1 a 24 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación



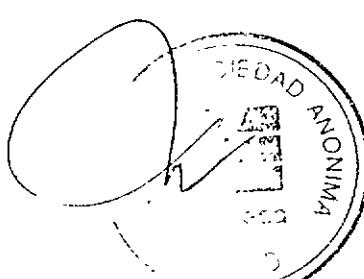
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS



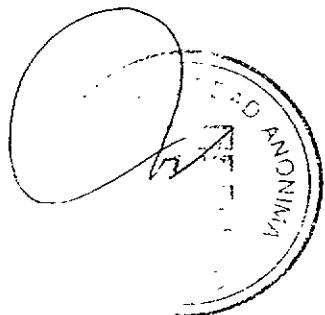
ENDESA, SOCIEDAD ANONIMA
Cuenta de Pérdidas y Ganancias por los ejercicios anuales terminados al 31 de Diciembre de 2000 y 1999

GASTOS	Millones de Pesetas		INGRESOS	Millones de Pesetas	
	2.000	1.999		2.000	1.999
Aprovisionamientos					
Compras de energía	1.565	416.651	Importe neto de la cifra de negocios (Nota 19)	80.707	885.995
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	1.507	267.467	Ventas	1.603	779.811
Gastos de transporte de energía	28	115.239	Prestaciones de servicios	12.390	22.709
Otros gastos externos	22	7.122	Retribución fija por transición a la competencia	66.714	83.475
Gastos de personal	8	26.823	CTC Tecnológicos	66.714	63.304
Sueldos, salarios y asimilados	8.718	80.718	Asignación por consumo de carbón nacional	0	18.171
Dotaciones sociales	6.377	57.612	Stock carbon nacional	0	2.000
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	2.341	23.106	Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado (Nota 19)	178	7.391
Variación de las provisiones de tráfico	29.698	145.716	Otros ingresos de explotación	2.382	14.622
Otros gastos de explotación	0	356	Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	2.130	10.470
Servicios exteriores	11.218	60.844	Subvenciones	252	3.548
Tributos	9.099	40.282	Exceso de provisiones de riesgos y gastos	0	604
Otros gastos de gestión corriente	33	15.466			
BENEFICIOS DE EXPLOTACION	32.068	203.723	PERDIDAS DE EXPLOTACION	0	0
Gastos financieros y gastos asimilados	95.692	91.810			
Por deudas con empresas del grupo	53.136	29.932	Ingresos de participaciones en capital	95.743	86.533
Por deudas con empresas asociadas	0	31	De empresas del grupo (Anexo)	91.871	83.025
Por deudas con títulos y gastos asimilados	42.410	61.847	De empresas asociadas (Anexo)	490	3.465
Perdidas de inversiones financieras	146	0	De empresas fuera del grupo	3.382	43
Variación de las provisiones de inversiones financieras	1.000	67	Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	58.517	9.415
Diferencias negativas de cambio (Nota 5-k)	9.412	9.338	De empresas del grupo	58.111	8.663
			De empresas asociadas	406	507
			De empresas fuera del grupo	0	245
			Otros intereses e ingresos asimilados	10.293	26.297
			De empresas del grupo	6.566	12.564
			De empresas asociadas	0	1
			Otros intereses	2.608	1.009
			Beneficios en inversiones financieras	1.119	12.723
			Diferencias positivas de cambio (Nota 5-k)	2.563	395
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	61.012	21.425	RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	0	0
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	93.080	225.148	PERDIDAS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	0	0
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control (Nota 19)	(50.049)	(794)	Beneficio en enajenación del inmovilizado (Nota 19)	18.008	15.577
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control (Nota 19)	16	1.541	Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias (Nota 19)	4.039	790
Gastos extraordinarios (Nota 19)	59.441	56.236	Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio (Nota 19)	19	3.302
Gastos y pérdidas de otros ejercicios (Nota 19)	287	2.579	Ingresos extraordinarios (Nota 19)	25.837	20.904
			Ingresos y beneficios de otros ejercicios (Nota 19)	155	1.744
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	38.363	0	RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	0	17.245
BENEFICIOS ANTES DE IMPUESTOS	131.443	207.903	PERDIDAS ANTES DE IMPUESTOS	0	0
Impuesto sobre sociedades (Nota 16)	13.785	51.035		0	0
RESULTADO DEL EJERCICIO (BENEFICIOS)	117.658	156.868	RESULTADO DEL EJERCICIO (PÉRDIDAS)	0	0

Las Notas 1 a la 24 incluidas en la Memoria forman parte integrante de la cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2000



MEMORIA



1.- ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

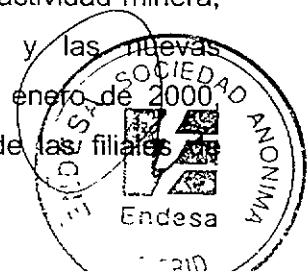
ENDESA, S.A. (en lo sucesivo ENDESA) se constituyó el 18 de noviembre de 1944 y tiene su domicilio social en Madrid, calle Príncipe de Vergara número 187. Su objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos 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.

Como consecuencia del proceso de reordenación societaria y de la separación de actividades eléctricas para adaptarse a lo dispuesto por la Ley 54/1997 de 27 de noviembre del Sector Eléctrico, la actividad de ENDESA, S.A. durante el año 2000 se ha centrado fundamentalmente en la gestión y prestación de servicios a su grupo empresarial, constituido por las participaciones financieras enumeradas en estas Cuentas Anuales. Por ello, dado que no realiza directamente actividades eléctricas ni con incidencia medioambiental, no se presenta la información referente a la segregación de actividades, ni la información correspondiente a actividades medioambientales, la cual se incluye en las cuentas anuales consolidadas.

2.- APORTACIONES NO DINERARIAS DE RAMA DE ACTIVIDAD

El 1 de enero de 2000, ENDESA aportó las ramas de actividad de generación y distribución a las empresas Endesa Generación, S.A. y Endesa Distribución, S.A. respectivamente, constituidas el 22 de septiembre de 1999, 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.

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



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

Asimismo ENDESA aportó 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 participaciones en empresas de distribución.

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

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

A Sevillana II:

Participaciones financieras:

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

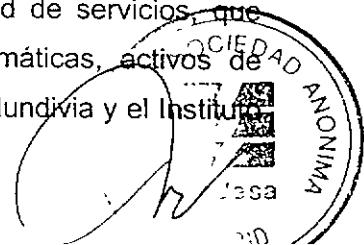
Otros Activos:

- El 32,33% de la Comunidad de Bienes de la C.T. de Los Barrios
- El 65,66% de la Comunidad de Bienes de la C.T.L. de Almería I
- El 1% de la Comunidad de Bienes de la C.N. de Ascó I
- El 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 comprenden fundamentalmente los equipos y aplicaciones informáticas, activos de dispatching y comunicaciones y las participaciones financieras en Mundivía 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 2000 de la Sociedad.

Las Cuentas Anuales del ejercicio 2000 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 1999 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2000.

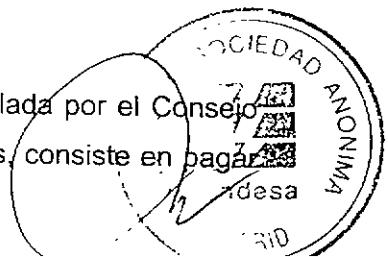
b) COMPARACIÓN DE LA INFORMACIÓN

Como consecuencia de las aportaciones de rama de actividad realizadas el 1 de enero de 2000, ENDESA, S.A. aportó a Endesa Generación, Endesa Distribución, Sevillana II, ERZ I, ERZ II y Endesa Servicios los activos y pasivos afectos a las actividades de generación, distribución y servicios (Ver Nota 2), que se valoraron en 919.176 millones de pesetas. Por ello la información correspondiente al balance y resultados del ejercicio 2000 no es comparable a la del ejercicio 1999.

En cada una de las Notas de esta Memoria, según proceda, se indica el importe aportado a las sociedades receptoras de dichas aportaciones.

4.- DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de aplicación de resultados del ejercicio 2000, 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 0,65 euros por acción, destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

Bases de reparto	Millones de Pesetas
Pérdidas y ganancias (Beneficio)	117.658
Remanente	60.708
Total	178.366

Distribución	Millones de Pesetas
A Dividendo (1)	114.505
A Reserva Voluntaria	3.861
A Remanente	60.000
Total	178.366

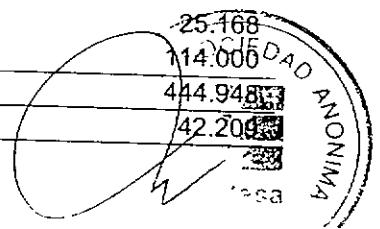
(1) Importe máximo a distribuir correspondiente a 0,65 euros por acción por la totalidad de las acciones (1.058.752.117 acciones).

El Consejo de Administración de ENDESA aprobó con fecha 17 de octubre de 2000, un dividendo a cuenta del ejercicio 2000 de 42.209 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 septiembre de 2000 al 31 de agosto de 2001)

	Millones de Pesetas
Disponible inicial al 31 de agosto de 2000:	
Caja y Bancos	129
Créditos disponibles	374.745
Aumentos de Tesorería:	
Por operaciones corrientes	49.242
Por operaciones financieras	160.000
Disminuciones de Tesorería:	
Por operaciones corrientes	-25.168
Por operaciones financieras	114.000
Disponible final al 31 de agosto de 2001	444.948
Propuesta de dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2000	42.209



5.- NORMAS DE VALORACIÓN

Las principales normas de valoración utilizadas por la Sociedad en la elaboración de sus Cuentas Anuales para el ejercicio de 2000, de acuerdo con las establecidas por el Plan General de Contabilidad y el P.G.C. del Sector Eléctrico, han sido las siguientes:

a) GASTOS DE ESTABLECIMIENTO E INMOVILIZADO INMATERIAL

Los gastos de establecimiento y las aplicaciones informáticas se registran a precio de adquisición y se amortizan en un plazo máximo de cinco años.

b) INMOVILIZADO MATERIAL

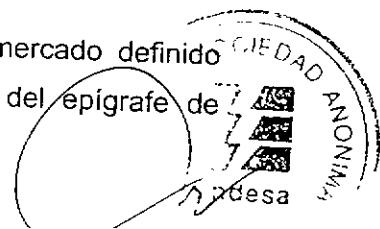
El inmovilizado material, se halla valorado a precio de adquisición, amortizándose linealmente en función de los años de vida útil estimada de los activos que lo componen, según el siguiente detalle:

	Años vida útil estimada
Construcciones	50
Maquinaria	10
Ullaje	5
Mobiliario	10
Otro inmovilizado	8-14

c) 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 contabilizan 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 8).

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 al 31 de diciembre de 2000 no reflejan los efectos que resultarían de aplicar en su totalidad criterios de consolidación. (Véase Nota 8-c)

d) 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.

e) 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 9).

f) RETRIBUCIÓN FIJA POR TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA

La retribución fija por tránsito a la competencia se reguló mediante la disposición transitoria sexta de la ley 54/1997 cuyo texto fue modificado por el artículo 107 de la ley 50/1998 y posteriormente por el Real Decreto Ley 2/2001.

Concepto

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.



de operación, mantenimiento, estructura y costes de combustible, así como la retribución a los capitales invertidos, con la corriente de ingresos actualizados que obtendrían en condiciones de mercado. Sobre esta diferencia se aplicó un factor de eficiencia del 32,5 por 100, lineal para todas las empresas. Adicionalmente se reconocieron unos costes para los stocks de carbón y una prima por el consumo de carbón nacional.

Importe máximo de la retribución fija

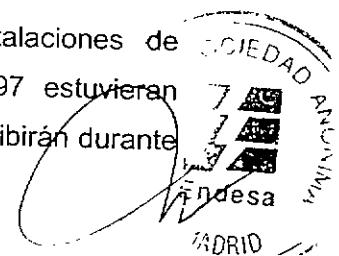
La Ley 54/1997 indicaba que el importe base global de la retribución fija, en valor a 31 de diciembre de 1997, no podría superar 1.988.561 millones de pesetas, reduciéndose este importe a 1.736.778 millones de pesetas en la legislación posterior. El importe global máximo a 31 de diciembre de cada año de los diferentes componentes a que se refiere el punto precedente, se calculará mediante la actualización del importe base global máximo correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés resultante de la media anual del MIBOR a 3 meses o tipo de interés de referencia que lo sustituya.

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

- 1) El importe máximo de la asignación por consumo de carbón autóctono, que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 295.276 millones de pesetas, destinado a aquellos grupos de generación que hayan efectivamente consumido carbón autóctono. Este importe incluye 49.267 millones de pesetas correspondientes al incentivo por tecnología GICC.
- 2) El importe máximo de los costes de transición a la competencia tecnológicos que ascienden en valor al 31 de diciembre de 1997 a 1.441.502 millones de pesetas, de los cuales al grupo ENDESA le corresponden el 51,2%.

Procedimiento y periodo de recuperación

La ley 54/1997 estableció que las empresas 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 1538/1997 percibirán durante



el período transitorio 1998 – 2007 una retribución fija; que se define como la diferencia entre los ingresos medios obtenidos por las citadas empresas a través de la tarifa eléctrica y la retribución reconocida por la actividad de producción en la ley del Sector Eléctrico.

Durante los ejercicios 1999 y 2000 estuvo en vigor el artículo 107 de la ley 50/1998 que modificó el modo de percibir la retribución fija por tránsito a la competencia. La citada ley estableció que el 23,81% de los costes de transición a la competencia tecnológicos, se recuperaban por el procedimiento de diferencias establecido, mientras que el 76,19% se recuperaba mediante la asignación de un 4,5% de la facturación hasta su total satisfacción.

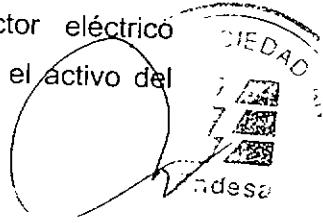
El Real Decreto Ley 2/2001 ha eliminado la asignación del 4,5%, volviendo a tener la totalidad de los CTC's tecnológicos la consideración de un importe máximo a recuperar por el sistema de diferencias previamente establecido, con un horizonte temporal definido que se ha ampliado hasta el 31 de diciembre de 2010.

Si el precio medio de generación, resultara anualmente superior a 6 pesetas por kwh, este exceso se deducirá del valor de la retribución fija por tránsito a la competencia pendiente de percepción.

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 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.

Los importes de los conceptos señalados anteriormente se amortizan en función del porcentaje de cobros de retribución fija del año, sobre el total de CTC's previstos, aplicando como mínimo el porcentaje de la senda de recuperación prevista.

Cancelación de activos contra reservas

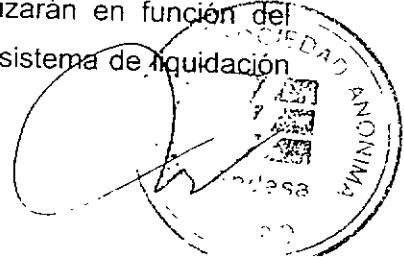
La Orden del Ministerio de Economía de 28 de marzo de 2001 ha permitido cancelar contra reservas el importe de los activos a compensar con la retribución fija al 31 de diciembre de 2000 cuya recuperación no se considere razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia que se hayan puesto de manifiesto, como consecuencia, exclusivamente de la supresión que el Real Decreto Ley 2/2001 realiza de la afectación del 4,5% de la facturación por ventas de energía eléctrica a los consumidores.

Contabilización de los ingresos

Durante el ejercicio 1998 los ingresos por retribución fija, se contabilizaron de acuerdo con los importes devengados en función de las liquidaciones correspondientes al ejercicio 1998.

En los años 1999 y 2000 el importe de la 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 función de los porcentajes establecidos en una senda a 9 años, correspondiendo al año 1999 el 7,19 por 100 y al año 2000 el 8,22 por 100.

A partir del año 2001 los ingresos por CTC's se contabilizarán en función del derecho de cobro generado anualmente, de acuerdo con el sistema de liquidación por diferencias.



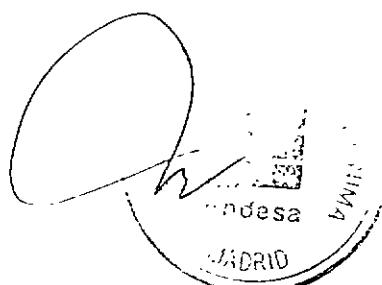
g) PROVISIONES PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

PRESTACIONES INDIRECTAS:

Los empleados de la Ordenanza Eléctrica de ENDESA, activos y jubilados a partir de 1 de enero de 1979, estaban acogidos al sistema de prestaciones de la "Mutualidad de Previsión Social de los Trabajadores de ENDESA", que era una entidad jurídica con personalidad propia. Esta Mutualidad otorgaba prestaciones independientes de las del sistema de Seguridad Social y se nutría de aportaciones anuales suficientes para la cobertura financiero-actuarial de las prestaciones.

Después de un proceso negociador, el 31 de marzo de 2000 se estableció un acuerdo entre la Dirección de Endesa y los representantes de la Mutualidad de Previsión Social, con el objetivo de transformarla en un Plan de Pensiones de Empleo, en base a las posibilidades que ofrece la Ley de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados de 8 de noviembre de 1995 y el Real Decreto 1588/1999 que aprueba el Reglamento sobre la instrumentación de los compromisos por pensiones de las empresas con los trabajadores y beneficiarios. Este acuerdo ha sido aprobado por la Asamblea General Extraordinaria de la Mutualidad de Previsión Social con fecha 29 de noviembre 2000. El Plan de Pensiones de Empleo de ENDESA, S.A. se formalizó con fecha 29 de diciembre de 2000, procediéndose a la liquidación y disolución de la Mutualidad de Previsión Social, dado que todas las obligaciones con los empleados, son asumidas por el mencionado Plan de Pensiones de Empleo de Endesa, S.A.

En este sentido, la Sociedad había registrado en años anteriores en el epígrafe "Otras provisiones", una dotación de 13.333 millones de pesetas por la estimación del pasivo adicional por servicios pasados que se podrían reconocer en base a los mencionados acuerdos. Una vez cuantificado el valor actual de los servicios pasados del Plan de Pensiones de ENDESA, S.A., la sociedad ha procedido a aplicar a los resultados del ejercicio 13.143 millones de pesetas por exceso de la provisión dotada. (Véase nota 14).



h) 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 14).

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.

i) 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.

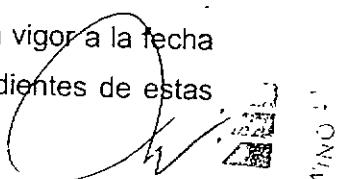
j) IMPUESTO SOBRE SOCIEDADES

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 registra en las cuentas de Impuesto sobre beneficio anticipado y de Impuesto sobre beneficio diferido, según su naturaleza.

k) 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


Enresa

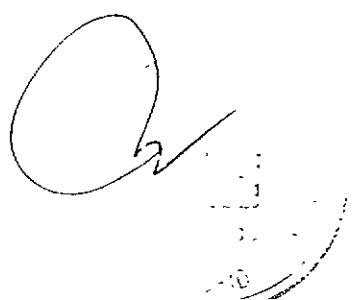
transacciones se reflejan en el Balance de Situación al tipo de cambio vigente a dicha fecha, excepto en aquellas operaciones en las que, a su vencimiento, el tipo de cambio está contratado, que se registran al tipo de cambio fijado.

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 fundamentalmente de dividendos es suficiente 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 valoración resultantes de la actualización de la mencionada deuda a los tipos de cambio vigentes a 31 de diciembre de 2000, 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 la financiación y de los dividendos recibidos.



I) INGRESOS Y GASTOS

Los ingresos y gastos se imputan en base al principio de devengo.

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.

m) DERIVADOS FINANCIEROS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Todos los derivados mantenidos por ENDESA corresponden a operaciones de cobertura de tipo de interés, de tipo de cambio y de transacciones de energía en distintos mercados, teniendo por objeto eliminar o reducir significativamente los riesgos de cambio, interés o de mercado de las operaciones realizadas por diversas Sociedades del Grupo.

Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio de correlación de ingresos y gastos.

La imputación a resultados de los beneficios o pérdidas que se generen a lo largo de la vida de estas operaciones, 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 k) de esta Nota.

6.- GASTOS DE ESTABLECIMIENTO E INMOVILIZACIONES INMATERIALES

Los movimientos durante el ejercicio 2000 de estos capítulos y sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:



AÑO 2000	Saldo inicial	Aportaciones de ramas de actividad	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Millones de Pesetas	
					Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Saldo Final
GASTOS DE ESTABLECIMIENTO	542		16	(137)		421
INMOVILIZADO INMATERIAL						
Gastos de investigación y desarrollo	4.926	(4.703)		(223)		0
Concesiones, patentes, licencias, marcas, similares y derechos de traspaso	1.244	(1.234)				10
Aplicaciones informáticas	8.369	(8.302)	615		319	1.001
Total	14.539	(14.239)	615	(223)	319	1.011
FONDO DE AMORTIZACION						
Gastos de investigación y desarrollo	2.042	(1.837)		(205)		0
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares y derechos de traspaso	1.190	(1.180)				10
Aplicaciones informáticas	4.996	(4.996)	73			73
Total	8.228	(8.013)	73	(205)		83

7.- INMOVILIZACIONES MATERIALES

Los movimientos en el año 2000 en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales" y sus amortizaciones acumuladas son los siguientes:

AÑO 2000	Saldo Inicial	Aportaciones de ramas de actividad	Inversiones y dotaciones	Millions de Pesetas		
				Aumentos o Disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo Final
INMOVILIZADO MATERIAL						
Terrenos y construcciones	60.912	(50.572)		(8.744)	-	1.596
Instalaciones técnicas de energía eléctrica:	1.996.394	(1.996.217)	-	(41)	(136)	-
Centrales hidráulicas	97.246	(97.246)				
Centrales térmicas convencionales	584.762	(584.626)				
Centrales térmicas nucleares	1.307.137	(1.307.137)			(136)	-
Subestaciones transformación	960	(960)				-
Otras instalaciones eléctricas	6.289	(6.248)				-
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	101.438	(100.181)	95	45	(5)	1.392
Instalaciones técnicas de energía en curso:	50.395	(50.390)				
Centrales hidráulicas	1.717	(1.717)		(4)	(1)	-
Centrales térmicas	43.325	(43.324)				-
Centrales nucleares	4.961	(4.961)			(1)	-
Despachos de maniobra y centros de control de energía	392	(388)				-
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	2.378	(1.764)	2.729	8.425	-	11.768
Total	2.211.517	(2.199.124)	2.824	(319)	(142)	14.756
FONDO DE AMORTIZACION						
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.020.097	(1.020.087)				
Otras amortizaciones	134.855	(133.780)	2	(12)	-	1.210
Total	1.154.952	(1.153.867)	131	(2)	(4)	1.210



El 1 de enero de 2000 se produjo la aportación de los activos comentada en la Nota 2.

El inmovilizado material en curso está constituido fundamentalmente por el edificio para la nueva sede social.

8.- INMOVILIZACIONES FINANCIERAS

Los movimientos durante el ejercicio 2000 en las cuentas de inmovilizaciones financieras, han sido los siguientes:

AÑO 2000	Aportaciones					Millones de Pesetas
	Saldo inicial	de ramas de actividad	Entradas dotaciones	Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	
Participaciones en empresas del Grupo	1.655.098	(960.883)	946.473	(4.473)	-	1.636.215
Creditos a empresas del Grupo	417.462	-	1.278.020	(116.289)	(83.980)	1.495.213
Participaciones en empresas Asociadas	127.742	(4.150)	3	-	(116.475)	7.120
Creditos a empresas Asociadas	14.941	(11.636)	653	(24)	-	3.934
Cartera de valores a largo plazo	1.467	-	64	(46.622)	116.471	71.380
Otros créditos, depósitos y fianzas	17.885	(5.668)	19.405	(27.749)	-	3.873
Provisiones	(106.406)	20.004	(17.062)	59.522	-	(43.942)
Administraciones públicas	162.981	(24.009)	76.477	(44.859)	529	171.119
Total	2.291.170	(986.342)	2.304.033	(180.494)	(83.455)	3.344.912

Como consecuencia de las aportaciones de rama de actividad (véase Nota 2), dentro de las entradas de participaciones y créditos a empresas del grupo, se incluyen 919.176 millones de pesetas por participaciones y 926.391 millones de pesetas por créditos.

Durante el ejercicio 2000 el movimiento de inversiones financieras temporales ha sido el siguiente:

AÑO 2000	Aportaciones					Millones de Pesetas
	Saldo inicial	de ramas de actividad	Entradas Dotaciones	Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	
Participaciones en empresas del Grupo	-	-	86.373	(49.098)	-	37.275
Créditos a empresas del Grupo	226.396	(672)	-	(224.640)	83.980	85.064
Creditos a empresas Asociadas	8.650	-	-	(8.490)	-	160
Cartera de valores	102	-	66	(4)	-	164
Otros créditos	5.794	(170)	-	(3.278)	-	2.346
Depósitos y fianzas	1	-	86	-	-	87
Provisiones	(7.408)	-	(1.000)	7.355	-	(1.053)
Total	233.535	(842)	85.525	(278.155)	83.980	124.043

ENDESA llegó a acuerdo a lo largo del año 2000 para la adquisición de la distribuidora Holandesas NRE por 400 millones de euros y del 30% de la generadora francesa SNET por 360 millones de euros.



ENDESA ha firmado un acuerdo para la adquisición del 100 por cien del capital de la compañía holandesa N.V. Regionale Energie Maatschappij Utrecht ("REMU") que hasta ahora era de propiedad municipal, por 1.145 millones de euros (2.519 millones de florines holandeses y algo más de 190.500 millones de pesetas). La transacción está sujeta a la aprobación por parte del Ministerio de Asuntos Económicos Holandés y de las autoridades regulatorias.

Estas operaciones no se han formalizado a la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales.

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 2000, figuran en el Anexo que acompaña a esta Memoria.

Los datos relativos a la situación patrimonial de estas sociedades se han obtenido, de los Estados Financieros de las sociedades al 31 de diciembre de 2000.

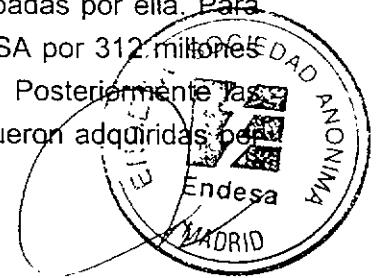
b) VARIACIONES MÁS SIGNIFICATIVAS DEL EJERCICIO 2000

Participaciones en empresas del Grupo:

El 1 de enero de 2000 y como consecuencia de las aportaciones de ramas de actividad comentadas en la Nota 2, las empresas del grupo que a continuación se relacionan, han ampliado capital para recoger dichas aportaciones, siendo suscrito en su totalidad por ENDESA con los siguientes importes:

	<u>Millones de pesetas</u>
Endesa Generación, S.A.	626.188
Endesa Distribución, S.A.	228.768
Sevillana II	50.587
ERZ II	12.747
ERZ I	574

En la misma fecha se realizaron las aportaciones de rama de actividad a Endesa Servicios, S.L., por parte de ENDESA y de las filiales I participadas por ella. Para ello dicha sociedad amplió capital, que fue suscrito por ENDESA por 312 millones de pesetas y por las filiales I por 19.816 millones de pesetas. Posteriormente las participaciones de dichas filiales I en Endesa Servicios, S.L. fueron adquiridas por ENDESA a su valor contable.



Durante el ejercicio, ENDESA ha suscrito 44.869.749 acciones de SMARTCOM, por 86.373 millones de pesetas, realizándose posteriormente la venta de 25.434.336 acciones por 49.098 millones de pesetas a Endesa Telecomunicaciones. La participación de ENDESA en dicha Sociedad es del 35% y está provisionada por 1.000 millones de pesetas.

Asimismo en el ejercicio 2000 se constituyó la sociedad Endesa Net Factory, que agrupa a las empresas de negocios relacionados con nuevas tecnologías y en la que ENDESA tiene una participación del 100%, que al 31 de diciembre de 2000 alcanza un valor neto de 4.411 millones de pesetas.

Créditos a empresas del Grupo

Este capítulo recoge la deuda que mantienen las empresas del grupo con ENDESA, por la financiación que les presta. Los saldos al 31 de diciembre de 2000 son los siguientes:

	Saldo al 31-12-00	Millones de Pesetas					
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto
Moneda nacional							
Cuentas corrientes interempresas	1.329.872				8.709	1.321.163	
Créditos moneda nacional	128.317	33.337			1.000		
Intereses a cobrar	49.861	49.861					93.980
Moneda extranjera							
Cuenta corriente interempresas (Dólares)	66.925					66.925	
Créditos (Francos suizos)	3.436		859	859	859	859	
Intereses a cobrar							
Dólares	1.841	1.841					
Francos suizos	25	25					
Total	1.580.277	85.064	859	859	10.568	1.388.947	93.980

Los tipos de interés de la financiación a Empresas del Grupo, han oscilado entre el 2,90 y el 13,90 por 100.

Participaciones en empresas Asociadas:

La transacción más importante de este período, corresponde a la venta de 16.861.450 acciones, representativas del 1,36% del capital de Repsol, por un importe de 63.681 millones de pesetas, generándose una plusvalía de 17.993 millones de pesetas.

La participación restante en esta Sociedad se ha traspasado al epígrafe de "Cartera de valores a largo plazo".



c) 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
	2000
Inmovilizado neto	3.267.160
Impuesto anticipado a largo plazo	265.157
Activo circulante	720.951
Total Activo	4.253.268
Reservas	(81.177)
Deudas a largo plazo	1.430.516
Deudas a corto plazo	860.754
Otros pasivos a corto plazo	1.926.802
Beneficio del ejercicio después de impuestos	116.373
Total Pasivo	4.253.268
Ingresos por ventas de energía	2.369.910
Otros ingresos	340.628
Compras y gastos	(2.505.014)
Impuestos	(89.151)
Resultado después de impuestos	116.373

Las bases de aplicación de los criterios de consolidación incluyen la consolidación por el método de integración global de las sociedades que conforman el Grupo Endesa, cuyas cuentas han sido adaptadas a los criterios contables utilizados por ENDESA para la preparación de sus Cuentas Anuales (GRUPO ENDESA GENERACIÓN, GRUPO ENDESA DISTRIBUCIÓN, GRUPO ENDESA DIVERSIFICACIÓN, GRUPO ENDESA INTERNACIONAL, ENDESA ENERGÍA, ENDESA TRADING, ENDESA NET FACTORY y ENDESA SERVICIOS).

d) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS A LARGO PLAZO

En el ejercicio 2000 se han generado impuestos anticipados de 76.477 millones de pesetas, por cancelación de gastos de transición a la competencia no recuperables contra reservas voluntarias de acuerdo con lo establecido en la Orden del Ministerio de Economía del 28 de marzo de 2001, dotaciones de provisiones de inmovilizado financiero, dotaciones de pensiones y de otros riesgos y gastos. La recuperación del impuesto anticipado ha sido en el ejercicio 2000 de 44.859 millones de pesetas. Por otra parte, en la aportación de rama de actividad realizada el 1 de enero del 2001, se aportaron 24.009 millones de pesetas y se han realizado ajustes por 529 millones de pesetas, siendo el saldo final de 171.112 millones de pesetas.



9.- ACCIONES PROPIAS

Haciendo uso de la facultad concedida por la Junta General de Accionistas, la Sociedad posee 3.262.811 acciones propias al 31 de diciembre de 2000, adquiridas a un precio medio de 3.092 pesetas por acción, que hacen un total de 10.088 millones de pesetas, estando dotada la correspondiente provisión por 4.990 millones de pesetas y la reserva indisponible por el valor neto de 5.098 millones de pesetas (Véase Nota 11).

El movimiento ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas		
	2000		
	Bruto	Provisión	Neto
Saldo inicial	10.260	(5.226)	5.034
Adquisiciones	6.885	-	6.885
Ventas	(7.057)	-	(7.057)
Provisión/aplicada	-	236	236
Saldo final	10.088	(4.990)	5.098

Al cierre del ejercicio 1999 la autocartera adquirida a través de Interbolsa, S.A. tenía un coste de 12.789 millones de pesetas y se había dotado una provisión de 7.355 millones de pesetas, con lo que el valor neto ascendía a 5.434 millones de pesetas dotándose la correspondiente reserva indisponible por el mismo importe. Al 31 de diciembre de 2000, ENDESA no posee autocartera adquirida a través de Interbolsa, S.A, por lo que se ha revertido la totalidad de la provisión dotada por dichas acciones.

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

10.- GASTOS DIFERIDOS POR TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA

a) RETRIBUCIÓN FIJA CORRESPONDIENTE A ENDESA

Como consecuencia de la fusión con sus filiales, ENDESA adquirió los derechos de cobro correspondientes a la retribución fija de las mismas con efectos 1 de enero de 1999. El saldo pendiente de recuperar al 31 de diciembre de 2000 incluye el déficit de tarifa del año 2000, de acuerdo con la Orden del Ministerio de Economía de 21 de noviembre de 2000, por la que se establece para el año 2000 y siguientes, la precedencia en la repercusión del déficit de ingresos y liquidaciones de las actividades reguladas.



La evolución durante el ejercicio 2000 del saldo máximo acreditado de retribución fija pendiente de cobro ha sido la siguiente:

	Millones de pesetas
Saldo pendiente a 31/12/99	681.606
Excesos de 6 ptas/Kwh en precio medio de venta de años anteriores	(30.425)
Regularizaciones correspondientes a años anteriores	(4.361)
Intereses año 2000	28.345
Cobros de Retribución fija año 2000	(44.566)
Excesos de 6 ptas/Kwh en precio medio de venta año 2000	(32.033)
Déficit de tarifa	28.332
Saldo pendiente al 31/12/00	626.898

El importe pendiente a 31 de diciembre de 2000, incluye el correspondiente a Endesa Generación por 26.802 millones de pesetas.

En el ejercicio 2000 ENDESA ha compensado a las empresas de su grupo por 13.546 millones de pesetas, en concepto de compensación de los costes por ERES correspondientes a dicho ejercicio.

Por otra parte, en la aportación de Endesa Generación, S.A., Endesa, S.A. se comprometió a compensar a dicha sociedad hasta un importe máximo de 182.354 millones de pesetas, valor a 31 de julio de 1999, de la cantidad que reciba en concepto de la retribución fija por costes de transición a la competencia, para el caso de que Endesa Generación, S.A. no recupere íntegramente a través del mercado el coste del inmovilizado material que se le aporta y exclusivamente por el importe no recuperado. En consecuencia, en el ejercicio 2000 ENDESA provisionó 16.510 millones de pesetas en concepto de activos no recuperados a través del mercado por Endesa Generación, registrado en el epígrafe "Provisiones para otras operaciones de tráfico".

En el ejercicio 2000 ENDESA, S.A., ha registrado como ingreso 40.592 millones en concepto de principal y 21.282 millones de pesetas por actualización financiera calculada al 4,38 por 100. Asimismo se han registrado CTC's correspondientes a regularizaciones de ejercicios anteriores por 4.840 millones de pesetas.

El déficit de tarifa del ejercicio, que asciende a 28.332 millones de pesetas, se ha registrado como un gasto extraordinario.



Como consecuencia de lo establecido por el Real Decreto Ley 2/2001, es preciso modificar la senda de imputación de la retribución fija, para adecuarla a lo establecido en el citado decreto, que alarga el período de recuperación de los CTC's hasta el año 2010. La nueva senda queda establecida como sigue:

Año	Imputación de la retribución fija				Coeficiente de imputación a resultados
	Prevista	Porcentaje sobre total previsto	Real	Porcentaje sobre total previsto	
2001	24.043	7,75			
2002	17.872	5,76			
2003	33.837	10,91			
2004	25.457	8,20			
2005	22.764	7,34			
2006	20.336	6,52			
2007	24.532	7,91			
2008	42.889	13,82			
2009	47.984	15,46			
2010	50.669	16,33			
TOTAL	310.283	100			

b) CANCELACIÓN DE ACTIVOS CONTRA RESERVAS

De acuerdo con lo establecido en la citada Orden Ministerial de 28 de marzo de 2001 se ha procedido a contabilizar la cuenta de resultados del ejercicio 2000 sin considerar los efectos del Real Decreto Ley 2/2001, incluyendo el análisis de la recuperabilidad, en la citada situación, de los activos a compensar con CTC's con diferentes hipótesis de evolución de tarifa, demanda de electricidad, precio del pool, tipos de interés, etc. Posteriormente, los Administradores de la Sociedad, siguiendo un criterio de prudencia, han considerado que en una evolución desfavorable de las hipótesis contempladas, el importe de activos a compensar con retribución fija existentes al 31 de diciembre de 2000, que no se recuperaría como consecuencia de la supresión de la afectación del 4,5 por 100 de los ingresos por el Real Decreto Ley 2/2001 ascendería a 181.114 millones de pesetas que han sido cancelados contra reservas. De este importe 27.054 millones de pesetas corresponden a la cuenta a cobrar registrada en los ejercicios 1999 y 2000 como consecuencia de la contabilización de los ingresos por retribución fija por encima de los importes cobrados siguiendo la senda de recuperación establecida y los 154.060 millones de pesetas restantes a gastos de reestructuración de plantilla.

El cargo a reservas se ha visto minorado en 63.390 millones de pesetas por el efecto impositivo del ajuste anteriormente señalado, por lo que el efecto neto sobre reservas ha ascendido a 117.724 millones de pesetas (Véase nota 11).



A pesar de esta contabilización que responde exclusivamente a un criterio de máxima prudencia, los Administradores de la Sociedad consideran que los costes de transición a la competencia son un derecho irrenunciable de la sociedad y realizarán todos los esfuerzos necesarios para conseguir la total recuperación del importe máximo asignado.

En el caso de que la recuperación futura de retribución fija por tránsito a la competencia superara a la estimada para realizar la contabilización contra reservas, el exceso se contabilizará, también, contra reservas.

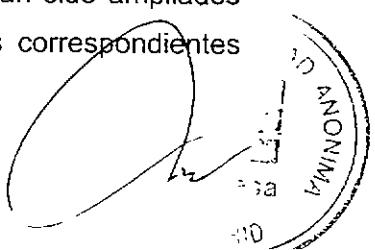
c) **IMPORTES A RECUPERAR CON LA RETRIBUCIÓN FIJA**

Gastos diferidos por transición a la competencia:

Los gastos diferidos por transición a la competencia al 31 de diciembre de 2000, una vez realizado el mencionado ajuste contra reservas por importe de 154.060 millones de pesetas, de acuerdo con la Orden Ministerial del 28 de marzo de 2001, ascienden a 142.922 millones de pesetas, que la Sociedad estima serán recuperados mediante la retribución fija por transición a la competencia.

Este epígrafe incluye los siguientes conceptos:

- El importe del inmovilizado de las compañías fusionadas en 1999 que no se recuperará por los ingresos de mercado. Al 31 de diciembre de 2000, quedan pendientes de amortizar 86.381 millones de pesetas.
- 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 2000 están pendientes de amortizar 6.462 millones de pesetas.
- 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, 1999 y 2000, realizándose las correspondientes



dotaciones adicionales y el ajuste contra reservas ya comentado. Al 31 de diciembre de 2000 el saldo pendiente de amortizar es de 48.665 millones de pesetas.

- 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 2000, quedan pendientes de amortizar 1.414 millones de pesetas.

La evolución de los gastos diferidos por transición a la competencia ha sido la siguiente:

Año	Gastos Diferidos por tránsito a la competencia				
	Saldo Inicial	Imputación a resultados	Aumentos Adicionales	Cargo a reservas	Saldo final
1998	78.806	(4.722)	57.039		131.123
1999	131.123	(24.069)	225.015		332.069
2000	332.069	(29.357)	(5.730)	(154.060)	142.922
2001					
2002					
2003					
2004					
2005					
2006					
2007					
2008					
2009					
2010					
Total	-	(58.148)	276.324	(154.060)	-

Los gastos diferidos a 31 de diciembre de 1999 a recuperar con los ingresos de la retribución fija asignada, se han amortizado a lo largo del 2000, con el coeficiente del 8,86 por 100 anual, que es superior al que se obtendría aplicando el importe de principal de la retribución fija por transición a la competencia cobrado hasta el 31 de diciembre de 2000.

Los porcentajes utilizados en 1998 y 1999 fueron el 6,03 por 100 y el 7,19 por 100, de acuerdo con las sendas existentes en dichos ejercicios.

11.- FONDOS PROPIOS

Los movimientos en las cuentas de "Fondos propios" durante el ejercicio 2000 han sido los siguientes:



AÑO 2000	Millones de Pesetas							
	Saldo inicial	Distribucion del Beneficio		Transferencias entre reservas	Regularizacion OM 28-03-2001(*)	Ajustes y traspasos	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio
		Reservas	Dividendos					
Capital Social	211 394							211 394
Prima emision	228 959							228 959
Reserva legal	47 426							47 426
Reserva de revalorizacion	286 070							286 070
Fondos Agolamiento Minero								
Ley 6/77	25 362							25 362
Reserva acciones propias	10 467							5 098
Prevision libertad amortizacion								
RDL 2/85	373							349
Perserva de fusion	340 793							340 793
Reserva voluntaria	191 383	20 064			5 393	(117 724)		99 116
Reserva por capital amortizado	17 043							17 043
diferencia por redenominacion								
del capital en euros	356							356
Reserva para inversiones en								
Canarias		3 928						
Remanente	30 882	29 118						3 928
Beneficio del ejercicio	156 868	(53 110)	(103 758)					60 708
Dividendo a cuenta	(38 012)		38 012					117 658
TOTAL	1.509.364	0	(65.746)	0	(117.724)	708	(42.209)	117.658
								1.402.051

(*) Véase Nota 10

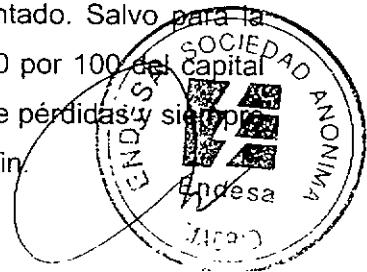
a) CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre de 2000 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 45.005.715 títulos, que bajo la forma de A.D.R.s., están admitidos a cotización en la Bolsa de Nueva York.

El 9 de noviembre de 2000 se comenzaron a negociar los títulos de ENDESA, S.A. en la Bolsa "Of Shore" de Santiago de Chile.

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 si existen que no existan otras reservas disponibles suficientes para ese fin.



Al 31 de diciembre de 2000 ENDESA tiene cubierto el porcentaje del 20 por 100 exigido por la Ley.

c) RESERVAS DE REVALORIZACIÓN

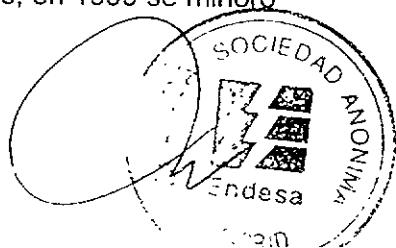
El saldo de la cuenta de "Actualización ley de presupuestos de 1983", de 872 millones de pesetas, podrá destinarse a eliminar resultados contables negativos y/o a reservas no distribuibles.

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.

Hasta el 31 de diciembre de 2000, de acuerdo con el Real Decreto-Ley 7/1996, se han aplicado 934 millones de pesetas, correspondientes a pérdidas por venta de elementos de inmovilizado actualizados. Asimismo, como consecuencia del proceso de inspección fiscal de dicha actualización de balances, en 1999 se minoró en 459 millones de pesetas.



Los activos objeto de estas actualizaciones han sido aportados al 1 de enero de 2000 a las empresas correspondientes (véase Nota 2).

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 3.262.811 acciones propias al 31 de diciembre de 2000, cuyo valor neto contable es de 5.098 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 9).

12.- INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

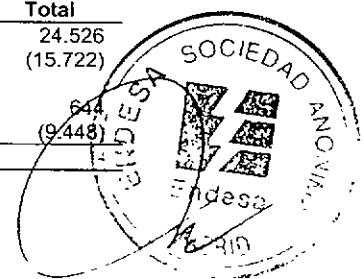
El movimiento durante el ejercicio 2000 en este epígrafe ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas		
	Diferencias		
	Subvenciones de capital	positivas de cambio	Otros
Saldo inicial	5.186	-	181
Aportaciones de ramas de actividad	(5.167)	-	(5)
Altas	-	262	-
Bajas	(19)	-	(74)
Saldo final	-	262	102

13.- PROVISIÓN PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

Los movimientos efectuados durante el ejercicio 2000 han sido los siguientes:

Prestaciones	Millones de Pesetas		
	2000		
	Directas	Indirectas	Total
Saldo inicial	15.722	8.804	24.526
Aportaciones a ramas de actividad	(15.722)		(15.722)
Dotación con cargo a Pérdidas y Ganancias			
• Gastos financieros		644	644
Aplicaciones		(9.448)	(9.448)
Saldo Final	-	-	-



14.- OTRAS PROVISIONES

Los principales riesgos y gastos provisionados al 31 de diciembre de 2000 corresponden a:

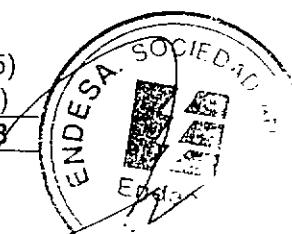
- Costes correspondientes a expedientes de regulación de empleo, 17.089 millones de pesetas.

Las características principales de los planes aprobados son las siguientes:

- La edad mínima prevista para acogerse a los mismos, será de 50 años, siempre que el trabajador tenga 10 ó más años de antigüedad.
- 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 que oscila desde el 4% del último expediente, al 4,5% de los expedientes anteriores.
- Costes correspondientes a responsabilidades diversas derivadas de reclamaciones de terceros, litigios, beneficios sociales y otras contingencias que suponen un total de 35.439 millones de pesetas.

Los movimientos de el ejercicio 2000 han sido:

	Millones de Pesetas
	2000
Saldo inicial	259.871
Aportaciones a ramas de actividad	(173.235)
Dotaciones	(157)
Gastos financieros	468
Gastos extraordinarios	105
Gastos diferidos por transición a la competencia	(730)
Aplicaciones	(27.275)
Traspasos	(6.676)
Saldo final	52.528



Las aplicaciones obedecen fundamentalmente a la reversión de las provisiones medioambientales por 7.623 millones de pesetas, Mutualidad de Previsión Social por 13.143 millones de pesetas, (Véase nota 5-g), cancelación de gastos por transición a la competencia 5.000 millones de pesetas y otros riesgos por 1.509 millones de pesetas.

15.- ACREDITORES

a) OBLIGACIONES Y OTROS VALORES NEGOCIAZABLES

Los valores de las obligaciones en circulación y pagarés a 31 de diciembre de 2000, son los siguientes:

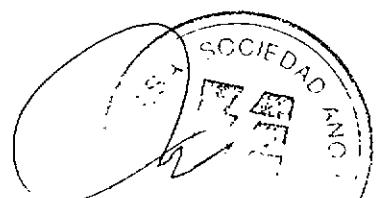
	Saldo al 31-12-00	Millones de Pesetas					
		Deudas al 31-12-00 con vencimiento en:					
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto
Obligaciones y Bonos	268.482	10.500	20.000	30.000	124.789		83.193
Intereses devengados pendientes de pago	5.657	5.657					
Pagarés de ENDESA	165.009	158.009					7.000
Total	439.148	174.166	20.000	30.000	124.789		90.193

Durante el ejercicio 2000, se han producido amortizaciones de obligaciones a largo y corto plazo por 35.724 millones de pesetas. Asimismo, se han amortizado pagarés de ENDESA por 451.945 millones de pesetas y emitido pagarés por 313.730 millones de pesetas.

El tipo medio es del 4,09 por 100 para los pagarés en moneda nacional, del 6,99 por cien para los pagarés en moneda extranjera y del 4,73 por 100 para las obligaciones y bonos.

b) DEUDAS CON ENTIDADES DE CRÉDITO

Los saldos de los préstamos y créditos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2000 son los siguientes:



	Saldo al 31-12-00	Millones de Pesetas						
		Deudas al 31-12-00 con vencimiento en:						
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto	
En moneda nacional	317.730	10.486	37.902	174.630	595	3.829	90.288	
En moneda extranjera:								
Dólares	125.798	52	7.875	51.394	7.851	7.818	50.808	
Yenes	25.661	54	60	25.511	36			
Francos Suizos	3.585	896	900	905	884			
Intereses devengados pendientes de pago	1.118	1.118						
Total	473.892	12.606	46.737	252.440	9.366	11.647	141.096	

En el ejercicio 2000 la Sociedad ha amortizado deudas con entidades de crédito nacionales y extranjeras a largo y corto plazo por 98.071 millones de pesetas y ha dispuesto por 178.401 millones de pesetas. El tipo medio de interés en 2000 de la deuda en moneda nacional, fue del 4,24 por 100, y para la deuda en divisas del 6,71 por 100.

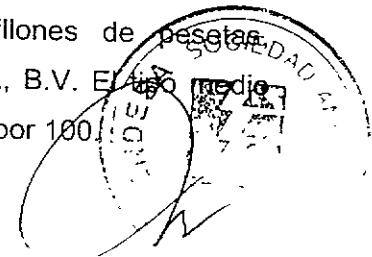
c) DEUDAS CON SOCIEDADES DEL GRUPO Y ASOCIADAS A LARGO Y CORTO PLAZO

Los saldos con sociedades del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2000, son los siguientes:

	Saldo al 31-12-00	Deudas al 31-12-00 con vencimiento en:						
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto	
<u>Empresas del Grupo</u>								
Deuda Financiera								
Moneda nacional	1.086.689	388.914	11.490	49.266	149.970	75.747	411.302	
Moneda extranjera (Dólares)	89.407			89.407				
Intereses devengados pendientes de pago	14.708	14.708						
Otras deudas	49.453	49.453						
<u>Empresas Asociadas</u>								
Moneda nacional	120	120						
Total	1.240.377	453.195	11.490	138.673	149.970	75.747	411.302	

Las variaciones más importantes durante el ejercicio 2000 han sido las siguientes:

Se ha amortizado deuda a largo plazo por 73.928 millones de pesetas y se ha generado deuda a largo y corto plazo por 220.601 millones de pesetas fundamentalmente por los préstamos de International Endesa, B.V. El tipo medio de interés en 2000 ha oscilado en un intervalo del 4,17 al 4,73 por 100.



d) LÍNEAS DE CRÉDITO

Al 31 de diciembre de 2000 ENDESA tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas, por importe de 254.075 millones de pesetas.

e) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS A LARGO PLAZO

En el ejercicio 2000, se han generado impuestos diferidos de 313 millones de pesetas, fundamentalmente por la aplicación de amortización acelerada a ciertos elementos de activo fijo, y reinversión de beneficios extraordinarios. A su vez, en el ejercicio 2000 se ha reducido el impuesto diferido en 1.846 millones de pesetas, como consecuencia de los ajustes fiscales positivos en la base imponible del impuesto. Por otra parte la aportación de rama de actividad del 1 de enero de 2001 se aportaron 23.638 millones de pesetas, resultando un saldo del impuesto diferido a 31 de diciembre de 2000, de 49.912 millones de pesetas.

16.- SITUACIÓN FISCAL

ENDESA tributa en régimen de declaración consolidada como Sociedad Dominante del Grupo Fiscal 42/98, formado en el ejercicio 2000, por 102 sociedades, siendo las principales por volumen de negocio ENDESA, ENDESA GENERACIÓN, SEVILLANA I, FECSA ENHER I, VIESGO I, ERZ I, GESA I, GESA II UNELCO I, UNELCO II, 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 2000, los importes relativos al Impuesto sobre Sociedades se han registrado como gastos según se indica en la Nota 5-j, y han sido los siguientes:

	Millones de Pesetas
	2000
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota efectiva)	(5.314)
Efecto impositivo neto, por diferencias temporales	20.741
Efecto impositivo neto, ajustes de consolidación	(2.406)
Ajustes en la imposición sobre beneficios	7.642
Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	13.785



En el Impuesto sobre Sociedades de 2000 la Sociedad ha aplicado deducciones por inversión de 3 millones de pesetas, y deducciones por doble imposición de dividendos y bonificaciones por 907 millones de pesetas. Al 31 de diciembre de 2000 ENDESA no tiene deducciones pendientes de aplicar.

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

Conciliación entre los resultados contable y fiscal	Millones de Pesetas
	2000
A) Resultado contable del ejercicio antes de impuestos	131.443
B) Diferencias permanentes:	
Aumentos	236
Disminuciones	(91.877)
C) Diferencias temporales:	
Con origen en el ejercicio:	
Aumentos	56.412
Disminuciones	
Con origen en ejercicios anteriores	
Aumentos	
Disminuciones	(108.798)
D) Base imponible (Resultado Fiscal)	(12.584)

Los aumentos por diferencias permanentes en el ejercicio de 2000, corresponden básicamente a gastos no deducibles. Las disminuciones por diferencias permanentes corresponden fundamentalmente a ajustes por dividendos de empresas del Grupo Consolidado. Asimismo, los ajustes por las diferencias temporales, corresponden fundamentalmente a las dotaciones para fondos de pensiones, regulación de empleo, provisiones para responsabilidades y provisiones de inmovilizado financiero.

En el año 2000 ENDESA ha aplicado el beneficio del diferimiento por reinversión del artículo 21 de la Ley 43/95 sobre rentas generadas por importe de 650 millones de pesetas. Asimismo en ejercicios anteriores aplicó diferimiento a rentas por importe de 79.753 millones de pesetas.

Las rentas generadas se integrarán en la base imponible al ritmo de la amortización de los elementos amortizables en los que se realice la reinversión, o linealmente en los siete años siguientes al cierre del período impositivo en que venza el plazo de tres años posteriores a la fecha de entrega o puesta a disposición si los elementos no son amortizables.



Los activos en los que se ha reinvertido son los siguientes:

	Millones de Pesetas
Centrales hidráulicas	567
Construcciones	83
Inversiones financieras	1.691
TOTAL	2.341

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 2000 son del orden de 894 millones de pesetas, quedando rentas por incorporar por importe de 79.399 millones de pesetas.

En el anexo 3 figura la aplicación definitiva para 1999 del diferimiento por reinversión que figura en la declaración del Impuesto sobre Sociedades de dicho ejercicio.

Las operaciones de aportación no dineraria de rama de actividad mencionadas en la nota 2, se han acogido al régimen fiscal especial del Capítulo VIII, Título VIII de la citada Ley 43/95. ENDESA ha valorado los títulos recibidos por el mismo valor que tenían los patrimonios aportados.

En la Memoria del ejercicio 1999 se recogen las obligaciones de información que establece el artículo 107 de la Ley 43/95 con relación a la operación de reordenación societaria que se realizó en ese ejercicio.

La Sociedad tiene pendientes de inspección los ejercicios 1998 a 2000 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.

17.- GARANTÍAS CON TERCEROS Y OTROS PASIVOS CONTINGENTES

a) AVALES PRESTADOS A TERCEROS

Al 31 de diciembre de 2000, ENDESA tenía prestados avales a empresas del grupo ante entidades financieras, por 1.118.484 millones de pesetas que corresponden a 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.

La Dirección de ENDESA estima que los pasivos no previstos al 31 de diciembre de 2000 que pudieran originarse por los avales concedidos, si los hubiera, no serían significativos.

b) SEGUROS

La Sociedad tiene formalizadas pólizas de seguros corporativas para cubrir los posibles riesgos de todas las empresas filiales españolas en las que participa por encima del 50%, cubriendo los daños propios que pueden sufrir los diversos elementos del inmovilizado material de estas empresas con límites y coberturas adecuados a los tipos de riesgo y países en los que opera. Asimismo se cubren las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad.

c) OPERACIONES CON DERIVADOS FINANCIEROS

Los saldos por operaciones de derivados financieros de cobertura al 31 de diciembre de 2000 son los siguientes:

	Millones de Pesetas
En Euros	2000
CAP	194.000
COLLAR	209.983
SWAP INTERESES	747.766
Suma	1.151.749
En divisas	
SWAP INTERESES	3.290
SWAP DIVISAS	65.857
Suma	69.147
TOTAL	1.220.896



Las operaciones de cobertura de tipo de cambio pendientes de liquidación al 31 de diciembre de 2000, ascienden a un importe equivalente de 105 millones de pesetas.

d) DERIVADOS DE ENERGÍA

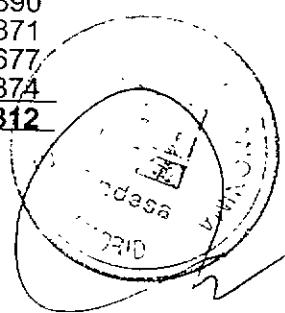
A 31 de diciembre de 2000, se han realizado operaciones de cobertura de riesgos para el Grupo Endesa por un total de 10.784 GWh, manteniéndose una posición abierta a dicha fecha por un total de 14 GWh. La valoración a precios de mercado del total de los derivados abiertos al cierre asciende a 342 millones de pesetas de beneficio, por lo que no es necesario realizar ningún ajuste en su valoración contable.

18.- OPERACIONES CON EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS

Los saldos al cierre y las operaciones realizadas en el ejercicio 2000 con las sociedades del Grupo y Asociadas de ENDESA, han sido los siguientes:

Empresas del Grupo

	<u>Millones de Pesetas</u>
	<u>2000</u>
Cuentas de Activo	
Clientes	2
Deudores	13.276
Créditos concedidos a largo plazo	1.495.213
Créditos concedidos a corto plazo	85.064
Total	1.593.555
Cuentas de Pasivo	
Deudas financieras a largo plazo	786.157
Deudas financieras a corto plazo	403.280
Otras deudas a corto plazo	49.453
Deudas por intercambios eléctricos a largo plazo	1.025
Deudas por intercambios eléctricos a corto plazo	342
Total	1.240.257
Compras de inmovilizado	553
Total	553
Gastos	
Aprovisionamientos	7
Gastos financieros	53.136
Otros gastos	2.048
Gastos extraordinarios por compensación de ERES y activos no recuperables	30.056
Total	85.247
Ingresos	
Cifra de Negocios	12.390
Ingresos de participaciones en capital	91.871
Ingresos financieros	64.677
Otros ingresos	374
Total	169.312



El saldo de créditos concedidos a largo plazo se debe a la financiación concedida con motivo de la Aportación de ramas de actividad de generación y distribución de 1 de enero de 2000 (Véase anexo) y a la política de financiación a todas las empresas del grupo.

El importe de la deuda financiera a largo y corto plazo comprende principalmente las disposiciones concedidas por International Endesa BV y los préstamos concedidos por empresas del grupo.

Los gastos financieros son consecuencia fundamentalmente de la financiación con International Endesa BV.

Los ingresos financieros se derivan de los créditos concedidos a empresas del grupo por la Aportación de ramas de actividad y por la política de financiación a las empresas del grupo.

Empresas Asociadas

	Millones de Pesetas
	2000
Cuentas de Activo	
Deudores	3
Créditos concedidos a largo plazo	3.934
Créditos concedidos a corto plazo	160
Total	4.097
Cuentas de Pasivo	
Otras deudas a corto plazo	120
Desembolsos pendientes sobre acciones	29
Total	149
Gastos	
Otros gastos	35
Total	35
Ingresos	
Ingresos de participaciones en capital	490
Ingresos financieros	406
Otros ingresos	1.534
Total	2.430

19.- INGRESOS Y GASTOS

Importe neto de la cifra de negocios

La composición de este epígrafe es la siguiente:



	Millones de 2000
Otras ventas	1.603
Prestaciones de servicios	12.390
Retribución fija por transición a la competencia	66.714
Total	80.707

Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado

En el ejercicio 2000 la Sociedad ha activado en el inmovilizado material, gastos financieros por importe de 178 millones de pesetas.

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 18.

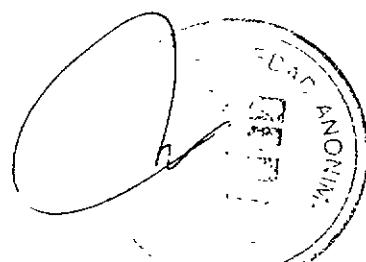
Ingresos y gastos extraordinarios

El detalle de ingresos y gastos extraordinarios es el siguiente:

Concepto	Millones de Pesetas		
	2000	Ingresos	Gastos
Beneficio en enajenación de inmovilizado	18.008	-	
Variación de provisiones inmovilizado financiero	-	(42.457)	
Variación provisión acciones propias (Véase Nota 9)	-	(7.592)	
Beneficios por operaciones con acciones propias	4.039	-	
Subvenciones de capital aplicadas al Resultado	19	-	
Pérdidas procedentes de inmovilizado	-	16	
Ingresos y gastos extraordinarios por Responsabilidades	21.902	105	
Otros ingresos y gastos extraordinarios	3.935	59.336	
Ingresos, gastos y pérdidas de otros ejercicios	155	287	
Total	48.058	9.695	

Los beneficios en enajenación de inmovilizado, incluyen la plusvalía de la venta de acciones de Repsol por 17.993 millones de pesetas.

La variación de provisiones de inmovilizado financiero corresponde fundamentalmente a la aplicación de la provisión de Endesa Internacional, S.A.



Los gastos extraordinarios incluyen la compensación de ERES a empresas del grupo por 13.546 millones de pesetas, la provisión correspondiente a los activos no recuperables de Endesa Generación por 16.510 millones de pesetas y el déficit de tarifa por 28.332 millones de pesetas.

Los ingresos extraordinarios incluyen fundamentalmente la reversión de la provisión correspondiente a la Mutualidad de previsión social por 13.143 millones de pesetas y la reversión de las provisiones medioambientales por 7.623 millones de pesetas (Véase Nota 14).

20.- PLANTILLA

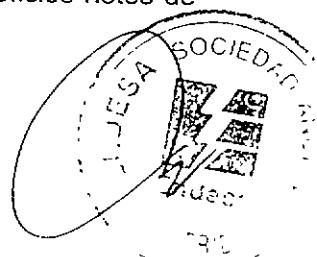
La plantilla media del personal en el ejercicio 2000, distribuida por categorías ha sido la siguiente:

	<u>Número medio de personas</u> <u>2000</u>
Mandos superiores y técnicos	248
Técnicos y administrativos	265
Resto	40
Total	553

21.- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

Percepciones de los Consejeros.-

A partir del 1 de Julio de 1998, la retribución 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 todos los conceptos, es del 1 por 1.000 de los beneficios netos de la sociedad, aprobados por la Junta General. Esta remuneración se distribuye en los siguientes términos: asignación fija mensual de 400.000 pesetas brutas por consejero, dieta por asistencia a las reuniones del Consejo de Administración, Comisión Ejecutiva, Comité de Organización, Nombramientos y Retribuciones y Comité de Auditoría y Relaciones con los Accionistas de 200.000 pesetas brutas por persona y reunión y participación en beneficios hasta alcanzar el citado porcentaje de los beneficios netos de la sociedad.



Durante el ejercicio del año 2000 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 1999

Concepto	Millones de pesetas	
	2000	1999
Asignación fija mensual	71,2	70,4
Dieta de asistencia	66,4	69,4
Participación Beneficios	(ejercicio 99) 72,9	(ei. 98) 27,5 *
Total	210,5	167,3

* Al entrar en vigor el sistema de retribución el 1 de Julio de 1998, se consideró que la participación en beneficios de ese año debía ser la mitad de la correspondiente a un ejercicio completo.

Sueldos.-

En este epígrafe se detallan las cantidades percibidas por remuneración fija y variable por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración. La retribución variable se determina mediante la aplicación de un porcentaje a la retribución fija para cada caso, en atención al cumplimiento de determinados objetivos y de su importe se detrae el total de las dietas percibidas, en su caso, por asistencia a Consejos de Administración de otras sociedades participadas. La retribución variable correspondiente a todo el ejercicio 1999 ha sido percibida en el mes de mayo de 2000, en consideración al cumplimiento de los objetivos de 1999.

Durante el ejercicio del año 2000 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 1999:

Concepto	Millones de pesetas	
	2000	1999
Remuneración fija	174,3	159,7
Remuneración variable	41,5	41,4
Total	215,8	201,1

Obligaciones contraídas en materia de pensiones o de pago de primas de seguros de vida y accidente.-

El importe de las obligaciones contraídas en materia de pensiones y de pagos de primas de seguros de vida y accidente respecto de los miembros del Órgano de Administración ascendió a 74,2 millones de pesetas en el ejercicio 2000. En 1999 esta cantidad fue de 271 millones de pesetas.

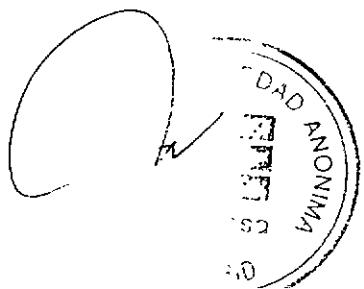
Los miembros del Consejo de Administración se encuentran cubiertos por la misma póliza de responsabilidad civil que asegura a todos los Consejeros, Administradores y Directivos de Endesa y sus sociedades participadas.

Anticipos y créditos concedidos.-

El importe de los anticipos y créditos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de Endesa, a 31 de diciembre de 2000, es de 132 millones de pesetas, de los que el capital pendiente de reintegro es de 126,2 millones de pesetas. De ellos, 75 millones de pesetas devengaron un interés a MIBOR + 0,5 y 57 millones de pesetas son anticipos sin interés. El plazo de devolución de los anticipos y créditos es superior a un año.

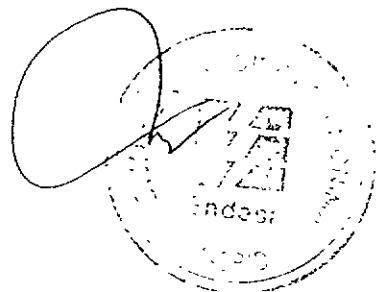
22.- CUADRO DE FINANCIACIÓN

Aplicaciones	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	16	493
Adquisiciones de inmovilizado	402.144	1.417.762
Inmovilizaciones inmateriales	614	2.433
Inmovilizaciones materiales	2.825	30.336
Inmovilizaciones financieras	398.705	1.384.993
De empresas del Grupo	378.927	1.341.234
De empresas Asociadas	656	35.907
De otras inversiones financieras	19.122	7.852
Adquisición de acciones propias	6.885	7.448
Dividendos	107.955	91.525
Cancelaciones o traspasos a corto plazo de deuda a largo plazo	213.187	300.285
Empréstitos y otros pasivos análogos	15.560	24.794
De empresas del Grupo	84.536	89.396
De otras deudas	113.091	186.095
Provisiones para riesgos y gastos	9.821	16.045
Aplicaciones netas por incorporación de sociedades a la fusión	-	399.165
Otras aplicaciones	-	3.512
Total	740.008	2.236.235
Exceso de orígenes sobre aplicaciones	21.013	24.010



Orígenes	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Recursos procedentes de las operaciones	109.332	335.262
Aportaciones de accionistas	-	249.748
Ampliaciones de capital	-	249.748
Subvenciones de capital	-	412
Deudas a largo plazo	369.317	809.562
Empréstitos y otros pasivos análogos	-	207.396
De empresas del Grupo	191.163	441.937
De otras empresas	178.154	160.229
Enajenación de inmovilizado	185.880	865.261
Inmovilizaciones inmateriales	17	73
Inmovilizaciones materiales	138	21.976
Inmovilizaciones financieras	185.725	843.212
De empresas del Grupo	120.762	836.042
De empresas Asociadas	63.681	5.710
De otras inversiones financieras	1.282	1.460
Enajenación de acciones propias	8.821	-
Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones		
Financieras	84.004	-
De empresas del Grupo	83.980	-
De empresas Asociadas	24	-
Otros	3.667	-
Total orígenes	761.021	2.260.245
Exceso de aplicaciones sobre orígenes	-	-

Variación del capital circulante	Millones de Pesetas			
	Ejercicio 2000		Ejercicio 1999	
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones
Existencias	-	20	-	903
Deudores	-	31.112	18.887	-
Acreedores	150.642	-	-	68.872
Inversiones financieras temporales	-	97.039	73.918	-
Tesorería	-	546	883	-
Ajustes por periodificación	-	912	97	-
Total	150.642	129.629	93.785	69.775
Variación del capital circulante	21.013		24.010	



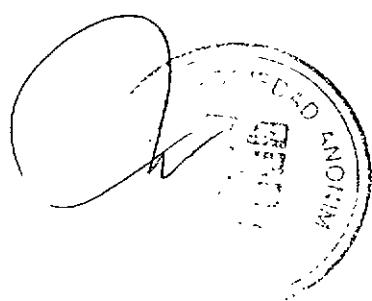
Recursos procedentes de las operaciones	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Beneficio neto:	117.658	156.868
Más		
Dotaciones a las amortizaciones de inmovilizado material e inmaterial	29.698	145.852
Dotaciones a las provisiones para riesgos y gastos	1.217	76.022
Diferencias de cambio negativas	9.412	9.358
Pérdidas en la enajenación de elementos de inmovilizado	-	1.042
Gastos derivados de intereses diferidos	5.309	2.139
Impuesto diferido generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	(1.534)	21.719
Suma	44.102	256.132
Menos:		
Subvenciones de capital aplicadas a resultados	92	3.299
Excesos de provisiones para riesgos y gastos	19.092	914
Excesos de provisiones para cartera de valores	42.696	8.083
Diferencias de cambio positivas	2.563	408
Beneficios en la enajenación de elementos de inmovilizado	19.757	22.154
Impuesto anticipado generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	(31.772)	42.880
Suma	52.428	77.738
Total	109.332	335.262

23.- ASPECTOS DERIVADOS DE LA CONVERSIÓN AL EURO

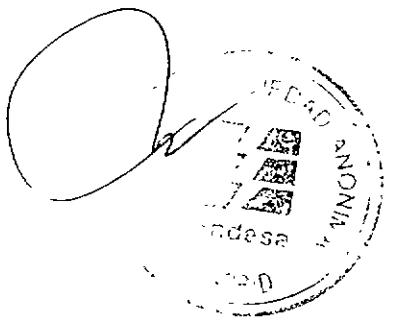
La Sociedad ha seguido realizando durante este ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000 la adaptación de sus aplicaciones informáticas, así como de sus operaciones al euro como moneda de transacción durante la fase transitoria de implantación del euro como moneda única. El importe incurrido en la adaptación de dichos sistemas no ha sido significativo.

24.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

No existen acontecimientos relevantes posteriores al cierre del ejercicio 2000.



ANEXO



ÍNDICE

1. INFORMACIÓN SOCIEDADES DEL GRUPO Y ASOCIADAS
2. APORTACIONES DE ENDESA AL 1 DE ENERO DE 2000
3. REINVERSIÓN DE BENEFICIOS EXTRAORDINARIOS 1999

Ejercicio 2000
Empresas del Grupo:

Sociedad Domicilio	Actividad	% Particip Directa	Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
					Ejercicio 2000	Extraor- dinarios		
ENDESA ENERGIA, S A – Madrid	Comercialización de todo tipo de productos energéticos	100,00	2 000	400	2 200	(996)	2 000	6 53.
ENDESA GENERACIÓN, S A – Madrid	Generación de energía eléctrica	100,00	313 104	298 352	79 273	2 297	626 198	55 10.
ENDESA DISTRIBUCION, S A – Madrid	Distribución de energía eléctrica	100,00	114 394	113 843	24 769	(21 892)	222 713	30 20
INVERSIONES DISTRILIMA Lima – Perú	Sociedad cartera	3,05	26 014	2 563	2 959	(544)	700	3
INTERNACIONAL ENDESA, BV - Holanda	Gestión de financiación internacional	100,00	2 567	(1 396)	650	0	1 825	
ENDESA SERVICIOS, S L – Madrid	Prestación de servicios	100,00	13 925	2	(3 596)	(5 134)	10 331	
ENDESA INTERNACIONAL, S A – Madrid	Actividad internacional Grupo Endesa	100,00	487 724	76 681	50.970	56 113	600 028	
ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S A – Madrid	Sociedad de Cartera	100,00	89 884	46 844	3 700	2 273	126 517	
SERAIFI – Madrid (1)	Sociedad de Cartera	100,00	1	-	-	-	0	
SIEPAC, S A – Madrid (1)	Gestión de sistemas de interconexión eléctrica	62,50	10	2	2	-	6	
INVERSIONES SEGRE, S L – Barcelona (1)	Sociedad de Cartera	10,00	1	-	-	-	0	
ENDESA TRADING – Madrid	Operaciones de trading en España y Europa	100,00	10	0	(89)	0	10	
ENDESA NET FACTORY – Madrid	Holding de desarrollo de negocios relacionados con las nuevas tecnologías	100,00	4 462	0	(565)	(706)	4 411	

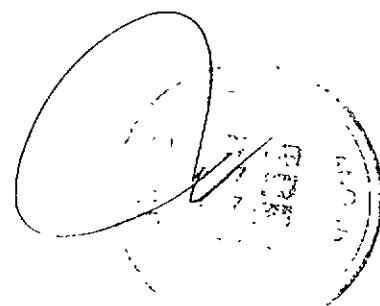
(1) Balance a 31 de diciembre 1999



Ejercicio 2000

Empresas Asociadas:

Sociedad Domicilio	Actividad	% Particip Directa	Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
					Ejercicio 2000	Extraor- dinarios		
INVERSORA ELECTRICA DEL PACIFICO (1) Colombia	Distribución de energía eléctrica	49,90	-	-	-	-	0	
YACILEC Buenos Aires (Argentina) (1)	Transporte de energía eléctrica	22,22	7 995	350	1 670	-	1 281	
RED ELECTRICA (REE) - Madrid	Transporte de energía eléctrica	10,00	45 014	68 160	13 832	(1 024)	4 566	42
LC S A - Barcelona	Actividad inmobiliaria	40,00	2 593	(2 779)	(559)	(1)	0	
INTERBOLSA, S A Madrid (1)	Intermediación financiera	20,00	10	78	37	-	1	
PROYECTO ALMERIA MEDITERRANEO (1) (Almería)	Actividad de Diversificación	45,00	100	(28)	-	-	35	
(1) Situación a 31 de diciembre 1999								



APORTACIONES DE ENDESA

Empresa adquiriente	Valor neto contable
- Compañía Sevillana de Electricidad II	50.586.595.497 (1)
- Eléctricas Reunidas de Zaragoza I	574.185.481 (2)
- Eléctricas Reunidas de Zaragoza II	12.747.211.087 (1)
- Endesa Generación	626.188.000.000
- Endesa Distribución	228.768.000.000
- Endesa Servicios	312.000.000

(1) La participación financiera procedente de la ampliación realizada con motivo de esta aportación, se incluye dentro de la aportación a Endesa Generación.

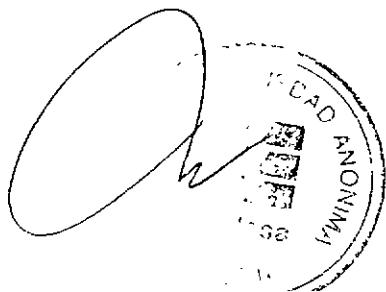
(2) La participación financiera procedente de la ampliación realizada con motivo de esta aportación, se incluye dentro de la aportación a Endesa Distribución.



ENDESA

BALANCE DE SITUACION A 1 DE ENERO DE 2000

	CSE II	ERZ1	ERZ2	GENERACION	DISTRIBUCION	SERVICIOS
ACTIVO						
INMOVILIZADO	121.303	570	13.309	1.439.132	458.840	4.664
Inmovilizaciones inmateriales	5	0	0	3.945	0	2.276
Gastos de investigación y desarrollo	116			4 587		
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares				894		
Derechos de traspaso				340		
Aplicaciones informáticas	11			2 534		5 757
Amortizaciones	(122)			(4 410)		(3 481)
Inmovilizaciones materiales	104.978	570	0	938.004	0	1.696
Terrenos y construcciones		657		49 915		
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	149 143			1 841 973		5 101
Otras instalaciones, maquinaria, utensilio y otro inmovilizado	363	14		95 383		4 421
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	6 337			43 685		369
Anticipos y otro inmovilizado materiales en curso				1 764		2
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(50 580)			(965 631)		(3 888)
Otras amortizaciones	(285)	(101)		(129 085)		(4 309)
Inmovilizaciones financieras	16.320	0	13.309	497.183	458.840	692
Participaciones en empresas del grupo	16 320		13 309	472 470	458 690	94
Participaciones en empresas asociadas				4 126		25
Créditos empresas asociadas				11 636		
Otros créditos				5 187	96	368
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo				18		
Provisiones				(20 004)		
Administraciones Públicas a largo plazo				23 750	54	205
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	0	0	2	26	0	0
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas			2	26		
ACTIVO CIRCULANTE	7.706	4	672	103.797	205	1.409
Existencias	1.351	0	0	60.201	0	0
Materias energéticas	0	0	0	58 438	0	0
Otros aprovisionamientos	0			3 628		
Anticipos	1 351			70		
Provisiones				(1 935)		
Deudores	302	0	0	37.401	205	1.409
Clientes				29 204		
Empresas del grupo, deudores				1 738	179	1 308
Empresas asociadas, deudores				352		
Deudores varios	302			4 634		
Personal				1 396	26	101
Administraciones Públicas	0			77		
Inversiones financieras temporales	6.040	4	672	5.737	0	0
Creditos a empresas del grupo	6 040	4	672			
Otros créditos				5 737		
Tesorería	13			8		
Ajustes por periodificación				450		
TOTAL ACTIVO	129.009	574	13.983	1.542.955	459.045	6.073

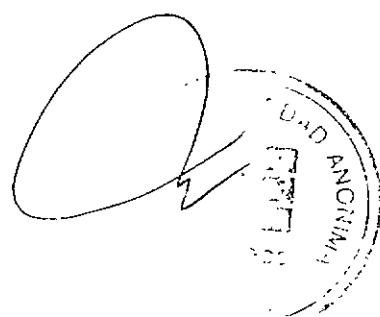


ENDESA

50

BALANCE DE SITUACION A 1 DE ENERO DE 2000

	CSE II	ERZ1	ERZ2	GENERACION	DISTRIBUCION	SERVICIOS
PASIVO						
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	1	0	0	5.171	0	0
Subvenciones de capital	1			5 166		
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios				5		
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	4.829	0	0	177.322	1.409	5.372
Provisiones para pensiones y obligaciones similares				15 722		
Otras provisiones	4 829			161 600	1 409	5 372
ACREEDORES A LARGO PLAZO	71.469	0	0	667.249	228.768	0
Deudas con empresas del grupo y asociadas	71.434	0	0	626.189	228.768	0
Deudas con empresas del grupo	71.434			626 189	228 768	
Otros acreedores	2	0	0	41.027	0	0
Otras deudas	2			2 421		
Fianzas y Depositos recibidos a largo plazo				2		
Administraciones publicas a largo plazo				38 604		
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	33	0	0	33	0	0
De empresas grupo	33					
De empresas asociadas				33		
ACREEDORES A CORTO PLAZO	2.123	0	1.236	67.025	100	389
Deudas con entidades de crédito	0	0	0	134	0	0
1 Prestamos y otras deudas				134		
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	586	0	1.236	18.098	0	6
1 Deudas con empresas del grupo	575		1.236	17 453		
2 Deudas con empresas asociadas	11			645		6
Acreedores comerciales	818	0	0	33.620	34	158
2 Deudas por compras o prestaciones de servicios	818			33 371	34	158
3 Deudas representadas por efectos a pagar				249		
Otras deudas no comerciales	719	0	0	15.167	66	225
1 Administraciones Pùblicas	106			484		
2 Deudas representadas por efectos a pagar				8		
3 Otras deudas	613			13 446	43	137
4 Remuneraciones pendientes de pago				1 222	23	88
5 Fianzas y depositos recibidos a c/p			0	7		
Ajustes por periodificación				6		
TOTAL PASIVO	78.422	0	1.236	916.767	230.277	5.761
VALOR APORTACIÓN	50.587	574	12.747	626.188	228.768	312



Reinversión de Beneficios Extraordinarios 1999

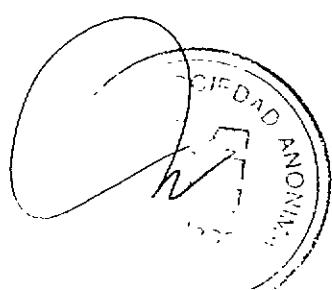
De la declaración del Impuesto sobre Sociedades de 1999 del Grupo Fiscal 42/98, se desprende que ENDESA, S.A. aplicó beneficio por reinversión del artículo 21 de la Ley 43/95 sobre rentas generadas por un importe de 53.963 millones de pesetas.

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:

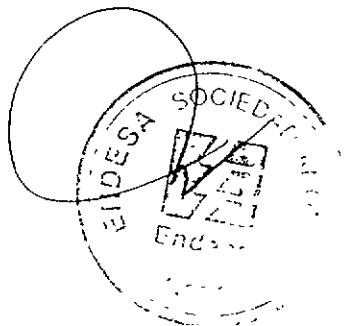
	Millones de pesetas
Centrales térmicas (convencionales y de ciclo combinado)	7.241
Centras Hidráulicas	780
Centrales Nucleares	8.159
Líneas de transporte y distribución	35.975
Inversiones diversas	295

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 incorporaron a la base imponible del ejercicio 1999 han sido del orden de 803 Mptas., quedando rentas por incorporar por importe de 78.950 Mptas.



PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS

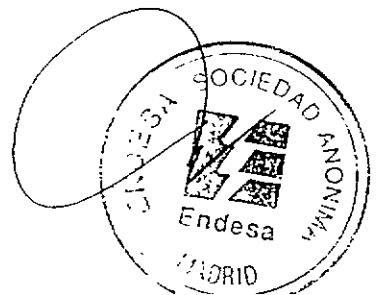


PROPIUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS

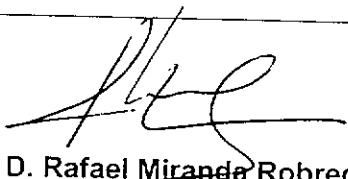
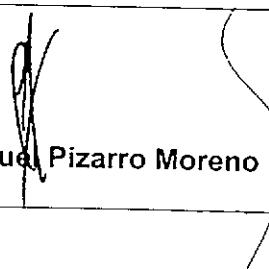
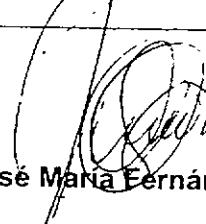
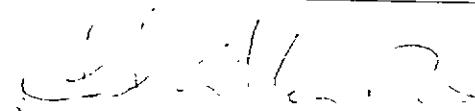
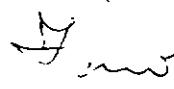
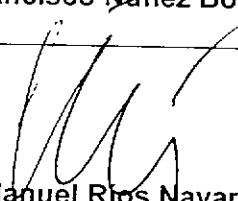
El beneficio del ejercicio 2000 ha sido de 117.657.343.579 pesetas, que conjuntamente con el remanente correspondiente al Ejercicio 1999, que asciende a 60.708.308.653 pesetas, hacen un total de 178.365.652.232 pesetas.

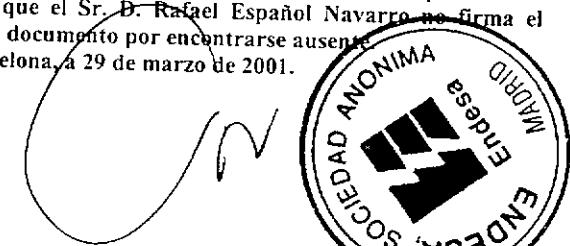
La propuesta de aplicación de esta cantidad formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad a la Junta General de Accionistas, consiste en pagar a las acciones con derecho a dividendo la cantidad bruta de 0,65 euros por acción, destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

	Pesetas
A Dividendo (importe máximo a distribuir correspondiente a 0,65 euros/acción por la totalidad de las acciones (1.058.752.117 acciones).....	114.504.994.330
A Reserva Voluntaria.....	3.860.657.902
A Remanente	60.000.000.000
Total	178.365.652.232
	=====

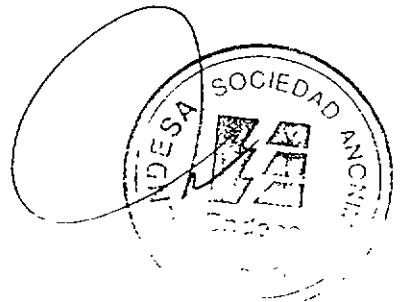


Las Cuentas Anuales –Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Memoria- del ejercicio 2000 de ENDESA, Sociedad Anónima (ENDESA), que se contienen en el presente documento, han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 29 de marzo de 2001 y se 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. Rafael Miranda Robredo
 D. Manuel Pizarro Moreno	D. Rafael Español Navarro
D. Alberto Alonso Ureba	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José María Fernández Cuevas	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. José Fernández Olano	 D. Fco. Javier Ramos Gascón
D. Miguel Blesa de la Parra	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Serna Masiá
 D. Manuel Ríos Navarro	DILIGENCIA que extiendo yo, el Secretario, para hacer constar que el Sr. D. Rafael Español Navarro no firma el presente documento por encontrarse ausente En Barcelona, a 29 de marzo de 2001.



INFORME DE GESTIÓN



ANÁLISIS DE RESULTADOS

En el ejercicio 2000, ENDESA, S.A. obtuvo un resultado después de impuestos de 117.658 millones de pesetas, que supone una disminución del 25% respecto del ejercicio anterior. Esta disminución se debe fundamentalmente a que los resultados de 2000 no recogen el correspondiente a los negocios que fueron objeto de la aportación de ramas de actividad, excepto por la parte de dividendos a cuenta recibidos.

Los ingresos y gastos de explotación no son significativos en el ejercicio 2000, debido a las aportaciones mencionadas.

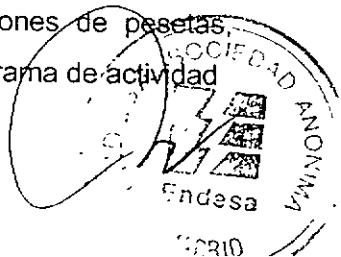
Los ingresos financieros en el ejercicio 2000 han ascendido a 167.116 millones de pesetas, que representan un incremento del 36,26 por 100 respecto a 1999. Este aumento se debe fundamentalmente a los mayores ingresos financieros procedentes de la financiación a filiales.

Los gastos financieros han sido de 106.104 millones de pesetas, lo que representa un incremento del 4,82 por 100, sobre los de 1999, debido fundamentalmente al incremento de tipos de interés producido en el ejercicio 2000.

Los beneficios extraordinarios han sido de 38.363 millones de pesetas, debidos fundamentalmente a la disminución de las provisiones de cartera de ENDESA INTERNACIONAL y de acciones propias y a la plusvalía en la venta de acciones de Repsol. Estos ingresos superan a los gastos extraordinarios cuyos componentes fundamentales son el efecto de las compensaciones por gastos de ERES a empresas del grupo y el déficit de tarifa del año 2000.

INVERSIONES

En el ejercicio 2000 los recursos generados han sido de 92.793 millones de pesetas, disminuyendo sensiblemente respecto a 1999 debido a las aportaciones de rama de actividad



Las principales inversiones en inmovilizado financiero, han sido las siguientes:

- Ampliaciones de capital suscritas por ENDESA, como consecuencia de las aportaciones de ramas de actividad:

	<u>Millones de pesetas</u>
Endesa Generación, S.A.	626.188
Endesa Distribución, S.A.	228.768
Sevillana II.....	50.587
ERZ II.....	12.747
ERZ I.....	574
Endesa Servicios	312

- Adquisición a las filiales I, de sus participaciones en Endesa Servicios por 19.816 millones de pesetas.
- Adquisición de 44.869.749 acciones de SMARTCOM, por 86.373 millones de pesetas, realizándose posteriormente la venta de 25.434.336 acciones por 49.098 millones de pesetas a Endesa Telecomunicaciones. La participación de ENDESA en dicha Sociedad es del 35%.
- Venta de 16.861.450 acciones, representativas del 1,36% del capital de Repsol, por un importe de 63.681 millones de pesetas.

OPERACIONES FINANCIERAS

A continuación se relacionan las operaciones más relevantes realizadas durante el año:

- Al amparo del programa "Euro Medium Term Notes", International Endesa B.V. ha realizado diez nuevas emisiones, con garantía de Endesa, por un importe agregado equivalente a 950 millones de euros, con un plazo medio de 8,3 años. Destaca la emisión sindicada realizada en septiembre, por importe de 300 millones de euros a un plazo de cinco años.



- Se ha utilizado muy activamente el 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 el año 2000 ha sido 1.786 millones de euros, lo que representa un 82% del programa. El número de operaciones efectuadas durante el año fue de 367.
- Bajo el programa de pagarés doméstico Endesa ha continuado realizando subastas semanales a las que acuden las principales entidades financieras nacionales. El número de operaciones realizadas en el año 2000 fue de 327. Además, a través de la negociación telefónica, Endesa ha ofertado sus pagarés de forma continuada.

El endeudamiento retribuido en 2000 ha evolucionado como sigue:

	Millones de pesetas		
	31/12/2000	31/12/1999	Variación Importe
Entidades de crédito	472.774	392.733	80.041
Obligaciones	268.482	304.206	(35.724)
Pagarés	165.009	303.224	(138.215)
Empresas del Grupo	1.176.096	1.079.689	96.407
Otros	0	2.218	(2.218)
TOTAL	2.082.361	2.082.070	291

HECHOS IMPORTANTES DESPUES DEL CIERRE Y EVOLUCIÓN PREVISIBLE

ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

No existen acontecimientos relevantes del ejercicio 2000.

EVOLUCIÓN PREVISIBLE

Las aportaciones realizadas por ENDESA el 1 de enero de 2000 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, como ha



ocurrido en el año 2000, los ingresos de ENDESA vendrán determinados por los dividendos que se decida cobrar a las empresas filiales y por los ingresos financieros de los préstamos concedidos a las mismas. Asimismo, hasta el año 2010, ENDESA cobrará ingresos por la retribución fija por tránsito a la competencia.

Por otra parte, dado que ENDESA centraliza prácticamente la totalidad de la deuda de su Grupo, los gastos financieros de la misma serán un componente fundamental de los resultados futuros.

Los administradores de la sociedad consideran que la política de dividendos que se establezca para las sociedades filiales, será suficiente para que ENDESA pueda obtener resultados que permitan una adecuada política de retribución a sus accionistas.

Por lo tanto los ingresos del ejercicio 2000 y los de ejercicios futuros, 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 distribuible.

ACCIONES PROPIAS

Al amparo de la autorización concedida por la Junta general de accionistas celebrada el día 13 de abril de 2000 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de su cotización, durante el año 2000, se adquirieron a través de INTERBOLSA 12.624.302 acciones propias por un importe de 42.203 millones de pesetas, a un precio medio de 3.343 pesetas por acción, y se vendieron 16.510.298 acciones adquiridas a un precio medio de 3.330 pesetas por acción, que incluyen todas las acciones adquiridas más 3.885.996 que tenía al 1 de enero de 2000, por un importe de 57.267 millones de pesetas, siendo la plusvalía resultante 2.275 millones de pesetas.

Por su parte, en base a la autorización de la Junta General de Accionistas antes señalada ENDESA, S.A. adquirió 2.138.967 acciones por un importe de 6.885 millones de pesetas, que

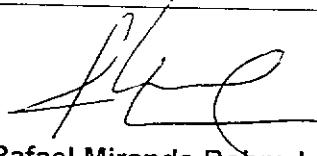
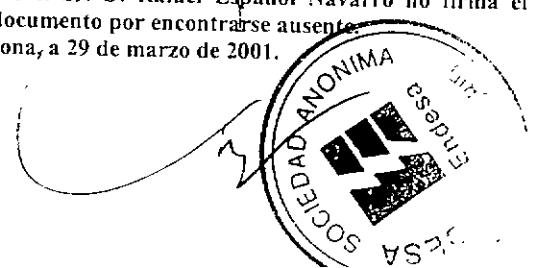


se añaden a 3.600.000 acciones propias, existentes en cartera desde principios del año 2000 por un importe de 10.260 millones de pesetas, habiéndose vendido 2.476.156 acciones adquiridas a un precio medio de 2.850 pesetas por acción, por 8.821 millones de pesetas, que han generado una plusvalía de 1.764 millones de pesetas.

En consecuencia, el saldo total de acciones propias, adquiridas directamente por ENDESA, ascienden al 31 de diciembre de 2000 a 3.262.811 títulos por un importe de 10.088 millones de pesetas, habiéndose dotado una provisión por importe de 4.990 millones de pesetas, con lo que el coste neto es de 5.098 millones de pesetas. Estas acciones representan un 0,30 por ciento del capital social.



El informe de Gestión del ejercicio 2000 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 29 de marzo de 2001 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 Español Navarro
D. Alberto Alonso Ureba	D. José Manuel Fernández Norniella
D. José María Fernández Cuevas	D. Rafael González-Galarza Morales
D. José Fernández Olano	D. Fco. Javier Ramos Gascón
D. Miguel Blesa de la Parra	D. José Luis Oller Ariño
D. Francisco Núñez Boluda	D. José Serna Masiá
D. Manuel Ríos Navarro	<p>DILIGENCIA que extiendo yo, el Secretario, para hacer constar que el Sr. D. Rafael Español Navarro no firma el presente documento por encontrarse ausente. En Barcelona, a 29 de marzo de 2001.</p> 

REVISIÓN DE CUENTAS ANUALES
2000

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 2000 y 1999, 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 e importe neto de la cifra de negocios representan un 26% y un 8%, respectivamente, al 31 de diciembre de 2000 y un 22% y un 9%, respectivamente, al 31 de diciembre de 1999, de las correspondientes cifras consolidadas. Las cuentas anuales de las mencionadas sociedades participadas han sido auditadas por otros auditores y nuestra opinión expresada en este informe sobre las cuentas anuales consolidadas de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales 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. Según se indica en la Nota 6-e, en el ejercicio 2000 el Grupo Consolidado, al amparo de lo establecido en la Orden del Ministerio de Economía de fecha 28 de marzo de 2001, ha imputado a reservas voluntarias, neto de su correspondiente efecto fiscal, un importe de 205.382 millones de pesetas. Dicho importe corresponde al valor de los activos pendientes de compensación cuya recuperación no se considera razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia como consecuencia exclusivamente de lo dispuesto en el Real Decreto Ley 2/2001.
3. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en los informes de otros auditores mencionados en el párrafo 1 anterior, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales que componen el Grupo Consolidado al 31 de diciembre de 2000 y 1999 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.
4. El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 2000 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 2000. 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

30 de marzo de 2001



ENDESA, S.A.

Y

SOCIEDADES FILIALES

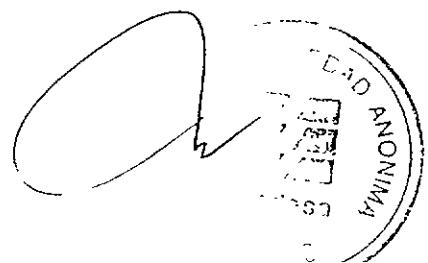
CUENTAS ANUALES

E INFORME DE GESTIÓN

EJERCICIO 2000



MARZO 2001



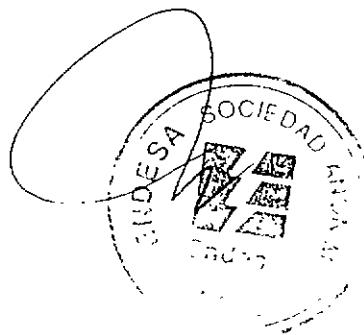
CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

➤BALANCE DE SITUACIÓN

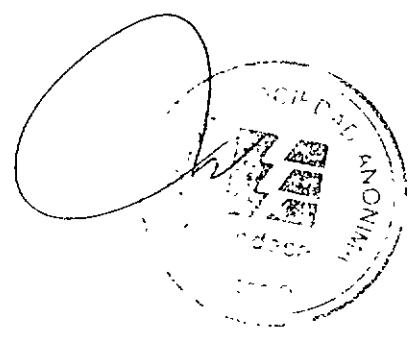
➤CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS

➤MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES

➤INFORME DE GESTIÓN



BALANCE DE SITUACIÓN

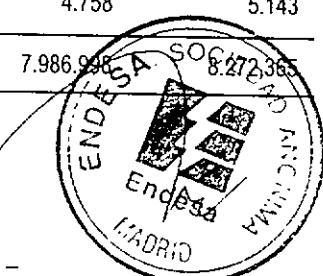


ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2000 Y 1999

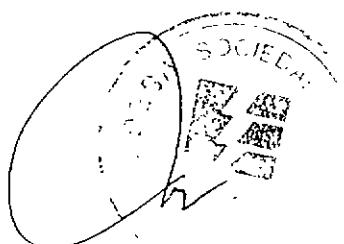
	Millones de Pesetas	
	2000	1999
ACTIVO		
ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	245	
INMOVILIZADO	6.131.502	6.033.028
Gastos de establecimiento	4.076	3.045
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 8)	75.430	122.349
Bienes y derechos inmateriales	125.991	165.843
Provisiones y amortizaciones	(50.561)	(43.494)
Inmovilizaciones materiales (Nota 9)	5.060.247	5.001.917
Terrenos y construcciones	244.804	159.289
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	7.974.131	7.583.719
Otras instalaciones, maquinaria, utensilio, mobiliario y otro inmovilizado	301.858	420.977
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	305.475	328.601
Otras inmovilizaciones materiales en curso	53.213	55.026
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(3.515.151)	(3.237.453)
Otras amortizaciones y provisiones	(304.083)	(308.242)
Inmovilizaciones financieras (Nota 10)	986.651	900.683
Participaciones puestas en equivalencia	195.842	293.722
Créditos a sociedades puestas en equivalencia	77.658	22.488
Cartera de valores a largo plazo	182.470	129.945
Otros créditos	115.398	127.349
Administraciones Públicas a largo plazo (Nota 17)	436.276	345.654
Provisiones	(20.993)	(18.475)
Acciones de la sociedad dominante (Nota 12)	5.098	5.034
FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION (Nota 7)	821.143	739.854
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 6)	113.258	434.108
ACTIVO CIRCULANTE	920.850	1.065.375
Accionistas por desembolsos exigidos	-	12
Existencias (Nota 11)	129.773	125.955
Deudores	637.867	553.502
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	445.976	381.780
Empresas puestas en equivalencia	7.640	6.181
Otros deudores	228.925	202.396
Provisiones	(44.674)	(36.855)
Inversiones financieras temporales	115.485	334.267
Cartera de valores a corto plazo	10.219	21.786
Créditos a empresas puestas en equivalencia	77	7.751
Otros créditos	106.699	313.889
Provisiones	(1.510)	(9.159)
Tesorería	31.702	45.232
Ajustes por periodificación	6.023	6.407
TOTAL ACTIVO	7.986.998	7.272.385

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
PASIVO		
FONDOS PROPIOS (Nota 12)	1.437.247	1.550.142
Capital suscrito	211.394	211.394
Prima de emisión	228.959	228.959
Reserva de revalorización	286.070	286.070
Otras Reservas de la sociedad dominante	600.178	664.085
Reservas distribuibles	500.617	563.414
Reservas no distribuibles	99.561	100.671
Reservas en sociedades consolidadas por integración global o proporcional	78.176	85.979
Reservas en sociedades puestas en equivalencia	6.603	-
Diferencias de conversión de sociedades consolidadas por integración global	(165.955)	(100.986)
Pérdidas y Ganancias atribuibles a la sociedad dominante	234.031	212.653
Pérdidas y Ganancias consolidadas	331.739	214.857
Pérdidas y Ganancias atribuibles a socios externos	(97.708)	(2.204)
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(42.209)	(38.012)
SOCIOS EXTERNOS (Nota 13)	697.239	709.230
DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	5.119	3.860
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 14)	185.257	176.778
Subvenciones en capital	116.923	109.005
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	68.334	67.773
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS (Nota 15)	893.549	1.097.747
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	246.067	385.752
Otras provisiones	647.482	711.995
ACREEDORES A LARGO PLAZO (Nota 16)	3.192.569	3.086.574
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	1.486.732	1.399.771
Deudas con entidades de crédito	1.239.568	1.314.417
Otros acreedores	464.943	370.428
Desembolsos pendientes sobre acciones	1.326	1.958
ACREEDORES A CORTO PLAZO	1.576.018	1.648.034
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables (Nota 16)	599.046	761.088
Deudas con entidades de crédito (Nota 16)	296.484	255.437
Deudas con sociedades puestas en equivalencia	11.943	4.545
Acreedores comerciales	341.074	320.993
Otras deudas no comerciales	300.276	290.522
Provisiones para operaciones de tráfico	22.437	10.306
Ajustes por periodificación	4.758	5.143
TOTAL PASIVO	7.986.938	8.272.365

Las Notas 1 a 25 de la memoria adjunta forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados



CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS

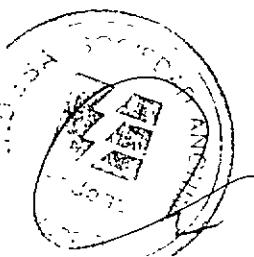


ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS DE LOS EJERCICIOS 2000 Y 1999

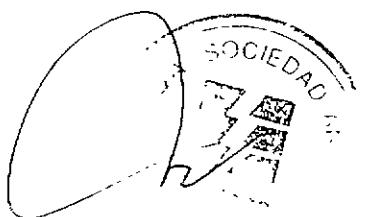
Millones de Pesetas

GASTOS	2.000	1.999	INGRESOS	2.000	1.999
Aprovisionamientos					
Compras de energía	1.300.947	1.060.773	Importe neto de la cifra de negocios (Nota 18)	2.539.753	2.184.918
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	869.093	704.956	Ventas	2.371.513	1.928.490
Gastos de transporte de energía y otros gastos externos	338.439	252.458	Prestaciones de servicios	79.987	166.698
Gastos de personal	93.415	103.359	Retribución fija por transición a la competencia	88.253	89.730
Sueldos, salarios y asimilados	226.673	222.584	Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado (Nota 4-b)	36.606	22.764
Cargas sociales	174.973	166.356	Otros ingresos de explotación	32.951	37.658
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	51.700	56.228			
Variación de las provisiones de tráfico	337.882	295.006			
Otros gastos de explotación	36.341	11.785			
198.132	172.423				
BENEFICIOS DE EXPLOTACION	509.335	482.769	PERDIDAS DE EXPLOTACION	-	-
Gastos financieros	276.625	237.503	Ingresos por participaciones en capital	5.387	1.647
Variación de las provisiones de inversiones financieras	2.974	8.209	Otros ingresos financieros	60.933	207.400
Diferencias negativas de cambio (Nota 4-g)	38.402	82.608	Diferencias positivas de cambio (Nota 4-g)	61.557	71.349
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	-	-	RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	190.124	47.924
Participación en pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	17.611	9.104	Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	26.428	14.706
Amortización del fondo de comercio de consolidación	45.302	32.624			
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	282.726	407.823	PERDIDAS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	-	-
Pérdidas procedentes del inmovilizado	7.504	4.352	Beneficio procedentes del inmovilizado	49.594	15.756
Variación de provisiones de inmovilizado material e immaterial	(4.944)	13.409	Beneficios por enajenaciones de participaciones en Sociedades consolidadas por integración global o proporcional	38.605	-
Gastos y pérdidas extraordinarias	90.855	114.508	Beneficios por enajenaciones de participaciones puestas en equivalencia	30.987	-
			Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	5.365	5.874
			Ingresos o beneficios extraordinarios	120.813	45.559
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS (Nota 18)	151.949		RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS (Nota 18)	-	65.080
BENEFICIOS CONSOLIDADOS ANTES DE IMPUESTOS	434.675	342.743	PERDIDAS CONSOLIDADAS ANTES DE IMPUESTOS	-	-
Impuesto sobre beneficios (Nota 17)	102.936	127.886			
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (BENEFICIOS)	331.739	214.857	RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (PÉRDIDAS)	-	-
Resultado atribuido a la minoría (Beneficio)	97.708	2.204	Resultado atribuido a socios externos (Pérdida)	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (BENEFICIO)	234.031	212.653	RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (PERDIDA)	-	-

Las Notas 1 a 25 de la memoria adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidadas.



MEMORIA



**ENDESA, S.A.
Y SOCIEDADES FILIALES
MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE
A LOS EJERCICIOS 2000 Y 1999**

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

REORDENACIÓN 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 ELECTRICAS DE CATALUÑA, S.A. (FECSA), EMPRESA HIDROELECTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A. (ENHER), ELÉCTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA, S.A. (ERZ), GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. (GESA), UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS, S.A. (UNELCO), ELECTRA DE VIESGO, S.A. (VIESGO) Y SALTOS DEL NANSA, S.A. 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 llevaron a cabo las siguientes operaciones societarias:

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.

Asimismo, a lo largo del año 1999, mediante distintos tipos de operación jurídica (aportación, escisión, etc.) todas las participaciones de diversificación e internacional del Grupo pasaron a depender de ENDESA DIVERSIFICACION, S.A. y ENDESA INTERNACIONAL, S.A., respectivamente.

El 1 de enero de 2000 ENDESA procedió a la separación de las actividades de generación y distribución de electricidad, con el fin de cumplir el requisito establecido en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre, aportando a su filial ENDESA DISTRIBUCION todas sus participaciones en compañías de distribución y a ENDESA GENERACION, todos sus activos y pasivos de generación, incluidas sus participaciones en compañías de generación.

Asimismo, el 1 de enero de 2000 las empresas del Grupo aportaron a ENDESA SERVICIOS S.L., los activos y pasivos asociados a sistemas de telecomunicaciones, de información de control y de aprovisionamientos y logística.

Por otra parte, el 31 de julio de 2000, con efectos contables 1 de enero de 2000, y siguiendo con la optimización de la estructura societaria, se ha procedido a la integración de la Generación peninsular en una sola compañía mediante fusión por absorción de las filiales de generación peninsulares por ENDESA GENERACIÓN.

Estas operaciones corresponden tan solo a una reordenación societaria de la estructura interna del Grupo, no habiendo supuesto ningún tipo de resultado para el mismo.

CAMBIOS EN EL PERIMETRO DE CONSOLIDACION

El perímetro de Consolidación se detalla en el Anexo a esta Memoria.

En el ejercicio 2.000 se han producido los siguientes cambios en el perímetro de consolidación:

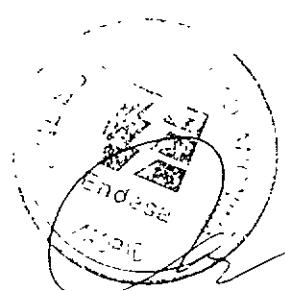
- Adquisición del 100% del capital de SMARTCOM PCS, cuarto operador de telefonía móvil en Chile, con una inversión de 70.280 millones de pesetas, consolidándose por integración global.
- Se han constituido ENDESA MARKETPLACE, sociedad dedicada al comercio electrónico entre empresas, en la que ENDESA posee una participación del 78%, ENDESA NET FACTORY, sociedad holding del negocio de nuevas tecnologías, con una participación del 100%, ENDESA WEB HOGAR, portal de internet para cubrir las necesidades domésticas, con una participación del 100% y ENDESA TRADING, sociedad dedicada a la negociación de contratos de futuros y opciones sobre energía eléctrica, 100% de ENDESA, consolidándose estas sociedades por integración global.
- Han comenzado a consolidarse por integración global HIDROELECTRICA DE L'EMPORDA, RELSA, ENDESA PUERTOS y CARBOEX habiendo supuesto su incorporación al perímetro de consolidación un resultado extraordinario positivo de 7.911 millones de pesetas (Véase nota 18). Asimismo han comenzado a consolidarse por integración global CIEN y CEMSA, sociedades que se consolidaban por puesta en equivalencia.

- Han dejado de consolidarse por haberse vendido AGUAS CORDILLERA, ESVAL y TRANSELEC, sociedades chilenas, que se consolidaban por integración global.
- Asimismo, han dejado de consolidarse por puesta en equivalencia, desde el 1 de abril de 2.000 REPSOL, al haber disminuido la participación de ENDESA en esta sociedad por debajo del 3% y ELECAR por haberse vendido la totalidad de la participación.

INVERSIONES ADICIONALES EN SOCIEDADES CONSOLIDADAS POR INTEGRACION GLOBAL

Durante el ejercicio 2.000 se han producido los siguientes cambios en los porcentajes de participación de sociedades consolidadas por integración global :

- ENERSIS ha ampliado capital, habiendo suscrito ENDESA 1.044.296.957 acciones, 205.061 millones de pesos , incrementándose en un 1% la participación en ENERSIS, situándola en un 65%, máximo permitido por los Estatutos de la sociedad.
- Se ha adquirido un 25,2 % de la compañía brasileña CERJ a través de una OPA lanzada por ENDESA INTERNACIONAL, que ha supuesto una inversión de 32.111 millones de pesetas. Tras esta inversión la participación de control de ENDESA en CERJ es del 80%.
- ENERSIS ha adquirido mediante sendas OPAS un 26% de CHILECTRA y un 14,6% de Rio Maipo, alcanzando el 98% y el 98,4% respectivamente de dichas filiales. La inversión realizada ha ascendido a 65.294 millones de pesetas.
- Se ha adquirido un 20% de ENERGIAS DE ARAGON por 9.100 millones de pesetas, alcanzándose el 100% de participación. Posteriormente esta sociedad se fusionó con ENDESA GENERACIÓN .
- Se han realizado operaciones de recompra de acciones de un 9,5% de EDESUR por 26.023 millones de pesetas, alcanzándose un 65,9% de participación y de un 13,9% de EDEGEL por 7.888 millones de pesetas, situándose en un 69,8 el % de participación.
- Se han realizado inversiones adicionales en las sociedades CHISPA UNO, CHISPA DOS, LUZ Y FUERZA y LOS ALMENDROS por 7.654 millones de pesetas, alcanzándose en dichas sociedades un porcentaje de participación muy cercano al 100%, procediéndose posteriormente a la fusión de estas cuatro sociedades en CHISPA UNO, de la que ENDESA posee un 99,85 %.



3.- BASES DE PRESENTACION Y PRINCIPIOS DE CONSOLIDACION

a) Imagen fiel

Las Cuentas Anuales Consolidadas al 31 de diciembre de 2000 y 1999 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 la normativa que lo desarrolla, 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 2000, 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 1999 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 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 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 2000 y 1999, 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 pasivo, en

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 Iberoamérica 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 y una vez imputadas, en su caso las plusvalías tácitas correspondientes a los elementos patrimoniales de la sociedad dependiente, 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 Iberoamérica.
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

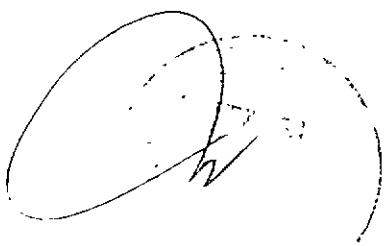
Las inmovilizaciones inmateriales se registran por su coste de adquisición y se amortizan, en general, en un plazo de cinco años.

Las centrales de producción hidroeléctrica están en régimen de concesión administrativa temporal, mediante el cual, al término del periodo de concesión, las instalaciones reversionen a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso. Asimismo, las minas se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa por periodos mínimos de 30 años, prorrogables de acuerdo con los requisitos establecidos por la legislación vigente. 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 la empresa para el inmovilizado". Dichos importes ascendieron en 2000 y 1999 a 36.606 y 22.764 millones de pesetas, respectivamente, si incluimos también los costes capitalizados en el combustible nuclear que figuran en existencias.



Los Administradores de la sociedad consideran que el valor contable de los activos no supera 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

El importe de los activos que se recuperarán a través de la retribución fija por tránsito a la competencia, se imputa al resultado de explotación a medida que se percibe dicha retribución, durante el periodo transitorio máximo de diez años que establecía la Ley 54/1997, que ha sido ampliado hasta el año 2010 de acuerdo con el Real Decreto Ley 2/2001 (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, en la gran mayoría carbón, se valoran al coste medio ponderado o al valor de mercado si este fuese inferior (véase Nota 11).

Hasta el año 1999 las existencias de materias energéticas se valoraban siguiendo el método FIFO (primera entrada - primera salida) o al valor de mercado, si éste fuese menor, no habiendo sido significativo el efecto del cambio de método de valoración.

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) Conversión de saldos 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, es suficiente para garantizar el pago de intereses y la amortización íntegra de los préstamos considerados durante todo el período de vigencia de dicha financiación.

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 del euro con la moneda funcional y el tipo de cambio del euro 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, Perú y Colombia. El importe de las diferencias de cambio negativas imputadas a "Diferencias de conversión" en 2000 y 1999 ha ascendido a 47.073 Y 28.397 millones de pesetas, respectivamente, 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 negativa 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 24.902 y 20.014 millones de pesetas en el ejercicio 2000 y 1999 respectivamente.

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

i) Provisiónes 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 16 de noviembre de 2002, 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 "provisiónes 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 95

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 definió 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 que se realizó principalmente en el ejercicio 1999. 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 22.476 y 20.758 millones de pesetas en los ejercicios 2000 y 1999 respectivamente. La amortización realizada por este concepto en el año 2000 ha ascendido a 2.364 millones de pesetas..

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

Respecto de las obligaciones en materia de pensiones con los trabajadores procedentes de ENDESA, S.A. en el ejercicio 2000 se ha llegado a un acuerdo con los representantes de la Mutualidad de Previsión Social, entidad en la que estaban externalizadas éstas obligaciones de pensiones, por el que se ha transformado en un Plan de Pensiones de empleo.

En este sentido, la Sociedad había registrado en años anteriores en el epígrafe "Otras provisiones", una dotación de 13.333 millones de pesetas por la estimación del pasivo adicional por servicios pasados que se podrían reconocer en base al acuerdo que se estaba negociando. Una vez cuantificado el valor actual de los servicios pasados del Plan de Pensiones de ENDESA, S.A., la sociedad ha procedido a aplicar a los resultados del ejercicio 13.142 millones de pesetas por exceso de la provisión dotada (véase nota 18).

b) **Planes de reducción de plantilla**

El Grupo tiene en marcha planes de reducción de plantilla tanto en España como en Iberoamérica. 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 Iberoamérica 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 actualizado 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 periodo.

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, únicamente se contabilizan 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

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 de la sociedad dominante, 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 y Operaciones de cobertura

Todos los derivados financieros mantenidos por el Grupo corresponden a operaciones de cobertura de tipo de interés, de tipo de cambio o de precios o suministros de electricidad ya que tienen por objeto eliminar o reducir significativamente estos riesgos, existentes en otras operaciones, estando referenciados generalmente a operaciones subyacentes. Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio financiero.

La imputación a resultados de los beneficios o pérdidas que se ponen de manifiesto a lo largo de la vida de estos derivados, 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

Para el ejercicio 1999, 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.

Para el ejercicio 2000, como consecuencia de la reordenación societaria llevada a cabo por el Grupo (véase nota 2), las distintas actividades realizadas por el Grupo se encuentran separadas jurídicamente, por lo que la asignación de activos, pasivos, gastos e ingresos son los que corresponden a las sociedades que realizan dichas actividades, incorporándose como actividad diferenciada la "Estructura Corporativa" que corresponde principalmente a las actividades de ENDESA, S.A. y a determinados ajustes de consolidación.

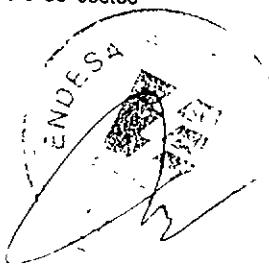
5.- REGULACION SECTORIAL

a) Sector Eléctrico Nacional:

La regulación del sector eléctrico nacional 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 2000 están liberalizados todos los consumidores cuyos suministros se realicen a tensiones superiores a 1.000 voltios y está prevista la liberalización de todos los consumidores en el año 2003.
- La Ley 54/1997 reconoce la existencia de unos costes de transición al régimen de mercado competitivo para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica, que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico.

Para las Islas Baleares y Canarias, se mantiene vigente un sistema específico adaptado a las condiciones de extrapenínsularidad y subsistemas insulares aislados que establece mecanismos de cálculo de costes reconocidos a dichas Empresas.



b) Iberoamérica:

En los países de Iberoamérica 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 existe 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 Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados.

Distribución: 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 Brasil el precio de compra es regulado para los contratos iniciales, pero no para los nuevos contratos bilaterales que se suscriben al ir venciendo los anteriores. En Colombia el precio de compra se negocia directamente con los generadores.

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

<u>País</u>	<u>MW Mínimos</u>
Chile	2,0
Argentina	0,03
Colombia	0,1
Perú	1,0
Brasil	3,0

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

En cuanto a la concentración, en Argentina no existe un límite preciso para la concentración horizontal. La ley sólo se limita a defender las condiciones de competencia. En Brasil existen límites de concentración tanto para la generación como para la distribución, a nivel nacional (20% en ambos segmentos) como por subsistema eléctrico.

En Perú se exige obtener el permiso de la autoridad para la adquisición de alguna compañía cuando se supere el 15% en el segmento respectivo. En Chile no hay límite.

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

6.- COSTES DE TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA Y RETRIBUCIÓN FIJA POR TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA

La retribución fija por tránsito a la competencia se reguló mediante la disposición transitoria sexta de la ley 54/1997 cuyo texto fue modificado por el artículo 107 de la ley 50/1998 y posteriormente por el Real Decreto Ley 2/2001.

a) Concepto

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 conocidos como Costes de Transición a la Competencia, y su recuperación se prevé mediante la retribución fija por transición a la competencia.

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.

b) Importe máximo 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, reduciéndose este importe a 1.736.778 millones de pesetas en la legislación posterior. El importe global máximo a 31 de diciembre de cada año de los diferentes componentes a que se refiere el punto precedente, se calculará mediante la actualización del importe base global máximo correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés resultante de la media anual del MIBOR a 3 meses o tipo de interés de referencia que lo sustituya.

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

- 1) El importe máximo de la asignación por consumo de carbón autóctono, que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 295.276 millones de pesetas, destinado a aquellos grupos de generación que hayan efectivamente consumido carbón autóctono

- 2) El importe máximo de los costes de transición a la competencia tecnológicos que ascienden en valor al 31 de diciembre de 1997 a 1.441.502 millones de pesetas, de los cuales al Grupo ENDESA le corresponden el 51,2%.

c) Procedimiento y periodo de recuperación

La ley 54/1997 estableció que las empresas 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 1538/1997 percibirían durante el periodo transitorio 1998 - 2007 una retribución fija; que se define como la diferencia entre los ingresos medios obtenidos por las citadas empresas a través de la tarifa eléctrica y la retribución reconocida por la actividad de producción en la ley del Sector Eléctrico.

Durante los ejercicios 1999 y 2000 estuvo en vigor el artículo 107 de la ley 50/1998 que modificó el modo de percibir la retribución fija por tránsito a la competencia. La citada ley estableció que el 23,81% de los costes de transición a la competencia tecnológicos, se recuperaban por el procedimiento de diferencias establecido, hasta el 2007 inclusive, mientras que el 76,19% se recuperaba mediante la asignación de un 4,5% de la facturación hasta su total satisfacción, sin límite temporal.

El Real Decreto Ley 2/2001 ha eliminado la asignación del 4,5 %, volviendo a tener la totalidad de los CTC's tecnológicos la consideración de un importe máximo a recuperar por el sistema de diferencias previamente establecido con un horizonte temporal hasta el 31 de diciembre de 2010.

Si el precio medio de generación, resultara anualmente superior a 6 pesetas por Kwh, este exceso se deducirá del valor de la retribución fija por tránsito a la competencia pendiente de percepción.

d) 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) Provisiones para riesgos y gastos necesarios correspondientes a planes de reestructuración a incumrir 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 se dieron de baja del balance de situación en los ejercicios 1997 o 1998 con cargo a reservas de sociedades consolidadas por integración global, socios externos e impuestos anticipados según el siguiente detalle.

	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 costes de transición a la competencia 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 Ajustes	349.740	(21.000)	328.740 (24.428)	152.364	(9.474)	142.890 85.900	502.104	(30.474)	471.630 61.472
Total 31/12/98			304.312			228.790			533.102
1999 Ajustes	304.312	(21.926)	282.386	228.790	(16.944)	211.846 164.160	533.102	(38.870)	494.232 164.160
Total 31/12/99			282.386			376.006			658.392
2000 Ajustes Cargo a reservas	282.386	(24.908)	257.478 (3.827)	376.006	(33.925)	342.081 1.891 (287.340)	658.392	(58.833)	599.559 (1.936) (287.340)
Total 31/12/00			253.651			56.632			310.283

Los ajustes realizados sobre las instalaciones técnicas de energía eléctrica en 1998 y 2000 corresponden fundamentalmente al efecto producido por la nueva estimación de la recuperación a través del mercado del valor de los activos, realizada en base a la situación del mercado.

Los ajustes de 1998 de los gastos diferidos corresponden a las dotaciones adicionales de las provisiones para cubrir el coste de los expedientes de regulación de empleo firmados en 1998. Los de 1999 y 2000 recogen el coste del expediente de regulación de empleo firmado en el año 2000.

e) Cancelación de activos contra reservas

La Orden del Ministerio de Economía de 28 de marzo de 2001 ha permitido cancelar contra reservas el importe de los costes de transición a la competencia activados que se recuperan con la retribución fija al 31 de diciembre de 2000 cuya recuperación no se considere razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia que se hayan puesto de manifiesto, como consecuencia,

exclusivamente de la supresión que el Real Decreto Ley 2/2001 realiza de la afectación del 4,5% de la facturación por ventas de energía eléctrica a los consumidores.

En este sentido, de acuerdo con lo establecido en la citada Orden Ministerial se ha procedido a contabilizar la cuenta de resultados del ejercicio 2000 sin considerar los efectos del Real Decreto Ley 2/2001 incluyendo el análisis de la recuperabilidad, en la citada situación, de los activos a compensar con CTC's con diferentes hipótesis de evolución de tarifa, demanda de electricidad, precio del pool, tipos de interés, etc. Posteriormente, los Administradores de la Sociedad, siguiendo un criterio de prudencia, han considerado que en una evolución desfavorable de las hipótesis contempladas, el importe de activos a compensar con retribución fija existentes al 31 de diciembre de 2000, que no se recuperaría como consecuencia de la supresión de la afectación del 4,5 % de los ingresos por el Real Decreto Ley 2/2001 ascendería a 315.972 millones de pesetas que han sido cancelados contra reservas. De este importe 28.632 millones de pesetas corresponden a la cuenta a cobrar registrada en los ejercicios 1999 y 2000 como consecuencia de la contabilización de los ingresos por retribución fija por encima de los importes cobrados siguiendo la senda de recuperación establecida y los 287.340 millones de pesetas restantes a gastos de reestructuración de plantilla.

El cargo a reservas se ha visto minorado en 110.590 millones de pesetas por el efecto impositivo del ajuste anteriormente señalado, por lo que el efecto neto sobre reservas ha ascendido a 205.382 millones de pesetas (véase nota 12)

A pesar de esta contabilización que responde exclusivamente a un criterio de máxima prudencia, los administradores de la sociedad consideran que los costes de transición a la competencia son un derecho irrenunciable de la sociedad y realizaran todos los esfuerzos necesarios para conseguir la total recuperación del importe máximo asignado.

En el caso de que la recuperación futura de retribución fija por tránsito a la competencia, superara a la estimada para realizar la contabilización contra reservas, el exceso se contabilizará, también, en cuentas de reservas.

f) **Evolución del saldo pendiente de 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:

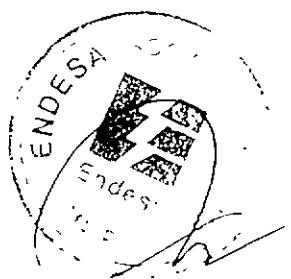
Año	Prevista	Porcentaje Sobre total Previsto	REAL (Millones de pesetas)	% S/TOTAL PREVISTO	COEFICIENTE DE IMPUTACIÓN A RESULTADOS
1998	56.508	6,52	12.521	1,44	6,52

En los años 1999 y 2000 el importe de la 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 función de los porcentajes de una senda a 9 años establecidos, en la que para el año 1999 corresponde el 7,19 % y para el 2000 un 8,22%, amortizándose los gastos en dichos años en estos mismos porcentajes.

De acuerdo con este criterio en 1999 se contabilizaron ingresos por retribución fija por 44.394 millones de pesetas, habiéndose cobrado 36.083 millones de pesetas. Siendo estos importes para el año 2000, 42.815 y 22.391 millones de pesetas respectivamente.

La evolución del saldo máximo acreditado de retribución fija pendiente de cobro durante el ejercicio 2000 ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas
Saldo pendiente al 31/12/99	681.606
Excesos de 6 pts./Kwh en precio medio de venta de años anteriores	(30.425)
Regularizaciones de años anteriores	(4.361)
Intereses año 2000	28.345
Cobros de Retribución fija año 2000	(44.566)
Excesos de 6 pts./Kwh en precio medio de venta año 2000	(32.033)
Déficit de tarifa (Nota 18)	28.332
Saldo pendiente al 31/12/00	626.898



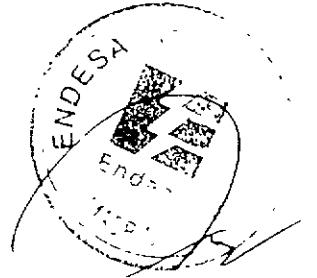
La amortización de los activos a recuperar por CTC's se realizará en función del porcentaje que los ingresos representen sobre el total de la retribución fija que de acuerdo con las hipótesis conservadoras antes señaladas, se estima recuperar, con el mínimo del porcentaje de la senda de recuperación que se indica a continuación:

		RETRIBUCIÓN FIJA			
Año	Prevista	Porcentaje Sobre total Previsto	REAL Contabilizado (Millones de Pts)	% S/TOTAL PREVISTO	COEFICIENTE DE IMPUTACIÓN A RESULTADOS
2001	24.043	7,75			
2002	17.872	5,76			
2003	33.837	10,91			
2004	25.457	8,20			
2005	22.764	7,34			
2006	20.236	6,52			
2007	24.532	7,91			
2008	42.889	13,82			
2009	47.984	15,46			
2010	50.669	16,33			
TOTAL	310.283	100,00			

7.- FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION

El fondo de comercio de consolidación desglosado por sociedades al 31 de diciembre de 2000 y 1999, es el siguiente:

	1998	Altas	Bajas y Amortizaciones	Otros	1999	Altas	Bajas	Amortiz.	Otros	2000
G. ENERSIS	59.709	363.947	(19.341)	1.258	405.573	10.397	-	(25.224)	4.722	395.468
ENDESA CHILE		230.963	(7.018)	(5.910)	218.035	-	-	(13.202)	10.630	215.463
CERJ	4.639	8.547	(698)	-	12.488	23.544	-	(991)	(258)	34.783
COELCE	39.211		(39.211)	-		415	-	(9)	-	406
CHILECTRA	-	-	-	-	38.722	-	-	-	-	38.722
SMARTCOM	-	-	-	-	72.190	-	-	(1.805)	-	70.385
RETEVISIÓN	26.117	20.357	(2.127)	-	44.347	-	-	(2.468)	-	41.879
REPSOL	-	45.652	(2.283)	-	43.369	-	(42.798)	(571)	-	-
EASA	7.964	-	(3.630)	(1.726)	2.608	872	-	(195)	(91)	3.194
OTROS	10.381	4.708	(929)	(726)	13.434	14.131	(6.161)	(837)	276	20.843
	148.021	674.174	(75.237)	(7.104)	739.854	160.271	(48.959)	(45.302)	15.279	821.143



8.- INMOVILIZADO INMATERIAL

El movimiento habido durante los ejercicios 2000 y 1999 en el inmovilizado inmaterial ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Saldo inicial	122.349	53.557
Incorporación /Reducción en consolidación de otras Sociedades	(55.985)	93.733
Inversiones	19.121	19.216
Amortizaciones y retiros	(9.156)	(13.757)
Otros	(899)	(30.400)
Saldo final	75.430	122.349

9.- INMOVILIZADO MATERIAL

El valor contable del inmovilizado material al 31 de diciembre de 2000 y 1999, así como su correspondiente amortización acumulada, presenta la siguiente composición:

Inmovilizado Material	2000			1999		
	Amortización			Amortización		
	Coste	Acumulada	Curso	Coste	Acumulada	Curso
Terrenos y construcciones	244.804	(80.175)	-	159.289	(66.715)	-
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	7.974.131	(3.515.151)	305.475	7.583.719	(3.237.453)	328.601
- Centrales hidráulicas	1.988.203	(731.146)	57.111	2.019.309	(680.552)	127.365
- Centrales térmicas	1.695.518	(961.332)	113.244	1.427.391	(883.308)	74.890
- Otras centrales alternativas	19.019	(6.775)	13.677	20.004	(2.786)	44.140
- Centrales nucleares	1.353.660	(676.081)	2.796	1.345.910	(630.351)	5.124
- Instalaciones de transporte	185.278	(80.726)	10.587	254.179	(94.396)	7.310
- Instalaciones de distribución	2.436.072	(944.818)	98.174	2.322.833	(844.759)	59.131
- Despachos de maniobra y centros de control de energía	98.467	(59.282)	5.559	95.535	(52.614)	2.415
- Otras instalaciones de energía eléctrica	197.914	(54.991)	4.327	98.558	(48.687)	8.226
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	301.858	(198.041)	53.213	420.977	(218.075)	55.026
Total	8.520.793	(3.793.367)	358.688	8.163.985	(3.522.243)	383.627

El movimiento habido durante el ejercicio 2000 y 1999 en el inmovilizado material en explotación, la amortización acumulada y el inmovilizado material en curso, ha sido el siguiente

Miles de Pesetas

INMOVILIZADO MATERIAL EN EXPLORACIÓN		Saldo	Incorporaciones/ Reducciones	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.99	Saldo	Incorporaciones/ Reducciones	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.00
Terrenos y construcciones	118.616	31.12.98	17.048	9.388	(2.262)	1.052	15.447	159.289	29.850	1.892	(4.467)	65.429	(7.189)	244.804	
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	5.011.886		2.365.711	35.206	(80.924)	91.297	160.743	7.583.719	(92.204)	33.219	(71.777)	403.794	117.380	7.974.131	
- Centrales hidráulicas	645.770		1.248.095	8.351	(3.207)	2.883	117.417	2.019.309	(494)	10.053	(3.321)	(87.388)	50.044	1.988.203	
- Centrales térmicas convencionales	1.326.493		129.777	3.341	(30.575)	4.580	(6.225)	1.427.391	2.341	6.656	(21.854)	258.188	22.796	1.695.518	
- Otras centrales alternativas		10.050	1.502	(90)	(22.659)	31.201	20.004	8.869	260	(397)	(18.402)	8.685	19.019		
- Centrales nucleares	1.330.942		-	2.656	(9.782)	19.128	2.966	1.345.910	0	1.404	(3.592)	9.938	0	1.353.660	
- Instalaciones de transporte	176.426		95.991	1.592	(5.799)	4.714	(18.745)	254.179	(139.927)	903	(27.347)	94.428	3.042	185.278	
- Instalaciones de distribución	1.414.343		768.204	16.898	(29.891)	71.955	81.324	2.322.833	20.336	13.120	(13.708)	64.318	29.173	2.436.072	
- Despachos de maniobra y centros control energía	83.885		5.159	117	(985)	2.585	4.774	95.535	0	5	0	2.343	584	98.467	
- Otras instalaciones de energía eléctrica	33.827		108.435	749	(595)	8.111	(51.969)	98.558	16.671	818	(1.658)	80.369	3.056	197.914	
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje y mobiliario	194.304		267.102	9.282	(6.160)	7.267	(50.818)	420.977	(12.178)	1.623	(7.915)	(90.142)	(10.507)	301.858	
TOTAL	5.324.686		2.649.861	53.876	(89.346)	99.616	125.372	8.163.985	(74.532)	36.734	(84.159)	379.081	99.684	8.520.793	

MORTIZACIÓN ACUMULADA		Saldo	Incorporaciones/ Reducciones	Dotación	Bajas	Traspasos	Otros	31.12.99	Saldo	Incorporaciones/ Reducciones	Dotación	Bajas	Traspasos	Otros	31.12.00
terrenos y construcciones	31.12.98	(47.701)	(90)	(2.574)	604	(14.056)	(2.898)	(66.715)	(4.275)	(3.700)	2.173	(7.725)	67	(80.175)	
instalaciones técnicas de energía eléctrica		(2.364.562)	(645.014)	(249.489)	44.497	(84)	(22.801)	(3.237.453)	(6.337)	(273.623)	38.032	(1.382)	(34.388)	(3.515.151)	
otras instalaciones, maquinaria, utilaje, y mobiliario		(157.230)	(57.678)	(16.928)	7.596	14.140	(7.975)	(218.075)	16.498	(14.932)	5.716	9.107	3.645	(198.041)	
TOTAL		(2.569.493)	(702.782)	(268.991)	52.697	0	(33.674)	(3.522.243)	5.886	(292.256)	45.921	0	(30.676)	(3.793.357)	
INMOVILIZADO MATERIAL EN CURSO		31.12.98	Incorporaciones/ Reducciones	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.99	Saldo	Incorporaciones/ Reducciones	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.00
Instalaciones técnicas de energía eléctrica		79.116	87.218	233.208	(40.751)	(72.444)	42.254	328.601	44.050	262.118	(7.551)	(335.083)	13.380	305.475	
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje, y mobiliario		9.794	44.823	38.950	(2.137)	(27.172)	(9.238)	55.026	5.371	29.251	(1.816)	(44.000)	9.381	53.213	
TOTAL		88.910	132.047	272.158	(42.888)	(99.616)	33.016	363.627	49.461	291.369	(9.367)	(379.083)	22.681	358.688	

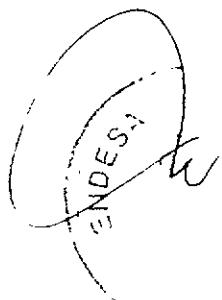
Al 31 de diciembre de 1996 la mayoría de las empresas del Grupo en España actualizaron su inmovilizado al amparo del Real Decreto Ley 7/1996, de 7 de junio. El incremento de valor resultante de las operaciones de actualización se amortiza en el periodo que reste para completar la vida útil de los elementos actualizados. El efecto de dicha actualización sobre la amortización de 2000 y 1999 ha sido de aproximadamente 35.000 y 37.000 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, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Los Administradores de ENDESA, 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 2000 en las diferentes cuentas del inmovilizado material.

10.- INMOVILIZADO FINANCIERO

La composición y el movimiento de este epígrafe al 31 de diciembre de 2000 y 1999 son las siguientes:



INMOVILIZADO FINANCIERO	Saldo al 31.12.98	Inversiones	Incorporación/ Reducción en Consolidación de Otras sociedades	MILLONES DE PESETAS					Incorporación/ Reducción en Consolidación de Otras Sociedades	Puestas en equivalencia	Desinversiones	Traspasos y otros	Saldo al 31.12.00	
				Puestas en Equivalencia	Desinversiones	Traspasos Y otros	Saldo al 31.12.99	Inversiones						
Part. Puestas en equivalencia	413.647	125.971	43.400	(478)	(5.259)	(283.559)	293.722	38.645	(8.598)	(82.175)	(49.400)	(82.175)	195.842	
NACIONAL:														
RED ELECTRICA	0	0	0	223	0	10.946	11.169	0	0	1.031	0	609	12.809	
AGBAR	16.528	26	0	533	0	0	17.087	27	0	2.072	0	721	19.907	
REPSOL	0	34.208	0	2.110	0	37.012	73.330	0	0	1.790	(45.687)	(29.433)	0	
CITIC	1.396	5.995	0	(1.474)	0	353	6.270	6.096	0	318	(9.906)	(2.778)	0	
MADRITEL	1.154	1.744	0	(895)	0	2.003	2.081	0	0	(728)	(3.135)	(221)	0	
AUNA (Antes RETEVISION)	26.623	28.770	0	(5.375)	0	(20.357)	29.661	23.740	0	(14.001)	0	438	39.838	
NQF GAS	3.689	0	0	(70)	0	25	3.644	0	0	(115)	0	(8)	3.521	
INTERNACIONAL:														
ELECAR	22.936	0	0	71	0	381	23.388	0	0	0	(23.388)	0	0	0
TEJO	4.053	0	0	891	0	28	4.972	0	0	1.984	0	0	6.956	
DISTRILUZ (COELCE)	11.675	0	0	0	0	(11.675)	0	0	0	0	0	0	0	
CIEN	6.329	18.037	4.756	0	0	(2.762)	26.380	0	0	0	0	(26.380)	0	
INV ELECTRICA QUILLOTA	0	0	1.864	281	0	155	2.300	0	0	0	0	0	0	
NOPEL	0	0	7.209	129	0	2.831	10.169	431	0	19	0	(197)	2.294	
CEMSA	0	2.365	0	26	0	0	2.391	0	0	(627)	0	784	10.557	
GAS ATACAMA	0	1.158	2.410	(18)	0	279	3.829	216	0	0	0	(2.391)	0	
GAS NOROESTE	0	0	6.173	(67)	0	1.348	7.454	355	0	932	0	297	5.274	
COMPAÑIA PERUANA DE ELECTRICIDAD	2.812	0	0	0	0	(2.812)	0	0	90	0	0	701	8.640	
CERJ	2.416	7.697	0	0	0	(10.113)	0	0	0	0	0	0	0	
DISTRILIMA	4.573	0	0	0	0	(4.573)	0	0	0	0	0	0	0	
EDENOR	22.438	0	0	900	0	1.965	25.303	0	0	0	0	0	0	
ELECTRICIDAD DE ARGENTINA	9.369	5.170	0	1.366	0	4.936	20.841	0	0	(1.122)	0	4.028	28.209	
CABO BLANCO	3.517	0	0	268	0	186	3.971	3.917	0	0	0	3.115	23.647	
GENERALIMA	10.381	0	0	281	(5.259)	(329)	5.074	0	0	(23)	0	(2.707)	5.158	
CAPITAL DE ENERGIA	57.113	0	0	0	0	(57.113)	0	0	0	(1.873)	0	1.835	5.036	
ENERSIS	111.019	0	0	0	0	(111.019)	0	0	0	0	0	0	0	
Luz de BOGOTA	68.350	17.151	0	0	0	(85.501)	0	0	0	0	0	0	0	
YACILEC	1.799	0	0	51	0	305	2.155	0	0	0	0	0	0	
EDESUR	14.563	0	0	0	0	(14.563)	0	0	0	0	0	0	0	
Otras participaciones	10.914	3.630	20.988	291	0	(23.492)	12.331	1.742	0	0	0	0	0	
Creditos a Sociedades puestas en equivalencia	9.210	24.056	3.229	0	(10.842)	(3.165)	22.488	33.710	0	0	(2.855)	24.315	77.658	
Cartera de valores a largo plazo	151.149	20.889	45.242	0	(12.648)	(74.687)	129.945	17.801	3.881	0	(15.263)	46.106	182.470	
Otros creditos	75.053	63.668	4.612	0	(9.468)	(6.516)	127.349	25.862	4.196	0	(14.410)	(27.599)	115.398	
Provisiones	(15.457)	(1.489)	0	0	0	(1.529)	(18.475)	(11.683)	(2.081)	0	0	9.221	2.025	(20.993)
Total	633.602	233.095	96.483	(478)	(38.217)	(369.456)	555.029	104.335	9.644	(8.598)	(105.482)	(4.553)	550.375	

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).

En 1999 se vendieron 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.

En el año 2000 se han aportado las participaciones de MADRITEL, CiTC, CABLETELCA, SUPERCABLE ANDALUCIA, ARAGON DE CABLE y RETEVISION MOVIL, suscribiendo acciones de nueva emisión de AUNA por valor de 23.740 millones de pesetas.

Por otra parte también en el ejercicio 2000 se ha vendido la participación que el Grupo poseía en ELECTRICIDAD DE CARACAS (ELECAR), lo que ha supuesto una plusvalía antes de impuestos y minoritarios de 9.238 millones de pesetas, y un 1,4 % de la participación que el Grupo tenía de REPSOL con una plusvalía antes de impuestos de 18.081 millones de pesetas, situándose el porcentaje de participación después de esta venta en un 2,2 %. En ambos casos estas plusvalías se han registrado como resultados extraordinarios (véase nota 18). El resto de las acciones de REPSOL por un valor contable de 70.512 millones de pesetas al 31 de diciembre de 2000 aparecen en el epígrafe "cartera de valores a largo plazo".

11.- EXISTENCIAS

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre de 2000 y 1999 es la siguiente:

	2000			Millones de Pesetas
	Coste	Provisión por depreciación	Neto	1999
Materias energéticas	84.972	(1.502)	83.470	77.457
- Combustible nuclear	38.430	-	38.430	38.910
- Otras	46.542	(1.502)	45.040	38.547
Materiales	47.057	(2.146)	44.911	46.430
Anticipos a proveedores	1.392	-	1.392	2.068
Total	133.421	(3.648)	129.773	125.955

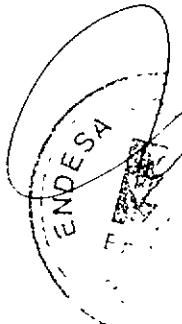
En 1998 ENDESA suscribió un acuerdo con Gas Natural S.A., por el cual, entre otros aspectos, esta última sociedad se comprometía a suministrar gas a las centrales térmicas del Grupo Endesa. Esta parte del acuerdo comenzará a aplicarse cuando entre en funcionamiento la primera central de ciclo combinado. 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 2000 y 1999, así como la evolución de ambos ejercicios ha sido la siguiente:

	Millones de pesetas											
	Otras Reservas de la Sociedad dominante											
	Capital Suscrito	Primas Emisión	Reservas de Revalorización	Reservas distributibles	Reservas no distributibles	Reserva para acciones propias	Reservas en Sociedades Consolidadas por Int. Global o Proporcional	Reservas en Sociedades puestas en equivalencia	Diferencias conversion 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	405.302	1.279	(33.033)	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												
· Dividendo complementario												0
· Otras reservas												(53.513)
Traspasos	(356)											0
Diferencias de conversión												(47.953)
Otros												(31.620)
Beneficio del ejercicio 1999												0
Dividendo a cuenta del ejercicio 1999												212.653
Saldo al 31 de diciembre de 1999	211.394	228.959	286.070	553.058	90.560	10.467	85.919	0	(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	Prima Emisión	Reservas de Revalorización	Reservas distribuibles	Reservas no distribuibles	Reserva para acciones propias	Reservas en Consolidadas por Int. Global o Proporcional	Diferencias conversion Sociedades consolidadas por integración global (100.986)	Beneficio del ejercicio	Dividendo a cuenta	Total	Saldo al 31 de diciembre de 2000
Saldo al 31 de diciembre de 1999	211.394	228.959	286.070	563.058	90.560	10.467	85.979	0	212.653	(38.012)	1.530.147	1.437.247
Distribución de resultados del Ejercicio 1999												
- Dividendo a cuenta												
- Dividendo complementario												
- Otras reservas												
Traspasos												
Diferencias de conversión												
Aplicación O M 28-3-01 (véase nota 6)												
Otros (*)												
Beneficio del ejercicio 2000												
Dividendo a cuenta del ejercicio 2000												
Saldo al 31 de diciembre de 2000	211.394	228.959	286.070	500.617	94.463	5.098	78.176	6.603	(165.955)	9	(42.209)	1.437.247

(*) Corresponden fundamentalmente a la corrección monetaria de sociedades iberoamericanas (véase Nota 4.h.).

Capital social

El 16 de julio de 1999 como consecuencia de la fusión señalada en la nota 2 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 supuso un incremento del 10,89% del capital social existente.

El 1 de octubre de 1999 se procedió a redenominar 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 45 millones estaban, al 31 de diciembre de 2000, admitidas a cotización en la Bolsa de Nueva York bajo la forma de A.D.R.S.

El 9 de noviembre de 2000 se comenzaron a negociar los títulos de ENDESA, S.A. en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile.

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

	2000		1999	
	Resultados	Reservas	Resultados	Reservas
ENDESA	28.840	41.072	74.249	30.181
GRUPO ENDESA GENERACIÓN	84.203	(10.936)	6.935	25.276
GRUPO ENDESA DISTRIBUCIÓN	62.329	(21.223)	54.354	-
ENDESA ENERGIA	2.201	5.259	5.682	-
ENDESA SERVICIOS	(3.597)	(9.237)	-	-
GRUPO ENDESA DIVERSIFICACIÓN	(9.792)	30.012	68.475	11.073
GRUPO ENDESA INTERNACIONAL	67.497	43.229	(8.794)	17.758
OTROS	(652)	-	5.672	1.691
SUMA	231.029	78.176	206.573	85.979
Puesta en equivalencia:				
REPSOL	1.521	-	4.513	-
RED ELECTRICA	1.481	6.603	1.216	-
Otras	-	-	351	-
SUMA	3.002	6.603	6.080	-
TOTAL	234.031	84.779	212.653	85.979

Las Diferencias de Conversión corresponden prácticamente en su totalidad al Grupo Endesa Internacional.

Acciones propias

El movimiento del epígrafe "Acciones Propias" durante los ejercicios 2000 y 1999 ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Saldo inicial	5.034	2.812
Adquisiciones	6.885	7.448
Ventas	(7.057)	-
Dotación / Aplicación de provisión	236	(5.226)
Saldo final	5.098	5.034

Las ventas de acciones de autocartera han supuesto una plusvalía de 1.764 millones de pesetas.

Adicionalmente el Grupo tenía al cierre del ejercicio 1999 autocartera adquirida a través de INTERBOLSA, S.A. con un coste de 12.789 millones de pesetas y una provisión de 7.355 millones de pesetas, con lo que el valor neto ascendía a 5.434 millones de pesetas. Durante el ejercicio 2000 se ha enajenado toda la autocartera que se tenía a través de NTERBOLSA, S.A. produciéndose una plusvalía de 2.275 millones de pesetas y una reversión de provisión de 7.355 millones de pesetas (véase nota 18).

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 2000 y 1999 es el siguiente:

	Millones de Pesetas			
	2000		1999	
	Rtdo minor.	Minoritarios	Rtdo. Minor.	Minoritarios
G.E. DIVERSIFICACION	1.166	9.336	1.425	7.743
G.E. INTERNACIONAL	96.670	687.519	256	696.981
EASA			523	4.506
G. NET FACTORY	(128)	384		
TOTAL	97.708	697.239	2.204	709.230

El movimiento habido durante los ejercicios 2000 y 1999 ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas	
	2000	1999
Saldo Inicial	709.230	275.999
Resultados del ejercicio	97.708	2.204
Incorporación/ Reducción en consolidación de otras Sociedades	(24.059)	804.836
Dividendos distribuidos y reducciones de capital	(95.986)	(113.749)
Fusión con filiales españolas	-	(239.725)
Otros	10.346	(20.335)
Saldo Final	697.239	709.230

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

El movimiento habido durante 2000 y 1999 en este epígrafe ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	Subvenciones	Otros Ingresos a distribuir en varios ejercicios
Saldo al 31 de diciembre de 1998	80.510	52.470
Altas	18.357	29.451
Incorporación/Reducción 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
Altas	13.675	22.347
Incorporación/ Reducción en consolidación de otras Sociedades	924	247
Bajas	(5.365)	(22.827)
Otros	(1.316)	794
Saldo al 31 de diciembre de 2000	116.923	68.334

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 2000 y 1999 son las siguientes:

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Provisiones para pensiones	246.067	385.752
Otras provisiones	647.482	711.995
Total	893.549	1.097.747

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

El movimiento efectuado durante los ejercicios 2000 y 1999 ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Saldo Inicial	385.752	328.822
Incorporación/ Reducción en consolidación de otras sociedades	(797)	19.529
Aplicaciones por:		
Abono a resultados	(4.431)	(810)
Pagos (1)	(167.986)	(21.415)
Dotaciones con cargo a Resultados:		
Gastos de personal	11.413	7.493
Gastos financieros y otros gastos de explotación	16.459	22.154
Gastos extraordinarios (Nota 18)	3.420	11.850
Dotación con cargo a reservas (2)	-	4.414
Dotación con cargo a impuesto anticipado	-	2.377
Dotación con cargo a gastos a distribuir en varios ejercicios	7.503	21.699
Traspasos y otros	(5.266)	(10.361)
Saldo Final	246.067	385.752

- (1) En el año 2000 incluye la externalización de los fondos de pensiones del personal pasivo por un importe e 151.985 millones de pesetas.
- (2) 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 2000 y 1999 ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Saldo Inicial	711.995	421.421
Incorporación/ Reducción a la consolidación de otras sociedades	1.053	61.551
Dotaciones:		
- Con cargo a gastos extraordinarios (Nota 18)	16.421	64.489
- Con cargo a gastos de explotación y financieros	30.529	26.575
- Con cargo a reservas	-	18.846
- Con cargo a impuesto anticipado	-	10.148
- Con cargo a gastos por transición a la competencia	1.891	164.160
- Con cargo a gastos a distribuir en varios ejercicios	-	2.099
Aplicaciones por:		
- Abono a resultados	(57.615)	(4.662)
- Pagos	(53.627)	(51.294)
Traspasos y otros	(3.165)	(1.338)
Saldo Final	647.482	711.995

Del saldo a 31 de diciembre de 2000, 492.198 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 fundamentalmente el coste estimado de los expedientes de regulación de empleo aprobados en España que afectan a los empleados que alcancen los 50 años hasta el año 2005 y que tengan más de 10 años de antigüedad. Dichos expedientes de regulación afectan a un total de 14.276 empleados de los que a 31 de diciembre de 2000 ya han causado baja 7.341.

El pasivo se ha calculado por su valor actual descontando a una tasa de entre el 4 y el 4,5 %

Del resto del saldo, 28.498 millones de pesetas corresponden a la cobertura de gastos futuros derivados de reparaciones extraordinarias y de la reestructuración de instalaciones, 30.793 millones de pesetas al pasivo devengado por los beneficios sociales del personal y 52.370 millones de pesetas a litigios pendientes de resolución y reclamaciones de terceros. Los 43.623 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 ACREDITADORES

a) Emisión de obligaciones y otros valores negociables

Los saldos de obligaciones y otros valores negociables a 31 de diciembre de 2000 y 1999, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

	Saldo a 31.12.99	Saldo a 31.12.00	Vencimientos a corto Plazo	Millones de Pesetas				
				Vencimientos a largo plazo				
				2002	2003	2004	2005	Resto
Obligaciones y Bonos	1.447.269	1.506.145	26.413	33.211	205.082	161.541	54.281	1.025.617
Pagarés	707.652	564.396	557.396	-	-	-	-	7.000
Intereses devengados								
Pendientes de pago								
	5.938	15.237	15.237	-	-	-	-	-
Total	2.160.859	2.085.778	599.046	33.211	205.082	161.541	54.281	1.032.617
								1.486.732

El tipo de interés medio de estas operaciones en los ejercicios 2000 y 1999 ha sido del 5,7 y del 4,8 % respectivamente.

b) Deudas con entidades de crédito

Los saldos de deudas con entidades de crédito a 31 de diciembre de 2000 y 1999, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

Millones de Pesetas

Vencimientos a largo plazo

	Saldo A 31.12.99	Saldo a 31.12.00	Vencimientos a corto Plazo	2002	2003	2004	2005	Resto	Total
En euros:									
Deuda	457.985	383.596	31.478	42.384	202.025	3.112	5.540	99.057	352.118
Intereses									
Devengados									
Pendientes de pago	1.194	761	761	-	-	-	-	-	
SUMA	459.179	384.357	32.239	42.384	202.025	3.112	5.540	99.057	352.118
En moneda extranjera									
Dólares U.S.A.	908.747	980.221	163.055	399.893	219.235	35.665	63.169	99.204	817.166
Yens	23.247	54.510	14.635	11.814	27.847	214	0	0	39.875
Otras	172.414	116.271	85.862	8.016	6.076	5.618	3.109	7.590	30.409
Intereses devengados									
Pendientes de pago	6.267	693	693	-	-	-	-	-	
SUMA	1.110.675	1.151.695	264.245	419.723	253.158	41.497	66.278	106.794	887.450
TOTAL	1.569.854	1.536.052	296.484	462.107	455.183	44.609	71.818	205.851	1.239.568

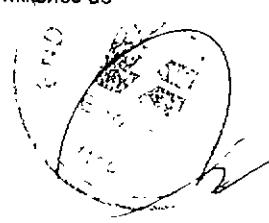
El tipo medio de la deuda con entidades de crédito en euros en los años 2000 y 1999 ha sido del 4,2 y del 3,3% respectivamente. Este mismo dato para la deuda en divisas ha sido del 8,5 y del 7,4% para los años 2000 y 1999 respectivamente.

El tipo medio de interés del total de la deuda retribuida ha sido para el año 2000 y 1999 del 6,5 y 5,6 %, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999 las sociedades tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 254.075 y 442.973 millones de pesetas, respectivamente.

A cierre del ejercicio, el importe formalizado de las operaciones por cobertura de riesgo de interés se desglosa de la siguiente manera: permutes de tipo de interés (SWAP) 768.042 millones de pesetas, cobertura de tipos máximo y mínimo (COLLAR) 270.718 millones de pesetas, operaciones de nivel máximo asegurado de tipo de interés (CAP) 195.000 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 a 31 de diciembre de 2000 existen permutes de divisa (SWAP) por 82.612 millones de pesetas, y acuerdos a futuros de tipos de cambio contratado (FORWARD) por 252.578 millones de pesetas.

Adicionalmente, existen unos derivados efectuados por International Endesa B.V como complemento a operaciones realizadas por esta Sociedad bajo los programas de emisión de Euro Medium Term Note (EMTN) y Euro Commercial Paper (ECP), con garantía de Endesa S.A. Al cierre del ejercicio dichas operaciones se desglosan de la siguiente manera: permutes de tipo de interés (SWAP) 648.604 millones de pesetas y permutes de divisa (SWAP) 272.789 millones de pesetas.



c) Otros acreedores

Los saldos de otros acreedores a largo plazo a 31 de diciembre de 2000 y 1999, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

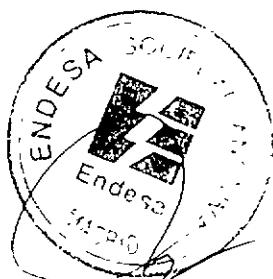
	Millones de Pesetas			
	Saldo al 31.12.99	Saldo al 31.12.00	Vencimientos a corto plazo	Vencimientos A largo Plazo
Fianzas, depósitos y otros	33.199	137.955	1.284	136.671
Acreedores moneda extranjera	121.168	97.887	18.057	79.830
Administraciones Pùblicas (Impo Diferido)(Nota 17)	248.688	248.442		248.442
Intereses devengados Pendientes de pago	160	2.879	2.879	0
Total	403.215	487.163	22.220	464.943

El importe de los gastos financieros devengados y no pagados por todos los conceptos en 2000 y 1999 asciende a 19.570 y 13.559 millones de pesetas, respectivamente.

17.- SITUACION FISCAL

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 2000 es de 102, siendo las más significativas ENDESA, ENDESA GENERACION, UNELCO I, CSE I, GESA I, E.R.Z. I, FECSA - ENHER I, ENDESA INTERNACIONAL y ENDESA DIVERSIFICACION.

El siguiente cuadro muestra la conciliación del resultado contable de 2000 con la base imponible del impuesto sobre sociedades del citado ejercicio:



2000

	Aumentos	Disminuciones	Neto
Resultado contable consolidado del ejercicio	-	-	434.675
Diferencias Permanentes:			
De las Sociedades individuales	123.741	(175.835)	(52.094)
De los ajustes por consolidación	354.278	(279.753)	74.525
Diferencias temporales:			
De las Sociedades individuales:			
Con origen en el ejercicio	157.763	(241.189)	(83.426)
Con origen en el ejercicio anterior	136.517	(181.248)	(44.731)
De los ajustes por consolidación:			
Con origen en el ejercicio	229.287	65.062	294.349
Con origen en el ejercicio anterior	984	(79.437)	(78.453)
Compensación de bases imponibles negativas de ejercicios anteriores	-	-	(6.882)
Base imponible (resultado fiscal)	-	-	538.963

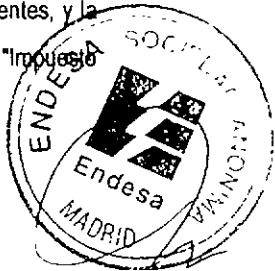
La conciliación del gasto por impuesto sobre sociedades de los ejercicios 2000 y 1999 con el impuesto a pagar de los citados ejercicios es la siguiente:

	Millones de Pesetas	
	2000	1999
Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	102.936	127.886
Efecto impositivo neto en el año, de las diferencias temporales	332	(30.777)
Otros ajustes	11.410	400
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota líquida)	114.678	97.509

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 2000 y 1999 han sido 33.239 y 26.474 millones de pesetas, respectivamente. Debido a los límites en la aplicación de las deducciones por inversiones, al 31 de diciembre de 2000, después de aplicar las correspondientes al ejercicio, las sociedades tienen 6.989 millones de pesetas pendientes de aplicar.

La diferencia entre la carga fiscal imputada al 31 de diciembre de 2000 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 2000 y 1999 ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas			
	2000		1999	
	Imp. Anticipado	Imp. Diferido	Imp. Anticipado	Imp. Diferido
Saldo inicial	345.654	248.688	231.859	69.970
- Incorporación/Reducción en consolidación de otras Sociedades	(6.917)	(9.184)	47.188	93.464
- Movimientos en Resultados	3.252	6.281	46.531	85.362
- Dotaciones plan de reestructuración (véase Nota 15)	-	-	10.148	-
- Aplicación O.M. 28-03-01 (véase Nota 6)	100.569	-	-	-
- Dotaciones plan pensiones (véase Nota 15)	-	-	2.377	-
- Otros movimientos	(6.282)	2.657	7.551	(108)
Saldo final	436.276	248.442	345.654	248.688

Las sociedades del Grupo tienen abiertos a comprobación inspectora generalmente los diferentes impuestos que le son de aplicación por los cuatro 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

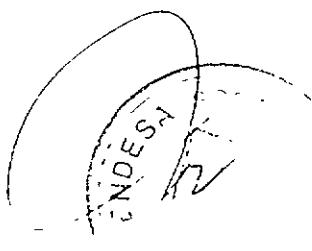
La distribución del importe neto de la cifra de negocio por mercados geográficos ha sido la siguiente:

Mercado	2000	1999
España	1.709.536	1.517.087
Chile	228.461	177.955
Argentina	220.685	185.341
Brasil	196.688	132.947
Colombia	119.597	121.365
Perú	64.786	50.223
Total	2.539.753	2.184.918

Plantilla

El número medio de personas empleadas por categorías profesionales durante los ejercicios 2000 y 1999, ha sido el siguiente:

	2000	1999
Directivos y titulados superiores	5.446	6.237
Titulados medios	5.929	6.860
Técnicos y administrativos	11.670	13.167
Operarios	7.480	8.666
Total	30.525	34.930



Resultados extraordinarios

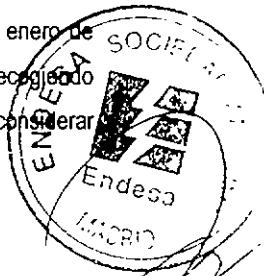
El detalle de "Ingresos extraordinarios" y "Gastos extraordinarios" en 2000 y 1999 ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	2000	1999
Beneficios procedentes del inmovilizado	13.254	15.756
Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	5.365	5.874
Plusvalía Red Eléctrica (Nota 10)	650	19.806
Plusvalía Transelec y Otros Activos Asociados	57.849	
Plusvalía Aguas Cordillera	17.582	
Plusvalía Aguas Puerto	7.738	
Plusvalía Repsol (Nota 10)	18.081	
Plusvalía Elecar (Nota 10)	9.238	
Aplicación de Provisiones	52.075	3.383
Otros ingresos extraordinarios	63.532	22.370
Total	245.364	67.189
GASTOS EXTRAORDINARIOS		
Pérdidas procedentes del inmovilizado	7.504	4.352
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial y cartera	(4.944)	13.409
Dotaciones de provisiones para riesgos y responsabilidades (Nota 15)	16.421	64.489
Gastos extraordinarios de provisiones para pensiones (Nota 15)	3.420	11.850
Otros gastos extraordinarios	71.014	38.169
Total	93.415	132.269

Dentro del epígrafe "Aplicación de provisiones" cabe destacar como más significativo 13.142 millones de pesetas puesto de manifiesto como consecuencia de la renegociación del Plan de Pensiones de ENDESA, S.A. que ha concluido con la disolución de la Mutualidad de Previsión Social (véase nota 4.i.a).

También se incluye en este epígrafe 8.543 millones de pesetas de reversión de la provisión dotada en ejercicios anteriores para cubrir el impuesto medioambiental de las Islas Baleares, que ENDESA había impugnado y sobre el cual en el año 2000 el Tribunal Constitucional ha dictado sentencia favorable.

El Gobierno Colombiano, mediante el Decreto 2585, modificó con efectos retroactivos de 1 de enero de 1999 la forma de calcular la corrección monetaria de los activos de las empresas generadoras, recogiendo la devaluación del peso colombiano respecto al dólar y no la variación del índice de precios, al considerar



que dichos activos están dolarizados. Dicha modificación fue posteriormente anulada para el ejercicio 2000, manteniéndose su efecto para 1999. Como consecuencia de todo ello, se recoge dentro del epígrafe "otros ingresos extraordinarios" un importe de 11.318 millones de pesetas .

Otras partidas significativas incluidas en dicho epígrafe son 7.911 millones de pesetas por la incorporación al perímetro de consolidación de algunas sociedades que anteriormente no se consolidaban (véase nota 2) y 4.039 millones de pesetas de beneficios procedentes de la enajenación de acciones propias (véase nota 12)

En el apartado de "otros gastos extraordinarios" se incluyen, entre otros conceptos, 28.332 millones de pesetas por el déficit de tarifa correspondiente al ejercicio 2000 (véase nota 6), 7.309 millones de pesetas por la amortización anticipada de gastos de formalización de deuda y 5.062 millones de pesetas por la cancelación de impuestos anticipados no recuperables en un periodo de 10 años.

19.- MEDIOAMBIENTE

El Grupo ha realizado inversiones medioambientales cuyo principal 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.

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999 el importe de estas inversiones asciende a 134.425 Y 130.829 millones de pesetas y la amortización acumulada a 58.538 y 52.872 millones de pesetas, respectivamente.

Los gastos imputados directamente por actividades medioambientales en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada ascienden a 9.658 y 6.938 millones de pesetas en los ejercicios 2000 y 1999 respectivamente.

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

Percepciones de los Consejeros.

Los miembros del Consejo de Administración de Endesa han percibido retribuciones en su condición de Consejeros de la sociedad, así como por su pertenencia, en algunos casos, a los Consejos de Administración de empresas participadas.

1. Retribuciones percibidas por la pertenencia al Consejo de Administración de Endesa.

A partir del 1 de Julio de 1998, la retribución 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 todos los conceptos, es del 1 por 1.000 de los beneficios netos de la sociedad, aprobados por la Junta General. Esta remuneración se distribuye en los siguientes términos: asignación fija mensual de 400.000 pesetas brutas por consejero, dieta por asistencia a las reuniones del Consejo de Administración, Comisión Ejecutiva, Comité de Organización, Nombramientos y Retribuciones y Comité de Auditoría y Relaciones con los Accionistas de 200.000 pesetas brutas por persona y reunión y participación en beneficios hasta alcanzar el citado porcentaje de los beneficios netos de la sociedad.

Durante el ejercicio del año 2000 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 1999

Concepto	En millones de pesetas	
	2000	1999
Asignación fija mensual	71,2	70,4
Dieta de asistencia	66,4	69,4
Participación Beneficios	(ejercicio 99) 72,9	(ej. 98) 27,5
Total	210,5	167,3

Al entrar en vigor el sistema de retribución el 1 de Julio de 1998, se consideró que la participación en beneficios de ese año debía ser la mitad de la correspondiente a un ejercicio completo.

2. Retribuciones percibidas por la pertenencia a otros Consejos de Administración.-

Las retribuciones percibidas por los miembros del Consejo de Administración de Endesa por su pertenencia al Consejo de Administración de empresas participadas ascendieron en el año 2000 a 42 millones de ptas. En 1999 la cifra total percibida fue de 18,4 millones de pesetas.

Sueldos.

En este epígrafe se detallan las cantidades percibidas por remuneración fija y variable por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración de Endesa. La retribución variable se determina mediante la aplicación de un porcentaje a la retribución fija para cada caso, en atención al cumplimiento de determinados objetivos y de su importe se detrae el total de las dietas percibidas, en su caso, por asistencia a Consejos de Administración de otras sociedades participadas. La retribución variable correspondiente a todo el ejercicio 1999 ha sido percibida en el mes de mayo de 2000, en consideración al cumplimiento de los objetivos de 1999.

Durante el periodo 2000 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 1999.

En millones de ptas.

Concepto	2000	1999
Remuneración fija	174,3	159,7
Remuneración variable	41,5	41,4
Total	215,8	201,1

Obligaciones contraídas en materia de pensiones o de pago de primas de seguros de vida y accidente. as

El importe de las obligaciones contraídas en materia de pensiones y de pagos de primas de seguros de vida y accidente respecto de los miembros del Organio de Administración ascendió a 74,2 millones de pesetas en el ejercicio 2000. En 1999 esta cantidad fue de 271 millones de pesetas.

Los miembros del Consejo de Administración se encuentran cubiertos por la misma póliza de responsabilidad civil que asegura a todos los Consejeros, Administradores y Directivos de Endesa y sus sociedades participadas.

Anticipos y créditos concedidos.

El importe de los anticipos y créditos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de Endesa, a 31 de diciembre de 2000, es de 132 millones de pesetas, de los que el capital pendiente de reintegro es de 126,2 millones de pesetas. De ellos, 75 millones de pesetas devengaron un interés a MIBOR + 0,5 y 57 millones de pesetas son anticipos sin interés. El plazo de devolución de los anticipos y créditos es superior a un año.

21.- COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

En cumplimiento de las disposiciones legales en vigor en España y ajustándose a lo dispuesto por la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, ENDESA, S.A. 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 disponen de un seguro de daños para sus instalaciones y de un seguro de averia de maquinaria, con un límite de cobertura de 225.000 millones de pesetas.

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999 el ENDESA, S.A. tenía prestados avales a terceros derivados de sus actividades por un importe de 1.366.178 y 1.177.205 millones de pesetas respectivamente. Estos importes recogen 1.118.484 y 1.045.412 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.

Al 31 de diciembre de 2000 el Grupo tiene contratadas operaciones de opciones y futuros de electricidad por un total de 20.953 Gwh, que tienen la consideración de operaciones de cobertura de la actividad eléctrica

22.- INFORMACION 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 2000
Imports en millones de pesetas

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos							245	100						245
2. Inmovilizado.							326.313	4	2.597.896	28	3.369.429	37	(3.064.611)	6.131.502
2.1. Inmovilizaciones inmatiales	1.584.784	17	1.311.439	14	6.252	0	34.411	43	16.120	20	3.110	4	(273)	79.506
2.2. Inmovilizaciones materiales.	7.118	9	16.818	21	2.202	3	120.736	2	2.284.727	46	13.593	0	68.850	5.060.247
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica.	1.467.257	29	1.101.826	22	3.238	0	67.700	1	2.782.685	35	-	-	61.754	7.974.131
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso.	3.255.723	41	1.802.783	23	3.406	0	18.311	6	167.551	55	-	-	-	305.475
2.2.3. Otro inmovilizado material.	56.836	19	62.777	21	-	40	79.484	15	196.989	36	3.036	1	(454)	546.662
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso.	201.061	37	66.506	12	-	0	13.476	25	25.602	48	11.768	22	-	53.213
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.387	3	980	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.6. Otras amortizaciones.	(1.862.706)	53	(796.934)	23	(206)	0	(26.724)	1	(824.502)	24	-	-	5921	(3.515.151)
2.2.7. Provisiones.	(169.600)	61	(25.595)	9	(2)	0	(31.567)	11	(50.426)	18	(1.211)	0	185	(278.216)
2.3. Inmovilizaciones financieras.	(15.444)	57	(8.691)	32	-	-	(4)	0	(3.172)	12	-	-	1.444	(25.867)
2.4. Acciones propias	110.409	3	192.795	5	812	0	171.146	4	297.049	7	3.347.628	83	(3.133.188)	986.651
3. Fondo de Comercio.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.098	100	-	5.098
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios.	1.377	0	-	-	-	-	121.863	15	698.663	85	-	-	-	-
5. Activo circulante	7.318	3	45.891	18	97	0	3.912	2	24.242	10	168.925	67	(760)	821.143
5.1. Existencias	214.095	17	229.491	19	88.206	7	131.379	11	377.563	31	204.613	17	(137.127)	113.258
5.2. Clientes.	88.004	68	5.519	4	31	0	6.419	5	29.800	23	-	-	(324.497)	920.850
5.3. Otro Activo Circulante	108.917	14	207.054	26	86.344	11	100.974	13	208.273	27	79.713	10	(153.408)	129.773
TOTAL ACTIVO	1.806.197	15	1.588.198	14	94.555	1	583.712	5	3.698.384	31	3.742.967	32	(3.526.995)	7.986.998
PASIVO														
1. Fondos propios.	642.755	20	222.713	7	2.401	0	166.106	5	600.028	18	1.405.870	43	(1.602.626)	1.437.247
2. Socios Externos	-	-	-	-	-	-	9.336	1	687.842	99	647	0	(586)	697.239
3. Diferencia Negativa de Consolidación	4.437	14	13.657	44	-	-	6.832	22	6.188	20	-	-	(25.985)	5.119
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios.	20.881	11	123.871	67	-	-	12.145	7	27.941	15	677	0	(258)	185.257
4.1. Subvenciones de capital.	20.839	18	94.317	81	-	-	1.767	2	-	-	-	-	-	116.923
4.2. Otros.	42	0	29.554	43	-	-	10.378	15	27.941	41	677	1	(258)	68.334
5. Provisiones para riesgos y gastos.	271.889	30	462.710	51	1.383	0	32.500	4	72.544	8	52.700	6	(177)	893.549
6. Afectaciones a largo plazo	637.391	13	502.051	10	51.482	1	236.986	5	1.768.362	37	1.564.186	33	(1.567.888)	3.192.569
7. Afectaciones a corto plazo.	228.844	12	263.196	14	39.289	2	119.808	6	535.459	28	718.887	38	(329.465)	1.576.018
TOTAL PASIVO	1.806.197	15	1.588.198	14	94.555	1	583.712	5	3.698.364	31	3.742.967	32	(3.526.995)	7.986.998

	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras Actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
PERDIDAS Y GANANCIAS														
Ventas netas y prestaciones de servicios	620.236	24	836.387	33	159.672	6	90.646	4	822.092	32	71.748	3	(61.028)	2.539.753
- Ventas imputadas entre actividades.	60.724	100	104	0	2.325	3	5.932	8	38.034	50	2.997	4	(60.828)	
Otros ingresos relacionados con la explotación.	10.536	14	16.900	22	161.997	6	96.578	4	860.126	32	74.745	3	(7.167)	69.557
= Valor de la producción.	691.496	26	853.391	32									(129.023)	2.609.310
Consumos	(280.912)	24	(462.749)	39	(104.818)	9	(28.867)	2	(314.149)	26	(672)	0	(15.365)	(1.207.532)
- Compras imputadas entre actividades.	(104)	0	(60.724)	100	(48.781)	13	(41.015)	11	(124.476)	33	(3.846)	1	60.828	
Gastos exteriores y de explotación.	(61.289)	16	(95.700)	26	8.398	1	26.696	3	421.501	40	70.227	7	83.560	(291.547)
= Valor añadido de la empresa.	349.191	33	234.218	22	(2.168)	1	(14.104)	6	(74.386)	33	(8.925)	4	1.110.231	(226.673)
- Gastos de personal.	(59.604)	26	(67.486)	30	66.732	20	6.230	1	12.592	2	347.115	42	61.302	7
= Resultado bruto de explotación.	289.587	35												883.558
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(126.189)	41	(57.649)	19	(280)	0	(14.095)	5	(109.747)	36	(29.922)	10		(337.882)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	(11.701)	32	(1.843)	5	(575)	2	(1.603)	4	(20.575)	57	(44)	0		(36.341)
= Resultado neto de explotación.	151.697	31	107.240	22	5.375	1	(3.106)	(1)	216.793	44	31.336	6		509.335
+ Ingresos financieros.	4.032	2	3.153	2	7	0	4.899	2	116.618	59	68.886	35	(69.718)	127.877
- Gastos financieros.	(36.847)	10	(38.010)	10	(986)	0	(10.267)	3	(198.948)	52	(99.677)	26	69.718	(315.027)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	2	0	780	(26)			(3.756)	126						(2.974)
→ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	257	3					(7.216)	(82)	11.235	127	4.541	52		8.817
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	(57)	0	(73)	0			(4.686)	10	(39.945)	88	(542)	1		(45.302)
= Resultado de las actividades ordinarias.	119.084	45	73.090	27	4.386	2	(24.132)	(9)	105.753	40	4.545	2		282.726
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	26.832	11	44.050	18	250	0	9.781	4	133.675	55	30.776	13		245.364
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(22.308)	29	(38.752)	50	(1.245)	2	(8.309)	11	(31.393)	40	3.648	(5)		(88.359)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cantera de control.	(67)	(1)	(3.569)	(72)			487	10			8.093	164		4.944
= Resultado antes de impuestos.	123.541		74.819	17	3.391	1	(22.173)	(5)	208.035	48	47.062	11		434.675
- Impuestos sobre sociedades.	(39.338)	38	(12.480)	12	(1.190)	1	9.950	(10)	(43.868)	43	(16.000)	16		(102.936)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	84.203	25	62.329	19	2.201	1	(12.223)	(4)	164.167	49	31.062	9		331.739
- Resultado atribuido a la minoría	84.203	38	62.329	27	2.201	1	(1.166)	1	(96.670)	99	128	0		(97.708)
= Resultado (beneficío o pérdida) dominante							(13.389)	(6)	67.497	29	31.190	13		234.031

La información separada por actividades de acuerdo con la Ley 54/1997 de 27 de diciembre se presenta en los los 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	1.639.619	25	1.216.433	19	1.500	100					(1.500)	
2. Inmovilizado.	8.543	7	19.058	15	3.567	1	863.427	13	2.716.273	42	(406.290)	6.033.029
2.1 Inmovilizaciones intangibles.	1.576.893	32	1.060.014	21	517	0	26.414	21	70.862	57	125.394	
2.2 Inmovilizaciones materiales.	3.247.077	46	1.729.055	25	807	0	82.188	2	2.282.016	46	5.001.917	
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica.	58.540	18	38.409	12	204	0	47.195	1	2.580.188	28	7.583.719	
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso.					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	(5.188)	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)	
2.4. Acciones propias.	-	-	-	-	-		5.034	100	0	0	900.684	
3. Fondo de Comercio.	194.338	45	193.709	45	4	0	94.156	13	64.698	87	739.854	
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios.	156.659	12	186.262	14	37.681	3	22.239	5	23.818	5	434.108	
5. Activo circulante.	84.112	67	5.053	4	-		508.750	38	463.347	34	(287.325)	
5.1. Existencias.	65.321	10	177.233	28	34.617	5	2.601	2	34.189	27	125.955	
5.2. Clientes.	7.226	1	3.976	1	3.064	1	157.601	25	195.123	31	553.501	
5.3. Otro Activo Circulante.							348.548	58	234.035	39	(76.394)	
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	-	-		6.413	1	697.949	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	0	-		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)	
7. Acreedores a corto plazo.	268.118	14	213.137	12	23.005	1	806.349	42	597.009	31	(259.584)	
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			(251)	0	(10.691)	5	6.560	
Gastos exteriores y de explotación.	(59.002)	26	(77.295)	34			9.755	1	24.337	2	326.356	(197.061)
= Valor añadido de la empresa.	411.303	41	240.393	24			(293)	0	(4.106)	2	(71.803)	1.012.114
- Gastos de personal.	(71.687)	32	(74.695)	34			9.462	1	20.231	3	254.553	(222.584)
= Resultado bruto de explotación.	339.616	43	165.698	21								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			(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		
+ Ingresos financieros.	1.385	0	970	0	9	0	178.560	59	126.618	42	(27.146)	482.769
- Gastos financieros.	(54.625)	15	(57.521)	16	(44)	0	(26.675)	8	(215.637)	62	27.146	(280.396)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	2.583	0					(3.547)	368				(327.356)
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	0						(995)	(18)	6.598	118		(964)
- Amortización del fondo de comercio de consolidación							(4.972)	15	(27.653)	85		5.603
= Resultado de las actividades ordinarias	158.072	39	48.712	12	8.724	2	155.299	38	37.016	9		(32.825)
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	6.403	10	7.787	12			36.941	55	16.058	24		407.823
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(50.975)	43	(24.133)	20	(2)	0	(13.652)	12	(30.098)	25		67.189
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cantera de control.	(3.368)	25	(1.652)	12	243	(2)	(8.459)	62	(173)	2		(118.860)
= Resultado antes de impuestos.	110.132	32	30.714	9	8.965	3	170.129	50	22.803	7		(13.409)
- Impuestos sobre sociedades.	(30.056)	24	(8.292)	6	(3.045)	2	(55.152)	43	(31.341)	25		342.743
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	80.076	37	22.422	10	5.920	3	114.977	54	(8.538)	(4)		(127.886)
- Resultado atribuido a la minoría												214.857
= Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (beneficio o pérdida).	80.076	38	22.422	10	5.920	3	(1.948)	88	(256)	12	(8.794)	(2.204)
												212.653

Balance por actividades de Otras actividades realizadas en el exterior del ejercicio 2000.
Importe en millones de pesetas

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Estructura Corporativa	%	Otras actividades no eléctricas	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Inmovilizado	1.582.202	54	818.616	22	1.330.871	35	25.672	1	(1.159.465)	2.597.896
2.1. Inmovilizaciones immateriales	7.472	46	7.978	50	4.99	3	170	1	0	16.120
2.2. Inmovilizaciones materiales	1.450.951	64	808.042	35	4.831	0	20.903	1	0	2.284.127
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.786.312	64	995.794	36	578	0	0	0	0	2.782.885
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	116.390	69	51.161	31	0	0	0	0	0	167.551
2.2.3. Otro inmovilizado material	79.513	40	83.383	42	7.109	4	26.984	14	0	196.989
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales	274	1	25.288	99	0	0	40	0	0	25.602
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de	(519.865)	62	(311.983)	37	(2.634)	0	0	0	0	(834.502)
2.2.6. Otras amortizaciones	(11.673)	23	(32.556)	65	(202)	0	(5.995)	12	0	(50.428)
2.2.7. Provisiónes	0	0	(3.046)	96	0	0	(126)	4	0	(3.172)
2.3. Inmovilizaciones financieras	123.779	9	2.595	0	1.325.541	91	4.598	0	(1.159.465)	297.049
2.4. Acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Fondo de Comercio	33.138	4	115.386	15	602.917	80	4	0	(52.781)	698.663
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios	13.536	56	8.060	33	2.495	10	151	1	0	24.242
5. Activo circulante	115.272	22	232.590	44	153.193	29	28.831	5	(152.323)	377.563
5.1. Existencias	9.167	31	9.777	33	0	0	10.856	36	0	29.800
5.2. Clientes	90.323	36	138.896	55	11.131	4	11.641	5	(43.630)	208.273
5.3. Otro Activo Circulante	15.782	6	84.007	34	142.060	57	6.334	3	(108.693)	139.490
TOTAL ACTIVO	1.744.148	41	1.174.651	23	2.089.476	41	54.658	1	(1.364.569)	3.698.364
PASIVO										
1. Fondos propios	209.900	20	202.494	19	603.849	59	19.119	2	(491.334)	600.028
2. Socios Externos	384.537	56	253.481	37	42.344	6	7.479	1	0	687.842
3. Diferencia Negativa de Consolidación	58.652	91	1.514	2	4.530	7	0	0	(58.509)	6.188
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios	6.084	22	20.680	74	997	4	180	1	0	27.941
4.1. Subvenciones de capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2. Otros	6.084	22	20.680	74	997	4	180	1	0	27.941
5. Provisiones para riesgos y gastos	8.150	11	59.470	82	4.924	7	0	0	0	72.544
6. Acreedores a largo plazo	897.473	37	383.708	16	1.140.460	47	412	0	(603.691)	1.768.362
7. Acreedores a corto plazo	179.352	24	255.303	34	296.371	38	27.468	4	(21.035)	535.459
TOTAL PASIVO	1.744.148	41	1.174.651	23	2.089.476	41	54.658	1	(1.364.569)	3.698.364

PERDIDAS Y GANANCIAS

	Generación	%	Distribución	%	Estructura Corporativa	%	Otras actividades no eléctricas	%	Ajustes no imputados	Total
Ventas netas y prestaciones de servicios.	271.871	30	603.693	66	1.353	0	42.989	5	(97.813)	822.092
- Ventas imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	13.590	36	23.882	63	562	1	0	0	0	38.034
= Valor de la producción.	285.461	30	627.574	66	1.916	0	42.989	4	(97.813)	860.126
Consumos	(96.331)	24	(284.917)	72	0	0	(15.215)	4	82.314	(314.149)
- Compras imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos exteriores y de explotación.	(31.311)	22	(87.154)	62	(6.478)	5	(15.032)	11	15.499	(124.476)
= Valor añadido de la empresa.	157.819	37	255.503	61	(4.562)	(1)	12.742	3	0	421.502
- Gastos de personal.	(15.255)	21	(49.484)	67	(4.696)	6	(4.951)	7	0	(74.386)
= Resultado bruto de explotación.	142.564	41	206.019	59	(9.260)	(3)	7.790	2	0	347.115
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(51.895)	47	(56.901)	52	(401)	0	(550)	1	0	(109.747)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	(50)	0	(20.525)	100	0	0	0	0	0	(20.575)
= Resultado neto de explotación.	90.619	42	128.592	59	(9.661)	(4)	7.240	3	0	216.793
+ Ingresos financieros.	53.726	24	66.230	30	102.147	46	1.513	1	(106.998)	116.618
- Gastos financieros.	(100.580)	33	(87.041)	28	(115.845)	38	(2.480)	1	106.998	(198.948)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
↔ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	554	3	0	0	10.681	97	0	0	0	11.235
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	(2.615)	7	(6.438)	16	(30.976)	78	84	0	0	(39.945)
= Resultado de las actividades ordinarias.	41.704	36	101.344	88	(43.652)	(30)	6.357	6	0	105.753
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	85.587	62	9.582	7	41.048	30	1.744	1	(4.286)	133.675
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(24.255)	69	(12.665)	36	2.060	(7)	(819)	2	4.286	(31.393)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
= Resultado antes de impuestos.	103.036	47	98.261	45	(544)	4	7.282	3	0	208.035
- Impuestos sobre sociedades.	(34.537)	79	(19.635)	45	11.172	(25)	(868)	2	0	(43.868)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	68.499	39	78.626	45	10.628	11	6.414	4	0	164.167
- Resultado atribuido a la minoría	(39.600)	41	(28.282)	29	(28.759)	30	(18)	0	0	(96.670)
- Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad	28.898	38	50.344	66	(18.141)	(12)	6.396	8	0	67.497

Balance por actividades de Otras actividades realizadas en el exterior del ejercicio 1999.

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	(382.455)	2.716.274
2.1 Inmovilizaciones immateriales	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 Oro inmovilizado material	33.903	14	93.109	37	122.550	49		249.562
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales	7.52	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
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								
1 Fondos propios	151.744	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 Neta/iva 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
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	20.991	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	(75.592)	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 exteriores y de explotación.	(17.918)	22	(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		(97.512)	
- 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)		(414)		662				
+ 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.	(26.844)	(118)	48.136	211	1.511	7		(173)	
= Resultado antes de impuestos.	(19.069)	61	(15.732)	50	3.460	(11)		22.803	
- Impuestos sobre sociedades.	(45.913)	538	32.404	(380)	4.971	(58)		(31.341)	
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	19.328	(7.550)	(29.582)	11.555	9.998	(3.905)		(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)	

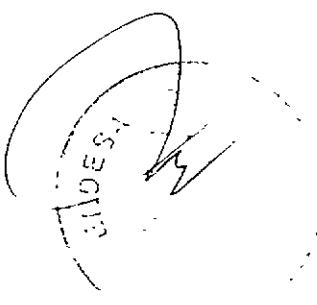
23.- ADAPTACION AL EURO

El Grupo ha seguido realizando durante este ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000 la adaptación de sus aplicaciones informáticas así como de sus operaciones al euro como moneda de transición durante la fase transitoria de implantación del euro como moneda única.

24.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Se ha llegado a un acuerdo para la venta de la totalidad de la participación directa e indirecta que el Grupo posee en Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte Sociedad Anónima (EDENOR, S.A.) concesionaria del Servicio de distribución eléctrica en la zona norte de la ciudad de Buenos Aires y de su área circundante.

25.- CUADRO DE FINANCIACIÓN ANUAL

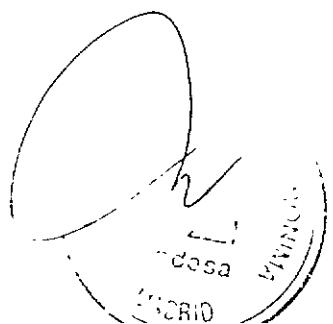


A handwritten signature in black ink, appearing to read "Guillermo Stolz". The signature is fluid and cursive, with "Guillermo" on the left and "Stolz" on the right, enclosed within a stylized oval shape.

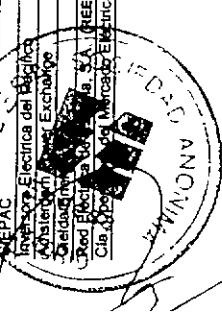
**CUADRO DE FINANCIACION CONSOLIDADA PARA LOS PERIODOS ACABADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2000 Y 1999
ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES**

APLICACIONES	Millones de pesetas			2000	1999
	2000	1999	ORIGENES		
Adquisiciones de inmobilizaciones intangibles	19.134	19.207	Recursos procedentes de las operaciones		
Adquisiciones de inmobilizaciones materiales			- Atribuidos a la sociedad dominante	458.047	737.178
- Coste de adquisición	295.042	305.883	- Atribuidos a socios externos	97.708	(2.204)
• Trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado e intereses capitalizados	33.061	20.151	Aportaciones de socios externos y de los socios de la sociedad dominante	41.871	249.748
Adquisiciones de inmobilizaciones financieras	111.737	209.736	Subvenciones de capital	32.990	35.312
Adquisición de acciones de la sociedad dominante	6.885	7.448	Deudas a largo plazo		
Dividendos de la sociedad dominante	107.955	91.525	- Empréstitos y otros pasivos análogos		
Dividendos de las sociedades del grupo atribuidos a socios externos y reducciones de capital	94.480	113.749	- Otras deudas	727.703	1.531.544
Recursos aplicados por adquisición de sociedades consolidadas	191.466	891.368	Enajenación de inmovilizado	243.109	56.632
- Amortizaciones de deuda a largo plazo	565.687	826.455	Enajenación de acciones de la sociedad dominante	8.821	
- Traspasos a corto plazo	170.929	384.820	Recursos obtenidos por enajenación de sociedades consolidadas	161.859	
Provisiones para riesgos y gastos	221.613	72.709	CANCELACIÓN ANTICIPADA O TRASPASO A CORTO PLAZO DE INMOBILIZACIONES FINANCIERAS	32.138	37.316
TOTAL APLICACIONES	1.818.019	2.883.051	TOTAL ORIGENES	1.804.246	2.645.526
EXCESO DE ORIGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)			EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORIGENES (DISMINUCIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE)	13.773	237.525
VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE			1999		
Accionistas por desembolsos exigidos			Aumentos		
Existencias	1.916	12	Disminuciones		
Deudores	70.433			108.902	
Acreedores	160.177				5.266
Inversiones financieras temporales ^a					382.577
Tesorería				101.001	
Ajustes por periodificación					62.177
TOTAL	232.526	246.259		212.495	450.020
				13.773	237.525

ANEXO



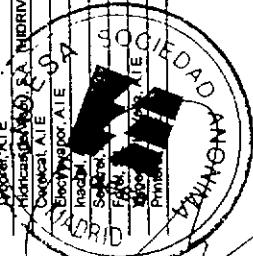
Denominación Social	Tipo	\$ Cons	Audi	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip Capital Social	Particip Capital Económ.	Reservas	Resultado Neto
NEGOCIO ELÉCTRICO									
Endesa Distribución, S.A.	(I)			Distribución de energía eléctrica	MADRID	100.00	100.00	114.394	113.843
Compañía Sevillana de Electricidad, S.A. (SEVILLANA I)	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	SEVILLA	100.00	100.00	83.075	56.115
Electricidad de Puerto Real, S.A. (EFRESA)	(I)			Suministro y distribución de energía eléctrica	CÁDIZ	50.00	50.00	1.100	66
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	(I)			Suministro y distribución de energía eléctrica	CÁDIZ	33.50	33.50	2.000	2.715
Electra de Vigo, S.A. (MEASO II)	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	SANTANDER	100.00	100.00	10.500	32.387
Baltra Electrinas Galápagos-Autónomas, S.A. (BEGASA)	(P)			Distribución de energía eléctrica	OVIÉDO	54.83	54.83	2.611	4.130
Baltra Electrinas Generación, S.L.	(I)			Generación de energía eléctrica	LUGO	100.00	84.83	229	0
Endesa Reunidas de Zaragoza I, S.A. (ERZ I)	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	100.00	100.00	12.287	15.233
Foxca -Enher, I. A.	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	BARCELONA	100.00	100.00	73.337	5.790
Hidroeléctrica de Tempaza, S.L. (HEASA)	(I)			Distribución de energía eléctrica	GIRONA	100.00	100.00	73.544	22.517
Eléctrica De La Franja, S.L.	(C)			Generación de energía eléctrica	BARCELONA	100.00	100.00	2.193	3.109
Transportes y Distribución Eléctricas, S.A. (TYDESA)	(C)			Transporte de energía eléctrica	GIRONA	73.33	73.33	12	0
Gas y Electricidad I, S.A. (GEISA I)	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	100.00	100.00	14.440	11.882
Termoeléctrica del Ebro, S.A. (ELECBRO)	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	100.00	100.00	525	1.023
Unión Eléctrica de Canarias I, S.A. (UNELCO I)	(I)			Transporte y distribución de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100.00	100.00	13.441	24.160
Endesa Generación, S.A.	(I)			Generación de energía eléctrica	MADRID	100.00	100.00	313.104	298.352
Argonística de Actividades Energéticas, S.A. (AAESA)	(C)			Generación de energía eléctrica	TERUEL	100.00	100.00	4.000	44
Carboex, S.A.	(G)			Alquileramiento de combustibles	MADRID	100.00	100.00	0	3
Carboex International LTD (CIL)	(G)			Comercialización de combustibles y otras materias primas	NASSAU - ISLAS BAHAMAS	100.00	100.00	0	0
Carboex First Investment (CFI)	(I)			Inversión financiera en el exterior	ISLAS BAHAMAS	100.00	100.00	1	0
CARBOFOR	(G)			Importación, exportación, compra, venta y distribución de combustibles	LISBOA - PORTUGAL	95.36	95.36	108	41
Ant. Carbón (ACI)	(N)			Producción de carbón	SAN LUIS - E.E.U.U.	4.13	4.13	0	0
Empresa Carbonífera Del Sur, S.A. (ENCASTAR)	(N)			Generación de yacimientos mineros	MADRID	100.00	100.00	3.000	6.774
Neopelos, S.A.	(G)			Alquileramiento de yacimientos mineros	BARCELONA	100.00	100.00	14	149
Carboex Ferrocarril de Utrillas, S.A.	(*)			Compraventa y tenencia de valores mobiliarios	ZARAGOZA	100.00	100.00	4.000	27
Carboex del Berga, S.A.	(*)			Extracción de lignitos negros	BARCELONA	100.00	100.00	640	1.595
Endesa Puebla, S.L.	(G)			Actividades portuarias, logísticas y venta de energía eléctrica	ZARAGOZA	100.00	100.00	6.829	2.276
Energías de Aragón I, S.L. (EASA I)	(G)			Transporte, distribución y venta de energía eléctrica a la fábrica	BARCELONA	100.00	100.00	532	954
Energías de Aragón II, S.L. (EASA II)	(G)			Producción de energía eléctrica en régimen especial	ZARAGOZA	100.00	100.00	3.078	5.458
Gas Electrochimic II, S.A. (GEISA II)	(G)			Generación de energía eléctrica	SANTANDER	50.00	50.00	17.000	35.570
Union Eléctrica de Canarias II, S.A. (UNELCO II)	(G)			Generación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100.00	100.00	31.559	29.230
Central Térmica Litoral Almería, A.I.E	(N)			Gestión, explotación y admisión de Central Térmica	ALMERIA	100.00	100.00	31.559	54.738
Central Térmica Los Baños, A.I.E	(N)			Gestión, explotación y admisión de Central Térmica	CÁDIZ	100.00	100.00	99	611
Asociación Nuclear Asco-Vandellós II, A.I.E	(N)			Gestión, explotación y admisión de Centrales Nucleares	ZARAGOZA	85.41	85.41	3.200	0
Hispano-Francesa de Energía Nuclear (HIFRENSA)	(N)			Gestión de la Central Nuclear Vandellós I	BARCELONA	52.00	52.00	2.000	354
Nucleon, S.A.	(P)			Generación de energía nuclear de origen nuclear	SANTANDER	50.00	50.00	17.000	5.565
Central Nuclear Trillo I, A.I.E	(N)			Gestión, explotación y admisión de Central Nuclear	MADRID	2.00	1.00	3.905	0
Elcopa, S.A.	(N)			Generación de energía nuclear	MADRID	31.93	31.93	8.132	(1.931)
Central Nuclear Almaraz, A.I.E	(N)			Gestión, explotación y admisión de Central Nuclear	MADRID	36.02	36.02	2.183	0
Antares, A.I.E	(N)			Gestión, explotación y admisión de Central Térmica	MADRID	33.33	33.33	99	0
Endesa Diversificación, S.A.	(*)			Nuevas iniciativas Eléctricas del Sur, S.A. (NUENELEC)	SEVILLA	100.00	100.00	10	5
Hidroeléctrica de Catiñana, S.L.	(C)			Servicios técnicos destinados al usuario eléctrico	BARCELONA	100.00	100.00	21	129
Suministro de Luz y Fuerza, C.B	(C)			Distribución y comercialización energía	GIRONA	60.00	60.00	466	0
Eléctrica de Iarfa, S.A.	(C)			Distribución y comercialización energía	LLEIDA	47.46	47.46	29	26
EPAC	(C)			Distribución y comercialización energía	CÁDIZ	8.43	8.43	SD	SD
Producción Eléctrica Jupolente, S.A. (PEUSA)	(C)			Suministro y distribución de energía eléctrica	COLOMBIA	50.00	50.00	180	5
Eléctrica de Llanes, S.L.	(C)			Realización de obras en depuradora	SEVILLA	50.00	50.00	1	0
Centenario, S.A. (Centenario Exchanges)	(C)			Compra, transporte, distribución y comercio de energía	SANTA CRUZ DE TENERIFE	100.00	100.00	2.100	1.770
Endesa Trading, S.A.	(G)			Comercialización de productos energéticos	MADRID	100.00	100.00	2.000	2.200
Eléctrica Portugalete, S.A. (EPOL)	(G)			Operaciones de "trading" en Europa	LONDRES - INGLATERRA	100.00	100.00	0	(89)
Intergas 2, Eléctrica del Río, S.L.	(C)			Operaciones de "trading" en Europa	MADRID	62.50	62.50	10	0
Palma del Río, U.E	(C)			Gestión sistemas de interconexión eléctrica	AMSTERDAM - HOLANDA	49.90	49.90	1	0
Distribusocia Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.	(G)			Licitación en el Estado de Medellín (Colombia)	POLOGNA	10.00	10.00	1.131	SD
Endesa Energía, S.A.	(G)			Mercado libre europeo de electricidad	MADRID	10.00	10.00	45.014	SD
Endesa Trading, S.A.	(G)			Operaciones de trading en Europa	MADRID	5.71	5.71	SD	SD
Clipsa, S.A. (CLIPSAGREE)	(P)			Transporte de energía eléctrica	MADRID	10.00	10.00	68.160	13.832
Clipsa, S.A. (CLIPSAGREE)	(P)			Gestión económica del mercado eléctrico español	MADRID	SD	SD	SD	SD



Denominación Social	Tipo	\$ Ctrs	Audi	Objeto Social o Actividad	Domicilio Social	Participación	Capital Social	Capital Económico	Participación Contador	Reservas	Resultado Neto
DIVERSIFICACIÓN / GAS											
Endesa Gas, S.A.U.	IG	(3)		Producción, distribución y comercialización de gas	ZARAGOZA	100,00	100,00	7.531	6.884	1.506	
Gas Alacantia, S.A.U.	NC	(3)		Ciclo completo de gas canalizado	ALICANTE	100,00	100,00	656	(33)		
Gasca Gas, S.A.U.	IG	(3)		Ciclo completo de gas canalizado	PALMA DE MALLORCA	100,00	100,00	2.850	4.584	(48)	
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	PE	(3)		Ciclo completo de gas canalizado	GRANADA	100,00	100,00	786	(152)	418	
Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A.	PE	(3)		Ciclo completo de gas canalizado	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	65,00	65,00	120	(9)	(65)	
Gas Aragón, S.A.	NC	(3)		Distribución de gas	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	64,00	64,00	125	0	0	
NOF Gas SGPS, S.A.	IG	(3)		Distribución de gas natural canalizado	ZARAGOZA	60,67	60,67	980	2.186	2.408	
Energas, S.A.	b	(3)		Sociedad de Cartera	OPORTO - PORTUGAL	49,00	49,00	830	6.611	(238)	
Sergas, S.A.	b	(**)		Ciclo completo de gas canalizado	OPORTO - PORTUGAL	60,00	28,40	50	(108)	(116)	
Portgas, S.A.	b	(**)		Ciclo completo de gas canalizado	SETUBAL-PORTUGAL	33,05	9,72	1.494	(282)	(346)	
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	PE	(3)		Distribución Y comercialización de gas	VALLADOLID	25,35	12,42	1.315	(419)	174	
Distro y Comerc Gas Extremadura, S.A. (DICOGESEA)	NC	(3)		Ciclo completo de gas	BADAJOZ	45,00	45,00	724	10	64	
Kronoschroeder, S.A.	NC	(4)		Fabricación de aparatos de medida de gas	BARCELONA	30,00	30,00	1.600	193	(182)	
					BARCELONA	27,93	27,93	110	1.567	288	
DIVERSIFICACIÓN / COGENERACIÓN Y RENOVABLES											
Endesa Cogeneración Y Renovables, S.A (ECYR)	IG	(3)		Cogeneración y energías renovables	SEVILLA	100,00	100,00	21.143	1.432	2.280	
Aquínergie Internacional de Servicios Energéticos, S.A. (AISE)	IG	(3)		Cogeneración	SEVILLA	100,00	100,00	1.010	(152)	(132)	
Fermece, S.A	b	NC	(3)	Cogeneración	MÉJICO D.F.	99,99	99,99	818	(20)	(35)	
Iberia, S.A	b	NC	(3)	Cogeneración	MÉJICO D.F.	99,99	99,99	817	(35)	(18)	
Microgas	b	NC	(3)	Cogeneración	MÉJICO D.F.	99,99	99,99	798	(30)	(20)	
Biosol	b	NC	(1)	Producción, compra, venta y comercialización de energía	MÉJICO D.F.	99,00	99,00	2.141	(233)		
Propasle	b	NC	(1)	Producción, compra, venta y comercialización de energía	CARTAGENA-COLOMBIA	95,00	95,00	1.935	(83)	(785)	
Almuñácesar Servicios Energéticos, S.L.	NC	(1)		Gestión y mantenimiento de planta cogeneradora	CARTAGENA-COLOMBIA	94,98	94,98	1.875	319	(59)	
Hidroeléctrica del Santa Nagoreña, S.A	NC	(1)		Exploraciones energéticas	BARCELONA	100,00	100,00	1	0	97	
Promociónes y Proyectos Modóleit, S.A	(**)	(1)		Minihidráulica	BARCELONA	100,00	100,00	285	53	4	
Parque Eólico Carteja de Mecha, S.A.U	IG	(3)		Energía eólica	LLEIDA	20,00	20,00	1.365	(101)	(55)	
Parque Eólico Cáñon de Bustillo, S.A	NC	(1)		Energía eólica	LUGO	100,00	100,00	4.020	(2)	(11)	
Salto del Nambra I, S.A	IG	(3)		Construcción y explotación del parque eólico	SEVILLA	100,00	100,00	300	0		
Salto y Centrales de Cabanuyra, S.A	IG	(3)		Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	LUGO Y A CORUÑA	100,00	100,00	1.770	297	300	
Unicel Cogeneraciones Santander del Archipiélago, S.A	NC	(1)		Explotación de centrales hidráulicas	SANTANDER	100,00	100,00	1.200	3.164	595	
Parque Eólico Enrk, A.I.E	IG	(3)		Instalaciones de Cogeneración en Centros Hospitalarios	BARCELONA	100,00	100,00	100,00			
Iprodesa	IG	(3)		Parque eólico	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	100,00	20	78	2	
Parque Eólico Cáñon de Agüero, S.A	NC	(1)		Cogeneración	SEVILLA	95,00	95,00	200	(3)	(5)	
Edicións do Agosto, S.L	IG	(3)		Construcción y explotación del parque eólico	BARCELONA	90,00	90,00	500	(135)	(42)	
Exploraciones Eólicas de Escucha, S.A	IG	(1)		Parque eólico	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	90,00	90,00	0	0		
Grandes Tratamientos Térmic Eficien	IG	(3)		Producción, distribución y explotación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	80,00	80,00	634	82	43	
Parque Eólico de Argón, A.I.E	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	BARCELONA	80,00	80,00	40	14	18	
Ruiz Tratamiento térmic Eficien	IG	(3)		Energía eólica	BARCELONA	80,00	80,00	500	0	0	
Parque Eólico de Santa Lucía, S.A	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	80,00	80,00	100	157	54	
Conexa Cogeneración, S.A	NC	(3)		Construcción, explotación y admn. de parques eólicos	BARCELONA	80,00	80,00	338	0	0	
Edicosa de Trajano, A.I.E	IG	(1)		Cogeneración	SEVILLA	65,67	65,67	150	45	72	
PEESA	IG	(1)		Explotación del parque eólico	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	65,00	65,00	89	0	0	
Agustín Ruiz, S.A	IG	(3)		Energía Eólica	MADRID	60,00	60,00	0	0	33	
Edicosa de Fuencaliente, S.A	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	BARCELONA	56,12	56,12	199	(39)	(9)	
Parque Eólico Punta de Isla, S.A	IG	(1)		Energía eólica	BARCELONA	55,00	55,00	210	741	0	
Entrenamiento UTE	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	55,00	55,00	36	43	29	
Program Costa, S.A.	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	BARCELONA	52,00	52,00	88	0	(2)	
Sociedad Fluente Almería, S.A.	IG	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	51,00	51,00	0	0	4	
Proyecto Eólico, S.A.	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	MURCIA	51,00	51,00	245	0	0	
Proyecto Eólico, S.A.	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	51,00	51,00	108	0	0	
Proyecto Eólico, S.A.	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	BARCELONA	51,00	51,00	490	0	0	
Proyecto Eólico, S.A.	NC	(1)		Cogeneración	BARCELONA	51,00	51,00	318	0	1	
Energencias Canarias, S.A (COTESA)	NC	(1)		Desimpacto / residuos sólidos urbanos	VALENCIA	50,00	50,00	0	0	(62)	
Energias Canarias del Sur, S.L	PE	(10)		Cogeneración	BARCELONA	50,00	50,00	250	10	0	
Tenerife	NC	(1)		Energía eólica	TENERIFE	50,00	50,00	1.000	1.347	(1.205)	
					LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	50,00	50,00	100	100	27	18

Denominación Social	Tipos de Contrato	Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio Social	Participación Control	Participación Economía	Capital Social	Reservas	Resultado Neto
Energías de La Mancha S.A. (ENERMANSA)	NC	(-) Biomasa		50.00	50.00	650	0	0	0
Energías Renovables Litorales, S.A. (ERLESA)	NC	(-) Minihidráulica		50.00	50.00	180	0	0	0
Ecóicas de Tenerife, A.I.E	PE	(-) Construcción y explotación de parques eólicos		50.00	50.00	70	63	31	16
Ecóicas Convergencia S.A.	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	100	13	0	0
Eras Colada, A.I.E	NC	(-) Energía eólica		50.00	50.00	10	0	0	0
Explotaciones Eólicas de Andalucía, S.L.	NC	(-) Energía eólica		50.00	50.00	40	0	0	0
Generación Nazarén S.A. (GENASA)	PE	(1) Exploración de una planta de cogeneración		50.00	50.00	388	245	0	0
Generadora de Energía Térmoelectrica S.A. (GETESA)	PE	(1) Construcción y explotación plantas cogeneración		50.00	50.00	1.000	1.050	(351)	(594)
Iberdrola Aviación Aeronáutica Eólicas, S.A.	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	10	0	0	0
Iberdrola, S.A.	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	411	42	0	0
Iberogen Cogeneración, A.I.E	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	50	2	(27)	(27)
Imperial Energía, S.A. (IUENER)	NC	(-) Investigación, optimización de procesos energéticos y explot. instalac.		50.00	50.00	10	(17)	7	7
Onuben, S.L.	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	1	58	26	26
Parque Eólico A Cañedera, A.I.E	PE	(3) Edílica		50.00	50.00	975	0	0	0
Parque Eólico de Barbanza, S.A	PE	(3) Edílica		50.00	50.00	600	308	196	196
Parque Eólico de Cabo Vilano, A.I.E	PE	(1) Edílica		50.00	50.00	298	2	(9)	(9)
Parques Eólicos del Norte, S.A	NC	(-) Energía eólica		50.00	50.00	10	0	0	0
Probal, A.I.E	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	27	2	(16)	(16)
Proyecto Coruña Cogeneración, U.T.E	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	1	3	0	0
Parque Eólico de Cabo Vilano, A.I.E	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	S/D	S/D	S/D	S/D
Proyecto Santo Rafael Cogeneración, U.T.E	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	S/D	S/D	S/D	S/D
Salto de San Rafael	NC	(1) Producción de energía hidroeléctrica		50.00	50.00	S/D	S/D	S/D	S/D
Sociedad Eólica Los Lances	PE	(-) Energía eólica		50.00	50.00	77	28	41	41
Andaluza de Cogeneración, S.A	NC	(-) Cogeneración		50.00	50.00	400	30	87	87
Central Hidroeléctrica Casillas, S.A	NC	(-) Producción de energía hidroeléctrica		49.97	49.97	33	0	(12)	(12)
Foxterm, A.I.E	NC	(-) Cogeneración		49.00	49.00	50	0	0	0
Parque Eólico Sierra del Mágina, S.A	NC	(-) Cogeneración		49.00	49.00	1	0	0	0
Sociedad Eólica La Albolafia, S.A. (SEASIA)	PE	(1) Producción de energía eléctrica		48.00	48.00	425	23	285	285
Eléctrica Valle del Ebro, S.A	PE	(3) Energía eólica		46.64	46.64	750	430	110	110
Ansa Energía, S.A	PE	(5) Cogeneración		45.50	45.50	925	188	166	166
Cogeneración de Andújar, S.A	IG	(3) Cogeneración		45.00	45.00	400	242	(78)	(78)
Santo Cristo Cogeneración, S.A	NC	(1) Cogeneración		45.00	45.00	400	0	(53)	(53)
Temotec Energía, A.I.E	NC	(-) Cogeneración		45.00	45.00	35	0	(6)	(6)
Asturias, A.I.E	PE	(1) Cogeneración		45.00	45.00	80	1	(51)	(51)
Eléctrica del Moncayo, S.A	PE	(1) Energía eólica		42.50	42.50	151	271	(179)	(179)
Erbi, A.I.E	PE	(2) Cogeneración		32.00	42.00	500	46	103	103
Cogeneración J. Vilaseca, A.I.E	NC	(1) Cogeneración		32.00	42.00	424	105	(310)	(310)
Energía de La Loma, S.A	NC	(1) Biogás		40.00	40.00	120	74	6	6
Eléctrica de Lanzarote, S.L.	PE	(3) Generación, distribución y suministro de energía eléctrica		40.00	40.00	740	0	0	0
Eléctrica de Fuerteventura, A.I.E	PE	(1) Gestión, explotación y administración de parque eólico		40.00	40.00	825	76	12	12
Mincentrales La Pequeña, S.L	NC	(1) Producción, adquisición y venta de energía eléctrica		40.00	40.00	0	0	207	207
Tirme, S.A	PE	(1) Tratamiento de residuos sólidos		40.00	40.00	35	0	(3)	(3)
Vapehan, A.I.E	NC	(1) Cogeneración		40.00	40.00	43	9	0	0
Yedesa Cogeneración, S.A	NC	(1) Cogeneración		40.00	40.00	1.275	75	438	438
Compañía Energética Gobela Sierra, S.A	PE	(1) Energía eólica		40.00	40.00	0	0	356	356
Ercolea, S.A.	NC	(1) Cogeneración		35.63	35.63	800	0	(9)	(9)
Oriagasco, A.I.E	NC	(1) Cogeneración		35.00	35.00	49	0	3	3
Tendón Cogeneración, S.L	PE	(4) Cogeneración		33.33	33.33	1	0	(63)	(63)
Teldeo P.V., A.I.E	NC	(-) Cogeneración		33.33	33.33	54	(5)	(11)	(11)
Centrales hidroeléctricas Gobela Sierra, S.A	PE	(1) Investigación de centrales solares fotovoltaicas		33.33	33.33	4	0	0	0
Exponente, S.L.	NC	(-) Cogeneración		33.30	33.30	61	129	10	9
Convergencia Central, S.A.	PE	(9) Cogeneración		33.00	33.00	3	0	0	0
Cooperativa Unión Industrial, S.A.	PE	(6) Cogeneración		31.79	31.79	700	388	(339)	(63)
Cooperación de Navarra, S.A.	PE	(1) Cogeneración		30.00	30.00	50	79	(14)	(14)
Europower, S.L.	PE	(1) Cogeneración		30.00	30.00	270	137	(273)	(273)
Endesa, S.A.	PE	(1) Cogeneración		30.00	30.00	600	62	9	9
Fundación Iberdrola, S.A.	NC	(1) Ciclo completo de energía eléctrica		30.00	30.00	120	141	11	11
Hidroeléctrica Tornabuena, S.A.	PE	(2) Cogeneración		30.00	30.00	100	576	(330)	(6)
Producción de Energía, S.A.	NC	(1) Minihidráulica		30.00	30.00	3	0	0	0
Sección Energética Iberdrola, S.A.	PE	(1) Energía eólica		30.00	30.00	10	(1)	0	0
Sección Energética Iberdrola, S.A.	PE	(12) Cogeneración		27.50	27.50	180	81	33	33

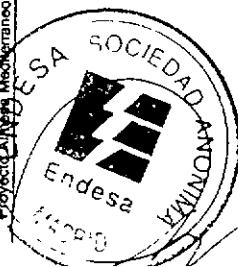
Denominación Social	\$ Cons	Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip Capital Social	Particip Capital Económ	Reservas	Resultado Neto
Colaborar en Cogeneración A.I.E	PE (1)	Cogeneración		BARCELONA	27.50	27.50	120	53
Sab Cooperativo A.I.E	PE (-)	Cogeneración		BARCELONA	27.50	27.50	11	300
Sistemas Energéticos Mas Gaudí, S.A.	PE (-)	Cogeneración		ZARAGOZA	27.00	27.00	250	8
Cooperativo del Pta. S.A.	PE (13)	Cogeneración		LEIDA	27.00	27.00	130	42
Energetica de Rodellar, A.I.E	PE (4)	Cogeneración		BARCELONA	27.00	27.00	600	589
Electro San Matéo, S.L.	NC (-)	Cogeneración		HUESCA	27.00	27.00	33	0
Gártola, S.A.	PE (1)	Cogeneración		BARCELONA	27.00	27.00	120	64
Róleka d'Energia, S.A	PE (-)	Cogeneración		BARCELONA	27.00	27.00	330	(45)
Urteek Energia, S.R.L	PE (1)	Cogeneración	Construcción y explotación de planta de cogeneración	LEIDA	27.00	27.00	100	71
Cahuz Bycar, S.L	NC (-)	Cogeneración		HUESCA	25.00	25.00	300	0
Cooperacion Eólica Zaragoza, S.L.	PE (-)	Edifica		ZARAGOZA	26.00	25.00	420	50
Ecoenergía de Can Marça, A.I.E	NC (-)	Despliegue / residuos sólidos urbanos		MURCIA	25.00	25.00	30	0
Foranet, S.L	PE (2)	Cogeneración		BARCELONA	25.00	25.00	10	34
Hidroelectrica del Pecora, S.L.	NC (-)	Producción y venta de energía eléctrica		ZARAGOZA	25.00	25.00	5	8
Inverap, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		HUESCA	25.00	25.00	20	0
Proyecto Energético MB, S.A.	NC (15)	Cogeneración		BARCELONA	25.00	25.00	85	22
Vapor y Electricidad El Téjar, S.L (NETEJAR)	NC (-)	Cogeneración y explot. de plantas con combustible de residuos sólidos		CORDOBA	25.00	25.00	245	6
Alberi Montaña, U.T.E	NC (-)	Cogeneración		MADRID	20.00	20.00	10	0
Cogeneración El Saito, S.L	NC (-)	Cogeneración		ZARAGOZA	20.00	20.00	6	7
Cooperación Liposa, S.L (COLIPSA)	NC (-)	Cogeneración		BARCELONA	20.00	20.00	120	0
Ermeocea, U.T.E	NC (-)	Cogeneración		HUESCA	20.00	20.00	100	0
Soyavent Galicia	NC (-)	Edifica		LA CORUÑA	18.00	18.00	100	0
Idei Caminoero Industrial, U.T.E	NC (-)	Cogeneración		MADRID	15.00	15.00	1434	108
Minicentral Acogida Cinco Villas	NC (-)	Minihidráulica		ZARAGOZA	15.00	15.00	200	(63)
Minicentralizadas Barredona, A.I.E	NC (-)	Tratamiento de residuos sólidos		MADRID	15.00	15.00	2.800	39
Tirando	NC (-)	Cogeneración		ZARAGOZA	15.00	15.00	12.98	261
Abanor, S.A	NC (-)	Biomasa		LA CORUÑA	10.00	10.00	200	0
Anedo, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		MADRID	10.00	10.00	0	0
Cobana, A.I.E	NC (-)	Edifica		TARRAGONA	10.00	10.00	200	3
Hidra, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		TARRAGONA	10.00	10.00	0	0
Idea Open, U.T.E	NC (-)	Cogeneración		MADRID	10.00	10.00	2.599	157
Sistemas Energéticos Manon Onguereta, S.A.	NC (-)	Edifica		LA CORUÑA	10.00	10.00	750	132
Electromotorstalúrgica del Ebro, S.A	NC (-)	Minihidráulica		BARCELONA	8.60	8.60	SD	SD
Eolicas de Canarias, S.L	NC (-)	Edifica		LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	8.00	8.00	48	14
KW/Tarifa	NC (-)	Edifica		CADIZ	7.30	7.30	848	452
A.E Clúster Santiana Vall d'Hebrón, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		BARCELONA	6.25	6.25	284	89
Cerba	NC (-)	Tratamiento de residuos		CADIZ	5.00	5.00	300	(27)
Procosa	NC (-)	Cogeneración		CADIZ	5.00	5.00	613	(261)
Auricau	NC (-)	Residuos		HUELVA	4.21	4.21	390	112
Recursos Energéticos Locales, S.A (RELSA)	IG (3)	Desarrollo de recursos energéticos		BARCELONA	10.00	10.00	1.660	1.285
Electro Manola, A.I.E	NC (3)	Cogeneración		MADRID	9.90	9.90	90	0
Cooperación Tenerife - Molat, A.I.E	IG (3)	Cogeneración		BARCELONA	6.90	6.90	622	345
Recamp, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		BARCELONA	6.50	6.50	30	0
Enelias de Graus, S.L	PE (-)	Hidráulica		BARCELONA	6.22	6.22	216	11
Repsol-Santaren, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		MADRID	6.00	6.00	80	44
Hidroeléctrica del Somiedo, S.L	PE (-)	Cogeneración		MADRID	5.00	5.00	120	(1)
Hidro, U.T.E	NC (-)	Hidráulica		BARCELONA	5.00	5.00	1	0
Progesa, A.I.E	PE (-)	Cogeneración		BARCELONA	5.00	5.00	35	(3)
Almeria Energia, S.A (ANDRIVIS)	NC (-)	Minihidráulica		PORTUGAL	65.00	49.49	164	0
Costral, A.I.E	NC (-)	Cogeneración		GIRONA	50.00	50.00	5	30
Electriva, A.I.E	PE (-)	Cogeneración		LEIDA	45.00	45.00	10	12
Electriva, S.L	NC (-)	Cogeneración		MADRID	45.00	45.00	95	(72)
Electriva, S.L	PE (-)	Cogeneración		BARCELONA	45.00	45.00	20	(13)
Electriva, S.L	NC (-)	Cogeneración		BARCELONA	45.00	45.00	60	24
Electriva, S.L	PE (-)	Cogeneración		BARCELONA	40.00	40.00	1	337
Fafsa, A.I.E	PE (-)	Cogeneración		HUESCA	40.00	40.00	400	119
Primer, A.I.E	PE (-)	Cogeneración		BARCELONA	39.00	39.00	50	(58)



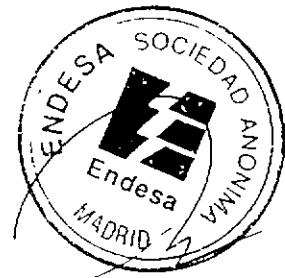
Denominación Social	\$ Cons	Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip Capital Social	Particip Capital Económ	Reservas	Resultado Neto
Florabat, A.I.E	PE (1)	Cogeneración		BARCELONA	36.55	36.55	5	63 (10)
Hidrobioma Limitada, S.L	NC (1)	Hidráulica		PORTUGAL	35.71	35.71	S/D	S/D
Cobasem, A.I.E	PE (1)	Cogeneración		BARCELONA	35.00	35.00	90	(9) (38)
Cogeneración Hostalrich, A.I.E	PE (1)	Cogeneración		GIRONA	33.00	33.00	130	54 (22)
Ronkdar, A.I.E	NC (1)	Cogeneración		BARCELONA	33.00	33.00	10	0 (77)
Rental, A.I.E	PE (1)	Cogeneración		BARCELONA	33.00	32.00	20	0 (191)
Control, A.I.E	PE (1)	Cogeneración		TARRAGONA	30.00	30.00	713	0 11
Pon Ecor, A.I.E	NC (1)	Cogeneración		BARCELONA	30.00	30.00	90	(20) (61)
Pracyc, A.I.E	NC (1)	Cogeneración		MADRID	30.00	30.00	20	6 (21)
Riba-Sanitarias, U.T.E	IG (1)	Cogeneración		MADRID	30.00	30.00	689	181 25
TP Sociedad Técnica Portuguesa, S.A (TERMIPOR)	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	51.50	51.50	830	178 (584)
Campos Recursos Energéticos	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	48.93	48.93	S/D	S/D (62)
Compañía Técnica Lustiana	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	48.93	48.93	S/D	S/D (77)
Compañía Técnica Lusol	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	48.93	48.93	S/D	S/D (138)
Compañía Técnica Oliveira Ferreira	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	48.93	48.93	S/D	S/D (81)
Compañía Técnica São Jorge do Seixo	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	46.35	46.35	8	30 (90)
Enercor Produção de Energia	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	36.05	36.05	S/D	S/D (81)
Compañía Técnica do Beato	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	33.48	33.48	S/D	S/D (76)
Compañía Técnica do Heclaire	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	28.33	28.33	S/D	S/D (118)
Compañía Técnica do Semedo	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	26.27	26.27	S/D	S/D (79)
Compañía Técnica Mundo Texfil	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	26.27	26.27	S/D	13 2
Compañía Técnica Ribeira Velha	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	26.27	26.27	S/D	S/D (86)
Sortexim Produção de Energia	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	26.27	26.27	S/D	S/D (81)
Compañía Técnica Ponte da Pedra	NC (1)	Cogeneración		PORTUGAL	25.75	25.75	S/D	16 (61)
Cooperación Tokosana, A.I.E	NC (1)	Cogeneración		GUIPUZCOA	25.00	25.00	100	0 1
Puguerel, A.I.E	PE (1)	Cogeneración		BARCELONA	25.00	25.00	1.880	0 (206)
Releco Santiago, A.I.E	NC (1)	Cogeneración		HUESCA	45.00	45.00	50	0 (26)
Grobener	NC (1)	Cogeneración		GERONA	12.00	12.00	S/D	S/D (28)
Pórev, A.I.E	NC (1)	Cogeneración		GIRONA	10.00	10.00	550	117 (42)
Tratamientos Revabolz, de Residuos del Marmolino, S.A (TIVRM)	NC (18)	Cogeneración		BARCELONA	10.00	10.00	600	158 (29)

DIVERSIFICACIÓN / AGUAS

Endesa Diversificación, S.A	"	"	Gestión del ciclo integral del agua	SEVILLA	100.00	100.00	110	(26) (39)
Aquas de Hontera, S.L	"	"	Abastecimiento de agua	CADIZ	65.00	65.00	100	(46) (48)
Aquas de La Janda, S.L	"	"	Ciclo integral del agua	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	55.00	55.00	420	(107) (153)
Gestión de Aguas del Norte, S.A	PE (1)	Ciclo integral del agua	ARICA - CHILE	50.00	50.00	178	0 (62)	
Desalinizadora Arca Limitada	PE (1)	Construcción, mantenimiento y financiación de planta desalinizadora	SEVILLA	50.00	50.00	1	0 (0)	
Puerto Serrano, U.T.E	IP (1)	Realización de obras en depuradora	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	50.00	50.00	20	(49) (28)	
Sercanadas, S.A	PE (1)	Ciclo integral del agua e instalaciones, relacionadas.	ZARAGOZA	40.00	40.00	100	12 9	
Gestión de Aguas de Aragón, S.A	"	Capacitación, potabilización y distribución de aguas	ZARAGOZA	40.00	40.00	20.00	0 (59)	
Aquas de Zaragoza, U.T.E	"	Instalaci., mantenimiento y mejora de canales en Zaragoza	SEVILLA	37.50	37.50	1	(61) (103)	
Santa Eulalia, U.T.E	IP (1)	Configuración y puesta en marcha de abastecimiento de agua	SEVILLA	33.33	33.33	1	0 (0)	
Technología Canaria del Agua, S.A	PE (1)	Realización de obras en depuradora	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	33.33	33.33	90	(18) (98)	
Empresa Multa de Aguas de Las Palmas, S.A (EMALSA)	PE (1)	Ciclo integral del agua	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	33.00	33.00	4.700	(532) (919)	
Emetelega, U.T.E	IP (1)	Probabilización de agua de mar, distribución y comercialización	SEVILLA	25.00	25.00	1	0 (1)	
Aquas Vega Sierra, S.A	"	Configuración y puesta en marcha de sistema de abastecimiento de agua	SEVILLA	15.00	15.00	200	491 4	
Emasastra	"	Abastecimiento de agua	SEVILLA	12.25	12.25	442	88 (439)	
Desaladora de la Costa del Sol, S.A (DECOSOL)	NC (2)	Servicios de abastecimiento de agua	MALAGA	50.00	50.00	1.000	(17) (12)	
Servicios Integrados del Agua, S.A (INTERAGUA)	PE (1)	Configuración del ciclo integral del agua	MADRID	39.95	39.95	3.652	(10) (87)	
Sociedad Gestión de Aguas de Burriana, S.A (AGBAR)	(1)	Distribución y suministro de agua potable	BARCELONA	11.79	11.79	23.280	123.312 20.352	
Proyecto Canal Navegación Mediterráneo, S.A	NC (1)	Instalación planta desaladora de agua de mar	ALMERIA	45.00	45.00	100	(28) 0	

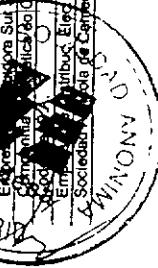


Denominación Social	\$ Cons	Capital Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip Control	Particip Capital Económ.	Capital Social	Reservas	Resultado Neto
DIVERSIFICACIÓN / TELECOMUNICACIONES									
Endesa Net Factory, S.L.	IG	(1) Ciclo completo de comercio electrónico, internet y nuevas tecnologías	MADRID	100,00 100,00 4,462 0					(565)
Endesa Net Hogar, S.A.	IG	(1) Portal en Internet, con servicios para el hogar y búsqueda de vivienda	MADRID	100,00 100,00 1,497 0					(340)
Mundiya, S.A.	NC	(1) Investigación y explotación de servicios informáticos y de telecomunicaciones.	SANTANDER	85,00 85,00 100 104					158
Endesa Marketplace, S.A.	IG	(1) Transacciones entre empresas a través de Internet	MADRID	78,00 72,75 2,329 0					(581)
Stadif, S.A. Sociedad Andaluza Desarrollo Informática y Electrónica	NC	(1) Investigación y desarrollo en informática y electrónica	SEVILLA	35,82 35,82 110 4,11					389
Net Telecomunicaciones, A.I.E	NC	(1) Promoción y coordinación de servicios informáticos y telecomunicaciones		33,33 33,33 S/D S/D					(234)
Diseño de Sistemas de Silicio, S.L. (DSS)	NC	(4) Soluciones para transmisión de voz a través de la red eléctrica	CASTELLÓN	15,00 15,00 92 2,239					
Nyallcom, S.A.	NC	(4) Gestión de servicios en Internet y telefonía móvil	MADRID	2,01 2,01 440 8,837					(3,244)
Endesa Diversificación, S.A.	IG	(1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,00 100,00 31,133 49,386					(15,109)
Endesa Ingeniería de Telecomunicaciones I, S.L. (ENDITEL)	PE	(1) Servicios de consultoría e ingeniería	SEVILLA	100,00 100,00 82,9 0					(475)
Servicable, U.T.E	IG	(1) Proyecto e implantación de MENTA y su red de cable en Cataluña	BARCELONA	0,50 0,50 0 0					25
Servimovil, U.T.E	IG	(1) Proyecto e implantación de instalaciones y servicios complementarios a AMENA	BARCELONA	0,50 0,50 0 0					(1)
Cable CTC, U.T.E	IG	(1) Proyecto e implantación de MENTA y su red de cable en Cataluña	BARCELONA	0,40 0,40 5 0					(118)
Sevillana de Cable, S.A.	NC	(1) Estudios de viabilidad sobre comunicación por cable	SEVILLA	100,00 100,00 1,322 (722)					97
Telefunk Andalucía	NC	(1) Exploración de servicios de telecomunicaciones	SEVILLA	100,00 100,00 26 11					
Smartcom Plus	IG	(1) Operador de telefonía móvil	SANTIAGO - CHILE	100,00 100,00 58,840 (17,137)					(19,049)
Narcó Radios, S.A.	IG	(1) Infraestructuras de telecomunicaciones	MADRID	50,55 50,55 1,005 10,233					1,019
Cobra-Protelsa, U.T.E	NC	(1) Construcción e implantación de servicios para RETEVISIÓN	BARCELONA	50,00 50,00 0 0					(6)
Nurusa - Caimasa, U.T.E	NC	(1) Exploración servicio de atención telefónica para Supericable	SEVILLA	50,00 50,00 1 0					(1)
Protelsa-Moncorva, U.T.E	NC	(1) Construcción de instalaciones para Alritel en Baleares	BARCELONA	50,00 50,00 0 0					
Protelsa-Moncorva Zona II, U.T.E	NC	(1) Operación de instalaciones para Alritel en Cataluña	BARCELONA	50,00 50,00 0 0					(5)
AURA Operadoras de Telecomunicaciones, S.A	PE	(1) Servicios de telecomunicaciones	BARCELONA	27,87 89,708 108,706 49,639					
Aragón de Cable, S.A. (ABLE)	IG	(3) Servicios de telecomunicaciones	ZARAGOZA	- 27,87 4,500 (175)					(823)
Cablevisión, S.A. (CATALUÑA MENTA)	IG	(1) Telecomunicaciones	BARCELONA	- 27,87 17,513 3,630 (5,684)					
Cableteka, S.A. (CANARIAS TELECOM)	IG	(1) Servicios de telecomunicaciones	TENERIFE	- 27,87 4,000 (436) (1,154)					
Rutivision, I.S.A.	IG	(1) Telecomunicaciones	BARCELONA	- 27,87 30,551 43,304 (12,226)					
Torre de Calatrava, S.A.	IG	(1) Telecomunicaciones	BARCELONA	- 10,03 2,000 57 21					
Madrid Comunicaciones, S.A. (MADRTEL)	IG	(1) Diseño y operación de sistemas de televisión por cable	SEVILLA	- 27,87 16,000 (47) (9,810)					
Supercable Almería Telecomunicaciones, S.A	IG	(1) Servicios de telecomunicaciones	SEVILLA	- 27,87 200 (177)					
Retelvisión Interactiva, S.A. (EREMAS)	IG	(1) Internet	MADRID	- 27,68 2,042 17,203 (9,510)					
Supercable de Sevilla, S.A.	IG	(1) Servicios de telecomunicaciones	SEVILLA	- 27,36 5,449 (1,157) (2,126)					
Supercable de Andalucía, S.A.	IG	(1) Operador de telefonía móvil	BARCELONA	- 27,28 35,000 63,281 (74,708)					
Onda Digital, S.A. (QUIERO-TV)	IG	(1) Telecommunicaciones	SEVILLA	- 26,86 11,526 (863) (2,609)					
Hipasal	IG	(1) Internet	MADRID	- 13,66 12,000 14,631 (15,088)					
Retel y Retelop (TENARIA)	IG	(1) Servicios de telecomunicaciones	ZARAGOZA	- 8,45 18,312 3,007 3,011					
Nod Telecom	IG	(1) Operador de cable	ALICANTE	- 4,67 7,326 (344) (632)					
Multimedia de Cádiz, S.A.	NC	(1) Telecomunicaciones	BARCELONA	- 2,79 35,60 1,936 (332) (137)					
Euskaltel, S.A.	NC	(4) Exploración y comercialización, de redes y servicios de teleco.	VIZCAYA	10,00 10,94 23,801 1,728 (8,246)					
Skatecom, S.A.	IG	(1) Desarrollo y operación de servicios de teleco.	MADRID	18,19 18,19 110 234					(99)
Skatecom Telerentabil, S.A.	IG	(1) Desarrollo y operación de servicios de teleco.	MADRID	- 3,64 S/D S/D					
Sportcom Las Palmas, S.L.	NC	(1) Servicios relacionados con teleco, informática y logística.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	6,00 6,00 110 77					(1)
Relecal	NC	(1) Gestión operadora de cable	VALLADOLID	0,28 14,500 (709) 359					
Watts Forres y Hernández, S.A.	NC	(1) Fabricación de torres eléctricas y de telecomunicaciones	MADRID	19,90 400 214 (188) 17					
S.R.M.	NC	(1) Servicios de radio comunicaciones, móviles y comercio de equipos		10,94 10,94					



Denominación Social	Tipo	\$ Cons	Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip Control	Capital Econom	Capital Social	Reservas	Resultado Neto
DIVERSIFICACIÓN / OTROS										
Endesa Generacion, S.A	NC	(-)	Desarrollo regional	TERUEL	100,00	100,00	150	0	0	0
Andorra Desarrollo, S.A	NC	(-)	Actividades de análisis y control mediante señal	MADRID	50,00	25,00	1	0	0	0
Modidas Ambientales, S.L	NC	(-)	Servicios aeroportuarios	BURGOS	1,76	0,88	170	0	0	0
Gestion Aeroportuaria de Burgos, S.A (GABSA)	NC	(-)	Desarrollo y gestión de infraestructur. en Miranda de Ebro	BURGOS	1,00	0,50	100	0	0	0
Miranda Logistica, S.A	NC	(-)	I+D Instalaciones eléctricas nucleares	MADRID	45,32	45,32	0	0	0	0
Desarrollo Tecnológico Nuclear, A.I.E (DTN)	NC	(-)	Servicios a instalaciones de producción de energía	MADRID	45,00	45,00	671	1,993	59	59
Tectatlon, S.A	NC	(-)	Producción y venta de árido (ígero para construcción	MADRID	43,53	43,53	308	(147)	(147)	(147)
Ardis y Hormigonos Ubeos, S.A (AHUSA)	NC	(-)	I+D fuentes alternativas de energía	MADRID	25,00	25,00	0	0	0	0
Pistas de Combustible, A.I.E	NC	(-)	Desarrollo regional	CORDÓBA	1,82	1,82	S/D	S/D	S/D	S/D
Sociedad Desarrollo de Sierra Morena Cordobesa, S.A	NC	(-)	Gestión integrada de obras en vía pública	BARCELONA	20,00	20,00	110	0	0	0
Endesa Distribución, S.A	NC	(-)	Servicios en el campo de la calidad	MADRID	100,00	100,00	13,926	2	(3,566)	(3,566)
Instituto de la Calidad, S.A	NC	(-)	Sociedad "holding" de operaciones internacionales	SEVILLA	46,73	46,73	S/D	S/D	S/D	S/D
Internacional Endesa, B.V (IEBV)	IG	(1)	Societad de Cartera	AMSTERDAM - HOLANDA	100,00	100,00	2,567	(1,396)	650	650
Endesa Diversificación, S.A	IG	(1)	Fabricación de equipos de energías renovables	MADRID	100,00	100,00	69,884	46,844	3,700	3,700
Nitide Technologies, S.A	IG	(1)	Venta e instalación de fuentes de telefonía móvil	MADRID	100,00	100,00	1,094	568	407	407
Näde-solux, U.T.E (ERICSSON)	IP	(-)	Venta e instalación de fuentes de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	10	0	5	5
Näde-solux, U.T.E (NOKIA)	IP	(-)	Venta e instalación de fuentes de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	10	0	0	0
Näde-solux, U.T.E (SIEMENS)	IP	(-)	Venta e instalación de fuentes de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	10	0	0	0
Näde-solux, U.T.E (AMÉNA)	IP	(-)	Venta e instalación de fuentes de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	20	0	0	0
Thioco-Madre, U.T.E	IP	(-)	Fabricación de equipos de energías renovables	CHINA	36,93	36,93	381	0	0	0
Edificios de Canarias, S.L	NC	(-)	Fabricación de lentes	CANARIAS	8,90	8,90	48	15	0	0
Nueva Diversa, S.L	NC	(-)	Diversificación regional	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva ERD Diversificación Aragonesa, S.L	NC	(-)	Diversificación regional	ZARAGOZA	100,00	100,00	301	1	182	182
Nueva Godisa, S.L	NC	(-)	Diversificación regional	MADRID	100,00	100,00	463	149	4	4
Luminos, S.A	(*)	(-)	Rocas ornamentales	PALMA DE MALLORCA	100,00	100,00	145	16	28	28
Aquicultura Balear, S.A	(*)	(-)	Aquicultura	PALMA DE MALLORCA	33,33	33,33	120	29	(3)	(3)
Nueva Nunise, S.L	NC	(-)	Diversificación regional	SEVILLA	100,00	100,00	3,962	704	257	257
Nuevas iniciativas de I+D, S.A (NU+D)	(*)	(-)	Diversificación regional	SEVILLA	100,00	100,00	110	59	(84)	(84)
Nuñesa - Semí, U.T.E (NUSE)	IP	(-)	Diversificación para red de telecomunicaciones	SEVILLA	51,00	51,00	1	0	0	0
GHESKA, "Ingeniería y Tecnología, S.A (GHESA)	(*)	(-)	Estudios, proyectos, obras y gestión de instalaciones industriales	MADRID	29,17	29,17	680	2,086	280	280
Parteira Isla Magica	(*)	(-)	Exploración Parque Térmico	SEVILLA	4,04	4,04	2,226	618	(834)	(834)
Nueva Profesia-Rodosa, S.L	NC	(-)	Diversificación regional	BARCELONA	100,00	100,00	1,880	(384)	438	438
Asarcamart Recázar, S.A	(*)	(-)	Gestión integral de aparcamientos, locales y otros. Compra-venta	BARCELONA	100,00	100,00	315	120	5	5
Green Flag, S.L	(*)	(-)	Comerc. de productos para transmisión de imagen, sonido, voz y datos	BARCELONA	100,00	100,00	1	42	0	0
Puntual Comunicaciones, S.A	(*)	(-)	Barcelona	100,00	100,00	35	32	0	0	
Catalana de Iniciativas C.R	(*)	(-)	Sociedad de capital riesgo del Ayto, Barcelona y Generalitat	BARCELONA	1,21	1,21	S/D	S/D	S/D	S/D
Nexus Capital, S.A	(*)	(-)	Actividades de capital riesgo del Ayto, Barcelona Y Generalitat	BARCELONA	1,21	1,21	S/D	S/D	S/D	S/D
Senda Ambiental, S.A	PE	(-)	Actividades de reciclaje y limpieza, gestión de vertederos.	BARCELONA	100,00	100,00	61	144	74	74
Ecosenda Gestión Ambiental, S.L	(*)	(-)	Actividades de reciclaje y limpieza, gestión de vertederos.	BARCELONA	100,00	100,00	55	(3)	3	3
Reciceladas Y Servicios del Mediterraneo, S.L	(*)	(-)	Ciclo completo de residuos	BARCELONA	75,00	75,00	58	2	0	0
Serphi, U.T.E	(*)	(-)	Recogida y reciclaje de plásticos y fluorescentes	ALICANTE	50,00	50,00	56	24	33	33
Fractalmos ecológicos	(*)	(-)	Limpieza urbana y ciclo completo de residuos	BARCELONA	50,00	50,00	1	0	14	14
Montilimo, U.T.E	(*)	(-)	Tratamiento de residuos especiales	BARCELONA	50,00	50,00	10	16	15	15
Santona, U.T.E	(*)	(-)	Ejecución y explotaci. veredero de R.S.I.	SANTANDER	33,33	33,33	1	0	34	34
Scicons, U.T.E	(*)	(-)	Manito y explotaci. depuradoras de aguas residuales	BARCELONA	20,00	20,00	0	0	0	0
Ventosa-Rive Sonda, U.T.E	(*)	(-)	Tratamiento de residuos sólidos urbanos	MADRID	5,00	5,00	1,400	0	179	179
Unidad De Diversificación, S.L	IG	(1)	Diversificación regional	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	100,00	2,472	233	(187)	(187)
Proyecto Servicios, S.A	NC	(-)	Promoci. y conser. de energ., agua, gas, telecom y otros	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	75,00	75,00	1	0	94	94
Desarrolladora Puntares, U.T.E	NC	(-)	Asistencia técnica y explotación de planta desaladora	ALMERIA	100,00	100,00	1	0	0	0
Almines 2000, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Robles 2000, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva Energia Distribucion Electrica 1, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva Energia Distribucion Electrica 2, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva Energia Distribucion Electrica 3, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva Energia Distribucion Electrica 4, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva Energia Distribucion Electrica 5, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0
Nueva Compañia de Generacion Electrica 1, S.L	NC	(-)	Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1	0	0	0

Denominación Social	Tipo	\$ Cons.	Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip. Control	Capital Social	Reservas	Resultado Neto
Nueva Compañía de Generación Eléctrica 2 S.L	NC	(-)		Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100.00	100.00	1	0
Nueva Compañía de Generación Eléctrica 3 S.L	NC	(-)		Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100.00	100.00	1	0
Nueva Compañía de Generación Eléctrica 4 S.L	NC	(-)		Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100.00	100.00	1	0
Nueva Compañía de Generación Eléctrica 5 S.L	NC	(-)		Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100.00	100.00	1	0
Sdad Gestión de Activos de Generación Eléctrica, S.L.	NC	(-)		Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100.00	100.00	1	0
Sdad Gestión de Activos de Distribución Eléctrica, S.L.	NC	(-)		Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100.00	100.00	1	0
Seraf, S.L.	NC	(-)			MADRID	100.00	100.00	1	0
Gaufo, S.A.	NC	(-)		Promoción inmobiliaria	BARCELONA	100.00	100.00	1	0
Inforfisa, S.A.	NC	(-)		Mediación de Bösa	MADRID	40.00	40.00	2.593	(2.779) (559)
Investigaciones y Prospecciones Geotécnicas, S.A. (INPROGESA)	NC	(-)		Prospecciones geotécnicas	BARCELONA	20.00	20.00	10	76
Corporación Empresarial Extremadura	NC	(-)			MADRID	19.47	19.47	75	0
Repsol YPF, S.A.	(Y)	NC	(1)	Todas las actividades del sector de hidrocarburos	MADRID	2.53	2.53	2.968	S/D S/D
Futuras de Clínicas y Mercaderías de Valencia, S.A. (FCAM)	NC	(-)		Organiz. y gestión de mercados de futuros de mercaderías	MADRID	2.14	2.14	203.195	1.950.842 404.137
Sociedad de Fomento Industrial de Extremadura (SOFTEX)	NC	(-)		Desarrollo regional	MADRID	1.94	1.94	1.382	S/D S/D
						0.60	0.60	18.219	0
NEGOCIO INTERNACIONAL									
Endesa Internacional, S.A.	IG	(1)		Actividad internacional del Grupo Endesa	MADRID	100.00	100.00	487.724	76.681 50.970
Enerisa S.A.	J	IG	(1)	Generación y distribución eléctrica	SANTIAGO-CHILE	65.00	64.97	707.399	303.119 90.083
Distribuidora de Productos Eléctricos S.A. (DIPREI)	J	IG	(1)	Compra-venta de productos relacionados con la electricidad	SANTIAGO-CHILE	100.00	64.97	1.471	(1.411) 1.819
Dipel Agencia Colombia	I	IG	(1)	Import. Export. Y Distr. Prod. Eléctricos	BOGOTÁ-COLOMBIA	100.00	64.97	0	0 1.476
Electric Investments	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100.00	64.97	16.579	(80) (2)
Enerisa Energía de Colombia, S.A	-	IG	(1)	Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100.00	64.97	300	31 1.504
Enerisa International Itea	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	GRAND CAYMAN-ISLAS CAIMAN	100.00	64.97	187.645	28.870 37.057
Enerisa Inversment S.A.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100.00	64.97	278.780	48.331 22.202
InterOcean Developments Inc	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100.00	64.97	123.450	(6.802) (1.088)
Synopsis Colombia, S.A.	-	IG	(1)	Servicios informáticos	BOGOTÁ-COLOMBIA	100.00	64.97	287	5 670
Synopsis Peru, S.A.	a	IG	(1)	Servicios informáticos informáticos y de telecomunicación	LIMA-PERU	100.00	64.97	1	0 0
Compañía Americana de Multiservicios S.A. (CAM)	J	IG	(1)	Serv. de Ingeniería y otros, para instal. eléctricas	SANTIAGO-CHILE	99.99	64.96	1.032	2.840 4.546
CAN Peru	a	IG	(1)	Compra-venta y distribución de productos relacionados con la electricidad	LIMA-PERU	100.00	64.96	1	0 0
Constructora el Gobernador Lida	J	IG	(1)	Construcción, explotación y comercialización de obras	SANTIAGO-CHILE	100.00	64.96	18.873	7.896 (722)
Enerisa Argentina S.A.	I	IG	(1)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99.99	64.96	0	(10) 10
Inmobiliaria Mano de Vélezco S.A.	J	IG	(1)	Sociedad de administración de bienes muebles	SANTIAGO-CHILE	100.00	64.96	5.986	30.872 7.541
Sociedad Agrícola El Gobernador Lida	J	IG	(1)	Explotación de predios agrícolas	SANTIAGO-CHILE	99.99	64.96	0	(34) 0
Synopsis Argentina, S.A.	I	IG	(1)	Servicios informáticos	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100.00	64.96	29.300	9.887 0
Synopsis Brasil S.A.	g	IG	(1)	Servicios informáticos	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100.00	64.96	0	0 0
Camargo, S.A.	I	IG	(1)	Suministro y comercialización de equipos informáticos	SANTIAGO-CHILE	100.00	64.96	0	0 0
CAM Argentina	I	IG	(1)	Constr. de redes efectivas/postfi. cable de med.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100.00	64.96	3.944	(3.914) 4.847
CAM Colombia	-	IG	(1)	Serv. Técnicos de calibración y medición	BOGOTÁ-COLOMBIA	99.99	64.96	1	2 0
Empresa Electrica de Panamá, S.A	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	99.99	64.89	1.666	232 285
Luz de Rio Lida	g	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100.00	64.72	131.339	5.168 (12.341)
Compañía Electrica del Rio Mayo S.A.	J	IG	(1)	Distribución de energía y servicios relacionados	SAN BERNARDO-CHILE	100.00	64.72	0	0 0
Corporacion Essex	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	98.41	63.93	14.561	(3.030) 9.573
Chilectra de Argentina	I	IG	(1)	Serv. profesionales y activ. financieras y materiales afines	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100.00	63.65	6.336	(1.758) (255)
Chilectra Internacionales	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	GRAND CAYMAN-ISLAS CAIMAN	100.00	63.65	0	(10) 10
Inversora Luz Andes	J	IG	(1)	Transporte, distribución y venta de energía y combustibles	SANTIAGO-CHILE	99.99	63.65	51.314	(4.556) (1.073)
Sociedad Paranaense de Electricidad	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100.00	63.65	1	138 130
Uniones Deltouran, S.A. (DISTRILIMA)	g	IG	(1)	Sociedad de cartera	SAO PAULO-BRASIL	100.00	63.65	125.545	11.047 (3.885)
Impresora Digital Nuevo Ida	J	IG	(1)	Distribución y explotación de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	85.00	65.37	598	167 49
Imobiliaria Colpatria, Edificio Santiago 2000	J	IG	(1)	Ejecución de proyecto inmobiliario	SANTIAGO-CHILE	99.93	60.09	17	(26) (1)
Compañía de Electricidad do Rio de Janeiro S.A. (CERJ)	g	IG	(1)	Producción, transporte y distribución de electricidad	RIO DE JANEIRO-BRASIL	92.50	60.09	204	(139) 3
Caribe, S.A.	J	IG	(1)	Distribución y explotación de energía eléctrica	MEZZANINE-PANAMA	100.00	58.92	285	128 5
Electrocentro Sur S.A. (EDESUR)	I	IG	(1)	Distribución y comercialización de energía eléctrica	SAO PAULO-BRASIL	100.00	58.92	0	(28) (42)
Centroamerica Electrica, S.A. (COELCE)	I	IG	(1)	Ciclo completo de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99.45	48.45	887	(4) 93
Edificios y Construcciones, S.A.	J	IG	(1)	Distribución y comercialización de energía eléctrica	FORTALEZA-BRASIL	58.86	45.15	433	798 46
Edificios y Construcciones, S.A. (EDELNOR)	g	IG	(1)	Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica	BOGOTÁ-COLOMBIA	49.48	44.96	1.371.621	1.502.106 118.594
Sociedad de Capitales Ltda	J	IG	(1)	Exploración de predios agrícolas	LIMA-PERU	60.00	39.22	1.175	101 83
					SANTIAGO-CHILE	57.50	37.35	4.597	873 (2)



Denominación Social	\$ Cont.	Tipo Audit	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip Capital	Particip Control	Capital Social	Reservas	Resultado Neto
Construcciones y Proyectos Los Mauleos S.A	J	(G)	Construcción de obras civiles e instalaciones	SANTIAGO-CHILE	55,30	35,73	3.465	-12.047	(44)
Servicios de Agua Potable Barrancas, S.A	J	(G)	Producción y distribución de agua potable	SANTIAGO-CHILE	55,00	35,73	1	(124)	(156)
Disinlec Inversores S.A	J	(G)	Especialización de predios agrícolas	SANTIAGO-CHILE	55,00	35,73	34.483	27.543	(54)
Sacime	I	(G)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	51,49	32,92	505	24	50
Endesa Chile	I	PE	(19) Supervisión y control del sistema eléctrico en Buenos Aires	BUENOS AIRES-ARGENTINA	50,00	24,22	13	210	10
Capital de Energía S.A	J	(G)	Ciclo completo de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	59,98	38,97	979,157	209,219	108,223
Compañía Eléctrica Cono Sur, S.A	J	(G)	Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	66,02	361	2,177,891	57,388
Endesa Chile Overseas Co	J	(G)	Sociedad de cartera	PANAMA	100,00	38,97	840,782	75,141	57,019
Endesa Colombia, S.A	J	(G)	Sociedad de cartera	GEORGE TOWN-ISLAS CAIMÁN	100,00	38,97	35	(4)	(44)
Inverandres, S.A	I	(G)	Sociedad de cartera	NEIVA-COLOMBIA	100,00	38,97	212,332	179,861	(1,729)
Compañía Eléctrica Tarapacá, S.A	J	(G)	Ciclo completo de energía eléctrica	ARGENTINA	100,00	38,97	S/D	S/D	S/D
Endesa Brasil Pacificopecos Ltda	J	(G)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	38,96	25	68	8
Inversiones Endesa Norte, S.A	J	(G)	Sociedad de cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	38,96	1	(1)	
Endesa Inversiones Generales, S.A (ENIGESA)	J	(G)	Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	99,99	38,96	68,064	1,887	6,799
Tunel El Melon, S.A	J	PE	(5) Ejecución, construcción y explotación del túnel "El Melon"	SANTIAGO-CHILE	100,00	38,95	952	150	478
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A (INGENDESA)	J	(G)	Preservación de servicios de ingeniería	SANTIAGO-CHILE	99,95	38,95	7,804	(6,209)	(2,011)
Lazis Holding Inc	J	(G)	Generación de energía eléctrica	BOGOTÁ-COLOMBIA	97,64	38,05	1,752	(77)	877
Empresas Eléctrica Peruana, S.A	J	(G)	Ciclo completo de energía eléctrica	PANAMA	48,48	38,25	1,530,639	2,431,262	90,017
Endesa Electrica Parque, S.A	J	(G)	Ciclo completo de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	92,55	38,06	121,597	23,324	(5,974)
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada, S.A	J	(G)	Generación y comercialización de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	92,48	38,04	66,339	(15,073)	(1,922)
Central Belaria Ovresas Corp	J	(G)	Sociedad de cartera	GOIANA-BRAZIL	98,84	38,77	289	90	
Central Hidroelectrica de Belaria, S.A	J	(G)	Generación de energía hidroeléctrica	PANAMA	100,00	33,36	543,989	82,332	(22,670)
Compañía Eléctrica San Isidro, S.A	J	(G)	Ciclo completo de energía eléctrica	NEIVA-COLOMBIA	85,62	33,36	355,156	1,164,488	(8,336)
Hidronordesti, S.A	J	(G)	Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	50,00	28,23	28,679	(1,237)	2,332
Autopista de Soi, S.A	J	(*)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	69,93	27,25	18	159	6
Infraestructura 2000, S.A	J	PE	(5) Obras de infraestructura	SANTIAGO-CHILE	100,00	23,40	34,386	774	424
Autopista Dos Mill, S.A	J	(*)	Ejecución, inversión y explotación de infraestructura pública	SANTIAGO-CHILE	97,32	22,75	60,575	(2,056)	424
Autopista Los Libertadores, S.A	J	(*)	Construcción y explotación de autopista	SANTIAGO-CHILE	93,95	22,74	22,706	941	132
Fernandino Peru, S.A	J	(G)	Sociedad de cartera	LIMA-PERU	54,26	21,15	1,365	160	165
Central Termoeléctrica Buenos Aires, S.A	J	(G)	Generación y comercialización de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	77,93	20,71	42	15	2
Central Costanera, S.A	J	(G)	Administración y dirección de empresas eléctricas	BUENOS AIRES-ARGENTINA	51,88	20,14	151	143	27
Administradora Proyecto Atacama, S.A	J	PE	(1) Administración y dirección de telecomunicadas	SANTIAGO-CHILE	50,30	19,48	0	0	0
Alacama Finance Co	J	PE	(1) Financiación Proyecto Atacama	GEORGE TOWN-ISLAS CAIMÁN	50,00	19,48	6	1	0
Gasoducto Atacama, Compañía Lida	J	PE	(1) Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	50,00	19,48	0	0	0
Gasoducto Cuenca Noroeste Lida	J	PE	(1) Transporte de gas natural	SANTIAGO-CHILE	50,00	19,48	0	0	0
Gasoducto Talal Lida	J	(*)	(1) Transporte de gas natural	SANTIAGO-CHILE	50,00	19,48	60,537	(5,645)	5,562
Inversiones Eléctricas Quillota, S.A	J	PE	(6) Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	0,00	19,48	S/D	S/D	S/D
Noreste Pacífico Generación de Energía Lida (NOPEL)	J	PE	(1) Ciclo completo de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	50,00	19,48	14,269	(516)	1,160
Consortio de Ingeniería B.R. - Ingendesa Lida	J	(*)	(5) Prestación de servicios de ingeniería	SANTIAGO-CHILE	50,00	19,48	69,353	3,272	(4,888)
Hydroeléctrica El Chocón, S.A	J	(G)	Generación de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	11,00	19,02	39	(32)	0
Electroyes, S.A	J	(*)	(5) Transporte de gas natural y otros combustibles	SANTIAGO-CHILE	65,19	18,49	328	10	20
Inversiones Electroyes, S.A	J	PE	(6) Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	0,02	16,58	9,738	(1,609)	741
Edope, S.A	J	(G)	Generación y comercialización de energía eléctrica	LIMA-PERU	42,50	16,56	9,703	2,933	665
Transmisión Eléctrica de Quillota Lida (TRANSCUILLOTA)	J	PE	(5) Transporte y distribución de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	69,84	14,77	2,464	197	211
Empera de Energía de Bogotá, S.A (EEB)	J	NC	(1) Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	50,00	14,61	3,867	8,25	1,379,857
Endesa Internacional Energía LTD	J	NC	Sociedad de cartera	BARCELONA-ESPAÑA	100,00	100,00	1	101,566	59,290
Inversiones Casas, S.L	J	IG	(1) Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	83,38	603,922	1,261,498	68,798
Inversiones Colombinas, S.L	J	IG	(1) Sociedad de cartera	LIMA-PERU	100,00	81,36	61,150	42	12
Eleaur, S.A	J	IG	(1) Sociedad de cartera	MADRID-ESPAÑA	100,00	100,00	13,516	(2,947)	(1,938)
Chispa 1, S.A	J	(G)	(1) Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	99,99	75,77	1,005	(4,129)	(9,58)
Investigaciones Biotecn., S.L.	NC	Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	99,85	99,85	7,919	101,566	83,124	
Luz de Bogotá	I	(G)	(1) Sociedad de cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	72,53	14	1	1
Compañía Portuaria de Electrociudad (CPE)	a	(G)	(1) Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	72,53	285	0	0
Electrifica Del Cabo Blanco, S.A	b	PE	(1) Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	72,53	14	0	0
Inverfluz	J	IG	(1) Sociedad de cartera	LIMA-PERU	80,00	80,00	12,015	(1,129)	0
Liga de Protección Civil MERCOSUR S.A (CEMSA)	9	IG	(1) Asociación financiera y comercial de bienes y equipos	SAO PAULO-BRASIL	99,97	99,99	2,393,398	(12,102)	83,124
Compañía de Energía Eléctrica Energética S.A (CIE)	9	IG	(1) Centralización de energía del Mercosur	PANAMA	100,00	75,75	0	1	(5)
Endesa Interamericana de Energía S.A (EIES)	9	IG	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	72,53	14	1	1
Compañía de Distribución de Energía S.A (CTM)	9	IG	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	72,53	14	0	0

Denominación Social	Tipo	Coop.	Audit.	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip. Control	Particip. Capital Económ.	Reservas Sociales	Resultado Neto
Géneralima, S.A.	a	PE	(1)	Sociedad de cartera	LIMA-PERÚ	72.50	213	(49)	13
Sociedad Inversora Dock Sud, S.A. (DOCK SUD)	i	IG	(1)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	57.14	57.14	162	0
Empresa Eléctrica de Piura, S.A.	a	PE	(1)	Sociedad de cartera	PERU	60.00	48.00	207	1
Codice Overseas	g	IG	(1)	Sociedad de cartera	FORTALEZA-BRASIL	100.00	45.15	\$ID	\$ID
Progo Energía Eléctrica, S.A. (PEGO).	k	PE	(6)	Operación de centrales térmicas y producción de energía	ABRANTES-PORTUGAL	45.00	45.00	0	0
Elevensa	b	PE	(1)	Sociedad de cartera	PERU	60.00	43.50	374	12
Electricidad de Argentina, S.A. (EASA)	i	PE	(1)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	36.36	40.56	188	121
Empresa Orlitrolia y Comerc. del Norte, S.A. (EDENOR)	f	PE	(3)	Distribución y comercialización de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	19.50	40.19	832	(41)
Consorcio Energético Punta Cana-Kaacao (CEPM)	c	PE	(3)	Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	REP. DOMINICANA	40.00	40.00	\$ID	\$ID
Central Dock Sud	i	IG	(1)	Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	69.76	39.86	66	2
Tejó Energía, S.A.	k	PE	(3)	Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	35.00	35.00	50	40
Carbogeo, S.A.	z	PE	(3)	Compra, venta, transporte y almacenamiento de combustible	ABRANTES-PORTUGAL	33.34	33.34	0	3
Sopoffi, S.A.	e	PE	(5)	Construcción de una caldera de lecho fijo en Gárdanne.	FRANCIA	25.00	25.00	\$ID	\$ID
Lyonnaise Des Eaux Casablanca	i	NC	-	Abastecimiento de agua	CASABLANCA-MARRUECOS	18.00	18.59	800	(23)
Yacydec, S.A.	i	PE	(-)	Transporte de energía eléctrica	BUENOS AIRES - ARGENTINA	22.22	22.22	7.985	350
(*) Los datos económicos que figuran son consolidados									1.870

(**) Estas sociedades figuran solo a título informativo, ya que no forman parte del Inmovilizado Financiero de Endesa

MONEDAS:

AUDITORIAS:

- (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
- (k) = Euros
- (l) = Dirhams marroquíes

- (1) Sociedad auditada por ARTHUR ANDERSEN
- (2) " KPMG PEAT MARWICK
- (3) " ERNST & YOUNG
- (4) " PRICE WATERHOUSE COOPERS
- (5) " DELOITTE & TOUCHE
- (6) " CARLOS GÓMEZ ESTOPÍNAN
- (7) " GABINET ROBERT MAZARS
- (8) " AUDIT BCN, S.A.
- (9) " FSA NETWORK
- (10) " AUDITORES Y CONSULTORES CANARIOS, S.R.L.
- (11) " Dr JUSTINO MENDES
- (12) " AUDI HISPANIA, S.A.
- (13) " EDEGEL
- (14) " GASSÓ Y CIA.
- (15) " S.C.D. AUDITORES, S.A.
- (16) " HERNÁNDEZ Y MUÑOZ, S.A.
- (17) " GNLY Y ASOCIADOS
- (18) " TECNISA-CAMPOS
- (19) " MARSANS AUDTORES
- (**) ESTUDIO ALONSO HIDALGO & ASOCIADOS

\$ID = Sin datos
N/A = No aplicable

Coltzac	Coltzac	Coltzac
	Media	4º Trnn.
euro	17,02	18,95
euro	10,05	10,32
euro	13,01	14,32
peso arg	0,72	0,74
real bras.	237,51	226,61
peso arg.	1,37	1,42
peso ch.	206,00	206,18
sol perú	0,78	0,83
peso ch.	2,200,00	2,054,95
peso ch.	202,40	205,02
real bras.	0,40	0,43
sol perú	0,70	0,69
peso ch.	206,00	236,10
rea bras.	5,48	6,00
peso ch.	250,00	227,50



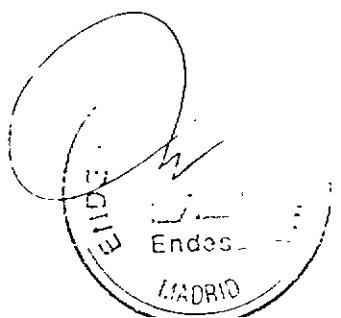
Las Cuentas Anuales Consolidadas –Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Memoria- del ejercicio 2000 de ENDESA, Sociedad Anónima y SOCIEDADES FILIALES, que se contienen en el presente documento, han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 29 de marzo de 2001 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. Rafael Miranda Rebredo
	D. Manuel Pizarro Moreno		D. Rafael Español Navarro
	D. Alberto Alonso Ureba		D. José Manuel Fernández Norniella
	D. José María Fernández Cuevas		D. Rafael González-Galarza Morales
	D. José Fernández Olano		D. Fco. Javier Ramos Gascón
	D. Miguel Blesa de la Parra		D. José Luis Oller Ariño
	D. Francisco Núñez Boluda		D. José Serna Masiá
	D. Manuel Ríos Navarro	DILIGENCIA que extiendo yo, el Secretario, para hacer constar que el Sr. D. Rafael Español Navarro no firma el presente documento por encontrarse ausente. En Barcelona, a 29 de marzo de 2001.	

DILIGENCIA que extiendo yo, el Secretario, para hacer constar que el Sr. D. Rafael Español Navarro no firma el presente documento por encontrarse ausente.
En Barcelona, a 29 de marzo de 2001.



INFORME DE GESTIÓN



INFORME DE GESTION

EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

La evolución de ENDESA en el año 2000, ha puesto de manifiesto la consolidación de la estrategia de internacionalización llevado a cabo en los últimos años y fundamentalmente en 1999 con la toma de control de ENERSIS.

El incremento del 10,1% en el resultado del año 2000 respecto del presentado en 1999, ha sido posible gracias al resultado obtenido en el negocio internacional que ha representado el 28,8% de resultado de ENDESA y ha permitido compensar los efectos del complicado entorno del negocio eléctrico nacional con bajada de tarifas, incremento de la liberalización de clientes y sobre todo los mayores costes de combustible.

Por otra parte en el ejercicio 2000 se han comenzado a sentar las bases de otra área prioritaria de expansión de ENDESA, el sector eléctrico de Europa.

En este sentido ENDESA ha alcanzado compromisos de adquisición de las sociedades holandesas NRE y REMU y de la sociedad francesa SNET.

1) Principales acontecimientos del año 2000

1.1) Negocio eléctrico en España

El pasado 23 de junio, el Consejo de Ministros aprobó el Real Decreto-Ley 6/2000 que, entre otras medidas, limita durante cinco años la capacidad instalada de ENDESA. Esta limitación no impedirá a la Compañía el desarrollo del plan de inversiones en nueva potencia a través de la construcción de nuevas centrales ya autorizadas o de sustitución de capacidad.

El 1 de julio se dio un nuevo paso en el proceso de liberalización del sector eléctrico español, al pasar a ser considerados clientes con capacidad de elección todos aquéllos que reciben el suministro a tensiones superiores a 1 kV, lo que representa el 51% de la energía eléctrica total suministrada en España.

1.2) Negocio eléctrico en Latinoamérica

A lo largo del año 2000, se realizaron las siguientes adquisiciones:

- Un pequeño porcentaje de las Compañías llamadas "Chispas" por 7.654 millones de pesetas, lo que permitió alcanzar prácticamente el 100% de su propiedad.
- El 25,2% de CERJ mediante una inversión de 32.111 millones de pesetas, con lo que la participación de ENDESA en esta sociedad ha alcanzado el 80%.
- En el mes de noviembre, ENERSIS lanzó una OPA por el 100% de sus filiales Chilectra y Rio Maipo. Como resultado de estas OPAs, adquirió un 26% de Chilectra y un 14,6% de Rio Maipo, con lo que su participación en estas sociedades se sitúa en el 98% y el 98,4% respectivamente. La inversión realizada ascendió a 65.294 millones de pesetas.

Por otra parte, ENDESA Internacional vendió la participación que poseía en Electricidad de Caracas (ELECAR) por 28.123 millones de pesetas.

En cuanto a ENERSIS, este Grupo vendió sus participaciones en Aguas Cordillera y Aguas Puerto (ESVAL) por importe de 34.125 y 24.535 millones de pesetas respectivamente; y, en el mes de octubre, su filial ENDESA Chile vendió la participación del 100% que poseía en la empresa de transporte Transelec, junto con otros activos materiales asociados, por 1.076 millones de US \$.

En el mes de octubre, ENERSIS cerró el periodo de suscripción preferente de su ampliación de capital, con una suscripción de 99.670 millones de pesetas, de los que 29.190 millones correspondieron a accionistas minoritarios.

1.3) Expansión en Europa

Durante el año 2000, se han alcanzado acuerdos para la adquisición del 30% de la sociedad francesa SNET y del 100% de las sociedades holandesas REMU y NRE. Las inversiones comprometidas son de 360, 1.145 y 400 millones de euros, respectivamente.

Estas adquisiciones, que aún no se han completado, están sujetas a la aprobación de los respectivos Gobiernos.

1.4) Telecomunicaciones

En diciembre ENDESA aportó a AUNA sus participaciones en el sector de telecomunicaciones en España. Tras estas aportaciones, ENDESA posee el 27,8% de AUNA.

Por otro lado, ENDESA inició en el mes de junio sus actividades de telecomunicaciones fuera de España mediante la adquisición del 100% de Smartcom, cuarto operador de telefonía móvil en Chile.

1.5) Nuevas tecnologías

Durante el año 2000, ENDESA inició sus actividades en los negocios de comercio electrónico B2B ("business to business") y B2C ("business to consumer") a través de las actividades de sus filiales ENDESA Marketplace (Opciona.com) y ENDESA Web Hogar (Portae.com), respectivamente.

1.6) Otros negocios

En el año 2000, ENDESA vendió un 1,4% del capital de Repsol-YPF por 63.681 millones de pesetas.

Después de esta venta, el porcentaje de participación de ENDESA en Repsol-YPF es del 2,2%.

2) Análisis de resultados

2.1) Resumen de las principales magnitudes de la cuenta de resultados consolidada de ENDESA

	Millones de pesetas		%
	31-12-00	31-12-99	Variación
Cifra de negocios	2.539.753	2.184.918	16,2
Cash flow operativo	826.793	777.775	6,3
Resultado de explotación	509.335	482.769	5,5
Resultado consolidado antes de impuestos	434.675	342.743	26,8
Resultado neto	234.031	212.653	10,1

2.2) Resultado de explotación

La cifra de negocios de ENDESA ascendió a 2.539.753 millones de pesetas en el ejercicio 2000, con un incremento del 16,2% respecto del ejercicio anterior.

El resultado de explotación alcanzó los 509.335 millones de pesetas con un aumento del 5,5% sobre el de 1999.

Por otra parte, el cash flow operativo fue de 826.793 millones de pesetas, lo que representa un incremento del 6,3% respecto del obtenido en el ejercicio anterior.

A continuación se incluye el desglose de la cifra de negocios, del resultado de explotación y del cash flow operativo entre el negocio nacional, el negocio eléctrico internacional y el negocio internacional de diversificación. Este último se presenta sin comparación con el año anterior, ya que su cuenta de resultados se consolida por primera vez a partir del 1 de julio de 2000:

	Negocio Nacional			Negocio eléctrico internacional			Diversificación internacional	
	Millones de pesetas	% var. s/1999	% s/total	Millones de pesetas	% var. s/1999	% s/total	Millones de pesetas	% s/total
Cifra de negocios	1.709.536	12,7	67,3	822.092	23,1	32,4	8.125	0,3
Resultado de explotación	302.393	(9,9)	59,4	216.793	47,4	42,6	(9.851)	(2,0)
Cash flow operativo	508.178	(4,7)	61,5	326.540	33,5	39,5	(7.925)	(1,0)

2.2.1) Negocio Nacional

El resultado de explotación del negocio nacional ascendió a 302.393 millones de pesetas, lo que representa una reducción del 9,9% sobre el correspondiente al ejercicio 1999.

Esta caída del resultado de explotación, de 33.285 millones de pesetas respecto del registrado en el anterior ejercicio, corresponde a la subida del coste de combustible, que, una vez descontado el efecto de la consolidación global de CARBOEX, se ha incrementado en 51.556 millones de pesetas.

Este aumento de costes no ha podido ser trasladado a los ingresos como consecuencia del tope que representan las tarifas que se aplican a los clientes regulados, las cuales, a pesar del incremento de costes, han bajado un 4,9% de promedio en el año 2000.

Ingresos

La cifra de negocios de la actividad nacional del ejercicio 2000 ascendió a 1.709.536 millones de pesetas, cantidad superior en un 12,7% a la del ejercicio 1999.

Esta cifra de negocios se desglosa en las siguientes partidas:

	Millones de pesetas			% Variación
	31-12-00	31-12-99	Diferencia	
Ventas	1.621.283	1.427.357	193.926	13,6
CTC's	88.253	89.730	(1.477)	(1,6)
Total cifra de negocios	1.709.536	1.517.087	192.449	12,7

Ventas

El desglose de las ventas por negocios es el siguiente:

	Millones de pesetas			% Variación
	31-12-00	31-12-99	Diferencia	
Generación	661.262	552.974	108.288	19,6
Distribución y transporte	836.491	815.245	21.246	2,6
Comercialización	159.672	98.914	60.758	61,4
Otros	85.714	57.464	28.250	49,2
Ajustes de actividades	(121.856)	(97.240)	(24.616)	25,3
Total ventas	1.621.283	1.427.357	193.926	13,6

El aumento del 19,6% que registraron las ventas de generación del año 2000 con respecto a las de 1999 se debe a las siguientes causas:

- El crecimiento del 4,3% experimentado por la producción de electricidad de ENDESA en España, que alcanzó los 96.128 GWh.
- El incremento en un 18,6% que registró el ingreso unitario de generación peninsular.

Por lo que se refiere al negocio de transporte y distribución, la energía distribuida por ENDESA en España en el año 2000 alcanzó los 83.783 GWh, con un incremento del 4,9% respecto de la distribuida en el ejercicio 1999.

A pesar de este aumento en términos físicos, la cifra de negocio de distribución se incrementó sólo un 2,6% como consecuencia del crecimiento experimentado por el número de clientes con capacidad de elección, para los cuales únicamente se contabilizan como ingresos de distribución los peajes.

En cuanto al mercado liberalizado, el progresivo aumento del número de clientes con capacidad de elección dio lugar a un incremento del 61,4% en las ventas a este segmento del mercado. Estas se situaron en 20.526 GWh en el año 2000, un 60,6% superiores a las del año 1999.

CTC's

Los ingresos por CTC's del año 2000 ascendieron a 88.253 millones de pesetas, con el siguiente desglose:

	Millones de pesetas			% variación
	31-12-00	31-12-99	Diferencia	
CTC's cobrados	49.497	57.491	(7.994)	(13,9)
CTC's contabilizados según senda	20.424	8.208	12.216	148,8
Asignación por stock y consumo de carbón	18.332	24.031	(5.699)	(23,7)
Total CTC's contabilizados como ingreso	88.253	89.730	(1.477)	(1,6)

El ingreso de CTC's se mantiene en cifras similares a 1999 ya que los menores cobros se han compensado con los mayores importes contabilizados como ingresos según senda.

Costes de explotación

Los costes de explotación del ejercicio 2000 aumentaron un 15,2% en relación con los del ejercicio 1999 de acuerdo con el siguiente desglose:

	Millones de pesetas			% Variación
	2000	1999	Diferencia	
Aprovisionamientos	943.350	768.163	175.187	22,8
Amortizaciones y provisiones	240.822	199.328	41.494	20,8
Personal y otros gastos de explotación	254.494	252.628	1.866	0,7
TOTAL	1.438.666	1.220.119	218.547	17,9

Aprovisionamientos

Los principales motivos del incremento de 175.187 millones de pesetas que experimentó el epígrafe de aprovisionamientos fueron los siguientes:

Un incremento de 75.084 millones de pesetas en las compras de energía, lo que representa un aumento del 14,0% sobre la cifra registrada para estas compras en el año 1999.

Este aumento ha sido debido al mayor precio de la energía adquirida en el "pool" por ENDESA Energía y por las filiales de distribución de ENDESA y al aumento del volumen de energía adquirido como consecuencia del incremento experimentado por los GWh vendidos a clientes finales.

Este incremento, por lo tanto, tiene un efecto de la misma intensidad sobre los ingresos y, en consecuencia, no afecta al margen de explotación.

Un aumento de 83.569 millones de pesetas en el coste de los combustibles, que supone un incremento del 43,9% respecto de la cifra de 1999. De este importe, 32.013 millones de pesetas, se deben a la incorporación de CARBOEX al perímetro de consolidación, cantidad que resulta compensada por un incremento similar en los ingresos.

El resto del aumento, por importe de 51.556 millones de pesetas, es consecuencia fundamentalmente del fuerte crecimiento experimentado por el precio de los combustibles derivados del petróleo y por la producción generada a

partir de estos combustibles. Este importe no ha podido ser trasladado a los ingresos, por lo que ha dado lugar a la caída del resultado de explotación.

El cuadro que se muestra a continuación refleja la estructura de la generación de ENDESA y la del total del sector en los años 1999 y 2000:

En %	ENDESA		Total del sector	
	2000	1999	2000	1999
Nuclear	30,3	30,1	33,2	33,6
Carbón	48,6	45,2	42,8	43,2
Hidráulica	9,9	10,3	14,7	13,8
Fuel Gas	11,2	10,4	9,3	9,4
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0

- Los gastos de transporte de energía y otros externos se han incrementado un 38,7% como consecuencia fundamentalmente de la incorporación de los peajes pagados por ENDESA Energía por los suministros a nuevos clientes en el mercado liberalizado, lo que tiene a su vez reflejo en los ingresos de comercialización.

Amortizaciones y provisiones

Las dotaciones a amortizaciones y provisiones ascendieron a 240.822 millones de pesetas, con un aumento del 20,8% respecto de 1999.

Las amortizaciones aumentaron un 14,5% como consecuencia de la amortización de los costes de reestructuración de plantilla del nuevo expediente de regulación de empleo firmado en el año 2000.

Por otra parte, el aumento de 12.759 millones de pesetas en la variación de provisiones de tráfico corresponde en su mayor parte a la provisión realizada, siguiendo un criterio de prudencia, del derecho de cobro de las primas por consumo y stock de carbón nacional que fueron devengadas en el primer semestre del año y que no han sido cobradas como consecuencia del déficit de tarifas.

Gastos de personal y otros gastos de explotación

Los gastos de personal alcanzaron la cifra de 151.032 millones de pesetas, lo que supone un aumento del 0,2% respecto de 1999.

Este aumento, fue debido a la regularización de sueldos establecida en el Convenio Colectivo, como consecuencia del mayor IPC sobre el previsto.

Durante el año, la plantilla de ENDESA en España se redujo en 925 personas, situándose al 31 de diciembre de 2000 en 17.274 empleados.

Por otra parte, el epígrafe "Otros gastos de explotación" ascendió a 103.462 millones de pesetas, con un incremento del 1,6% sobre el ejercicio 1999 debido fundamentalmente a los gastos derivados de la puesta en marcha de los nuevos negocios.

2.2.2) Negocio Internacional

El resultado de explotación del negocio internacional en el año 2000 fue de 216.793 millones de pesetas. Esta cantidad supone un incremento del 47,4% respecto del obtenido en el ejercicio 1999.

Este notable incremento fue consecuencia fundamentalmente del aumento en un 23,1% de la cifra de negocios, que ascendió a 822.092 millones de pesetas. Cabe destacar que este aumento se consiguió con un incremento de los gastos de explotación de tan sólo un 18,6%.

Por otro lado, los gastos de explotación incluyen un importante esfuerzo de saneamiento, al haberse dotado provisiones, fundamentalmente para insolvencias, por importe de 20.575 millones de pesetas, 10.644 millones de pesetas, más que en el mismo periodo del año anterior.

La evolución del resultado de explotación del negocio internacional, desglosado por actividades y teniendo en cuenta las sociedades operativas, fue el siguiente:

	Millones de pesetas		% Variación
	31/12/00	31/12/99	
Generación	88.319	43.321	103,9
Distribución y transporte	123.619	103.203	19,8
Otros	4.855	567	756,3
TOTAL	216.793	147.091	47,4

El resultado de explotación de cada uno de los negocios y su evolución respecto de 1999, desglosado de acuerdo con los distintos países en los que ENDESA desarrolla su actividad a través de empresas consolidadas por integración global, fue el siguiente:

	Millones de pesetas		% Variación
	31/12/00	31/12/99	
Generación			
Chile	19.113	(3.730)	612,4
Colombia	21.066	14.118	49,2
Argentina	16.469	12.267	34,3
Brasil	11.861	8.028	47,7
Perú	19.810	12.638	56,7
TOTAL	88.319	43.321	103,9

Distribución			
Chile	43.045	34.418	25,1
Colombia	10.851	6.911	57,0
Argentina	33.442	27.077	23,5
Brasil	26.011	25.934	0,3
Perú	10.270	8.863	15,9
TOTAL	123.619	103.203	19,8

Por último, se detallan a continuación los niveles de actividad de ENDESA en generación y distribución en cada uno de los países anteriormente citados y su comparación respecto de 1999.

	Generación GWh		Distribución GWh	
	2000	% variación s/1999	2000	% variación s/1999
Chile	15.346	12,3	10.265	5,7
Colombia	9.618	(12,2)	8.776	3,1
Argentina	10.470	9,3	12.597	4,1
Brasil	3.406	5,7	13.472	5,8
Perú	3.623	17,1	3.564	3,8
TOTAL	42.463	4,8	48.674	4,7

2.3) Telecomunicaciones y otros negocios

Los negocios de ENDESA en el sector de las telecomunicaciones se hallan aún en fase de maduración. Como consecuencia de ello, y muy en especial de las inversiones que es necesario realizar en esta fase para captación de nuevos clientes, registran pérdidas. Cabe señalar, al respecto, que Amena ha superado ya la cifra de 3,7 millones de clientes y posee una cuota de mercado del 30%, más del doble de la que tenía en 1999. Por su parte, Smartcom ha pasado de 78.000 clientes a 31 de diciembre de 1999, a más de 270.000 a 31 de diciembre de 2000, con una cuota en el mercado chileno del 7,9%.

En definitiva, aunque estas inversiones están gravando la cuenta de resultados, suponen una importante fuente de creación de valor para los accionistas de ENDESA.

Las pérdidas netas correspondientes a ENDESA por sus participaciones en actividades no eléctricas ascendieron en el año 2000 a 9.792 millones de pesetas, según el siguiente detalle:

	Millones de pesetas
Telecomunicaciones	(15.705)
Agua	2.717
Gas	2.658
Cogeneración y renovables	564
Otros negocios	1.147
Gastos no imputados por negocios	(1.173)
TOTAL	(9.792)

2.4) Resultados financieros

En la mayor parte del año 2000 la gestión financiera se ha realizado en un entorno caracterizado por la subida de tipos de interés y por el comportamiento negativo del euro.

Aunque tanto los tipos de interés como la paridad del euro cambiaron de tendencia en los últimos meses del año, durante el año 2000 los primeros experimentaron una significativa subida: el euríbor a 3 meses pasó del 3,3% a 31 de diciembre de 1999, a un 4,8% en la misma fecha del año 2000; mientras que el euro sufrió una devaluación frente al dólar del 8%.

La deuda neta de ENDESA ascendía al 31 de diciembre de 2000 a 3.649.863 millones de pesetas, con un aumento de 165.702 millones de pesetas, en el conjunto del año. De este aumento, 127.878 millones de pesetas, corresponden al efecto de la devaluación del euro respecto del dólar, que supone un mayor valor contable de esta deuda medida en euros. Sin considerar este efecto, el aumento de la deuda ha sido de sólo 37.824 millones de pesetas.

La variación de deuda indicada anteriormente incluye el efecto de la externalización, efectuada en el mes de diciembre, de los fondos de pensiones del personal pasivo por importe de 151.985 millones de pesetas. Ello no supondrá un incremento de los gastos financieros, puesto que las provisiones internas para pensiones ya se imputaban como gastos financieros en la cuenta de resultados.

Como resultado de la combinación de los efectos del mayor saldo de la deuda y de la subida de los tipos de interés, los gastos financieros de la deuda, junto con el devengo financiero de las provisiones por pensiones y reestructuración de plantilla, ascendieron a 276.124 millones de pesetas en el año 2000, cifra mayor que la de 1999 en un 18%.

El coste medio de la deuda en el año 2000 ha sido del 6,5%, frente al 5,6% del ejercicio 1999. Este coste se distribuye entre un 4,6% para la deuda asignada al negocio nacional y un 7,9% para la asignada al negocio internacional.

Por otra parte, las diferencias de cambio de la deuda, una vez deducida la parte correspondiente a los accionistas minoritarios, han tenido un efecto positivo de 9.130 millones de pesetas sobre el resultado neto, lo cual ha sido posible gracias a las coberturas existentes como consecuencia de la política financiera y contable establecida por ENDESA en el ejercicio 1999 y al aprovechamiento de los momentos de mayor devaluación del euro.

Por último, a efectos de comparar globalmente los resultados financieros, hay que tener en cuenta que, en los correspondientes al año 1999, se incluyeron las plusvalías por la venta de las participaciones en Airtel, Cepsa y Antena 3, que sumaron un total de 147.195 millones de pesetas, mientras que en el año 2000 las plusvalías contabilizadas como resultados financieros ascendieron a tan sólo 1.612 millones de pesetas y corresponden principalmente a la venta del paquete remanente de acciones de RWE.

2.5) Amortización del fondo de comercio

La dotación a la amortización del fondo de comercio se situó en 45.302 millones de pesetas en el ejercicio 2000.

Las principales variaciones fueron las siguientes.

Compañía	Millones de pesetas
CERJ	23.544
Chilectra	38.722
Smartcom	72.190
Repsol-YPF	(42.798)

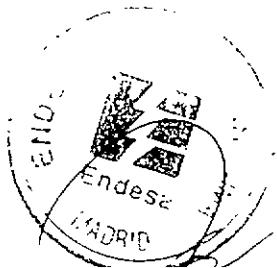
2.6) Resultado de las actividades ordinarias

El resultado de las actividades ordinarias ascendió a 282.726 millones de pesetas sin tener en cuenta el importe de las plusvalías contabilizadas como resultados financieros, el beneficio de las actividades ordinarias aumentó en 20.546 millones de pesetas, lo que representa un 9,2 % respecto del ejercicio anterior.

2.7) Resultado extraordinarios

Los resultados extraordinarios del año 2000 se situaron en 151.949 millones de pesetas. Cabe destacar dentro de ellos las siguientes partidas:

- La venta de un 1,4% de Repsol-YPF por 63.681 millones de pesetas, con una plusvalía de 18.081 millones de pesetas.
- La plusvalía de 9.238 millones de pesetas obtenida como consecuencia de la desinversión de Electricidad de Caracas (ELECAR) por importe de 162,7 millones de dólares.
- Las plusvalías derivadas de las ventas de Aguas Cordillera, Aguas Puerto (ESVAL) y Transelec, que han supuesto unas plusvalías brutas de 17.582, 7.738 y 57.849 millones de pesetas, respectivamente, con un efecto sobre el resultado neto después de impuestos y minoritarios de 26.468 millones de pesetas.
- La realización de ventas de autocartera, que han producido unas plusvalías de 4.039 millones de pesetas y una reversión de provisiones de 7.591 millones de pesetas . A 31 de diciembre de 2000, la autocartera suponía un 0,3% del capital social.
- Como consecuencia de la nueva estructura de ENDESA, se han incorporado al perímetro de consolidación de las nuevas filiales cabeceras de los negocios y, por tanto, al de la Empresa, algunas sociedades que anteriormente no se consolidaban. La incorporación de estas sociedades al perímetro de consolidación ha supuesto un resultado extraordinario positivo no recurrente de 7.911 millones de pesetas.
- El déficit de tarifa que ha supuesto un gasto en el ejercicio de 28.332 millones de pesetas.
- La realización de una reversión neta de provisiones por importe de 20.066 millones de pesetas.
- La inclusión de ingresos por 25.744 millones de pesetas generados en años anteriores, cuyos importes no se contabilizaron al cierre de las cuentas de 1999 porque existía, en ese momento, algún riesgo para su recuperación o porque su diferimiento respondía de forma más adecuada al criterio de devengo.



2.8) Información por líneas de negocio

A continuación, se muestran los principales parámetros de la cuenta de resultados del año 2000 por líneas de negocio.

	Millones de pesetas		
	Cifra de Negocios	Resultado de Explotación	Resultado Neto
Generación	680.960	151.697	84.203
Distribución	836.491	107.240	62.329
Comercialización	159.672	5.375	2.201
Internacional	822.092	216.793	67.497
Diversificación	48.260	(3.525)	(9.792)
Servicios	42.386	418	(3.597)
Estructura Corporativa	71.748	31.336	31.190

3) Recursos generados e inversiones

Los recursos generados en el año 2000 ascendieron a 555.755 millones de pesetas.

Estos recursos, junto con los obtenidos mediante desinversiones, por importe de 404.968 millones de pesetas, permitieron financiar un esfuerzo inversor de 684.381 millones de pesetas, la externalización y pagos de pensiones, expedientes de regulación de empleo y otras provisiones por 221.613 millones de pesetas y el dividendo pagado con cargo a los resultados del ejercicio 1999 por un total de 103.758 millones de pesetas.

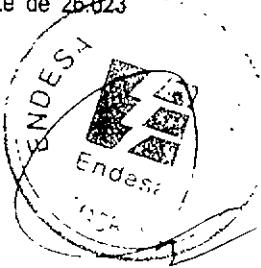
A continuación, se detallan las inversiones realizadas durante el año 2000:

	Mpta
Adquisición de participaciones en sociedades consolidadas	191.496
Recompra de acciones en filiales	33.911
Financieras	111.737
Materiales	328.103
Inmateriales	19.134
TOTAL	684.381

Por lo que se refiere a la adquisición de participaciones en sociedades consolidadas, destaca la inversión en Smartcom, por importe de 70.280 millones de pesetas la adquisición del 26% de Chilectra por 61.116 millones de pesetas; la adquisición adicional de un 25,2% de CERJ por 32.111 millones de pesetas, la adquisición del 20% Energías de Aragón por 9.100 millones de pesetas; y la inversión adicional realizada en las sociedades "Chispas" chilenas por 7.654 millones de pesetas.

Asimismo, se han realizado operaciones de recompra de acciones en Edesur y Edegel por importe de 26.823 millones de pesetas (156,4 millones de euros) y 7.888 millones de pesetas, respectivamente.

El desglose de las inversiones materiales es el siguiente:



	Millones de pesetas		
	Nacional	Internacional	Total
Generación	62.129	55.599	117.728
Distribución	91.496	78.987	170.483
Otros	33.293	6.599	39.892
TOTAL	186.918	141.185	328.103

Cabe destacar, por su elevado importe, las inversiones materiales realizadas en distribución, tanto en el negocio eléctrico nacional, como en el internacional, que están permitiendo una mejora sustancial de los niveles de calidad y continuidad del suministro.

ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

La información relativa a los acontecimientos posteriores al cierre del ejercicio se incluye en la nota 24 de la memoria.

EVOLUCIÓN PREVISIBLE

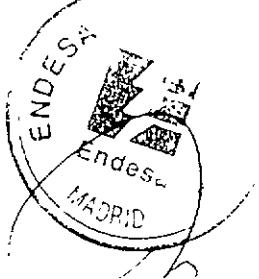
La estrategia de ENDESA se basa en el desarrollo de las tres grandes líneas de actividad: energía, telecomunicaciones y nuevas tecnologías, potenciando de manera decidida la primera que constituye el negocio principal, haciendo que las otras dos contribuyan de manera relevante y complementaria a su reforzamiento.

El negocio de energía se desarrolla en España e Iberoamérica con las posiciones de liderazgo que ENDESA ostenta actualmente en esos mercados, creciendo de manera selectiva en el mercado eléctrico europeo.

Las líneas estratégicas dentro de los negocios para los próximos cinco años será:

- El incremento de la rentabilidad a través de profundizar en el proceso de mejora en los ratios de eficiencia que se ha venido desarrollando en los últimos años, basado de forma muy sustancial en la reducción de costes tanto en España como en Latinoamérica.
- La gestión activa de la cartera de negocios mediante la optimización de la estructura corporativa y la realización de desinversiones.
- Agregar valor al negocio principal continuando con el proceso iniciado de entrada en nuevos negocios, entre los que cabe mencionar las nuevas tecnologías.
- Expansión de los negocios a través de un plan de inversiones por un importe total de 3,4 billones de pesetas en cinco años, de los que 2,4 se destinarán a fortalecer la presencia en los principales mercados en los que ya se opera y a la extensión selectiva a nuevos mercados, correspondiendo el billón restante a las inversiones de reposición.

Los fondos necesarios para financiar este plan procederán de las desinversiones de activos y del cash flow que genera la actividad del Grupo, por lo que se estima que no se producirán aumentos significativos del endeudamiento disminuyendo en los próximos años el apalancamiento del Grupo.



Del importe total del plan de inversiones 435.000 millones de pesetas, se estima que se destinarán a consolidar la posición de ENDESA en el mercado eléctrico español, mediante la construcción de nueva potencia en centrales de ciclo combinado.

Unos 700.000 millones de pesetas se destinarán a fortalecer la presencia en Latinoamérica, especialmente en Brasil, donde se aspira a obtener una cuota de mercado del 10% con 1,1 millones de nuevos clientes y una potencia de 3.700 MW.

La expansión en el mercado eléctrico europeo contará con unos 832.000 millones de pesetas de inversión directa, que junto con recursos externos se destinarán a alcanzar 8.000 MW de potencia instaladas, 5 millones de clientes en distribución y una significativa expansión en el negocio de "trading" y gestión de energía.

Las telecomunicaciones, las nuevas tecnologías, los demás negocios energéticos y otras inversiones de carácter estratégico absorberán los 435.000 millones de pesetas restantes de inversiones de expansión.

Los Administradores de ENDESA estiman que la aplicación de este plan estratégico permitirá aumentar la rentabilidad del Grupo en los próximos años, lo que se deberá traducir en un incremento medio del resultado neto después de impuestos del 10% anual.

INVESTIGACION, DESARROLLO Y PROTECCION DEL MEDIO AMBIENTE

1) Investigación y Desarrollo

A lo largo del año 2000, han seguido desarrollándose actividades de desarrollo tecnológico, orientadas básicamente a la mejora de la eficiencia energética en las centrales convencionales, así como al fomento de las energías renovables, todo ello enmarcado en el paraguas del respeto y protección al medio ambiente.

En el terreno de la energía eólica, cabe destacar el desarrollo de dos nuevos prototipos de aerogenerador, desarrollados por MADE y de potencias unitarias de 800 y 1320 kW. Si bien éste último mantiene los criterios tecnológicos que han informado los desarrollos eólicos en el seno del Grupo ENDESA, el prototipo de 800 kW supone un claro cambio de enfoque por cuanto incorpora la generación síncrona y la última generación del concepto de velocidad variable.

En energía solar térmica, cabe citar los buenos resultados obtenidos en el proyecto de desarrollo de colectores parabólicos que utilizan como fluido térmico el agua-vapor, en lugar de aceite. Por lo que se refiere a la energía fotovoltaica, han seguido los trabajos de desarrollo de tecnología de lámina delgada, en colaboración con CIEMAT.

Se ha procedido a una evaluación en profundidad de las diversas opciones tecnológicas de pilas de combustible, que permitirá en los próximos años afrontar un ambicioso programa de demostración de la viabilidad y validez de esta tecnología en aspectos cruciales como la calidad del suministro eléctrico o el gran reto de la generación distribuida.

En el parque de generación de centrales térmicas, se ha llevado a cabo diversas actuaciones encaminadas a la optimización del rendimiento de las instalaciones, compaginando este objetivo con el de reducción de emisión de contaminantes como los óxidos de nitrógeno y azufre.

2) Protección del medio ambiente

2.1) En España

En ENDESA y en el campo del Medio Ambiente, el año 2000 ha sido el de la implantación de Sistemas de Gestión Medioambiental (SGMA), y la consecución de certificados según la Norma ISO 14001. El trabajo desarrollado, que implica prácticamente a un gran número de las instalaciones y personas de la Empresa, tiene que ver con un nuevo impulso medioambiental, lo que nos permite pensar que la actividad industrial de la Empresa se desarrolla con respeto al Medio Ambiente y cumpliendo las estrictas normas que nos hemos impuesto.

La adecuación ambiental de las instalaciones a las exigencias que imponen los Sistemas de Gestión Medioambiental y su implantación ha supuesto mejoras en las emisiones a la atmósfera y en los sistemas de su control, en las redes de vigilancia de la calidad del aire, en la calidad y control de los vertidos y la vigilancia y control de los niveles de ruidos. Entre estas actuaciones, cabe destacar:

- En la Central Térmica de Andorra se ha realizado durante el año 2000 un importante trabajo de adecuación del sistema de toma de muestra de contaminantes en los gases de emisión de chimenea, con el fin de que ésta sea representativa.
- Dotación de medidores continuos de partículas (PM_{10}) a las redes de vigilancia de calidad del aire de Alcudia, Mahón e Ibiza. Además, las centrales de Mahón e Ibiza cuentan con nuevos equipos de medida en continuo para el control de las emisiones a la atmósfera.
- La ubicación en la Central de Salinas, en Fuerteventura, de un sistema de inyección de agua para la reducción de las emisiones de óxidos de nitrógeno en la Turbina Gas 2.
- El desarrollo en la Central Térmica de As Pontes de un programa de "Reducción y mejora en el control de las emisiones atmosféricas y su impacto sobre el entorno", que comprende los siguientes proyectos:
 - Sustitución de electrodos en el Precipitador Electrostático del Grupo IV.
 - Estudio de viabilidad de la reconversión de la Central para consumir 100% de carbón subbituminoso de bajo contenido en azufre.
 - Adaptación de la predicción estadística de inmisión a los nuevos requisitos legislativos.
 - Desarrollo de la predicción meteorológica de inmisión.
- El desarrollo en la Unidad de Producción Hidráulica Noroeste de un "Plan de Regularización de Vertidos de Aguas Residuales en Instalaciones", con el fin de minimizar el impacto en el medio.

En cuanto a proyectos de investigación de carácter medioambiental, cabe destacar:

En las Centrales de Puente Nuevo y Puertollano se están desarrollando los proyectos:

- PROFECO, cuyo objeto es la optimización de la combustión y la reducción de emisiones de NO_x. Este proyecto está liderado por AICIA.
- RESPEC, que trata de desarrollar un sistema que permita predecir y caracterizar los contaminantes que se emiten a la atmósfera (SO₂, NO_x, CO₂ y partículas), en tiempo real, consiguiéndose una reducción del 50% en los costes ambientales derivados de las medidas de estos contaminantes.
- El "Proyecto Biomasa" en terrenos de la escombrera de As Pontes, con el que se trata de conocer la potencialidad energética de varias especies forestales de crecimiento rápido y de producción intensiva.

Otras actuaciones de mejora del impacto ambiental en el medio natural y urbano son:

- Distintas actuaciones en el área de influencia del Parque Natural del Lago de Sanabria, como son la demolición y eliminación de antiguas edificaciones y restos de ruinas y el mantenimiento de caudales ecológicos.
- El paso en las Islas Canarias (UNELCO) de líneas de distribución de aéreo a subterráneo, con una inversión de unos 2.200 millones de pesetas.
- Labores de tala y poda del arbolado, por valor de 1.100 millones de pesetas, mejoras en líneas de zonas boscosas por valor de 600 millones de pesetas y otros 600 millones de pesetas para mejoras en acondicionamiento medioambiental de subestaciones y líneas en zonas urbanas en Cataluña.

Dentro de la actividad minera, en restauración de terrenos podemos destacar:

- En la Mina de As Pontes se han restaurado 71 hectáreas y se han mantenido otras 200, habiéndose restaurado hasta la actualidad 825 hectáreas.
- En la Mina de Andorra se han restaurado cerca de 21 hectáreas, completándose la tercera campaña de trabajos para la recuperación del huco final de la mina de Alloza, donde se implantará un humedal.
- En la Mina Emma se encuentran en proceso de restauración 40 hectáreas, habiéndose plantado 3.304 olivos con fertirrigación.

2.2) En el ámbito Internacional

La distribuidora COELCE (Ceará, Brasil), dentro del Programa de Gestión Ambiental presentó, en octubre, el proyecto *Elaboração do Diagnóstico Ambiental*. COELCE, en los dos últimos años ha formado un grupo y un comité para la implantación del SGMA, llevar a cabo el *Licenciamiento Ambiental*, realizar el diagnóstico ambiental y programar la eliminación de PCB.

También en distribución, EDESUR (Argentina), se encuentra en una fase avanzada la implantación del SGMA y se ha realizado el diagnóstico ambiental en CHILECTRA y Río Maipo (Chile). EDEL NOR (Perú) ha recibido el dictamen de una Auditoría Ambiental que, hay que destacar que la Empresa realiza su actividad minimizando el riesgo para el medio ambiente. A este respecto, EDEL NOR ha invertido durante el año 2000 967.000 dólares en actividades propuestas por el Plan Anual de Medio Ambiente.

CERJ (Río de Janeiro, Brasil) está desarrollando un proceso de "licenciamiento ambiental" de las instalaciones (centrales hidroeléctricas, subestaciones y líneas). Esta labor se ha complementado con la elaboración de un *Manual de Licenciamiento Ambiental*, que persigue divulgar en la Empresa los procedimientos implantados al recibir las instalaciones su licencia.

CERJ está realizando estudios y diagnósticos de la erosión del terreno en las represas de las centrales hidroeléctricas Areal y Fagundes.

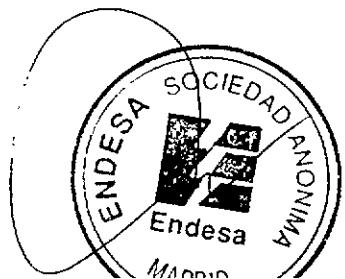
Se están implantando SGMA según Norma ISO 14000 en las centrales Dock Sud (Argentina) y San Isidro (Chile).

ACCIONES PROPIAS

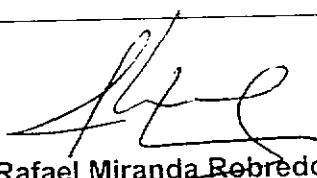
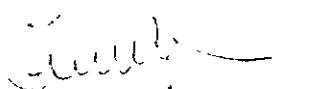
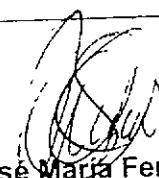
Al amparo de la autorización concedida por la Junta General de accionistas celebrada el día 13 de abril de 2000 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de su cotización, durante el año 2000, se adquirieron a través de INTERBOLSA 12.624.302 acciones propias por un importe de 42.203 millones de pesetas, a un precio medio de 3.343 pesetas por acción, y se vendieron 16.510.298 acciones, adquiridas a un precio medio de 3.330 pesetas por acción que incluyen todas las acciones adquiridas más 3.885.996 que tenía al 1 de enero de 2000, por un importe de 57.267 millones de pesetas, siendo la plusvalía resultante 2.275 millones de pesetas.

Por su parte, en base a la autorización de la Junta General de Accionistas antes señalada ENDESA, S.A. adquirió 2.138.967 acciones por un importe de 6.885 millones de pesetas, que se añaden a 3.600.000 acciones propias, existentes en cartera desde principios del año 2000 por un importe de 10.260 millones de pesetas, habiéndose vendido 2.476.156 acciones adquiridas a un precio medio de 2.850 pesetas por acción, por 8.821 millones de pesetas, que han generado una plusvalía de 1.764 millones de pesetas.

En consecuencia, el saldo total de acciones propias, adquiridas directamente por ENDESA, ascienden al 31 de diciembre de 2000 a 3.262.811 títulos por un importe de 10.088 millones de pesetas, habiéndose dotado una provisión por importe de 4.990 millones de pesetas, con lo que el coste neto es de 5.098 millones de pesetas. Estas acciones representan un 0,30 por ciento del capital social.



El informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2000 de ENDESA, Sociedad Anónima y SOCIEDADES FILIALES, que se contiene en el presente documento, ha sido formulado por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 29 de marzo de 2001 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. Rafael Miranda Robredo
D. Manuel Bizarro Moreno	D. Rafael Español Navarro
D. Alberto Alonso Ureba	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José María Fernández Cuevas	D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. José Fernández Olano	 D. Eco. Javier Ramos Gascón
D. Miguel Blesa de la Parra	 D. José Luis Oller Ariño
D. Francisco Muñoz Boluda	 D. José Serna Masiá
D. Manuel Ríos Navarro	<p>DILIGENCIA que extiendo yo, el Secretario, para hacer constar que el Sr. D. Rafael Español Navarro no firma el presente documento por encontrarse ausente. En Barcelona, a 29 de marzo de 2001.</p> 