

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

El beneficio neto de ENDESA en el primer semestre de 2001 ascendió a 757 millones de euros, con un incremento del 14,2% respecto del obtenido en el mismo período de 2000.

El beneficio por acción también experimentó un incremento del 14,2%, situándose en 0,71 euros.

La cuenta de resultados de ENDESA del ejercicio 2000 fue elaborada de acuerdo con la normativa de los CTC en vigor en dicho ejercicio. En cambio, la cuenta de resultados del primer semestre del año 2001 se ha formulado de acuerdo con la normativa actual. En condiciones homogéneas, es decir, si se aplican a ambos períodos los criterios de contabilización de los CTC utilizados en 2001, los incrementos del beneficio neto y del beneficio por acción son del 9,1%.

El resultado de explotación del primer semestre de 2001 se ha visto influido por algunos factores desfavorables del entorno en el que ENDESA desarrolla sus actividades, compensados por otros positivos.

En España, el período se ha caracterizado por un nivel inusualmente elevado de hidraulicidad que ha dado lugar a una menor utilización de las centrales térmicas y, por tanto, temporalmente, a una cuota menor de mercado. Se ha producido, como consecuencia de esta mayor hidraulicidad, una reducción del 16% en el precio medio del "pool" del período, frente al registrado en el primer semestre del año anterior.

Por lo que se refiere a América Latina, la evolución de algunas monedas y la sequía que afecta a Brasil, que está teniendo un efecto significativo sobre el suministro de electricidad en este país, incidieron de manera desfavorable en la evolución del negocio internacional. Brasil supone el 9% de la cifra total de negocio de ENDESA.

Estas circunstancias desfavorables se vieron compensadas por diversos factores positivos, entre los que destacan, en el negocio nacional, el buen funcionamiento del sistema de CTC o el descenso del 3,2% en los costes de explotación, y en el negocio internacional, las plusvalías obtenidas con la venta de Edenor y el incremento en un 25,3% experimentado por el resultado de explotación del negocio de generación.

Como consecuencia de los efectos de estos y otros factores, el resultado de explotación total de ENDESA en el primer semestre de 2001 se ha situado en 1.701 millones de euros, con un aumento, del 0,8% respecto del registrado en el mismo período de 2000, alcanzando un aumento del 6% en el correspondiente al negocio eléctrico nacional, en ambos casos en condiciones homogéneas de contabilización de CTC.

DESARROLLO DEL PLAN ESTRATÉGICO 2001-2005

A lo largo del primer semestre del ejercicio, ENDESA ha venido desarrollando el Plan Estratégico 2001-2005 que presentó el pasado mes de marzo.

A pesar del escaso tiempo transcurrido desde entonces, la Empresa ha avanzado en el cumplimiento de los objetivos establecidos:

- Ha continuado el proceso de reducción de los costes operativos del negocio eléctrico nacional, en el que se observa el efecto positivo del buen funcionamiento del sistema de CTC y respecto del que cabe subrayar el fin de la incertidumbre que afectaba a su recuperación, tras la decisión adoptada por las autoridades comunitarias a finales de julio de no considerarlos como ayudas de Estado incompatibles con las normas de la UE.
- Ha proseguido la mejora de los ratios de eficiencia y productividad del negocio eléctrico en América Latina. A finales de junio de 2001 se había obtenido el 53% de los objetivos de ahorro de costes previstos en el Proyecto Génesis.
- La Empresa sigue desarrollando su programa de desinversiones, mediante la venta de su participación en la distribuidora argentina Edenor, lo que reduce su nivel de riesgo-país, y la puesta en marcha del proceso de desinversión de los activos eléctricos agrupados en la Nueva Viesgo, que se halla en avanzada fase de desarrollo.
- ENDESA ha cumplido sus objetivos en el terreno de la generación de electricidad en Europa, mediante la adquisición del 30% de la compañía francesa SNET, con opción a toma de control en el futuro, y la adjudicación de la italiana Elettrogen. Ello está produciendo un significativo reequilibrio de sus riesgos-país.
- El negocio de telecomunicaciones ha experimentado una significativa mejora: el cash flow operativo del "holding" AUNA se ha situado en niveles positivos desde el mes de mayo y todas las compañías participadas han incrementado sustancialmente su base de clientes, incluida la chilena Smartcom.

Comparación de la información

A la hora de comparar la información financiera del primer semestre de 2001 con la del mismo período de 2000, es necesario tener en cuenta dos hechos significativos:

- *Como antes se ha advertido, el Real Decreto-ley 2/2001 de 2 de febrero ha cambiado el modo y período de recuperación de los CTC. En lo fundamental, esta norma implica que los ingresos por CTC han de ser contabilizados siguiendo un criterio de caja y que la amortización de los activos a recuperar por CTC debe extenderse hasta el año 2010, en lugar de hasta el año 2007.*

Por ello, y a fin de facilitar el análisis de la información suministrada y hacer posible una comparación en términos homogéneos entre las cuentas de los primeros semestres de 2000 y 2001, se incluye a continuación no sólo la comparación de las

principales magnitudes de la cuenta de resultados del primer semestre de 2001 con las del mismo período de 2000, sino también con las de una cuenta de resultados proforma de este último período, que es homogénea con la del año 2001 y que coincide además con las cuentas del año 2000 publicadas el 28 de febrero de 2001.

Principales magnitudes de la Cuenta de Resultados de ENDESA (Mill. euros)					
	2001	2000	% var.	Proforma 2000*	% var
COMPARACIÓN PRIMER SEMESTRE 2001- 2000					
Cifra de negocios	7.419	7.258	2,2	7.153	3,7
Cash flow operativo	2.598	2.673	-2,8	2.554	1,7
Resultado de explotación	1.701	1.759	-3,3	1.688	0,8
Resultado neto	757	663	14,2	694	9,1
Cash flow	1.981	1.923	3,0	1.923	3,0
COMPARACIÓN SEGUNDO TRIMESTRE 2001-2000					
Cifra de negocios	3.825	3.481	9,9	3.461	10,5
Cash flow operativo	1.209	1.292	-6,4	1.272	-4,9
Resultado de explotación	755	834	-9,5	835	-9,6
Resultado neto	373	344	8,4	358	4,2
Cash flow	1.011	960	5,3	960	5,3

Elaborada con los mismos criterios contables aplicados a las cuentas de 2000, es decir, incorporando el efecto de lo dispuesto en el Real Decreto-ley 2/2001 sobre tratamiento de los CTC.

- Para permitir un análisis más detallado de los resultados del primer semestre de 2001 y de su comparación con el ejercicio 2000, las cuentas de resultados de ambos períodos se presentan habiendo segregado el negocio eléctrico nacional, el negocio eléctrico internacional y, finalmente, el de telecomunicaciones y otros negocios. La estructura corporativa se halla incluida en el negocio eléctrico nacional.

	Negocio eléctrico nacional			Negocio eléctrico internacional			Telecomunicaciones y otros negocios		
	Mill. euros	% var. s/1S 2000	% s/total	Mill. euros	% var. s/1S 2000	% s/total	Mill. euros	% var. s/1S2000	% s/total
Cifra de negocio	4.693	-1,3	63,3	2.558	10,5	34,5	168	102,4	2,2
Resultado de explotación	1.058	6,0	62,2	668	-1,3	39,3	(25)	-292,3	-1,5
Cash flow operativo	1.598	4,4	61,5	991	-0,6	38,1	9	-65,4	0,4

ANÁLISIS DE RESULTADOS

De acuerdo con los criterios de homogeneidad antes señalados, el análisis de los resultados totales de ENDESA y de su negocio eléctrico nacional que se expone a continuación se basa en la comparación de los datos del primer semestre de 2001 con los de la cuenta de resultados proforma del primer semestre de 2000.

1 Resultado de explotación

La cifra de negocios de ENDESA del primer semestre de 2001 se situó en 7.419 millones de euros, con un incremento del 3,7% respecto del mismo período de 2000.

El cash flow operativo fue de 2.598 millones de euros, cifra superior en un 1,7% a la del primer semestre de 2000.

El resultado de explotación de ENDESA ascendió a 1.701 millones de euros, con un aumento del 0,8% respecto de los primeros seis meses de 2000.

1.1 Negocio eléctrico nacional

El resultado de explotación del negocio eléctrico nacional ascendió a 1.058 millones de euros, lo que supone un incremento del 6% respecto del mismo período de 2000.

Esta mejora ha sido posible, a pesar del descenso de la producción y de los menores precios del "pool", por efecto de los siguientes factores:

- El menor volumen de combustibles utilizado en la generación peninsular como consecuencia de la mayor hidráulidad del período ha permitido mantener el coste total a pesar de los mayores precios unitarios.
- Los mayores CTC cobrados, que incluyen la recuperación de los relativos a la prima por consumo de carbón autóctono en el primer semestre de 2000.
- El mayor ingreso contabilizado por las compensaciones correspondientes a los sobrecostes de los sistemas extrapeninsulares contempladas en la normativa vigente y derivadas del incremento del coste experimentado por los combustibles utilizados en la generación de electricidad en esos sistemas.

Estos factores han registrado una evolución diferenciada para cada uno de los dos primeros trimestres de 2001. Como consecuencia de ello, el comportamiento del resultado de explotación del negocio eléctrico nacional fue mejor en el primer trimestre que en el segundo.

En efecto, los elementos que contribuyeron a mejorar el resultado de explotación en el primer trimestre de 2001, tales como el menor coste de combustible y el mayor volumen de CTC, han tenido en el segundo trimestre de 2001 un comportamiento menos favorable que el que experimentaron en el primer trimestre.

Por otro lado, aunque tanto la cuota de ENDESA como el precio del mercado mayorista se incrementaron en el segundo trimestre significativamente respecto del primero, ninguna de las dos magnitudes ha llegado a alcanzar en este trimestre el nivel que alcanzó en el segundo del año 2000.

Sin embargo, de cara al segundo semestre del año cabe esperar una mejora significativa de estos parámetros respecto de los registrados en el mismo período de 2000, ya que es previsible, por un lado, que el coste de los combustibles continúe en niveles similares a los del segundo trimestre de 2001 sin bruscos aumentos, como el que se produjo en el segundo trimestre de 2000; y, por otro, que la elevada hidraulicidad hasta ahora registrada en el ejercicio se reduzca a niveles normales.

1.1.1 Ingresos

La cifra de negocios del negocio eléctrico nacional se situó en 4.693 millones de euros, con un descenso del 1,3% en relación con la del primer semestre del ejercicio anterior. Ese importe se desglosa en las partidas siguientes:

Millones de euros				
	30-6-01	30-6-00	Diferencia	% variación
Ventas	4.272	4.487	-215	-4,8
CTC	264	147	117	79,6
Prestación de servicios	157	122	35	28,7
TOTAL	4.693	4.756	-63	-1,3

a) Ventas

Las ventas ascendieron a 4.272 millones de euros, con el siguiente desglose:

Millones de euros				
	30-6-01	30-6-00	Diferencia	% var.
Generación peninsular	1.309	1.598	(289)	-18,1
Distribución y transporte peninsular	1.742	1.965	(223)	-11,4
Comercialización	538	442	96	21,7
Trading	63	5	58	N/A
Sistemas extrapeninsulares*	397	382	15	3,9
Compensaciones por los sobrecostes de los sistemas extrapeninsulares	166	54	112	207,4
Reliquidaciones	14	40	(26)	-65,0
Otros	43	1	42	N/A
TOTAL	4.272	4.487	(215)	-4,8

- * Por razones de transparencia y por las particularidades que presentan las actividades de producción y distribución de electricidad en los sistemas extrapeninsulares, se ofrecen sus datos de manera separada.

Generación

En el primer semestre de 2001, la demanda de electricidad en España creció un 5,0% respecto del mismo período de 2000. Sin embargo, la generación en régimen ordinario sólo aumentó un 3,3% como consecuencia del incremento en un 18,3% de la producción en régimen especial.

A pesar de ese incremento, las ventas de generación peninsulares de ENDESA disminuyeron un 18,1% como consecuencia de los siguientes factores:

- La evolución de la producción eléctrica peninsular de la Empresa, que ascendió a 38.196 GWh, con una disminución del 6,7% respecto del mismo período del año anterior y una cuota de mercado de régimen ordinario del 44,4%. Esta disminución fue debida a la elevada hidraulicidad del período que dio lugar a un fuerte incremento de la producción hidráulica del conjunto del sector, que representó el 32,3% de la producción total peninsular en régimen ordinario, frente al 15,8% del primer semestre de 2000.
- El menor precio del "pool" derivado también de la mayor producción hidráulica, que supuso una disminución del 16% en el ingreso medio por kWh, que se situó en 3,20 céntimos de euro.

Este fuerte incremento de la generación de origen hidráulico produjo significativas variaciones en la estructura de generación peninsular de ENDESA y del conjunto del sector.

Estructura de la generación de electricidad peninsular de ENDESA y del conjunto del sector eléctrico español (en %)				
	ENDESA		Total del sector	
	1S 2001	1S 2000	1S 2001	1S 2000
Nuclear	37,1	34,0	34,9	36,0
Carbón	38,6	48,9	30,1	43,6
Hidráulica	21,9	13,1	32,3	15,8
Fuelóleo Gas	2,4	4,0	2,7	4,6
Total	100,0	100,0	100,0	100,0

Por otro lado, conviene señalar que los efectos de la mayor hidraulicidad, que se concretan en la reducción de cuota de mercado, los bajos precios del "pool" y, como consecuencia, la percepción de un volumen elevado de CTC se han ido aminorando a medida que ha ido transcurriendo el segundo trimestre y que la tendencia apunta a una normalización de la situación de estos factores en el segundo semestre del año.

Distribución y transporte

La energía distribuida por ENDESA en el mercado peninsular ascendió a 37.134 GWh en el primer semestre de 2001, con un incremento del 3,6% respecto del mismo período de 2000.

A pesar de este aumento, la cifra de ventas de distribución y transporte en el mercado peninsular disminuyó en 223 millones de euros. Esta disminución fue compensada parcialmente por el descenso en 186 millones de euros experimentado por las compras de energía de las distribuidoras peninsulares, como consecuencia del menor precio del "pool" derivado del incremento ya mencionado de la producción hidroeléctrica.

Este descenso del precio del "pool" repercute de manera automática en los ingresos de las distribuidoras. Descontado este efecto, las ventas de distribución y transporte descendieron en 37 millones de euros, lo que representa una disminución del 1,9% respecto de las registradas en el primer semestre de 2000.

Esta disminución se debe fundamentalmente al crecimiento del número de clientes que compran la electricidad a través de comercializadoras, para los cuales únicamente se contabilizan como ingresos de distribución los peajes.

Comercialización

En el primer semestre de 2001, ENDESA vendió 10.998 GWh a clientes del mercado liberalizado, lo que supone un incremento del 14,5% respecto del mismo período de 2000.

La cifra de ventas de la actividad de comercialización ascendió a 538 millones de euros, con un crecimiento del 21,7% respecto del primer semestre de 2000, debido al mayor volumen de ventas y al incremento del precio medio de la electricidad vendida.

Sistemas extrapeninsulares

En el primer semestre de 2001, la producción de ENDESA en los sistemas extrapeninsulares fue de 5.070 GWh y la distribución se situó en 5.293 GWh, con un incremento del 6,3% respecto del mismo período del ejercicio anterior. La diferencia entre las cifras de producción y distribución se debe fundamentalmente a las compras de energía procedente de autogeneradores realizadas por la Empresa.

Las ventas efectuadas en estos mercados ascendieron a 397 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 3,9% con respecto al primer semestre de 2000. Asimismo, se han registrado 166 millones de euros de ingresos por compensaciones, importe que incluye 100 millones de euros adicionales a los que, con carácter provisional, se recogieron en la tarifa de 2001 y que corresponden a la estimación realizada por la Empresa de la compensación total por los mayores costes de combustibles registrados durante el primer semestre de 2001 cuya recuperación ENDESA espera conseguir a lo largo del ejercicio.

De este último importe, el 50% se ha provisionado contra el epígrafe "Variación de provisiones de tráfico" de la cuenta de explotación, ya que su cobro supondría un menor ingreso de CTC por el 50% de su importe.

b) CTC

Los ingresos por CTC del primer semestre de 2001 ascendieron a 264 millones de euros según el siguiente detalle:

Millones de euros			
	30-6-01	30-6-00	Variación
Tecnológicos	227	82	145
Carbón	37	65	(28)
Total	264	147	117

El aumento del importe de los CTC denominados tecnológicos en el Real Decreto-ley 2/2001 se debe a que los menores precios del "pool" dan lugar, en virtud del sistema de liquidación por diferencias, a mayores ingresos por este concepto.

Los menores CTC por consumo de carbón autóctono se deben a la disminución de la producción de electricidad generada con este combustible que se ha registrado en el primer semestre de 2001 como consecuencia de la elevada hidráulicidad.

1.1.2 Costes de explotación

Los gastos de explotación disminuyeron un 3,2% en el primer semestre de 2001 respecto del mismo período del año anterior, de acuerdo con el siguiente desglose:

Millones de euros				
	30-6-01	30-6-00	Diferencia	% var.
Aprovisionamientos	2.441	2.533	(92)	-3,6
<i>Compras de energía</i>	<i>1.659</i>	<i>1.769</i>	<i>(110)</i>	<i>-6,2</i>
<i>Consumos de combustible</i>	<i>622</i>	<i>614</i>	<i>8</i>	<i>1,3</i>
<i>Gastos de transporte de energía y otros externos</i>	<i>160</i>	<i>150</i>	<i>10</i>	<i>6,7</i>
Amortizaciones	540	533	7	1,3
Provisiones	3	69	(66)	-95,6
Personal y otros gastos de explotación	715	688	27	3,9
TOTAL	3.699	3.823	(124)	-3,2

a) Aprovisionamientos

Los aprovisionamientos registraron una disminución de 92 millones de euros en valor absoluto y del 3,6% en términos porcentuales con respecto al primer semestre de 2000, fundamentalmente por los siguientes factores:

- Las compras de energía descendieron en 110 millones de euros, lo que representa una disminución del 6,2% sobre la cifra del primer semestre de 2000.

Esta disminución, que fue debida al menor precio de la energía adquirida en el "pool" por ENDESA Energía y por las distribuidoras de ENDESA, tuvo un efecto similar sobre los ingresos y, en consecuencia, no afectó al resultado de explotación.

- El coste de los combustibles se mantuvo en una cifra similar a la del año anterior, con un aumento de sólo un 1,3%. Sin embargo, se produjeron diferencias significativas en la evolución del coste de los combustibles de la producción peninsular y la extrapeninsular.

El coste de combustible de la generación extrapeninsular se incrementó en 41 millones de euros, un 22,9%, como consecuencia del encarecimiento de los derivados del petróleo, mientras que en la generación peninsular se produjo una reducción de 81 millones de euros debida a que la elevada hidraulicidad dio lugar a un descenso de la producción térmica convencional.

El resto del incremento experimentado por el coste de los combustibles corresponde a las compras para ventas a terceros de carbón y gas llevadas a cabo por CARBOEX y ENDESA Energía, que tienen un efecto similar sobre los ingresos.

- Los gastos de transporte de energía y otros externos se incrementaron un 6,7% como consecuencia fundamentalmente de la incorporación de los peajes pagados por ENDESA Energía por los suministros a nuevos clientes del mercado liberalizado, lo que se refleja a su vez en los ingresos del negocio de comercialización.

b) Provisiones

En el ejercicio 2000, los ingresos del sector derivados de las tarifas reguladas no fueron suficientes para pagar los CTC vinculados al consumo de carbón autóctono. En consecuencia, ENDESA contabilizó el ingreso por estos CTC, pero dotó al mismo tiempo, por razones de prudencia, una provisión para cubrir el importe no cobrado por 65 millones de euros.

En el primer semestre del año 2001, se han recuperado 54 millones de euros por ese concepto, es decir, la práctica totalidad de las primas de carbón no cobradas durante el año 2000, lo que ha dado lugar a la correspondiente reversión de la provisión dotada en el ejercicio 2000.

Por otra parte, se ha dotado una provisión de 50 millones de euros para cubrir el 50% del ingreso de mayores compensaciones a las sociedades extrapeninsulares respecto de las contempladas en la tarifa, dado que su reconocimiento y cobro supondrá un menor ingreso de CTC por aproximadamente el 50% del importe reconocido, como antes se ha indicado.

c) Gastos de personal y otros gastos de explotación

A 30 de junio de 2001, la plantilla del negocio eléctrico español era de 15.803 empleados, lo que supone un descenso de 936 personas respecto de la existente al término del año anterior.

En el primer semestre del presente ejercicio, los gastos de personal se situaron en 443 millones de euros, lo que supone un aumento del 1,1% en relación con la del mismo período del año 2000. Esta evolución ha sido debida al incremento salarial del año 2001 y al efecto de la regularización salarial del año 2000 que se ha efectuado de acuerdo con lo establecido en el Convenio Colectivo como consecuencia de que el IPC registrado ha sido mayor que el inicialmente previsto.

Por otra parte, el epígrafe "Otros gastos de explotación" ascendió a 272 millones de euros, con un incremento del 8,8% con respecto al primer semestre de 2000 que ha sido debido prácticamente en su totalidad a nuevas actividades desarrolladas por ENDESA, principalmente el "trading" y la prestación de servicios a terceros. Estos costes se han compensado con mayores ingresos por la prestación de servicios.

1.2 Negocio eléctrico internacional

El resultado de explotación del negocio eléctrico internacional ascendió a 668 millones de euros en el primer semestre de 2001, lo que supone una disminución del 1,3% y de 9 millones de euros en valor absoluto respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Conviene tener en cuenta que ENDESA vendió en el año 2000 la totalidad de la participación que poseía en la empresa chilena Transelec, que todavía consolidaba por integración global en el primer semestre de ese ejercicio con un resultado de explotación de 42 millones de euros. Por otro lado, los resultados de explotación se vieron afectados en 26 millones de euros por efecto del menor importe en euros de los resultados obtenidos por las sociedades en moneda local como consecuencia de las devaluaciones de estas monedas respecto al euro.

En términos homogéneos de composición del Grupo, y eliminado el efecto de la evolución de las monedas, el resultado de explotación se habría incrementado en un 8,6%.

La evolución del resultado de explotación del negocio internacional, desglosado por actividades, fue el siguiente:

	Millones de euros		%
	30-6-01	30-6-00	Variación
Generación	302	241	25,3
Distribución y transporte	374	390	-4,1
Otros (*)	-8	46	N/A
TOTAL	668	677	-1,3

(*) Los datos de 2000 incluyen los relativos a la participación de ENERSIS en Transelec, que fue vendida posteriormente durante el ejercicio.

Cabe subrayar el positivo comportamiento del negocio de generación, que registró un resultado de explotación de 302 millones de euros, lo que representa un crecimiento del 25,3% respecto del mismo período de 2000.

Los resultados de explotación de los negocios de generación, transporte y distribución y su evolución respecto del mismo período de 2000, desglosados de acuerdo con los distintos países en los que ENDESA desarrolla su actividad a través de empresas consolidadas por integración global, fueron los siguientes:

Millones de euros			
<i>Generación</i>	30-6-01	30-6-00	% var.
Chile	94	31	203,2
Colombia	88	63	39,7
Argentina	39	63	-38,1
Brasil	29	33	-12,1
Perú	52	51	2,0
TOTAL Generación	302	241	25,3
<i>Distribución y transporte</i>			
Chile	92	97	-5,1
Colombia	32	39	-17,9
Argentina	111	100	11,0
Brasil	106	125	-15,2
Perú	33	29	13,8
TOTAL Distribución y transporte	374	390	-4,1

Por último, se detallan a continuación los datos físicos de las actividades de generación y distribución de las empresas participadas de ENDESA en los países anteriormente citados durante el primer semestre de 2001 y su comparación respecto del mismo período de 2000.

	Generación (GWh)		Distribución (GWh)	
	1S 2001	% var. s/1S 2000	1S 2001	% var. s/1S 2000
Chile	7.797	14,0	4.688	-6,9
Colombia	4.971	-1,3	4.279	-2,0
Argentina	5.429	-3,3	6.646	5,5
Brasil	1.272	-18,8	6.756	1,1
Perú	2.258	21,2	1.840	3,2
TOTAL	21.727	3,9	24.209	0,2

Por otro lado, ENDESA ha continuado profundizando en la reducción de los costes controlables de sus compañías participadas latinoamericanas en el marco de su Proyecto Génesis.

Al término del primer semestre de 2001 el nivel de cumplimiento en materia de reducción de costes alcanzaba ya el 53% a pesar de las dificultades registradas en el negocio brasileño de distribución como consecuencia de la sequía excepcional que afecta al país.

1.3. Telecomunicaciones y otros negocios

Las telecomunicaciones y los otros negocios registraron en enero-junio de 2001 un resultado de explotación negativo de 25 millones de euros frente a un resultado positivo de 13 millones en el primer semestre de 2000.

No obstante, no es posible realizar una adecuada comparación entre los resultados de explotación de esta línea de negocio de 2001 y de 2000, ya que el año 2001 incorpora desde el 1 de enero el resultado de Smartcom, que no se consolidaba en el primer semestre de 2000.

Por lo que se refiere a esta empresa chilena de telefonía móvil, destaca su creciente penetración en el mercado, que ha alcanzado ya una cuota del 9,4%, frente al 5,3% que poseía a finales de junio de 2000, y una base de más de 382.000 clientes a 30 de junio de 2001, cifra mayor en un 178% a la que poseía al término del primer semestre de 2000.

El desglose del resultado de explotación por negocios es el siguiente:

	Millones de euros
Telecomunicaciones	(28)
Gas	12
Cogeneración y renovables	7
Nuevos negocios	(10)
Costes de estructura	(6)
TOTAL	(25)

2 Resultados financieros

Los resultados financieros del primer semestre de 2001 registraron un importe negativo de 710 millones de euros, según el siguiente detalle:

	Millones de euros			
	1S 2001	1S 2000	Diferencia	% variación
Gastos Financieros	-836	-799	-37	4,6
Ingresos financieros	99	117	-18	-15,4
Diferencias de cambio	-95	15	-110	N/A
Corrección monetaria	113	161	-48	-29,8
Variación de provisiones	9	-17	26	N/A
Total resultado financiero	-710	-523	-187	35,8

2.1 Gastos Financieros

En el primer semestre de 2001, el endeudamiento financiero se incrementó en 825 millones de euros, a los que hay que añadir el aumento del saldo contable de la deuda en divisas distintas al euro, por importe de 962 millones de euros, derivado de la devaluación de la moneda comunitaria.

Tras estas variaciones, que suponen conjuntamente un incremento del 7,3% en términos medios respecto del mismo período del año anterior, el saldo contable del endeudamiento financiero a 30 de junio de 2001 era de 23.723 millones de euros.

Este aumento del endeudamiento medio ha sido compensado parcialmente con la disminución del coste medio de la deuda, que ha pasado del 6,3% en el primer semestre de 2000 al 6,2% en el mismo período de 2001, con lo que los gastos financieros únicamente se han incrementado un 4,6%.

Es importante resaltar el cambio de tendencia que se advierte en la evolución del coste medio de la deuda, ya que el del primer trimestre del año había sido mayor en 0,2 puntos que el del primer trimestre de 2000. Por el contrario, en el segundo trimestre de 2001 ha sido inferior en 0,4 puntos al del mismo período del año anterior, lo que ha permitido reducir el coste medio acumulado. Se espera que esta tendencia a la baja siga registrándose a lo largo del segundo semestre de 2001.

La asignación de la deuda y su coste medio por negocios se muestra a continuación:

	Deuda al 30-6-01	Coste medio 1S 2001
Eléctrico nacional	10.636	4,70%
Eléctrico Internacional	11.565	7,51%
Telecomunicaciones y otros negocios	1.522	6,65%
TOTAL Grupo	23.723	6,21%

2.2 Diferencias de cambio

A lo largo del primer semestre de 2001 se ha producido una fuerte revaluación del dólar tanto respecto del euro como de las monedas de los países latinoamericanos en los que ENDESA realiza operaciones.

Cabe destacar en este sentido la revaluación del dólar respecto del euro y del peso chileno en un 9,7% y respecto del real brasileño en un 17,6%.

La práctica totalidad del endeudamiento en dólares de ENDESA corresponde a deuda de cobertura de las inversiones internacionales, por lo que la mayor parte de estas devaluaciones no tiene impacto sobre el resultado. A pesar de ello, la cuantía de estas devaluaciones y la reducción en los porcentajes de correlación de las monedas latinoamericanas con el dólar han dado lugar a unas diferencias de cambio netas imputadas a la cuenta de resultados de 95 millones de euros, lo que representa un 0,76% sobre la deuda en divisas diferentes del euro.

3 Puesta en equivalencia

El resultado atribuible a ENDESA de las sociedades puestas en equivalencia ha sido negativo en el primer semestre de 2001 por importe de 74 millones de euros.

La principal partida incluida en este epígrafe es la correspondiente a AUNA, que ha supuesto una pérdida de 91 millones de euros.

Por lo que se refiere a AUNA, es importante tener en cuenta que el "holding" de telecomunicaciones está experimentando una significativa mejoría de sus magnitudes, en línea con los objetivos establecidos en el Plan Estratégico 2001-2005, hasta el punto de que su cash flow operativo se halla en niveles positivos desde el mes de mayo. Además, cabe destacar los crecimientos que están experimentando las bases de clientes de las Empresas integradas en el "holding".

El resto del resultado atribuible a ENDESA de las sociedades puestas en equivalencia corresponde principalmente a los resultados positivos de Aguas de Barcelona y de Red Eléctrica de España.

4 Resultados extraordinarios

Los resultados extraordinarios del primer semestre de 2001 se situaron en 329 millones de euros.

Las principales partidas que componen este saldo son las siguientes:

- Las plusvalías de 508 millones de euros por la venta de participaciones, entre las que destaca la de la participación directa e indirecta en Edenor, que ha ascendido a 494 millones de euros.
- La dotación de una provisión por 87 millones de euros para cubrir riesgos regulatorios y de la evolución de divisas en Latinoamérica.
- La dotación de provisiones por 107 millones de euros para cubrir riesgos regulatorios y de evolución del mercado en España.

5 Información por líneas de negocio

A continuación, se muestran los principales parámetros de la cuenta de resultados y balance de situación del primer semestre de 2001 por líneas de negocio.

Millones de euros				
	Cifra de negocios	Resultado de explotación	Resultado neto	Inmovilizado
Generación	1.883	482	241	8.540
Distribución	2.325	364	145	6.791
Comercialización	545	-5	-6	36
Internacional	2.558	668	444	14.700
Telecomunicaciones y otros negocios	168	-25	-119	837
Servicios	107	13	7	146
Estructura Corporativa	366	209	45	95

6 Recursos generados e inversiones

Los recursos generados en el primer semestre de 2001 se situaron en 1.981 millones de euros, con un crecimiento del 3,0% sobre los alcanzados en el mismo período de 2000. Estos recursos, junto con los 922 millones de euros obtenidos por desinversiones, cubrieron ampliamente la totalidad de las inversiones realizadas, que se situaron en 2.026 millones de euros.

Por otro lado, el pago del dividendo a cuenta del ejercicio 2000 ascendió a 254 millones de euros y el pago de provisiones, fundamentalmente por externalización de pensiones y expedientes de regulación de empleo, a 1.128 millones de euros, de los que 539 millones fueron financiados mediante aplazamiento del pago a los propios fondos de pensiones.

El desglose de las inversiones totales fue el siguiente:

	Millones de euros
Materiales	835
Inmateriales	32
Financieras	1.152
Adquisición de participaciones en sociedades consolidadas	7
Total inversiones	2.026

Entre las inversiones financieras destaca la adquisición del 30% de la sociedad francesa SNET, por importe de 450 millones de euros, y la ampliación de capital de AUNA suscrita por ENDESA por importe de 387 millones de euros, de los que 171 millones de euros se han desembolsado mediante la cancelación de préstamos que se habían concedido previamente.

A su vez, el desglose de las inversiones materiales por líneas de negocio fue el siguiente:

	Millones de euros			
	Eléctrico Nacional	Eléctrico Internacional	Telecomunicaciones y otros negocios	Total
Generación	137	126	-	263
Distribución	223	255	-	478
Otros	14	15	65	94
Total	374	396	65	835

Cabe destacar que el 57,3% de las inversiones materiales fue destinado al negocio de distribución, con el consiguiente efecto positivo sobre el nivel de calidad del suministro.

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
BALANCES DE SITUACIÓN CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2000
(No auditados)

Millones de euros

ACTIVO	<u>30.06.01</u>	<u>31.12.00</u>	<u>Variación</u>	
Inmovilizado Material e Inmaterial	31.658	30.892	766	2,48%
Inmovilizado Financiero	6.442	5.961	481	8,06%
Fondo de Comercio de Consolidación	5.059	4.935	124	2,51%
Gastos a distribuir en varios ejercicios	683	681	2	0,29%
Activo Circulante	6.382	5.534	848	15,32%
TOTAL	50.224	48.003	2.221	4,63%

PASIVO	<u>30.06.01</u>	<u>31.12.00</u>	<u>Variación</u>	
Fondos Propios	8.874	8.638	236	2,73%
Capital	1.271	1.271		
Reservas	8.087	6.958	1.129	16,23%
Diferencias de conversión	(1.241)	(998)	(243)	-24,35%
Resultados	757	1.407	(650)	-46,20%
Socios Externos	4.401	4.190	211	5,04%
Diferencia Negativa de Consolidación	25	31	(6)	-19,35%
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	1.173	1.113	60	5,39%
Provisiones para riesgos y gastos	4.646	5.370	(724)	-13,48%
Deudas a Largo Plazo	22.737	19.188	3.549	18,50%
Deudas a Corto Plazo	8.368	9.473	(1.105)	-11,66%
TOTAL	50.224	48.003	2.221	4,63%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

Millones de euros

	<u>30.06.01</u>	<u>30.06.00</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	7.601	7.434	167	2,25%
Importe neto de la cifra de negocios	7.419	7.258	161	2,22%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	103	68	35	51,47%
Otros ingresos de explotación	79	108	(29)	-26,85%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	5.900	5.675	225	3,96%
Aprovisionamientos	3.674	3.505	169	4,82%
Compras de energía	2.495	2.451	44	1,80%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	883	827	56	6,77%
Gastos de transporte de energía y otros externos	296	227	69	30,40%
Gastos de personal	667	661	6	0,91%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	897	965	(68)	-7,05%
Variación de las provisiones de tráfico	35	48	(13)	-27,08%
Otros gastos de explotación	627	496	131	26,41%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	1.701	1.759	(58)	-3,30%
INGRESOS FINANCIEROS	326	388	(62)	-15,98%
Ingresos financieros	99	117	(18)	-15,38%
Diferencias positivas de cambio	114	110	4	3,64%
Corrección monetaria	113	161	(48)	-29,81%
GASTOS FINANCIEROS	1.036	911	125	13,72%
Gastos financieros	836	799	37	4,63%
Variación de provisiones de inversiones financieras	(9)	17	(26)	-152,94%
Diferencias negativas de cambio	209	95	114	120,00%
RESULTADOS FINANCIEROS	(710)	(523)	(187)	-35,76%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	(74)	64	(138)	-215,63%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(142)	(128)	(14)	10,94%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	775	1.172	(397)	-33,87%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	329	183	146	79,78%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	1.104	1.355	(251)	-18,52%
Impuesto sobre beneficios	191	416	(225)	-54,09%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	913	939	(26)	-2,77%
Resultado atribuido a la minoría	156	276	(120)	-43,48%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	757	663	94	14,18%
Beneficio neto por acción (En euros)	0,71	0,63	0,08	14,18%
Cash flow (Recursos generados)	1.981	1.923	58	3,02%
Cash flow Operativo	2.598	2.673	(75)	-2,81%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS PROFORMA
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

Millones de euros

	PROFORMA		<i>Variación</i>	
	<u>30.06.01</u>	<u>30.06.00</u>		
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	7.601	7.329	272	3,71%
Importe neto de la cifra de negocios	7.419	7.153	266	3,72%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	103	68	35	51,47%
Otros ingresos de explotación	79	108	(29)	-26,85%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	5.900	5.641	259	4,59%
Aprovisionamientos	3.674	3.505	169	4,82%
Compras de energía	2.495	2.451	44	1,80%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	883	827	56	6,77%
Gastos de transporte de energía y otros externos	296	227	69	30,40%
Gastos de personal	667	661	6	0,91%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	897	866	31	3,58%
Variación de las provisiones de tráfico	35	113	(78)	-69,03%
Otros gastos de explotación	627	496	131	26,41%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	1.701	1.688	13	0,77%
INGRESOS FINANCIEROS	326	388	(62)	-15,98%
Ingresos financieros	99	117	(18)	-15,38%
Diferencias positivas de cambio	114	110	4	3,64%
Corrección monetaria	113	161	(48)	-29,81%
GASTOS FINANCIEROS	1.036	911	125	13,72%
Gastos financieros	836	799	37	4,63%
Variación de provisiones de inversiones financieras	(9)	17	(26)	-152,94%
Diferencias negativas de cambio	209	95	114	120,00%
RESULTADOS FINANCIEROS	(710)	(523)	(187)	-35,76%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	(74)	64	(138)	-215,63%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(142)	(128)	(14)	10,94%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	775	1.101	(326)	-29,61%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	329	302	27	8,94%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	1.104	1.403	(299)	-21,31%
Impuesto sobre beneficios	191	433	(242)	-55,89%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	913	970	(57)	-5,88%
Resultado atribuido a la minoría	156	276	(120)	43,48%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	757	694	63	9,08%
Beneficio neto por acción (En euros)	0,71	0,66	0,06	9,08%
Cash flow (Recursos generados)	1.981	1.923	58	3,02%
Cash flow Operativo	2.598	2.554	44	1,72%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS POR NEGOCIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2001
(No auditados)

Millones de euros

	NEGOCIO ELÉCTRICO NACIONAL	NEGOCIO ELÉCTRICO INTERNACIONAL	TELECOMUNICACIONES Y OTROS NEGOCIOS	TOTAL
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	4.757	2.647	197	7.601
Importe neto de la cifra de negocios	4.693	2.558	168	7.419
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	36	50	17	103
Otros ingresos de explotación	28	39	12	79
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	3.699	1.979	222	5.900
Aprovisionamientos	2.441	1.116	117	3.674
Compras de energía	1.659	826	10	2.495
Consumos de materias primas y otros aprovis.	622	166	95	883
Gastos de transporte de energía y otros externos	160	124	12	296
Gastos de personal	443	202	22	667
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	540	323	34	897
Variación de las provisiones de tráfico	3	27	5	35
Otros gastos de explotación	272	311	44	627
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	1.058	668	(25)	1.701
INGRESOS FINANCIEROS	17	302	7	326
Ingresos financieros	15	78	6	99
Diferencias positivas de cambio	2	111	1	114
Corrección monetaria		113		113
GASTOS FINANCIEROS	336	627	73	1.036
Gastos financieros	330	454	52	836
Variación de provisiones de inversiones financieras	(13)		4	(9)
Diferencias negativas de cambio	19	173	17	209
RESULTADOS FINANCIEROS	(319)	(325)	(66)	(710)
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	5	4	(83)	(74)
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.		(120)	(22)	(142)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	744	227	(196)	775
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(120)	446	3	329
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	624	673	(193)	1.104
Impuesto sobre beneficios	192	75	(76)	191
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	432	598	(117)	913
Resultado atribuido a la minoría		154	2	156
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	432	444	(119)	757
Cash flow (Recursos generados)	1.269	700	12	1.981
Cash flow Operativo	1.598	991	9	2.598

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

NEGOCIO ELÉCTRICO NACIONAL

Millones de euros

	<u>30.06.01</u>	<u>30.06.00</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	4.757	4.926	(169)	-3,43%
Importe neto de la cifra de negocios	4.693	4.861	(168)	-3,46%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	36	33	3	9,09%
Otros ingresos de explotación	28	32	(4)	-12,50%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	3.699	3.857	(158)	-4,10%
Aprovisionamientos	2.441	2.533	(92)	-3,63%
Compras de energía	1.659	1.769	(110)	-6,22%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	622	614	8	1,30%
Gastos de transporte de energía y otros externos	160	150	10	6,67%
Gastos de personal	443	438	5	1,14%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	540	632	(92)	-14,56%
Variación de las provisiones de tráfico	3	4	(1)	-25,00%
Otros gastos de explotación	272	250	22	8,80%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	1.058	1.069	(11)	-1,03%
INGRESOS FINANCIEROS	17	6	11	183,33%
Ingresos financieros	15	5	10	200,00%
Diferencias positivas de cambio	2	1	1	100,00%
GASTOS FINANCIEROS	336	337	(1)	-0,30%
Gastos financieros	330	325	5	1,54%
Variación de provisiones de inversiones financieras	(13)	(5)	(8)	-160,00%
Diferencias negativas de cambio	19	17	2	11,76%
RESULTADOS FINANCIEROS	(319)	(331)	12	3,63%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	5	24	(19)	-79,17%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.		(4)	4	100,00%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	744	758	(14)	-1,85%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(120)	38	(158)	-415,79%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	624	796	(172)	-21,61%
Impuesto sobre beneficios	192	245	(53)	-21,63%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	432	551	(119)	-21,60%
Resultado atribuido a la minoría		(1)	1	100,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	432	552	(120)	-21,74%
Cash flow (Recursos generados)	1.269	1.268	1	0,08%
Cash flow Operativo	1.598	1.650	(52)	-3,15%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS PROFORMA
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

NEGOCIO ELÉCTRICO NACIONAL

Millones de euros

	PROFORMA		<i>Variación</i>	
	30.06.01	30.06.00		
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	4.757	4.821	(64)	-1,33%
Importe neto de la cifra de negocios	4.693	4.756	(63)	-1,32%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	36	33	3	9,09%
Otros ingresos de explotación	28	32	(4)	-12,50%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	3.699	3.823	(124)	-3,24%
Aprovisionamientos	2.441	2.533	(92)	-3,63%
Compras de energía	1.659	1.769	(110)	-6,22%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	622	614	8	1,30%
Gastos de transporte de energía y otros externos	160	150	10	6,67%
Gastos de personal	443	438	5	1,14%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	540	533	7	1,31%
Variación de las provisiones de tráfico	3	69	(66)	-95,65%
Otros gastos de explotación	272	250	22	8,80%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	1.058	998	60	6,01%
INGRESOS FINANCIEROS	17	6	11	183,33%
Ingresos financieros	15	5	10	200,00%
Diferencias positivas de cambio	2	1	1	100,00%
GASTOS FINANCIEROS	336	337	(1)	-0,30%
Gastos financieros	330	325	5	1,54%
Variación de provisiones de inversiones financieras	(13)	(5)	(8)	-160,00%
Diferencias negativas de cambio	19	17	2	11,76%
RESULTADOS FINANCIEROS	(319)	(331)	12	3,63%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	5	24	(19)	-79,17%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.		(4)	4	100,00%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	744	687	57	8,30%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(120)	157	(277)	-176,43%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	624	844	(220)	-26,07%
Impuesto sobre beneficios	192	262	(70)	-26,72%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	432	582	(150)	-25,77%
Resultado atribuido a la minoría		(1)	1	100,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	432	583	(151)	-25,90%
Cash flow (Recursos generados)	1.269	1.268	1	0,08%
Cash flow Operativo	1.598	1.531	67	4,38%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

NEGOCIO ELECTRICO INTERNACIONAL

Millones de euros

	30.06.01	30.06.00	Variación	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	2.647	2.397	250	10,43%
Importe neto de la cifra de negocios	2.558	2.314	244	10,54%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	50	35	15	42,86%
Otros ingresos de explotación	39	48	(9)	-18,75%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	1.979	1.720	259	15,06%
Aprovisionamientos	1.116	922	194	21,04%
Compras de energía	826	669	157	23,47%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	166	176	(10)	-5,68%
Gastos de transporte de energía y otros externos	124	77	47	61,04%
Gastos de personal	202	212	(10)	-4,72%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	323	320	3	0,94%
Variación de las provisiones de tráfico	27	43	(16)	-37,21%
Otros gastos de explotación	311	223	88	39,46%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	668	677	(9)	-1,33%
INGRESOS FINANCIEROS	302	372	(70)	-18,82%
Ingresos financieros	78	102	(24)	-23,53%
Diferencias positivas de cambio	111	109	2	1,83%
Corrección monetaria	113	161	(48)	-29,81%
GASTOS FINANCIEROS	627	543	84	15,47%
Gastos financieros	454	465	(11)	-2,37%
Variación de provisiones de inversiones financieras				
Diferencias negativas de cambio	173	78	95	121,79%
RESULTADOS FINANCIEROS	(325)	(171)	(154)	-90,06%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	4	46	(42)	-91,30%
Amortización fondo comercio	(120)	(115)	(5)	4,35%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	227	437	(210)	-48,05%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	446	132	314	237,88%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	673	569	104	18,28%
Impuesto sobre beneficios	75	172	(97)	-56,40%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	598	397	201	50,63%
Resultado atribuido a la minoría	154	273	(119)	-43,59%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	444	124	320	258,06%
Cash Flow (Recursos generados)	700	612	88	14,38%
Cash flow Operativo	991	997	(6)	-0,60%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

TELECOMUNICACIONES Y OTROS NEGOCIOS

Millones de euros

	<u>30.06.01</u>	<u>30.06.00</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	197	111	86	77,48%
Importe neto de la cifra de negocios	168	83	85	102,41%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	17		17	N/A
Otros ingresos de explotación	12	28	(16)	-57,14%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	222	98	124	126,53%
Aprovisionamientos	117	50	67	134,00%
Compras de energía	10	13	(3)	-23,08%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	95	37	58	156,76%
Gastos de transporte de energía y otros externos	12		12	N/A
Gastos de personal	22	11	11	100,00%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	34	13	21	161,54%
Variación de las provisiones de tráfico	5	1	4	400,00%
Otros gastos de explotación	44	23	21	91,30%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	(25)	13	(38)	-292,31%
INGRESOS FINANCIEROS	7	10	(3)	-30,00%
Ingresos financieros	6	10	(4)	-40,00%
Diferencias positivas de cambio	1		1	N/A
GASTOS FINANCIEROS	73	31	42	135,48%
Gastos financieros	52	9	43	477,78%
Variación de provisiones de inversiones financieras	4	22	(18)	-81,82%
Diferencias negativas de cambio	17		17	N/A
RESULTADOS FINANCIEROS	(66)	(21)	(45)	-214,29%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	(83)	(6)	(77)	-1283,33%
Amortización fondo comercio	(22)	(9)	(13)	144,44%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(196)	(23)	(173)	-752,17%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	3	13	(10)	-76,92%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(193)	(10)	(183)	-1830,00%
Impuesto sobre beneficios	(76)	(1)	(75)	-7500,00%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(117)	(9)	(108)	-1200,00%
Resultado atribuido a la minoría	2	4	(2)	-50,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(119)	(13)	(106)	-815,38%
Cash Flow (Recursos generados)	12	43	(31)	-72,09%
Cash flow Operativo	9	26	(17)	-65,38%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000

(No auditados)

Millones de euros

	2º TRIM 2001	2º TRIM 2000	Variación	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	3.931	3.593	338	9,41%
Importe neto de la cifra de negocios	3.825	3.481	344	9,88%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	63	42	21	50,00%
Otros ingresos de explotación	43	70	(27)	-38,57%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	3.176	2.759	417	15,11%
Aprovisionamientos	1.946	1.650	296	17,94%
Compras de energía	1.311	1.214	97	7,99%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	488	393	95	24,17%
Gastos de transporte de energía y otros externos	147	43	104	241,86%
Gastos de personal	336	333	3	0,90%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	454	488	(34)	-6,97%
Variación de las provisiones de tráfico	80	21	59	280,95%
Otros gastos de explotación	360	267	93	34,83%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	755	834	(79)	-9,47%
INGRESOS FINANCIEROS	161	167	(6)	-3,59%
Ingresos financieros	35	69	(34)	-49,28%
Diferencias positivas de cambio	60	8	52	650,00%
Corrección monetaria	66	90	(24)	-26,67%
GASTOS FINANCIEROS	536	385	151	39,22%
Gastos financieros	397	406	(9)	-2,22%
Variación de provisiones de inversiones financieras	2	5	(3)	-60,00%
Diferencias negativas de cambio	137	(26)	163	626,92%
RESULTADOS FINANCIEROS	(375)	(218)	(157)	-72,02%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	(30)	21	(51)	-242,86%
Amortización fondo comercio	(71)	(64)	(7)	10,94%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	279	573	(294)	-51,31%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	254	176	78	44,32%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	533	749	(216)	-28,84%
Impuesto sobre beneficios	80	316	(236)	-74,68%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	453	433	20	4,62%
Resultado atribuido a la minoría	80	89	(9)	-10,11%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	373	344	29	8,43%
Cash Flow (Recursos generados)	1.011	960	51	5,31%
Cash flow Operativo	1.209	1.292	(83)	-6,42%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
PROFORMA AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000
(No auditados)

Millones de euros

	PROFORMA	PROFORMA		
	2º TRIM	2º TRIM		
	2001	2000		
			Variación	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	3.931	3.573	358	10,02%
Importe neto de la cifra de negocios	3.825	3.461	364	10,52%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	63	42	21	50,00%
Otros ingresos de explotación	43	70	(27)	-38,57%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	3.176	2.738	438	16,00%
Aprovisionamientos	1.946	1.650	296	17,94%
Compras de energía	1.311	1.214	97	7,99%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	488	393	95	24,17%
Gastos de transporte de energía y otros externos	147	43	104	241,86%
Gastos de personal	336	333	3	0,90%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	454	437	17	3,89%
Variación de las provisiones de tráfico	80	51	29	56,86%
Otros gastos de explotación	360	267	93	34,83%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	755	835	(80)	-9,58%
INGRESOS FINANCIEROS	161	167	(6)	-3,59%
Ingresos financieros	35	69	(34)	-49,28%
Diferencias positivas de cambio	60	8	52	650,00%
Corrección monetaria	66	90	(24)	-26,67%
GASTOS FINANCIEROS	536	385	151	39,22%
Gastos financieros	397	406	(9)	-2,22%
Variación de provisiones de inversiones financieras	2	5	(3)	-60,00%
Diferencias negativas de cambio	137	(26)	163	626,92%
RESULTADOS FINANCIEROS	(375)	(218)	(157)	-72,02%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	(30)	21	(51)	-242,86%
Amortización fondo comercio	(71)	(64)	(7)	10,94%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	279	574	(295)	-51,39%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	254	197	57	28,93%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	533	771	(238)	-30,87%
Impuesto sobre beneficios	80	324	(244)	-75,31%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	453	447	6	1,34%
Resultado atribuido a la minoría	80	89	(9)	-10,11%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	373	358	15	4,19%
Cash Flow (Recursos generados)	1.011	960	51	5,31%
Cash flow Operativo	1.209	1.272	(63)	-4,95%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000
(No auditados)

Millones de euros

NEGOCIO ELECTRICO NACIONAL

	2º TRIM 2001	2º TRIM 2000	Variación	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	2.472	2.359	113	4,79%
Importe neto de la cifra de negocios	2.436	2.320	116	5,00%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	21	21		
Otros ingresos de explotación	15	18	(3)	-16,67%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	2.016	1.863	153	8,21%
Aprovisionamientos	1.308	1.183	125	10,57%
Compras de energía	876	806	70	8,68%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	350	297	53	17,85%
Gastos de transporte de energía y otros externos	82	80	2	2,50%
Gastos de personal	221	223	(2)	-0,90%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	269	317	(48)	-15,14%
Variación de las provisiones de tráfico	60	2	58	2900,00%
Otros gastos de explotación	158	138	20	14,49%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	456	496	(40)	-8,06%
INGRESOS FINANCIEROS	(1)	6	(7)	-116,67%
Ingresos financieros		2	(2)	-100,00%
Diferencias positivas de cambio	(1)	4	(5)	-125,00%
GASTOS FINANCIEROS	176	156	20	12,82%
Gastos financieros	161	163	(2)	-1,23%
Variación de provisiones de inversiones financieras		(5)	5	100,00%
Diferencias negativas de cambio	15	(2)	17	850,00%
RESULTADOS FINANCIEROS	(177)	(150)	(27)	-18,00%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	3	3		
Amortización fondo comercio		(1)	1	100,00%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	282	348	(66)	-18,97%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(32)	68	(100)	-147,06%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	250	416	(166)	-39,90%
Impuesto sobre beneficios	77	144	(67)	-46,53%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	173	272	(99)	-36,40%
Resultado atribuido a la minoría	(1)	(2)	1	50,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	174	274	(100)	-36,50%
Cash Flow (Recursos generados)	578	609	(31)	-5,09%
Cash flow Operativo	725	783	(58)	-7,41%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
PROFORMA AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000
(No auditados)

Millones de euros

NEGOCIO ELECTRICO NACIONAL	PROFORMA			
	2º TRIM 2001	2º TRIM 2000		
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	2.472	2.339	133	5,69%
Importe neto de la cifra de negocios	2.436	2.300	136	5,91%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	21	21		
Otros ingresos de explotación	15	18	(3)	-16,67%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	2.016	1.842	174	9,45%
Aprovisionamientos	1.308	1.183	125	10,57%
Compras de energía	876	806	70	8,68%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	350	297	53	17,85%
Gastos de transporte de energía y otros externos	82	80	2	2,50%
Gastos de personal	221	223	(2)	-0,90%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	269	266	3	1,13%
Variación de las provisiones de tráfico	60	32	28	87,50%
Otros gastos de explotación	158	138	20	14,49%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	456	497	(41)	-8,25%
INGRESOS FINANCIEROS	(1)	6	(7)	-116,67%
Ingresos financieros		2	(2)	-100,00%
Diferencias positivas de cambio	(1)	4	(5)	-125,00%
GASTOS FINANCIEROS	176	156	20	12,82%
Gastos financieros	161	163	(2)	-1,23%
Variación de provisiones de inversiones financieras		(5)	5	100,00%
Diferencias negativas de cambio	15	(2)	17	850,00%
RESULTADOS FINANCIEROS	(177)	(150)	(27)	-18,00%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	3	3		
Amortización fondo comercio		(1)	1	100,00%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	282	349	(67)	-19,20%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(32)	89	(121)	-135,96%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	250	438	(188)	-42,92%
Impuesto sobre beneficios	77	152	(75)	-49,34%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	173	286	(113)	-39,51%
Resultado atribuido a la minoría	(1)	(2)	1	50,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	174	288	(114)	-39,58%
Cash Flow (Recursos generados)	578	609	(31)	-5,09%
Cash flow Operativo	725	763	(38)	-4,98%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000
(No auditados)

Millones de euros

NEGOCIO ELÉCTRICO INTERNACIONAL

	2º TRIM 2001	2º TRIM 2000	Variación	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	1.349	1.180	169	14,32%
Importe neto de la cifra de negocios	1.302	1.129	173	15,32%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	25	21	4	19,05%
Otros ingresos de explotación	22	30	(8)	-26,67%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	1.035	847	188	22,20%
Aprovisionamientos	570	446	124	27,80%
Compras de energía	429	395	34	8,61%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	84	88	(4)	-4,55%
Gastos de transporte de energía y otros externos	57	(37)	94	254,05%
Gastos de personal	103	104	(1)	-0,96%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	166	164	2	1,22%
Variación de las provisiones de tráfico	17	18	(1)	-5,56%
Otros gastos de explotación	179	115	64	55,65%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	314	333	(19)	-5,71%
INGRESOS FINANCIEROS	159	157	2	1,27%
Ingresos financieros	32	63	(31)	-49,21%
Diferencias positivas de cambio	61	4	57	1425,00%
Corrección monetaria	66	90	(24)	-26,67%
GASTOS FINANCIEROS	319	214	105	49,07%
Gastos financieros	204	238	(34)	-14,29%
Variación de provisiones de inversiones financieras				
Diferencias negativas de cambio	115	(24)	139	579,17%
RESULTADOS FINANCIEROS	(160)	(57)	(103)	-180,70%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	4	14	(10)	-71,43%
Amortización fondo comercio	(60)	(59)	(1)	1,69%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	98	231	(133)	-57,58%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	285	112	173	154,46%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	383	343	40	11,66%
Impuesto sobre beneficios	36	174	(138)	-79,31%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	347	169	178	105,33%
Resultado atribuido a la minoría	79	89	(10)	-11,24%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	268	80	188	235,00%
Cash Flow (Recursos generados)	414	324	90	27,78%
Cash flow Operativo	480	497	(17)	-3,42%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000
(No auditados)

Millones de euros

TELECOMUNICACIONES Y OTROS NEGOCIOS	2º TRIM 2001	2º TRIM 2000	Variación	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	110	54	56	103,70%
Importe neto de la cifra de negocios	87	32	55	171,88%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	17	0	17	N/A
Otros ingresos de explotación	6	22	(16)	-72,73%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	125	49	76	155,10%
Aprovisionamientos	68	21	47	223,81%
Compras de energía	6	13	(7)	-53,85%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	54	8	46	575,00%
Gastos de transporte de energía y otros externos	8	0	8	N/A
Gastos de personal	12	6	6	100,00%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	19	7	12	171,43%
Variación de las provisiones de tráfico	3	1	2	200,00%
Otros gastos de explotación	23	14	9	64,29%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	(15)	5	(20)	-400,00%
INGRESOS FINANCIEROS	3	4	(1)	-25,00%
Ingresos financieros	3	4	(1)	-25,00%
Diferencias positivas de cambio				
GASTOS FINANCIEROS	41	14	27	192,86%
Gastos financieros	31	4	27	675,00%
Variación de provisiones de inversiones financieras	2	10	(8)	-80,00%
Diferencias negativas de cambio	8	0	8	N/A
RESULTADOS FINANCIEROS	(38)	(10)	(28)	-280,00%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	(37)	4	(41)	-1025,00%
Amortización fondo comercio	(12)	(5)	(7)	140,00%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(102)	(6)	(96)	-1600,00%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	1	(4)	5	125,00%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(101)	(10)	(91)	-910,00%
Impuesto sobre beneficios	(33)	(2)	(31)	-1550,00%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(68)	(8)	(60)	-750,00%
Resultado atribuido a la minoría	1	2	(1)	-50,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(69)	(10)	(59)	-590,00%
Cash Flow (Recursos generados)	19	27	(8)	-29,63%
Cash flow Operativo	4	12	(8)	-66,67%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUADRO DE FINANCIACIÓN CONSOLIDADO
PARA LOS PERIODOS ACABADOS EL 30 DE JUNIO DE 2001 Y 2000
(No auditados)

Millones de euros

ORIGEN DE FONDOS	30.06.01	30.06.00	Variación	
Recursos procedentes de las operaciones	1.981	1.923	58	3,02%
Enajenación de inmovilizado	922	438	484	110,50%
Enajenación de acciones de la sociedad dominante	6		6	N/A
Cancelación o traspaso a corto de inmov. financiero	250	168	82	48,81%
Subvenciones de capital y otros ingresos a distribuir	106	91	15	16,48%
Variación neta de deuda	825	143	682	476,92%
Financiación acreedores a L/P	539		539	N/A
TOTAL ORIGENES	4.629	2.763	1.866	67,54%

APLICACIÓN DE FONDOS				
Inmovilizado material e inmaterial	867	789	78	9,89%
Inmovilizado financiero	1.152	282	870	308,51%
Dividendos de la sociedad dominante	433	395	38	9,62%
Adquisición participaciones en sociedades consolidadas	7	541	(534)	-98,71%
Reducciones de capital y dividendos atribuidos a minoritarios	96	293	(197)	-67,24%
Provisiones para riesgos y gastos	1.128	271	857	316,24%
TOTAL APLICACIONES	3.683	2.571	1.112	43,25%

INCREMENTO NETO DEL CAPITAL CIRCULANTE	946	192
DISMINUCIÓN NETA DEL CAPITAL CIRCULANTE		

BALANCE CONSOLIDADO POR LÍNEAS DE NEGOCIO A 30 DE JUNIO DE 2001
Millones de euros

	Generación	Distribución	Comercialización	Servicios	Telecomunicaciones y otros negocios	Internacional	Estructura Corporativa	Ajustes entre Actividades	Total Consolidado
Inmovilizaciones Inmateriales	40	93	13	47	174	99	9	11	486
Inmovilizaciones Materiales	8.500	6.698	23	99	663	14.601	86	502	31.172
Inmovilizaciones Financieras	605	1.178	5	83	1.159	1.659	20.318	-18.565	6.442
Fondo de Comercio de Consolidación	0	8	0	0	712	4.071	0	268	5.059
Gastos a distribuir en varios ejercicios	41	242	1	12	16	177	1.070	-876	683
Activo Circulante	1.644	1.371	443	79	496	2.513	1.738	-1.902	6.382
TOTAL ACTIVO	10.830	9.590	485	320	3.220	23.120	23.221	-20.562	50.224
Fondos Propios	4.010	1.495	8	69	827	4.077	8.203	-9.815	8.874
Socios Externos	0	0	0	0	59	4.346	0	-4	4.401
Diferencia Negativa de Consolidación	27	82	0	0	34	18	0	-137	25
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	120	801	0	23	30	199	2	-2	1.173
Provisiones para Riesgos y Gastos	1.461	2.034	8	146	57	553	376	11	4.646
Acreeedores a Largo Plazo	3.860	3.529	239	1	1.699	10.946	11.258	-8.795	22.736
Acreeedores a Corto Plazo	1.352	1.649	230	81	514	2.981	3.382	-1.820	8.426
TOTAL PASIVO	10.830	9.590	485	320	3.220	23.120	23.221	-20.562	50.224

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA POR LINEAS DE NEGOCIO A 30 DE JUNIO DE 2001

Miliones de euros

	Generación	Distribución	Comercialización	Servicios	Telecomunicaciones y otros negocios	Internacional	Estructura Corporativa	Ajustes entre Actividades	Total Consolidado
Cifra de negocio	1.883	2.325	545	107	168	2.558	366	-533	7.419
Otros ingresos de explotación	24	44	6	1	29	89	2	-13	182
Consumos	-717	-1.378	-381	10	-105	-992	-77	262	-3.378
Otros gastos externos	-170	-266	-163	-67	-56	-435	-44	278	-923
Gastos de personal	-180	-198	-9	-26	-22	-202	-31	1	-667
Dot. amortización + Variación de provisiones	-358	-163	-3	-12	-39	-350	-7	0	-932
Beneficio (pérdida) de explotación	482	364	-5	13	-25	668	209	-5	1.701
Resultados financieros netos	-97	-123	-5	-2	-66	-325	-97	5	-710
Rtdo. de participaciones consolidadas netas	0	0	0	0	-105	-116	5	0	-216
Resultados extraordinarios netos	-21	-28	1	-1	3	446	-71	0	329
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	364	213	-9	10	-193	673	46	0	1.104
Impuesto sobre beneficios	-123	-68	3	-3	76	-75	-1	0	-191
Resultado atribuido a socios externos	0	0	0	0	-2	-154	0	0	-156
RESULTADO DEL EJERCICIO NETO (*)	241	145	-6	7	-119	424	45	0	757

(*) Antes de la imputación de gastos financieros de la estructura corporativa a los negocios.

IX. DIVIDENDOS DISTRIBUIDOS DURANTE EL PERÍODO :

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

		% sobre Nominal	Euros por acción	Importe (miles de euros)
1. Acciones Ordinarias	3100	20,0	0,24	253.683
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

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

Anexo en la hoja siguiente (G-8b)

X. HECHOS SIGNIFICATIVOS (*)

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

Marcar con una "X" la casilla correspondiente, adjuntando en caso

(*) afirmativo anexo explicativo en el que se detalle la fecha de comunicación a la CNMV y a la SRVB.

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

Dividendo pagado el día 2 de enero de 2001, a cuenta del Ejercicio 2000

XI ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

DETALLE EN HOJAS APARTE

XI. ANEXO EXPLICATIVO DE HECHOS SIGNIFICATIVOS

REGISTROS CNMV

Relación de Comunicados	ENDESA S.A.
	Desde: 1/01/2001 Hasta: 25/07/2001

Número de Registro	Fecha de Registro	Contenido
30383	25/07/2001	Se remite información complementaria relativa a la adjudicación De Elettrogen, Sp.A.
10824	24/07/2001	Se comunica a los tenedores de Obligaciones 3/99, el tipo de Interés aplicable para el período comprendido entre el 23/07/01 y el 23/10/2001 es el 4,606%. Asimismo a los tenedores de Emisión Fecsa 7/92 el tipo interés aplicable para el período entre el 24/07/01 y el 24/01/02, es el 4,4375%.
30368	23/07/2001	El consorcio liderado por Endesa se adjudica la generadora italiana Elettrogen.
30166	11/07/2001	Se ha registrado en las oficinas de la CNMV el Informe Anual Correspondiente al año 2000, de la compañía Endesa, S.A., presentado en Securities and Exchange Commission.
29674	15/06/2001	Se presenta una oferta vinculante por Elettrogen en consorcio con el Banco Santander Central Hispano y la compañía italiana ASM Brescia SPA.
10501	14/06/2001	Se remiten textos de anuncios sobre el pago de cupón de diversas series de obligaciones.
29595	13/06/2001	Se comunica que se han recibido diez ofertas no vinculantes para la adquisición de la nueva Viesgo.
10485	12/06/2001	La Junta General de Accionistas de Endesa, celebrada el día 28/04/01, fijó el dividendo correspondiente a los resultados del ejercicio 2000 en 0,65 euros brutos por acción. Dado que el pasado 2/01/01 se pagó a cuenta de este dividendo la cantidad de 0,24 euros brutos por acción, a partir del día 2/07/01 la sociedad procederá al pago de un dividendo complementario de 0,41 euros brutos por acción.
10365	25/05/2001	La sociedad remite nota de prensa relativa a la puesta en servicio por Endesa de 1200 MW de nueva potencia en el sistema peninsular antes de agosto de 2003.
10361	24/05/2001	La sociedad remite nota de prensa sobre los activos eléctricos que la compañía pretende desinvertir en España.
28574	10/05/2001	Se comunica que el resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante fue de 384,377 millones de euros.

28383	03/05/2001	Se remiten los acuerdos adoptados por la Junta General de Accionistas celebrada el día 28 de abril.
24860	03/05/2001	Se comunica la adquisición de autocartera.
28328	30/04/2001	El Gobierno francés autoriza la compra, por parte de EDF, de las participaciones de Endesa Internacional en la distribuidora argentina Edenor.
28327	30/04/2001	El Consejo de Administración aprueba la venta, mediante concurso, de una empresa eléctrica que creará con 2.610 MW de potencia y más de 500.000 clientes.
10040	23/04/2001	En relación a la emisión de obligaciones 3/99 de Endesa, la sociedad comunica el tipo de interés aplicable para el período comprendido entre 23/04/01 y el 23/07/01.
28131	20/04/2001	El Consejo de Administración ha nombrado miembros de su Comisión Ejecutiva a los Consejeros D. Alberto Alonso Ureba y D. José Manuel Fernández Cuevas.
27755	02/04/2001	El Consejo de Administración del día 29/03/01 formula las Cuentas Anuales, adaptándolas a los dispuesto en la Orden del Ministerio de Economía de 28/03/01; lo que supone modificar las ya publicadas el día 28 de febrero.
09919	02/04/2001	Endesa adapta sus cuentas del Ejercicio 2000 a los nuevos criterios de contabilización de los Costes de Transición a la Competencia (CTC) establecidos por el Ministerio de Economía.
27741	30/03/2001	El Consejo de Administración acuerda convocar Junta General Ordinaria de Accionistas el día 27/04/01 en primera convocatoria, y el día 28/04/01 en segunda.
09910	30/03/2001	Se comunica que, a partir del día 18/05/01, se procederá al pago de intereses de la emisión 18/05/92, correspondiente al período 18/05/00 a 18/05/01, por importe bruto unitario de 16.467,73166 euros.
09878	22/03/2001	Se remite texto del anuncio sobre la fijación del tipo de interés de la 16ª emisión de obligaciones para el próximo período.
09814	15/03/2001	Se remite anuncio sobre el pago de cupón de la serie de obligaciones 3/99.
09805	13/03/2001	Se remite presentación sobre la compañía.
27066	08/03/2001	El Consejo de Administración acuerda el nombramiento como miembro de la Comisión Ejecutiva de la sociedad al Consejero D. Miguel Blesa de la Parra.
26916	28/02/2001	Se remiten resultados correspondientes al segundo semestre de 2000.
26853	26/02/2001	Endesa Internacional y Astra C.A.P.S.A., filial de Repsol-YPF, han llegado a un principio de acuerdo con EDF Internacional para la venta de la totalidad de la participaciones que ambas poseen en la distribuidora argentina Edenor.

26629	07/02/2001	El Consejo de Administración designa a D. Francisco Javier Ramos como nuevo Consejero de la sociedad.
26628	07/02/2001	Se comunica que D. Sebastián Martín-Retortillo ha cesado como Consejero de Endesa, S.A. y de su Comisión Ejecutiva.
09574	07/02/2001	Se remiten textos del anuncio sobre el pago de cupón de las series 16 y 19, de fecha de emisión 18/09/86 y 25/06/96 respectivamente, así como del pago correspondiente a la amortización de la serie 19.
09565	06/02/2001	Se remiten resultados de Enersis referentes al ejercicio 2000.
26597	05/02/2001	Los Consejos de Administración de Endesa e Iberdrola han tomado, por unanimidad, la decisión de desistir del Proyecto de Fusión.
26583	02/02/2001	El Consejo de Administración ha sido convocado para el día 5 de febrero, con el fin de resolver sobre la continuidad o no del proceso de concentración con Iberdrola.
26575	02/02/2001	La CNMV levanta, a las 15:30 h., la suspensión cautelar de la negociación de Endesa, acordada en esa misma mañana.
26573	02/02/2001	Endesa comunica que estudiará el texto de la Resolución del Consejo de Ministros sobre la concentración de Endesa e Iberdrola, cuando disponga de él. Así mismo informa sobre la reunión de su Consejo de Administración a la mayor brevedad.
26571	02/02/2001	La CNMV suspende cautelarmente la negociación de Endesa.
09501	24/01/2001	En relación a la emisión de obligaciones 3/99 de Endesa, la sociedad comunica el tipo de interés aplicable para el período comprendido entre 23/01/01 y el 23/04/01.

XII. INFORME ESPECIAL DE LOS AUDITORES

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

NO PROCEDE