

**GENERAL**

**AVANCE TRIMESTRAL DE RESULTADOS CORRESPONDIENTE AL:**

**TRIMESTRE**

**TERCERO**

**AÑO**

**1999**

**Denominación Social:**  
ENDESA, S.A.

**Domicilio Social:**  
PRÍNCIPE DE VERGARA, 187 - 28002 - MADRID

**Personas que asumen la responsabilidad de esta información, cargos que ocupan e identificación de los poderes o facultades en virtud de los cuales ostentan la representación de la sociedad:**

D. José Luis Palomo Álvarez, Director Económico Financiero que actúa en uso de las facultades conferidas a su favor ante el Notario del Ilustre Colegio de Madrid, D. Santiago Rubio Liniers, en fecha 7/11/1991.

**Firma:**

**A) AVANCE TRIMESTRAL DE RESULTADOS**

Uds.:Millones de Pesetas

		INDIVIDUAL		CONSOLIDADO	
		Ejercicio Actual	Ejercicio Anterior	Ejercicio Actual	Ejercicio Anterior
<b>IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO (1)</b>	0800	772.821	220.384	1.610.675	789.748
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	1040	135.000	97.203	213.394	204.443
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS</b>	1044	110.179	98.570	127.483	149.914
<b>Resultado atribuido a Socios Externos</b>	2050			21.464	-22.776
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE</b>	2060			148.947	127.138
<b>CAPITAL SUSCRITO</b>	0500	211.750	190.962		
<b>NUMERO MEDIO DE PERSONAS EMPLEADAS</b>	3000	3.613	4.388	35.556	21.779

**B) EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS**

(Aunque de forma resumida debido al carácter sintético de esta información trimestral, los comentarios a incluir dentro de este apartado, deberán permitir a los inversores formarse una opinión suficiente acerca de la actividad desarrollada por la empresa y los resultados obtenidos durante el período cubierto por esta información trimestral, así como de su situación financiera y patrimonial y otros datos esenciales sobre la marcha general de los asuntos de la sociedad).

**COMENTARIO EN HOJA ANEXA**

## **B) EVOLUCIÓN DE LOS NEGOCIOS**

### **ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES**

El resultado del Grupo ENDESA al 30 de septiembre de 1999 ascendió a 148.947 millones de pesetas, lo que representa un aumento del 17,2 % sobre el del mismo período del año anterior.

Este resultado supone un beneficio por acción de 140,7 pesetas, un 11,9 % mayor que el del mismo período de 1998.

Por lo que se refiere específicamente al tercer trimestre, el resultado ha ascendido a 49.182 millones de pesetas, un 14% superior al del mismo trimestre de 1998

Las cuentas de los tres primeros trimestres recogen, al igual que ocurrió con las presentadas a 30 de junio, dos hechos muy significativos para el Grupo ENDESA que se han producido este año:

- La fusión con las sociedades filiales eléctricas en España, que tiene efectos contables desde el 1 de enero de 1999.
- La toma de una participación complementaria del 32% en el Grupo ENERSIS, hasta alcanzar el 64% del mismo, lo que ha supuesto su consolidación por integración global dentro del Grupo ENDESA. Las cuentas del Grupo ENERSIS se integran desde el 1 de enero de 1999, si bien el epígrafe "Resultado atribuido a la minoría" de la cuenta de pérdidas y ganancias recoge el efecto de los distintos porcentajes de participación que el Grupo ENDESA ha tenido en ENERSIS y en ENDESA Chile a lo largo del año.

Por lo que se refiere a los resultados, es necesario destacar dos hechos positivos:

- La mejora del resultado de explotación del negocio nacional, que se ha incrementado un 8,1% en el tercer trimestre respecto del mismo trimestre de 1998 y un 10,2% en el acumulado del año, lo que confirma la capacidad del Grupo ENDESA para superar los retos de la liberalización.
- Las pérdidas del negocio internacional a 30 de septiembre de 1999, que ascienden a 18.434 millones de pesetas, cifra muy similar a las que se registraron a 30 de junio, que fueron de 18.290 millones de pesetas. Ello significa que el resultado del tercer trimestre ha sido equilibrado, lo que ha supuesto una mejora muy significativa. De hecho, el resultado del negocio internacional del tercer trimestre, antes de impuestos y de minoritarios, ha sido positivo por 6.469 millones de pesetas.

Esto ha sido posible gracias fundamentalmente a las operaciones "forward" de cobertura del riesgo de cambio contratadas por ENERSIS tras el incremento de la participación de ENDESA en esta sociedad, que han permitido compensar las diferencias negativas de cambio producidas por la

devaluación del peso chileno respecto del dólar, que fueron la principal causa de las pérdidas del primer semestre de 1999. Cabe también señalar que todavía no se han reflejado en las cuentas del negocio internacional los efectos de la superación de la sequía en Chile ni los que se derivarán de la aplicación del Proyecto Génesis, presentado por ENDESA a los mercados el pasado 29 de octubre.

### Presentación de la información

La incorporación de ENERSIS ha cambiado de forma muy significativa los estados financieros del Grupo ENDESA, como consecuencia del importante incremento al que da lugar en todos los epígrafes del balance y cuenta de resultados por el cambio en la dimensión del Grupo. Esto dificulta considerablemente su comparación con los datos del ejercicio anterior.

Por este motivo, a efectos comparativos, se incluye a continuación un resumen de la cuenta de resultados consolidada, figurando, en un caso, con Grupo ENERSIS por puesta en equivalencia y, en otro, con Grupo Enersis por integración global, a fin de facilitar la comparación con el año anterior, sobre todo en lo que se refiere a la evolución del negocio nacional.

Asimismo, como complemento a la información segregada por actividades que el Grupo ENDESA viene presentando desde el 31 de diciembre de 1998, se facilita una segregación más simple, que distingue únicamente entre actividad nacional e internacional, agrupando en la actividad nacional la generación, la distribución, la comercialización y la diversificación.

Por último, además de los resultados acumulados, se presentan y analizan los resultados del tercer trimestre de 1999 y su comparación, en las bases anteriormente señaladas, con los del mismo trimestre de 1998.

### **Resumen de las principales magnitudes**

#### *1. Acumulado al 30/9/99*

<b>PROFORMA</b>			<b>Millones de pesetas</b>	<b>Con Grupo ENERSIS</b>		
<b>Con Grupo ENERSIS por puesta en equivalencia</b>				<b>por integración global</b>		
<b>1999</b>	<b>1998</b>	<b>% Variación</b>		<b>1999</b>	<b>1998</b>	<b>% Variación</b>
723.421	696.384	3,9	Ventas netas	1.092.355	696.384	56,8
389.278	373.648	4,2	EBITDA	561.021	373.648	50,2
248.062	225.047	10,2	Resultado de explotación	346.645	225.047	54,0
148.947	127.138	17,2	Resultado neto	148.947	127.138	17,2
140,7	125,7	11,9	Resultado por acción	140,7	125,7	11,9
494.795	357.207	38,5	Cash Flow	600.634	357.207	68,2

## 2. Tercer trimestre de 1999

### PROFORMA

Con Grupo ENERSIS por puesta en equivalencia			Millones de pesetas	Con Grupo ENERSIS por integración global		
1999	1998	% Variación		1999	1998	% Variación
247.038	236.704	4,4	Ventas netas	375.912	236.704	58,8
134.934	122.709	10,0	EBITDA	190.913	122.709	55,6
84.992	78.603	8,1	Resultado de explotación	115.591	78.603	47,1
49.182	43.142	14,0	Resultado neto	49.182	43.142	14,0
46,5	45,2	2,8	Resultado por acción	46,5	45,2	2,8
118.829	122.895	(3,3)	Cash Flow	178.841	122.895	45,5

### Principales acontecimientos del trimestre

- El 16 de julio de 1999 se materializó la fusión de ENDESA con sus filiales eléctricas nacionales, lo que ha supuesto una ampliación de capital de 103.944.494 acciones por un valor nominal de 20.788 millones de pesetas, con una prima de emisión de acciones de 228.959 millones de pesetas. Esta ampliación supone un 10,89% del anterior capital.
- Se ha puesto en marcha la construcción de dos centrales de ciclo combinado, una en San Roque y otra en Sant Adriá del Besos, de 400 MW de potencia unitaria. Cada una de estas centrales se construye junto con otra de Gas Natural, S.A. en el mismo emplazamiento. La inversión estimada por parte de ENDESA asciende a 50.000 millones de pesetas. Está previsto que comience a funcionar una en el último trimestre del 2001 y otra en el primero del 2002.
- La SEPI ha procedido a la privatización de Red Eléctrica, lo que, de acuerdo con las condiciones de la venta de las acciones de esta sociedad realizada por el Grupo ENDESA a la SEPI en 1997 y 1998, ha supuesto una plusvalía adicional de 19.806 millones de pesetas para el Grupo.
- Durante el tercer trimestre, se ha completado la elaboración del Proyecto Génesis, que prevé una disminución de 635 millones de dólares anuales en los costes de las filiales latinoamericanas y de 210 millones de dólares en las inversiones de reposición, alcanzables en el año 2003.

A la vez que se diseñaba este Proyecto, se ha avanzado en algunas de las medidas que lo integran, fundamentalmente en las siguientes:

- a) Se ha renegociado deuda prepagable de Enersis por importe de 3.500 millones de dólares, lo que supone un ahorro de costes financieros de 75 millones de dólares anuales.
- b) Se ha iniciado el proceso de desinversión de Aguas Cordillera, que actualmente se encuentra pendiente de las autoridades chilenas de la competencia.
- c) Se ha puesto en marcha el proceso de separación de las actividades de ingeniería de la Inmobiliaria Manso de Velasco.

- d) Se ha reducido la plantilla del Grupo ENERSIS en 933 personas entre el 30 de junio y el 30 de septiembre de 1999.
- En la actividad de diversificación, los hechos más significativos durante el tercer trimestre han sido los siguientes:
  - a) Se ha adquirido el 10% de Menta (Cable i Televisió de Catalunya) a Cableuropa y, a su vez, Cableuropa ha comprado las participaciones que el Grupo ENDESA poseía en Santander de Cable, Sevilla Sistemas de Cable y Jerez de Cable.
  - b) Se han puesto en marcha 100 nuevos MW en parques eólicos, saltos minihidráulicos e instalaciones de cogeneración.
  - c) Se ha adjudicado a ENDESA Diversificación el proyecto de Asistencia técnica y explotación de la planta desaladora de Carboneras por 25 años. Esta planta producirá en una primera fase 120.000 m<sup>3</sup>/día y está previsto que esta cifra de producción se duplique en una segunda fase.

## Análisis de Resultados

### **1. Resultado de Explotación**

El resultado de explotación al 30 de septiembre de 1999 ha ascendido a 346.645 millones de pesetas, un 54% superior al del mismo período del año anterior. En el tercer trimestre, el resultado de explotación alcanzó los 115.591 millones de pesetas con un incremento del 47,1% sobre el del tercer trimestre de 1998

Del resultado de explotación, 248.062 millones de pesetas corresponden al negocio nacional y 98.583 millones de pesetas al negocio internacional.

#### a) Actividad Nacional

El resultado de explotación del negocio nacional se ha incrementado un 8,1% en el tercer trimestre y un 10,2% en el acumulado del año. Por lo que se refiere al cash flow operativo, se ha incrementado un 10% en el tercer trimestre y en un 4,2% en el acumulado del año, en ambos casos respecto del mismo período del año anterior.

La demanda nacional de energía eléctrica se ha incrementado un 8,5% en el tercer trimestre del año respecto al mismo trimestre del ejercicio anterior, con lo que el aumento para el conjunto del año se sitúa en un 7,5%.

Como muestra el cuadro adjunto, la energía distribuida por el Grupo ENDESA al mercado ha tenido un aumento similar al de la demanda, mientras que el aumento de la producción ha sido inferior, debido al incremento del 23,3% que ha experimentado, a lo largo de la parte transcurrida del año, la energía generada por los autoprodutores y al incremento del 58,8% que se ha producido en el saldo importador de los intercambios internacionales. Los principales datos operativos del negocio eléctrico nacional son los siguientes:

	3º trimestre		Acumulado	
	1999	% variación	1999	% variación
Energía producida (GWh)	23.797	0,2	69.478	5,9
Energía distribuida (GWh)	20.623	7,3	59.064	7,5

La estructura de generación del Grupo ENDESA en España y la total del sector en el tercer trimestre de 1998 y 1999, así como la acumulada en los nueve primeros meses del año han sido las siguientes:

En %	Tercer trimestre				Acumulado anual			
	Grupo ENDESA		Total sector		Grupo ENDESA		Total sector	
	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998
Nuclear	29,0	29,3	34,2	36,6	29,2	32,1	32,7	36,2
Carbón	49,6	49,1	44,8	40,4	49,2	44,0	44,1	34,7
Hidráulica	9,5	8,9	11,2	15,2	11,0	14,3	12,9	23,5
Fuel Gas	11,9	12,7	9,8	7,8	10,6	9,6	10,3	5,6
	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Por otra parte, dentro del cada vez más importante mercado liberalizado, el Grupo ENDESA ha vendido en el tercer trimestre de 1999 un total de 3.562 GWh, con lo que el acumulado anual se sitúa en 8.167 GWh, cifra que supone un 44,8% de cuota en este mercado.

El buen comportamiento de los parámetros operativos, tanto en generación como en distribución y comercialización, ha hecho posible un incremento de los ingresos en 1999, a pesar de la reducción del 2,5% de la tarifa eléctrica desde el 1 de enero de 1999, de la reducción adicional del 1,5% para las tarifas domésticas decretada a partir de abril y del fuerte incremento del número de los clientes que pueden elegir suministrador que se ha registrado a lo largo de este ejercicio.

Las ventas netas de las compras de energía (único parámetro comparable, teniendo en cuenta el cambio de criterio contable realizado el 1 de enero de 1999, como consecuencia de una modificación de la normativa fiscal) han ascendido a 247.038 millones de pesetas en el tercer trimestre y a 723.421 millones en el acumulado al 30 de septiembre, con un incremento del 4,4% y del 3,9%, respectivamente, sobre el mismo período del ejercicio anterior.

Esta mejora en los ingresos se ha visto parcialmente compensada por un aumento en los costes de combustible del 20,3% en el tercer trimestre de 1999 y del 19,8% en el acumulado del año, como consecuencia de la mayor producción global y de la mayor utilización de las centrales térmicas por la menor hidráulicidad del año.

- **Reducción de costes**

El resto de los gastos de explotación, excluidas las provisiones y amortizaciones, ha disminuido en 5.543 millones de pesetas en el tercer trimestre respecto del mismo período del ejercicio anterior, lo que significa una

reducción del 7,4%. En el acumulado del año, esta reducción ha sido de 11.468 millones de pesetas, lo que equivale a un 5,1% de los gastos de 1998.

Esta reducción de costes procede de los gastos de personal y del resto de los gastos sujetos al Plan de Reducción de Costes puesto en marcha por el Grupo ENDESA en 1997. Para analizar la marcha de estas partidas, es necesario deducir el efecto de los costes de explotación de 1999 debidos a acontecimientos extraordinarios, como la fusión de ENDESA con sus filiales, el pago de la prima de asistencia a la Junta de Accionistas y la adquisición de mayores participaciones en ENERSIS y de ésta en ENDESA Chile.

Considerando estos efectos, la disminución de los gastos de explotación sujetos al Plan de Reducción de Costes ha ascendido, en los nueve primeros meses de 1999, a 12.583 millones de pesetas en relación con el mismo período de 1998, lo que representa un 5,5% respecto de 1998.

La reducción de los gastos de personal ha sido posible gracias a una disminución de plantilla de 1.205 personas entre el 30/9/98 y el 30/9/99 (de las cuales, 789 personas desde el 1 de enero), con lo que la plantilla actual del Grupo en España se sitúa en 18.690 personas.

De esta forma, los gastos de explotación sujetos al Plan de Reducción de Costes han disminuido desde el 1 de enero de 1997 en 60.000 millones de pesetas, un 45% del objetivo de 134.000 millones de pesetas marcado en la última revisión de dicho Plan realizada en este año, porcentaje superior al 39% de tiempo transcurrido del horizonte del Plan. En condiciones de homogeneidad con el año 1996 la reducción de costes alcanzaría el 55,3% del objetivo del plan.

#### b) Negocio internacional

El margen de explotación del negocio internacional ha ascendido a 32.434 millones de pesetas en el tercer trimestre de 1999, con un acumulado anual de 98.583 millones de pesetas.

Este margen se ha visto afectado de forma muy significativa por la sequía registrada a lo largo de los primeros meses del año en Chile, ya que, aunque las condiciones hidráulicas a partir del mes de septiembre están siendo normales, esta mejora no se ha visto aún reflejada en los resultados al 30 de septiembre. El efecto de la sequía sobre los resultados de ENDESA Chile podría cuantificarse, para los nueve primeros meses de 1999, en una reducción de los ingresos del orden de 7.000 millones de pesetas y un aumento de los costes de combustible de 11.500 millones de pesetas.

A continuación, se recogen los principales datos físicos de la actividad del Grupo en América Latina agrupados por países.

#### • Generación

La producción del Grupo en los cinco países iberoamericanos que se citan ha ascendido a 29.954 GWh hasta el 30 de septiembre de 1999 de acuerdo con el siguiente desglose:

	Acumulado 30/9/99	Variación con 1998
Chile	10.160	9,9
Colombia	8.206	-4,1
Argentina	6.542	32,9
Brasil	2.312	14,8
Perú	2.734	7,9
<b>TOTAL</b>	<b>29.954</b>	<b>9,8</b>

#### • Distribución

La energía distribuida por las empresas del Grupo en los cinco países iberoamericanos mencionados ha ascendido a 34.207 GWh hasta el 30 de septiembre de 1999, de acuerdo con el siguiente desglose:

	Acumulado 30/9/99	% Variación con 1998
Chile	7.094	1,8
Colombia	5.703	-5,5
Argentina	9.024	4,7
Brasil	9.831	6,4
Perú	2.555	0,1
<b>TOTAL</b>	<b>34.207</b>	<b>2,4</b>

En función de los parámetros anteriormente expuestos, los resultados de explotación, agrupados por países y por negocios, son los siguientes:

<b>GENERACIÓN</b>			
<b>Resultado de explotación</b>			
País	3º trimestre	Acumulado	Inmovilizado
Chile	(5.504)	(7.692)	562.984
Colombia	2.976	9.757	324.306
Argentina	1.909	8.221	251.168
Brasil	1.919	5.781	57.677
Perú	3.320	8.267	153.840
<b>TOTAL</b>	<b>4.620</b>	<b>24.334</b>	<b>1.349.975</b>

<b>DISTRIBUCIÓN Y OTROS</b>			
<b>Resultado de explotación</b>			
País	3º trimestre	Acumulado	Inmovilizado
Chile	9.188	25.913	312.671
Colombia	3.029	5.435	215.411
Argentina	4.438	16.754	196.357
Brasil	8.425	19.850	146.094
Perú	2.734	6.297	77.020
<b>TOTAL</b>	<b>27.814</b>	<b>74.249</b>	<b>947.553</b>

#### c) Diversificación

Los resultados aportados por las empresas de diversificación al 30 de septiembre de 1999, antes de la amortización del fondo de comercio, alcanzan los 14.035 millones de pesetas, según el siguiente detalle:

	Millones de pta
Telecomunicaciones	(274)
Agua	1.279
Gas	2.414
Cogeneración y renovables	2.274



Las pérdidas en telecomunicaciones se deben principalmente a AMENA, que ha comenzado a operar en este año y que tenía previstas pérdidas en sus primeros ejercicios de operación. La marcha operativa de la compañía puede considerarse muy positiva con 550.000 clientes al 30 de septiembre de 1999 con una cuota de mercado de nuevas altas del 17% en septiembre y del 12% en el acumulado del año.

Por su parte RETEVISION cuenta al 30 de septiembre con 2.810.000 líneas lo que supone el 15% del total de líneas y 320.000 clientes de Internet con una cuota del 25% del mercado.

## 2. Resultados financieros

La deuda neta alcanza, a 30 de septiembre de 1999, los 3.446.478 millones de pesetas, con un incremento de 1.725.194 millones de pesetas respecto del cierre del ejercicio anterior. De esta deuda, 1.625.845 millones de pesetas financian el negocio nacional y 1.820.633 millones de pesetas financian el negocio internacional.

Los resultados financieros al 30 de septiembre de 1999 son negativos por 24.997 millones de pesetas, con una mejora de 2.247 millones de pesetas respecto del mismo período del ejercicio anterior. Depurados del efecto sobre los mismos de las plusvalías, (147.195 millones de pesetas en 1999 y 38.191 millones en 1998), experimentan una variación negativa respecto del ejercicio anterior por importe de 106.757 millones de pesetas, como consecuencia fundamentalmente del aumento de 87.937 millones de pesetas en los gastos financieros netos de los ingresos y de unas diferencias de cambio negativas netas de 25.610 millones de pesetas.

El aumento en los gastos financieros netos de ingresos financieros de 87.937 millones de pesetas anteriormente mencionado responde al siguiente desglose:

- a) La deuda incorporada por el Grupo ENERSIS, que, sin considerar la financiación facilitada por ENDESA para la adquisición de Endesa Chile, asciende al 30 de septiembre de 1999 a 1.302.512 millones de pesetas, con un tipo de interés medio del 6,22% después de la renegociación de la deuda que se formalizó a lo largo del mes de agosto, ha supuesto un aumento de los gastos financieros de 76.426 millones de pesetas.
- b) La disminución del tipo medio de la deuda del Grupo ENDESA en España así como del holding ENDESA Internacional, que ha pasado del 5,08% en los primeros nueve meses de 1998 al 4,08% en el mismo período de 1999, ha representado un ahorro de gastos financieros de 11.482 millones de pesetas
- c) El incremento de la deuda en ENDESA y en el holding ENDESA Internacional, que ha sido de 422.682 millones de pesetas respecto al 31 de diciembre de 1998, ha supuesto un incremento de los gastos financieros de 14.182 millones de pesetas. De este incremento de deuda, 320.985 millones

de pesetas corresponden a la financiación del préstamo concedido a ENERSIS para la adquisición de hasta un 60% de ENDESA Chile.

- d) Como consecuencia de las mayores provisiones por pensiones y expedientes de regulación de empleo, los gastos financieros contabilizados por el devengo financiero de estos compromisos se han incrementado en 8.811 millones de pesetas.

Por otra parte, las diferencias de cambio producidas por la parte de la deuda en dólares que está asignada a inversiones en países cuya moneda no presenta una correlación histórica con el dólar suficiente para considerarla contablemente como deuda de cobertura, han ascendido a 100.858 millones de pesetas.

De estas diferencias negativas de cambio, 92.916 millones de pesetas corresponden al negocio internacional. A este respecto, es necesario mencionar que las cuentas de las filiales latinoamericanas utilizadas para la consolidación del Grupo ENDESA han sido elaboradas de acuerdo con los principios contables españoles, que son mucho más rígidos en cuanto a la consideración de deuda de cobertura que los principios contables chilenos, lo que produce una mayor imputación a resultados de las diferencias de cambio negativas.

Estas diferencias de cambio negativas se han visto parcialmente compensadas por 75.248 millones de pesetas de diferencias positivas de cambio derivadas de depósitos en dólares y de las operaciones "forward" de cobertura de deuda contratadas por el Grupo ENERSIS tras la toma por parte de ENDESA de hasta el 64% del mismo.

Estas operaciones "forward" han permitido compensar en el tercer trimestre las diferencias de cambio negativas, con lo que ha sido posible equilibrar los resultados de la actividad internacional en este período.

### **3. Amortización del Fondo de Comercio**

La amortización del fondo de comercio en el tercer trimestre ha ascendido a 11.209 millones de pesetas con lo que la dotación acumulada en el año ha alcanzado los 26.305 millones de pesetas.

De este importe 3.550 millones de pesetas corresponden a la actividad de diversificación en España y 22.755 millones de pesetas al área internacional.

De este último importe, 11.077 millones de pesetas corresponden a la amortización de los fondos de comercio del Grupo ENERSIS y los 11.678 millones de pesetas restantes a la amortización de los fondos de comercio que ENDESA Internacional tiene en ENERSIS y en el resto de las participaciones directas.

#### 4. Resultados extraordinarios

El tercer trimestre de 1999 recoge 19.806 millones de pesetas de la plusvalía adicional obtenida de acuerdo con el precio de venta de la OPV de acciones de Red Eléctrica de España realizada por la SEPI.

Por otra parte, los resultados extraordinarios incluyen 88.516 millones de pesetas de dotaciones extraordinarias a provisiones ya incluidas en las cuentas al 30 de junio de 1999.

#### 5. Impuesto sobre sociedades

El gasto por impuesto sobre sociedades, que asciende a 85.911 millones de pesetas, corresponde a los impuestos del negocio nacional por 71.394 millones de pesetas, lo que representa un 29,6 % del resultado antes de impuestos, y 14.517 millones de pesetas al negocio internacional. El hecho de este negocio presente este gasto a pesar de la pérdida que registra antes de impuestos en el acumulado del año, se debe a la circunstancia de no haber podido utilizar una parte importante de los gastos financieros y diferencias de cambio negativas del Grupo ENERSIS como gastos deducibles, por hallarse registrados en sociedades que no pueden utilizar las pérdidas fiscales.

#### Información por líneas de negocio

Se muestran a continuación las principales magnitudes de la cuenta de resultados diferenciada por líneas de negocio, tanto para el acumulado al 30 de septiembre de 1999 como para el tercer trimestre de dicho año:

ACUMULADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 1999 (1)			
Millones de pta.	Ingresos (2)	Resultado de Explotación	Resultado neto después de impuestos
Generación	487.784	154.351	86.537
Distribución	640.334	76.502	26.431
Comercialización	61.052	6.587	4.289
Internacional	506.275	98.583	(18.434)
Diversificación	40.535	10.623	107.664

(1) No incluye el efecto neto de impuestos de los 88.516 millones de pesetas de provisiones extraordinarias dotadas

(2) Los ingresos de generación incluyen 85.746 millones de pesetas correspondientes a ventas internas a distribución de sociedades extrapeninsulares.

  

TERCER TRIMESTRE DE 1999			
Millones de pta.	Ingresos (3)	Resultado de Explotación	Resultado neto después de impuestos
Generación	170.602	48.316	28.275
Distribución	223.971	25.173	7.305
Comercialización	25.714	1.961	1.276
Internacional	159.409	32.434	(144)
Diversificación	19.081	7.709	12.470

(3) Los ingresos de generación incluyen 33.407 millones de pesetas correspondientes a ventas internas a distribución de sociedades extrapeninsulares.

## **Recursos generados e inversiones**

Los recursos generados en el tercer trimestre han ascendido a 178.841 millones de pesetas, un 45,5% superiores a los del mismo período del ejercicio anterior. De este importe, 118.829 millones de pesetas corresponden a recursos generados en el negocio nacional y 60.012 millones de pesetas al internacional.

Los recursos generados en los tres primeros trimestres del año alcanzan los 600.634 millones de pesetas, un 68,2% más que en 1998, con un desglose de 494.795 millones de pesetas en el negocio nacional y 105.839 millones en el internacional.

Las inversiones realizadas se detallan en el siguiente cuadro:

Millones de pesetas		
	3º trimestre	Acumulado
Materiales	73.429	199.793
Financieras	44.236	760.462
<b>Total</b>	<b>117.665</b>	<b>960.255</b>

Las inversiones materiales realizadas se desglosan del siguiente modo:

Millones de pesetas						
	3º trimestre			Acumulado		
	Nacional	Internacional	Total	Nacional	Internacional	Total
Generación	5.850	19.949	25.799	20.885	67.747	88.632
Distribución	15.449	19.462	34.911	41.009	32.407	73.416
Otros	3.797	8.922	12.719	9.976	27.769	37.745
<b>Total</b>	<b>25.096</b>	<b>48.333</b>	<b>73.429</b>	<b>71.870</b>	<b>127.923</b>	<b>199.793</b>

En las inversiones financieras, destaca la adquisición adicional de participación en Enersis y de ésta en ENDESA Chile por 557.443 millones de pesetas y la inversión de 29.022 millones de pesetas para la suscripción de acciones en la ampliación de capital en Repsol S.A. realizada en el tercer trimestre del año.

### **Efecto 2000**

El Grupo ENDESA ha venido desarrollando durante todo este año las acciones previstas en su Plan de Acción sobre el Efecto 2000 para todas sus instalaciones en España.

El avance en la certificación de la conformidad es, a 30 de septiembre, superior al 98%. Respecto de los elementos que aún restan por certificar, se ha comprobado que su adaptación está rigurosamente planificada, tanto desde el punto de vista temporal como económico, y no compromete en ningún caso el éxito del proyecto.

En este contexto, un reciente informe de la consultora GartnerGroup, que dispone de un sólido nivel de solvencia en este terreno, ha calificado al Grupo ENDESA como una de las entidades con un mayor grado de preparación en relación con el Efecto 2000.

Por otra parte, ENDESA ha continuado trabajando en el seno del Comité Eléctrico Nacional para el Efecto 2000, bajo la presidencia del Ministerio de Industria y con la participación del Operador del Mercado, Operador del Sistema (REE), CNSE, UNESA, Consejo de Seguridad Nuclear y resto de empresas del Sector. Dicho Comité tiene entre sus objetivos principales el seguimiento y supervisión de las acciones en marcha, y la elaboración del Plan de Contingencias del Sector Eléctrico Español (ya finalizado). Paralelamente, el Grupo ENDESA ha desarrollado su propio Plan de Contingencias siguiendo las directrices establecidas por el Comité Eléctrico.

Cabe subrayar también la realización de proyectos similares en las empresas participadas que dependen de las áreas de Internacional y Diversificación.

Con respecto al Grupo Enersis, es destacable el importante avance logrado a 30 de septiembre en el proceso de compatibilización con el Efecto 2000, con la práctica finalización de los trabajos de adaptación y de los Planes de Contingencia.

## **ENDESA, S.A.**

El resultado neto de ENDESA al 30 de septiembre de 1999 ha sido de 110.179 millones de pesetas, un 11,57 por 100 superior al de septiembre de 1998. Eliminando el efecto de la fusión al 16 de julio de 1999, la disminución sería del 40,34 por 100. El beneficio neto por acción acumulado asciende a 104,06 pesetas por acción, frente a las 103,24 pesetas por acción del mismo periodo del ejercicio anterior.

### **Ingresos y gastos de Explotación**

Los ingresos de explotación alcanzan un importe de 788.979 millones de pesetas aumentando un 249,17 por 100. Eliminando el efecto de la fusión comentado anteriormente, el incremento habría sido de 16,94 por 100. Este aumento es debido al incremento de las ventas de energía durante el período, fundamentalmente por la incorporación de los activos de generación nuclear de Sevillana en Almaraz I y II y los de Fecsa-Enher en Ascó I y II.

En cuanto a los gastos de explotación los aprovisionamientos han alcanzado un importe de 375.403 millones de pesetas. Eliminando el efecto de la fusión el aumento sería de un 13,33 por 100, debido fundamentalmente a las mayores compras de energía a Eneco y Nuclenor y al mayor consumo de carbón. Los gastos de personal se reducen en un 15,33 por 100, consecuencia de la disminución de la plantilla.

Por último, las amortizaciones sin el efecto de la fusión, han aumentado un 22,73 por 100, como consecuencia de la incorporación de los activos de generación nuclear comentados anteriormente, y de los gastos diferidos por transición a la competencia.

### **Ingresos y gastos financieros**

Los ingresos financieros alcanzan los 82.512 millones de pesetas aumentando un 3,44 por 100. Eliminando el efecto de la fusión, el aumento sería de un 4,46 por 100, ya que en la misma se han eliminado los correspondientes a los préstamos entre empresas del grupo fusionadas. Este aumento viene provocado principalmente por la plusvalía de la venta de RIYAL, S.L., Sociedad que poseía las acciones de CEPESA por 12.723 millones de pesetas y por el incremento de otros ingresos financieros

Los gastos financieros ascienden a 77.320 millones de pesetas. Eliminando el efecto de la fusión el incremento sería de un 137 por 100. Sin considerar el efecto de la dotación a planes de pensiones, prejubilaciones y diferencias de cambio, el incremento sería del 125,6 por 100, debido al aumento del endeudamiento retribuido.

### **Ingresos y gastos extraordinarios**

El tercer trimestre de 1999 recoge 19.806 millones de pesetas de la plusvalía adicional obtenida de acuerdo con el precio de venta de la OPV de acciones de Red Eléctrica de España realizada por la SEPI.

Los resultados extraordinarios negativos ascienden a 40.179 millones de pesetas fundamentalmente por el aumento de dotaciones a provisiones de inmovilizado financiero y para otras responsabilidades.

### **Cambios en la posición financiera**

El cash-flow del periodo ha sido de 292.360 millones de pesetas, un 60,40 por 100 superior al de septiembre de 1998. Eliminando el efecto de la fusión, se habría producido un descenso del 15,67 por 100.

Las inversiones en inmovilizado material han sido de 14.561 millones de pesetas, destacando las realizadas en centrales nucleares y en la C.T. de Teruel.

Se han producido disposiciones de deuda a largo plazo por 744.272 millones de pesetas, amortizándose 203.444 millones de pesetas de la misma.

En el proceso de fusión se han incorporado activos por 1.796.694 millones de pesetas y unos pasivos por 593.024 millones de pesetas.

### III. BASES DE PRESENTACION Y NORMAS DE VALORACION

(En la elaboración de los datos e informaciones de carácter financiero-contable incluidos en la presente información pública periódica, deberán aplicarse los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor para la elaboración de información de carácter financiero-contable a incorporar a las cuentas anuales y estados financieros intermedios correspondiente al sector al que pertenece la entidad. Si excepcionalmente no se hubieran aplicado a los datos e informaciones que se adjuntan los principios y criterios de contabilidad generalmente aceptados exigidos por la correspondiente normativa en vigor, este hecho deberá ser señalado y motivado suficientemente, debiendo explicarse la influencia que su no aplicación pudiera tener sobre el patrimonio, la situación financiera y los resultados de la empresa o su grupo consolidado. Adicionalmente, y con un alcance similar al anterior, deberán mencionarse y comentarse las modificaciones que, en su caso y en relación con las últimas cuentas anuales auditadas, puedan haberse producido en los criterios contables utilizados en la elaboración de las informaciones que se adjuntan. Si se han aplicado los mismos principios, criterios y políticas contables que en las últimas cuentas anuales, y si aquellos responden a lo previsto en la normativa contable en vigor que le sea de aplicación a la entidad, indíquese así expresamente).

En la elaboración de los datos e informaciones financiero-contables de la presente información pública, se han aplicado los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor.

La información correspondiente al ejercicio actual recoge los efectos de la fusión aprobada por la Junta General de Accionistas del día 28 de abril de 1999.

**NOTA:** en caso de ser insuficiente el espacio reservado en estos cuadros para las explicaciones solicitadas, la sociedad podrá adjuntar cuantas hojas adicionales considere necesarias.



**D). DIVIDENDOS DISTRIBUIDOS DURANTE EL PERIODO :**

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

		% sobre Nominal	Pesetas por acción	Importe (Millones de Pesetas)
1. Acciones Ordinarias	3100	44,00	88,00	84.023,00
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

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

El Dividendo aprobado en la Junta General de Accionistas de 28 de abril de 1999, ha sido de 84.023 millones de pesetas (88 pesetas por acción), de los cuales 30.510 millones de pesetas (32 pesetas por acción) se habían entregado a cuenta.

**E) HECHOS SIGNIFICATIVOS (\*)**

	SI	NO	
1. Adquisiciones o transmisiones de participaciones en el capital de sociedades cotizadas en bolsa determinantes de la obligación de comunicar complementada en el art. 53 de la LMV (5 por 100 y 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 regulación 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.

**F) ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS**

**DETALLE EN HOJA ANEXA**

**NOTA:** en caso de ser insuficiente el espacio reservado en estos cuadros para las explicaciones solicitadas, la sociedad podrá adjuntar cuantas hojas adicionales considere necesarias.

E) ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

**1. ADQUISICIONES O TRANSMISIONES DE PARTICIPACIONES:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
15-01-1999	14904
22-01-1999	15040
26-01-1999	15062
19-02-1999	15598
19-02-1999	15617
24-02-1999	15720
10-03-1999	15950
23-03-1999	16273
08-04-1999	16588
14-04-1999	16641
15-04-1999	16677
21-04-1999	16736
23-04-1999	16779
12-05-1999	17239

**2. ADQUISICIONES DE AUTOCARTERA:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
05-05-1999	22895
24-08-1999	44959

**3. OTROS AUMENTOS O DISMINUCIONES DE INMOVILIZADO:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
19-01-1999	14962

**5. EMISIONES, REEMBOLSOS O CANCELACIONES DE EMPRÉSTITOS:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
16-02-1999	15475

**6. CAMBIOS DEL CONSEJO U OTROS ÓRGANOS DE GOBIERNO:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
06-07-1999	18335

**14. OTROS HECHOS SIGNIFICATIVOS:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
01-02-1999	15164
04-02-1999	15243
25-02-1999	15732
26-02-1999	15773
08-03-1999	15895
08-03-1999	15896
11-03-1999	15955
15-03-1999	16028
23-03-1999	16276
25-03-1999	16355
25-03-1999	16356
25-03-1999	16357
25-03-1999	16360
31-03-1999	16447
15-04-1999	16678
19-04-1999	16706
20-04-1999	16735
27-04-1999	16831
30-04-1999	16977
12-05-1999	17240
02-06-1999	17665
04-06-1999	17741
13-07-1999	18426
16-07-1999	18510
16-07-1999	18518
13-09-1999	19136

**14. OTRAS COMUNICACIONES:**

**ANUNCIO DE PAGO DE CUPONES Y DIVIDENDOS:**

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
28-04-1999	3588
04-05-1999	3620
21-06-1999	4360
14-10-1999	5642

AVANCE DE RESULTADOS DE SOCIEDADES EMISORAS:

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
25-02-1999	15760
03-05-1999	17059
29-07-1999	18690

ANUNCIO CONVOCATORIAS Y ACUERDOS DE JUNTAS:

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
25-03-1999	16344
27-04-1999	16829
04-05-1999	17031
16-06-1999	17905
20-09-1999	19164

ANUNCIO CONVOCATORIAS Y ACUERDOS DE JUNTAS:

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
27-09-1999	19227

OTRAS COMUNICACIONES:

<u>FECHA DE REGISTRO</u>	<u>NÚMERO DE REGISTRO</u>
22-03-1999	3419
14-07-1999	4748
27-07-1999	4880
29-07-1999	5039
05-08-1999	5330
05-09-1999	5491
22-09-1999	5531
24-09-1999	5537
21-10-1999	5692
25-10-1999	5696
29-10-1999	5716
29-10-1999	5717