

## RESULTADO SEGUNDO SEMESTRE 1999 RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A.

### 1. PRINCIPALES MAGNITUDES

	31.12.99		31.12.98		99/98 (%)
	(MPTA)	(MEUROS)	(MPTA)	(MEUROS)	
<b>Cifra de Negocio</b>	90.368	543,12	89.247	536,39	1,3
<b>Beneficio Ordinario</b>	19.413	116,67	17.073	102,61	13,7
<b>Beneficio Neto</b>	12.501	75,13	11.536	69,33	8,4

Red Eléctrica ha obtenido en el ejercicio 1999 un **beneficio después de impuestos** de 12.501 MPTA, frente a los 11.536 MPTA del ejercicio anterior, lo que supone un crecimiento del 8,4 % , debido, fundamentalmente, al crecimiento del resultado de las operaciones corrientes que han ascendido a 19.413 MPTA con un crecimiento del 13,7 % respecto al año anterior.

La **cifra de negocio** es de 90.368 MPTA, tras incrementarse un 1,3% entre ambos periodos.

### 2. EVOLUCIÓN ECONÓMICO – FINANCIERA

**EL BENEFICIO DE EXPLOTACIÓN** obtenido en el ejercicio 1999, se cifra en 22.646 MPTA.

La **cifra de negocio** ha ascendido a 90.368 MPTA, lo que supone un incremento respecto a 1998 de un 1,3% y recoge, fundamentalmente, el incremento de los ingresos por transporte. Asimismo debe señalarse que en el cuarto trimestre de 1999, se ha producido la regularización de precios del contrato de suministro suscrito por RED ELECTRICA con ELECTRICITE DE FRANCE, habiéndose registrado una disminución en el importe de las ventas de energía con contrapartida equivalente en menores costes asociados.

Los **gastos de explotación** suponen 69.110 MPTA con un aumento respecto al mismo periodo del ejercicio anterior del 2%. Los gastos operativos, excluyendo las compras de energía y la amortización así como gastos de carácter excepcional fundamentalmente derivados de la salida a bolsa, han registrado una variación del 0,4%, con un comportamiento mejor respecto a la variación interanual del Índice de Precios al Consumo del mismo periodo (2,9%), que refleja las mejoras en eficiencia y en contención de costes realizados por la compañía.

En este apartado debe señalarse, que el número medio de personas empleadas por Red Eléctrica en el ejercicio es de 1.038 con una reducción del 3% respecto al ejercicio anterior. Se ha experimentado una disminución de un 4,3% en el personal afecto a las Actividades Eléctricas nacionales y se registra un incremento del 37% en el personal dedicado a la expansión de nuevos negocios.

**EL RESULTADO DE LAS OPERACIONES FINANCIERAS** ha alcanzado la cifra de 3.233 MPTA, lo que representa una mejora del 40,8% con relación al registrado en 1998 debido a la reducción experimentada en los gastos financieros por la bajada del coste de la deuda y por la reducción del endeudamiento.

**EL RESULTADO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS** ha sido de 19.413 MPTA con un crecimiento del 13,7 % respecto al año anterior, siendo su desglose por actividades el siguiente:

Actividad	MPTA.	%
Transporte y Operación del Sistema	17.810	92
Otras Actividades eléctricas	1.010	5
Otras Actividades no eléctricas (Telecomunicaciones)	593	3

**EL RESULTADO EXTRAORDINARIO** asciende a 31.12.99 a -326 MPTA que incluye, básicamente, el traspaso a resultados de ingresos a distribuir en varios ejercicios y a gastos del ejercicio por la dotación de provisiones.

Adicionalmente, debe tenerse en cuenta que los resultados extraordinarios del ejercicio 1998 recogen la plusvalía de 1.150 MPTA generada por la venta de la Compañía Operadora del Mercado Español de Electricidad (OMEL), constituida y privatizada por RED ELECTRICA en cumplimiento de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico.

**EL BENEFICIO DESPUES DE IMPUESTOS** del ejercicio 1999 asciende a 12.501 MPTA, frente a 11.536 MPTA del ejercicio 1998, lo que representa una mejora de 965 MPTA.

**EL CASH-FLOW ANTES DE IMPUESTOS** ascendió a 37.400 MPTA, cifra que supera en un 4,3% a la obtenida en el ejercicio precedente y supone el 40% de los ingresos totales y el 63,8% si se excluyen los ingresos procedentes de los contratos de importación y exportación de energía.

**LAS INVERSIONES** realizadas al mes de diciembre ascienden a 7.459 millones de pesetas; dichas inversiones forman parte del Plan de Inversiones que viene acometiendo RED ELECTRICA para la ampliación y mejora de la Red de Transporte.

**LA DEUDA FINANCIERA** se sitúa a 31.12.99 en 65.827 MPTA, siendo su estructura la siguiente:

	Moneda Nacional (MPTA)	Moneda Extranjera (MPTA)	Total
Empréstitos	21.017	-	21.017
Créditos a largo plazo	33.884	2.733	36.617
Pagarés y créditos a corto plazo	7.843	350	8.193
Total deuda financiera 31.12.99	62.744	3.083	65.827

### **3. ACONTECIMIENTOS DESTACABLES**

#### **Entrada en servicio de nuevas instalaciones**

Durante el ejercicio 1999, cabe destacar, la incorporación a la red de transporte de las siguientes instalaciones:

- En el sur de Extremadura, se ha ampliado la subestación de Balboa con la instalación de un módulo de transformación de 325 MVA y relación de transformación 400/220 Kv y la construcción de nuevas posiciones de transformación y línea para aumentar la fiabilidad eléctrica de la zona sur de Badajoz.
- En la zona de Levante, se ha ampliado la subestación de Rocamora, con dos nuevas posiciones a 400Kv, de transformación y acoplamiento que reforzará la red de transporte de la zona.

#### **Redesur**

Este ejercicio Red Eléctrica se adjudicó el Concurso Público para la entrega en concesión al sector privado del reforzamiento de los Sistemas Eléctricos del sur de Perú. Se trata de un contrato tipo de BOOT (construcción, propiedad, operación y transferencia) por 32 años. La construcción de las tres líneas a 220kv con una longitud total de 444 Km., y sus correspondientes 4 subestaciones en Socabaya, Moquegua, Tacna y Puno, se está desarrollando durante el ejercicio de acuerdo con las previsiones realizadas.

#### **Efecto 2000**

En el último trimestre del año, se concluyeron las tareas de revisión y adaptación al efecto 2000 de los equipos y sistemas susceptibles en principio de ser afectados por éste. Las pruebas de comprobación o compatibilidad fueron realizadas tanto en elementos considerados individualmente como de forma integrada, y se hizo especial hincapié en aquellos equipos y sistemas que podían resultar críticos para el suministro eléctrico.

También se alcanzó el 100% de compatibilidad en todos los equipos críticos de la Red de Telecomunicaciones de Red Eléctrica.

Como parte integrante del Plan de Contingencias del Sector Eléctrico se creó un Comité de emergencia del sector eléctrico para el efecto 2000, que tuvo su base de operaciones el Centro de Control Eléctrico (CECOEL) de Red Eléctrica, asegurando que el tránsito al año 2000 se produjera con total garantía de seguridad en el suministro eléctrico.

El coste para Red Eléctrica en el ejercicio 1999 del efecto 2000, ha sido de 305 MPTA, estando incorporado fundamentalmente a los gastos de mantenimiento y renovación de las instalaciones.

### **Pago dividendo a cuenta**

En el cuarto trimestre del año, se ha procedido un pago del dividendo a cuenta del ejercicio 1999, por un importe bruto de 0,15 euros por acción.

El objetivo de la compañía es maximizar en todo momento la rentabilidad de sus accionistas, mejorando la remuneración que obtuvieron en el ejercicio anterior por lo que el pay-out previsto se encuentra en el rango del 65-75%. En 1998, el pay-out fue de un 60% y se pago un total de 6.921 MPTA (aproximadamente 0,31 EUROS por acción teniendo en cuenta el split realizado en mayo de 1999).

#### 4. ANEXOS

#### CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS

	Millones de Pesetas		%	Millones de Euros	
	31.12.99	31.12.98		99/98	31.12.99
Importe Neto de la Cifra de Negocio	90.368	89.247	1,3	543,12	536,99
Otros Ingresos	1.388	1.039	33,6	8,34	6,24
Variación Existencias Productos Terminados y en Curso					
<b>VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION</b>	<b>91.756</b>	<b>90.286</b>	<b>1,6</b>	<b>551,46</b>	<b>542,63</b>
Compras netas	-35.496	-35.080	1,2	-213,34	-210,84
Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	-100	-93	7,5	-0,60	-0,56
Gastos Externos y de Explotación	-7.682	-7.304	5,2	-46,17	-43,90
<b>VALOR AÑADIDO AJUSTADO</b>	<b>48.478</b>	<b>47.809</b>	<b>1,4</b>	<b>291,36</b>	<b>287,34</b>
Otros Gastos e Ingresos					
Gastos de Personal	-9.164	-8.877	3,2	-55,08	-53,35
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION</b>	<b>39.314</b>	<b>38.932</b>	<b>1,0</b>	<b>236,28</b>	<b>233,99</b>

## BALANCE DE SITUACIÓN

<b>ACTIVO</b>	Millones de Pesetas		%	Millones de Euros	
	31.12.99	31.12.98		99/98	31.12.99
<b>ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS</b>					
Gastos de Establecimiento					
Inmovilizaciones Inmateriales	1.590	1.785	-10,9	9,56	10,73
Inmovilizaciones Materiales	220.360	230.505	-4,4	1324,39	1385,36
Inmovilizaciones Financieras	3.800	2.561	48,4	22,84	15,39
Acciones Propias a Largo Plazo					
Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	968	968	0,0	5,82	5,82
<b>INMOVILIZADO</b>	<b>226.718</b>	<b>235.819</b>	<b>-3,9</b>	<b>1362,60</b>	<b>1417,30</b>
<b>GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS</b>	<b>2.222</b>	<b>817</b>	<b>172,0</b>	<b>13,35</b>	<b>4,91</b>
<b>Accionistas por Desembolsos Exigidos</b>					
Existencias	568	618	-8,1	3,41	3,71
Deudores	17.508	25.312	-30,8	105,29	152,13
Inversiones Financieras Temporales	2.985	1.608	85,6	17,94	9,66
Acciones Propias a Corto Plazo					
Tesorería	87	36	141,7	0,52	0,22
Ajustes por Periodificación	152	263	-42,2	0,91	1,58
<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>21.300</b>	<b>27.837</b>	<b>-23,5</b>	<b>128,02</b>	<b>167,30</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>250.240</b>	<b>264.473</b>	<b>-5,4</b>	<b>1503,97</b>	<b>1589,51</b>
<b>PASIVO</b>					
Capital Suscrito	45.014	45.090	-0,2	270,54	271,00
Reservas	63.980	59.440	7,6	384,53	357,24
Resultados de Ejercicios Anteriores					
Resultado del Periodo	12.501	11.536	8,4	75,13	69,33
Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	-3.376				
<b>FONDOS PROPIOS</b>	<b>118.119</b>	<b>116.066</b>	<b>1,8</b>	<b>709,91</b>	<b>697,57</b>
<b>INGRESOS A DISTRIBUIR VARIOS EJERCICIOS</b>	<b>31.622</b>	<b>32.404</b>	<b>-2,4</b>	<b>190,05</b>	<b>194,75</b>
<b>PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS</b>	<b>4.041</b>	<b>2.589</b>	<b>56,1</b>	<b>24,29</b>	<b>15,56</b>
Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	21.018	26.018	-19,2	126,32	156,37
Deudas con Entidades de Crédito	36.617	41.277	-11,3	220,07	248,08
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas					
Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo					
Otras Deudas a Largo	7.624	7.322	4,1	45,82	44,01
<b>ACREEDORES A LARGO PLAZO</b>	<b>65.259</b>	<b>74.617</b>	<b>-12,5</b>	<b>392,21</b>	<b>448,46</b>
Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	430	791	-45,6	2,56	4,75
Deudas con Entidades de Crédito	9.349	14.985	-37,6	56,19	90,06
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas					
Acreedores Comerciales	7.240	8.674	-16,5	43,51	52,13
Otras Deudas a Corto	7.558	9.057	-16,6	45,42	54,43
Ajustes por Periodificación	6.622	5.290	25,2	39,80	31,79
<b>ACREEDORES A CORTO PLAZO</b>	<b>31.199</b>	<b>38.797</b>	<b>-19,6</b>	<b>187,51</b>	<b>233,17</b>
<b>PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO</b>					
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>250.240</b>	<b>264.473</b>	<b>-5,4</b>	<b>1503,97</b>	<b>1589,51</b>

El agrupamiento de los conceptos se corresponde con el de los informes presentados en la CNMV y en las Bolsas.