

## **RESULTADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2000**

**Los Resultados del ejercicio 2000 que se presentan, reafirman las siguientes fortalezas del Grupo Iberdrola:**

- **El complementario mix y la flexibilidad del parque generador permiten obtener significativas ventajas competitivas ante distintas coyunturas que pueden afectar al Mercado Mayorista de Generación en forma de variaciones ante demanda, hidraulicidad o precios de las materias primas.**
- **El valor intrínseco de las participaciones industriales incrementan la visibilidad y rentabilidad del Grupo Iberdrola, permitiendo su puesta en valor por los mercados cuando las condiciones así lo aconsejan.**
- **La sólida estructura financiera permite mantener un ritmo de expansión en nuevos negocios y zonas geográficas ante coyunturas cambiantes de los mercados de capitales.**

**Respecto a los Resultados puede destacarse:**

**El Beneficio Neto del Grupo Iberdrola asciende a 141.820 millones de pesetas lo que representa un incremento respecto al mismo periodo del año anterior del 16,7%. La cifra alcanzada supone el máximo histórico en esta rúbrica.**

**El Beneficio Bruto de la Explotación (EBITDA) asciende a 317.528 millones de pesetas (-0,1%). Los efectos derivados de la aplicación del RDL 2/2001 (-15.000 millones de pesetas) y de la O.M. de 21 de noviembre (-16.250 millones) referentes al tratamiento de los CTC's y del déficit de tarifa respectivamente, absorben el aumento porcentual alcanzado en esta magnitud hasta septiembre de 2000. De no haberse producido este cambio normativo, no homogéneo con los criterios del ejercicio 1999 y primeros nueve meses del presente ejercicio, el EBITDA se incrementaría en un 9,7%.**

**La aportación de las empresas consolidadas por puesta en equivalencia supone el 35% del Beneficio Neto, cifrándose su contribución en 50.250 millones de pesetas.**

**El Cash-flow<sup>(1)</sup> aumenta un 5,9% alcanzando 261.815 millones de pesetas.**

(1) Beneficio Neto+Amortizaciones + Provisiones+Amortización fondo de comercio - Activaciones ± Diferencias de valoración y cambio.

Las principales magnitudes de la cuenta de resultados son las que se describen a continuación:

<b>Euro (€)</b>			<b>Pesetas</b>			
<b>Millones</b>	<b>€/acción</b>	<b>s/99</b>		<b>Millones</b>	<b>Pta/acción</b>	<b>% s/99</b>
2.942,5	3,26	0,5%	<b>MARGEN BRUTO</b>	489.593	543,1	0,5%
1.908,4	2,05	-0,1%	<b>Bº BRUTO EXPLOTACIÓN (EBITDA)</b>	317.528	340,9	-0,1%
1.224,9	1,36	4,1%	<b>BENEFICIO EXPLOTACIÓN (EBIT)</b>	203.804	226,1	4,1%
1.093,4	1,21	15,3%	<b>BENEFICIO ORDINARIO</b>	181.934	201,8	15,3%
852,4	0,95	16,7%	<b>BENEFICIO NETO</b>	141.820	157,3	16,7%
1.573,5	1,75	5,9%	<b>CASH-FLOW (1)</b>	261.815	290,4	5,9%

(1) Beneficio Neto+Amortizaciones + Provisiones+Amortización fondo de comercio - Activaciones ± Diferencias de valoración y cambio.

## **1. - BALANCE ENERGÉTICO**

Del Balance Energético del Grupo Iberdrola, podemos destacar las siguientes consideraciones:

- El incremento de la producción hidráulica (+28,7%) unido a una activa gestión de las reservas de los embalses (nivel a 31 de diciembre: 67%).
- La alta disponibilidad de los grupos térmicos de origen nuclear, que se traduce en una mayor producción (+4,7%).
- La cuota en el Mercado Mayorista de electricidad ha sido del 27,1% frente al porcentaje medio del 27,6% correspondiente a la totalidad del ejercicio precedente.
- La demanda en el mercado de Iberdrola ha ascendido a 69.912 GWh lo que supone un aumento del +7,8% frente al ejercicio 1999.
- El número de clientes del mercado nacional de la Sociedad asciende a 8.766.460, significando un crecimiento del 2,4%.
- Respecto a la evolución del mercado liberalizado, hacer mención que hasta la fecha el número de clientes de Iberdrola en este mercado asciende a 7.035 con 11.489 puntos de suministro asociados a estos y con una cifra de energía suministrada de 20.267 GWh. Esto supone que los clientes con la consideración de elegibles alcanzaron el 29% del total de la energía facturada en el periodo.

El Balance de energía del período ha sido el siguiente:

	<b>GWh</b>	<b>s/99</b>
Producción hidráulica	13.085	28,7%
Producción Térmica Carbón	8.120	7,0%
Producción Térmica Fuel-Gas	4.268	-11,8%
Producción Térmica Nuclear	25.696	4,7%
<b>PRODUCCIÓN PROPIA (2)</b>	<b>51.169</b>	<b>8,5%</b>

(2) En términos homogéneos. No se considera el efecto de Soto de Ribera en 1T99.

	2000	1999
<b>NIVEL DE RESERVAS EMBALSES (al 31/12)</b>	66,5%	44,5%

	2000	1999
<b>INGRESO M. MAYORISTA Pta/KWh(31/12)</b>	7,25	6,48

	GWh	S/99
<b>DEMANDA</b>	69.912	7,8%
- Residencial	18.099	6,3%
- Industrial	32.044	10,5%
- Servicios	19.769	5,2%

	GWh	Número
<b>CLIENTES ELEGIBLES</b>	20.267	7.035

## **2. - RESULTADOS DEL PERIODO**

Por lo que respecta a la cuenta de Pérdidas y Ganancias del Grupo Consolidado se puede destacar lo siguiente:

- El **Beneficio de Explotación (EBIT)** se cifra en 203.804 millones de pesetas, que supone un aumento del 4,1%.
- El **Beneficio Ordinario** aumenta un 15,3%, siendo el principal factor que contribuye a ello la aportación creciente de las empresas consolidadas por puesta en equivalencia junto a la evolución del Beneficio de la Explotación antes mencionada.
- El **Beneficio Neto** se cifra en 141.820 millones de pesetas lo que representa una mejora del 16,7%.
- El **Beneficio por acción** asciende a 157,3 pesetas, siendo su incremento del 16,7% sobre el alcanzado a fin de 1.999.

**2.1- Beneficio de Explotación:** Cifrado en 203.804 millones de pesetas con un incremento del 4,1% respecto a 1999.

Su composición por magnitudes agregadas es la siguiente:

- El **Margen Bruto** (Cifra de Negocios menos Aprovisionamientos) cifra su incremento en el 0,5%, alcanzando una cifra acumulada de 489.593 millones de pesetas.

Su evolución es consecuencia fundamentalmente de los siguientes factores:

- La obtención de un ingreso de venta unitario en el mercado de generación de 7,25 Pta/KWh con relación a las 6,44 Pta/KWh del mismo periodo de 1999. Este ingreso unitario es un 17% superior al obtenido por la media de agentes del mercado.

Las cuotas por segmentos más significativos ha sido la siguiente:

Ingreso del Mercado Diario	27%
Ingresos por Garantía de Potencia	35%
Ingresos mercados SSCC y otros	48%

• La fortaleza del negocio de generación en términos operativos, excluyendo los cambios regulatorios acaecidos recientemente, explica su evolución respecto a 1999 por los siguientes aspectos:

- Mayores ingresos por ventas de energía al mercado de ofertas, que aumentan en 68.500 millones de pesetas, 52.500 millones de pesetas por efecto precio y 16.000 millones de pesetas por efecto volumen.

- Menores ingresos por garantía de potencia, de acuerdo con los recortes establecidos en su retribución, por importe de 15.800 millones de pesetas compensados parcialmente por unos mayores ingresos por servicios complementarios de 6.500 millones de pesetas.

- La menor producción térmica no compensa el mayor precio medio de combustible, aumentando los costes de esta rúbrica en casi 25.000 millones de pesetas respecto al mismo periodo del año anterior. No obstante, el competitivo mix y la flexibilidad del parque de generación da como resultado un coste unitario de producción de 1,65 Pta/KWh frente a las 1,3 Pta/KWh del ejercicio precedente aún cuando los costes de los combustibles derivados del petróleo han sufrido un incremento cercano al 103% en términos interanuales.

• El efecto positivo sobre la Cifra de Negocio del dinamismo en la demanda de energía para cliente final (+7,8%) aún considerando el efecto directo sobre la cifra de Ventas de la rebaja nominal de la tarifa en un 1,0% de acuerdo al RD 2066/1999 de 30 de diciembre.

• Asimismo, los cambios regulatorios producidos durante las últimas fechas han modificado sustancialmente el tratamiento contable de los Costes de Transición a la Competencia (CTC's) y han llevado al reconocimiento de un déficit de tarifa, que hasta el tercer trimestre tenía la consideración de cuenta a cobrar. Ambos efectos han modificado notablemente la evolución del Margen Bruto y, consecuentemente el resto de magnitudes operativas de los resultados del ejercicio 2000. Su desglose es el siguiente:

Costes de Transición a la Competencia (CTC'S). Cabe destacar que el cierre refleja el impacto del RDL2/2001. El cambio de criterio supone:

- Modificar el criterio de imputación de ingresos por retribución fija garantizada a la cuenta de resultados, pasando de un criterio de devengo a otro criterio de caja. Esto implica reconocer en 2000 unos menores ingresos por importe de 15.000 millones de pesetas aproximadamente.

- Modificar la senda de recuperación de ingresos de transito a la competencia, ampliando la misma hasta el año 2010.

Déficit de Tarifa: La aplicación de la O.M. de 21 de noviembre de 2000, supone el registro de menores ingresos como consecuencia del déficit de tarifa de los ingresos regulados por importe de -16.250 millones de pesetas aproximadamente.

A los menores ingresos por ambas modificaciones regulatorias les corresponden el siguiente devengo trimestral durante el ejercicio 2000:

Primer trimestre 2000:	2.800 Millones de pesetas.
Segundo trimestre 2000:	3.750 Millones de pesetas.
Tercer trimestre 2000:	15.400 Millones de pesetas.
Cuarto trimestre 2000:	9.300 Millones de pesetas.
<b>Total 2000:</b>	<b>31.250 Millones de pesetas.</b>

De no haberse producido este cambio normativo, no homogéneo con los criterios aplicados durante el ejercicio 1999 y primeros nueve meses de 2000, el **Margen Bruto** del ejercicio se incrementaría en un 7,0%.

• El **Beneficio Bruto de la Explotación** (EBITDA) se cifra en 317.528 millones de pesetas lo que supone prácticamente repetir las cifras de 1999 (-0,1%) y a su vez pone de manifiesto el efecto de los cambios en la Regulación arriba detallados. Asimismo, debe destacarse que el EBITDA que se presenta resultaría un 9,7% superior a 1999 de aplicarse los mismos principios seguidos durante el ejercicio 1999 y los primeros nueve meses del presente ejercicio.

A la evolución del Margen Bruto ya referida debe mencionarse como hecho destacable, la evolución de los Gastos Controlables de Explotación (Personal y Servicios Exteriores) que aumentan un 4,0%. Las razones de esta evolución durante el período son las siguientes:

### **1.- Gastos de personal:**

Los gastos de personal aumentan respecto al mismo periodo del año anterior, 1.493 millones de pesetas, un 1,4%.

El negocio eléctrico reduce en 1.100 millones de pesetas sus gastos de personal, como consecuencia del impacto de los planes de reestructuración llevados a cabo.

Por su parte, los nuevos negocios incorporados, básicamente a través de Iberinco, Iberdrola Energía e Iberdrola Sistemas, reflejan un incremento de 2.593 millones de pesetas. Esta cifra debe considerarse dentro del entorno de crecimiento de actividad que también tiene su reflejo en el incremento de la cifra de negocios.

### **2.- Servicios exteriores:**

Los servicios exteriores del Grupo Iberdrola correspondientes al cierre de diciembre de 2000 aumentan respecto al mismo periodo del año anterior en 5.200 millones de pesetas, un 8,6%. Este incremento se explica, básicamente por los siguientes motivos:

1.- El incremento de actividad de las empresas del grupo supone unos mayores gastos por servicios exteriores de aproximadamente 3,594 millones de pesetas. Tanto Iberinco, con 1.370 millones de pesetas de incremento, como Iberener, con 2.222 millones de pesetas encuentran en este capítulo una contrapartida al incremento de su cifra de negocios.

2.- Los negocios tradicionales aportan el resto del incremento, 1.382 millones de pesetas. Este incremento debe valorarse neto del aumento registrado en el epígrafe de otros ingresos de explotación, que incluye aproximadamente 1.783 millones de pesetas más por servicios prestados por Iberdrola a terceros.

• Las **amortizaciones** del período disminuyen un 5,9% como consecuencia de la entrada en vigor del RDL 2/2001 en el que se introducen modificaciones a la normativa anterior vigente en materia de costes de transición a la competencia. La definición de una nueva senda de recuperación de ingresos supone además, reconocer unos nuevos mínimos de saneamiento anuales. Este cambio de criterio ha supuesto en 2000 un menor saneamiento de activos en torno a 10.800 millones de pesetas respecto al realizado en 1999.

### **2.2- Resultado Financiero:** Su evolución ha sido la siguiente:

Los **Ingresos Financieros** ascienden a 11.236 millones de pesetas. A diciembre de 1999 se incluyeron 25.451 millones de pesetas correspondientes a las diferencias de cambio positivas realizadas en la operación del pago anticipado de las inversiones en telecomunicaciones brasileñas, lo que explica la disminución de esta partida durante el ejercicio 2000.

Los **Gastos Financieros** por intereses se cifran en 72.166 millones de pesetas. El aumento de esta partida en más de 19.200 millones de pesetas puede considerarse como efecto del mayor volumen de deuda y consecuencia del incremento de los tipos de interés en la zona Euro a partes iguales. El tipo medio por intereses se cifra en el 5,2% frente al 4,7% del ejercicio precedente.

Asimismo, hay que destacar la inclusión en el epígrafe de gastos financieros de 2000 de una provisión para inversiones financieras por importe de 5.262 millones de pesetas y que se corresponde con el ajuste del valor de la cartera de EDP a valor de mercado, como consecuencia de su salida del perímetro de consolidación, lo que a su vez ha significado una minoración de beneficios en la partida Resultado de sociedades por puesta en equivalencia.

**2.3- Resultado de sociedades por puesta en equivalencia:** Registra un beneficio de 50.250 millones de pesetas que contrasta con las pérdidas de 8.501 millones de pesetas del ejercicio precedente.

La contribución por sociedades es la siguiente:

	<b><u>Dic 2000</u></b>	<b><u>Dic 1999</u></b>
<b>Iberdrola Diversificación</b>	34.507	11.765
<b>Iberener (Negocio Internacional)</b>	7.222	-22.101
<b>Otras participaciones</b>	11.466	5.503
<b>Amz Fondo de Comercio</b>	-2.945	-3.668
<b>TOTAL</b>	<b>50.250</b>	<b>-8.501</b>

El Grupo Iberdrola Diversificación tiene el siguiente desglose:

	<b><u>Dic 2000</u></b>	<b><u>Dic 1999</u></b>
<b>Energía</b>	4.335	3.631
<b>Apex-2000</b>	6.638	5.167
<b>Corporación IBV</b>	34.372	8.320
<b>Resto</b>	-2.058	-68
<b>Impuestos y minoritarios</b>	-8.780	-5.285
<b>TOTAL</b>	<b>34.507</b>	<b>11.765</b>

Conviene destacar la inclusión en el resultado de Corporación IBV de las plusvalías obtenidas por la venta de la participación en Autopista Vasco Aragonesa, AUVACESA y las procedentes de la OPV del 30% de GAMESA. El Beneficio recurrente de Iberdrola Diversificación, esto es, sin incluir las ganancias de capital antes mencionadas, presentaría un crecimiento del 16%.

Así mismo, el Grupo Iberener (negocio internacional) presenta el siguiente desglose comparativo:

	<b><u>Dic 2000</u></b>	<b><u>Dic 1999</u></b>
<b>Resultado de los negocios (*)</b>	9.784	-19.251
<b>Amz Fondo de Comercio</b>	-2.562	-2.850
<b>TOTAL</b>	<b>7.222</b>	<b>-22.101</b>

(\*) Incluye Diferencias de valoración y cambio

**2.4-Beneficio ordinario:** Como agregación de las partidas mencionadas con anterioridad el Beneficio Ordinario alcanza los 181.934 millones de pesetas, un 15,3% superior a 1999.

**2.5-Resultados Extraordinarios:** Se cifran en 3.597 millones de pesetas procedentes principalmente de partidas relativas a indemnizaciones de seguros, venta de participaciones en Iberener e Inmovilizado, que comparan con los 14.254 millones de pesetas registrados durante 1999.

**2.6-Beneficio Neto:** El crecimiento del Beneficio Neto asciende al 16,7%, siendo su cuantía de 141.820 millones de pesetas, lo que supone un máximo histórico en esta rúbrica.

### **2.7-Resultados por Negocios:**

	GENERAC.	REDES	C. LIBRE	INTERNAC.	DIVERSIF.	CONSULT.	CABECERA
<b>Margen Bruto</b>	<b>234.543</b>	<b>213.967</b>	<b>5.625</b>	<b>8.423</b>		<b>7.948</b>	<b>19.042</b>
<b>Bº Bruto Explotación (EBITDA)</b>	<b>171.353</b>	<b>116.287</b>	<b>2.339</b>	<b>1.684</b>		<b>5.070</b>	<b>20.803</b>
<b>Bº Explotación (EBIT)</b>	<b>108.503</b>	<b>78.281</b>	<b>2.042</b>	<b>-302</b>		<b>2.975</b>	<b>12.305</b>
<b>Beneficio Ordinario</b>	<b>81.147</b>	<b>57.811</b>	<b>1.754</b>	<b>329</b>	<b>34.507</b>	<b>3.037</b>	<b>3.349</b>
<b>Beneficio Neto</b>	<b>51.937</b>	<b>37.986</b>	<b>1.136</b>	<b>6.202</b>	<b>34.507</b>	<b>2.041</b>	<b>8.011</b>

### **3. OTROS ASPECTOS**

- El **Cash-flow Generado**<sup>(1)</sup> (261.815 millones de pesetas) junto con el aumento de endeudamiento que se comenta con posterioridad, han sido aplicados, entre otras partidas, a la financiación de Inversiones tanto Materiales (78.849 millones de pesetas) como Financieras (205.026 millones de pesetas), al pago del dividendo con cargo a 1.999 por importe de 73.927 millones de pesetas y por último a partidas relacionadas con la variación circulante y otros, por aproximadamente 129.000 millones de pesetas.

- La **Inversión Material** del período anteriormente citada, se ha destinado en un 48% a Generación, en un 52% a Redes de transporte y Distribución.

- Las **Inversiones Financieras** referidas tienen como detalle más significativo el siguiente:

- **CELPE:** Con fecha 17 de febrero del 2000, adjudicación mediante concurso de la sociedad brasileña CELPE (Companhia Energética do Pernanbuco). La inversión directa del Grupo IBERDROLA asciende a 69.604 millones de pesetas. Con esta inversión, el consorcio en el que participa IBERDROLA resulta el principal distribuidor eléctrico de Brasil con más de 5,2 millones de clientes, lo que supone una cuota de mercado de 10,9% y una facturación aproximada de 1.075 millones de dólares.

- **Itapebí, Teleleste y Guaraniana:** Ampliación de capital en las sociedades indicadas por importe conjunto de 20.300 millones de pesetas.

- **Iberdrola Diversificación:** Ampliación de capital por importe de 30.000 millones de pesetas.

- **Anselmo León:** Adquisición de la empresa productora y distribuidora de electricidad en el mercado de Castilla-León por importe de 3.046 millones de pesetas.

- **Galp:** Con fecha 17 de enero del 2000, adquisición del 4% de la compañía portuguesa Galp por importe de 18.841 millones.

- **Pridesa:** adquisición del 75% por importe de 13.000 millones de pesetas de la compañía Pridesa, S.A. dedicada a las actividades de distribución, depuración y potabilización de aguas en España y con una importante presencia en el ámbito de las plantas desaladoras. La operación incluye la opción de compra del 25% restante a un plazo de un año vista.

- **Monterrey:** Las inversiones en curso para la construcción de la central de Ciclo Combinado de Monterrey III (México) de 490 MW ascienden a 19.200 millones de pesetas. La inversión prevista del proyecto alcanza aproximadamente 250 millones de dólares.

- El **Capital Social** a 31 de diciembre de 2000 está compuesto por 901.549.181 acciones al portador de 3 euros nominales cada una.

El pasado 3 de enero del año 2000 se abonó con cargo al ejercicio 1.999 un dividendo a cuenta por importe de 36 pesetas por acción.

Con fecha 3 de julio, la Sociedad abonó un dividendo complementario de 47,2968 pesetas por acción.

• **Acciones Propias:** A 31 de diciembre de 2000, las acciones propias en cartera de la Sociedad suponen el 2,1% del Capital Social.

• **Deuda financiera:** El endeudamiento financiero a 31 de diciembre de 2000 asciende a 1.366.709 millones de pesetas, lo que supone respecto a cifras de cierre del ejercicio precedente un aumento de 224.704 millones de pesetas.

Su estructura es la siguiente:

	Septbre 2000	Dicbre 1999
<b>En monedas Euro</b>	96%	100%
<b>A tipo fijo</b>	29,8%	35,7%
<b>A tipo variable</b>	70,2%	64,3%

• Adicionalmente, como hechos destacables del periodo se pueden destacar los siguientes:

• **Telecomunicaciones:** Adjudicación mediante concurso de la licencia para la banda de 3,5Ghz, (consorcio Abranet con una participación del 43%).

Así mismo y con fecha 26 de junio el grupo IBERDROLA y ELECTRICIDADE DE PORTUGAL (EDP) acordaron explotar de forma conjunta su red de fibra óptica, formada en la actualidad por 10.000 kilómetros, para el negocio de telecomunicaciones carrier's carrier en la Península Ibérica.

Para ello, se dispondrá de un anillo equipado con las últimas tecnologías en el trayecto Madrid-Lisboa-Oporto-Madrid que entró en servicio el pasado mes de Octubre, como alternativa a única existente hasta ahora entre Telefónica y Portugal Telecom.

Iberdrola redes concluirá en el año 2001 una red troncal de fibra óptica de 8000 kms de longitud que le permitirá alcanzar una cifra de ingresos adicionales de 20.000 millones de pesetas anuales a partir del 2004, con una inversión acumulada en cinco años de 23.000 millones de pesetas.

Por otra parte, IBERDROLA ha obtenido una licencia individual del tipo C-1 para la prestación de servicios y para el establecimiento o explotación de redes públicas de telecomunicaciones, a través de su oferta a terceros.

• **Autogeneración en Méjico:** Con fecha 28 de marzo, el Grupo Iberdrola resultó adjudicatario del contrato de suministro de electricidad y vapor de las empresas mejicanas ALFA y PEGI por un valor de 550 millones de dólares. Este contrato supone el mayor proyecto de autogeneración del país norteamericano, siendo el suministro comprometido de 388MW de energía eléctrica y 307 TPH de vapor durante los próximos 25 años.

Asimismo, Iberdrola resultó adjudicataria el pasado 19 de diciembre de 2000, de la construcción, posesión y operación de la central de ciclo combinado Altamira III y IV, de 1.036 MW de potencia, en la ciudad de Altamira en el estado mexicano de Tamaulipas. La adjudicación incluye un contrato de compraventa de energía con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) de México por un período de 25 años. El proyecto adjudicado supone una inversión total en el periodo 2001-2003 de 590 millones de dólares, estando prevista la entrada en operación comercial en mayo de 2003.

Con la adjudicación de ambos proyectos, Iberdrola totaliza en Méjico una potencia superior a los 2000 MW y representa su confirmación como la empresa líder en la generación independiente de electricidad en México. Dicha posición constituye un importante avance en la consolidación de la zona NAFTA, una de las principales plataformas en la expansión internacional del Grupo Iberdrola.

• **Desinversiones en el área internacional:** Durante el tercer trimestre se han realizado las siguientes enajenaciones de participaciones societarias en las cuales participaba Iberener:

- Con fecha 18 de julio, el Grupo Iberdrola Energía (filial 100% de Iberdrola S.A.) y el resto de accionistas de la compañía brasileña TBS Participações llegaron a un acuerdo de intenciones para la venta de dicha compañía a la sociedad Brasil Telecom, por un importe aproximado para la totalidad de las acciones de 800 millones de dólares estadounidenses. Iberdrola Energía posee una



participación del 7% en el consorcio a enajenar. TBS Participações es propietaria del 85,19% de las acciones con derecho a voto de la Compañía Riograndese de Telecomunicações S.A. (CRT), sociedad que presta servicios de telefonía fija en el Estado de Rio Grande do Sul.

- Con fecha 30 de agosto y dentro de la política de concentración de inversiones en Latinoamérica, el Grupo Iberdrola llegó a un acuerdo con la sociedad belga TRACTEBEL para la venta del 25% de la compañía chilena INVERSORA ELECTRICA ANDINA, por un importe aproximado de 16 millones de dólares USA. El Grupo IBERDROLA ENERGIA, a través de INVERSORA ELECTRICA ANDINA, participaba en las generadoras chilenas COLBUN y ELECTROANDINA con un 5,26% y un 8,31%, respectivamente. Tras esta desinversión, el Grupo IBERDROLA ENERGIA mantiene en Chile participaciones del 51% en la distribuidora de agua ESSAL y del 85% en la Central Hidroeléctrica IBENER.

• **La Junta General de Accionistas** celebrada el pasado 1 de abril de 2000 aprobó, entre otros acuerdos, lo siguiente:

- Proceso para la separación de actividades de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 14 y Disposición Transitoria Quinta de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, y configuración de la nueva estructura del Grupo de Sociedades.

- Establecimiento de un Plan de retribución para administradores y directivos consistente en derechos de opción sobre acciones de la Sociedad en los términos a que se refiere la Ley de Sociedades Anónimas de acuerdo con la modificación introducida por la ley 55/1999.

• Asimismo, como hechos de importancia acaecidos durante el ejercicio, se pueden destacar por orden cronológico los siguientes:

• **Acuerdo de cooperación IBERDROLA-ENI/SNAM:** Con fecha 4 de octubre el Grupo Iberdrola y la empresa italiana Snam firman un acuerdo para el suministro de 1,5 bcm anuales de gas natural para los proyectos de nuevas centrales de ciclo combinado de Castellón y Castejón.

Asimismo, se suscribe un acuerdo de cooperación que contempla la constitución de una Sociedad de marketing y trading de gas en España, entrando Snam, Spa como accionista de Iberdrola Gas S.A.U. con una participación del 49%.

Por otra parte, Iberdrola adquirirá el 10% de ENI Power, Spa participando activamente en el desarrollo de la generación de electricidad en Italia.

• **OPV de GAMESA:** El grupo GAMESA participado en un 71,97% por la Corporación IBV (50% Grupo Iberdrola-50% BBVA) realizó el pasado 31 de octubre de 2000 una colocación en los mercados del 30% de su Capital Social mediante una OPV. La participación de Corporación IBV después de la operación indicada queda fijada en el 43,8% del Capital Social. Con esta operación y siguiendo las directrices estratégicas marcadas, el Grupo Iberdrola incrementa la visibilidad y realiza la puesta en valor de una de sus más significativas participaciones industriales.

• **Fusión Endesa-Iberdrola:** El pasado 17 de octubre de 2000, el Consejo de Administración de Iberdrola, S.A. aprobó el Proyecto de fusión por absorción de Iberdrola, S.A. por parte de Endesa, S.A.

Posteriormente y con fecha cinco de febrero de 2001, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó por unanimidad desistir del Proyecto de Fusión por absorción de Iberdrola por Endesa, una vez valoradas las condiciones exigidas a la operación de concentración económica por el acuerdo del Consejo de Ministros adoptado en sesión de dos de febrero de 2001 y en consideración, además, a lo dispuesto en el Real Decreto Ley 2/2001 de la misma fecha.

- Por otra parte, como un avance de la evolución que se sigue durante el período transcurrido del **ejercicio 2001**, se pueden destacar las siguientes magnitudes operativas:

Datos al 20 de febrero de 2001

<b>BALANCE DE ENERGIA</b>	<b>GWh</b>	<b>s/2000</b>
Producción hidráulica	6.150	283%
Producción Térmica Carbón	59	-95%
Producción Térmica Fuel-Gas	339	-49%
Producción Térmica Nuclear	3.911	0%
<b>PRODUCCIÓN PROPIA</b>	<b>10.549</b>	<b>40%</b>

	<b>2001</b>	<b>2000</b>
<b>NIVEL DE RESERVAS EMBALSES</b>	78%	43%

	<b>2001</b>	<b>2000</b>
<b>CUOTA EN EL MERCADO DIARIO</b>	39%	27%

**RELACION CON INVERSORES**

**Telefono: 91 577 6500 Ext 41203**

**Fax: 91 431 8701**

**Investor.relations@iberdrola.es**

<b>Ignacio CUENCA</b>	<b>91 577 6500</b>	<b>Ext 41208</b>	<b>ignacio.cuenca@iberdrola.es</b>
<b>Katja GORNEMANN</b>	<b>91 577 6500</b>	<b>Ext 41206</b>	<b>katja.gornemann@iberdrola.es</b>
<b>Emilio VIUDES</b>	<b>91 577 6500</b>	<b>Ext 41205</b>	<b>emilio.viudes@iberdrola.es</b>