



# **CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS**

**IBERDROLA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES  
BALANCES DE SITUACIÓN CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE**

(Miles de euros)

ACTIVO	Nota	2008	2007 (*)
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
<b>Activo intangible</b>	<b>8</b>	<b>17.870.597</b>	<b>15.237.966</b>
Fondo de comercio		7.254.953	8.063.520
Otros activos intangibles		10.615.644	7.174.446
<b>Inversiones inmobiliarias</b>	<b>9</b>	<b>438.750</b>	<b>446.827</b>
<b>Inmovilizado material</b>	<b>10</b>	<b>43.348.459</b>	<b>34.990.445</b>
Propiedad, planta y equipo en explotación		36.689.857	30.076.929
Propiedad, planta y equipo en curso		6.658.602	4.913.516
<b>Inversiones financieras no corrientes</b>		<b>6.553.515</b>	<b>4.620.124</b>
Participaciones contabilizadas por el método de participación	11.a	940.987	801.303
Cartera de valores no corrientes	11.b	1.056.662	2.249.828
Otras inversiones financieras no corrientes	11.d	3.635.912	691.437
Instrumentos financieros derivados	23	919.954	877.556
<b>Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar no corrientes</b>	<b>12</b>	<b>337.764</b>	<b>389.112</b>
<b>Impuestos diferidos activos</b>	<b>25</b>	<b>3.242.897</b>	<b>1.433.688</b>
		<b>71.791.982</b>	<b>57.118.162</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
<b>Combustible nuclear</b>	<b>14</b>	<b>293.532</b>	<b>243.660</b>
<b>Existencias</b>	<b>15</b>	<b>2.331.147</b>	<b>1.827.378</b>
<b>Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes</b>	<b>16</b>	<b>5.127.455</b>	<b>5.011.998</b>
<b>Inversiones financieras corrientes</b>		<b>3.188.542</b>	<b>1.531.019</b>
Cartera de valores corrientes	11.c	9.992	15.595
Otras inversiones financieras corrientes	11.d	669.856	312.946
Instrumentos financieros derivados	23	2.508.694	1.202.478
<b>Administraciones Públicas</b>	<b>26</b>	<b>1.017.757</b>	<b>819.567</b>
<b>Efectivo y otros medios equivalentes</b>	<b>17</b>	<b>2.086.614</b>	<b>980.577</b>
		<b>14.045.047</b>	<b>10.414.199</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>85.837.029</b>	<b>67.532.361</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
<b>De la sociedad dominante</b>	<b>18</b>	<b>23.363.621</b>	<b>25.537.218</b>
Capital suscrito		3.751.743	3.745.307
Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados		(218.561)	1.544.438
Otras reservas		20.607.634	20.341.380
Acciones propias en cartera		(915.584)	(1.335.936)
Diferencias de conversión		(2.722.217)	(1.111.707)
Resultado neto del ejercicio		2.860.606	2.353.736
<b>De accionistas minoritarios</b>		<b>2.344.481</b>	<b>2.294.484</b>
		<b>25.708.102</b>	<b>27.831.702</b>
<b>INSTRUMENTOS DE CAPITAL CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO FINANCIERO</b>	<b>19</b>	<b>797.626</b>	<b>680.545</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
<b>Ingresos diferidos</b>		<b>3.087.533</b>	<b>1.150.133</b>
<b>Provisiones</b>		<b>3.544.423</b>	<b>2.066.130</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	20	1.221.227	753.072
Otras provisiones	21	2.323.196	1.313.058
<b>Deuda financiera</b>		<b>24.336.956</b>	<b>17.746.731</b>
Deuda financiera - Préstamos y otros	22	23.069.148	17.174.958
Instrumentos financieros derivados	23	1.267.808	571.773
<b>Otras cuentas a pagar no corrientes</b>	<b>24</b>	<b>406.718</b>	<b>425.424</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>	<b>25</b>	<b>7.004.581</b>	<b>5.018.965</b>
		<b>38.380.211</b>	<b>26.407.383</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
<b>Provisiones</b>		<b>719.045</b>	<b>825.733</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	20	7.095	4.596
Otras provisiones	21	711.950	821.137
<b>Deuda financiera</b>		<b>9.656.187</b>	<b>4.926.188</b>
Deuda financiera - Préstamos y otros	22	8.173.638	4.449.529
Instrumentos financieros derivados	23	1.482.549	476.659
<b>Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar</b>		<b>10.575.858</b>	<b>6.860.810</b>
Acreeedores comerciales	27	5.404.599	3.525.446
Pasivos por impuestos corrientes y otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	26	1.398.121	1.252.010
Otros pasivos corrientes		3.773.138	2.083.354
		<b>20.951.090</b>	<b>12.612.731</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>85.837.029</b>	<b>67.532.361</b>

(\*) El Balance de Situación Consolidado correspondiente al ejercicio 2007 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos.

Las Notas 1 a 48 descritas en la Memoria Consolidada adjunta y el Anexo forman parte integrante de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007.

**IBERDROLA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS**  
**ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE**

(Miles de euros)

	Nota	2008	2007 (*)
Importe neto de la cifra de negocios	28	25.196.172	17.468.037
Aprovisionamientos	29	(15.195.578)	(9.177.114)
		<b>10.000.594</b>	<b>8.290.923</b>
Gastos de personal	30	(1.842.496)	(1.455.108)
Gastos de personal activados	30	354.344	284.052
Servicios exteriores		(2.145.080)	(1.655.992)
Otros ingresos de explotación		793.827	475.011
		<b>(2.839.405)</b>	<b>(2.352.037)</b>
Tributos		(748.702)	(400.711)
		<b>6.412.487</b>	<b>5.538.175</b>
Amortizaciones y provisiones	32	(2.150.963)	(1.840.710)
<b>BENEFICIO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>4.261.524</b>	<b>3.697.465</b>
Resultado de sociedades por el método de participación - neto de impuestos	11.a	73.371	40.431
Ingreso financiero	34	1.550.195	770.371
Gasto financiero	35	(2.576.320)	(1.671.208)
Beneficios en enajenación de activos no corrientes	33	578.985	288.775
Pérdidas en enajenación de activos no corrientes		(23.746)	(27.028)
<b>BENEFICIO ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>3.864.009</b>	<b>3.098.806</b>
Impuesto sobre Sociedades	25	(895.311)	(702.789)
<b>BENEFICIO NETO DEL EJERCICIO</b>		<b>2.968.698</b>	<b>2.396.017</b>
Accionistas minoritarios		(108.092)	(42.281)
<b>BENEFICIO NETO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE</b>		<b>2.860.606</b>	<b>2.353.736</b>
<b>BENEFICIO POR ACCIÓN EN EUROS (BÁSICO Y DILUIDO)</b>	47	<b>0,584</b>	<b>0,525</b>

(\*) La Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente al ejercicio 2007 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos.

Las Notas 1 a 48 descritas en la Memoria Consolidada adjunta y el Anexo forman parte integrante de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007.

**IBERDROLA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES  
ESTADOS CONSOLIDADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTES A LOS  
EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007**

(Miles de euros)

	2008			2007 (*)		
	De la sociedad dominante	De accionistas minoritarios	Total	De la sociedad dominante	De accionistas minoritarios	Total
<b>RESULTADO NETO RECONOCIDO DIRECTAMENTE EN PATRIMONIO</b>						
<b>En otras reservas</b>	<b>(318.597)</b>	-	<b>(318.597)</b>	<b>192.455</b>	-	<b>192.455</b>
Pérdidas y ganancias actuariales de pensiones (Nota 20)	(513.977)	-	(513.977)	260.421	-	260.421
Tarifa de empleados	30.413	-	30.413	58.213	-	58.213
Scottish Power	(80.527)	-	(80.527)	218.262	-	218.262
EEUU	(461.447)	-	(461.447)	(2.750)	-	(2.750)
Brasil	(2.416)	-	(2.416)	(13.304)	-	(13.304)
Regularización de tipo impositivo	-	-	-	(2.060)	-	(2.060)
Otros	(2.614)	-	(2.614)	11.655	-	11.655
Efecto fiscal	197.994	-	197.994	(77.561)	-	(77.561)
<b>En reservas por revaluación de activos y pasivos no realizados (Nota 18)</b>	<b>(1.762.999)</b>	-	<b>(1.762.999)</b>	<b>805.338</b>	-	<b>805.338</b>
Variación en la valoración de inversiones disponibles para la venta	(1.110.808)	-	(1.110.808)	474.180	-	474.180
Variación en la valoración de derivados de cobertura de flujos	(1.164.666)	-	(1.164.666)	568.225	-	568.225
Efecto fiscal	512.475	-	512.475	(237.067)	-	(237.067)
<b>En diferencias de conversión (Nota 18)</b>	<b>(1.610.491)</b>	<b>(14.876)</b>	<b>(1.625.367)</b>	<b>(1.067.330)</b>	<b>(12.353)</b>	<b>(1.079.683)</b>
<b>TOTAL RESULTADO NETO RECONOCIDO DIRECTAMENTE EN PATRIMONIO</b>	<b>(3.692.087)</b>	<b>(14.876)</b>	<b>(3.706.963)</b>	<b>(69.537)</b>	<b>(12.353)</b>	<b>(81.890)</b>
<b>RESULTADO NETO DEL EJERCICIO</b>	<b>2.860.606</b>	<b>108.092</b>	<b>2.968.698</b>	<b>2.353.736</b>	<b>42.281</b>	<b>2.396.017</b>
<b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS EN EL EJERCICIO</b>	<b>(831.481)</b>	<b>93.216</b>	<b>(738.265)</b>	<b>2.284.199</b>	<b>29.928</b>	<b>2.314.127</b>

(\*) El Estado Consolidado de Ingresos y Gastos Reconocidos correspondiente al ejercicio 2007 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos. Las Notas 1 a 48 descritas en la Memoria Consolidada adjunta y el Anexo forman parte integrante de los Estados Consolidados de Ingresos y Gastos Reconocidos correspondientes a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007.

## IBERDROLA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(Miles de euros)

	Nota	2008	2007 (*)
<b>Flujos de efectivo por actividades de explotación</b>			
Beneficio antes de impuestos		3.864.009	3.098.806
Ajustes por:			
Amortizaciones, provisiones y gastos de personal	20,21,30,32	2.317.828	1.938.789
Resultados netos de participación en empresas asociadas	11	(73.370)	(40.431)
Subvenciones aplicadas		(61.397)	(46.433)
Ingresos y gastos financieros	34,35	1.026.125	900.837
Resultados en enajenación de activos no corrientes	33	(555.239)	(261.747)
Variación de capital circulante:			
Variación de deudores comerciales y otros		1.221.915	1.792.513
Variación de existencias		(232.329)	(300.490)
Variación de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		(283.856)	(443.154)
Efecto de las diferencias de conversión en el capital circulante de las sociedades extranjeras		758.655	420.992
Variación de deudores y otras cuentas a pagar no corrientes		(70.055)	583.800
Pagos de provisiones		(213.564)	(267.654)
Impuestos sobre las ganancias pagados		(469.451)	(760.717)
Intereses cobrados		473.537	407.597
Dividendos cobrados		25.531	36.045
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de explotación</b>		<b>7.728.339</b>	<b>7.058.753</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión</b>			
Adquisición de subsidiarias	37	(3.193.702)	(9.547.261)
Variación del efectivo por variaciones en el método y/o perímetro de consolidación	37	68.215	2.233.142
Adquisición de activos intangibles	8	(621.253)	(197.838)
Adquisición de empresas asociadas	11	(201.878)	(173.744)
Adquisición de cartera de valores	11	5.801	(43.944)
Otras inversiones	11	(1.859.794)	86.039
Adquisición de inversiones inmobiliarias	9	(53.529)	(5.384)
Adquisición de propiedad, planta y equipo	10	(6.800.390)	(5.014.146)
Variación de circulante por activos financieros corrientes		(1.525.243)	(1.128.853)
Impuestos sobre las ganancias pagados		(121.741)	(33.662)
Cobros por enajenación de activos no financieros		88.301	244.615
Cobros por enajenación de activos financieros		869.528	270.688
<b>Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión</b>		<b>(13.345.685)</b>	<b>(13.310.348)</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación</b>			
Dividendos pagados	18	(1.468.946)	(1.264.198)
Variación neta deuda financiera a corto y largo plazo		5.937.123	(6.944.396)
Subvenciones de capital		425.877	381.297
Deuda tomada para adquisición de subsidiarias		3.193.702	9.547.261
Intereses pagados incluidos intereses capitalizados		(1.531.014)	(1.355.314)
Entradas efectivo por ampliación de capital	18	55.682	7.676.769
Adquisición de acciones propias	18	(797.932)	(1.798.675)
Cobros por enajenación de acciones propias	18	965.034	465.962
<b>Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación</b>		<b>6.779.526</b>	<b>6.708.706</b>
<b>Efecto de las variaciones en el tipo de cambio en el efectivo o equivalentes</b>		<b>(56.143)</b>	<b>(181.108)</b>
<b>Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>1.106.037</b>	<b>276.003</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		980.577	704.574
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>		<b>2.086.614</b>	<b>980.577</b>

(\*) El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado correspondiente al ejercicio 2007 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos. Las Notas 1 a 48 descritas en la Memoria Consolidada adjunta y el Anexo forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007.

## IBERDROLA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria consolidada 31 de diciembre de 2008

### 1. ACTIVIDAD DEL GRUPO

IBERDROLA, Sociedad Anónima constituida en España (en adelante, IBERDROLA), conforme a lo establecido en el artículo 2 de sus Estatutos Sociales, tiene por objeto social:

- La realización de toda clase de actividades, obras y servicios, propios o relacionados con los negocios de producción, transporte, transformación y distribución o comercialización de energía eléctrica o derivados de la electricidad, de sus aplicaciones y de las materias o energías primarias necesarias para su generación, servicios energéticos, de ingeniería e informáticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con Internet, tratamiento y distribución de aguas y prestación integral de servicios urbanos y comercialización de gas, así como otras actividades gasistas de almacenamiento, regasificación, transporte o distribución que se realizarán de forma indirecta mediante la titularidad de acciones o participaciones en otras sociedades que no desarrollarán la actividad de comercialización de gas.
- La distribución, representación y comercialización de toda clase de bienes y servicios, productos, artículos, mercaderías, programas informáticos, equipos industriales, maquinaria, herramientas, utillaje, repuestos y accesorios.
- La investigación, estudio y planeamiento de proyectos de inversión y de organización de empresas, así como la promoción, creación y desarrollo de empresas industriales, comerciales o de servicios.
- La prestación de servicios de asistencia o apoyo a las sociedades y empresas participadas o comprendidas en el ámbito de su grupo de sociedades, a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.

El domicilio social de IBERDROLA se encuentra en la calle Gardoqui 8, en Bilbao.

Las actividades señaladas podrán desarrollarse tanto en España como en el extranjero, pudiendo llevarse a cabo bien directamente, de forma total o parcial, por IBERDROLA, o bien mediante la titularidad de acciones o de participaciones en otras sociedades, con sujeción en todo caso a las prescripciones de la legislación aplicable

en cada momento, y en especial al sector eléctrico (Nota 3).

Las sociedades dependientes tienen por objeto social, con carácter general, la producción, transformación, distribución y comercialización de energía eléctrica, gas, servicios de telecomunicaciones, actividades inmobiliarias y otras actividades conexas con las anteriores, tanto en España como en el extranjero.

### 2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

#### a) Normativa contable aplicada

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo IBERDROLA del ejercicio 2008, que han sido formuladas por los Administradores con fecha 16 de febrero de 2009, se presentan de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, NIIF), según han sido aprobadas por la Unión Europea, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento y del Consejo Europeo. Los Administradores de IBERDROLA esperan que la Junta General de Accionistas apruebe estas Cuentas Anuales Consolidadas sin ninguna modificación.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo IBERDROLA correspondientes al ejercicio 2007 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 17 de abril de 2008.

Las Cuentas Anuales Consolidadas se han preparado sobre la base del coste histórico, excepto en el caso de los activos financieros disponibles para la venta y los instrumentos financieros derivados, que se han valorado a su valor razonable. Los importes registrados de los activos y pasivos que son objeto de cobertura de valor razonable son ajustados para reflejar los cambios en su valor razonable derivados del riesgo cubierto.

IBERDROLA, al igual que hizo en el ejercicio 2007, ha optado por aplicar anticipadamente la NIIF 8: "Segmentos de explotación" (Nota 7), que exige el desglose de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar la naturaleza y los efectos financieros de las actividades desarrolladas por el Grupo IBERDROLA y los entornos económicos en que opera.

El resto de normas e interpretaciones emitidas por los organismos correspondientes pero que aún no son de aplicación obligatoria no han sido aplicadas, en muchos casos, debido a que a la fecha de formulación de las Cuentas Anuales no habían sido aprobadas por la Unión

Europea. El Grupo IBERDROLA estima que las normas aprobadas por la Unión Europea que aún no son de obligatoria aplicación no deberían tener efectos significativos sobre estas Cuentas Anuales Consolidadas.

Las NIIF establecen determinadas alternativas en su aplicación, entre las que destacan las siguientes:

- i) Las NIIF establecen como alternativa la contabilización como mayor coste de adquisición de los activos, de los gastos financieros generados por la financiación externa asignada a propiedad, planta y equipo y a las existencias. El Grupo IBERDROLA ha optado por activar estos gastos financieros. En marzo de 2007, el IASB modificó la NIC 23: "Costes por intereses", de aplicación obligatoria a partir de 1 de enero de 2009, estableciendo como única posibilidad de tratamiento de estos gastos financieros la que viene aplicando el Grupo IBERDROLA.
- ii) Las participaciones en negocios conjuntos pueden ser consolidadas por integración proporcional o valoradas por el método de participación, debiendo aplicarse el mismo criterio para todas las participaciones en negocios conjuntos que posea el Grupo. El Grupo IBERDROLA mantiene el criterio de consolidar por el método de integración proporcional todas las sociedades en las que comparte el control con el resto de socios.
- iii) Tanto los activos intangibles como los activos registrados bajo los epígrafes "Inmovilizado Material - Propiedad, planta y equipo" e "Inversiones inmobiliarias" pueden ser valorados a valor de mercado o a su coste de adquisición corregido por la amortización acumulada y, en su caso, los saneamientos realizados. El Grupo IBERDROLA ha optado por registrar los mencionados activos por el coste de adquisición corregido.
- iv) Las NIIF permiten la imputación a resultados de las diferencias actuariales superiores al mayor valor entre el 10% del valor actual actuarial de la prestación garantizada y el 10% del valor de mercado de los activos afectos al plan de pensiones y diferirla en el período medio restante de la vida de los empleados afectos al plan. Alternativamente, existe la opción de imputar a reservas las diferencias actuariales que se pongan de manifiesto en sus compromisos de prestación definida.

El Grupo IBERDROLA ha decidido reconocer el importe total de las desviaciones actuariales en el

momento en que se producen con cargo o abono a reservas, según corresponda.

- v) Las NIIF permiten dos tratamientos para la contabilización de las subvenciones de capital: deducir del valor contable del activo el importe de las subvenciones de capital recibidas para su adquisición o bien presentar las citadas subvenciones como ingresos diferidos en el pasivo del balance de situación. El Grupo IBERDROLA ha optado por esta última opción.

#### b) Principios de consolidación

Las sociedades dependientes en las que el Grupo IBERDROLA posee control se han consolidado por el método de integración global, salvo que representen un interés poco significativo con respecto a la imagen fiel del Grupo IBERDROLA.

El Grupo IBERDROLA considera que mantiene el control en una sociedad cuando tiene la capacidad suficiente para establecer sus políticas financieras y operativas, de forma que pueda obtener los beneficios de sus actividades.

Las sociedades multigrupo que el Grupo IBERDROLA gestiona conjuntamente con otras sociedades han sido consolidadas por el método de integración proporcional.

Las sociedades asociadas en las que el Grupo IBERDROLA no dispone del control, pero ejerce influencia significativa, han sido valoradas en el Balance de Situación Consolidado por el método de participación. A efectos de la preparación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, se ha considerado que se dispone de influencia significativa en aquellas sociedades en las que se dispone de más de un 20% de participación en el capital social, y se pueda probar que dicha influencia significativa existe.

Adicionalmente, existen casos específicos en que, disponiendo de un porcentaje de participación inferior, la existencia de influencia significativa puede ser claramente demostrada, a los que, en consecuencia, se está aplicando el método de la participación.

En el Anexo a estas Cuentas Anuales Consolidadas se muestra un detalle de las sociedades dependientes, multigrupo y asociadas de IBERDROLA, así como el método de consolidación o valoración que se ha aplicado para la preparación de estas Cuentas Anuales Consolidadas y otra información referente a las mismas.



La fecha de cierre de los estados financieros de las sociedades dependientes, multigrupo y asociadas es el 31 de diciembre. Las políticas contables de dichas sociedades son las mismas o han sido homogeneizadas con las utilizadas por el Grupo IBERDROLA en la preparación de estas Cuentas Anuales Consolidadas.

Los estados financieros de cada una de las sociedades extranjeras han sido preparados en su moneda funcional, entendiendo por tal la divisa del entorno económico en que cada sociedad opera y en la que genera y emplea el efectivo.

La consolidación de las operaciones de IBERDROLA y las sociedades dependientes y multigrupo consolidadas se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el coste de adquisición de la sociedad filial y el valor de mercado de los indicados activos y pasivos correspondientes a la participación de la sociedad en la filial, ésta se registra como fondo de comercio, por corresponder a activos no susceptibles de identificación y valoración separada.

En el caso de que la diferencia sea negativa, se registra con abono a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Los resultados de las sociedades dependientes adquiridas o enajenadas durante el ejercicio se incluyen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada desde la fecha efectiva de adquisición o hasta la fecha efectiva de enajenación.

2. Los fondos de comercio puestos de manifiesto en las combinaciones de negocios no se amortizan desde el 1 de enero de 2004, fecha de transición a las NIIF, si bien se revisa su posible deterioro con periodicidad anual.
3. El resultado de valorar las participaciones por el método de participación (una vez eliminado el resultado de operaciones entre sociedades del Grupo) se refleja en los epígrafes "Otras reservas" y "Resultado de sociedades por el método de participación-neto de impuestos" del Balance de Situación Consolidado y la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjuntos, respectivamente.
4. El valor de la participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las

sociedades dependientes consolidadas por integración global y de aquellas filiales de sociedades multigrupo consolidadas por integración proporcional se presenta, respectivamente, en los epígrafes "Patrimonio neto - De accionistas minoritarios" del pasivo del Balance de Situación Consolidado y "Accionistas minoritarios" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

5. Las transacciones de compra de participaciones a minoritarios en sociedades en las que se ejerce control así como las transacciones de venta de participaciones sin pérdida de control se consideran como transacciones entre accionistas, por lo que los sobrepagos abonados y los resultados obtenidos en estas operaciones se registran con cargo a reservas.
6. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras se ha realizado aplicando el método del tipo de cambio de cierre. Este método consiste en la conversión a euros de todos los bienes, derechos y obligaciones utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de las Cuentas Anuales Consolidadas y el tipo de cambio medio del ejercicio para las partidas de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas, manteniendo el patrimonio a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición (o al tipo de cambio medio del ejercicio de su generación en el caso de los resultados acumulados, siempre y cuando no haya operaciones significativas que hagan poco apropiada la utilización del tipo de cambio promedio), según corresponda. La diferencia de conversión resultante se imputa directamente a reservas.
7. Todos los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas por integración global o proporcional se han eliminado en el proceso de consolidación.

### c) Comparación de la información

Tal y como se indica en las Notas 18 y 37, con fecha 27 de noviembre de 2006, los Consejos de Administración de IBERDROLA y de Scottish Power, Plc. (en adelante, SCOTTISH POWER), sociedad británica dedicada a la producción y venta de energía, llegaron a un acuerdo sobre los términos de una oferta en virtud de la cual IBERDROLA adquiriría las acciones de SCOTTISH POWER. Esta adquisición, tras obtener las aprobaciones y autorizaciones oportunas, fue culminada el 23 de abril de 2007.

SCOTTISH POWER venía desarrollando su actividad fundamentalmente en dos países:

- Reino Unido: en donde se dedica a la producción de electricidad ya sea a partir de fuentes tradicionales o renovables, al transporte y a la distribución de electricidad, y a la comercialización de gas y electricidad.
- Estados Unidos: donde lleva a cabo tareas de generación de electricidad a partir de combustibles fósiles o de fuentes renovables, de almacenamiento de gas y de comercialización de gas y energía eléctrica.

Por otro lado, con fecha 16 de septiembre de 2008, el Grupo IBERDROLA ha pasado a poseer la totalidad del capital social de Energy East Corporation (en adelante, ENERGY EAST), matriz de un grupo de sociedades dedicado a la producción, distribución y comercialización de energía eléctrica y gas natural en el noreste de Estados Unidos.

En consecuencia:

- Mientras que la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, el Estado Consolidado de Ingresos y Gastos Reconocidos y el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008 incluyen las actividades realizadas por SCOTTISH POWER durante todo el año, los correspondientes al ejercicio 2007 sólo incluyen las llevadas a cabo desde el 23 de abril.
- De manera similar, la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, el Estado Consolidado de Ingresos y Gastos Reconocidos y el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008 incorporan las operaciones de ENERGY EAST desde el 16 de septiembre de 2008, mientras que los correspondientes a 2007 no incluyen cifra alguna relativa a este Grupo.
- El Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 contiene los activos y pasivos de ENERGY EAST, que no figuran en el Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2007.

Estos tres hechos deben ser tenidos en cuenta al comparar las cifras correspondientes al ejercicio 2008 incluidas en estas Cuentas Anuales Consolidadas con las correspondientes al ejercicio 2007.

### 3. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO Y GASISTA

#### A. FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN ESPAÑA Y REGULACIÓN ENERGÉTICA INTERNACIONAL

Tanto la propia IBERDROLA como algunas de las sociedades dependientes consolidadas por el método de integración global o proporcional realizan actividades eléctricas en España y en el extranjero (véase Anexo a estas Cuentas Anuales Consolidadas) muy influenciadas por los esquemas regulatorios. A continuación se describe la regulación fundamental que afecta al Grupo IBERDROLA.

#### España

La regulación actual tiene su origen el 11 de diciembre de 1996, fecha en la que el Ministerio de Industria y Energía y las principales empresas eléctricas, entre las que se encontraba IBERDROLA, procedieron a la firma de un protocolo para el establecimiento de una nueva regulación del Sistema Eléctrico Nacional. Con fecha 27 de noviembre de 1997 se aprobó la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, que supone la plasmación normativa de los principios del mencionado protocolo. Dicha Ley y sus actualizaciones sucesivas han incorporado al ordenamiento español las disposiciones contenidas en las Directivas 96/92/CE y 2003/54/CE sobre normas comunes para el Mercado Interior de la Electricidad.

La mencionada Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico y los desarrollos posteriores establecen, entre otros, los siguientes principios:

1) Introducción de competencia en la actividad de generación a través de la puesta en práctica de las siguientes medidas:

- A partir del 1 de enero de 1998 los productores de energía eléctrica, a salvo de las especialidades y excepciones previstas en la Ley, efectúan ofertas económicas horarias de venta de energía por cada una de las unidades de producción de las que son titulares, determinándose el orden de funcionamiento de las unidades de producción partiendo de la oferta más barata hasta igualar la demanda en cada período de programación y siendo la energía generada en cada período de programación retribuida al precio resultante del equilibrio entre la oferta y la demanda. Existe igualmente la posibilidad de acudir a los mercados intradiarios (6 cada día) en los que

los agentes pueden ajustar sus posiciones respecto a lo que ofertaron en el diario. Por otro lado, las instalaciones de producción participan en los servicios complementarios, necesarios para garantizar un suministro adecuado, obteniendo por ello una remuneración adicional. La organización y regulación del mercado de producción de energía eléctrica fue definida y desarrollada mediante el Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre.

Aunque inicialmente la contratación bilateral se inició con grandes trabas regulatorias, actualmente han desaparecido dichos impedimentos y se ha comenzado a desarrollar, alcanzando niveles equiparables a la contratación a través del mercado diario.

Con fecha 30 de mayo de 2006, fue publicada la Resolución de 24 de mayo de 2006, de la Secretaría General de Energía, por la que se aprueban las reglas de funcionamiento del mercado diario e intradiario de producción de energía eléctrica, que se han ido actualizando a medida que ha ido cambiando la regulación del sector.

- Por otro lado, con objetivo de potenciar la contratación a plazo y dar profundidad a este mercado, desde el segundo semestre del ejercicio 2006, los distribuidores están obligados a adquirir energía eléctrica (hasta un 10% de su demanda) en el mercado a plazo gestionado por Omip-Omiclear mediante la compra de futuros a través de un mecanismo de subastas. En lo referente al ejercicio 2008, dicho mercado de subastas ha sido regulado por las Órdenes ITC 1865/2007 y 1934/2008.
- La Orden ITC 400/2007 inició la regulación de los contratos bilaterales físicos a plazo que comenzaron a firmar las empresas distribuidoras para el suministro de tarifa en el territorio peninsular. En ella se establece un mecanismo de subastas de energía para la suscripción de contratos bilaterales con entrega física, con objeto de diversificar la forma de adquisición de energía de los distribuidores, así como tener una referencia de precio que permita el establecimiento automático de las tarifas, principalmente orientado a la tarifa del Suministro de Último Recurso. Durante el ejercicio 2008 se han realizado cuatro subastas (una por trimestre), en las que se han subastado productos trimestrales y semestrales.
- La Resolución de 19 de abril de 2007 reguló por primera vez las emisiones primarias de energía, consistentes, básicamente, en la subasta de opciones de

compra de energía hasta una potencia horaria determinada, ejercitables a lo largo de un período de entrega o ejercicio prefijado. El Grupo IBERDROLA es el vendedor del 50% de las opciones de venta subastadas. El Real Decreto 324/2008, por el que se establecen las condiciones y el procedimiento de funcionamiento y participación en las emisiones primarias de energía eléctrica, ha regulado en profundidad este sistema de subastas.

- La instalación de nuevas unidades de producción se considera liberalizada, sin perjuicio de la obtención de las autorizaciones necesarias.
- Los productores tienen derecho a utilizar en sus unidades de producción las fuentes de energía primaria que consideren más adecuadas, a salvo de aquellas restricciones que en materia de medio ambiente, etc. establezca la legislación vigente.
- Se contempla la posibilidad de dar prioridad en el orden de funcionamiento a las instalaciones de producción que utilicen energías autóctonas (carbón nacional, etc.), siempre y cuando no supongan más de un 15% de la energía primaria total necesaria para la producción eléctrica y sean compatibles con el mercado de libre competencia.
- Las instalaciones cuya potencia instalada sea inferior a 50 MW y pertenezcan a las categorías señaladas en la Ley 54/1997 en función de que sean instalaciones de cogeneración o tengan una fuente de energía primaria renovable podrán clasificarse como instalaciones del Régimen Especial. Estas instalaciones podrán optar por vender la energía a la empresa distribuidora propietaria de la red a la que se conecta al precio establecido de la tarifa de forma regulada, o vender la energía libremente al mercado a través del sistema gestionado por el operador del mercado al precio resultante del mercado organizado complementado, en su caso, por un incentivo y/o una prima.
- Con fecha 28 de mayo de 2007 se publicó el Real Decreto 661/2007, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en Régimen Especial. Los principales aspectos de este Real Decreto, en lo que al régimen económico de la actividad llevada a cabo por el Grupo IBERDROLA se refiere, son los siguientes:
  - a) Los titulares de las instalaciones cuya puesta en funcionamiento sea posterior al 31 de diciembre de 2007 deberán elegir, por períodos nunca

inferiores a un año, entre las dos siguientes opciones:

- Ceder la electricidad al sistema a través de la red de transporte o distribución, percibiendo por ella una tarifa regulada.
- Vender la electricidad en el mercado de producción de energía eléctrica, en cuyo caso el precio de venta de la electricidad será el precio que resulte en el mercado organizado o el precio libremente negociado por el titular de la instalación, complementado, en su caso, por una prima. En este caso se establecen, asimismo, unos precios mínimos y máximos.

b) Las instalaciones cuya puesta en funcionamiento tuviera lugar con anterioridad al 31 de diciembre de 2007 (excepto las instalaciones fotovoltaicas) deberán decidir, antes del 1 de enero de 2009, entre permanecer en el régimen establecido por el Real Decreto 436/2004 o cambiar al nuevo marco retributivo. Este Real Decreto establece dos opciones de retribución, la primera de las cuales consiste en ceder la electricidad a la empresa distribuidora de energía eléctrica al precio de esta opción que existía en él, sin actualizaciones futuras. La segunda opción supone vender la electricidad en el mercado de producción de energía eléctrica al precio que resulte del mismo más el incentivo y la prima que existía en dicho Real Decreto en el momento de la publicación del nuevo, también sin actualizaciones.

- Con fecha 26 de septiembre de 2008 se publica el Real Decreto 1578/2008, de retribución de la actividad de producción de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica para instalaciones posteriores a la fecha límite de mantenimiento de la retribución del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo para dicha tecnología. Este Real Decreto establece unas primas de entre 32 y 34 céntimos de euro por kWh producido y fija un objetivo de 3.000 MW de potencia instalada para el año 2010.

2) Garantía del correcto funcionamiento del sistema por medio de las siguientes medidas:

- Red Eléctrica de España, S.A. ejerce las actividades de Gestor del Transporte y Operador del Sistema, separando contablemente dichas actividades de acuerdo con la Ley. Como Operador del Sistema es respon-

sable de gestionar los mercados de ajuste que garantizan el continuo equilibrio entre demanda y generación.

- Asimismo, se define y ubica la responsabilidad de la gestión económica del Sistema en el Operador del Mercado Ibérico de Energía – Polo Español, S.A., que tiene a su cargo los mecanismos de recepción de ofertas, casación y comunicación necesarios para establecer los mercados diario e intradiario.

3) Retribución de las actividades reguladas:

- La Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, establece que las actividades de Distribución y Transporte no están sujetas al régimen de competencia y mercado por lo que su retribución será regulada. La retribución de la actividad de distribución para cada empresa deberá atender a criterios basados en los costes necesarios para desarrollar la actividad, teniendo en cuenta un modelo que caracterice las zonas de distribución, así como otros parámetros.

La Orden del Ministerio de Industria y Energía de 14 de junio de 1999 establece los criterios y la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica a partir del ejercicio 1998. Dicha retribución global es determinada tomando fundamentalmente como base la retribución existente hasta el 31 de diciembre de 1997, evolucionando a futuro a partir del ejercicio 1998 en función de las variaciones de la demanda de energía eléctrica, del índice de precios al consumo y de ciertos parámetros de eficiencia.

La retribución de la actividad de transporte, que incluye las instalaciones con tensión nominal de funcionamiento igual o superior a 220 kV, continuará rigiéndose, básicamente, por el modelo vigente hasta el ejercicio 1998, basado en unidades físicas reales, así como en costes estándares de inversión, operaciones y mantenimiento y otros costes necesarios para el desarrollo de la actividad.

Con fecha 1 de diciembre de 2000 se aprobó el Real Decreto 1955/2000, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, cuyo objetivo fundamental era el establecimiento de las medidas necesarias para garantizar el suministro eléctrico, y del régimen de autorización correspondiente a todas las instalaciones eléctricas competencia de la Administración General del Estado.

Con fecha 15 de febrero de 2008 se aprobó el Real Decreto 222/2008, por el que se establece el régimen

retributivo de la actividad de distribución de energía eléctrica. De acuerdo a este Real Decreto, la retribución de la actividad de distribución se determinará atendiendo a periodos regulatorios de cuatro años, y para su cálculo se empleará, como herramienta de contraste técnico, un modelo de red de referencia. Se entiende por modelo de red de referencia a aquel que caracteriza, para todo el Territorio nacional, las zonas donde ejercen la actividad cada uno de los distribuidores, determinando la red de referencia de distribución necesaria para enlazar la red de transportes, y en su caso otras redes de distribución, con los consumidores finales de electricidad, caracterizados por su ubicación geográfica, la tensión de alimentación y su demanda de potencia y energía.

La retribución de referencia de cada empresa distribuidora se calculará mediante la suma de tres componentes:

- a) Retribución de la inversión, que incluirá un componente de amortización lineal del inmovilizado y otro de retribución del activo neto correspondiente a instalaciones de distribución, determinada ésta en base a una retribución calculada según el coste de capital medio representativo de la actividad de distribución.
- b) Retribución por operación y mantenimiento, que se establecerá teniendo en cuenta la tipología y características de las instalaciones de distribución de cada distribuidor, así como su utilización.
- c) Retribución del resto de costes necesarios para desarrollar la actividad de distribución, que incluirán costes de gestión comercial, de planificación de redes y de gestión de la energía.

En lo que a la actividad de transporte de energía eléctrica se refiere, el Real Decreto 325/2008, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica para instalaciones puestas en servicio a partir del 1 de enero de 2008, determina que la retribución de cada instalación de transporte cuyo acta de puesta en servicio sea posterior a 1 de enero de 2008 tendrá dos componentes:

- a) Una retribución a la inversión.
- b) Una retribución a los costes de operación y mantenimiento.

Las instalaciones anteriores a 1 de enero de 2008 continuarán rigiéndose, básicamente, por el modelo vigente hasta 1998, basado en unidades físicas reales, así como en costes estándares de inversión, operación y mantenimiento y otros costes necesarios para su actividad.

4) Liberalización progresiva del suministro eléctrico e introducción de la actividad de comercialización:

- Se establece la liberalización progresiva del suministro eléctrico, permitiendo la capacidad de elección de suministrador de manera progresiva para los diferentes tipos de clientes. Con fecha 1 de enero de 2003 se liberalizó la totalidad de los consumos eléctricos. Esto supone que los consumidores que lo deseen podrán contratar la energía libremente con el comercializador que deseen, pagando una tarifa de acceso por ejercer el derecho de utilización de las redes.
- Se establece el derecho a la utilización de las redes de transporte y distribución por parte de los clientes cualificados y las compañías comercializadoras, estableciéndose peajes únicos a nivel nacional por utilización de estas redes, sin perjuicio de sus especialidades por niveles de tensión y uso de la red, o características de los consumos según se trate de redes de transporte o distribución. Con fecha 26 de octubre de 2001 se publicó el Real Decreto 1164/2001, por el que se establecen las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

5) Formación de precios y estructura de tarifas:

El Real Decreto 2017/1997 y el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, establecieron, entre otros aspectos, los diferentes componentes de coste que debían ser considerados en la determinación de la tarifa media anual.

Adicionalmente, con fecha 30 de diciembre de 2006 fue publicado el Real Decreto 1634/2006, por el que se establece la tarifa eléctrica a partir del 1 de enero de 2007 que estableció que con carácter trimestral y a partir del 1 de julio de 2007 el Gobierno, mediante Real Decreto, efectuaría modificaciones de las tarifas integrales para la venta de energía eléctrica que aplican las empresas distribuidoras, revisando los costes derivados de las actividades necesarias para el suministro de energía eléctrica, los costes permanentes del sistema y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

En este sentido, con fecha 4 de julio de 2007 se publicó la Ley 17/2007, por lo que se modifica la Ley 54/1997, de 27 de noviembre del Sector Eléctrico, para adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/54/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad. Esta ley introduce la figura de Suministro de Último Recurso, como el derecho de algunos consumi-

dores a acogerse a una tarifa máxima denominada Tarifa de Último Recurso. La introducción de dicha figura se establece en los siguientes plazos:

- a) A partir de 1 de enero de 2009 queda suprimido el sistema tarifario integral, estableciéndose las tarifas de último recurso.
- b) A partir de 1 de enero de 2010 sólo podrán permanecer acogidos a tarifa de último recurso aquellos consumidores con suministros en baja tensión.
- c) A partir del año 2011 podrán acogerse a tarifas de último recurso los consumidores de energía eléctrica cuya potencia contratada sea inferior a 50 kW.

Se autoriza al Gobierno a adelantar los plazos y al Ministerio a rebajar los límites de potencia.

En cumplimiento del camino para la introducción de la tarifa de último recurso, la ITC 1857/2008 por la que se establecen las tarifas a aplicar desde el 1 de julio de 2008, elimina las tarifas generales de alta tensión, manteniendo únicamente las correspondientes a consumidores G4 y los Distribuidores de la DT 11 de la Ley 54/1997.

#### 6) Separación de actividades:

Las sociedades mercantiles que desarrollen alguna de las actividades reguladas de acuerdo con la Ley (gestión económica y técnica del sistema, el transporte y la distribución) deben tener como objeto social exclusivo el desarrollo de las mismas sin que puedan, por tanto, realizar actividades no reguladas (producción, comercialización a clientes elegibles, otras no eléctricas, o en el exterior) sin perjuicio de la posibilidad de venta a consumidores sometidos a tarifa reconocida a los distribuidores.

No obstante, en un grupo de sociedades se podrán desarrollar actividades incompatibles, siempre que sean ejercitadas por sociedades diferentes.

#### 7) Derechos de emisión:

El Real Decreto 1866/2004, de 6 de septiembre, modificado por el Real Decreto 60/2005, de 21 de enero, establece un Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión en cumplimiento de lo dispuesto en la Directiva 2003/87/CE por la que se establece un régimen comunitario de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero, con el que la Unión Europea establecía este mecanismo contemplado en el Protocolo de Kioto aprobado el 11 de septiembre de 1997 en la Con-

vención Marco de las Naciones Unidas sobre la lucha contra el cambio climático. El mencionado plan, cuya vigencia es de 3 años, entró en vigor el 1 de enero de 2005. Los derechos de emisión asignados de manera gratuita al sector eléctrico español para el periodo 2005-2007 ascendían a 269 millones de toneladas, de los cuales 43 millones correspondían a instalaciones del Grupo IBERDROLA (15 y 14 millones para los años 2007 y 2006, respectivamente) (Nota 8). No obstante, la sentencia del Tribunal Supremo de 1 de octubre de 2008 anula el acuerdo del Consejo de Ministros de 21 de enero de 2005 que estableció el reparto de derechos por instalación sobre la base de "falta de motivación".

Con posterioridad, el Real Decreto 1402/2007, por el que se modifica el Real Decreto 1370/2006, de 24 de noviembre y por el que se aprueba el Plan Nacional de Asignación de derechos de emisión de gases de efecto invernadero 2008-2012, asignó para este quinquenio 270 millones de toneladas al sector eléctrico, de los cuales 42 millones pertenecen a instalaciones del Grupo IBERDROLA (9 millones de toneladas en 2008).

Por otro lado, el Real Decreto-Ley 3/2006 establece en su artículo segundo que, a partir del 2 de marzo de 2006, la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en régimen ordinario se minorará en el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero asignados gratuitamente a los productores de energía eléctrica en régimen ordinario, destinándose los recibidos por cada una de las empresas propietarias de instalaciones entre el 1 de enero de 2006 y dicha fecha a la compensación de su porcentaje en el déficit de ingresos que se describe en la Nota 4.y. Asimismo, este Real Decreto-Ley habilita al Gobierno para el desarrollo reglamentario de dicho artículo segundo, hecho éste que, en lo referente al ejercicio 2006, tuvo lugar con la publicación de la Orden ITC 3315/2007, de 15 de noviembre, por la que se regula, para el año 2006, la minoración de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero asignados gratuitamente.

Con la Orden de 2007 se obligó a los titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica a realizar el pago correspondiente al año 2006 y se habilitó a la Comisión Nacional de la Energía a notificar antes de que transcurran 15 días desde su entrada en vigor a los titulares de las instalaciones de producción de energía eléctrica el importe que cada uno de ellos debía abonar. Junto a esto, de acuerdo con lo dispuesto en esta Orden, la Comisión Nacional de la Energía comunicará a la Secretaría General de la Energía, en un plazo de 30 días

desde su entrada en vigor, la cuantía final del déficit de ingresos del sistema eléctrico del año 2006, déficit éste que se vio minorado por los pagos efectuados por los titulares de las instalaciones de generación de energía eléctrica según lo establecido en la mencionada Orden ITC 3315/2007 (Nota 4.y).

También se ha promulgado el Real Decreto-Ley 11/2007, de 7 de diciembre, por el que extiende la minoración a partir del 1 de enero de 2008, obligando a los titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica a realizar un pago anual derivado de la asignación gratuita de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en el Plan Nacional de Asignación de derechos de emisión de gases de efecto invernadero 2008-2012.

#### 8) Mercado Ibérico de Electricidad:

Con fecha 1 de octubre de 2004, España y Portugal suscriben el Convenio Internacional relativo a la constitución de un Mercado Ibérico de la Energía Eléctrica entre el Reino de España y la República de Portugal.

En este sentido, varias de las medidas descritas anteriormente en esta misma Nota tienen como objetivo la efectiva constitución de un Mercado Ibérico de Electricidad.

#### Reino Unido

##### Descripción del marco legal y regulatorio:

Las principales leyes que rigen las actividades de SCOTTISH POWER son Electricity Act 1989 (Electricity Act) y Gas Act 1986 (Gas Act), y sustancialmente modificada y completada posteriormente por numerosos instrumentos como Gas Act 1995, Utilities Act 2000, Energy Act 2004, Energy Act 2008 (que todavía está en proceso de implementación) y varias directivas de la UE.

##### La legislación

Otras leyes relativas a temas tales como la protección del medio ambiente, la salud y la seguridad, la planificación y la competencia son también muy importantes dentro del marco en el que SCOTTISH POWER opera. Estas leyes las aplican respectivamente la Agencia de Medioambiente (o en Escocia la Agencia Escocesa para la Protección del Medioambiente); el Comité para la Salud y Seguridad; autoridades de planificación locales y nacionales; y la Oficina para el Comercio Justo trabajando simultáneamente con Ofgem.

##### La Autoridad

Utilities Act sustituyó a los reguladores individuales para gas y electricidad por una sola autoridad regulatoria, la

Autoridad de los Mercados de Gas y Electricidad (GEMA), compuesta por un Presidente y otros miembros nombrados por el Secretario de Estado de Energía y Cambio Climático. GEMA está sostenida por un departamento no ministerial del gobierno: la Oficina de Mercados de Gas y Electricidad (Ofgem). El principal instrumento de regulación que aplica la Autoridad es el régimen de licencias, que en la mayoría de los casos requiere que los diversos aspectos de la industria de la energía (tales como transporte, distribución, generación, suministro), deban desarrollarse bajo una licencia.

El principal objetivo de la Autoridad es promover los intereses de los consumidores actuales y futuros, y cuando sea apropiado, por la promoción de una competencia efectiva. En la promoción de este objetivo se deben asegurar de que todas las peticiones razonables de electricidad y gas se consigan y de que los titulares de las licencias son capaces de financiar las actividades que están obligados a contraer. El Energy Act 2008 añade a esto la obligación de contribuir a la consecución de un desarrollo sostenible.

Las funciones de la Autoridad incluyen otorgar las licencias (y su revocación en ciertas circunstancias limitadas), la propuesta de cambios en las condiciones de las licencias (incluyendo los controles de precio para las funciones que ejercen las redes en monopolio), la revisión de las modificaciones en el código industrial y de los sistemas de promoción de la electricidad renovable y la eficiencia energética.

La Autoridad tiene el poder para imponer multas económicas por las infracciones pasadas y futuras sobre las condiciones de la licencia y los requisitos especificados. Las sanciones pueden alcanzar el 10% de la facturación aplicable a los titulares de la licencia. El Secretario de Estado y de GEMA tiene que suministrar un informe anual al Parlamento sobre la seguridad del suministro energético y también sobre la capacidad de la red para despachar esa energía.

##### Licencias

Las empresas dentro del grupo de SCOTTISH POWER tienen licencias para varios temas incluyendo:

- El suministro eléctrico
- La generación de energía
- La distribución de electricidad en la zona sur de Escocia
- La distribución de electricidad en la zona Manweb

- El transporte eléctrico en la zona sur de Escocia
- El suministro de gas
- El transporte marítimo del gas (esto es, la tramitación para introducirlo y sacarlo de la red pública)

Una compañía no puede tener licencia de transporte o de distribución eléctrica al mismo tiempo que una licencia de suministro o de generación. Igualmente, una empresa no puede poseer licencia de transporte de gas y licencia de suministrador o de transportista marítimo de gas. Sin embargo, es posible tener dichas licencias entre empresas diferentes dentro de un mismo grupo.

Las condiciones de las licencias regulan temas como:

- Para las licencias de red, la calidad del servicio y los precios que se pueden aplicar.
- Para el suministro a los consumidores domésticos, provisiones para la protección de los consumidores incluidas las normas sobre la deuda y la desconexión, y la comercialización en condiciones equitativas.
- Para la mayoría de los tipos de licencia, existen normas que exigen la adhesión a los códigos industriales (que establecen las normas técnicas detalladas para el funcionamiento de la industria) y que estipulan que Ofgem determine si los cambios que se proponen en los códigos deben salir adelante.

Utilities Act introdujo las condiciones estándar para las licencias a fin de asegurar que todos los consumidores de un determinado tipo de licencia estén sujetos a las mismas condiciones y para permitir que las modificaciones se hagan colectivamente. La Secretaría de Estado determinó el estándar de las condiciones iniciales para las licencias, aunque las siguientes modificaciones las ha realizado la Autoridad. Las modificaciones requieren el visto bueno de la gran mayoría de los dueños relevantes de las licencias. Las condiciones particulares para una licencia individual están también permitidas cuando son apropiadas y los cambios requieren el consentimiento del licenciataria. Cuando las modificaciones de las licencias están bloqueadas por la industria, Ofgem tiene la posibilidad de acudir a la Comisión de Competencia. Si la comisión decide que es de interés público que se realicen esos cambios en las condiciones de la licencia, Ofgem impondrá las correcciones (sujetas al derecho de veto de la Comisión de Competencia).

Cuando Ofgem toma alguna decisión sobre la modificación de un código de industria que es contraria a las opiniones del órgano de industria pertinente, la decisión puede apelarse (con algunas excepciones) a la Comisión de la Competencia.

#### Legislación de la competencia

La Autoridad también tiene competencias concurrentes con la Oficina de Comercio Justo ("OFT") para aplicar Competition Act 1998 ("Competition Act"), Fair Trading Act 1973 y Enterprise Act 2002 ("Enterprise Act") al sector energético en Gran Bretaña. Las prohibiciones del Competition Act están basadas en las disposiciones de los Artículos 81 y 82 del Tratado de la CE y la Autoridad puede imponer multas del 10% de la facturación por incumplimiento de las prohibiciones.

Bajo Enterprise Act, la Autoridad y OFT tienen poderes para iniciar una investigación de mercado cuando aparentemente se haya impedido, restringido o distorsionado la competencia del mercado británico de bienes y servicios. Esto se refiere a las actividades comerciales relacionadas con la generación, transporte o suministro de electricidad, donde no ha habido hasta la fecha violación evidente de las prohibiciones de acuerdos contrarios a la competencia, o de los mecanismos, o abuso de una posición dominante en virtud de Competition Act o los artículos 81 o 82 del Tratado CE. Las características que podrían ser objeto de examen serían la estructura del mercado eléctrico (o cualquier aspecto de su estructura), la conducta de las empresas que operan dentro del mismo, o la conducta de los clientes de dichas compañías. El mercado se evalúa de acuerdo con un examen basado en la competencia.

#### Control de precios

En Gran Bretaña, los precios de venta de electricidad y gas a los consumidores finales no están controlados. No existe una tarifa controlada para diferentes tipos de consumidores, sin embargo todos los grandes suministradores ofertan tarifas preferentes para ciertos clientes desfavorecidos y se han comprometido con el Gobierno a gastar una cierta cantidad mínima en estas tarifas y otras medidas similares.

Actualmente, aparte de los de la Competition Law, tampoco existen controles sobre los precios que se les cobra a los clientes comerciales o en el mercado mayorista de gas y electricidad.

Las redes se asumen como un monopolio natural. Sus tarifas se controlan mediante una fórmula quinquenal conocida como "RPI-X". El regulador calcula los costes en los que incurre un operador de red eficiente y su pro-



grama de inversiones, con el fin de calcular la retribución necesaria para cumplir una retribución objetiva del capital. Se han añadido varios incentivos a la fórmula que también tienen en cuenta el "RPI" (Retail Prices Index) y cualquier mejora de eficiencia prevista "-X" para calcular los ingresos permitidos para la red.

El transporte de SCOTTISH POWER se revisó en abril de 2007; las redes de distribución de SCOTTISH POWER tanto del sur de Escocia como de Manweb se revisarán en abril de 2010 y ya están en marcha las negociaciones con Ofgem. Este proceso de negociación abierta supone la publicación periódica de documentos consultivos en los que expresan sus últimas ideas. En el momento en el que las propuestas finales de Ofgem no sean aceptables, SCOTTISH POWER puede apelar a la Comisión de la Competencia.

#### Otras cuestiones

La regulación británica incluye estas otras cuestiones clave:

- Renewables Obligation (RO) – el RO es el apoyo más importante a los proyectos eléctricos de renovables en Reino Unido. La Renewables Obligation Order obliga a los suministradores de Reino Unido a adquirir una proporción cada vez mayor de renovables en sus compras de electricidad. Los suministradores cumplen con su objetivo presentando suficientes ROCs (Renewables Obligation Certificate). Cuando los suministradores no alcanzan el número requerido de ROCs deben pagar la cantidad equivalente a un fondo. Lo recaudado se repartirá entre los suministradores que hayan entregado ROCs, y en la proporción del número que hayan entregado. A partir de abril de 2009, se aplicará el "banding" al RO, de tal manera que las diferentes tecnologías obtendrán diferente nivel de apoyo. El RO, por ahora, acabará el 31 de marzo de 2027, aunque el Gobierno ha propuesto alargarlo para nuevos proyectos.
- Objetivo de Reducción de Emisiones de Carbono (CERT) – esta medida es el principal instrumento de política del gobierno para mejorar la eficiencia energética en el sector doméstico. Exige a los grandes suministradores de energía que reduzcan cierta cantidad específica de emisiones, combinado con medidas voluntarias como aislamiento de muros con cámara de aire, aislamiento de los desvanes, bombillas de bajo consumo, y mejoras de los electrodomésticos. CERT se llevará a cabo desde abril del 2008 hasta marzo de 2011.
- Prevención y Control de la Contaminación Integrada (IPPC) y la Directiva de las grandes plantas de combustión (LCPD) – comprende el régimen regulatorio para el control de la contaminación proveniente de ciertas actividades industriales, incluyendo la generación mediante combustión térmica, e impone límites a varios tipos de emisiones. En particular el LCPD limita las emisiones de SO<sub>2</sub> (dióxido de azufre), NO<sub>x</sub> (óxido de nitrógeno), y polvo de las centrales eléctricas, aunque los operadores de dichas plantas tienen la opción de lograr esos requisitos o de aceptar la abolición de un límite de horas antes de su cierre.
- Nuevas centrales nucleares – El Energy Act 2008 establece normas para garantizar la correcta financiación de la clausura para las nuevas centrales y la Planning Act 2008 proporciona un nuevo mecanismo que permitirá decidir de manera más rápida las cuestiones de desarrollo del proyecto. Se espera que estas medidas permitan que las nuevas plantas de energía nuclear estén operativas en el Reino Unido para 2018.
- Offshore Wind – El Energy Act 2004 supuso un régimen de autorización, conexión y eventual desmantelamiento de parques eólicos marinos.

#### Estados Unidos

El Grupo IBERDROLA lleva a cabo las siguientes actividades en Estados Unidos:

- i. producción de electricidad a partir de fuentes renovables
- ii. almacenamiento de gas
- iii. comercialización de electricidad y gas
- iv. distribución de energía eléctrica y gas natural

#### Producción de electricidad a partir de fuentes renovables

En lo que a la producción de electricidad a partir de fuentes renovables se refiere, en Estados Unidos tanto el Gobierno Federal como los Gobiernos de la mayoría de los Estados han implantado medidas de ayuda para promover el desarrollo de la producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables. En este sentido, las principales medidas creadas para apoyar el desarrollo de la energía eólica son: (i) los RPS (Renewable Portfolio Standards) a nivel estatal, (ii) créditos fiscales a nivel federal como los PTCs (Production Tax Credits) y (iii) la posibili-

dad de realizar amortizaciones aceleradas de activos vinculados a las instalaciones de energía eólica (MACRs).

El "RPS" es una política de mercado establecida libremente por algunos Estados que obliga a que una proporción mínima del suministro de electricidad provenga de energías renovables como la eólica, biomasa, mini hidroeléctrica, geotérmica o energía solar. Los porcentajes varían entre estados, pero la mayoría se halla entre el 10% y el 20% de suministro renovable en los años 2010 a 2015. Actualmente 26 estados y el Distrito de Columbia tienen implementado el mecanismo de "RPS".

Esta política se pone en práctica mediante los RECs "Renewable Energy Credits", un sistema de certificados negociables que acreditan que un kWh de electricidad haya sido generado por una fuente renovable. Al final de cada año, los distribuidores de electricidad tienen que tener suficientes certificados para cubrir su cuota anual de energías renovables. Si no llegan a su cuota anual se les imponen sanciones.

En 1992, los Estados Unidos implantaron el sistema de PTC que concedía a la electricidad generada por energía eólica una deducción fiscal de \$15/MWh ajustado según la inflación, dentro de la ley Energy Policy Act. El valor del PTC en 2007 se situó en \$20/MWh para los primeros 10 años de operación de los aerogeneradores. El propósito de los PTC's es ayudar a la energía eólica a que sea más competitiva con los combustibles fósiles y con la energía nuclear, que reciben importantes subvenciones del gobierno. La política se ha ampliado para incluir otras fuentes de generación renovable y estará en vigor hasta finales de 2009, aunque existe un debate en torno a su extensión para cubrir proyectos posteriores a dicho año. Una vez concedido el PTC para un proyecto, éste se mantiene durante 10 años.

Existe también otro beneficio fiscal ligado a la capacidad del propietario del parque eólico de aprovecharse de la amortización acelerada en la mayoría de los activos de capital (MACRs), que se pueden trasladar fiscalmente a un período de cinco años.

Por otro lado, las actividades de distribución de electricidad y gas llevadas a cabo por ENERGY EAST (Notas 2.c y 37) también tienen el carácter de regulada.

#### **Distribución de energía eléctrica y gas natural**

Los ingresos de ENERGY EAST son esencialmente de carácter regulado, basados en tarifas establecidas de acuerdo con procedimientos administrativos y discutidas con distintos organismos reguladores. Las tarifas aplicables a las actividades reguladas en los Estados Unidos

se aprueban por las comisiones reguladoras de los diferentes estados y se basan en los costes del servicio y suponen un volumen de ingresos objetivo. Los ingresos de cada entidad regulada deben ser suficientes para cubrir la totalidad de sus costes operativos, incluyendo la energía, los costes financieros y los costes de los recursos propios. Estos últimos surgen del ratio de capital de la empresa y de rentabilidad "admisible" de los recursos propios.

Los costes de la energía, que se fijan en los mercados mayoristas de Nueva York y de Nueva Inglaterra, se trasladan íntegramente a los consumidores. La diferencia entre los costes previstos y efectivamente soportados por las empresas se resuelven de acuerdo con procedimientos de compensación que derivan en ajustes bien inmediatos, bien diferidos de las tarifas. Estos procedimientos se aplican a otros costes, en muchos casos excepcionales (efectos de fenómenos meteorológicos extremos, medioambientales, cambios normativos o contables, tratamiento de clientes vulnerables, etc.) que generan activos y pasivos, compensados en el proceso tarifario. Los ingresos que permitan exceder las cifras de rentabilidad objetivas (en general por eficiencias de coste mayores de las esperadas) se reparten, por lo general entre la empresa y los consumidores, originando reducciones futuras de tarifas.

Dentro del conjunto de siete empresas suministradoras en cinco estados diferentes, ENERGY EAST afronta procedimientos regulatorios formalmente diferentes aunque siempre dentro de los patrones básicos indicados. Por lo general, las revisiones tarifarias comprenden diversos ejercicios (entre los dos años de Connecticut y los cinco de Maine) con retribución razonable de los recursos propios, protección y ajuste automático de costes sobrevenidos y excepcionales e incentivos a la eficiencia.

#### **Brasil y Guatemala**

La actividad de distribución de energía eléctrica desarrollada por las sociedades dependientes consolidadas por el método de integración proporcional, Companhia de Electricidade do Estado do Bahia, S.A., Companhia Energética do Rio Grande do Norte, S.A., Companhia Energética do Pernambuco, S.A. y Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A. (ver Anexo a estas Cuentas Anuales Consolidadas) se encuentra sometida a la regulación de los países donde operan.

En concreto, el marco regulatorio brasileño se basa en el establecimiento de tarifas máximas cuya revisión tiene lugar cada cinco años y que son actualizadas anualmente por la Agencia Nacional de Energía (ANEEL).

Las tarifas tienen dos componentes:

- Parcela A: corresponde a las compras de energía y otros costes no gestionables por el distribuidor que son traspasados a tarifa (pass-through).
- Parcela B: costes relacionados con la retribución al distribuidor, que tiene en cuenta sus costes de operación y mantenimiento, la retribución a su inversión (que se determina a partir del valor de los activos de distribución aplicándole una tasa de retorno) y un factor de eficiencia.

La revisión anual trata de garantizar que los costes de la parcela A puedan ser traspasados y los costes de la parcela B evolucionen en línea con la inflación y el término de eficiencia definido.

En cuanto a la actividad de generación de energía eléctrica, el nuevo modelo del sector eléctrico brasileño implantado en 2004 concentró en el Gobierno la responsabilidad de garantizar la adecuada expansión de la oferta de energía al sistema, eliminando los riesgos de nuevos racionamientos. Esta expansión se realiza a través de licitaciones públicas de proyectos de generación, donde resulta adjudicatario quien oferta el menor precio en Reales por MWh generado, a cambio de lo cual obtiene una concesión o autorización entre 20 y 35 años (dependiendo de la tecnología) para explotar la central a través de un contrato de venta y un precio predefinidos desde el momento de la licitación.

Neoenergía (Grupo industrial a través del cual IBERDROLA desarrolla sus actividades en Brasil, con una participación del 39%) ha participado en estos procesos de licitación pública, en los que le han sido adjudicados casi 1.000 MW de potencia instalada hidráulica desde 2005 repartidos en 9 proyectos diferentes, de los cuales 6 de ellos entrarán en operación en 2009.

### México

El sector eléctrico en México está regido desde hace más de treinta años por la Ley de Servicio Público de Energía Eléctrica (LSPEE), la cual – de acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos – prevé que corresponde “(...) exclusivamente a la Nación, generar, conducir, transformar, distribuir y abastecer energía eléctrica que tenga por objeto la prestación de servicio público (...). En esta materia no se otorgarán concesiones a los particulares y la Nación aprovechará, a través de la Comisión Federal de Electricidad, los bienes y recursos naturales que se requieran para dichos fines.”

La misma ley encarga a dicha Comisión Federal de Electricidad (CFE), que jurídicamente es un organismo público descentralizado, la realización de las actividades de planificación del sistema eléctrico nacional, generación, conducción, transformación, distribución y venta de energía eléctrica, y realización de todas las obras, instalaciones y trabajos que requieran la planificación, ejecución, operación y mantenimiento del sistema eléctrico nacional.

La CFE distribuye electricidad por todo el territorio, con excepción del área metropolitana del Distrito Federal y parte de sus alrededores (estados de México, Morelos, Puebla y Hidalgo), en donde la distribución de energía eléctrica corre a cargo de la empresa Luz y Fuerza del Centro (LyFC), otro organismo público que firmó con la CFE un “Convenio de Delimitación de Zonas” en el año 1982. CFE y LyFC constituyen conjuntamente el denominado “Sistema Eléctrico Nacional” (SEN) y están ambas sujetas a la regulación de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

La CRE fue creada en 1995 y sus principales atribuciones son:

- Participar en la determinación de las tarifas para el suministro de energía eléctrica.
- Aprobar los criterios para la determinación de las aportaciones del Gobierno y de las otras entidades federativas para la realización de obras solicitadas para el suministro de energía eléctrica; verificar la eficiencia, calidad, seguridad y estabilidad del servicio; otorgar y revocar permisos y autorizaciones que se requieran, conforme a las leyes aplicables, para la realización de actividades reguladas.

Por otra parte, la Secretaría de Energía (SENER) se encarga de planificar y dirigir la política energética nacional, para garantizar un suministro eficiente, así como el compromiso hacia el desarrollo tecnológico para la promoción del uso de fuentes de energías innovadoras.

La misma Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica (LSPEE) arriba mencionada precisa las actividades que no se consideran “servicio público” y que, por lo tanto, permiten la participación de otros agentes.

Como resultado, se pueden destacar seis modalidades por medio de las cuales los inversores privados (permisionarios) pueden participar en el sector eléctrico, aunque siempre previa concesión de un permiso por la CRE. Según el Reglamento de la Ley de Servicio Público de Energía Eléctrica esas son:

1. Autoabastecimiento: Autoconsumo de los generadores o de sus socios.
2. Cogeneración: Se requiere que la energía que resulte de estos procesos sea aprovechada para la satisfacción de las necesidades de los establecimientos asociados a la cogeneración.
3. Producción independiente: Es la opción más frecuente en México y permite la instalación de un generador independiente bajo el presupuesto que éste destine la generación de sus plantas exclusivamente a la venta al Sistema Eléctrico Nacional o incluso a la exportación. El Reglamento de la LSPEE requiere además que la empresa que se instale esté domiciliada en el territorio nacional y que sus plantas cuenten con una capacidad mínima de 30 MW. Esos permisos tienen una duración de 30 años, mientras los demás tipos de permisos son otorgados por plazos indefinidos.
4. Pequeña producción: Generación en plantas de capacidad menor de 30 MW.
5. Exportación: A través de los esquemas de cogeneración, producción independiente y pequeña producción.
6. Importación: La CRE podrá autorizar contratos de importación entre suministradores extranjeros y consumidores internos.

El marco regulatorio para la instalación de una central de generación de fuentes renovables por parte de un privado, contempla cuatro modalidades diferentes:

1. Productor Independiente de Energía (PIE): Capacidad de generación mayor de 30 MW. La CFE llama a Licitación Pública para contratar la construcción y operación de una central, bajo el compromiso de adquirir la energía generada en contratos de largo plazo a un precio que se determina en el proceso de licitación. La inversión es realizada íntegramente por el ganador de la licitación.
2. Autoabastecimiento: Exclusivamente para el consumo de sus socios.
3. Pequeño productor: Capacidades menores a 10 MW; la CFE adquiere la energía generada a un precio regulado.
4. Exportación: Se requiere permiso para exportar la energía fuera del país.

Para fomentar la generación mediante fuentes renovables se procedió a la adaptación del “Contrato de interconexión” a la red del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que detalla principalmente la modalidad de Autoabastecimiento.

En el mes de abril de 2008, se lanzaron una serie de siete propuestas encaminadas a reformar el sector energético mexicano en dos terrenos, la reforma de la industria petrolera, y la adopción de un marco jurídico sobre eficiencia energética y sobre el desarrollo de las energías renovables.

La reforma ha sido explicada por las autoridades como una vía de flexibilizar la regulación de los distintos agentes públicos del sector energético, dando entrada a capitales e iniciativas privadas en el ámbito del petróleo (tanto en exploración y producción como en refinación y transporte), lo que ya se había producido por otros medios en el ámbito eléctrico. Se ha potenciado asimismo las competencias del regulador energético en el área del control y supervisión de los mercados de derivados del petróleo y gas natural. Por último, se subraya la importancia de la nueva normativa de renovables, ya que se establece por primera vez en el país, rico también en recursos eólicos, la posibilidad de desarrollar marcos específicos de apoyo.

En el ámbito de las renovables, se presentaron dos propuestas en proceso de desarrollo en la fecha de elaboración del presente documento:

- Proyecto de Decreto por el que se expide la Ley para el Aprovechamiento Sustentable de la Energía.
- Proyecto de Decreto por el que se crea la Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética.

Estas siete propuestas se aprobaron por el Senado con fecha 23 de octubre de 2008 y han pasado al Ejecutivo federal para los efectos constitucionales.

## Europa

A lo largo de 2008 se ha tramitado en Bruselas el denominado Paquete de Energía y Cambio climático, un conjunto de normativa destinada a promover las renovables y luchar contra el cambio climático. En diciembre se llegó a un acuerdo entre Comisión Europea, Parlamento y Consejo Europeo por lo que la normativa sólo está pendiente de su tramitación final y publicación en el Diario oficial de la U.E.

Los elementos más relevantes de dicha normativa son los siguientes:

1. Directiva de Renovables. Se establece el objetivo vinculante para el 2020 de una participación del 20% de renovables en el mix de demanda final de energía. Este objetivo se reparte entre los países (a España le corresponde la media europea del 20%) y se sientan las bases para que cada país consiga cumplir su objetivo, permitiendo intercambio entre países con objeto de minimizar los costes asociados.
2. Directiva de comercio de derechos de emisión. Se establece el objetivo para el 2020 de reducir las emisiones de CO<sub>2</sub> un 20% respecto a las emitidas en 1990. Para ello se sigue confiando en el mecanismo de comercio de derechos de emisión, limitando la posibilidad de concesión de derechos gratuitos por parte de los países.
3. Directiva de almacenamiento geológico de CO<sub>2</sub>. Establece los criterios para el desarrollo de la captura y almacenamiento de CO<sub>2</sub>.
4. Decisión sobre el reparto del esfuerzo de reducción de gases de efecto invernadero en los sectores difusos entre Estados Miembros.

## B. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA GASISTA EN ESPAÑA

En los últimos años el sector del gas natural en España ha experimentado un cambio significativo en su estructura y funcionamiento, motivado principalmente por las medidas liberalizadoras establecidas en las Directivas Europeas (1998/30/CE y 2003/55/CE), orientados a favorecer la apertura de los mercados y la creación de un mercado de gas único europeo.

Estos principios liberalizadores se han ido incorporando y desarrollando en la legislación española a partir de la Ley 34/1998 del sector de hidrocarburos, que inició el proceso de liberalización y más recientemente con la aprobación de la Ley 12/2007 que ha completado este proceso.

La Ley de Hidrocarburos de 1998 sentó las bases del nuevo sistema gasista, en particular en lo relativo a la separación de actividades (reguladas y no reguladas), al establecimiento de un acceso de terceros a la red regulado, a la eliminación de las antiguas concesiones para suministro de gas por canalización y conversión en autorizaciones administrativas reguladas y al establecimiento de un calendario de apertura progresiva del mercado.

En línea con estos principios el sistema gasista se ha estructurado en torno a dos tipos de actividades: reguladas (regasificación, almacenamiento, transporte y distribución) y no reguladas (comercialización y aprovisionamiento).

En cuanto a la separación de actividades, la Ley 34/1998 estableció una separación jurídica entre actividades liberalizadas y reguladas, y contable dentro de las propias actividades reguladas. Adicionalmente, con la publicación de la Ley 12/2007, se ha dado un paso más implantando la separación funcional entre actividades de red y actividades liberalizadas y entre las actividades de red y la gestión técnica del sistema.

Si bien la Ley de Hidrocarburos estableció los principios generales del nuevo sistema gasista español, la liberalización efectiva no se inició hasta el año 2001, tras la publicación del Real Decreto Ley 6/2000 de medidas urgentes de intensificación de la competencia en mercados de bienes y servicios y del Real Decreto 949/2001 por el que se reguló el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se estableció un sistema económico integrado del sector del gas natural.

En el primero de ellos se desarrollaron algunos aspectos de la Ley de Hidrocarburos al objeto de impulsar medidas que permitieran eliminar barreras de entrada a nuevas empresas comercializadoras. Cabe destacar la creación de la figura del Gestor Técnico del Sistema (ENAGAS, S.A.), la ejecución de un gas release del 25% del contrato de gas natural procedente de Argelia a través del gasoducto del Magreb y la aceleración del calendario de liberalización.

En el segundo, el Real Decreto 949/2001, se establecieron por una parte, las condiciones concretas de acceso de terceros a la red y por otra, un sistema retributivo para las actividades reguladas y un sistema de tarifas, peajes y cánones basado en costes y estructurado según niveles de presión y bandas de consumo.

La publicación de los criterios concretos a aplicar en el acceso de terceros a la red (garantías, criterios de asignación de capacidad, causas de denegación,...), así como, de los valores concretos de tarifas, peajes y cánones fueron aspectos clave para impulsar la entrada de nuevos agentes en el sistema. La actualización de las retribuciones asignadas a cada empresa, tarifas, peajes y cánones se realiza periódicamente a través de Órdenes Ministeriales y Resoluciones.

El sistema económico diseñado también definió un procedimiento de liquidaciones para permitir la redistribu-

ción de los ingresos recaudados a través de las tarifas, peajes y cánones entre las distintas actividades reguladas de acuerdo con la metodología retributiva establecida. El organismo responsable de la realización de estas liquidaciones es la Comisión Nacional de Energía.

Otros aspectos relacionados con la regulación de las actividades de transporte, distribución y comercialización, los procedimientos de autorización administrativa de instalaciones de gas natural, así como, la regulación de aspectos relacionados con el suministro se recogen en el Real Decreto 1434/2002.

En cuanto al funcionamiento técnico del sistema, señalar que las reglas de funcionamiento se establecen en la Orden ITC/3126/2005 que desarrolla las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista. Como aspectos principales, cabe destacar el principio de responsabilidad individual de cada agente para mantenerse en balance, así como el desarrollo de unos protocolos concretos para la actuación del Gestor Técnico del Sistema en situaciones de operación excepcional.

A pesar de la liberalización progresiva del sector, la regulación vigente mantiene la obligatoriedad del Estado de velar por la seguridad y continuidad del suministro. En este sentido, se establece en el Real Decreto 1766/2007 la obligación de comercializadores y consumidores directos en mercado de mantener unas existencias mínimas de seguridad correspondientes a 20 días de los suministros firmes. Asimismo, se limita al 50% el porcentaje máximo de aprovisionamientos de gas desde un mismo país.

Otra competencia que mantiene el Estado es la actividad de planificación obligatoria para determinadas infraestructuras (los gasoductos de la red básica de transporte, la red de transporte secundario, la determinación de la capacidad de regasificación total de gas natural licuado necesaria para abastecer el sistema y a las instalaciones de almacenamiento básico de gas natural). Para el resto de infraestructuras la planificación tiene carácter indicativo. En este proceso, la planificación es realizada por el Gobierno con la participación de las Comunidades Autónomas y posteriormente es presentada al Congreso de los Diputados.

Como se señala anteriormente, el proceso de liberalización en España se ha completado con la Ley 12/2007 que traspone la Directiva 2003/55/CE. Los dos aspectos fundamentales contemplados en esta Ley son la eliminación del suministro a tarifa y la separación funcional entre actividades de red y actividades liberalizadas.

En el sistema gasista español, la liberalización del mercado se completó el pasado 1 de julio de 2008 con la eliminación del suministro a tarifa en el Grupo 3. Para este tipo de consumidores (presión < 4 bar y consumo anual < 3 GWh ), aproximadamente un 14% del consumo, se contempla en la normativa la posibilidad de acogerse al Suministro de Último Recurso a un precio máximo establecido por el MITYC y que tendrá la consideración de Tarifa de último recurso (TUR). Este hecho ha permitido que a día de hoy la totalidad del consumo sea suministrado desde el mercado liberalizado.

Los Comercializadores de Último Recurso en el mercado español son: Endesa Energía, S.A., Gas Natural Servicios, S.A., IBERDROLA, S.A., Naturgas Energía Comercializadora, S.A.U y Unión Fenosa Comercial S.L.

#### 4. POLÍTICAS CONTABLES

Las principales normas de valoración utilizadas para la elaboración de estas Cuentas Anuales Consolidadas han sido las siguientes:

##### a) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos por ventas se reconocen por el valor de mercado de los bienes o derechos recibidos en contraprestación por los bienes y servicios prestados en el transcurso de la operativa normal del negocio de las sociedades del Grupo, neto de descuentos e impuestos aplicables.

En el caso de las actividades de distribución y comercialización de energía eléctrica a clientes a tarifa realizadas en España, dado que su retribución viene determinada en su práctica totalidad por su margen regulado reconocido, el Grupo IBERDROLA registra únicamente la retribución que por dichas actividades se le reconoce anualmente vía Real Decreto (Nota 28).

Los ajustes positivos o negativos de la tarifa eléctrica futura establecidos por el regulador como compensación de las desviaciones producidas entre los costes estimados que sirvieron de base para el cálculo de la tarifa del ejercicio y los costes reales efectivamente soportados por las sociedades del Grupo en dicho período se registran como mayor o menor ingreso de los ejercicios futuros. El sobrecoste provocado por las mencionadas desviaciones es registrado como ingreso del ejercicio únicamente en aquellos casos en que el reintegro de dicho sobrecoste está garantizado con independencia de las ventas futuras (Nota 4.y).

Las ventas de productos se registran en el momento en el que los bienes son transmitidos y se traspasa la titularidad.

Los ingresos correspondientes a contratos de construcción se registran de acuerdo con la política contable descrita en la Nota 4.e.

Los ingresos por intereses se contabilizan en función del tiempo, con referencia al principal pendiente y considerando el tipo de interés efectivo aplicable, que es el que iguala el valor en libros del activo con el descuento de los flujos de caja futuros esperados en la vida estimada del activo.

Los ingresos por dividendos se registran cuando las sociedades del Grupo IBERDROLA tienen derecho a recibirlos.

#### b) Empresas asociadas

Se considera empresa asociada aquella sociedad sobre la que el Grupo ejerce una influencia significativa pero que no puede ser considerada como empresa dependiente ni como sociedad multigrupo. Se tiene, por tanto, capacidad de participar en las decisiones financieras y operativas pero no de controlarlas totalmente o de forma conjunta.

Con carácter general, las inversiones en sociedades asociadas son valoradas por el método de participación. Según este método, las inversiones se registran inicialmente al coste de adquisición ajustándose éste, posteriormente, por los cambios en el patrimonio neto de cada sociedad, una vez considerado el porcentaje de participación en la misma y, en su caso, por los saneamientos efectuados.

Algunas inversiones en sociedades asociadas de escasa relevancia en comparación con estas Cuentas Anuales Consolidadas figuran registradas a su coste de adquisición en el epígrafe "Inversiones financieras - Cartera de valores no corrientes" de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 (Nota 11.b).

En las transacciones realizadas con empresas asociadas, los beneficios o pérdidas de la operación son eliminados en el porcentaje de participación en cada sociedad.

#### c) Negocios conjuntos

Un negocio conjunto es una sociedad en la que varios socios llevan a cabo una actividad sujeta a su control conjunto. Esto se produce cuando tanto la estrategia finan-

ciera como las decisiones operativas requieren el consentimiento de todas las partes que comparten el control.

Las Sociedades del Grupo IBERDROLA que realizan directamente actividades bajo control compartido mediante comunidades de bienes incorporan en sus estados financieros su proporción de los activos y pasivos gestionados, así como de los ingresos y gastos. En el caso de que la gestión compartida suponga el establecimiento de una sociedad independiente, ésta se consolida por el método de integración proporcional.

El fondo de comercio generado en la adquisición de participaciones en negocios conjuntos se registra de acuerdo con lo descrito en la Nota 4.d.

#### d) Fondo de Comercio

El fondo de comercio generado en la consolidación representa los beneficios económicos futuros procedentes de activos que no han podido ser identificados individualmente y reconocidos por separado. La conversión a euros de los fondos de comercio surgidos en la adquisición de sociedades cuya moneda funcional es distinta del euro se realiza al tipo de cambio vigente en la fecha del Balance de Situación Consolidado.

Los fondos de comercio adquiridos a partir del 1 de enero de 2004 se mantienen valorados a su coste de adquisición y los adquiridos con anterioridad a esa fecha se mantienen por su valor neto registrado al 31 de diciembre de 2003 de acuerdo con los criterios contables españoles y con lo establecido por la NIIF 1: "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera". En ambos casos, el fondo de comercio no se amortiza, si bien al cierre de cada ejercicio se procede a estimar si se ha producido en ellos algún deterioro que reduzca su valor recuperable procediéndose, en su caso, al oportuno saneamiento (Nota 4.I).

#### e) Contratos de construcción

En el caso de que los ingresos derivados de un contrato de construcción puedan ser estimados de forma fiable, son registrados en función del grado de avance en la construcción del activo a la fecha de cierre de cada ejercicio, calculado como la proporción que representan los costes incurridos a la fecha sobre la estimación de la totalidad de los costes necesarios para su construcción.

Si los ingresos del contrato de construcción no pueden ser estimados de forma fiable, éstos se registran en la medida en la que se incurre en costes siempre que sean

recuperables. Los costes se registran en el periodo en el que se incurren.

En el caso de que los costes totales estimados superen los ingresos del contrato, dicha pérdida se reconoce inmediatamente en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

#### f) Activos intangibles

##### **Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares**

Los importes registrados por el Grupo IBERDROLA en concepto de concesiones, patentes, licencias y similares se corresponden con el coste incurrido en su adquisición.

Una parte significativa del importe que figura en este epígrafe del Balance de Situación Consolidado corresponde al precio pagado por las concesiones administrativas otorgadas a ciertas sociedades del Grupo IBERDROLA para el ejercicio de su actividad. Algunas de estas concesiones tienen establecido un límite temporal que varía entre treinta y sesenta y cinco años. El Grupo IBERDROLA amortiza los importes incurridos en su obtención de acuerdo con un método lineal durante los años de vigencia de cada concesión, con cargo al epígrafe "Amortizaciones y provisiones" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Asimismo, otras de las concesiones del Grupo IBERDROLA, entre las que se cuentan las concesiones de distribución y transporte de energía eléctrica en Reino Unido propiedad de SCOTTISH POWER así como las afectas a la actividad de ENERGY EAST (Notas 2.c y 37), no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, el Grupo IBERDROLA no los amortiza, si bien analiza su posible deterioro con periodicidad anual de acuerdo a lo descrito en la Nota 4.I.

Asimismo, este epígrafe incluye el importe recientemente abonado por el Grupo IBERDROLA por la concesión que le permitirá construir el complejo hidroeléctrico del Alto Támea, en Portugal.

Los costes incurridos por el resto de los conceptos incluidos en este epígrafe del Balance de Situación Consolidado adjunto se amortizan linealmente en su vida útil, que varía entre cinco y diez años.

##### **Derechos de emisión**

El Grupo IBERDROLA registra los derechos de emisión cuando es propietario de los mismos. En el caso de los derechos asignados gratuitamente a cada instalación dentro de cada plan nacional de asignación (Notas 3 y 4.s), su valoración inicial se corresponde con su valor de mercado en la fecha de su concesión, que es contabili-

zado con abono al epígrafe "Ingresos diferidos" del Balance de Situación Consolidado. Los derechos adquiridos a terceros se contabilizan a su coste de adquisición.

La valoración de estos activos se realiza por el método de coste, analizando en cada cierre la existencia de indicios de deterioro de su valor en libros.

Los derechos de emisión se dan de baja del balance con ocasión de su enajenación a terceros, entrega o caducidad de los mismos. En el caso de que se realice la entrega de los derechos, su baja se registra con cargo a la provisión registrada en el momento de producirse las emisiones de CO<sub>2</sub>.

##### **Aplicaciones informáticas**

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión del Grupo IBERDROLA se registran con cargo al epígrafe "Otros activos intangibles" del Balance de Situación Consolidado.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran con cargo a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio en que se incurren.

La amortización de las aplicaciones informáticas se realiza linealmente en un período de entre tres y cinco años desde la entrada en explotación de cada aplicación.

##### **Otro activo intangible**

Esta cuenta incluye, principalmente, proyectos de parques eólicos en fase de desarrollo que cumplen el requisito de identificabilidad que exige la NIC 38, dado que son separables y susceptibles de ser vendidos de manera independiente, que figuran contabilizados a su coste de adquisición. El Grupo IBERDROLA sigue el criterio de traspasar estos proyectos al epígrafe "Propiedad, planta y equipo" en el momento en que comienza la construcción de cada parque eólico.

##### **Gastos de investigación y desarrollo**

El Grupo IBERDROLA sigue la política de registrar en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada los costes de investigación y desarrollo no relacionados con sistemas informáticos básicos, debido a la dificultad que presenta la separación de la investigación y el desarrollo.

#### g) Propiedad, planta y equipo

Los elementos que componen la propiedad, planta y equipo se hallan valorados a coste de adquisición modificado, en su caso, por los siguientes conceptos:



- Con anterioridad a la fecha de transición a la normativa contable internacional (1 de enero de 2004), el Grupo IBERDROLA actualizó determinados activos registrados bajo el epígrafe "Propiedad, planta y equipo" del Balance de Situación Consolidado al amparo de diversas disposiciones legales entre las que se encuentra el Real Decreto-Ley 7/1996, habiéndose considerado el importe de dichas actualizaciones como parte del coste de los activos de acuerdo con lo establecido por la NIIF 1.
- En caso de que el Grupo IBERDROLA se encuentre obligado a dismantelar sus instalaciones o a rehabilitar el lugar donde se asientan, el valor actual de dichos costes se incorpora al valor en libros del activo por su valor presente, con abono al epígrafe "Provisiones-Otras provisiones" del Balance de Situación Consolidado.

El Grupo IBERDROLA revisa periódicamente su estimación de dicho valor actual aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Por otra parte, el coste de adquisición incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros relativos a la financiación externa devengados únicamente durante el período de construcción.

El procedimiento utilizado por el Grupo IBERDROLA para determinar el importe de los gastos financieros susceptibles de activación es el siguiente:

- a) Los intereses devengados por las fuentes de financiación específicas utilizadas para la construcción de determinados elementos del activo de las sociedades se activan en su totalidad.
- b) Los intereses devengados por la financiación ajena de carácter genérico se activan aplicando la tasa media de interés efectiva de esta financiación a la inversión media acumulada susceptible de activación, una vez deducida la inversión financiada con recursos ajenos específicos, y siempre que no superen los costes financieros totales devengados en el ejercicio.

La tasa media de capitalización utilizada para determinar el importe de los costes por intereses a capitalizar durante los ejercicios 2008 y 2007 ha ascendido a 6,73% y 4,98%, respectivamente.

Durante los ejercicios 2008 y 2007, el Grupo IBERDROLA ha activado como mayor valor de la propiedad, planta y equipo, siguiendo el procedimiento indicado con anterioridad, gastos financieros por importe de 159.961 y 97.719 miles de euros, respectivamente, con abono al epígrafe "Ingreso financiero" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas (Nota 34).

2. Los gastos de personal relacionados directa o indirectamente con las construcciones en curso.

El importe activado por este concepto durante los ejercicios 2008 y 2007 asciende a 344.188 y 274.265 miles de euros, respectivamente (Nota 30).

El Grupo IBERDROLA sigue el criterio de traspasar la obra en curso al inmovilizado material en explotación una vez finalizado el correspondiente periodo de prueba.

Los costes de ampliación o mejora de los bienes de la propiedad, planta y equipo que suponen un aumento de la productividad, capacidad o alargamiento de la vida útil se incorporan al activo como mayor valor del bien.

En las ocasiones en que el Grupo IBERDROLA adquiere un grupo de activos o de activos netos que no constituyen un negocio -por ejemplo, en el caso de sociedades básicamente consistentes en un parque eólico-, distribuye el coste entre los activos y pasivos individuales identificables del mismo, basándose en los valores razonables de los mismos a fecha de adquisición. En este sentido, la inversión efectuada por el Grupo IBERDROLA en sociedades, no constituyentes de un negocio durante los ejercicios 2008 y 2007 ha ascendido a 476.399 y 146.052 miles de euros, respectivamente.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos se contabilizan como mayor importe de la propiedad, planta y equipo, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

El beneficio o la pérdida que se produce en la enajenación de los elementos de propiedad, planta y equipo se determina como la diferencia entre el importe recibido por la venta y el valor en libros del activo enajenado.

#### **h) Amortización del inmovilizado material en explotación**

El inmovilizado material en explotación se amortiza distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos, que componen dicho inmovilizado, minorado por su valor residual, en caso de ser éste significativo,

entre los años de vida útil estimada que se indican a continuación:

Años promedio de vida útil estimada	
Centrales térmicas convencionales	25-45
Centrales de ciclo combinado	35
Centrales nucleares	40
Parques eólicos	20
Instalaciones de almacenamiento de gas	25 - 40
Instalaciones de transporte	40 - 56
Instalaciones de distribución	30 - 54
Contadores y aparatos de medida	15 - 27
Edificios	50 - 75
Despachos de maniobra y otras instalaciones	4 - 50

En el caso de las centrales hidroeléctricas, al tratarse de instalaciones sujetas a concesión (Nota 4.aa), la amortización de la obra civil se efectúa en el período concesional, mientras que el equipo electromecánico es amortizado en 35 años o en el período concesional si es menor.

El epígrafe "Amortizaciones y provisiones" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 incluye 1.804.494 y 1.432.112 miles de euros, respectivamente, en concepto de amortización del inmovilizado material en explotación (Notas 10 y 32).

#### i) Inversiones inmobiliarias

Las inversiones inmobiliarias propiedad del Grupo IBERDROLA son principalmente inmuebles destinados a su explotación en régimen de alquiler. Los ingresos devengados durante los ejercicios 2008 y 2007 derivados de dicha explotación han ascendido a 45.974 y 53.454 miles de euros, respectivamente, y figuran registrados en el epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas (Nota 28). Los gastos operativos directamente asociados a las inversiones inmobiliarias durante los ejercicios 2008 y 2007 no son significativos.

Las sociedades del Grupo valoran sus inversiones inmobiliarias siguiendo el método de coste de adquisición. El valor razonable de las inversiones inmobiliarias del Grupo IBERDROLA se desglosa en la Nota 9. Dicho valor razonable se determina fundamentalmente mediante las tasaciones de expertos independientes realizadas anualmente.

Las inversiones inmobiliarias se amortizan distribuyendo linealmente el coste de los elementos que componen cada activo, minorado por su valor residual, en caso de

ser éste significativo, entre los años de vida útil estimada, que varían entre 50 y 75 años en función de las características de cada activo.

#### j) Contratos de arrendamiento

El Grupo IBERDROLA clasifica como arrendamientos financieros aquellos contratos de arrendamiento en los que el arrendador transmite sustancialmente al arrendatario todos los riesgos y beneficios de la propiedad del bien. El resto de arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos.

Los bienes adquiridos en régimen de arrendamiento financiero se registran en la categoría de activo no corriente que corresponda con su naturaleza y funcionalidad. Cada activo se amortiza en el periodo de su vida útil ya que IBERDROLA considera que se adquirirá la propiedad de dichos activos al finalizar el periodo de arrendamiento financiero. El valor por el que se registran dichos bienes es el menor entre el valor razonable del bien arrendado y el valor actual de los pagos futuros derivados de la operación de arrendamiento financiero.

Los gastos originados por los arrendamientos operativos son imputados a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada durante la vida del contrato siguiendo el criterio de devengo.

En este sentido, el Grupo IBERDROLA mantiene contratos de cesión de capacidad de generación de energía eléctrica con la Comisión Federal de Electricidad (México) cuya duración es de 25 años desde la fecha de comienzo de operación comercial de cada instalación. Estos contratos establecen un calendario de cobros preestablecidos por la cesión de la capacidad de suministro de energía y por la operación y el mantenimiento de la planta. El Grupo IBERDROLA, tras analizar la sustancia económica de estos contratos conforme a lo establecido por la CINIIF 4: "Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento" y la NIC 17: "Arrendamientos", ha llegado a la conclusión de que son arrendamientos operativos. En consecuencia, los ingresos de los mismos son reconocidos de manera lineal en los ejercicios de vigencia de cada contrato, mientras que la parte no cobrada de dichos ingresos o, en su caso, la parte cobrada por adelantado, es registrada en el Balance de Situación Consolidado a su valor actual.

#### k) Combustible nuclear

El Grupo IBERDROLA valora el combustible nuclear en base a los costes realmente incurridos en la adquisición y elaboración posterior del mismo.

Adicionalmente, los gastos financieros correspondientes a la financiación externa del coste de adquisición de combustible nuclear durante el periodo de fabricación del mismo, dado que éste es superior a un año, se incorporan como mayor coste de dicho combustible nuclear hasta el momento en que dicho combustible se encuentra en condiciones de ser introducido en el núcleo del reactor. El procedimiento utilizado por el Grupo IBERDROLA para la activación de dichos gastos es el descrito en la Nota 4.g, habiéndose activado 3.138 y 1.056 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente (Nota 34).

Los consumos del combustible nuclear se imputan a resultados en el epígrafe "Aprovisionamientos" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada desde el momento en que se inicia la explotación de los elementos combustibles introducidos en el reactor, en función del coste de dichos elementos y de su grado de quemado en cada ejercicio. Los consumos de los ejercicios 2008 y 2007 han ascendido a 89.226 y 78.820 miles de euros, respectivamente (Nota 29).

#### l) Deterioro del valor de los activos

A la fecha de cierre de cada ejercicio, el Grupo IBERDROLA analiza el valor de sus activos no corrientes para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar el importe del saneamiento en el caso de que sea finalmente necesario. A tales efectos, si se trata de activos identificables que, independientemente considerados no generan flujos de caja, el Grupo IBERDROLA estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que el activo pertenece.

En el caso de los fondos de comercio y de otros activos intangibles que, o bien no están en explotación o tienen vida indefinida, el Grupo IBERDROLA realiza de forma sistemática el análisis de su recuperabilidad al cierre de cada ejercicio.

A efectos del análisis de su recuperabilidad, el fondo de comercio es asignado a aquellos grupos de unidades de efectivo dentro de los cuales es controlado a efectos de gestión interna que, en ningún caso, son mayores que los segmentos de explotación definidos por el Grupo IBERDROLA y que se muestran en la Nota 7.

El importe recuperable es el mayor entre el valor de mercado minorado por el coste de su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja

futuros estimados. Para el cálculo del valor en uso, las hipótesis utilizadas en dichas estimaciones incluyen las tasas de descuento, tasas de crecimiento y cambios esperados en los precios de venta y costes directos. Las tasas de descuento recogen el valor del dinero en el tiempo y los riesgos asociados a la unidad generadora de efectivo. Las tasas de crecimiento y las variaciones en precios y costes directos se basan en las previsiones sectoriales y la experiencia y expectativas futuras, respectivamente.

Las tasas de descuento antes de impuestos utilizadas por el Grupo IBERDROLA para el análisis de recuperación de los Fondos de Comercio y del activo intangible en curso o de vida indefinida a estos efectos son las siguientes:

Segmento de explotación (Nota 7)	Tasas 2008	Tasas 2007
Renovables	5,64% - 7,92%	5,00% - 7,60%
Sudamérica	7,75% - 8,59%	7,16% - 8,14%
Scottish Power	5,41% - 6,69%	4,80% - 5,50%
Energy East	5,41%	N/A

En el caso en que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, la diferencia se registra con cargo al epígrafe "Amortizaciones y provisiones" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada. Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo son revertidas con abono al mencionado epígrafe cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable, aumentando el valor del activo con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el saneamiento, salvo en el caso del saneamiento del fondo de comercio, que no es reversible.

Las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de los ejercicios 2008 y 2007 incluyen 163.429 y 55.000 miles de euros, respectivamente, correspondientes a los saneamientos realizados en concepto de deterioro de activos no corrientes.

#### m) Instrumentos financieros

##### Inversiones financieras

El Grupo valora sus inversiones financieras, ya sean éstas corrientes o no corrientes, de acuerdo a lo que se describe a continuación:

1. Activos financieros valorados a valor razonable con la contabilización de cambios con cargo o abono en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada: son

activos que cumplen alguna de las siguientes características:

- Han sido clasificados como un valor negociable, dado que el Grupo IBERDROLA espera obtener beneficios por la fluctuación de su precio.
- Han sido incluidos en esta categoría de activos desde su reconocimiento inicial.

Los activos incluidos en esta categoría figuran en el Balance de Situación Consolidado a su valor razonable, y las fluctuaciones de este valor se registran en los epígrafes "Gasto financiero" e "Ingreso financiero" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, según corresponda.

El Grupo IBERDROLA clasifica en esta categoría los instrumentos financieros derivados que no cumplen las condiciones necesarias para la contabilización de coberturas de acuerdo con los requisitos establecidos a tales efectos en la NIC 39 "Instrumentos financieros" (Nota 23).

2. Préstamos y cuentas a cobrar: se registran en el momento de su reconocimiento en el balance a su valor de mercado, siendo posteriormente valorados a coste amortizado utilizando la tasa de interés efectivo.

El Grupo IBERDROLA registra las correspondientes provisiones por la diferencia existente entre el importe que se estima recuperar de las cuentas a cobrar y el valor en libros por el que se encuentran registradas.

3. Inversiones a mantener hasta su vencimiento: aquellas que el Grupo IBERDROLA puede y tiene intención de conservar hasta su finalización, y que también son contabilizadas a su coste amortizado.
4. Inversiones disponibles para la venta: son todas las que no entran dentro de las tres categorías anteriores, viniendo a corresponder en su práctica totalidad a inversiones financieras en capital (Nota 11.b). Estas inversiones también figuran en el Balance de Situación Consolidado a su valor razonable en la fecha de cierre que, en el caso de sociedades no cotizadas, se obtiene a través de métodos alternativos como la comparación con transacciones similares o, en caso de disponer de la suficiente información, por la actualización de los flujos de caja esperados. Las variaciones del valor razonable se registran con cargo o abono al epígrafe "Reserva por revaluación de acti-

vos y pasivos no realizados" del Balance de Situación Consolidado (Nota 18), hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones o su deterioro, en que el importe acumulado en este epígrafe es imputado íntegramente a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Aquellas inversiones financieras en capital de sociedades no cotizadas cuyo valor de mercado no puede ser medido de forma fiable son valoradas a coste de adquisición.

El Grupo IBERDROLA determina la clasificación más apropiada para cada activo en el momento de su adquisición, revisándola al cierre de cada ejercicio.

El Grupo IBERDROLA reconoce las compras y ventas convencionales de activos financieros en la fecha de operación.

#### **Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

Este epígrafe del Balance de Situación Consolidado incluye el efectivo en caja, depósitos a la vista y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que no tienen riesgo de cambios en su valor.

#### **Deuda financiera e instrumentos de capital**

La deuda financiera y los instrumentos de capital emitidos por el Grupo IBERDROLA son clasificados de acuerdo con la naturaleza de la emisión efectuada.

El Grupo IBERDROLA considera como instrumento de capital cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual de los activos de la entidad, después de deducir todos sus pasivos.

#### **Instrumentos de capital con características de pasivo financiero**

El Grupo IBERDROLA ha efectuado diversas transacciones en Estados Unidos por las cuales ha incorporado a terceros como socios externos en alguno de sus parques eólicos, obteniendo a cambio una contraprestación en efectivo y otros activos financieros, fundamentalmente.

Las principales características de estas transacciones son las siguientes:

- Independientemente del porcentaje en el capital social adquirido por los socios externos, el Grupo IBERDROLA mantiene el control y la gestión de los parques eólicos, por lo que figuran consolidados por integración global en estas Cuentas Anuales Consolidadas.

- Los socios externos obtienen el derecho a una parte sustancial de los beneficios y créditos fiscales que generan dichos parques hasta que obtienen una rentabilidad establecida al inicio del contrato.
- Los socios externos permanecen en el capital social de los parques eólicos hasta obtener la rentabilidad acordada.
- Una vez obtienen dicha rentabilidad, los socios externos deben abandonar el capital de los parques, perdiendo asimismo el derecho a los beneficios y créditos fiscales que éstos generan.
- El que los inversores ajenos al Grupo IBERDROLA obtengan su rentabilidad acordada depende del rendimiento económico de los parques. Si bien el Grupo IBERDROLA mantiene la obligación de operar y mantener eficientemente las instalaciones y tenerlas correctamente aseguradas, no asume ningún compromiso de entrega de efectivo a los socios externos más allá de la entrega de los mencionados beneficios y créditos fiscales.

El Grupo IBERDROLA, tras analizar el fondo económico de estos acuerdos, clasifica la contrapartida de la contraprestación recibida en el inicio de la transacción en el epígrafe "Instrumentos de capital con características de pasivo financiero" del Balance de Situación Consolidado. Con posterioridad, este epígrafe del Balance de Situación Consolidado se valora a su coste amortizado (Nota 19).

#### **Obligaciones, bonos y deudas con entidades de crédito**

Los préstamos, obligaciones y similares se registran inicialmente por el efectivo recibido, neto de los costes incurridos en la transacción. En períodos posteriores, la totalidad de estas deudas se valora a su coste amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo, salvo para aquellas operaciones para las que se han suscrito contratos de cobertura que se valoran tal y como se describe a continuación en esta misma Nota.

Por otro lado, las cuentas a pagar derivadas de los contratos de arrendamiento financiero (Nota 4.j) se registran por el valor actual de las cuotas de dichos contratos en el epígrafe "Deuda financiera – Préstamos y otros " del Balance de Situación Consolidado.

#### **Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar**

Las cuentas a pagar originadas por operaciones de tráfico se registran inicialmente a valor razonable y posteriormente son valoradas a coste amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectivo.

#### **Contratos de adquisición y venta de elementos no financieros**

El Grupo IBERDROLA analiza detalladamente sus contratos de compra o venta de elementos no financieros con el objeto de clasificarlos contablemente de manera adecuada.

Con carácter general, aquellos contratos que se liquiden por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero son considerados instrumentos financieros derivados y se contabilizan de acuerdo a lo descrito en esta misma nota, con la excepción de los que se celebraron y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar elementos no financieros, de acuerdo con las compras, ventas o requerimientos de utilización del Grupo IBERDROLA.

Los contratos de compra o venta de elementos no financieros a los que no es de aplicación lo descrito en el párrafo anterior son calificados como "contratos destinados al uso propio" y se registran contablemente a medida que el Grupo IBERDROLA recibe o transmite los derechos y obligaciones originados por los mismos.

En el caso concreto de los contratos de compraventa de electricidad y gas a corto plazo suscritos en determinados mercados de gran liquidez, el Grupo IBERDROLA adopta este tratamiento contable:

- Hasta el mes anterior a la fecha de suministro, el Grupo IBERDROLA únicamente califica como "contratos destinados al uso propio" aquellos contratos de compra de electricidad y gas que responden a la mejor estimación de las necesidades reales de adquisición del Grupo IBERDROLA.
- En el mes anterior a la fecha de suministro, dado que se dispone de estimaciones mucho más precisas de la demanda con carácter diario, el Grupo IBERDROLA considera que todos los contratos que responden únicamente a las variaciones de estimación de la demanda, ya sean de compra o de venta, están destinados al uso propio y por tanto no son instrumentos financieros derivados.
- Todos los contratos suscritos con la intención de obtener beneficios a corto plazo con las fluctuaciones del precio de mercado de la electricidad y el gas o que no responden a lo descrito en los dos párrafos anteriores son considerados instrumentos financieros derivados, por lo que figuran registrados en el Balance de Situación Consolidado a su valor razonable.

**Derivados financieros y operaciones de cobertura**

Los derivados financieros se registran inicialmente a su coste de adquisición en el Balance de Situación Consolidado y posteriormente se realizan las correcciones valorativas necesarias para reflejar su valor de mercado en cada momento. Los beneficios o pérdidas de dichas fluctuaciones se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada salvo en el caso de que el derivado haya sido designado como instrumento de cobertura de flujos de caja o de cobertura de la inversión neta en una entidad extranjera.

A efectos de su contabilización, las operaciones de cobertura son clasificadas como:

- Coberturas de valor razonable: en caso de que el riesgo cubierto sea el cambio en el valor de mercado de un activo o pasivo que figure en el Balance de Situación Consolidado o de un compromiso en firme (en este último caso, salvo para las coberturas del riesgo de tipo de cambio).
- Coberturas de flujos de caja: en caso de que el riesgo cubierto sea la variación en los flujos de caja atribuibles a un riesgo concreto asociado con un activo o pasivo en libros o a una transacción probable, o la variación en el riesgo del tipo de cambio de un compromiso en firme.
- Coberturas de la inversión neta en una entidad extranjera.

En el momento de suscripción de cada operación de cobertura, el Grupo IBERDROLA documenta formalmente cada operación a la que se va a aplicar la contabilidad de coberturas. La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, el elemento cubierto, la naturaleza del riesgo que se pretende cubrir y cómo se medirá la eficacia del instrumento de cobertura. Asimismo, de manera periódica se revisa que los instrumentos de cobertura están siendo altamente eficaces (entre un 80% y un 125%).

La contabilización de las operaciones de cobertura es la siguiente:

- En el caso de las coberturas de valor razonable, tanto los cambios en el valor de mercado de los instrumentos financieros derivados designados como coberturas como las variaciones del valor de mercado del elemento cubierto producidas por el riesgo cubierto se registran con cargo o abono al mismo epígrafe de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

- En las coberturas de flujos de caja y de inversión neta en el extranjero, los cambios en el valor de mercado de los instrumentos financieros derivados de cobertura se registran, en la parte en que dichas coberturas no son efectivas, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, registrando la parte efectiva en los epígrafes "Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados" y "Diferencias de conversión", respectivamente, del Balance de Situación Consolidado adjunto. La pérdida o ganancia acumulada en dichos epígrafes se traspasa al epígrafe de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada que se ve afectado por el elemento cubierto a medida que éste va afectando a la cuenta de resultados o en el ejercicio en que éste se enajena.

- En el caso de que la cobertura de transacciones futuras dé lugar a un activo o un pasivo no financiero, su saldo es tenido en cuenta en la determinación del valor inicial del activo o pasivo que genera la operación cubierta. Si la transacción futura cubierta no diera lugar a un activo o pasivo, los importes abonados o cargados en el epígrafe "Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados" del Balance de Situación Consolidado se imputarán a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada en el mismo periodo en que lo haga la operación cubierta.

- En el caso de que la cobertura de transacciones futuras dé lugar a un activo o pasivo financiero, este saldo se mantiene en el epígrafe "Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados" hasta que el riesgo cubierto en la transacción futura tenga impacto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

- En el momento de discontinuación de la cobertura, la pérdida o ganancia acumulada a dicha fecha en el epígrafe "Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados" se mantiene en dicho epígrafe hasta que se realiza la operación cubierta, momento en el cual ajustará el beneficio o pérdida de dicha operación. En el momento en que no se espera que la operación cubierta se produzca, la pérdida o ganancia reconocida en el mencionado epígrafe se imputará a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Los derivados implícitos en otros instrumentos financieros son contabilizados separadamente cuando el Grupo IBERDROLA considera que sus características y riesgos no están estrechamente relacionados con los instrumentos financieros en los que se encuentran implícitos y si un instrumento independiente con las mismas caracte-

terísticas del derivado implícito cumpliría la definición de derivado, siempre que el instrumento financiero en cuestión en su conjunto no esté siendo contabilizado a valor de mercado registrando las variaciones de valor con cargo o abono en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

El valor de mercado de los diferentes instrumentos financieros se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- El valor de mercado de los derivados cotizados en un mercado organizado es su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo IBERDROLA utiliza para su valoración hipótesis basadas en las condiciones del mercado a la fecha de cierre del ejercicio. En concreto, el valor de mercado de las permutas de tipo de interés es calculado como el valor actualizado a tipos de interés de mercado del diferencial de tipos del contrato de permuta; en el caso de los contratos de tipo de cambio a futuro, su valoración se determina descontando los flujos futuros calculados utilizando los tipos de cambio a futuro existentes al cierre del ejercicio; por último, el valor de mercado de los contratos de compra o venta de elementos no financieros a los que es de aplicación la NIC 39 "Instrumentos financieros" se calcula a partir de la mejor estimación de las curvas futuras de precios de dichos elementos no financieros existente a la fecha de cierre de los estados financieros.

#### **Baja de activos y pasivos financieros**

Un activo financiero se da de baja contablemente si:

- Han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de caja de ese activo.
- El Grupo IBERDROLA mantiene el derecho a recibir esos flujos de caja, pero ha asumido su pago íntegro a un tercero y ha transferido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo o no los retiene sustancialmente.
- El Grupo IBERDROLA ha transferido el derecho a recibir los flujos de caja del activo, así como sus riesgos y beneficios de manera sustancial o, no habiendo transferido ni retenido sustancialmente dichos riesgos y beneficios, ha transferido el control del mismo.

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada o cancelada o bien haya expirado.

#### **n) Existencias**

Los criterios de valoración y principios contables aplicados para el registro de los diferentes conceptos que se incluyen en este epígrafe del Balance de Situación Consolidado son los siguientes (Nota 15):

1. Las existencias de materias energéticas se valoran a su coste de adquisición o su valor neto de realización, si éste fuera inferior. Con carácter general, se utiliza el método del precio medio ponderado, salvo el caso de algunas materias primas para las que, en función de su naturaleza, se considera más apropiado utilizar el método FIFO, o su valor de mercado si éste fuese menor, salvo que se incorporen al proceso de producción; en este caso, no se realizarán correcciones valorativas siempre que se espere que los productos terminados a los que se incorporen sean vendidos por encima del coste.
2. Las existencias inmobiliarias del Subgrupo Iberdrola Inmobiliaria se han valorado a coste de adquisición, que engloba tanto el coste de adquisición de los terrenos y solares como los costes de su urbanización y los de construcción de las promociones inmobiliarias incurridos hasta el cierre del ejercicio, que incluyen los costes financieros hasta el momento en que los terrenos y solares se encuentran en condiciones de explotación, calculados de acuerdo con el método descrito en la Nota 4.g. El epígrafe "Ingreso financiero" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 incluye 15.377 y 9.834 miles de euros, respectivamente, por este concepto (Nota 34).

#### **o) Acciones propias en cartera**

Las acciones propias en cartera del Grupo IBERDROLA al cierre del ejercicio figuran minorando el epígrafe "Patrimonio neto – Acciones propias en cartera" del Balance de Situación Consolidado y son valoradas a su coste de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el epígrafe "Otras reservas" del Balance de Situación Consolidado.

#### p) Ingresos diferidos

Los ingresos reconocidos al amparo de lo previsto en los convenios firmados entre el Ministerio de Industria y Energía, Comunidades Autónomas, Diputaciones Provinciales y Ayuntamientos en relación con las inversiones afectas a planes de electrificación rural e inversiones en mejora de la calidad del servicio se contabilizan en el epígrafe "Ingresos diferidos" del pasivo del Balance de Situación Consolidado adjunto, una vez realizadas las inversiones correspondientes y conocido por el Grupo IBERDROLA el reconocimiento y concesión oficial de dichos ingresos.

El Grupo IBERDROLA, de acuerdo a la regulación aplicable a la distribución de electricidad en los países donde opera, recibe en ocasiones compensaciones en efectivo de sus clientes para la construcción de instalaciones de conexión a la red o incluso la cesión directa de dichas instalaciones por parte de sus clientes. Tanto el efectivo recibido como el valor razonable de las instalaciones recibidas se contabilizan con abono al epígrafe "Ingresos diferidos" del Balance de Situación Consolidado para, posteriormente, registrarlos en el epígrafe "Amortizaciones y provisiones" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada a medida que se amortizan las instalaciones así financiadas.

Este epígrafe recoge también cualquier subvención no reintegrable cuyo objetivo es la financiación de bienes de inmovilizado material.

Los derechos de emisión entregados gratuitamente al Grupo IBERDROLA en aplicación de los planes nacionales de asignación (Nota 3) se registran en el activo del Balance de Situación Consolidado por su valor de mercado con abono al epígrafe "Ingresos diferidos". Estos ingresos diferidos se imputan al epígrafe "Otros ingresos de explotación" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada a medida que se realizan las emisiones de CO<sub>2</sub> para las que dichos derechos fueron concedidos.

Asimismo, la cuenta "Ingresos diferidos" incluye los importes recibidos de terceros en concepto de cesión de uso de determinadas instalaciones de conexión a la red del sistema eléctrico, así como de la red de fibra óptica del Grupo IBERDROLA y de otros activos de su propiedad. Dichos importes se imputan a resultados linealmente en el periodo de duración de cada contrato de cesión de uso.

#### q) Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales

Las contribuciones a realizar a los planes de prestación post-empleo de aportación definida se registran como gasto en el epígrafe "Gastos de personal" a medida que se devenga la aportación de los mismos.

En el caso de los planes de prestación definida, el Grupo IBERDROLA sigue el criterio de registrar el gasto correspondiente de acuerdo con su devengo en la vida laboral de los empleados mediante la realización de estudios actuariales por parte de expertos independientes utilizando el método de "unidad de crédito proyectada" para el cálculo de la obligación devengada al cierre del ejercicio, reconociendo en el epígrafe "Otras reservas" las diferencias actuariales positivas o negativas en el momento en que éstas se ponen de manifiesto (Nota 2.a). La provisión registrada por este concepto representa el valor actual de la obligación de prestación definida minorada por el valor de mercado de los activos afectos a dichos planes.

En el caso de que el valor de mercado de los activos sea superior al valor actual de la obligación, el activo neto no es reconocido en el Balance de Situación Consolidado a no ser que sea prácticamente cierto que éste va a ser recuperado.

#### r) Expedientes de regulación de empleo y otros planes de jubilaciones anticipadas para el personal

El Grupo IBERDROLA registra las prestaciones por terminación de empleo en el momento en que existe un acuerdo con los trabajadores para que causen baja en la plantilla a cambio de una indemnización o cuando existe una expectativa cierta de que se alcanzará dicho acuerdo.

El Grupo tiene en marcha planes de reducción de plantilla, fundamentalmente en España, los cuales se enmarcan dentro de los correspondientes expedientes de regulación de empleo aprobados por la Administración, que garantizan el mantenimiento de una percepción durante el período de la prejubilación.

El Grupo sigue el criterio de registrar la totalidad del gasto correspondiente a estos planes en el momento en que surge la obligación mediante la realización de los oportunos estudios actuariales para el cálculo de la obligación actual actuarial al cierre del ejercicio. Las diferencias actuariales positivas o negativas puestas de manifiesto en las prestaciones por terminación de empleo en cada ejercicio son reconocidas en la Cuenta de



Pérdidas y Ganancias Consolidada del correspondiente ejercicio.

#### s) Provisión por derechos de emisión

El Grupo IBERDROLA sigue el criterio de registrar una provisión para riesgos y gastos para reconocer la obligación de entrega de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub>, de acuerdo con los criterios establecidos en los planes nacionales de asignación (Nota 3).

El importe de la provisión se determina considerando que la obligación será cancelada:

- Mediante los derechos de emisión transferidos gratuitamente a la empresa a través de los planes nacionales de asignación.
- Mediante otros derechos de emisión que figuren en el Balance de Situación Consolidado adquiridos con posterioridad.

En la parte en que las emisiones realizadas son cubiertas por los derechos concedidos a través de dichos planes o por los derechos adquiridos por el Grupo, la provisión que se constituye valora la obligación por el valor por el que dichos derechos fueron inicialmente registrados en balance. En el caso de que se estime que va a ser necesaria la entrega de más derechos de emisión de los que figuran en el balance, la provisión por este déficit se calcula a partir de la cotización del derecho de emisión a la fecha de cierre.

El epígrafe "Provisiones – Otras provisiones" del pasivo corriente del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 y 2007 incluye provisiones por este concepto por importes respectivos de 484.042 y 89.854 miles de euros respectivamente (Nota 21). Asimismo, el epígrafe "Aprovisionamientos" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 incluye 546.915 y 90.090 miles de euros correspondientes a los consumos efectuados, de los cuales 111.571 y 7.425 miles de euros corresponden a derechos no gratuitos.

#### t) Costes de cierre de instalaciones de producción

El Grupo IBERDROLA deberá incurrir en una serie de costes de desmantelamiento de sus instalaciones térmicas, entre los que se incluyen los derivados de las labores necesarias para el acondicionamiento de los terrenos donde están ubicadas. Asimismo, tiene la obligación de llevar a cabo tareas similares en una parte de sus parques eólicos, y de acuerdo a la legislación vigente (Nota 6.b),

deberá realizar ciertas labores previas al desmantelamiento de sus centrales nucleares. Adicionalmente, en el caso de las centrales nucleares, una parte del combustible quedará sin quemar en el reactor. La política del Grupo es registrar como mayor valor del activo el valor actual de los gastos estimados por estos conceptos registrando una provisión en el epígrafe "Provisiones - Otras provisiones" al inicio de la vida útil de la instalación. Esta estimación es revisada anualmente de forma que la provisión refleje el valor presente de la totalidad de los costes futuros estimados. El valor del activo se corrige únicamente por las desviaciones respecto del coste inicial.

La variación de la provisión originada por su actualización financiera se registra con cargo al epígrafe "Gasto financiero" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

#### u) Otras provisiones

La política del Grupo IBERDROLA es la de contabilizar provisiones para hacer frente a las obligaciones presentes, ya sean legales o implícitas, que surjan como resultado de sucesos pasados, siempre que sea probable que sea necesario desprenderse de recursos para hacer frente a dicha obligación y que se pueda realizar una estimación razonable del importe de la misma. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación (Nota 21) con cargo al epígrafe de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada que corresponda según la naturaleza de la obligación, por el valor presente de la provisión cuando el efecto de la actualización de la obligación resulta material. La variación de la provisión correspondiente a la actualización financiera de cada ejercicio se registra en el epígrafe "Gasto financiero" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Entre estas provisiones se encuentran aquéllas constituidas en cobertura de daños de carácter medioambiental, las cuales se han determinado mediante la realización de un análisis individualizado de la situación de los activos contaminados y del coste necesario para su descontaminación.

#### v) Contratos de carácter oneroso

El Grupo IBERDROLA considera contratos de carácter oneroso aquéllos en los que los costes inevitables de cumplir con las obligaciones que conllevan exceden a los beneficios económicos que se espera recibir por ellos.

El Grupo IBERDROLA sigue el criterio de registrar una provisión por el valor presente de la mencionada diferencia entre los costes y beneficios del contrato.

No se ha considerado necesario dotar ninguna provisión por este concepto al 31 de diciembre de 2008 y 2007.

#### w) Transacciones en monedas distintas del euro

Las operaciones realizadas en monedas distintas de la moneda funcional de las diferentes sociedades del Grupo se registran en su correspondiente moneda funcional a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra en vigor a la fecha del cobro o pago se registran con cargo o abono a resultados.

Asimismo, la conversión a moneda funcional al 31 de diciembre de cada año de los valores de renta fija, así como de los créditos y débitos en moneda distinta de aquella en la que están denominados los estados financieros de las sociedades del Grupo, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran con cargo al epígrafe "Gasto financiero" o con abono al epígrafe "Ingreso financiero" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, según sea su signo.

Aquellas operaciones realizadas en moneda extranjera en las que el Grupo IBERDROLA ha decidido mitigar el riesgo de tipo de cambio mediante la contratación de derivados financieros u otros instrumentos de cobertura se registran según los principios descritos en la Nota 4.m.

#### x) Clasificación de deudas entre corto y largo plazo

En el Balance de Situación Consolidado adjunto las deudas se clasifican en función de los vencimientos al cierre del ejercicio. Se consideran deudas corrientes aquellas con vencimiento inferior a doce meses y deudas no corrientes las de vencimiento superior a dicho período.

#### y) Liquidaciones por actividades reguladas, detracción de derechos de emisión y déficit de ingresos

##### Ejercicio 2007

##### a) Liquidaciones por actividades reguladas

En el ejercicio 1998, y básicamente como consecuencia de la entrada en vigor de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico Español y sus disposiciones de desarrollo, surgieron las liquidaciones interempresas, que son realizadas por la Comisión Nacional de la Energía y que se materializan en cobros o pagos a efectuar entre las empresas del sec-

tor eléctrico. Estas liquidaciones tienen la finalidad de redistribuir los ingresos obtenidos vía tarifa, netos de las compras de energía efectuadas para hacer frente a los suministros a tarifa, de forma que cada empresa perciba los ingresos por las actividades reguladas que le corresponden, entre los que se encuentran los correspondientes a las actividades de distribución y transporte, según se establece anualmente en el Real Decreto que determina la tarifa de cada año (Nota 3).

El epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007 incluía 1.418.071 miles de euros correspondientes a la retribución asignada al Grupo IBERDROLA en dicho ejercicio por la actividad regulada de distribución de electricidad, de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 1634/2006, por el que se establece la tarifa eléctrica a partir de 1 de enero de 2007 (Nota 28).

##### b) Detracción de derechos de emisión

Con fecha 30 de junio de 2007 se publicó el Real Decreto 871/2007, que establece que el precio definitivo al que se reconocerían las adquisiciones de energía asimiladas a bilaterales llevadas a cabo durante 2006 ascendería a 49,23 €/MWh. El epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007 incluyó 109.227 miles de euros como consecuencia de la diferencia entre los mencionados 49,23 €/MWh y el precio provisional inicialmente establecido por el Real Decreto 3/2006, que ascendía a 42,35 €/MWh y que fue utilizado en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo IBERDROLA correspondientes al ejercicio 2006 (Nota 28).

El artículo 2 del Real Decreto 3/2006 estableció que, a partir del 2 de marzo de 2006, la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en régimen ordinario se vería minorada por el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub> inicialmente asignados gratuitamente. Adicionalmente, este Real Decreto dispuso que el valor de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub> consumidos en el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 2 de marzo de 2006 minorarían el déficit de ingresos del ejercicio 2006 y habilitó al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio para el desarrollo reglamentario de este artículo, que no tuvo lugar hasta la publicación en noviembre de 2007 de la Orden ITC 3315/2007, por la que se reguló, para el año 2006, la minoración de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero asignados gratuitamente. Esta Orden obliga a los titulares de cada instalación de producción de energía eléctrica en régimen ordinario a realizar un pago equi-

valente al valor de los derechos de emisión que habría consumido una central de ciclo combinado para producir la misma energía. En consecuencia, este procedimiento de cálculo supone que:

- El importe a devolver por las centrales térmicas de carbón y fuel sea inferior a su consumo de derechos, en la medida en que consumen más toneladas de CO<sub>2</sub> que una central de ciclo combinado.
- El importe a devolver por las centrales de ciclo combinado será muy similar a su consumo de derechos de emisión.
- El Grupo IBERDROLA se vea obligado a realizar un pago por sus instalaciones hidráulicas y nucleares, instalaciones que no consumen CO<sub>2</sub> y que por tanto no son asinatarias de derechos de emisión.

Como consecuencia de esta Orden, el Grupo IBERDROLA estimó que su gasto definitivo por este concepto ascendería a 327.343 miles de euros, importe superior en 108.634 miles de euros al importe provisionado en el ejercicio 2006, en que, ante la ausencia de desarrollo reglamentario del Real Decreto 3/2006, el Grupo IBERDROLA interpretó que la totalidad de los derechos de emisión que le fueron concedidos gratuitamente le supondrían un coste. El Grupo IBERDROLA registró los mencionados 108.634 miles de euros con cargo al epígrafe "Tributos" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007, por considerar que su abono, además de haber sido impuesto por un organismo público, responde a una exacción parafiscal y es totalmente independiente de la actividad de generación de energía eléctrica en régimen de competencia tal y como estableció en su momento la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico (Nota 3). Los mencionados 327.343 miles de euros figuraban minorando el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2007, dado que en ese momento se esperaba que su liquidación se produjera conjuntamente con el déficit de ingresos que se describe a continuación.

Por otra parte, ante la ausencia de desarrollo reglamentario del Real Decreto 3/2006 para el ejercicio 2007, el epígrafe "Tributos" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007 incluía 12.522 miles de euros calculados de acuerdo a la metodología establecida por la Orden ITC 3315/2007 para el ejercicio 2006.

### c) Déficit de ingresos

En los ejercicios 2007 y 2006, dado que los ingresos recaudados por las empresas del sector eléctrico español por ventas de servicios a tarifa a sus clientes no fueron suficientes para retribuir las diferentes actividades y costes del sistema, las propias empresas se vieron obligadas a financiar dicho déficit de ingresos.

El epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2007 incluía sendos importes de 371.386 y 1.054.289 miles de euros, correspondientes a la estimación realizada por el Grupo IBERDROLA de los déficits de ingresos de los ejercicios 2007 y 2006 que debe financiar, cuyo cobro está garantizado por diferentes disposiciones legales con independencia de la facturación futura (Nota 16).

### Ejercicio 2008

#### a) Liquidaciones por actividades reguladas

El epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008 incluye 1.487.284 miles de euros correspondientes a la retribución de la actividad regulada de distribución, de acuerdo a lo establecido por la Orden ITC 3860/2007, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2008 (Nota 28).

#### b) Detracción de derechos de emisión

Dado que a fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas sigue sin publicarse el desarrollo reglamentario del Real Decreto 11/2007 en lo que a la detracción de derechos de emisión se refiere, el epígrafe "Tributos" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008 incluye 368.688 miles de euros por este concepto, calculados, al igual que en el ejercicio 2007, mediante el método establecido para el ejercicio 2006 por la Orden ITC 3315/2007.

#### c) Déficit de ingresos

En el ejercicio 2008 se ha vuelto a producir un déficit de ingresos en el sector eléctrico español, ascendiendo el importe que debe ser financiado por el Grupo IBERDROLA a 1.986.292 miles de euros, de los cuales 1.365.390 miles de euros, correspondientes al déficit ex ante de los tres primeros trimestres del año, han sido garantizados de manera explícita por diversas disposiciones legales. Tras mantener diversas conversaciones al respecto con el Gobierno español y analizar pormenorizadamente la legislación aplicable, el Grupo IBERDROLA considera que la recuperación del mencionado importe de 1.986.292 miles de euros está garantizada, al igual que en ejercicios anteriores, independientemente de la

actividad desarrollada a partir del ejercicio 2009.

Asimismo, mientras que el déficit de ingresos del ejercicio 2007 ha sido enajenado en su totalidad en el ejercicio 2008, a 31 de diciembre de 2008 sigue pendiente de cobro el déficit de ingresos del ejercicio 2006. El Grupo IBERDROLA ha procedido a traspasar al epígrafe "Otras inversiones financieras no corrientes" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 un importe de 1.001.219 miles de euros, correspondiente a la parte del déficit de ingresos del ejercicio 2006 cuya recuperación se considera tendrá lugar con posterioridad al ejercicio 2009.

Por otra parte, el Grupo IBERDROLA en el ejercicio 2008 ha contabilizado una provisión por 99.438 miles de euros, importe éste correspondiente a la estimación del coste que le supondrá enajenar el activo contabilizado por el déficit de ingresos en la actual situación de los mercados financieros.

#### z) Impuesto sobre Beneficios

IBERDROLA tributa desde el año 1986 en Régimen de Declaración Consolidada con determinadas sociedades del Grupo.

La contabilización del gasto por Impuesto sobre Sociedades se realiza por el método del pasivo basado en el balance general. Este método consiste en la determinación de los impuestos anticipados y diferidos en función de las diferencias entre el valor en libros de los activos y pasivos y su base fiscal, utilizando las tasas fiscales que se espera objetivamente que estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen. Los impuestos diferidos activos y pasivos originados por cargos o abonos directos en cuentas de patrimonio se contabilizan también con cargo o abono a patrimonio.

El Grupo IBERDROLA procede al reconocimiento de activos por impuestos diferidos siempre y cuando espere disponer de ganancias fiscales futuras contra las que poder recuperar dichos activos.

Las deducciones de la cuota para evitar la doble imposición y por incentivos fiscales, y las bonificaciones del Impuesto sobre Sociedades originadas por hechos económicos acontecidos en el ejercicio minoran el gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades, salvo que existan dudas sobre su realización.

#### aa) Concesiones administrativas de centrales de producción hidroeléctrica

De acuerdo con la Ley 29/1985, de 2 de agosto, modificada parcialmente por la Ley 46/1999, de 13 de diciembre, todas las centrales de producción hidroeléctrica españolas, cuyos valores contables totales se muestran en la Nota 10, se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa temporal. Según los términos de estas concesiones administrativas, a la terminación de los plazos establecidos, las indicadas instalaciones revierten a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso. Las concesiones administrativas que posee el Grupo expiran entre los años 2000 y 2067, si bien las instalaciones cuya concesión ha vencido al 31 de diciembre de 2008 son de escasa importancia relativa en lo que a potencia instalada se refiere, y se encuentran totalmente amortizadas a dicha fecha, continuando en explotación por parte del Grupo IBERDROLA, dado que se renuevan tácitamente.

IBERDROLA considera que no es necesario dotar un fondo de reversión dado que los programas de mantenimiento de las instalaciones aseguran un estado permanente de buen uso.

#### ab) Gastos de gestión final de residuos radiactivos

Con fecha 8 de noviembre de 2003 se hizo público el Real Decreto 1349/2003, de 31 de octubre, sobre ordenación de las actividades en el ciclo de combustible nuclear y las cuotas sobre la recaudación por venta de energía eléctrica a clientes finales que recibe la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. (en adelante, ENRESA) para hacer frente a los costes de los trabajos correspondientes a la segunda parte del ciclo del combustible nuclear (almacenamiento en seco, reprocesamiento y almacenamiento definitivo de residuos nucleares). Dicho Real Decreto supone una reagrupación de la normativa existente anteriormente por la que se regulaban las actividades que esta empresa desarrolla, así como su financiación, y deroga, entre otros, el Real Decreto 1899/1984, de 1 de agosto.

Por su parte, el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, de reformas urgentes para el impulso de la productividad, y la Ley 24/2005, de 18 de noviembre, establecen que los costes correspondientes a la gestión de los residuos radioactivos y del combustible gastado generados en las centrales nucleares, y a su desmantelamiento y clausura, que sean atribuibles a la explotación de éstas llevadas a cabo con posterioridad al 31 de marzo de 2005, serán financiados por los titulares de las centrales nucleares en explotación.

La cantidad financiada por IBERDROLA en el ejercicio 2008 y 2007 por estos conceptos asciende a 84.151 y 54.604 miles de euros, respectivamente, que han sido registrados en el epígrafe "Servicios exteriores" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas y que se corresponden con la cantidad resultante de multiplicar la producción en kWh de cada instalación por el valor unitario específico establecido en los Reales Decretos 1767/2007, por el que se determinan los valores a aplicar en el año 2008 para la financiación de los costes correspondientes a la gestión de los residuos radioactivos y del combustible gastado, y el desmantelamiento y clausura de instalaciones y 1634/2006, por el que se establece la tarifa eléctrica a partir de 1 de enero de 2007, respectivamente (Nota 6.b).

Los costes correspondientes a los mencionados conceptos generados con anterioridad al 31 de marzo de 2005 mantienen la consideración de costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, por lo que se encuentran incluidos en los conceptos recogidos en la metodología para la fijación de la tarifa eléctrica (Nota 4.y). En consecuencia, su financiación no es responsabilidad de los titulares de las instalaciones.

#### ac) Beneficios por acción

El beneficio básico por acción se calcula como el cociente entre el beneficio neto del período atribuible a la Sociedad Dominante y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la sociedad dominante IBERDROLA en cartera de las sociedades del Grupo IBERDROLA (Nota 18).

Por su parte, el beneficio diluido por acción se calcula como el cociente entre el resultado neto del período atribuible a los accionistas ordinarios y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, ajustado por el promedio ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de IBERDROLA. A estos efectos, se considera que la conversión tiene lugar al comienzo del período o en el momento de la emisión de las acciones ordinarias potenciales, si éstas se hubiesen puesto en circulación durante el propio período.

En el caso de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo IBERDROLA correspondientes a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, los beneficios básicos por acción coinciden con los diluidos, dado que no han existido instrumentos que pudie-

ran convertirse en acciones ordinarias durante dichos ejercicios (Nota 47).

#### ad) Dividendos

El dividendo a cuenta aprobado por el Consejo de Administración durante el ejercicio 2008 figura minorando los fondos propios del Grupo IBERDROLA. Sin embargo, el dividendo complementario propuesto por el Consejo de Administración de IBERDROLA a su Junta General de Accionistas no es deducido de los fondos propios hasta que sea aprobado por ésta.

#### ae) Operaciones en discontinuidad

Una operación en discontinuidad es una línea de negocio que se ha decidido abandonar y/o enajenar cuyos activos, pasivos y resultados pueden ser distinguidos físicamente, operativamente y a efectos de información financiera.

Los ingresos y gastos de las operaciones en discontinuidad se presentan separadamente en la cuenta de resultados.

Durante los ejercicios 2008 y 2007 no se ha producido la discontinuidad de ninguna línea o segmento de negocio significativa.

#### af) Estados de Flujos de Efectivo Consolidados

En los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados, preparados de acuerdo al método indirecto, se utilizan las siguientes expresiones en los siguientes sentidos:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes, entendiéndose por estos últimos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: actividades típicas de las entidades que forman el Grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

### ag) Remuneraciones a los empleados basadas en instrumentos de capital

La entrega a los empleados de acciones de IBERDROLA como contraprestación a sus servicios se reconoce en el epígrafe "Gastos de personal" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada a medida que los trabajadores prestan dichos servicios, con abono al epígrafe "Patrimonio neto - Resultados acumulados y remanente" del Balance de Situación Consolidado por el valor razonable de los instrumentos de patrimonio en la fecha de concepción, entendiendo ésta como aquella en que el Grupo IBERDROLA y sus empleados llegan al acuerdo por el que se establecen las condiciones de dicha entrega.

En caso de que los empleados tengan derecho a un pago basado en la cotización de IBERDROLA liquidado en efectivo, el importe registrado con cargo al epígrafe "Gastos de personal" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada se abona a los epígrafes "Otras cuentas a pagar no corrientes" u "Otros pasivos corrientes" del pasivo del Balance de Situación Consolidado, según corresponde, procediéndose a reestimar, en cada cierre contable, el valor razonable de la contraprestación en cuestión.

## 5. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

### Riesgo de tipo de interés

Varias partidas del balance y sus derivados financieros asociados soportan tipos de interés fijos y están, por tanto, sometidas a variaciones en su valor razonable como resultado de cambios en los tipos de interés de mercado. Por otra parte, el Grupo IBERDROLA afronta también un riesgo con respecto a las partidas de balance y derivados a tipo de interés variable, en la medida en que las variaciones del tipo de interés de mercado afectan a los flujos de efectivo.

IBERDROLA mitiga este riesgo mediante la gestión de la estructura de su deuda entre fijo y variable en función de la situación de los mercados, a través de nuevas financiaciones y el uso de derivados de tipo de interés, todo ello dentro de los límites de riesgo aprobados.

La estructura de la deuda al 31 de diciembre de 2008 y 2007, una vez consideradas las coberturas a través de los derivados contratados, es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Tipo de interés fijo	16.985.543	11.340.941
Tipo de interés variable	14.063.852	9.938.945
Tipo de interés variable limitado (*)	193.391	344.601
	<b>31.242.786</b>	<b>21.624.487</b>

(\*) Se corresponde con determinados contratos de deuda financiera cuya exposición a la variabilidad de tipos de interés se encuentra limitada por límites superiores y/o inferiores.

La deuda a tipo de interés variable está referenciada básicamente al Euribor, al Libor-libra y al Libor-dólar, y a los índices de referencia locales más líquidos en el caso de la deuda de las filiales latinoamericanas.

La sensibilidad del resultado y del patrimonio a la variación de los tipos de interés es la siguiente:

	Incremento/ descenso en el tipo de interés (puntos básicos)	Miles de euros	
		Efecto en el resultado antes de impuestos	Efecto en el patrimonio antes de impuestos
2008	+10	(14.460)	(44.152)
	-10	14.460	42.404
2007	+10	(11.026)	20.318
	-10	11.026	(20.318)

### Riesgo de tipo de cambio

Dado que la moneda funcional del Grupo IBERDROLA es el euro, las oscilaciones en las paridades de las divisas en las que están instrumentadas las deudas y se realizan las compras / ventas, frente a la moneda de contabilización, pueden impactar negativamente en el gasto financiero y en el resultado del ejercicio.

Las siguientes partidas pueden verse afectadas por el riesgo de tipo de cambio:

- Deuda denominada en moneda distinta a la moneda local o funcional de las sociedades del Grupo IBERDROLA.
- Cobros y pagos por suministros, servicios o inversiones en monedas diferentes a la funcional.
- Ingresos y gastos de algunas filiales extranjeras indexados a monedas diferentes a la funcional.
- Impuestos derivados de la contabilización a efectos fiscales en moneda local distinta de la moneda funcional.
- Resultados en consolidación de las filiales extranjeras.
- Valor neto patrimonial consolidado de inversiones en filiales extranjeras.

El Grupo IBERDROLA mitiga este riesgo realizando todos sus flujos económicos en la moneda de contabilización correspondiente a cada empresa del Grupo, siempre que es posible y económicamente viable. Las posiciones abiertas resultantes se integran y se gestionan mediante el uso de derivados, dentro de los límites aprobados.

Las divisas diferentes del euro en que más opera el Grupo IBERDROLA son el dólar y la libra esterlina, en este último caso desde la adquisición de SCOTTISH POWER con fecha 23 de abril de 2007 (Nota 37). La sensibilidad del resultado y del patrimonio consolidado del Grupo IBERDROLA a la variación del tipo de cambio dólar/euro y libra/euro es la siguiente:

	Variación en el tipo de cambio dólar/euro	Miles de euros	
		Efecto en el resultado antes de impuestos	Efecto en el patrimonio antes de impuestos
2008	+5%	(36.346)	(338.398)
	-5%	40.180	376.000
2007	+5%	(47.300)	(161.884)
	-5%	54.633	171.651

	Variación en el tipo de cambio libra/euro	Miles de euros	
		Efecto en el resultado antes de impuestos	Efecto en el patrimonio antes de impuestos
2008	+5%	(887)	(372.334)
	-5%	9.592	420.114
2007	+5%	18.447	(109.029)
	-5%	(20.388)	152.374

La sensibilidad del valor de mercado de la deuda financiera del Grupo IBERDROLA, una vez consideradas las operaciones de cobertura realizadas, a la variación del tipo de cambio entre el euro y el dólar, y entre el euro y la libra es la siguiente:

(Miles de euros)

	2008		2007	
Variación en el tipo de cambio dólar/euro	+5%	-5%	+5%	-5%
Variación en el valor de la deuda	(495.891)	548.090	(72.750)	76.482

(Miles de euros)

	2008		2007	
Variación en el tipo de cambio libra/euro	+5%	-5%	+5%	-5%
Variación en el valor de la deuda	(148.893)	164.565	(240.284)	252.608

### Riesgo de precio de "commodities"

Las actividades de compra-venta de energía que realiza el Grupo IBERDROLA en mercados nacionales e internacionales están expuestas a diferentes riesgos derivados de los precios de los combustibles (gas, fundamentalmente), el precio de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub>, el precio de la electricidad y otros activos subyacentes objetos de contratación.

En el caso del mercado español, donde IBERDROLA desarrolla su actividad principal, el actual mix del parque de generación proporciona una importante cobertura natural entre las diferentes tecnologías de producción que permite mitigar estos riesgos.

El riesgo remanente derivado de las fluctuaciones de los productos a los que se encuentran indexados los combustibles y del tipo de cambio se mitiga a través de una adecuada diversificación y gestión de los contratos de suministro que contemplan:

- Indexaciones de precio, en la medida de lo posible, a índices que replican las variaciones de ingresos que se producen en el lado de la demanda (mercados comercial y de generación).
- Inclusión de cláusulas de revisión y reapertura que permiten adecuar los precios a los cambios del mercado.

Finalmente se realizan las operaciones de cobertura consideradas necesarias en cada momento para mantener el riesgo dentro de los límites establecidos.

En cuanto a sus actividades en Reino Unido y en la medida en que es un mercado energético de gran liquidez, el Grupo IBERDROLA, adicionalmente a la adecuada administración de los contratos de suministro indicada anteriormente, contrata diversos productos financieros indexados al precio de sus commodities en cobertura económica del riesgo de variación de dicho precio.

En el caso del mercado mexicano el Grupo no tiene un riesgo significativo de precio de commodities, al estar los principales contratos instrumentados en forma de "pass-through".

En el caso de las operaciones de trading de electricidad que IBERDROLA realiza en los mercados internacionales, el riesgo es poco significativo debido al reducido volumen de dichas operaciones y a los límites establecidos para las posiciones abiertas, tanto en importe económico como en horizonte temporal.

En cuanto a las mediciones del riesgo a la variación del precio de mercado del gas, en aquellos mercados en los que opera el Grupo IBERDROLA y que son suficientemente líquidos (Reino Unido y EEUU) se realizan a través de valores en riesgo (value at risk, VaR) como se muestra a continuación:

(Miles de euros)

	2008	2007
VaR a 31 de diciembre	46,158	16,381
Media VaR sobre los 12 meses anteriores	39,089	12,640
VaR máximo en los 12 meses anteriores	67,748	120,187
VaR mínimo en los 12 meses anteriores	16,576	9,116



En el resto de mercados en los que opera el Grupo IBERDROLA, el riesgo se mide a través de la sensibilidad al resultado y patrimonio del Grupo IBERDROLA que es la siguiente:

(Miles de euros)

	Variación precio del gas	Miles de euros	
		Efecto en el resultado antes de impuestos	Efecto en el patrimonio antes de impuestos
2008	+5%	15,639	45,614
	-5%	(15,639)	(40,524)
2007	+5%	10,421	30,396
	-5%	(10,421)	(28,881)

### Riesgo de liquidez

La exposición a situaciones adversas de los mercados de deuda o de capitales pueden dificultar o impedir la cobertura de las necesidades financieras que se requieren para el desarrollo adecuado de las actividades del Grupo IBERDROLA y su Plan Estratégico.

La política de liquidez seguida por el Grupo IBERDROLA asegura el cumplimiento de los compromisos de pago adquiridos sin tener que recurrir a la obtención de fondos en condiciones gravosas. Para ello se utilizan diferentes medidas de gestión tales como el mantenimiento de facilidades crediticias comprometidas por importe y flexibilidad suficiente, la diversificación de la cobertura de las necesidades de financiación mediante el acceso a diferentes mercados y áreas geográficas, y la diversificación de los vencimientos de la deuda emitida (Nota 44).

### Riesgo de crédito

El Grupo IBERDROLA se encuentra expuesto al riesgo de crédito derivado de la posibilidad de que una contraparte falle al cumplir sus obligaciones contractuales y produzca, en IBERDROLA, una pérdida económica o financiera.

Las diferentes políticas de riesgos establecen límites a las calidades crediticias de las contrapartes y asignan, cuando procede, límites específicos de crédito a determinadas actividades. Complementariamente, de forma periódica, se realiza una cuantificación integrada del

total del riesgo crediticio a nivel de Grupo para controlar su evolución.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, no existía concentración de riesgo de crédito significativa en el Grupo IBERDROLA.

El análisis de la antigüedad de los activos financieros en mora pero no considerados deteriorados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es el siguiente:

(Miles de euros)

	2008	2007
Menos de 90 días	227.504	114.964
90-180 días	153.567	13.994
Más de 180 días	88.232	52.563
	<b>469.303</b>	<b>181.521</b>

## 6. USO DE ESTIMACIONES Y FUENTES DE INCERTIDUMBRE

### a) Estimaciones contables

La preparación de estas Cuentas Anuales Consolidadas ha requerido que IBERDROLA realice asunciones y efectúe estimaciones. Las estimaciones con efecto significativo en estas Cuentas Anuales Consolidadas son las siguientes:

- Energía pendiente de facturación:

La cifra de ventas de cada ejercicio incluye una estimación de la energía suministrada a clientes del mercado liberalizado que se encuentra pendiente de facturación por no haber sido objeto de medición al cierre del ejercicio correspondiente, debido al período habitual de lectura de contadores. La estimación de la energía pendiente de facturación al 31 de diciembre de 2008 y 2007 asciende a 282.345 y 290.405 miles de euros. Este importe se incluye en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes" del activo de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007.

- Liquidación de las actividades reguladas en España:

Al cierre de cada ejercicio, el Grupo IBERDROLA realiza una estimación de la liquidación definitiva de las actividades reguladas llevadas a cabo en España en dicho ejercicio, determinando el déficit de ingresos de las actividades reguladas que, en su caso, corresponde a IBERDROLA, así como el importe que será objeto de recuperación a futuro de acuerdo con los pronunciamientos de las autoridades al respecto y los plazos en que dicha recuperación tendrá lugar (Nota 4.y).

En las estimaciones realizadas se consideran las liquidaciones provisionales publicadas hasta la fecha de formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas, así como otras informaciones propias del sector.

- Tal como se describe en la Nota 4.m, el Grupo IBERDROLA analiza sus contratos de compra y venta de materias energéticas con el objeto de otorgarles la clasificación contable más adecuada. Este análisis implica la realización de estimaciones sobre la demanda final de sus clientes y sobre otro tipo de aspectos, estimaciones que se revisan con frecuencia.

- Costes de cierre y desmantelamiento de instalaciones de producción y distribución de energía eléctrica:

El Grupo IBERDROLA revisa periódicamente las estimaciones de los costes a los que tendrá que hacer frente para el desmantelamiento y cierre definitivo de sus instalaciones de generación de energía eléctrica, así como de los originados por los trabajos de desmantelamiento que deberá acometer en función de los acuerdos alcanzados para la enajenación de terrenos en los que se encuentran ubicadas instalaciones de distribución. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el valor actual de los mencionados costes asciende a 741.727 y 523.779 miles de euros (Nota 21).

- Provisión para pensiones y obligaciones similares y planes de reestructuración:

El Grupo IBERDROLA estima al cierre de cada ejercicio la provisión actual actuarial necesaria para hacer frente a los compromisos por planes de reestructuración, pensiones y otras obligaciones similares que ha contraído con sus trabajadores. En la elaboración de dichas estimaciones, el Grupo IBERDROLA cuenta con el asesoramiento de actuarios independientes (Notas 4.q y 4.r).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes Cuentas Anuales Consolidadas futuras.

### b) Fuentes de incertidumbre

Existen determinados aspectos que, a la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, suponen una fuente de incertidumbre respecto al efecto contable que dichos aspectos pueden suponer en ejercicios futuros. Estas incertidumbres son las siguientes:

- De acuerdo con el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, la financiación de los costes en que incurrirá ENRESA por la segunda parte del ciclo de combustible nuclear forma parte de los costes de diversificación y seguridad del abastecimiento de forma que un porcentaje de los ingresos por venta de energía a tarifa en el sector se destina a dicho fin.

El Real Decreto 2392/2004, de 30 diciembre, que aprobó la tarifa para el 2005, incluía un porcentaje para esta finalidad inferior al necesario de acuerdo con el informe 7/2004 de la Comisión Nacional de la Energía. En este sentido, el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, establece que las cantidades destinadas a dotar la parte de la provisión para la financiación de los costes correspondientes a la gestión de los residuos radiactivos y del combustible gastado generados en las centrales nucleares, y a su desmantelamiento y clausura, que sean atribuibles a la explotación de éstas llevada a cabo con posterioridad al 31 de marzo de 2005, no tendrán la consideración de coste de diversificación y seguridad de abastecimiento y serán financiadas por los titulares de las centrales nucleares durante su explotación (Nota 4.ab).

A los efectos de financiación de los mencionados costes, ENRESA factura a los titulares de las centrales nucleares las cantidades que resulten de multiplicar los kWh brutos generados por cada una de ellas en cada mes natural, a partir del 1 de abril de 2005, por un valor unitario específico para cada central expresado en céntimos de euro. Estos valores unitarios se revisan anualmente mediante Real Decreto con base en una memoria económico-financiera actualizada del coste de las actividades correspondientes.

A la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio no ha hecho pública la mencionada memoria económico-financiera, por lo que no es posible determinar con exactitud si el importe satisfecho por el Grupo en el período comprendido entre el 1 de abril de 2005 y el 31 de diciembre de 2008 por este concepto se ajusta al criterio de devengo correspondiente a dicha obligación.

- Tal como se indica en la Nota 4.y, en el ejercicio 2008, al igual que en los ejercicios 2007 y 2006, los ingresos recaudados por las empresas del sector eléctrico español por ventas de servicios a tarifa a sus clientes han sido insuficientes para retribuir las diferentes actividades y costes del sistema. En consecuencia, las empresas eléctricas se han visto obligadas a financiar este déficit.

En este sentido, los epígrafes "Otras inversiones financieras no corrientes" y "Otras inversiones financieras corrientes" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 incluyen 1.959.232 y 27.060 miles de euros, respectivamente, correspondientes al 35,01%, porcentaje del déficit de ingresos del ejercicio 2008 que debe financiar de acuerdo a lo establecido

en el Real Decreto-Ley 5/2005. Este importe es 620.902 miles de euros superior al déficit ex-ante correspondiente a los tres primeros trimestres del ejercicio garantizado de manera explícita por diferentes disposiciones legales. El Grupo IBERDROLA considera que la recuperación de los mencionados 1.986.292 miles de euros está garantizada independientemente de las facturaciones futuras por la legislación actualmente en vigor.

Asimismo y, conforme a lo descrito en la Nota 4.y, el Grupo IBERDROLA, ante la ausencia de desarrollo reglamentario del Real Decreto 3/2006 en lo que a los ejercicios 2008 y 2007 se refiere, ha asumido que dicho desarrollo reglamentario será similar al que para el ejercicio 2006 establecía la Orden ITC 3315/2007, recurrida por IBERDROLA.

En consecuencia, el epígrafe "Acreedores comerciales" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 incluye 699.506 miles de euros por este concepto, de los cuales el importe correspondiente a 2008, que asciende a 368.688 miles de euros, ha sido registrado con cargo al epígrafe "Tributos" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008, mientras que el correspondiente a 2007, que asciende a 12.522 miles de euros, fue contabilizado con cargo a ese mismo epígrafe de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007.

El Grupo IBERDROLA considera que la contabilización de estos asuntos efectuada en estas Cuentas Anuales Consolidadas es la que mejor refleja la realidad a fecha de su formulación, de acuerdo a su interpretación de la legislación en vigor y a las conversaciones que se vienen manteniendo con el Gobierno español durante estos últimos meses, de las que no se espera se deriven modificaciones significativas a los importes contabilizados por estos conceptos.

- Tal como se describe en la Nota 4.h, la vida útil en que el Grupo IBERDROLA está amortizando sus instalaciones de generación de energía nuclear asciende a 40 años, periodo mínimo en el que se considera que dichas instalaciones ofrecerán un rendimiento óptimo. Sin embargo, el permiso de explotación en vigor para la mayoría de las instalaciones nucleares del Grupo IBERDROLA abarca un periodo de 30 años desde su entrada en funcionamiento, no siendo posible solicitar su renovación hasta pocos años antes de su finalización. Teniendo en cuenta la política de inversiones y de mantenimiento llevada a cabo en estas centrales, así como determinada información

pública en su poder, el Grupo IBERDROLA considera que los permisos de explotación correspondientes serán renovados por un periodo mínimo de diez años adicionales, procediendo por tanto a utilizar la mencionada vida útil de 40 años.

- Por carta de 10 de octubre de 2007, la Comisión Europea notificó a España su decisión de incoar el procedimiento previsto en el artículo 88, apartado 2, del Tratado CE (ayudas estatales) en relación con lo dispuesto en el artículo 12.5 del Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades.
- La legislación aplicable a Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A., y a otras sociedades del Grupo que aplican la legislación fiscal del Territorio Histórico de Vizcaya, para la liquidación del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2008 es la correspondiente a la Norma Foral 3/1996 de 26 de junio, con las modificaciones incorporadas por la Norma Foral 6/2007, de 27 de marzo, y la Norma Foral 5/2008, las cuales se encuentran vigentes aun cuando existen diversos recursos planteados al respecto.

Las Sociedades del Grupo IBERDROLA que tributan bajo esta normativa han realizado los cálculos de los importes asociados con este impuesto para los ejercicios 2008 y 2007 y aquellos abiertos a inspección de acuerdo con la normativa foral en vigor al cierre de cada ejercicio, por considerar que de la resolución final de las actuaciones judiciales y los recursos planteados no se derivará un impacto significativo sobre las cuentas anuales tomadas en su conjunto.

El Grupo IBERDROLA y, en su caso, sus asesores legales y fiscales, opinan que no se producirán pasivos adicionales de consideración para el Grupo IBERDROLA derivados de los asuntos mencionados en los párrafos anteriores.

## 7. INFORMACIÓN SOBRE SEGMENTOS GEOGRÁFICOS Y POR NEGOCIOS

Tal como se indica en la Nota 2.a, el Grupo IBERDROLA ha procedido a aplicar de manera anticipada la NIIF 8 "Segmentos de explotación". Esta norma establece que un segmento de explotación es un componente de una entidad:

- i) que desarrolla actividades de negocio por las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos (incluidos los ingresos ordinarios y los gastos por transacciones con otros componentes de la entidad)
- ii) cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de explotación de la entidad, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento
- iii) en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada

Dadas las características de las actividades llevadas a cabo por el Grupo IBERDROLA, los segmentos reportados responden a las unidades estratégicas de negocio, más que a las líneas de productos y servicios ofrecidos. Estos segmentos son gestionados de manera independiente, ya que responden a distintas tecnologías, regulación y diferentes mercados geográficos.

Las transacciones entre los diferentes segmentos se efectúan a condiciones de mercado.

Adicionalmente, se desglosan a continuación la cifra de negocios y los activos no corrientes (activo intangible, inversiones inmobiliarias e inmovilizado material) en función de su localización geográfica.

(Miles de euros)

Cifra de negocios	2008	2007
España	11.672.803	9.071.514
Resto de Europa	8.179.445	4.947.804
EEUU	1.879.182	576.169
Latinoamérica	3.464.742	2.872.550
	<b>25.196.172</b>	<b>17.468.037</b>

(Miles de euros)

Activos no corrientes	2008	2007
España	23.685.038	19.451.193
Resto de Europa	17.764.170	21.121.990
EEUU	16.608.978	6.498.458
Latinoamérica	3.599.620	3.603.597
	<b>61.657.806</b>	<b>50.675.238</b>

Los segmentos de explotación identificados por el Grupo IBERDROLA son los siguientes:

- Negocio liberalizado: incluye principalmente la generación de energía eléctrica en régimen ordinario y la comercialización de electricidad y gas desarrolladas fundamentalmente en España.
- Negocio regulado: recoge la distribución de electricidad y gas realizada en España.
- No energéticos: incluye las actividades inmobiliarias realizadas en España (Nota 4.i y 4.n), la ingeniería y el resto de las actividades ajenas a la energía.
- Renovables: recoge fundamentalmente la producción de energías renovables en todo el mundo, así como el almacenamiento de gas y la comercialización de electricidad y gas llevada a cabo en Estados Unidos.
- Sudamérica: recoge las actividades de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica realizadas en dicho continente.
- México-Guatemala: se incluyen aquí, principalmente, la producción de energía eléctrica en México (Nota 4.j) y la distribución y comercialización de electricidad en Guatemala.
- Scottish Power: incluye todas las actividades llevadas a cabo en Reino Unido con la excepción de las energías renovables; es decir, incluye principalmente, la generación, distribución y comercialización de electricidad, así como la comercialización de gas.
- Energy East: incluye las actividades de generación, distribución y comercialización de energía eléctrica y gas en el Noreste de Estados Unidos, desarrolladas en su totalidad a través del subgrupo del que ENERGY EAST es sociedad cabecera.

El Grupo IBERDROLA gestiona de manera conjunta tanto las actividades de financiación como los efectos de la imposición sobre beneficios en sus actividades. En consecuencia, los gastos e ingresos financieros y el Impuesto sobre Sociedades no han sido asignados a los segmentos de explotación.

Las magnitudes más relevantes de los segmentos de explotación identificados son los siguientes:

## SEGMENTACIÓN POR NEGOCIOS DEL EJERCICIO 2008

(Miles de euros)

	España		No energéticos	Renovables	Sudamérica	México-Guatemala	Scottish Power	Energy East	Estructura y ajustes	Total
	Liberalizado	Regulado								
<b>IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIOS</b>										
Ventas externas	7.110.490	1.587.508	2.232.316	1.888.365	1.189.160	2.263.122	7.977.846	951.660	(4.295)	25.196.172
Ventas intersegmentos	81.063	19.384	48.152	141.952	-	-	-	-	-	290.551
Eliminaciones intergrupo										(290.551)
<b>Total ventas</b>										<b>25.196.172</b>
<b>RESULTADOS</b>										
Resultado de explotación	1.090.399	762.750	210.591	712.161	417.665	267.833	936.377	31.629	(167.881)	4.261.524
Resultado de sociedades por el método de participación - neto de impuestos	(780)	3.128	69.070	77	3.406	(2.285)	255	815	(315)	73.371
<b>ACTIVOS</b>										
Activos del segmento	10.183.448	8.627.333	2.826.391	17.786.326	1.881.381	2.048.798	15.644.464	9.055.806	(1.854.228)	66.199.719
Inversión en empresas contabilizadas por el método de participación	2.507	26.373	827.396	285	-	43.326	1.200	1.295	38.605	940.987
<b>PASIVOS</b>										
Pasivos del segmento	3.297.085	3.868.603	1.632.137	1.438.112	519.691	378.440	2.249.215	1.528.145	2.362.480	17.273.908
<b>OTRA INFORMACIÓN</b>										
Coste total incurrido durante el ejercicio en la adquisición de propiedad, planta y equipo y activos intangibles no corrientes	1.102.897	2.427.932	91.896	3.785.166	315.801	47.816	1.162.237	116.861	114.445	9.165.051
Gastos del ejercicio por depreciación y amortización	428.763	241.923	139.673	473.370	89.902	117.048	567.484	60.877	31.923	2.150.963
Gastos del ejercicio distintos de amortización y depreciación que no han supuesto salidas de efectivo	5.213	8.689	503	6.274	3.951	808	-	-	53.042	78.480

## SEGMENTACIÓN POR NEGOCIOS DEL EJERCICIO 2007

(Miles de euros)

	España									
	Liberalizado	Regulado	No energéticos							
<b>IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIOS</b>										
Ventas externas	4.763.098	1.738.549	2.029.168	894.816	1.087.703	1.771.225	5.183.478	-	-	17.468.037
Ventas intersegmentos	17.418	(108.982)	148.446	58.499	-	-	-	-	-	115.381
Eliminaciones intergrupo										(115.381)
<b>Total ventas</b>										<b>17.468.037</b>
<b>RESULTADOS</b>										
Resultado de explotación	747.383	704.796	347.718	350.710	403.919	281.635	873.851	-	(12.547)	3.697.465
Resultado de sociedades por el método de participación - neto de impuestos	1.398	2.081	46.729	581	10.774	(23.018)	1.990	-	(104)	40.431
<b>ACTIVOS</b>										
Activos del segmento	9.245.710	6.966.540	2.450.176	14.903.759	1.956.501	2.018.411	19.803.385	-	(108.674)	57.235.808
Inversión en empresas contabilizadas por el método de participación	3.483	22.542	635.359	144	78.835	53.747	1.338	-	5.855	801.303
<b>PASIVOS</b>										
Pasivos del segmento	1.716.175	2.105.192	1.223.342	855.148	584.136	347.866	2.143.153	-	1.272.688	10.247.700
<b>OTRA INFORMACIÓN</b>										
Coste total incurrido durante el ejercicio en la adquisición de propiedad, planta y equipo y activos intangibles no corrientes	585.034	771.187	72.837	2.176.032	317.077	27.954	1.250.187	-	109.268	5.309.576
Gastos del ejercicio por depreciación y amortización	434.391	269.349	31.484	259.075	124.825	24.832	483.989	-	28.667	1.656.612
Gastos del ejercicio distintos de amortización y depreciación que no han supuesto salidas de efectivo	83.163	75.096	107.597	(38.239)	63.372	-	36.349	-	6.335	333.673

## 8. ACTIVO INTANGIBLE

El movimiento producido durante los ejercicios 2008 y 2007 en las diferentes cuentas del activo intangible y en sus correspondientes amortizaciones acumuladas y provisiones ha sido el siguiente:

(Miles de euros)

	Saldo al 31.12.06	Cambios en el método y/o perímetro de consolidación	Diferencias de conversión de saldos en moneda extranjera	Adquisiciones o dotaciones	Gastos de personal activados (Nota 30)	Salidas, bajas, reducciones y saneamientos	Trasposos	Saldo al 31.12.07	Cambios en el método y/o perímetro de consolidación	Diferencias de conversión de saldos en moneda extranjera	Adquisiciones o dotaciones	Gastos de personal activados (Nota 30)	Salidas, bajas, reducciones y saneamientos	Trasposos	Saldo al 31.12.08
<b>Coste</b>															
Fondo de comercio	55.644	8.821.015	(789.453)	-	-	(23.686)	-	8.063.520	571.477	(1.378.514)	-	-	(1.530)	-	7.254.953
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	557.637	2.597.632	(125.873)	1.702	-	(745)	(344)	3.030.009	3.427.879	(559.531)	305.383	-	(2.923)	37.525	6.238.342
Aplicaciones informáticas	337.920	605.834	(46.049)	66.158	6.407	(20.431)	5.817	955.656	-	(140.137)	92.469	6.912	(8.429)	(6.888)	899.583
Derechos de emisión	245.134	38.951	(452)	87.586	-	(279.377)	-	91.842	8.557	(46.099)	560.980	-	(97.260)	2.801	520.821
Otro activo intangible	94.970	3.946.170	(160.891)	120.865	3.380	(857)	71.138	4.074.775	4.767	(355.102)	213.246	3.244	(19.092)	53.456	3.975.294
<b>Total coste</b>	<b>1.291.305</b>	<b>16.009.602</b>	<b>(1.122.718)</b>	<b>276.311</b>	<b>9.787</b>	<b>(325.096)</b>	<b>76.611</b>	<b>16.215.802</b>	<b>4.012.680</b>	<b>(2.479.383)</b>	<b>1.172.078</b>	<b>10.156</b>	<b>(129.234)</b>	<b>86.894</b>	<b>18.888.993</b>
<b>Amortización Acumulada y Provisiones</b>															
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	100.696	230	3.480	25.331	-	(718)	-	129.019	-	(27.704)	20.417	-	(7)	6.604	128.329
Aplicaciones informáticas	246.511	398.405	(29.623)	66.741	-	(20.106)	4.497	666.425	-	(97.048)	76.158	-	(7.167)	(64)	638.304
Otro activo intangible	39.546	26.144	11.791	99.272	-	(104)	623	177.272	-	(29.769)	123.622	-	-	(82.433)	188.692
<b>Total amortizaciones acumuladas</b>	<b>386.753</b>	<b>424.779</b>	<b>(14.352)</b>	<b>191.344</b>	<b>-</b>	<b>(20.928)</b>	<b>5.120</b>	<b>972.716</b>	<b>-</b>	<b>(154.521)</b>	<b>220.197</b>	<b>-</b>	<b>(7.174)</b>	<b>(75.893)</b>	<b>955.325</b>
<b>Provisión por depreciación del activo intangible</b>	<b>4.427</b>	<b>371</b>	<b>-</b>	<b>588</b>	<b>-</b>	<b>(213)</b>	<b>(53)</b>	<b>5.120</b>	<b>-</b>	<b>(747)</b>	<b>58.700</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>63.071</b>
<b>Total amortización acumulada y provisiones</b>	<b>391.180</b>	<b>425.150</b>	<b>(14.352)</b>	<b>191.932</b>	<b>-</b>	<b>(21.141)</b>	<b>5.067</b>	<b>977.836</b>	<b>-</b>	<b>(155.268)</b>	<b>278.897</b>	<b>-</b>	<b>(7.174)</b>	<b>(75.895)</b>	<b>1.018.396</b>
<b>Total coste neto</b>	<b>900.125</b>	<b>15.584.452</b>	<b>(1.108.366)</b>	<b>84.379</b>	<b>9.787</b>	<b>(303.955)</b>	<b>71.544</b>	<b>15.237.966</b>	<b>4.012.680</b>	<b>(2.324.115)</b>	<b>893.181</b>	<b>10.156</b>	<b>(122.060)</b>	<b>162.789</b>	<b>17.870.597</b>

Las adiciones del ejercicio 2008 en la línea "Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares" incluyen 303.730 miles de euros correspondientes al coste de la concesión adquirida para la construcción durante los próximos ejercicios en Portugal del complejo hidroeléctrico del Alto Tâmega, consistente en cuatro saltos hidráulicos con un total de 1.200 MW de potencia instalada.

El importe de los activos intangibles en explotación totalmente amortizados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 asciende a 469.305 y 185.912 miles de euros, respectivamente.

Tal como se indica en la Nota 37, la contabilización de la adquisición de ENERGY EAST en estas Cuentas Anuales Consolidadas ha sido determinada de manera provisional, estando prevista su finalización en el plazo máximo de doce meses establecido por la NIIF 3 "Combinaciones de negocios". Este hecho debe ser tenido en cuenta en las siguientes tablas, que incluyen la asignación a las diferentes unidades generadoras de efectivo de los activos intangibles de vida indefinida y en curso al 31 de diciembre de 2008:

(Miles de euros)

	Activos intangibles de vida indefinida	Activos intangibles en curso	Total
Generación de energía eléctrica en el mercado ibérico	-	303.730	303.730
Distribución de energía eléctrica en Escocia e Inglaterra	698.583	-	698.583
Distribución de energía eléctrica en Gales	672.336	-	672.336
Transporte de energía eléctrica en Reino Unido	265.512	-	265.512
Energías renovables en Reino Unido	-	751.351	751.351
Energías renovables en Estados Unidos	-	1.640.675	1.640.675
Otras actividades en Estados Unidos	-	349.802	349.802
Canadá	-	72.573	72.573
Distribución de electricidad y gas en Nueva York (NYSEG) (*)	855.533	-	855.533
Distribución de electricidad y gas en Nueva York (RG&E) (*)	762.546	-	762.546
Transporte y distribución de electricidad de Maine (CMP) (*)	213.376	620.777	834.153
Distribución de gas en Connecticut (CNG) (*)	142.633	-	142.633
Distribución de gas en Connecticut (SCG) (*)	65.298	-	65.298
Distribución de gas en Massachusetts (BGC) (*)	31.906	-	31.906
Otros	-	152.344	152.344
	<b>3.707.723</b>	<b>3.891.252</b>	<b>7.598.975</b>

(\*) Pertencientes al Subgrupo ENERGY EAST.

Por otro lado, la asignación del fondo de comercio a los diferentes grupos de unidades generadoras de efectivo es la siguiente:

(Miles de euros)

Generación y comercialización de energía eléctrica en Reino Unido	3.927.254
Transporte y distribución de energía eléctrica en Reino Unido	607.753
Producción de energía renovable en Reino Unido	405.353
Actividades no reguladas en Estados Unidos	1.185.302
Actividades en Canadá	171.531
Actividades corporativas	319.633
Subgrupo ENERGY EAST	585.684
Otros	52.443
	<b>7.254.953</b>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 no existían restricciones significativas a la titularidad de los activos intangibles.

Los gastos de investigación y desarrollo incurridos (I+D+i) por el Grupo IBERDROLA en los ejercicios 2008 y 2007 han ascendido a 73.103 y 65.269 miles de euros, y han sido registrados, según su naturaleza, con cargo a los diferentes epígrafes de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente a dichos ejercicios.



## 9. INVERSIONES INMOBILIARIAS

El movimiento producido en los ejercicios 2008 y 2007 en las inversiones inmobiliarias pertenecientes al Grupo IBERDROLA se describe a continuación:

(Miles de euros)

	Saldo al 31.12.06	Adquisiciones externas/ (Dotaciones)	Aumento (disminución) por transferencia o traspaso	Salidas, bajas o reducciones	Saldo al 31.12.07	Adquisiciones externas/ (Dotaciones)	Aumento (disminución) por transferencia o traspaso	Salidas, bajas o reducciones	Saldo al 31.12.08
Inversiones inmobiliarias en explotación	520.011	5.383	9.496	(66.073)	468.817	53.529	4.544	(64.166)	462.724
Amortización acumulada	(21.525)	(5.046)	(8)	4.589	(21.990)	(4.876)	(118)	3.010	(23.974)

El valor de mercado de las inversiones inmobiliarias en explotación al 31 de diciembre de 2008 y 2007 asciende a 602.975 y 735.340 miles de euros, respectivamente. Este valor de mercado ha sido determinado, generalmente, mediante tasaciones de expertos independientes, tal y como se describe en la Nota 4.i.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, ninguna de las inversiones inmobiliarias se encontraba totalmente amortizada ni existían restricciones para su realización. Asimismo, no existían obligaciones contractuales para la adquisición, construcción o desarrollo de inversiones inmobiliarias ni para su reparación y mantenimiento.

## 10. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

El movimiento producido durante los ejercicios 2008 y 2007 en las diferentes cuentas del inmovilizado material y en sus correspondientes amortizaciones acumuladas y provisiones ha sido el siguiente:



Al 31 de diciembre de 2008 y de 2007, el epígrafe "Otros elementos en explotación" incluye 229.649 y 170.792 miles de euros, respectivamente, correspondientes a bienes adquiridos en regímenes de arrendamiento financiero y que comprenden fundamentalmente los edificios corporativos de IBERDROLA en Madrid y Londres. La información relativa a los pagos mínimos por dichos contratos al 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

(Miles de euros)	
2009	19.053
2010 – 2012	71.295
De 2013 en adelante	213.044
<b>Total cuotas a pagar</b>	<b>303.392</b>
Coste financiero	84.473
Valor actual de las cuotas	218.919
	<b>303.392</b>

El importe de los activos materiales en explotación totalmente amortizados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 asciende a 4.611.109 y 3.461.474 miles de euros, respectivamente.

El Grupo IBERDROLA mantiene al 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes del inmovilizado material por importe de 3.434.166 miles de euros.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el importe de activos materiales en garantía de préstamos bancarios asciende a 151.734 y 169.302 miles de euros, respectivamente. Estos importes no incluyen los activos de las compañías indicadas en la Nota 40.

## 11. INVERSIONES FINANCIERAS

### a) Participaciones contabilizadas por el método de participación

El movimiento en los ejercicios 2008 y 2007 del valor contable de las participaciones registradas por el método de participación de las sociedades del Grupo IBERDROLA (véase Anexo a esta memoria) es el siguiente:

(Miles de euros)								
	Gas Natural México, S.A. de C.V.	Gamesa Corporación Tecnológica, S.A.	Amara, S.A.	Anselmo León, S.A.	Euskaltel, S.A.	Medgaz, S.A.	Otras (Anexos C y D)	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	90.408	476.427	24.975	22.813	40.840	-	105.947	761.410
Aumento participación	-	171.913	-	-	-	-	1.831	173.744
Resultado del ejercicio	(24.234)	38.942	3.625	2.331	3.675	(104)	16.196	40.431
Dividendos	-	(12.284)	-	(1.982)	-	-	(21.779)	(36.045)
Cambio en el método y/o perímetro de Consolidación	-	-	-	-	-	5.955	21.857	27.812
Diferencias de conversión	(16.586)	-	54	-	-	-	(13.539)	(30.071)
Enajenación participación	-	(132.857)	-	-	-	-	(692)	(133.549)
Otros	-	-	64	12	-	4	(2.509)	(2.429)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>49.588</b>	<b>542.141</b>	<b>28.718</b>	<b>23.174</b>	<b>44.515</b>	<b>5.855</b>	<b>107.312</b>	<b>801.303</b>
Aumento de participación	-	179.786	-	-	-	-	57.690	237.476
Resultado del ejercicio y saneamientos	(3.520)	79.564	5.136	2.656	2.830	(214)	(13.081)	73.371
Dividendos	-	(13.489)	-	(2.334)	-	-	(9.708)	(25.531)
Cambio en el método y/o perímetro de Consolidación	-	-	-	-	-	-	(2.149)	(2.149)
Diferencias de conversión	(7.766)	-	117	-	-	-	(369)	(8.018)
Enajenación de participación	-	(57.800)	-	-	-	-	(78.432)	(136.232)
Otros	-	-	-	-	-	-	767	767
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>38.302</b>	<b>730.202</b>	<b>33.971</b>	<b>23.496</b>	<b>47.345</b>	<b>5.641</b>	<b>62.030</b>	<b>940.987</b>

El porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA en determinadas empresas asociadas, entre las que se encuentran Euskaltel, S.A., y Gas Natural México, S.A. de C.V., es inferior al 20% (Ver apartado D del Anexo a esta memoria). Debido a la presencia de representantes de IBERDROLA en los órganos de decisión de estas sociedades, el Grupo IBERDROLA considera que ejerce una influencia significativa sobre las mismas.

Las empresas asociadas del Grupo IBERDROLA cuyas acciones cotizan en un mercado organizado son Gamesa Corporación Tecnológica, S.A., y Petroceltic International Plc. En el caso de Gamesa Corporación Tecnológica, S.A., el valor de mercado de la participación en esta sociedad al 31 de diciembre de 2008 y 2007 asciende a 747.323 y 1.857.650 miles de euros, respectivamente. Por otro lado, el valor de mercado en Petroceltic International Plc. (participación adquirida durante el ejercicio 2008) al 31 de diciembre de 2008 asciende a 6.473 miles de euros.

Las principales operaciones realizadas por el Grupo IBERDROLA en relación con estas participaciones han sido las siguientes:

#### Ejercicio 2008

El epígrafe "Beneficios en enajenación de activos no corrientes" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008 incluye 112.371 miles de euros correspondientes a la plusvalía por la enajenación de acciones de Gamesa Corporación Tecnológica a terceros ajenos al Grupo IBERDROLA por parte de Corporación IBV Participaciones Empresariales, S.A. (Nota 33).

Asimismo, dicho epígrafe incluye 36.006 miles de euros correspondientes a la plusvalía obtenida en la enajenación de la participación que el Grupo IBERDROLA disponía en Empresa de Servicios Sanitarios de Los Lagos, S.A. (ESSAL) en julio de 2008 (Nota 33).

Adicionalmente, en marzo de 2008, se ha enajenado la participación que el Grupo IBERDROLA tenía en Veo TV., por un importe total de 39.629 miles de euros, obteniendo una plusvalía de 37.479 miles de euros.

Por otro lado, durante el ejercicio 2008 el Grupo IBERDROLA ha adquirido el 22,6% del capital social de Petroceltic International Plc, sociedad irlandesa dedicada a la exploración y producción de hidrocarburos, en dos tramos, por un importe total de 35.497 miles de euros.

#### Ejercicio 2007

Durante el ejercicio 2007, Corporación IBV Servicios y Tecnologías, S.A., sociedad participada al 50% por el Grupo IBERDROLA (Nota 39) llevó a cabo diversas operaciones de venta de acciones de Gamesa Corporación Tecnológica, S.A., ascendiendo el porcentaje total de participación enajenado al 5,53%.

Con posterioridad, el Grupo IBERDROLA adquirió un 2,25%, de tal manera que el porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA en Gamesa Corporación Tecnológica, S.A. al 31 de diciembre de 2007 era del 23,88%.

La plusvalía derivada de la enajenación de acciones de Gamesa Corporación Tecnológica, S.A. a terceros ajenos al Grupo IBERDROLA por parte de Corporación IBV Servicios y Tecnologías, S.A. en el ejercicio 2007 ascendió a 63.263 miles de euros, que figuran registrados en el epígrafe "Beneficios en enajenación de activos no corrientes" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente a dicho ejercicio (Nota 33).

Los datos más significativos (al 100%) correspondientes a los subgrupos más importantes consolidados por este método son los siguientes:

(Miles de euros)

Subgrupo	Ejercicio 2008				Ejercicio 2007			
	Activo Total	Pasivo exigible	Ingresos ordinarios	Resultado del ejercicio	Activo total	Pasivo exigible	Ingresos ordinarios	Resultado del ejercicio
Gas Natural de México, S.A. de C.V.	615.540	185.584	403.590	13.365	743.677	204.598	360.783	(3.211)
Gamesa Corporación Tecnológica, S.A.	4.690.293	2.063.808	2.623.000	288.000	4.364.755	2.247.806	3.260.306	220.050
Amara, S.A.	83.630	50.082	170.966	5.391	106.946	78.021	157.482	3.625
Anselmo León, S.A.	22.586	4.172	11.339	4.438	16.653	2.075	9.213	3.572
Euskaltel, S.A.	1.124.000	217.000	275.000	21.000	1.143.000	206.000	332.000	33.000
Medgaz, S.A.	828.595	800.724	-	(1.069)	283.597	36.449	-	(497)

Los datos del ejercicio 2008 incluidos en esta tabla no han sido auditados y corresponden a estados financieros provisionales a diciembre de 2008, salvo en el caso de Gamesa Corporación Tecnológica, S.A. en que la información coincide con los últimos datos presentados a los mercados financieros.

#### b) Cartera de valores no corrientes

El valor en libros de las participaciones más representativas de la cartera de valores a largo plazo al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es como sigue:

	(Miles de euros)		Porcentaje de participación al 31.12.08	Porcentaje de participación al 31.12.07
	31.12.08	31.12.07		
<b>No corrientes</b>				
Energias de Portugal, S.A. (EDP)	937.865	1.545.764	9,5%	9,5%
Galp, S.A.	-	619.948	-	4%
Otras	118.797	84.116	-	-
	<b>1.056.662</b>	<b>2.249.828</b>		

Con fecha 30 de enero de 2008, el Grupo IBERDROLA ha enajenado el 4% de la participación de que disponía en Galp, S.A. El efectivo obtenido en la operación ha ascendido a 499.445 miles de euros. La plusvalía resultante, que asciende a 386.207 miles de euros, figura registrada en el epígrafe "Beneficios en enajenación de activos no corrientes" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008 (Nota 33).

Todas las inversiones financieras incluidas en este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 han sido clasificadas como activos disponibles para la venta.

#### c) Cartera de valores corrientes

Todos los activos incluidos en este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 han sido clasificados como disponibles para la venta.

#### d) Otras inversiones financieras

La composición de los epígrafes "Otras inversiones financieras no corrientes" y "Otras inversiones financieras corrientes" de los Balances de Situación Consolidados del Grupo IBERDROLA al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es la siguiente:

	Miles de euros		Tipo de Interés	Vencimiento
	2008	2007		
<b>No corrientes</b>				
Préstamos vivienda a empleados	12.263	10.570	0,90%	2010-2029
Depósitos y fianzas a largo plazo (a)	116.343	123.062	-	No establecido
Déficit de ingresos del ejercicio				
2008 (Nota 4.y)	1.859.794	-	Referenciados al	A partir de 2010
2006 (Nota 4.y)	1.001.219	-	EURIBOR	A partir de 2010
Títulos de renta fija	199.824	114.670	5,5% – 6,5%	2010 - 2017
Créditos e imposiciones a largo plazo	84.448	49.503	Referenciado al	A partir de 2010
Activos por planes de pensiones (Nota 20)	251.599	302.237	4,6% - 8,75%	A partir de 2010
Otros	110.422	91.395	0 – 8,72%	A partir de 2010
	<b>3.635.912</b>	<b>691.437</b>		
<b>Corrientes</b>				
Imposiciones de tesorería a corto plazo	98.240	73.096	Referenciado al	Menos de un año
Déficit de ingresos del ejercicio				
2008 (Nota 4.y)	27.060	-	Referenciados al	Menos de un año
2006 (Nota 4.y)	23.068	-	EURIBOR	Menos de un año
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	303.249	150.602	Referenciado al	Menos de un año
Otros	218.239	89.248	-	-
	<b>669.856</b>	<b>312.946</b>		

(a) Este epígrafe se corresponde, fundamentalmente, con la parte de las fianzas y los depósitos recibidos de los clientes en el momento de la contratación como garantía del suministro eléctrico (y que se encuentran registrados en el epígrafe "Pasivos no corrientes – Otras cuentas a pagar no corrientes" del Balance de Situación Consolidado adjunto- Nota 24) y que han sido depositados en las Administraciones Públicas competentes de acuerdo con la normativa vigente en España.

## 12. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR NO CORRIENTES

La composición del epígrafe “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar no corrientes” de los Balances de Situación Consolidados adjuntos al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es la siguiente:

	Miles de euros		Tipo de Interés	Vencimiento
	2008	2007		
Ayuntamiento de Madrid	15.342	15.342	4%	2010-2019
France Telecom España, S.A.	13.794	15.533	Libor Euro + 0,3%	2010-2019
Desarrollos Urbanísticos e Inmobiliarios Cívitas, S.L.	-	67.704	4%	2009
Cuentas a cobrar a clientes brasileños	96.283	80.221	Inflación local + 1%	A partir de 2010
Deudores por linealización de ingresos de contratos de cesión de capacidad (Nota 4.j)	149.737	111.002	-	2010-2032
Otros	62.608	99.310	0 - Euribor + 0,5	-
	<b>337.764</b>	<b>389.112</b>		

Estos saldos se corresponden con cuentas a cobrar generadas por la operativa habitual del negocio del Grupo IBERDROLA, por lo que se registran a su coste amortizado que coincide, fundamentalmente, con su valor de mercado.

## 13. VALORACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La comparación del valor en libros y el valor razonable de los instrumentos financieros del Grupo IBERDROLA al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es la siguiente:

	2008		2007	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
Cartera de valores (inversiones disponibles para la venta)	1.066.654	1.066.654	2.265.423	2.265.423
Otras inversiones financieras	4.305.768	4.305.768	1.004.383	1.004.383
Instrumentos financieros derivados	3.428.648	3.428.648	2.080.034	2.080.034
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.465.219	5.465.219	5.401.110	5.401.110
Efectivo y otros medios equivalentes	2.086.614	2.086.614	980.577	980.577
<b>Pasivos financieros</b>				
Deuda financiera – Préstamos y otros	31.242.786	31.051.253	21.624.487	21.823.736
Instrumentos financieros derivados	2.750.357	2.750.357	1.048.432	1.048.432
Otras cuentas a pagar no corrientes	406.718	406.718	425.424	425.424
Acreedores comerciales	5.404.599	5.404.599	3.525.446	3.525.446

(Miles de euros)

En el caso de que los instrumentos financieros de la tabla anterior no se encontraran admitidos a cotización, su valor de mercado ha sido obtenido, generalmente, mediante el descuento de los flujos de caja esperados utilizando curvas de tipos ajustados al riesgo de crédito, salvo por lo que se indica en la Nota 4.m.

#### 14. COMBUSTIBLE NUCLEAR

El movimiento producido durante los ejercicios 2008 y 2007 en el epígrafe “Combustible nuclear”, así como el detalle del mismo al 31 de diciembre de 2008 y 2007, es como sigue:

(Miles de euros)

	Combustible introducido en el núcleo	Combustible en curso de fabricación	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>144.894</b>	<b>93.004</b>	<b>237.898</b>
Adquisiciones	-	83.526	83.526
Intereses intercalarios (Nota 34)	-	1.056	1.056
Trasposos	122.938	(122.938)	-
Consumos (Nota 29)	(78.820)	-	(78.820)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>189.012</b>	<b>54.648</b>	<b>243.660</b>
Adquisiciones	-	135.960	135.960
Intereses intercalarios (Nota 34)	-	3.138	3.138
Trasposos	50.618	(50.618)	-
Consumos (Nota 29)	(89.226)	-	(89.226)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>150.404</b>	<b>143.128</b>	<b>293.532</b>

El importe correspondiente a los compromisos de adquisición de combustible nuclear al 31 de diciembre de 2008 y 2007 del Grupo IBERDROLA asciende a 854.726 y 1.104.090 miles de euros, respectivamente.

#### 15. EXISTENCIAS

El detalle al 31 de diciembre de 2008 y 2007 del epígrafe “Existencias” (Nota 4.n) de los Balances de Situación Consolidados a dicha fecha adjuntos es el siguiente:

(Miles de euros)



Al 31 de diciembre de 2008 el Grupo IBERDROLA tiene suscritos contratos con cláusula “take or pay” con diversos proveedores de gas natural y gas natural licuado para el aprovisionamiento de 131 bcm de gas durante el período comprendido entre 2009 y 2029 destinados a la comercialización y al consumo en sus instalaciones de producción de energía eléctrica. El precio de estos contratos se determina en función de fórmulas comúnmente utilizadas en el mercado que indexan el precio del gas al comportamiento de otras variables energéticas.



## 16. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR CORRIENTES

La composición de este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Clientes	4.760.551	2.854.396
Déficit de ingresos ejercicio 2006 neto del efecto RD 3/2006 (Nota 4.y)	-	726.946
Déficit de ingresos ejercicio 2007 (Nota 4.y)	-	371.386
Deudores	622.216	1.216.856
Sociedades vinculadas	24.947	35.263
Provisión por insolvencias	(280.259)	(192.849)
	<b>5.127.455</b>	<b>5.011.998</b>

Los importes recogidos en este epígrafe del Balance de Situación Consolidado, con carácter general, no devengan tipo de interés.

El movimiento de la provisión por insolvencias durante los ejercicios 2008 y 2007 ha sido el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Saldo inicial	192.849	83.548
Modificación del perímetro de consolidación	70.604	188.283
Dotaciones	175.898	60.890
Aplicaciones y diferencias de conversión	(140.089)	(131.097)
Excesos	(19.003)	(8.775)
	<b>280.259</b>	<b>192.849</b>

La práctica totalidad de esta provisión corresponde a consumidores de energía eléctrica y gas.

## 17. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Caja y Tesorería	425.596	295.457
Depósitos a corto plazo	1.661.018	685.120
	<b>2.086.614</b>	<b>980.577</b>

Como regla general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses y devengan tipos de intereses de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

## 18. PATRIMONIO

El detalle de este epígrafe al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es el siguiente:

	(Miles de euros)											
	Capital suscrito	Acciones propias en cartera	Otras reservas					Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados	Diferencias de conversión	Resultado neto del ejercicio	Intereses minoritarios	Total
			Reserva legal	Reservas de revalorización	Prima de emisión	Otras reservas indisponibles	Resultados acumulados y remanente					
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	2.704.648	(3.223)	540.929	1.389.408	459.577	86.270	2.885.626	739.100	(44.377)	1.660.256	148.789	10.567.003
Ampliación de capital para adquisición de Scottish Power (Nota 37)	785.659	-	-	-	9.019.060	-	-	-	-	-	-	9.804.719
Ampliación de capital para adquisición de Energy East Corporation (Nota 37)	255.000	-	-	-	3.085.247	-	-	-	-	-	-	3.340.247
Oferta pública de suscripción de acciones IBERDROLA RENOVABLES	-	-	-	-	-	-	2.296.571	-	-	-	2.084.398	4.380.969
Distribución de resultados del ejercicio 2006 – Dividendos	-	-	-	-	-	-	970.338	-	-	(1.660.256)	-	(689.918)
Ingresos y gastos imputados directamente a reservas netas de su efecto fiscal	-	-	-	-	-	-	192.455	903.799	-	-	-	1.096.254
Imputación a resultados de reservas de cobertura de flujos de caja y valoración de inversiones disponibles para la venta netas de su efecto fiscal	-	-	-	-	-	-	-	(98.461)	-	-	-	(98.461)
Operaciones realizadas con acciones propias	-	(1.332.713)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.332.713)
Diferencias de conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.067.330)	-	(12.353)	(1.079.683)
Resultado del ejercicio 2007 atribuible a la sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.353.736	-	2.353.736
Resultado del ejercicio 2007 atribuible a socios externos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.281	42.281
Dividendo activo a cuenta	-	-	-	-	-	-	(574.280)	-	-	-	-	(574.280)
Otros movimientos	-	-	208.132	-	(735.132)	-	517.179	-	-	-	31.369	21.548
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>3.745.307</b>	<b>(1.335.936)</b>	<b>749.061</b>	<b>1.389.408</b>	<b>11.828.752</b>	<b>86.270</b>	<b>6.287.889</b>	<b>1.544.438</b>	<b>(1.111.707)</b>	<b>2.353.736</b>	<b>2.294.484</b>	<b>27.831.702</b>

(Miles de euros)

	Capital suscrito	Acciones propias en cartera	Otras reservas				Resultados acumulados y remanente	Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados	Diferencias de conversión	Resultado neto del ejercicio	Intereses minoritarios	Total
			Reserva legal	Reservas de revalorización	Prima de emisión	Otras reservas indisponibles						
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>3.745.307</b>	<b>(1.335.936)</b>	<b>749.061</b>	<b>1.389.408</b>	<b>11.828.752</b>	<b>86.270</b>	<b>6.287.889</b>	<b>1.544.438</b>	<b>(1.111.707)</b>	<b>2.353.736</b>	<b>2.294.484</b>	<b>27.831.702</b>
Ampliación de capital para el plan de acciones	6.436	-	-	-	49.246	-	-	-	-	-	-	55.682
Distribución de resultados del ejercicio 2007 - Dividendos	-	-	-	-	-	-	1.600.122	-	-	(2.353.736)	-	(753.614)
Ingresos y gastos imputados directamente a reservas netas de su efecto fiscal	-	-	-	-	-	-	(318.597)	(1.138.310)	-	-	-	(1.456.907)
Imputación a resultados de reservas de cobertura de flujos de caja y valoración de inversiones disponibles para la venta netas de su efecto fiscal	-	-	-	-	-	-	-	(624.689)	-	-	-	(624.689)
Operaciones realizadas con acciones propias	-	420.352	-	-	-	-	(253.250)	-	-	-	-	167.102
Diferencias de conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.610.491)	-	(14.876)	(1.625.367)
Resultado del ejercicio 2008 atribuible a la sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.860.606	-	2.860.606
Resultado del ejercicio 2008 atribuible a socios externos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108.092	108.092
Dividendo activo a cuenta	-	-	-	-	-	-	(715.332)	-	-	-	-	(715.332)
Otros movimientos	-	-	-	-	-	-	(95.935)	-	(19)	-	(43.219)	(139.173)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>3.751.743</b>	<b>(915.584)</b>	<b>749.061</b>	<b>1.389.408</b>	<b>11.877.998</b>	<b>86.270</b>	<b>6.504.897</b>	<b>(218.561)</b>	<b>(2.722.217)</b>	<b>2.860.606</b>	<b>2.344.481</b>	<b>25.708.102</b>

### Capital suscrito

Al 31 de diciembre de 2006 el capital social de IBERDROLA estaba constituido por 901.549.181 acciones de 3 euros de valor nominal. Tal como se indica en las Notas 2.c y 37, dentro del proceso de adquisición de SCOTTISH POWER, con fecha 23 de abril de 2007, IBERDROLA realizó varias ampliaciones de capital que supusieron la emisión de 261.886.329 acciones cuyo valor nominal era asimismo de 3 euros, cada una de las cuales tenía una prima de emisión de 34,439 euros. El importe total de estas ampliaciones ascendió a 9.804.719 miles de euros (Nota 37).

Posteriormente y con fecha 27 de junio de 2007 y en el contexto de la adquisición de la compañía estadounidense ENERGY EAST (Notas 2.c y 37), IBERDROLA llevó a cabo una ampliación de capital mediante la emisión de 85.000.000 nuevas acciones con un nominal de 3 euros y una prima de emisión de 36,297 euros, ascendiendo el importe total de la ampliación a 3.340.247 miles de euros.

Finalmente, el 8 de octubre de 2007, el Consejo de Administración ejecutó la reducción del valor nominal de las acciones (sin variación de la cifra de capital) de 3 euros a 0,75 céntimos de euros por acción, acordada por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de marzo de 2007,

mediante el desdoblamiento del número de acciones en circulación a razón de 4 nuevas acciones por cada antigua acción.

En consecuencia, al 31 de diciembre de 2007, el capital social de IBERDROLA se componía de 4.993.742.040 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, todas ellas totalmente desembolsadas.

Con fecha 20 de octubre de 2008, IBERDROLA ha realizado una ampliación de capital que ha supuesto la emisión de 8.581.676 acciones, cada una de ellas con un valor nominal de 0,75 euros y una prima de emisión de 5,74 euros, que han sido suscritas y desembolsadas en su totalidad por empleados del Grupo IBERDROLA conforme al acuerdo alcanzado al respecto por la Junta General de Accionistas de fecha 17 de abril de 2008.

En consecuencia, el capital social al 31 de diciembre de 2008 asciende a 3.751.742.787 euros representado por 5.002.323.716 acciones de 0,75 euros de valor nominal.

Las acciones de IBERDROLA se encuentran admitidas a cotización en el Mercado Continuo español, formando parte del IBEX-35 y del Índice Europeo Eurostoxx-50.

Al estar representadas las acciones de IBERDROLA por anotaciones en cuenta, no se conoce con exactitud la par-

ticipación de los accionistas en el capital social. No obstante, y según información pública en poder de IBERDROLA, al 31 de diciembre de 2008 la participación de Actividades de Construcción y Servicios, S.A. (ACS), Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK), Caja de Ahorros de Valencia, Castellón y Alicante (Bancaja) y Natixis, S.A. en el capital social de IBERDROLA, S.A. directa o indirectamente, asciende al 7,403%, 7,184%, 6,023%, y 5,067% respectivamente; al 31 de diciembre 2007, según información pública estas entidades contaban con porcentajes de participación respectivos del 7,221%, 7,196%, 6,033% y 0,000%. Asimismo, al 31 de diciembre de 2008 y 2007 ACS disponía de derivados sobre la cotización de IBERDROLA por un número de acciones equivalente al 5,196% y 5,205% de su capital social, respectivamente.

Los principales objetivos de la gestión de capital del Grupo IBERDROLA son asegurar la estabilidad financiera a corto y largo plazo, la positiva evolución de las acciones de IBERDROLA, la adecuada financiación de las inversiones o la reducción de los niveles de endeudamiento del Grupo IBERDROLA, todo ello garantizando que el Grupo IBERDROLA mantiene su fortaleza financiera con una calificación crediticia que mantenga un rating A y la solidez de sus ratios financieros de forma que dé soporte a sus negocios y maximice el valor para los accionistas.

Durante el ejercicio 2008, la estrategia del Grupo IBERDROLA ha sido mantener el ratio de apalancamiento en un nivel del entorno del 50%, manteniendo una calificación crediticia de A Moody's / A Standard & Poors (en la actualidad A3/A-).

Los ratios de apalancamiento al 31 de diciembre de 2008 y 2007 son los siguientes:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Deuda financiera – Préstamos y otros	31.242.786	21.624.487
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	797.626	680.545
Instrumentos derivados pasivos (*)	703.748	455.704
<b>Deuda Bruta</b>	<b>32.744.160</b>	<b>22.760.736</b>
Instrumentos derivados activos (*)	1.496.954	623.270
Otros créditos a corto plazo (Nota 11.d)	132.069	114.670
Efectivo y equivalentes	2.086.614	980.577
<b>Activos tesoreros</b>	<b>3.715.637</b>	<b>1.718.517</b>
<b>Deuda neta</b>	<b>29.028.523</b>	<b>21.042.219</b>
Patrimonio		
de la sociedad dominante	23.363.621	25.537.218
de los socios externos	2.344.481	2.294.484
	<b>25.708.102</b>	<b>27.831.702</b>
<b>Apalancamiento</b>	<b>53,0%</b>	<b>43,1%</b>

(\*) Sólo se tienen en cuenta instrumentos derivados relacionados con la deuda financiera. Se excluyen los vinculados a commodities y cartera.

El capital social de IBERDROLA no ha experimentado ningún movimiento distinto a los descritos anteriormente ni existe ninguna obligación al respecto de su capital social que IBERDROLA deba cumplir adicionalmente a las establecidas por la Ley de Sociedades Anónimas.

La Junta General de Accionistas celebrada el 29 de marzo de 2006 autorizó al Consejo de Administración, conforme a lo dispuesto en el artículo 153.1b) de la Ley de Sociedades Anónimas para que, dentro del plazo máximo de cinco años que finaliza el 30 de marzo de 2011, y si lo estima conveniente, pueda aumentar el capital social hasta la mitad del capital social, en una o varias veces, en la cuantía que considere adecuada, con exclusión del derecho de suscripción preferente.

#### Reserva legal

De acuerdo con el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, debe destinarse una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social.

La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

#### Reservas de revalorización

El saldo de la cuenta "Reservas de revalorización" fue originado por la revalorización de activos de propiedad, planta y equipo practicada por IBERDROLA al amparo del Real Decreto-Ley 7/1996. Dicho saldo podrá destinarse, sin devengo de impuestos, a eliminar los resultados contables negativos, tanto los acumulados de ejercicios anteriores como los del propio ejercicio o los que puedan producirse en el futuro, y a la ampliación de capital social. A partir del 1 de enero del año 2007 puede destinarse a reservas de libre disposición siempre que la plusvalía monetaria haya sido realizada. Se entenderá realizada la plusvalía en la parte correspondiente a la amortización contablemente practicada o cuando los elementos patrimoniales actualizados hayan sido transmitidos o dados de baja en los libros de contabilidad. Si se dispusiera del saldo de esta cuenta en forma distinta a la prevista en el Real Decreto-Ley 7/1996, dicho saldo pasaría a estar sujeto a tributación.

#### Prima de emisión de acciones

El Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas permite expresamente la utilización de la prima de emisión para la ampliación de capital y no establece restricción específica alguna en cuanto a la disponibilidad de dicho saldo.

#### Otras reservas indisponibles

La cuenta "Otras reservas indisponibles" del detalle del epígrafe "Patrimonio neto" adjunto recoge, fundamentalmente, la reserva indisponible constituida por IBERDROLA de acuerdo con lo establecido en el artículo 167.3 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, originada por las reducciones de capital llevadas a cabo en ejercicios anteriores mediante la amortización de acciones propias.

Las reservas indisponibles correspondientes a las sociedades del Grupo distintas de la matriz, IBERDROLA, se encuentran registradas en el apartado "Resultados acumulados y remanente" del mencionado detalle de "Patrimonio neto".

#### Resultados acumulados y remanente

Con fecha 22 de mayo de 2007, el Consejo de Administración de IBERDROLA, accionista único de Iberdrola Renovables, S.A.U. (en adelante, IBERDROLA RENOVABLES), acordó el comienzo de los trabajos con el objetivo de sacar a Bolsa, a través de una ampliación de capital, hasta el 20% del capital social de IBERDROLA RENOVABLES. Dado que SCOTTISH POWER, adquirida por el Grupo IBERDROLA con fecha 23 de abril de 2007 (Nota 37), disponía a su vez de una importante rama de actividad relacionada con las energías renovables, el Consejo de Administración de IBERDROLA también aprobó el 22 de mayo de 2007 una reorganización de este área con el objetivo de incorporar a IBERDROLA RENOVABLES todas las subsidiarias de IBERDROLA y SCOTTISH POWER cuyo objeto social era la producción de energías renovables. Esta reorganización fue finalizada el 3 de octubre de 2007.

Este proceso de salida a Bolsa se materializó a través de una ampliación de capital de IBERDROLA RENOVABLES llevada a cabo con fecha 12 de diciembre de 2007, que supuso una entrada de efectivo de 4.477.509 miles de euros. Tras esta operación, el porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA en IBERDROLA RENOVABLES asciende al 80%.

Ante la ausencia de regulación contable específica en relación a estas operaciones, el Grupo IBERDROLA, de acuerdo a lo establecido por la NIC 8: "Políticas contables, cambios en estimaciones y errores", definió una política contable para esta operación consistente en tratarla como una transacción con otros accionistas y, por tanto, contabilizar la diferencia entre el mencionado importe de 4.477.509 miles de euros y el valor en libros del porcentaje de 20% cedido a los suscriptores de la mencionada ampliación de capital, diferencia que asciende a 2.393.111 miles de euros, con abono al epígrafe "Resultados acumulados y remanente" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2007.

Asimismo, el Grupo IBERDROLA incurrió en una serie de costes en esta operación de salida a Bolsa, cuyo importe total ascendió a 143.022 miles de euros. Dado que la finalidad de estos costes fue exclusivamente la cotización en los mercados del 20% del capital de IBERDROLA RENOVABLES objeto de la ampliación anteriormente descrita y de manera simétrica con la contabilización del incremento patrimonial originado en la operación, el Grupo IBERDROLA contabilizó el mencionado importe de 143.022 miles de euros, netos de su efecto fiscal, con cargo al epígrafe "Resultados acumulados y remanente" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2007.

Por otro lado, durante los ejercicios 2008 y 2007 han tenido lugar diversas adquisiciones de porcentajes adi-

cionales de la sociedad dependiente radicada en Grecia C.Rokas, S.A. El Grupo IBERDROLA ha optado por considerar la diferencia entre el importe abonado en cada compra y los intereses minoritarios como una transacción entre accionistas y, por tanto, ha contabilizado esa diferencia, que asciende a 64.350 y 27.473 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente, con cargo al epígrafe "Resultados acumulados y remanente" de los Balances de Situación Consolidados.

#### Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados

El movimiento producido en esta reserva con motivo de las correcciones valorativas de los activos disponibles para la venta y de los derivados designados como cobertura de flujos de caja es el siguiente:

(Miles de euros)

	31.12.06	Variación en el valor de mercado	Imputación a resultados	31.12.07	Variación en el valor de mercado	Imputación a resultados	31.12.08
<b>Activos disponibles para la venta:</b>							
Energías de Portugal, S.A. (EDP)	451.259	211.898	-	663.157	(607.899)	-	55.258
Red Eléctrica de España, S.A.	123.665	6.091	(129.756)	-	-	-	-
Galp, S.A.	116.962	389.748	-	506.710	-	(506.710)	-
Otros	-	-	(3.801)	(3.801)	3.801	-	-
	<b>691.886</b>	<b>607.737</b>	<b>(133.557)</b>	<b>1.166.066</b>	<b>(604.098)</b>	<b>(506.710)</b>	<b>55.258</b>
<b>Cobertura de flujos de caja:</b>							
Permutas de tipo de interés	67.587	(934)	(35.634)	31.019	(442.273)	(26.905)	(438.159)
Túneles	769	655	(996)	428	(3.236)	(561)	(3.369)
Permutas sobre commodities	1.084	592.258	52.687	646.029	(422.048)	(377.033)	(153.052)
Valores negociables (Nota 11.b)	118.869	-	-	118.869	-	-	118.869
Seguros de cambio	(6.713)	(37.041)	(2.770)	(46.524)	78.234	29.156	60.866
	<b>181.596</b>	<b>554.938</b>	<b>13.287</b>	<b>749.821</b>	<b>(789.323)</b>	<b>(375.343)</b>	<b>(414.845)</b>
<b>Efecto fiscal</b>	<b>(134.382)</b>	<b>(258.876)</b>	<b>21.809</b>	<b>(371.449)</b>	<b>255.111</b>	<b>257.364</b>	<b>141.026</b>
	<b>739.100</b>	<b>903.799</b>	<b>(98.461)</b>	<b>1.544.438</b>	<b>(1.138.310)</b>	<b>(624.689)</b>	<b>(218.561)</b>

En el ejercicio 2005 se suscribió un derivado en cobertura de la compra de acciones de EdP que tuvo lugar en 2006. El resultado positivo obtenido mediante dicho derivado, que asciende a 118.869 miles de euros, figura registrado en el epígrafe "Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados" y será imputado a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada en el momento en que las acciones adquiridas afecten al resultado del ejercicio.

### Acciones propias en cartera

Los movimientos habidos durante los ejercicios 2008 y 2007 en las acciones de IBERDROLA, S.A. en cartera de las sociedades del Grupo (Nota 4.o) han sido los siguientes:

	Nº de Acciones	Importes en miles de euros
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>382.452</b>	<b>3.223</b>
Adquisiciones	164.863.045	1.798.675
Enajenaciones	(47.327.374)	(465.962)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>117.918.123</b>	<b>1.335.936</b>
Adquisiciones	94.354.889	668.222
Enajenaciones	(119.515.946)	(1.218.284)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>92.757.066</b>	<b>785.874</b>

Para facilitar la comprensión de esta tabla, el número de acciones ha sido calculado como si el desdoblamiento del nominal descrito en esta misma Nota hubiera tenido lugar el 31 de diciembre de 2006.

Adicionalmente, el Grupo IBERDROLA ha firmado tres swaps (permutas) sobre acciones propias con las siguientes características: durante la vida del contrato pagará a la entidad financiera Euribor a tres meses más un diferencial (Spreads) sobre el notional y recibirá los dividendos correspondientes a las acciones que cobre la entidad financiera. Al vencimiento de los contratos recomprará las acciones por el mismo precio al que las vendió.

El Grupo IBERDROLA ha registrado la operación con cargo a patrimonio en el epígrafe "Acciones propias en cartera" y un pasivo por la obligación de recompra de dichas acciones en el epígrafe "Deuda financiera – Préstamos y otros" del pasivo no corriente.

Las características de estos contratos se recogen en el cuadro adjunto:

	Nº Acciones	Precio Ejercicio	Fecha vencimiento	Tipo de interés	(Miles de euros) Importe en miles de euros
Total Return Swap	9.050.000	9,30	11/04/2011	Euribor 3 meses + 0,40%	84.165
Total Return Swap	5.167.171	6,37	17/10/2009	Euribor 3 meses +0,90%	32.915
Total Return Swap	1.982.690	6,37	17/10/2009	Euribor 3 meses +0,90%	12.630
	16.199.861				129.710

## Dividendos

Con fecha 16 de diciembre de 2008, el Consejo de Administración de IBERDROLA, a la vista de la previsión de resultados de la Sociedad para el ejercicio 2008, aprobó un pago a cuenta del dividendo bruto de 0,143 euros por acción, por un importe total de 715.332 miles de euros, que figura registrado en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Otros pasivos corrientes" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 adjunto. Este dividendo se ha hecho efectivo el 2 de enero de 2009. El importe del mencionado dividendo es inferior al límite máximo legal establecido en el artículo 216 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, referente a los resultados obtenidos desde el fin del último ejercicio.

Asimismo, IBERDROLA tenía a dicha fecha las reservas disponibles mínimas exigidas en el artículo 194 de la citada Ley para proceder a la entrega del mencionado dividendo a cuenta.

El estado contable provisional formulado de acuerdo con los requisitos legales establecidos en el artículo 216 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, poniendo de manifiesto la existencia de liquidez suficiente para la distribución de dicho dividendo, ha sido el siguiente:

	(Miles de euros)
Liquidez disponible al 16 de diciembre de 2008	6.287.377
Previsión de cobros hasta el 2 de enero de 2009	
Operaciones de explotación	1.228.029
Operaciones financieras	521.837
Previsión de pagos hasta el 2 de enero de 2009	
Operaciones de explotación	(740.914)
Operaciones financieras	(546.329)
<b>Previsión de liquidez al 2 de enero de 2009, antes del pago del dividendo a cuenta</b>	<b>6.750.000</b>
Pago de dividendo a cuenta	(715.332)
Retención estimada dividendo a cuenta	128.759
<b>Previsión de liquidez al 2 de enero de 2009, después del pago del dividendo a cuenta</b>	<b>6.163.427</b>
Previsión de cobros hasta el 16 de diciembre de 2009	
Operaciones corrientes y financieras	20.545.268
Operaciones no corrientes	198.094
Previsión de pagos hasta el 16 de diciembre de 2009	
Operaciones corrientes y financieras	(18.650.847)
Operaciones no corrientes	(3.713.000)

Adicionalmente, a la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, el Consejo de Administración de IBERDROLA ha acordado proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas la aprobación del reparto de un dividendo complementario de 920.428 miles de euros, importe a distribuir correspondiente a un dividendo de

0,184 euros brutos por acción por la totalidad de las 5.002.323.716 acciones en que se divide el capital de IBERDROLA a la fecha de toma del acuerdo. Este dividendo complementario se hará efectivo el día 1 de julio de 2009.



En el caso de que la Junta General Ordinaria de Accionistas apruebe este dividendo complementario, el dividendo por acción en el ejercicio 2008 habrá ascendido a 0,327 euros brutos por acción. En el ejercicio 2007 dicha cifra ascendió a 0,271 euros, una vez homogeneizado el número de acciones tras la operación de desdoblamiento que se describe en esta misma Nota.

#### Planes de compensación en acciones

En enero de 2007, el Consejo de Administración de IBERDROLA aprobó un plan de incentivos para cierto número de empleados, cuya finalidad era impulsar la consecución de los objetivos establecidos en el plan estratégico del Grupo IBERDROLA para los ejercicios 2007 a 2009 mediante el cobro de un importe en metálico y la recepción de un número de acciones. El Grupo IBERDROLA vino periodificando este plan de incentivos durante su periodo de devengo hasta su liquidación, que ha tenido lugar en marzo de 2008. En consecuencia, la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007 incluía 25.392 miles de euros por este concepto. De este importe, 7.462 miles de euros fueron contabilizados con abono al epígrafe "Otras reservas - Resultados acumulados y remanente" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2007.

Por otra parte, en marzo de 2008 el Consejo de Administración de IBERDROLA ha aprobado un nuevo plan de incentivos para su Presidente y Consejero Delegado y sus directivos, que fue ratificado por la Junta General de Accionistas el 17 de abril de 2008. La finalidad de este plan es impulsar la consecución de los objetivos establecidos en el nuevo plan estratégico del Grupo IBERDROLA para los ejercicios 2008 a 2010 y su periodo de vigencia es de tres años, produciéndose su abono, consistente en la entrega de un número concreto de acciones de IBERDROLA, en partes iguales durante los tres años siguientes a marzo de 2010. El número máximo agre-

gado de acciones a que tendrán derecho la totalidad de los beneficiarios de este plan es de 5.491.188 acciones. El epígrafe "Gastos de personal" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008 incluye 24.736 miles de euros correspondientes al importe devengado por este plan de incentivos. El Grupo IBERDROLA tiene la opción de acordar el pago total o parcial de este plan en efectivo, si bien no es su práctica habitual para este tipo de programas. En consecuencia, el mencionado importe ha sido registrado con abono al epígrafe "Otras reservas - Resultados acumulados y remanente" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008.

Adicionalmente, en octubre de 2007 el Consejo de Administración de IBERDROLA aprobó un plan de entrega de acciones de IBERDROLA RENOVABLES dentro del proceso de salida a bolsa de la Sociedad. La finalidad de este plan es gratificar a aquellos empleados del Grupo IBERDROLA que han tenido una especial contribución en el pasado en la creación de valor, en la dirección y gestión de IBERDROLA RENOVABLES y consiste en la entrega de un número concreto de acciones de IBERDROLA RENOVABLES, en partes iguales durante los tres años siguientes a partir de marzo de 2008. El número agregado de acciones a que tendrán derecho la totalidad de los beneficiarios de este plan es de 5.641.481 acciones. Al 31 de diciembre de 2008 el importe devengado por este concepto asciende a 16.222 miles de euros.

#### 19. INSTRUMENTOS DE CAPITAL CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO FINANCIERO

El movimiento de este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados en los ejercicios 2008 y 2007 ha sido el siguiente (Nota 4.m):

	(Miles de euros)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>-</b>
Modificación perímetro de consolidación	579.719
Adiciones	239.209
Gastos financieros devengados en el ejercicio	31.290
Pagos	(115.237)
Diferencias de conversión	(54.436)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>680.545</b>
Adiciones	239.666
Gastos financieros devengados en el ejercicio	56.173
Pagos	(160.966)
Diferencias de conversión	(17.792)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>797.626</b>

El importe recogido en este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 devenga un tipo de interés medio del 7,45% y 7,23%, respectivamente.

## 20. PROVISIÓN PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

El detalle de este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Planes de prestación definida (España)	364.153	386.215
Prestaciones a largo plazo (España)	58.400	51.828
Planes de prestación definida (Reino Unido)	62.614	3.805
Planes de prestación definida (Estados Unidos)	519.740	16.288
Planes de prestación definida y otras prestaciones a largo plazo (Otros países)	37.301	25.563
Planes de reestructuración	186.114	273.969
	<b>1.228.322</b>	<b>757.668</b>

El Grupo IBERDROLA estima anualmente mediante estudios actuariales realizados por expertos independientes el importe de los pagos por pensiones y prestaciones similares a que deberá hacer frente en el siguiente ejercicio, que son registrados como pasivos corrientes en el Balance de Situación Consolidado.

### a) Planes de prestación definida y otras prestaciones a largo plazo

#### España

Los principales compromisos mantenidos por el Grupo IBERDROLA en España en relación con prestaciones definidas a sus empleados, complementarias a las de la Seguridad Social, son los siguientes:

- i) Al personal acogido al Convenio Colectivo de IBERDROLA Grupo cuya jubilación se produjo con anterioridad al 9 de octubre de 1996 se le garantiza una prestación definida para la contingencia de jubilación, cuyo valor actuarial se encontraba exteriorizado en su totalidad al 31 de diciembre de 2008 y 2007.

El Grupo IBERDROLA no asume ningún tipo de responsabilidad sobre este colectivo ni tiene derecho a ningún potencial exceso que los activos de este plan pudieran suponer sobre las prestaciones garantizadas.

- ii) Asimismo, en referencia al personal en activo y al jubilado con posterioridad a 1996, acogido al Con-

venio Colectivo de IBERDROLA Grupo y partícipe/beneficiario del Plan de Pensiones Iberdrola, sus prestaciones de riesgo (viudedad, invalidez permanente y orfandad de activo), que garantizan una prestación definida desde el momento de producirse, en su caso, el hecho causante, se han instrumentalizado a través de una póliza de seguros anual renovable. La prestación garantizada se determina por la diferencia entre el valor actual actuarial en el momento de la contingencia de la prestación definida antes indicada y los derechos consolidados del partícipe en el momento del hecho causante, si éstos fuesen inferiores a aquel valor. El importe de la prima de la indicada póliza de seguros correspondiente a los ejercicios 2008 y 2007 figura registrado en el epígrafe "Gastos de personal" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas por importe de 9.790 y 9.047 miles de euros, respectivamente.

- iii) Adicionalmente, el Grupo IBERDROLA en España mantiene una provisión en cobertura de ciertos compromisos con sus empleados, distintos a los indicados anteriormente, cubiertos mediante fondos internos asociados a beneficios sociales, y que consisten, básicamente, en suministro de energía eléctrica a los empleados una vez que éstos se encuentran en situación de pasivo y otras prestaciones a largo plazo correspondientes, fundamentalmente, a premios de antigüedad del personal en activo.

El movimiento durante los ejercicios 2008 y 2007 de la provisión contabilizada para hacer frente a los compromisos indicados en el apartado anterior es el siguiente:

(Miles de euros)

	Tarifa eléctrica	Gratificación de antigüedad
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>452.930</b>	<b>50.137</b>
Coste normal (Nota 30)	4.641	2.428
Coste financiero (Nota 35)	18.381	1.996
Desviaciones actuariales		
A resultados	-	2.627
A reservas	(58.213)	-
Excesos	(17.680)	-
Pagos y otros	(13.844)	(5.360)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>386.215</b>	<b>51.828</b>
Coste normal (Nota 30)	4.098	2.501
Coste financiero (Nota 35)	17.215	2.246
Desviaciones actuariales		
A resultados	(1.539)	8.164
A reservas	(30.413)	-
Pagos y otros	(11.423)	(6.339)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>364.153</b>	<b>58.400</b>

Las principales hipótesis utilizadas en los estudios actuariales realizados para determinar la provisión necesaria al 31 de diciembre de 2008 y 2007 para hacer frente a las obligaciones mencionadas son las siguientes:

	2008			2007		
	Tasa de descuento	Crecimiento salarial	Tablas de supervivencia	Tasa de descuento	Crecimiento salarial	Tablas de supervivencia
Gratificación por antigüedad y tarifa eléctrica	4,75% / 4,85%	2,50%	PERM/F 2000P	4,50%	2,50%	PERM/F 2000P

### Reino Unido

Los empleados residentes en Reino Unido y procedentes de SCOTTISH POWER cuya incorporación se produjo con anterioridad al 1 de abril de 2006 se encuentran acogidos a varios planes de prestación definida para la contingencia de jubilación.

Los datos más significativos de los planes de Reino Unido al 31 de diciembre de 2008 y 2007 son los siguientes:

(Miles de euros)

	Reino Unido	
	31.12.08	31.12.07
Valor actual de la obligación	(2.621.562)	(3.736.219)
Valor de mercado de los activos afectos	2.793.664	4.034.651
<b>Activo neto / (provisión neta)</b>	<b>172.102</b>	<b>298.432</b>
<b>Importes registrados en el Balance de Situación Consolidado:</b>		
- Otras inversiones financieras no corrientes (Nota 11.d)	234.716	302.237
- Provisión para pensiones y obligaciones similares	(62.614)	(3.805)
<b>Activo neto / (provisión neta)</b>	<b>172.102</b>	<b>298.432</b>

La variación en el valor actual de la obligación por este concepto es la siguiente:

(Miles de euros)	
<b>Reino Unido</b>	
<b>Valor actual de la obligación al 23 de abril de 2007</b>	<b>4.185.956</b>
Coste normal (Nota 30)	52.986
Coste financiero (Nota 35)	163.913
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	(215.168)
Aportaciones de los partícipes	11.160
Pagos	(150.870)
Diferencias de conversión	(311.758)
<b>Valor actual de la obligación al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>3.736.219</b>
Coste normal (Nota 30)	58.768
Coste financiero (Nota 35)	200.226
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	(421.506)
Aportaciones de los partícipes	12.673
Pagos	(154.956)
Diferencias de conversión	(809.862)
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>2.621.562</b>

Los cambios en el valor de mercado de los activos afectos al plan son los siguientes:

(Miles de euros)	
<b>Reino Unido</b>	
<b>Valor de mercado al 23 de abril de 2007</b>	<b>4.247.213</b>
Revalorización estimada	190.652
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	3.094
Aportaciones de la empresa	64.913
Aportaciones de los partícipes	11.160
Pagos	(150.870)
Diferencias de conversión	(331.511)
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>4.034.651</b>
Revalorización estimada	221.230
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	(502.033)
Aportaciones de la empresa	49.395
Aportaciones de los partícipes	12.673
Pagos	(154.956)
Diferencias de conversión	(867.296)
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>2.793.664</b>

Las principales categorías de los activos del plan como porcentaje total sobre los activos del plan al cierre de cada ejercicio son los que se indican a continuación:

	2008		
	Renta Variable	Renta Fija	Otros
Reino Unido	32%	59%	9%

	2007		
	Renta Variable	Renta Fija	Otros
Reino Unido	41%	52%	7%

El rendimiento previsto de los activos afectos al plan se ha determinado a partir de las expectativas de mercado para rendimientos a lo largo de todo el período de vida de las obligaciones relacionadas con ellos.

Los activos afectos a todos estos planes no incluyen instrumentos emitidos por el Grupo IBERDROLA ni ningún tipo de activo tangible e intangible.

Las principales hipótesis utilizadas en los estudios actuariales realizados para determinar la provisión necesaria al 31 de diciembre de 2008 por estos planes son las siguientes:

2008			
	Tasa de descuento	IPC/ Crecimiento salarial	Tablas de supervivencia SPPS/Manweb
Reino Unido	6,15%	2,80% / 4,30%	Hombres: PMA00+2 mc improvements to 2007/ 130% PMA00u2007 mc Mujeres: PFA00+2mc improvements to 2007/ 105% PFA00u2007

2007			
	Tasa de descuento	IPC/ Crecimiento salarial	Tablas de supervivencia
Reino Unido	5,90%	3,40% / 4,90%	Activos y diferidos-hombres: 80% PMA92 ((Base)-2)/ 130% PMA00u2007 mc Activos y diferidos-mujeres: 80% PFA92 ((C=2000)-2)/ 105% PFA00u2007 Pasivos hombres: 83% PMA92 (Base)/ 130% PMA00u2007 mc Pasivos mujeres: 83% PFA92 (C=2000)/105% PFA00u2007 mc

#### Estados Unidos

Los empleados antiguamente en plantilla de SCOTTISH POWER y en la actualidad adscritos al Grupo IBERDROLA RENOVABLES en Estados Unidos, fundamentalmente pertenecientes a la plantilla del Grupo Iberdrola Renewables Holding Inc. (en adelante, IRHI), están adscritos a diversos planes post-empleo (Supplemental Executive Retirement Plan, Iberdrola Renewables Retiree Benefits Plan, Iberdrola Renewables Retirement Plan).

Por otro lado los empleados de ENERGY EAST (Notas 2.c y 37) se encuentran acogidos a varios planes de prestación definida para la contingencia de jubilación (Qualified Pension Plans, Non Qualified Pension Plans, Welfare Plan y Postretirement Benefits Plan) y planes de salud (Welfare Plan).

Los datos más significativos de los planes de IRHI al 31 de diciembre de 2008 y 2007 y en el caso de ENERGY EAST al 16 de septiembre (Nota 37) y al 31 de diciembre de 2008 son los siguientes:

(Miles de euros)

	Estados Unidos (IRHI)		Estados Unidos (ENERGY EAST)	
	31.12.08	31.12.07	31.12.08	16.09.08
Valor actual de la obligación	(49.629)	(43.401)	(1.991.090)	(1.772.076)
Valor de mercado de los activos afectos	22.952	27.113	1.514.910	1.722.716
<b>Activo neto / (provisión neta)</b>	<b>(26.677)</b>	<b>(16.288)</b>	<b>(476.180)</b>	<b>(49.360)</b>
<b>Importes registrados en el Balance de Situación Consolidado:</b>				
- Otras inversiones financieras no corrientes (Nota 11.d)	-	-	16.883	266.492
- Provisión para pensiones y obligaciones similares	(26.677)	(16.288)	(493.063)	(315.852)
<b>Activo neto / (provisión neta)</b>	<b>(26.677)</b>	<b>(16.288)</b>	<b>(476.180)</b>	<b>(49.360)</b>

La variación en el valor actual de la obligación por este concepto es la siguiente:

(Miles de euros)

	(IRHI)
<b>Valor actual de la obligación al 23 de abril de 2007</b>	<b>44.177</b>
Coste normal (Nota 30)	1.874
Coste financiero (Nota 35)	1.918
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	1.394
Aportaciones de los partícipes	119
Pagos	(2.481)
Diferencias de conversión	(3.600)
<b>Valor actual de la obligación al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>43.401</b>
Coste normal (Nota 30)	2.510
Coste financiero (Nota 35)	2.663
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	505
Aportaciones de los partícipes	160
Pagos	(2.508)
Diferencias de conversión	2.898
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>49.629</b>

Los cambios en el valor de mercado de los activos afectos el plan son los siguientes:

(Miles de euros)

	(IRHI)
<b>Valor de mercado al 23 de abril de 2007</b>	<b>27.664</b>
Revalorización estimada (Nota 34)	1.954
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	(1.356)
Aportaciones de la empresa	4.037
Aportaciones de los partícipes	119
Pagos	(2.481)
Diferencias de conversión	(2.824)
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>27.113</b>
Revalorización estimada (Nota 34)	2.349
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	(7.620)
Aportaciones de la empresa	2.937
Aportaciones de los partícipes	160
Pagos	(2.508)
Diferencias de conversión	521
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>22.952</b>

En el caso de ENERGY EAST, la variación en el valor actual de la obligación por ese mismo concepto es la siguiente:

(Miles de euros)	
<b>ENERGY EAST</b>	
<b>Valor actual de la obligación al 16 de septiembre de 2008</b>	<b>1.772.076</b>
Coste normal (Nota 30)	6.826
Coste financiero (Nota 35)	32.918
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	173.316
Pagos	(33.752)
Diferencias de conversión	39.706
<b>Valor actual de la obligación al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>1.991.090</b>

Los cambios en el valor de mercado de los activos afectados al plan son los siguientes:

(Miles de euros)	
<b>ENERGY EAST</b>	
<b>Valor de mercado al 16 de septiembre de 2008</b>	<b>1.722.716</b>
Revalorización estimada (Nota 34)	38.911
Desviaciones actuariales registradas contra reservas	(280.036)
Pagos	(28.671)
Diferencias de conversión	61.990
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>1.514.910</b>

Las principales categorías de los activos del plan como porcentaje total sobre los activos del plan al cierre de cada ejercicio son las que se indican a continuación:

	2008		
	Renta variable	Renta fija	Otros
Estados Unidos (IRHI)			
Retirement plan	43%	26%	31%
Retiree Benefits Plan	46%	53%	1%
Estados Unidos (ENERGY EAST)			
Qualified Pension Plans	68%	32%	-
Welfare Plans	63%	37%	-
Postretirement Benefit Plans	-	-	100%

	2007		
	Renta variable	Renta fija	Otros
Estados Unidos (IRHI)			
Retirement plan	44%	18%	38%
Retiree Benefits Plan	41%	52%	7%

El rendimiento previsto de los activos afectos al plan se ha determinado a partir de las expectativas de mercado para rendimientos a lo largo de todo el período de vida de las obligaciones relacionadas con ellos.

Los activos afectos a todos estos planes no incluyen instrumentos emitidos por el Grupo IBERDROLA ni ningún tipo de activo tangible e intangible.

Las principales hipótesis utilizadas en los estudios actuariales realizados para determinar la provisión necesaria al 31 de diciembre de 2008 por estos planes son las siguientes:

	2008			
	Tasa de descuento	IPC/Crecimiento salarial	Coste Salud	Tablas de supervivencia
Estados Unidos (IRHI)	6,29%-6,32%	2,50% / 4,00%	9%	RP-2000 Combined fully generational
Estados Unidos (ENERGY EAST)	6,10%	2,50% / 4,00%	8%	RP-2000 +15


### Otras sociedades

i) Por otro lado, otras sociedades pertenecientes al Grupo IBERDROLA y que incluyen tanto sociedades españolas ajenas al Convenio Colectivo de IBERDROLA Grupo como situadas en países no mencionados anteriormente en esta misma Nota mantienen con sus empleados planes de prestación definida para la contingencia de jubilación instrumentalizados a través de fondos de pensiones. A continuación se presenta la información sobre los pasivos actuariales y los activos afectos a estos planes:

	(Miles de euros)	
	31.12.08	31.12.07
Valor actual de la obligación	(120.122)	(146.687)
Valor de mercado de los activos afectos	100.741	123.480
<b>Activo neto / (provisión neta)</b>	<b>(19.381)</b>	<b>(23.207)</b>
<b>Importes registrados en el Balance de Situación Consolidado:</b>		
- Otras deudas	(240)	(4.063)
- Provisión para pensiones y obligaciones similares	(19.141)	(19.144)
<b>Activo neto / (provisión neta)</b>	<b>(19.381)</b>	<b>(23.207)</b>



La variación en el valor actual de la obligación por este concepto es la siguiente:

(Miles de euros)

<b>Valor actual de la obligación al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>119.031</b>
Coste normal (Nota 30)	3.021
Desviaciones actuariales (Nota 18)	13.304
Aportaciones de los partícipes	404
Coste financiero (Nota 35)	10.839
Pagos	(10.927)
Diferencias de conversión	11.015
<b>Valor actual de la obligación al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>146.687</b>
Coste normal (Nota 30)	654
Desviaciones actuariales (Nota 18)	4.987
Aportaciones de los partícipes	644
Coste financiero (Nota 35)	11.966
Pagos	(10.184)
Diferencias de conversión	(34.632)
<b>Valor actual de la obligación al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>120.122</b>

Los cambios en el valor de mercado de los activos afectos al plan son los siguientes:

(Miles de euros)

<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>101.099</b>
Revalorización estimada (Nota 34)	20.102
Aportaciones de la empresa	2.112
Aportaciones de los partícipes	404
Pagos	(10.927)
Diferencias de conversión	10.690
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>123.480</b>
Desviaciones actuariales (Nota 18)	2.571
Revalorización estimada (Nota 34)	8.944
Aportaciones de la empresa	2.919
Aportaciones de los partícipes	644
Pagos	(10.184)
Diferencias de conversión	(27.633)
<b>Valor de mercado al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>100.741</b>

Las principales hipótesis utilizadas en los estudios actuariales realizados para determinar la provisión necesaria al 31 de diciembre de 2008 y 2007 para hacer frente a las obligaciones mencionadas son las siguientes:

	2008			2007		
	Tasa de descuento	IPC/ Crecimiento salarial	Tablas de supervivencia	Tasa de descuento	IPC/ Crecimiento salarial	Tablas de supervivencia
Otros planes de prestación definida en otras sociedades	6,00%- 10,77%	4,00%-9,40%	CSO 58 / UP-94 / AT 2000	9,20% -12,36%	4,00%-4,50%	AT-83 / UP-94

Los activos afectos a todos estos planes no incluyen instrumentos emitidos por el Grupo IBERDROLA ni ningún tipo de activo tangible e intangible.

ii) Adicionalmente, determinadas sociedades del Grupo IBERDROLA mantienen una provisión en cobertura de ciertos compromisos con sus empleados, distintos a los indicados anteriormente, cubiertos mediante fondos internos de pensiones.

El movimiento durante los ejercicios 2008 y 2007 de la provisión contabilizada para hacer frente a los compromisos indicados en el apartado anterior es el siguiente:

	(Miles de euros)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>8.704</b>
Coste normal (Nota 30)	835
Coste financiero (Nota 35)	377
Desviaciones actuariales	(1.173)
Pagos y otros	(2.324)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>6.419</b>
Coste normal (Nota 30)	11.222
Coste financiero (Nota 35)	336
Desviaciones actuariales	1.806
Pagos y otros	(1.623)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>18.160</b>

#### b) Planes de aportación definida

i) El personal en activo en plantilla de IBERDROLA Grupo y el personal jubilado con posterioridad al 9 de octubre de 1996, partícipes del plan de pensiones de IBERDROLA Grupo, se encuentran acogidos a un sistema de pensiones de modalidad de empleo, de aportación definida e independiente de la Seguridad Social, para la contingencia de jubilación.

La aportación periódica a realizar de acuerdo con dicho sistema y con el vigente Convenio Colectivo de IBERDROLA Grupo se calcula como un porcentaje del salario pensionable anual de cada trabajador, salvo para los incorporados después del 1 de enero de 1996, en cuyo caso la relación contributiva es 1/3 a cargo de la empresa y 2/3 a cargo del trabajador. Las respectivas sociedades financian estas aportaciones para todos sus empleados en activo.

Las aportaciones realizadas por el Grupo IBERDROLA en los ejercicios 2008 y 2007 han ascendido a 25.510 y 27.725 miles de euros, respectivamente, y figuran registradas en el epígrafe "Gastos de personal" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas.

ii) El personal de SCOTTISH POWER incorporado con posterioridad al 1 de abril de 2006 tiene la posibilidad de acogerse a un plan de aportación definida. Las aportaciones realizadas para estos empleados en los ejercicios 2008 y 2007 han ascendido a 849 y 423 miles de euros, que figuran contabilizados en el epígrafe "Gastos de personal" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas.

#### c) Planes de reestructuración

El Consejo de Administración de IBERDROLA decidió en el ejercicio 1997 iniciar, mediante diferentes alternativas, un proceso de adaptación de la plantilla de la Sociedad y de ciertas sociedades dependientes de la misma a las exigencias del nuevo entorno competitivo, con la intención de materializar en el período comprendido entre los años 1998 y 2004 planes concretos de jubilación anticipada y otras alternativas de reducción de plantilla hasta alcanzar el objetivo propuesto. Estos planes de reestructuración fueron puestos en conocimiento de la representación de los empleados de la empresa, alcanzándose una convergencia de voluntades al respecto.

Desde 1998 a 2001, IBERDROLA, en cumplimiento de la voluntad expuesta con anterioridad, propuso a los empleados que cumplieran determinadas condiciones ciertos planes de jubilación anticipada y de "situación laboral especial" con posterior incorporación al correspondiente plan de jubilación anticipada.

Los compromisos asumidos con los empleados acogidos a los planes de jubilación descritos y que se encontraban efectivamente jubilados al 30 de noviembre de 2000 fueron objeto de exteriorización en diciembre de 2000, procediendo a pagar a un tercero una prima única por el valor actuarial correspondiente a los mencionados compromisos.

Sin perjuicio del mantenimiento de los planes de reestructuración acordados en ejercicios anteriores, el Grupo IBERDROLA alcanzó en el ejercicio 2003 un acuerdo con sus representantes sindicales para la formalización de un expediente de regulación de empleo de adhesión voluntaria y aplicación universal entre los empleados que cumplieran 58 años o más antes del 31 de diciembre de 2006 que fue aprobado por el Ministerio de Trabajo y Asuntos Sociales.

Al 31 de diciembre de 2008 se encuentran acogidos al mencionado expediente de regulación de empleo un total de 2.333 empleados, de los cuales 633 ya se encontraban acogidos a los planes de reestructuración establecidos con anterioridad. Asimismo, con anterioridad al 31 de diciembre de 2006, el Grupo IBERDROLA tras el pertinente acuerdo con sus representantes sindicales, se acogió a la prórroga a aquellos empleados que cumplan 58 años durante el ejercicio 2007 del expediente de regulación de empleo acordado en 2003. La potestad de realizar dicha prórroga estaba prevista en dicho acuerdo

y había sido aprobada por la Administración Laboral en el ejercicio 2003. Se han acogido a la mencionada prórroga 431 empleados.

Las actualizaciones financieras de las provisiones se registran con cargo al epígrafe "Gasto financiero" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta.

Adicionalmente, a partir del ejercicio 2005, los empleados de SCOTTISH POWER que cumplen determinadas condiciones pueden desvincularse mediante planes de jubilación anticipada.

El movimiento durante los ejercicios 2008 y 2007 de la provisión contabilizada para hacer frente a los compromisos indicados es el siguiente:

	(Miles de euros)
	<b>Planes de reestructuración</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>414.040</b>
Cambio en el perímetro de consolidación	15.035
Coste normal (Nota 30)	3.477
Coste financiero (Nota 35)	11.837
Desviaciones actuariales y otros	(49.768)
Pagos y diferencias de conversión	(120.652)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>273.969</b>
Coste normal (Nota 30)	10.820
Coste financiero (Nota 35)	7.963
Desviaciones actuariales y otros	(5.796)
Pagos y diferencias de conversión	(100.842)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>186.114</b>

Las principales hipótesis utilizadas en los estudios actuariales realizados para determinar la provisión necesaria al 31 de diciembre de 2008 y 2007 para hacer frente a las obligaciones del Grupo en relación con los mencionados planes de reestructuración son las siguientes:

	2008			2007		
	Tasa de descuento	IPC	Tablas de supervivencia	Tasa de descuento	IPC	Tablas de supervivencia
Expediente de regulación de empleo y otros planes de reestructuración	3,25% -3,77%	2,50%	PERM/F 2000P GRM/F 95 GRM/F 80 (-2)	3,25%-5%	2,50%	PERM/F 2000P GRM/F 95 GRM/F 80 (-2)

## 21. OTRAS PROVISIONES

El movimiento y composición del epígrafe “Otras provisiones” del pasivo de los Balances de Situación Consolidados adjuntos durante los ejercicios 2008 y 2007 se muestra a continuación:

(Miles de euros)

	Provisiones para litigios, indemnizaciones y similares	Provisión por emisiones de CO <sub>2</sub> (Nota 4.s)	Provisión por costes de cierre de las instalaciones (Nota 4.t)	Otras provisiones para riesgos y gastos (Nota 4.u)	Total otras provisiones
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>247.827</b>	<b>255.769</b>	<b>456.105</b>	<b>279.733</b>	<b>1.239.434</b>
Modificación perímetro de consolidación	751.570	30.901	52.981	76.812	912.264
Dotaciones con cargo a “Propiedad, planta y equipo” (Nota 4.g)	-	-	9.332	-	9.332
Dotaciones con cargo a pérdidas y ganancias del ejercicio	136.551	90.690	21.120	195.363	443.724
Reversión por exceso	(60.519)	-	-	(42.554)	(103.073)
Pagos efectuados, diferencias de conversión y otros	(40.979)	(287.506)	(15.759)	(23.242)	(367.486)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>1.034.450</b>	<b>89.854</b>	<b>523.779</b>	<b>486.112</b>	<b>2.134.195</b>
Modificación perímetro de consolidación	-	-	115.028	353.579	468.607
Dotaciones con cargo a “Propiedad, planta y equipo” (Nota 4.g)	-	-	75.585	-	75.585
Dotaciones con cargo a pérdidas y ganancias del ejercicio	265.240	546.915	28.511	114.943	955.609
Reversión por exceso	(311.353)	(6)	(755)	(32.590)	(344.704)
Pagos efectuados, diferencias de conversión y otros	(128.417)	(152.721)	(421)	27.413	(254.146)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>859.920</b>	<b>484.042</b>	<b>741.727</b>	<b>949.457</b>	<b>3.035.146</b>

El Grupo IBERDROLA mantiene provisiones para hacer frente a responsabilidades nacidas de litigios en curso y por indemnizaciones, así como por obligaciones, avales u otras garantías similares y otras constituidas en cobertura de riesgos medioambientales; estas últimas han sido determinadas mediante la realización de un análisis individualizado de la situación de los activos contaminados y del coste necesario para su descontaminación.

Asimismo, el Grupo IBERDROLA mantiene provisiones para hacer frente a una serie de costes necesarios para acometer los trabajos de desmantelamiento de sus centrales nucleares y térmicas, de sus parques eólicos (Nota 10), así como de determinadas instalaciones de distribución de electricidad a cuyo soterramiento se ha comprometido.

La estimación de las fechas en las que el Grupo IBERDROLA considera que deberá hacer frente a dichas obligaciones es la siguiente:

(Miles de euros)	
2009	711.950
2010	261.227
2011	218.625
Otros	1.843.344
	<b>3.035.146</b>

## 22. DEUDA FINANCIERA- PRÉSTAMOS Y OTROS

La deuda financiera pendiente de amortización al 31 de diciembre de 2008 y 2007 y sus vencimientos son los siguientes:

	(Miles de euros)							
	Deuda financiera al 31 de diciembre de 2008 con vencimiento a							
	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.08	Corto Plazo		Largo Plazo			Total largo plazo
2009			2010	2011	2012	2013 y siguientes		
<b>En euros</b>								
Arrendamiento financiero	145.622	172.890	11.163	9.511	9.752	8.875	133.589	161.727
Obligaciones y bonos	5.150.912	9.715.578	1.381.718	1.769.193	1.077.758	102.901	5.384.008	8.333.860
Resto de operaciones de financiación	8.881.741	8.541.805	485.741	519.230	1.270.372	1.441.832	4.824.630	8.056.064
Intereses devengados no pagados	124.434	174.735	174.735	-	-	-	-	-
	<b>14.302.709</b>	<b>18.605.008</b>	<b>2.053.357</b>	<b>2.297.934</b>	<b>2.357.882</b>	<b>1.553.608</b>	<b>10.342.227</b>	<b>16.551.651</b>
<b>En moneda extranjera</b>								
Dólares estadounidenses	1.491.384	8.708.645	5.012.690	260.730	316.283	457.950	2.660.992	3.695.955
Libras esterlinas	4.925.839	3.207.994	991.907	345.067	385.515	62.495	1.423.010	2.216.087
Reales brasileños	780.850	684.567	109.025	98.826	134.341	112.038	230.337	575.542
Otras	123.705	36.572	6.659	2.332	947	4.209	22.425	29.913
	<b>7.321.778</b>	<b>12.637.778</b>	<b>6.120.281</b>	<b>706.955</b>	<b>837.086</b>	<b>636.692</b>	<b>4.336.764</b>	<b>6.517.497</b>
	<b>21.624.487</b>	<b>31.242.786</b>	<b>8.173.638</b>	<b>3.004.889</b>	<b>3.194.968</b>	<b>2.190.300</b>	<b>14.678.991</b>	<b>23.069.148</b>

El Grupo IBERDROLA considera más representativa la presentación de los vencimientos por años de la deuda financiera pendiente de amortización a su valor actual.

Los saldos de los préstamos que se indican anteriormente corresponden a los importes dispuestos y pendientes de amortización al 31 de diciembre de 2008 y 2007. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 el Grupo IBERDROLA tenía concedidos préstamos y créditos no dispuestos por un importe de 6.413.397 y 11.908.750 miles de euros, respectivamente, con vencimiento entre 2009 y 2023.

Por otro lado, al 31 de diciembre de 2008, existe un saldo de deuda financiera en dólares estadounidenses equivalente a 448.364 miles de euros, que se ha registrado con vencimiento a corto plazo (noviembre 2009) y que corresponde a importes dispuestos de líneas de créditos vigentes hasta el año 2012. Por otra parte, la renegociación con posterioridad al cierre del ejercicio de un préstamo dispuesto en dólares estadounidenses reduce el vencimiento a corto plazo de la deuda en el equivalente a 3.826.238 miles de euros, llevando el vencimiento de este importe a los años 2011 (50%) y 2012 (50%) (ver Nota 44).

Con fecha 13 de noviembre de 2008, IBERDROLA ha cerrado dos emisiones de obligaciones en el euromercado por un importe total de 1.600 millones de euros, de los cuales 1.000 millones de euros tienen vencimiento a 3 años y un cupón anual del 6,375% y 600 millones de euros tienen vencimiento a 7 años y un cupón anual del 7,5%.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el Grupo IBERDROLA había hecho frente a todos los pagos derivados de su deuda financiera ya vencidos, no existiendo en consecuencia importe alguno en la tabla anterior cuyo vencimiento contractual haya tenido lugar con anterioridad al 31 de diciembre de 2008.

La deuda financiera de las sociedades del Grupo contiene estipulaciones financieras («covenant») habituales en contratos de esta naturaleza.

IBERDROLA, S.A., Iberdrola International, B.V., Iberdrola Finanzas, S.A. e Iberdrola Finanzas Ireland, Ltd. concentran la mayor parte de la deuda con terceros de las sociedades del Grupo. Una parte no significativa de dicha deuda financiera –inferior al 1%– tiene en sus contratos estipulaciones que contienen ratios financieros (que relacionan la deuda total y los fondos propios) cuyo incumplimiento pudiera provocar el vencimiento anticipado de aquéllos y de los contratos que incorporan una cláusula de “cross

default”. No obstante, el Grupo IBERDROLA cumple con mucha holgura tales ratios financieros, por lo que no existe riesgo de incumplimiento.

Determinados proyectos de inversión del Grupo, especialmente entre las sociedades que desarrollan actividades de energías renovables, han sido financiados de manera específica, mediante préstamos que incluyen cláusulas estándar en la financiación de proyectos tales como el cumplimiento de ciertos ratios financieros o la obligatoriedad de pignorar en beneficio de los acreedores las acciones de las sociedades-proyecto. El saldo vivo de este tipo de préstamos al 31 de diciembre de 2008 y 2007 asciende a 1.828 y 462 millones de euros, respectivamente.

Por lo que se refiere a las cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, el Grupo IBERDROLA tiene concertadas, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, con el Banco Europeo de Inversiones operaciones financieras, por importe de 1.576 y 1.338 millones de euros, respectivamente, que podrían requerir de garantías adicionales o de su renegociación en supuestos de bajada de rating. Asimismo, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el Grupo IBERDROLA mantiene préstamos y créditos dispuestos por importe de 5.755 y 2.390 millones de euros, respectivamente, cuyo coste se vería modificado como consecuencia del descenso de su calificación crediticia; no obstante, este incremento de coste no sería significativo.

A la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, ni IBERDROLA ni ninguna de sus filiales relevantes se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros. IBERDROLA considera que la existencia de las cláusulas citadas no modificará la clasificación de la deuda entre largo y corto plazo que recoge el Balance de Situación Consolidado adjunto.

Los préstamos existentes al 31 de diciembre de 2008 y 2007 devengan un interés medio ponderado anual del 4,24% y 5,26% , respectivamente.

La estimación del valor de mercado de las deudas con entidades de crédito referenciadas a un tipo de interés fijo al 31 de diciembre de 2008 y 2007 calculado mediante el descuento de los flujos de caja futuros a los tipos de interés de mercado asciende a 16.443.693 y 8.262.757 miles de euros, respectivamente. La curva de tipos de interés utilizada para dicho cálculo tiene en cuenta los riesgos asociados al sector eléctrico así como la calidad crediticia de IBERDROLA. La sensibilidad del mencionado valor de mercado ante fluctuaciones del tipo de interés es la siguiente:

(Miles de euros)

### 23. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El detalle de la composición de los saldos al 31 de diciembre de 2008 y 2007, que recogen la valoración de los instrumentos financieros derivados a dichas fechas, es el siguiente:

(Miles de euros)

	2008				2007			
	Corto plazo		Largo plazo		Corto plazo		Largo plazo	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
<b>COBERTURA DE TIPO DE INTERÉS:</b>								
<b>Cobertura de flujos de caja</b>								
- Permuta financiera	1.522	(61.267)	121	(358.224)	5.399	(5)	84.922	(70.206)
- Túnel (collar)	275	(544)	55	(4.930)	463	-	9	(44)
<b>Cobertura de valor razonable</b>								
- Permuta de tipo de interés	2.332	11.478	31.454	-	2.343	-	1.353	(3.919)
- Otros	-	(80)	-	(6.526)	-	-	-	-
<b>COBERTURA DE TIPO DE CAMBIO:</b>								
<b>Cobertura de flujos de caja</b>								
- Permuta de tipo de cambio	-	339	-	(2.877)	32.642	(5.338)	-	-
- Seguro de cambio	164.471	(108.279)	35.311	(24.894)	33.963	(91.050)	9.091	(8.184)
- Túnel (collar)	-	-	-	-	-	(36.021)	-	-
<b>Cobertura de valor razonable</b>								
- Permuta de tipo de cambio	37.670	(15.513)	118.786	(118.636)	8.507	(5.040)	72.896	(207.962)
<b>Cobertura de inversión neta en el extranjero:</b>								
- Permuta de tipo de cambio	(6.807)	23.453	240.820	(20.210)	-	-	-	19.768
- Seguros de cambio	882.985	(12.472)	76.511	(3.734)	321.884	-	25.329	(201)
- Túneles	-	-	-	-	32.694	-	-	-
<b>COBERTURA SOBRE MATERIAS PRIMAS:</b>								
<b>Cobertura de flujos de caja</b>								
- Derivados sobre materias primas	379.744	(406.727)	121.181	(383.210)	22.422	(12.398)	4.790	(1.239)
- Futuros	8.306	21.252	-	-	313.759	(49.776)	344.892	(142.942)
<b>Cobertura de valor razonable</b>								
- Otros	-	(3.733)	-	(481)	-	-	-	-
<b>DERIVADOS NO DE COBERTURA:</b>								
<b>Derivados sobre acciones propias</b>								
- Permuta sobre acciones	6.871	-	-	(21.472)	-	(294)	-	-
- Otros	-	-	-	(5.517)	-	-	-	-
<b>Derivados sobre tipos de cambio</b>								
- Seguros de cambio	58.811	(20.541)	10.537	(1.422)	6.734	(5.963)	4.943	(782)
<b>Derivados sobre acciones que cotizan</b>								
- Permuta sobre acciones	-	-	-	-	6.407	(2.804)	-	-
<b>Derivados sobre materias primas</b>								
- Derivados sobre materias primas	815.929	(786.493)	204.985	(230.972)	265	(469)	-	-
- Futuros	154.907	(123.401)	62.098	(40.155)	413.802	(266.389)	324.665	(111.581)
<b>Derivados de tipo de interés</b>								
- Permuta financiera	1.678	(21)	18.095	(44.548)	1.194	-	4.666	(196)
- Túnel	-	-	-	-	-	(1.112)	-	(44.285)
	<b>2.508.694</b>	<b>(1.482.549)</b>	<b>919.954</b>	<b>(1.267.808)</b>	<b>1.202.478</b>	<b>(476.659)</b>	<b>877.556</b>	<b>(571.773)</b>

El detalle por vencimientos de los noacionales de los instrumentos financieros derivados contratados por el Grupo IBERDROLA y vigentes al 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

(Miles de euros)

	2009	2010	2011	2012	2013 y siguientes	Total
<b>DERIVADOS DE COBERTURA:</b>						
<b>Cobertura de flujos de caja</b>						
- Permuta financiera	985.886	291.818	730.781	685.857	2.378.330	5.072.672
- Túnel	14.003	1.979	7.153	-	103.799	126.934
- Seguros de cambio	3.949.727	435.813	29.698	23.389	41.481	4.480.108
<b>Cobertura de inversión neta en el extranjero</b>						
- Permuta de tipo de cambio	-	452.271	-	-	586.426	1.038.697
- Seguros de cambio	5.065.260	488.247	-	-	-	5.553.507
<b>Cobertura de valor razonable</b>						
- Permuta financiera	4.110	-	52.521	143.709	336.225	536.565
- Permuta de tipo de cambio	15.005	503.040	307.940	58.371	1.067.145	1.951.501
- Seguros de cambio	142	-	-	-	-	142
- Otros	-	52.521	-	-	9.000	61.521
<b>TOTAL DERIVADOS DE COBERTURA</b>	<b>10.034.133</b>	<b>2.225.689</b>	<b>1.128.093</b>	<b>911.326</b>	<b>4.522.406</b>	<b>18.821.647</b>
<b>DERIVADOS NO DE COBERTURA:</b>						
<b>Derivados de tipo de interés</b>						
- Permuta financiera	218.788	116.922	56.188	210.084	157.563	759.545
<b>Derivados sobre tipos de cambios</b>						
- Seguros de cambio	953.909	78.679	1.037	-	-	1.033.625
<b>Derivados sobre acciones que cotizan</b>						
- Permuta sobre acciones	54.406	-	56.965	-	-	111.371
- Otros	-	-	12.984	-	-	12.984
<b>TOTAL DERIVADOS NO DE COBERTURA</b>	<b>1.227.103</b>	<b>195.601</b>	<b>127.174</b>	<b>210.084</b>	<b>157.563</b>	<b>1.917.525</b>
<b>TOTAL DERIVADOS</b>	<b>11.261.236</b>	<b>2.421.290</b>	<b>1.255.267</b>	<b>1.121.410</b>	<b>4.679.969</b>	<b>20.739.172</b>

La Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2008 incluye un abono por importe de 375.343 miles de euros en compensación del efecto en resultados de las operaciones que han sido objeto de cobertura de flujos de caja. La Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007 incluye un cargo de 13.287 miles de euros por el mismo concepto. La contrapartida de ambos ajustes contables ha sido el epígrafe "Reserva por revaluación de activos y pasivos no realizados" del Balance de Situación Consolidado, en el que se encontraban registrados anteriormente ambos importes.

El epígrafe "Gasto financiero" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de los ejercicios 2008 y 2007 incluye 448.372 y 91.204 miles de euros, respectivamente, por la contabilización de los derivados referenciados a índices de carácter financiero que no cumplen las condiciones para su consideración como instrumento de cobertura (Nota 35). Por otro lado, el epígrafe "Ingreso financiero" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de dichos ejercicios incluye 534.245 y

90.109 miles de euros, respectivamente, por este mismo concepto (Nota 34).

El Grupo IBERDROLA utiliza derivados como cobertura de tipo de cambio para mitigar el posible efecto negativo que las variaciones en los tipos de cambio pudieran suponer en las transacciones y préstamos en monedas distintas de la moneda funcional de ciertas sociedades del Grupo.

El valor nominal de los principales pasivos objeto de cobertura de tipo de cambio es el siguiente:



Tipo de cobertura	2008					
	Miles de Dólares estado-unidenses	Miles de Yenes japoneses	Miles de Libras Esterlinas	Miles de Dólares australianos	Miles de Euros	Miles de Pesos mexicanos
Flujos de caja	-	-	-	-	-	-
Valor razonable	2.122.685	30.000.000	200.000	650.000	20.000	1.500.000

Tipo de cobertura	2007					
	Miles de Dólares estado-unidenses	Miles de Yenes japoneses	Miles de Libras Esterlinas	Miles de Dólares australianos	Miles de Euros	Miles de Pesos mexicanos
Flujos de caja	35.000	-	-	-	-	-
Valor razonable	2.118.580	47.550.000	200.000	-	-	-

Durante el ejercicio 2005, el Grupo IBERDROLA canceló determinados instrumentos derivados de cobertura de la inversión neta realizada en ciertas sociedades mexicanas cuya moneda funcional es el dólar. El epígrafe "Diferencias de conversión" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2008 y 2007 incluye 5.172 miles de euros, donde permanecerán hasta que se realice la inversión neta objeto de cobertura.

Adicionalmente, el Grupo IBERDROLA realiza operaciones de cobertura de tipo de interés de acuerdo con su política de gestión de riesgos. Estas operaciones tienen por objeto, bien mitigar el efecto que la variación en los tipos de interés podría suponer sobre los flujos de caja futuros de los créditos y préstamos referenciados a tipo de interés variable, o bien mitigar la variación en el valor de mercado que se podría producir en los préstamos y créditos que devengan un tipo de interés fijo.

El valor nominal de los pasivos más significativos objeto de cobertura de tipo de interés es el siguiente:

Tipo de cobertura	2008			2007		
	Miles de Euros	Miles de Dólares estado-unidenses	Miles de Libras Esterlinas	Miles de Euros	Miles de Dólares estado-unidenses	Miles de Libras Esterlinas
Valor razonable	250.000	320.000	50.000	290.300	-	575.000
Flujos de caja	2.922.589	858.020	200.000	3.580.428	918.640	50.000

## 24. OTRAS CUENTAS A PAGAR NO CORRIENTES

El desglose del epígrafe "Otras cuentas a pagar no corrientes" del pasivo de los Balances de Situación Consolidados adjuntos al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo (Nota 11)	132.229	188.694
Gamesa Corporación Tecnológica, S.A.	28.600	36.745
Otros	245.889	199.985
	<b>406.718</b>	<b>425.424</b>

## 25. IMPUESTOS DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTO SOBRE SOCIEDADES

IBERDROLA, S.A. presenta en el ejercicio 2008, como Sociedad dominante del Grupo 2/86 y para su tributación en España, al igual que en el ejercicio 2007, declaración consolidada del Impuesto sobre Sociedades. Dicho Grupo está acogido a este régimen de forma indefinida, en tanto en cuanto siga cumpliendo los requisitos o no renuncie expresamente a su aplicación a través de la correspondiente declaración censal.

Sin perjuicio de este régimen especial de tributación en España para IBERDROLA, S.A. y algunas de las sociedades filiales nacionales incluidas en el perímetro de consolidación, otras sociedades filiales nacionales y extranjeras presentan sus declaraciones fiscales en bases individuales o agregadas, de acuerdo con sus respectivos regímenes.

La diferencia entre la carga fiscal imputada a los ejercicios 2008 y 2007 y la que habrá de pagarse por dicho ejercicio, registrada en los epígrafes "Impuestos diferidos activos" e "Impuestos diferidos pasivos" del activo o pasivo, según corresponda, de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007, proviene de las diferencias temporarias generadas por la diferencia entre el valor contable de determinados activos y pasivos y su base fiscal. Las diferencias temporarias más significativas son las siguientes:

- Diferencias temporarias generadas por la valoración de inversiones disponibles para la venta, los activos y pasivos originados por la valoración de derivados y aquellos activos que han sido valorados a valor de

mercado en combinaciones de negocios y cuya diferencia entre la base fiscal y el valor contable no es deducible fiscalmente.

- Diferencia temporaria derivada del beneficio de la libertad de amortización acreditado en su día por la sociedad dominante IBERDROLA, S.A. y traspasado en el ejercicio 2000 a la sociedad Iberdrola Generación, S.A.U., al amparo del Régimen de Acción Concertada del Sector Eléctrico.
- Diferencias temporarias derivadas de la no deducibilidad fiscal de determinados pasivos, entre ellos los registrados por compromisos por pensiones y por los expedientes de regulación de empleo (Notas 4.q y 20).
- Diferencias temporarias derivadas de los movimientos de la valoración de cartera, cuya base contable no es deducible fiscalmente en su totalidad.
- Diferencias temporarias derivadas del tratamiento fiscal del fondo de comercio financiero surgido en la adquisición de valores representativos de la participación en entidades no residentes.

La composición del gasto por Impuesto sobre Sociedades entre impuestos corrientes y diferidos es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
	1.036.049	616.811
	(140.738)	85.978
	<b>895.311</b>	<b>702.789</b>

La composición de los epígrafes “Impuestos diferidos activos” e “Impuestos diferidos pasivos” de los Balances de Situación Consolidados adjuntos es la siguiente:

(Miles de euros)

	31.12.06	Abono (cargo) en la cuenta de resultados	Modificación del perímetro de consolidación	Diferencias de conversión de saldo en moneda extranjera	Abono en “Otras reservas”	Abono (cargo) en la reserva por revaluación de activos y pasivos	31.12.07	Abono (cargo) en la cuenta de resultados	Modificación del perímetro de consolidación	Diferencias de conversión de saldo en moneda extranjera	Abono en “Otras reservas”	Abono (cargo) en la reserva por revaluación de activos y pasivos	31.12.08
<b>Impuestos diferidos activos:</b>													
Valoración de instrumentos financieros derivados:													
Coberturas de flujos de caja	2.291	33.340	32.152	(1.128)	-	15.106	81.761	18.407	6.054	1.305	-	216.139	323.666
Coberturas de valor razonable	26.075	26.000	-	(288)	-	-	51.787	730	-	6.775	-	-	59.292
Otros derivados	1.398	(46.842)	80.902	(5.564)	-	(2.986)	26.908	(13.159)	-	(6.331)	-	8.710	16.128
Pensiones y obligaciones similares	378.140	(94.793)	1.915	(292)	(1.898)	5.443	288.515	143.157	4.708	3.694	197.994	-	638.068
Asignación de diferencias negativas de consolidación no deducibles	102.927	(2.271)	-	(17.155)	-	-	83.501	-	-	-	-	-	83.501
Provisión por costes de cierre de centrales	72.769	6.336	-	(8.356)	-	-	70.749	(12.142)	-	10.328	-	-	68.935
Crédito fiscal por pérdidas y deducciones	122.646	15.145	55.548	(14.148)	-	-	179.191	223.191	-	3.152	-	-	405.534
Otros impuestos diferidos activos	515.719	2.781	53.398	37.082	42.296	-	651.276	(4.904)	157.841	822.844	20.716	-	1.647.773
	<b>1.221.965</b>	<b>(60.304)</b>	<b>223.915</b>	<b>(9.849)</b>	<b>40.398</b>	<b>17.563</b>	<b>1.433.688</b>	<b>355.280</b>	<b>168.603</b>	<b>841.767</b>	<b>218.710</b>	<b>224.849</b>	<b>3.242.897</b>

(Miles de euros)

	31.12.06	Cargo (Abono) en la cuenta de resultados	Diferencias de conversión de saldo en moneda extranjera	Abono en “Otras reservas”	Cargo (Abono) en la reserva por revaluación de activos y pasivos	Modificación del perímetro de consolidación	31.12.07	Cargo (Abono) en pérdidas y ganancias	Diferencias de conversión de saldo en moneda extranjera	(Abono)/ Cargo en reservas	Cargo (Abono) en la reserva de revaluación de activos y pasivos	Modificación del perímetro de consolidación	31.12.08
<b>Impuestos diferidos pasivos:</b>													
Valoración de activos disponibles para la venta:													
Energías de Portugal, S.A.	10.264	(10.264)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Red Eléctrica de España, S.A.	37.099	(37.099)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Galp, S.A.	35.088	-	-	-	116.925	-	152.013	(152.013)	-	-	-	-	-
Valoración de instrumentos financieros derivados:													
Coberturas de flujos de caja	19.488	34.906	(11.289)	-	135.850	58.002	236.957	3.872	(7.448)	-	(114.586)	-	118.795
Coberturas de valor razonable	26.075	13.740	(1.806)	-	-	13.778	51.787	20.911	(8.709)	-	-	(311)	63.678
Coberturas de inversión neta	-	-	143.276	-	-	-	143.276	-	52.614	-	-	-	195.890
Otros derivados	2.267	123.191	(7.634)	-	897	3.796	122.517	(105.465)	(9.143)	-	4.850	-	12.759
Libertad de amortización	241.103	(48.884)	(82.725)	-	-	912.031	1.021.525	170.871	194.839	-	-	541.637	1.928.872
Sobreprecio asignado en combinaciones de negocios	-	(57.815)	(356.322)	-	-	3.147.797	2.733.660	180.057	(16.962)	-	-	1.337.936	4.234.691
Otros impuestos diferidos pasivos	233.898	7.899	(97.823)	107.394	958	304.904	557.230	96.309	(254.270)	(144.322)	-	194.949	449.896
	<b>605.282</b>	<b>25.674</b>	<b>(414.323)</b>	<b>107.394</b>	<b>254.630</b>	<b>4.440.308</b>	<b>5.018.965</b>	<b>214.542</b>	<b>(49.079)</b>	<b>(144.322)</b>	<b>(109.736)</b>	<b>2.074.211</b>	<b>7.004.581</b>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, no existían impuestos diferidos activos ni créditos fiscales significativos pendientes de registrar por parte de las sociedades del Grupo IBERDROLA.

El importe de las diferencias temporarias asociadas a beneficios no distribuidos de las sociedades filiales en los casos en los que no existe deducción por doble imposición y para los cuales no se ha registrado el correspondiente impuesto diferido pasivo al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es no significativo. El Grupo IBERDROLA no ha registrado dicho impuesto diferido ya que la posición de control que se ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas por lo que es probable que éstas no reviertan en un futuro próximo.

En el ejercicio 2007 se produjo el recálculo, tras las modificaciones normativas correspondientes, de los impuestos diferidos activos y pasivos de Reino Unido, según el tipo impositivo que se estima vigente en el momento de su conversión.

Adicionalmente, los epígrafes "Otras reservas" y "Reservas por revaluación de activos y pasivos no realizados" de los Balances de Situación Consolidados de los ejercicios 2008 y 2007 adjuntos, incluye abonos y cargos por

importe de 697.617 y 304.065 miles de euros, respectivamente, correspondientes a la carga fiscal de los beneficios obtenidos en la enajenación de acciones propias, de las desviaciones actuariales y de las correcciones valorativas de las coberturas de flujos de caja e inversiones disponibles para la venta.

El cuadro que se presenta a continuación establece la determinación del gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades en los ejercicios 2008 y 2007, que es como sigue:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
<b>Resultado consolidado antes de impuestos</b>	<b>3.864.009</b>	<b>3.098.806</b>
Gastos no deducibles e ingresos no computables:		
- De las sociedades individuales	(58.773)	(37.012)
- De los ajustes por consolidación	317.065	(30.948)
Compensación de créditos fiscales	(7.877)	-
Resultado neto de las sociedades valoradas por el método de participación	(73.371)	(40.431)
<b>Resultado contable ajustado</b>	<b>4.041.053</b>	<b>2.990.415</b>
<b>Impuesto bruto calculado a la tasa impositiva vigente en cada país (a)</b>	<b>1.191.240</b>	<b>906.476</b>
Deducciones de la cuota por reinversión de beneficios extraordinarios y otros créditos fiscales	(155.754)	(150.996)
Diferencias temporarias generadas en sociedades extranjeras con moneda funcional distinta de su moneda local	-	(5.128)
Regularización del gasto por Impuesto sobre Sociedades de ejercicios anteriores	(12.961)	20.340
Variación neta de provisiones para litigios, indemnizaciones y similares y otras provisiones	(129.526)	-
Ajuste de los impuestos diferidos activos y pasivos al nuevo tipo de tasa impositiva aprobada	-	(72.485)
Otros	2.312	4.582
<b>Gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades</b>	<b>895.311</b>	<b>702.789</b>

(a) Las distintas sociedades extranjeras dependientes consolidadas por el método de integración global y proporcional calculan el gasto por Impuesto sobre Sociedades, así como las cuotas resultantes de los diferentes impuestos que les son de aplicación, de conformidad con sus correspondientes legislaciones, y de acuerdo con los tipos impositivos vigentes en cada país. Asimismo, las sociedades dependientes sometidas a la normativa fiscal del País Vasco aplican el tipo impositivo vigente en cada territorio histórico.

## 26. ADMINISTRACIONES PÚBLICAS

La composición de las cuentas de "Administraciones Públicas" y "Pasivos por impuestos corrientes y otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas" del activo y del pasivo, respectivamente, de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 adjuntos es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
<b>Administraciones Públicas Deudoras</b>		
Hacienda Pública, deudora por Impuesto sobre Sociedades	484.641	231.068
Hacienda Pública deudora por IVA	205.594	267.413
Hacienda Pública, retenciones y pagos a cuenta	31.345	56.317
Hacienda Pública deudora por diversos conceptos	295.045	240.333
Organismos de la Seguridad Social, deudores	1.132	24.436
	<b>1.017.757</b>	<b>819.567</b>
<b>Administraciones Públicas Acreedoras</b>		
Hacienda Pública, acreedora por IVA	100.865	100.361
Hacienda Pública, acreedora por retenciones practicadas	37.634	51.563
Hacienda Pública, acreedora por Impuesto sobre Sociedades	477.352	290.774
Hacienda Pública, acreedora por otros conceptos	768.416	795.593
Organismos de la Seguridad Social, acreedores	13.854	13.719
	<b>1.398.121</b>	<b>1.252.010</b>

Las autoridades fiscales de Reino Unido (HMRC) y de Estados Unidos (IRS) han revisado los aspectos fiscales de ciertas operaciones de financiación realizadas entre los subgrupos SCOTTISH POWER e Iberdrola Renewable Holding Inc. (antes PacifiCorp Holding Inc.). El Grupo considera que los pasivos relacionados con el citado riesgo fiscal se encuentran debidamente provisionados.

Con carácter general, las sociedades del Grupo IBERDROLA mantienen abiertos a inspección fiscal los ejercicios 2005 y siguientes respecto de los principales impuestos a los que se hallan sujetas, con excepción del Impuesto sobre Sociedades que se encuentra abierto para los ejercicios 2004 y siguientes. No obstante, dicho plazo puede variar en el caso de sociedades integrantes del Grupo sometidas a otras normativas fiscales.

## 27. ACREEDORES COMERCIALES

La composición de este epígrafe de los Balances de Situación Consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Proveedores	4.184.899	1.869.284
Acreeedores por prestación de servicios	800.635	1.066.350
Acreeedores comerciales	59.214	199.632
Anticipo de clientes	359.851	390.180
	<b>5.404.599</b>	<b>3.525.446</b>

La mayoría de estas cuentas a pagar no devengan interés y tienen establecido un vencimiento contractual de, aproximadamente, entre 30 y 120 días.

## 28. IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIOS

El detalle de este epígrafe de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas es como sigue:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
<b>Electricidad</b>	<b>19.663.440</b>	<b>14.514.757</b>
Ventas de electricidad en régimen ordinario:		
- Ventas a los mercados mayoristas de generación	7.627.813	6.058.594
- Otras ventas	1.105.889	978.769
Ventas de electricidad en régimen especial	2.166.561	1.588.768
Ventas de electricidad al cliente final	6.611.319	4.126.550
Ingresos por las actividades reguladas en España:		
- Retribución de la actividad de distribución (Notas 4.a y 4.y)	1.487.284	1.418.071
- Efecto del Real Decreto Ley 3/2006 sobre las adquisiciones bilaterales de energía (Nota 4.y)	-	109.227
- Minoración de reconocimiento del coste de desvíos y otros	-	40.148
- Retribución por prima de carbón autóctono	123	3.614
- Indemnizaciones por calidad de suministro	(5.037)	(7.094)
- Reliquidaciones ejercicios anteriores	57.760	-
Cesión de capacidad en las instalaciones de generación (Nota 4.j)	232.895	198.110
Ingreso por las actividades reguladas en Estados Unidos	378.833	-
<b>Ventas de gas en el mercado libre</b>	<b>3.058.160</b>	<b>663.035</b>
<b>Ventas de productos y servicios inmobiliarios</b>	<b>186.291</b>	<b>427.852</b>
<b>Contratos de construcción</b>	<b>1.205.089</b>	<b>1.035.333</b>
<b>Alquiler de propiedades de inversión (Notas 4.i y 9)</b>	<b>45.974</b>	<b>53.454</b>
<b>Ventas por servicios de telecomunicaciones</b>	<b>93.195</b>	<b>88.959</b>
<b>Ventas por servicios de tecnología de la información y similares</b>	<b>601.279</b>	<b>432.093</b>
<b>Otros</b>	<b>121.870</b>	<b>31.246</b>
	<b>24.975.298</b>	<b>17.246.729</b>
<b>Derechos de responsabilidad, verificación y enganche y alquileres de contadores</b>	<b>211.446</b>	<b>204.358</b>
<b>Otros ingresos</b>	<b>9.428</b>	<b>16.950</b>
	<b>220.874</b>	<b>221.308</b>
<b>Importe neto de la cifra de negocios</b>	<b>25.196.172</b>	<b>17.468.037</b>

## 29. APROVISIONAMIENTOS

El desglose de este epígrafe de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Compras de energía al mercado mayorista español de generación de energía eléctrica (Nota 3)	1.100.590	418.586
Compras de energía en euros a empresas extranjeras	230.277	239.512
Compras de energía en divisas a empresas extranjeras	5.157.223	2.998.032
Compras de materias energéticas	4.992.448	3.090.379
Variación de existencias y otros aprovisionamientos excluidas las de combustible nuclear	234.159	281.606
Consumos de combustible nuclear (Notas 4.k y 14)	89.226	78.820
Consumos de derechos de emisión (Nota 4.s)	546.915	90.090
Peajes por utilización de redes de distribución para suministro de gas y electricidad a clientes de mercado libre	1.264.542	810.304
Otros gastos externos	1.580.198	1.169.785
	<b>15.195.578</b>	<b>9.177.114</b>

## 30. GASTOS DE PERSONAL

La composición de esta partida de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas es la siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Sueldos y salarios	1.416.492	1.126.798
Seguridad Social a cargo de la Empresa	196.400	191.294
Dotación a las provisiones para pensiones y obligaciones similares y aportaciones definidas al plan de pensiones externalizado (Notas 4.q y 20)	136.183	40.463
Atenciones estatutarias (Nota 41)	37.188	23.537
Otros gastos sociales	56.233	73.016
	<b>1.842.496</b>	<b>1.455.108</b>
Gastos de personal activados:		
- Activos intangibles (Nota 8)	(10.156)	(9.787)
- Propiedad, planta y equipo (Nota 4.g)	(344.188)	(274.265)
	<b>(354.344)</b>	<b>(284.052)</b>
	<b>1.488.152</b>	<b>1.171.056</b>

La plantilla media del Grupo IBERDROLA durante los ejercicios 2008 y 2007 ha ascendido a 28.096 y 23.159 empleados, de los cuales 7.234 y 6.823 son mujeres, respectivamente. Estas cifras no incluyen 29 y 40 empleados, respectivamente, en situación laboral especial.

El número medio de empleados a nivel consolidado se ha determinado en base al porcentaje de participación que IBERDROLA tiene en las sociedades multigrupo que

han sido consolidadas por el método de integración proporcional, así como el correspondiente a la totalidad de los empleados en aquellas sociedades consolidadas por el método de integración global. Por otro lado, en lo que a ENERGY EAST y SCOTTISH POWER se refiere, se ha considerado que sus empleados se incorporan al Grupo IBERDROLA el 16 de septiembre de 2008 y el 23 de abril de 2007, respectivamente.

### 31. ARRENDAMIENTOS OPERATIVOS

El epígrafe “Servicios exteriores” de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de los ejercicios 2008 y 2007 incluye 98.693 y 87.711 miles de euros, respectivamente, correspondientes a contratos de arrendamiento operativo. El total de los pagos futuros mínimos por arrendamientos operativos no cancelables vigentes al 31 de diciembre de 2008 se detalla a continuación:

(Miles de euros)	
2009	64.456
2010 – 2012	146.909
De 2013 en adelante	599.510
	<b>810.875</b>

El detalle de los pagos futuros mínimos correspondientes a contratos de arrendamientos operativos no cancelables vigentes al 31 de diciembre de 2007 es el siguiente:

(Miles de euros)	
2008	56.216
2009 – 2011	121.027
De 2012 en adelante	501.992
	<b>679.235</b>

Por otro lado, el Grupo IBERDROLA actúa como arrendador en determinados contratos de arrendamiento operativo que consisten fundamentalmente, en la cesión de capacidad de instalaciones de generación en México (Nota 4.j), alquiler de inversiones inmobiliarias (Nota 9) y alquiler de fibra óptica.

El epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios” de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas incluye 260.480 y 251.564 miles de euros por estos conceptos, siendo la estimación de los cobros futuros mínimos por los contratos no cancelables vigentes al 31 de diciembre de 2008 la siguiente:

(Miles de euros)	
	240.419
	688.447
	3.688.985
	<b>4.617.851</b>

El detalle de los cobros futuros mínimos por los contratos no cancelables vigentes al 31 de diciembre de 2007 es el siguiente:

(Miles de euros)	
	264.061
	776.960
	4.217.276
	<b>5.258.297</b>

### 32. AMORTIZACIONES Y PROVISIONES

El desglose de este epígrafe de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Dotaciones para amortizaciones de activos tangibles:		
- Propiedad, planta y equipo (Nota 10)	1.804.494	1.432.112
- Inversiones inmobiliarias (Nota 9)	4.876	5.046
Dotaciones para amortizaciones de activos intangibles (Nota 8)	220.197	191.344
Subvenciones de capital transferidas al resultado	(61.397)	(46.433)
Variación de provisiones y deterioro de activos	182.793	258.641
	<b>2.150.963</b>	<b>1.840.710</b>



### 33. BENEFICIOS EN ENAJENACIÓN DE ACTIVOS NO CORRIENTES

El desglose del epígrafe “Beneficios en enajenación de activos no corrientes” de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Beneficio en la enajenación de terrenos, edificios y otras construcciones	6.067	81.922
Beneficio en la enajenación de participaciones en empresas (Notas 11.a y 11.b)	572.918	206.853
	<b>578.985</b>	<b>288.775</b>

Con fecha 20 de julio de 2007, y en cumplimiento de la legislación vigente, el Grupo IBERDROLA procedió a enajenar su participación en Red Eléctrica de España, S.A. La plusvalía obtenida en la operación, que ascendió a 129.756 miles de euros, figura registrada en el epígrafe “Beneficios en enajenación de activos no corrientes” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2007.

### 34. INGRESO FINANCIERO

El desglose del epígrafe “Ingreso financiero” de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 adjuntas es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Ingresos de participaciones en capital	43.422	55.681
Ingresos de otros valores negociables	40.428	38.415
Otros intereses e ingresos financieros	98.537	150.198
Derivados no de cobertura (Nota 23)	534.245	90.109
Revalorización estimada de las provisiones para pensiones y obligaciones similares (Nota 20)	271.434	212.708
Diferencias positivas de cambio	383.653	114.651
Gastos financieros activados		
- Propiedad, planta y equipo (Notas 4.g)	159.961	97.719
- Existencias (Nota 4.n)	15.377	9.834
- Combustible nuclear (Notas 4.k y 14)	3.138	1.056

### 35. GASTO FINANCIERO

El desglose del epígrafe “Gasto financiero” de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los ejercicios 2008 y 2007 es el siguiente:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Gastos financieros y gastos asimilados	1.474.655	1.347.710
Derivados no de cobertura (Nota 23)	448.372	91.204
Diferencias negativas en moneda extranjera	377.760	23.033
Rendimientos atribuibles a las provisiones para pensiones y obligaciones similares (Nota 20)	275.533	209.261
	<b>2.576.320</b>	<b>1.671.208</b>

### 36. PERMUTAS

Durante los ejercicios 2008 y 2007, el Grupo IBERDROLA no ha realizado ninguna operación significativa que no se llevara a cabo mediante la entrega de efectivo.

### 37. COMBINACIONES DE NEGOCIOS

#### Ejercicio 2008

Con fecha 25 de junio de 2007, los Consejos de Administración de IBERDROLA y de ENERGY EAST llegaron a un acuerdo sobre los términos de una oferta para integrar ENERGY EAST en el Grupo IBERDROLA.

ENERGY EAST es una sociedad estadounidense cuyas acciones cotizaban en la Bolsa de Nueva York y es la matriz de un grupo de sociedades dedicado a la producción, distribución y comercialización de energía eléctrica y de gas natural. El Grupo ENERGY EAST desarrolla sus actividades en los siguientes Estados de la región noreste de Estados Unidos: Nueva York, Maine, Massachusetts, New Hampshire y Connecticut.

En cuanto a los datos operativos del negocio eléctrico del Grupo ENERGY EAST, contaba en el momento del acuerdo con 1.825.000 puntos de suministro, 13.243 kilómetros de red de transporte y 125.613 kilómetros de red de distribución, aproximadamente. En 2006, la electricidad distribuida por ENERGY EAST alcanzó la cifra de 40.450 GWh. Adicionalmente, ENERGY EAST tiene una capacidad de generación de 555 MW.

ENERGY EAST también lleva a cabo actividades de distribución de gas, habiendo alcanzado los 920.300 puntos de suministro. Cuenta con una red de distribución de 39.657 kilómetros y en 2006 la cifra de gas distribuido alcanzó los 5,20 bcm. Asimismo, cuenta con una red de transporte de gas de 295 kilómetros.

Con fecha 20 de noviembre de 2007, la Junta General de Accionistas de ENERGY EAST aprobó la oferta realizada por IBERDROLA. No obstante, y puesto que ENERGY EAST y las sociedades de su grupo desarrollan las actividades en un sector altamente regulado y supervisado por las autoridades federales, estatales de cada uno de los Estados en que opera y locales, ha sido necesario obtener las preceptivas autorizaciones de las autoridades competentes para completar la operación.

A fecha de formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo IBERDROLA correspondientes al ejercicio 2007, únicamente estaba pendiente la obtención de la autorización de la Comisión del Servicio Público del

Estado de Nueva York, que ha sido obtenida el 9 de septiembre de 2008, sujeta al cumplimiento de las siguientes condiciones:

- Se incrementarán a 275 millones de dólares estadounidenses los 201,6 millones ofrecidos por IBERDROLA en concepto de ajustes por beneficios positivos (PBAs). Dicho concepto consiste en amortizaciones parciales o totales de activos o incremento de reservas, no constituyendo dicha cuantía una disminución de tarifas. El reajuste en tarifas, en su caso, se efectuaría en la siguiente revisión tarifaria y, en términos generales, consistiría en la retribución que dichas partidas estuviesen percibiendo.
- Además del compromiso asumido por IBERDROLA, S.A. de invertir 100 millones de dólares estadounidenses en el desarrollo de energía eólica, IBERDROLA deberá invertir 100 millones de dólares estadounidenses adicionales, condicionados, entre otras cuestiones, al mantenimiento de los esquemas retributivos actuales. Si IBERDROLA incumpliese esta obligación, deberá destinar hasta 25 millones de dólares estadounidenses a inversiones en proyectos para el desarrollo económico de los territorios en los que opera ENERGY EAST.
- IBERDROLA deberá desinvertir las plantas de ENERGY EAST o de sus filiales en el Estado de Nueva York que empleen combustibles fósiles.
- New York State Electric & Gas Corporation y Rochester Gas and Electric Corporation deberán mantener sus provisiones actuales de inversión en los sistemas de transmisión y distribución.
- Deberán mantenerse determinados niveles de calidad en el servicio.

De conformidad con el acuerdo alcanzado entre ambos Consejos de Administración, IBERDROLA ha adquirido la totalidad de las acciones de ENERGY EAST mediante el abono de 28,50 dólares estadounidenses por cada acción, lo que ha supuesto un desembolso de 4.513 millones de dólares estadounidenses, equivalentes a 3.170.139 miles de euros en el momento del pago.

Esta adquisición, tras obtener las autorizaciones oportunas, ha sido culminada el 16 de septiembre de 2008.

El valor razonable de los activos y pasivos de ENERGY EAST al 16 de septiembre de 2008, así como su valor en libros inmediatamente antes de dicha adquisición, es el siguiente:

(Miles de euros)

	Valor razonable a 16 de septiembre de 2008	Valor en libros anterior a 16 de septiembre de 2008
Fondo de comercio	-	1.070.042
Activos intangibles	3.441.203	8.557
Inmovilizado material	3.849.637	3.843.999
Inmovilizaciones financieras no corrientes	393.526	393.526
Impuestos diferidos activos	168.603	168.603
Existencias	322.124	322.124
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes	467.707	467.707
Inversiones financieras corrientes	132.613	132.613
Administraciones públicas	51.509	51.509
Efectivo y otros medios equivalentes	68.387	68.387
	<b>8.895.309</b>	<b>6.527.067</b>

(Miles de euros)

	Valor razonable a 16 de septiembre de 2008	Valor en libros anterior a 16 de septiembre de 2008
Provisiones no corrientes	741.821	726.436
Deuda financiera no corriente	2.402.672	2.477.667
Impuestos diferidos pasivos	2.074.211	736.275
Provisiones corrientes	44.579	44.579
Deuda financiera corriente	554.358	554.358
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar corrientes	455.442	455.442
	<b>6.273.083</b>	<b>4.994.757</b>
<b>Activos netos</b>	<b>2.622.226</b>	<b>1.532.310</b>
<b>Fondo de comercio surgido en la adquisición</b>	<b>571.477</b>	
<b>Total coste de adquisición</b>	<b>3.193.703</b>	

El coste total de la combinación de negocios ascendió a 3.193.703 miles de euros, que se descomponen de la siguiente manera:

(Miles de euros)


El cálculo de la salida de efectivo originada por la adquisición de ENERGY EAST es el siguiente:

(Miles de euros)


La contribución de ENERGY EAST al resultado neto consolidado del Grupo IBERDROLA desde el 16 de septiembre de 2008 ha supuesto un menor resultado de 5.758 miles de euros. Esta cifra debe ser considerada en el contexto de la aplicación de la política contable descrita en la Nota 4.a sobre el reconocimiento de los ajustes de la tarifa futura establecidos por el regulador. Si dicha adquisición hubiera tenido lugar el 1 de enero de 2008, el incremento de la cifra neta de negocios consolidada y del resultado neto consolidado del ejercicio 2008 habría ascendido a 3.432.560 y 77.286 miles de euros, respectivamente.

La contabilización de esta combinación de negocios ha sido determinada de manera provisional, dado que a fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas aún no se ha finalizado la valoración de los activos adquiridos y pasivos asumidos y que todavía no ha concluido el plazo de doce meses desde la adquisición de ENERGY EAST establecido por la NIIF 3 "Combinaciones de negocios".

### Ejercicio 2007

Con fecha 27 de noviembre de 2006, los Consejos de Administración de IBERDROLA y Scottish Power, Plc., sociedad británica dedicada a la producción y venta de energía, llegaron a un acuerdo sobre los términos de una oferta en virtud de la cual IBERDROLA adquiriría la totalidad de las acciones de SCOTTISH POWER.

Esta adquisición, tras obtener las autorizaciones oportunas, fue culminada el 23 de abril de 2007.

El valor razonable de los activos y pasivos de SCOTTISH POWER al 23 de abril de 2007, así como su valor en libros inmediatamente antes de dicha adquisición, fue el siguiente:

(Miles de euros)

	Valor razonable a 23 de abril de 2007	Valor en libros anterior a 23 de abril de 2007
Activos intangibles	6.763.437	431.718
Inmovilizado material	11.858.369	9.273.960
Inmovilizaciones financieras no corrientes	704.147	704.147
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar no corrientes	139.645	139.645
Existencias	339.923	339.923
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes	1.831.600	1.831.600
Inversiones financieras corrientes	501.617	501.617
Administraciones públicas	15.414	15.414
Efectivo y otros medios equivalentes	2.233.143	2.233.143
	<b>24.387.295</b>	<b>15.471.167</b>

(Miles de euros)

	Valor razonable a 23 de abril de 2007	Valor en libros anterior a 23 de abril de 2007
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	579.519	579.519
Ingresos diferidos	-	915.005
Provisiones no corrientes	144.180	144.180
Deuda financiera no corriente	3.909.838	3.629.296
Otras cuentas a pagar no corrientes	7.030	7.030
Impuestos diferidos pasivos	4.216.393	1.068.595
Provisiones corrientes	778.084	693.277
Deuda financiera corriente	2.144.796	2.144.796
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar corrientes	2.114.623	2.114.623
	<b>13.894.463</b>	<b>11.296.321</b>
<b>Activos netos</b>	<b>10.492.832</b>	<b>4.174.846</b>
<b>Fondo de comercio surgido en la adquisición</b>	<b>8.821.015</b>	
<b>Total coste de adquisición</b>	<b>19.313.847</b>	

El coste total de la combinación de negocios ascendió a 19.313.847 miles de euros, que se descomponen de la siguiente manera:

(Miles de euros)	
Efectivo	
Acciones emitidas a valor razonable (Nota 18)	
Coste de adquisición	

Tal como se indica en la Nota 18, el Grupo IBERDROLA, en el contexto de esta combinación de negocios, emitió 261.886.329 acciones cuyo valor razonable a dicha fecha, calculado de acuerdo a la cotización de las acciones de IBERDROLA a dicha fecha, ascendió a 9.804.719 miles de euros, que fueron entregadas a los accionistas de SCOTTISH POWER.

El cálculo de la salida de efectivo originada por la adquisición de SCOTTISH POWER es el siguiente:

(Miles de euros)	
Efectivo y equivalentes existentes en SCOTTISH POWER a 23 de abril de 2007	(2.233.143)
Efectivo abonado por IBERDROLA	9.465.739
Otros gastos derivados de la adquisición	43.389
	<b>7.275.985</b>

La contribución de SCOTTISH POWER al resultado neto consolidado del Grupo IBERDROLA desde el 23 de abril de 2007 ascendió a 750.397 miles de euros, aproximadamente. Si dicha adquisición hubiera tenido lugar el 1 de enero de 2007, el incremento de la cifra neta de negocios consolidada y del resultado neto consolidado del ejercicio 2007 habría ascendido a 8.649.667 y 1.222.228 miles de euros, respectivamente.

El fondo de comercio resultante de esta combinación de negocios, que ascendió a 8.821.015 miles de euros, se componía fundamentalmente de las sinergias esperadas como consecuencia de la adquisición, así como de beneficios económicos futuros derivados de la propia actividad de SCOTTISH POWER que no cumplían las condiciones establecidas para su reconocimiento contable en el momento de la combinación de negocios.

La contabilización de esta combinación de negocios fue contabilizada de manera provisional en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2007, dado que aún no se había finalizado la valoración de los activos adquiridos y los pasivos asumidos ni el plazo de doce meses establecido por la NIIF 3 "Combinaciones de negocios".

En este sentido, la asignación definitiva del precio pagado por el Grupo SCOTTISH POWER al valor razonable de sus activos, pasivos y pasivos contingentes ha sido culminada en los primeros meses del ejercicio 2008. Dicha asignación coincide sustancialmente con la utilizada en la confección de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo IBERDROLA correspondientes al ejercicio 2007. El efecto que habría tenido la corrección de la información comparativa incluido en estas Cuentas Anuales Consolidadas como consecuencia de dicha asignación definitiva no sería significativo.

### 38. PASIVOS CONTINGENTES

Las sociedades del Grupo IBERDROLA son parte en ciertas disputas judiciales y extrajudiciales dentro del curso ordinario de sus actividades (disputas que pueden ser con proveedores, clientes, autoridades administrativas o fiscales, particulares, activistas medioambientales o empleados).

La opinión de los asesores legales del Grupo IBERDROLA es que el desenlace de estas disputas no afectará significativamente a su situación financiera-patrimonial. Las más importantes son descritas a continuación:

- a) En febrero de 2002, la Comisión de Servicios Públicos de California de Estados Unidos de América y la Comisión de Supervisión de la Energía de California interpusieron una denuncia ante la Comisión Federal de Regulación de la Energía, ("FERC") contra PPM (filial de IBERDROLA RENOVABLES) en relación con el contrato suscrito entre PPM y el Departamento de Recursos del Agua de California alegando que las tarifas cobradas en virtud de estos contratos eran no razonables.
- En el supuesto de que la FERC determinase que las tarifas cobradas fueron no razonables, este organismo podría ordenar el reembolso de las cantidades recibidas por PPM. No obstante, se considera que el importe resultante en ese supuesto no sería significativo.
- b) Centrica Energía, S.L. ha presentado varios recursos contra el Real Decreto 1556/2005, por el que se establece la tarifa eléctrica para el año 2006, así como contra el Real Decreto 809/2006, por el que se establece la tarifa eléctrica para el año 2007. En estos recursos solicitaba la nulidad del reconocimiento del déficit de ingresos (Nota 4.y) a las empresas distribuidoras de energía eléctrica y la derogación de la totalidad de dichos Reales Decretos. El Tribunal Supremo ha desestimado estos recursos por varias razones, entre las que destaca que el reconocimiento del déficit viene a suponer la devolución a las diferentes compañías de lo aportado durante el ejercicio para su sufragación. Si bien Centrica Energía, S.L. ha recurrido a instancias superiores, no cabe prever daño patrimonial significativo para el Grupo IBERDROLA como consecuencia de dichos trámites jurídicos.
- c) En el mes de julio 2007 entró en vigor la Ley 8/2007, del Suelo. Esta nueva Ley puede suponer ciertos impactos en la cartera de suelo de Iberdrola Inmobiliaria, filial del Grupo IBERDROLA dedicada, como su nombre indica, a la actividad inmobiliaria. Los aspectos más importantes regulados por dicha Ley y que pueden tener efectos sobre dicha cartera de suelo son los siguientes:
- La Ley estableció nuevos métodos de valoración del suelo en caso de expropiación, pudiendo llegar a ser valorados como si se tratara en su totalidad de terreno rústico. No es probable que este hecho tenga impactos significativos para el Grupo IBERDROLA, en el que las expropiaciones son prácticamente inexistentes.
  - La Ley incrementó potencialmente la reserva de vivienda protegida, lo cual podría tener ciertos impactos en el mercado inmobiliario, impactos que el Grupo IBERDROLA no estima que sean relevantes.
- d) En la actualidad, IRHI (cabecera del Grupo IBERDROLA RENOVABLES en Estados Unidos) mantiene una controversia con MidAmerican Energy Holdings Company ("MidAmerican"), compañía que adquirió PacifiCorp de SCOTTISH POWER en 2006. Distintas discrepancias relacionadas con indemnizaciones de carácter fiscal han surgido al amparo del contrato de compraventa de PacifiCorp. Las discrepancias se refieren, entre otros asuntos, al cálculo de los ingresos diferidos, la compensación en ejercicios futuros de las bases imponibles negativas y el reparto de los reembolsos fiscales. No obstante lo anterior, no se han interpuesto acciones formales contra IRHI ni es posible determinar si MidAmerican interpondrá finalmente una demanda, ni el importe de la misma. IBERDROLA se ha comprometido a indemnizar a IBERDROLA RENOVABLES por las eventuales contingencias derivadas de este litigio en virtud del contrato de indemnidad suscrito entre ambas partes.
- e) Existen diversas multas y reclamaciones impuestas en México, Brasil y España a la empresa del Grupo Iberdrola Ingeniería y Construcción, S.A. por contratistas locales por el incumplimiento de los contratos existentes. El Grupo IBERDROLA considera que las posibilidades de perder estas reclamaciones son reducidas y que su importe no sería significativo.

### 39. INTERESES EN NEGOCIOS CONJUNTOS

El detalle de las magnitudes económicas más relevantes en los ejercicios 2008 y 2007 correspondientes a los principales negocios conjuntos en los que interviene el Grupo IBERDROLA es el siguiente:

(Miles de euros)

Ejercicio 2008	Comunidades de bienes de centrales nucleares y térmicas										Negocios conjuntos del Subgrupo Renovables	Negocios conjuntos del Subgrupo Neoenergía	Negocios conjuntos del Subgrupo Deca	Negocios conjuntos del Subgrupo Corporación IBV
	Almaraz	Trillo	Vandellós	Ascó	Aceca	A.I.E. Almaraz-Trillo	A.I.E. Vandellós-Ascó	Nuclenor, S.A.	Bahía de Bizkaia Electricidad, S.A.	Bahía de Bizkaia Gas, S.A.				
Activos intangibles	-	-	-	-	-	4.489	-	17	33.708	226	2.134	748.953	253.881	46.021
Propiedad, planta y equipo														
Instalaciones técnicas	1.085.822	1.188.157	1.100.643	967.007	1.216	-	-	150.432	217.391	210.433	853.509	2.087.574	131.561	146
Otro inmovilizado material	569	7.755	15.232	-	1.812	3.042	-	4.814	37.335	-	92.949	655.716	97.606	43.128
Activos financieros no corrientes	4.050	13	27.625	-	-	59	80.320	16.443	913	19.240	34.643	526.265	19.561	38.562
Activos corrientes	162.792	82.786	83.939	78.966	14.566	85.258	165.535	183.981	47.467	37.131	62.554	1.382.689	200.432	1.076.520
<b>Total Activo</b>	<b>1.253.233</b>	<b>1.278.711</b>	<b>1.227.439</b>	<b>1.045.973</b>	<b>17.594</b>	<b>92.848</b>	<b>245.855</b>	<b>355.687</b>	<b>336.814</b>	<b>267.030</b>	<b>1.045.789</b>	<b>5.401.197</b>	<b>703.041</b>	<b>1.204.377</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>222.286</b>	<b>178.261</b>	<b>138.129</b>	<b>175.380</b>	<b>8.880</b>	<b>72.654</b>	<b>137.152</b>	<b>108.562</b>	<b>35.572</b>	<b>170.820</b>	<b>442.967</b>	<b>2.040.276</b>	<b>215.952</b>	<b>72.410</b>
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>482.844</b>	<b>902.880</b>	<b>926.100</b>	<b>636.760</b>	<b>6.018</b>	<b>20.193</b>	<b>136.319</b>	<b>95.934</b>	<b>98.203</b>	<b>23.684</b>	<b>119.172</b>	<b>812.727</b>	<b>97.819</b>	<b>234.403</b>
<b>Ingresos</b>	<b>1.025.405</b>	<b>501.353</b>	<b>448.604</b>	<b>467.313</b>	<b>34.062</b>	<b>108.013</b>	<b>234.800</b>	<b>268.048</b>	<b>432.046</b>	<b>63.464</b>	<b>124.014</b>	<b>3.017.702</b>	<b>557.322</b>	<b>1.683.449</b>
<b>Gastos</b>	<b>479.826</b>	<b>299.453</b>	<b>276.061</b>	<b>275.247</b>	<b>32.898</b>	<b>108.013</b>	<b>234.800</b>	<b>193.627</b>	<b>309.263</b>	<b>48.154</b>	<b>87.748</b>	<b>2.384.064</b>	<b>503.003</b>	<b>1.100.045</b>

(Miles de euros)

Ejercicio 2007	Comunidades de bienes de centrales nucleares y térmicas										Negocios conjuntos del Subgrupo Renovables	Negocios conjuntos del Subgrupo Neoenergía	Negocios conjuntos del Subgrupo Deca	Negocios conjuntos del Subgrupo Corporación IBV
	Almaraz	Trillo	Vandellós	Ascó	Aceca	A.I.E. Almaraz-Trillo	A.I.E. Vandellós-Ascó	Nuclenor, S.A.	Bahía de Bizkaia Electricidad, S.A.	Bahía de Bizkaia Gas, S.A.				
Activos intangibles	-	-	-	-	-	3.965	-	-	16.484	179	1.909	920.182	247.501	40.063
Propiedad, planta y equipo														
Instalaciones técnicas	1.090.916	1.207.366	1.084.521	899.767	403	-	-	163.468	241.025	227.114	598.467	2.388.227	112.858	-
Otro inmovilizado material	3.343	8.125	15.298	-	2.792	3.206	-	3.332	29.089	1.588	85.989	433.657	92.409	39.996
Activos financieros no corrientes	35.741	21.964	50.953	16.519	2.430	59	98.687	20.638	16.316	22.822	88.543	617.532	17.270	158.971
Activos corrientes	145.639	76.746	80.485	51.062	13.089	92.353	132.618	115.350	86.990	42.709	156.838	1.560.225	198.228	1.299.409
<b>Total Activo</b>	<b>1.275.639</b>	<b>1.314.201</b>	<b>1.231.257</b>	<b>967.348</b>	<b>18.714</b>	<b>99.583</b>	<b>231.305</b>	<b>302.788</b>	<b>389.904</b>	<b>294.412</b>	<b>931.746</b>	<b>5.919.823</b>	<b>668.266</b>	<b>1.538.439</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>207.273</b>	<b>162.063</b>	<b>122.035</b>	<b>96.986</b>	<b>9.100</b>	<b>79.505</b>	<b>142.259</b>	<b>104.712</b>	<b>100.316</b>	<b>184.047</b>	<b>412.311</b>	<b>2.211.050</b>	<b>201.529</b>	<b>41.738</b>
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>778.474</b>	<b>1.061.390</b>	<b>1.067.462</b>	<b>739.517</b>	<b>1.390</b>	<b>20.079</b>	<b>90.451</b>	<b>43.091</b>	<b>85.957</b>	<b>27.690</b>	<b>125.298</b>	<b>909.204</b>	<b>143.841</b>	<b>341.624</b>
<b>Ingresos</b>	<b>602.893</b>	<b>314.434</b>	<b>224.742</b>	<b>290.589</b>	<b>42.696</b>	<b>102.818</b>	<b>246.871</b>	<b>146.555</b>	<b>227.327</b>	<b>70.143</b>	<b>145.982</b>	<b>2.726.662</b>	<b>554.434</b>	<b>1.379.974</b>
<b>Gastos</b>	<b>308.223</b>	<b>211.700</b>	<b>173.973</b>	<b>156.436</b>	<b>33.898</b>	<b>102.818</b>	<b>243.158</b>	<b>139.771</b>	<b>178.661</b>	<b>59.639</b>	<b>97.581</b>	<b>2.074.892</b>	<b>491.515</b>	<b>971.747</b>

#### 40. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS Y OTROS PASIVOS CONTINGENTES

##### Garantías comprometidas con terceros

IBERDROLA y sus filiales están obligadas a proporcionar las garantías bancarias o corporativas asociadas con la gestión normal de las actividades de la sociedad e incluyen garantías ofrecidas a los operadores del mercado para permitir a IBERDROLA y sus filiales a participar en los mercados de la energía.

##### a) Garantías de mercado

Garantías, en general bancarias, exigidas por los liquidadores del mercado eléctrico, MEFF, OMEL y OMI Clear. Las principales son:

- Ante el Mercado Español de Futuros Financieros Services, S.A. (MEFF) al 31 de diciembre de 2008 y 2007 para operar en el mercado por importe de 280.299 y 209.000 miles de euros, respectivamente.
- Ante el Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español, S.A. (OMEL), al 31 de diciembre de 2008 y 2007, por importe de 218.772 y 213.000 miles euros, respectivamente.
- Ante OMI Clear - Sociedade de Compensação de Mercados de Energía, S.A. al 31 de diciembre de 2008 por 35.000 miles de euros.
- Contragarantía ante OMI Clear - Sociedade de Compensação de Mercados de Energía, S.A. y ante el Mercado Español de Futuros Financieros Services, S.A. (MEFF) para la participación en las subastas CESUR al 31 de diciembre de 2008 y 2007 por 8.540 y 16.478 miles de euros, respectivamente.

##### b) Garantías de ejercicio de actividad

Avales en garantía de cumplimiento de distintas obligaciones de entidades subsidiarias que cubren las obligaciones derivadas de la actividad propia del negocio. Las más significativas son:

- Frente a la Comisión Federal de Electricidad (México) en garantía de suministro de energía eléctrica y de operación de centrales de ciclo combinado al 31 de diciembre de 2008 y 2007 por importe de 89.578 y 83.693 miles de euros, respectivamente.

- El Grupo IBERDROLA tiene líneas de avales dispuestas en garantía del cumplimiento de las distintas obligaciones derivadas de la actividad propia del negocio.

##### c) Garantías financieras

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 el Grupo IBERDROLA avala a otras sociedades, según el siguiente detalle:

(Miles de euros)		
	2008	2007
	32.625	33.160
	51.346	7.000
	12.636	3.422

(\*) Sociedad participada valorada en el proceso de consolidación por el método de la participación.

IBERDROLA considera que los pasivos adicionales a las provisiones constituidas al 31 de diciembre de 2008 y 2007 a tales efectos que pudieran originarse por los avales prestados al 31 de diciembre de 2008 y 2007, si los hubiera, no serían significativos.



**d) Garantías reales**

Por otra parte, el Grupo IBERDROLA, en cumplimiento de las obligaciones contractuales exigidas por préstamos recibidos de entidades bancarias, tiene pignoradas total o parcialmente las acciones de alguna de sus sociedades al 31 de diciembre de 2008 y 2007. El desglose por sociedades de las acciones pignoradas se muestra a continuación:

Sociedad	2008		2007	
	Número de acciones pignoradas por el porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA	Valor teórico contable por el porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA al 31 de diciembre de 2008 (miles de euros)	Número de acciones pignoradas por el porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA	Valor teórico contable por el porcentaje de participación del Grupo IBERDROLA al 31 de diciembre de 2007 (miles de euros)
Desarrollo de Energías Renovables de La Rioja, S.A.	534.732	8.599	534.732	8.605
Molinos del Cidacos, S.A.	260.555	7.830	260.596	7.315
Sistemas Energéticos Torralba, S.A.	14.789	4.347	14.789	1.819
Sistemas Energéticos Mas Garullo, S.A.	12.569	1.893	10.056	1.819
Sistemas Energéticos La Muela, S.A.	25.500	3.846	20.400	3.007
Sistemas Energéticos del Moncayo, S.A.	24.075	3.809	19.260	3.725
Eólicas de Campollano, S.A.	217.940	4.085	217.940	2.721
Biovent Energía, S.A.	1.520	50.503	1.360	31.054
Energías Renovables de la Región de Murcia, S.A.	2.049.160	26.707	2.049.160	22.773
Molinos de La Rioja, S.A.	101.664	3.037	101.688	2.688
Energías Eólicas de Cuenca, S.A.	60.800	9.704	38.000	4.554
Iberdrola Energías Renovables de la Rioja, S.A.	50.886	51.829	50.886	49.767
Energía de Castilla y León, S.A.	1.299.670	1.751	1.299.669	1.656
La Rose des Vents Lorrains SAS	1.510	-	-	-
Ferme Eolienne Welling	1.646	-	-	-
Fitou (acciones de Perfect Wind)	82	221	-	-
Eólica 2000	2.684	1.367	-	-
Enerbrasil	81.656	25.337	-	-
SER	399	6.955	-	-
SER 1	391	1.604	-	-
Cofrusa Cogeneración, S.A.	10.000	84	10.000	186
Peninsular Cogeneración, S.A.	-	-	4.500	7.988
Itapebí Geração de Energia, S.A.	40.950.000	27.000	58.468.999	30.839
Rokas Aeoliki Thraki	4.786	8.343	2.634	3.854
Rokas Aeoliki Thraki II (C. Rokas)	8.739	11.417	4.804	5.665
Rokas Aeoliki	-	-	8.134	11.304
Rokas Aeoliki Evia	-	-	4.786	6.197
Rokas Aeoliki Komito	-	-	2.901	2.681
Ernertek, S.A. de C.V.	40.549.208	48.509	40.549.208	80.944
Iberdrola Energía del Golfo, S.A. de C.V.	3.173.981.665	87.587	3.173.981.665	144.271
Iberdrola Energía Tamazunchale, S.A. de C.V.	2.643.474.883	68.022	2.643.474.883	93.955
Iberdrola Energía Altamira, S.A. de C.V.	3.044.934.739	130.733	3.044.934.739	179.499
Iberdrola Energía Monterrey, S.A. de C.V.	2.708.637.550	47.634	2.708.637.550	122.261
Iberdrola Energía La Laguna, S.A. de C.V.	2.282.510.239	55.091	2.282.510.239	127.611
		<b>697.844</b>		<b>958.758</b>

(\*) El 99% de estas acciones están en fideicomiso.

## 41. RETRIBUCIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

### 1. Aplicación de la asignación estatutaria 2008

El artículo 50 de los Estatutos Sociales de IBERDROLA dispone que "La Sociedad destinará, en concepto de gasto, una cantidad equivalente de hasta el 2% del beneficio obtenido en el ejercicio por el Grupo consolidado" a la remuneración de los Administradores.

El Consejo de Administración ha acordado proponer a la Junta una asignación estatutaria de 37.188 miles de euros, equivalente al 1,3% del beneficio consolidado del ejercicio 2008, inferior al límite del 2% que establece el artículo 50 de los Estatutos Sociales de IBERDROLA.

Los importes de 37.188 y 23.537 miles de euros de los ejercicios 2008 y 2007 correspondientes a este concepto, que han sido registrados con cargo al epígrafe "Gastos de Personal" de las correspondientes Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas (Nota 30), se desglosan como sigue:

#### a) Atenciones estatutarias

Las atenciones estatutarias de los miembros del Consejo de Administración, con cargo a la mencionada aplicación de la asignación estatutaria, han supuesto 4.425 (\*) y 4.246 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente. Las atenciones que perciben los miembros del Consejo de Administración se basan en las funciones que cada Consejero tiene asignadas dentro del mismo, según el siguiente detalle:

Retribuciones anuales según cargo:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Presidente	567	515
Vicepresidentes y Presidentes de Comisiones	440	400
Miembros de Comisiones	253	230
Consejeros	165	150

La distribución de los importes abonados durante los ejercicios 2008 y 2007 han sido:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
P	567	515
V	1.760	1.600
P		
M	1.012	1.146
C	1.086	985
	<b>4.425</b>	<b>4.246</b>

(\*) Estos importes incluyen las atenciones estatutarias de aquellos miembros del Consejo de Administración que hayan cesado en su cargo a lo largo del ejercicio.

#### b) Dietas

Las dietas de asistencia de los Consejeros, con cargo a la asignación estatutaria, ascienden a:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Presidentes	4,0	3,6
Consejeros	2,0	1,8

Durante los ejercicios 2008 y 2007, se han abonado:

	(Miles de euros)	
	2008	2007
Presidente	132	122
Vicepresidentes y Presidentes de Comisiones	334	372
Miembros de Comisiones	224	131
Consejeros	134	131
	<b>824</b>	<b>756</b>

Las dietas de asistencia de los Consejeros, con cargo a la asignación estatutaria, han ascendido a 824 y 756 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente.

Estos importes incluyen las dietas percibidas por aquellos miembros del Consejo de Administración que han cesado en su cargo a lo largo del ejercicio.

#### c) Otros conceptos retributivos

Las retribuciones percibidas durante el ejercicio 2008 por los miembros del Consejo de Administración de IBERDROLA que han tenido responsabilidades ejecutivas y que figuran igualmente registradas con cargo a la asignación estatutaria del 1,3% del beneficio consolidado del ejercicio 2008, han ascendido a 2.250 miles de euros de retribución fija, retribución variable por importe de 2.000 miles de euros y 1.459 miles de euros de retribuciones en especie y otros.

Los gastos del Consejo por servicios, retribuciones en especie y otras partidas, en los ejercicios 2008 y 2007 ascienden a 824 y 710 miles de euros.

#### **d) Provisiones y garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Consejeros**

En este capítulo se incluyen los siguientes conceptos:

La prima devengada para la cobertura de las prestaciones de fallecimiento e invalidez de los Consejeros en activo asciende a 282 y 256 miles de euros, en los ejercicios 2008 y 2007.

El importe de la prima del seguro de responsabilidad civil por el ejercicio del cargo de Consejeros, asciende a 449 y 538 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente.

La prima abonada, con cargo a la asignación estatutaria de ejercicios anteriores, por la regularización de la póliza de aseguramiento de las pensiones causadas por los miembros del Consejo de Administración jubilados que asciende a 534 y 184 miles de euros, respectivamente. Por otra parte, también con cargo a la asignación estatutaria de ejercicios anteriores, otros aseguramientos han ascendido a 3.340 miles de euros en 2008 y 1.939 en 2007.

Con cargo a las asignaciones estatutarias de ejercicios anteriores, en el ejercicio 2008 se han abonado a los miembros del Consejo de Administración de IBERDROLA que han tenido responsabilidad ejecutiva, en concepto de bonus por consecución de objetos de planes estratégicos con carácter plurianual y situaciones excepcionales y puntuales, 10.237 miles de euros.

La cantidad no aplicada de la asignación estatutaria del ejercicio 2008, 24.675 miles de euros, se ha destinado a provisionar compromisos adquiridos por la Sociedad con objeto de garantizarlos en el caso de que tuvieran que materializarse.

#### **2. Otros**

Por otro lado, los miembros del Consejo de Administración de IBERDROLA que ostentan cargo en los Consejos de Administración de sociedades filiales del Grupo IBERDROLA han percibido durante los ejercicios 2008 y 2007 en concepto de dietas 145 y 55 miles de euros, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 no existe ningún préstamo ni anticipo concedido por el Grupo

IBERDROLA a los miembros del Consejo de Administración de IBERDROLA.

#### **3. Asignación estatutaria 2009**

A propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, el Consejo de Administración, por unanimidad, ha acordado congelar, para el ejercicio 2009 las retribuciones anuales fijas según cargo, las dietas de asistencia a cada reunión, así como las retribuciones fija y variable anual máxima a percibir por los miembros del Consejo de Administración que tengan responsabilidades ejecutivas.

#### **42. RETRIBUCIONES A LA ALTA DIRECCIÓN**

Los costes de personal (retribuciones dinerarias, en especie, Seguridad Social, sistemas de pensiones, etc.) de la alta dirección han ascendido a 8.054 y 6.054 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007 y figuran registrados en el epígrafe "Gastos de Personal" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas de los ejercicios mencionados.

Adicionalmente, en 2008 han percibido un bono con carácter plurianual por consecución de objetivos por importe de 5.436 miles de euros, que se encontraban provisionados en ejercicios anteriores.

Al 31 de diciembre de 2008, se han provisionado 9.000 miles de euros con objeto de garantizar compromisos adquiridos por la Sociedad, en el caso de que tuvieran que materializarse.

Existen cláusulas de garantía o blindaje, para casos de despido o cambios de control a favor de los miembros de la Alta Dirección, incluyendo los consejeros ejecutivos, de la Sociedad o de su Grupo. Estos contratos han sido aprobados por el Consejo de Administración de IBERDROLA.

Desde los años 90, IBERDROLA comenzó a incluir este tipo de cláusulas en los contratos de sus directivos, si bien la mayoría de los contratos con cláusulas de garantía se suscribieron en octubre del año 2000.

El objetivo es conseguir un grado de fidelidad eficaz y suficiente de los ejecutivos de primer nivel necesarios para la gestión de IBERDROLA y, de este modo, evitar la pérdida de experiencia y conocimientos que podría poner en peligro la consecución de los objetivos estratégicos. En esencia, estas cláusulas reconocen indemnizaciones en función de la antigüedad en la Compañía de

los miembros del equipo directivo, con anualidades que varían entre un mínimo de 1 y un máximo de 5.

Por otro lado, en los ejercicios 2008 y 2007 no se han producido otras operaciones con directivos ajenos al curso normal del negocio.

#### Operaciones realizadas por IBERDROLA, S.A. con accionistas significativos

Las operaciones más importantes efectuadas durante los ejercicios 2008 y 2007 han sido las siguientes:

#### Retribución 2009

A propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, el Consejo de Administración, por unanimidad, ha acordado congelar, para el ejercicio 2009 las retribuciones anuales fijas y variables anuales máximas a percibir por la Alta Dirección de IBERDROLA.

### 43. SALDOS Y OPERACIONES CON OTRAS PARTES RELACIONADAS

Las operaciones que se detallan a continuación son propias del giro o tráfico ordinario y han sido realizadas en condiciones normales de mercado:

(Miles de euros)

Tipo de operación	2008				2007		
	Accionista significativo						
	Bilbao Bizkaia Kutxa	Bancaja	Natixis	Grupo ACS	Bilbao Bizkaia Kutxa	Bancaja	Grupo ACS
<b>Gastos e ingresos</b>							
Gastos financieros	223	-	-	-	3.929	231	-
Arrendamientos	-	-	-	118	-	401	-
Recepción de servicios	-	-	-	8.780	9	3	91.629
Ingresos financieros	2.622	563	-	-	1.391	17	-
Prestación de servicios	10	-	-	683	-	-	233
<b>Otras transacciones</b>							
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	-	-	-	-	-	-	4.108
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestados)	200.000	50.000	-	-	66.287	42.635	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	59.650	-	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (recibidos)	53.959	33.562	-	-	-	12.609	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	10.537	12.562	-	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	23	-	-	-	-	-
Garantías y avales recibidos	93	-	-	-	-	-	-
Compromisos y garantías cancelados	-	1.957	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	99.189	83.154	-	99.531	95.505	30.779	95.835
	<b>426.283</b>	<b>181.821</b>	<b>-</b>	<b>109.112</b>	<b>167.121</b>	<b>86.675</b>	<b>191.805</b>

(\*) Incluye, entre otros, depósitos, derivados de deuda, emisión de pagarés, cuentas corrientes, etc.

### Operaciones realizadas por otras sociedades del Grupo IBERDROLA con accionistas significativos

Las operaciones más significativas durante los ejercicios 2008 y 2007 han sido las siguientes:

(Miles de euros)

Tipo de operación	2008				2007		
	Accionista significativo						
	Bilbao Bizkaia Kutxa	Bancaja	Natixis	Grupo ACS	Bilbao Bizkaia Kutxa	Bancaja	Grupo ACS
<b>Gastos e ingresos</b>							
Gastos financieros	11.674	4.960	1.806	-	-	3.184	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	-	2	-	61.044	-	-	-
Ingresos financieros	38	-	-	-	1.417	5.239	-
Prestación de servicios	-	-	-	4.540	-	-	-
<b>Otras transacciones</b>							
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	-	-	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestados)	51.735	-	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	-	-	-	-	255	831	-
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (recibidos)	24.581	63.989	25.481	-	15.518	56.515	-
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)	-	-	10.834	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	3.150	2.788	2.171	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	5.946	-	-	-	-	-
Garantías y avales recibidos	-	242	-	-	-	-	-
Compromisos y garantías cancelados	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	-	1.268	-	-	-	-	-
	<b>91.178</b>	<b>79.195</b>	<b>40.292</b>	<b>65.584</b>	<b>17.190</b>	<b>65.769</b>	<b>-</b>

(\*) Incluye, entre otros, depósitos, derivados de deuda, emisión de pagarés, cuentas corrientes, etc.

### Operaciones realizadas con sociedades asociadas

El detalle de las transacciones realizadas con sociedades asociadas que son partes relacionadas y que no han sido eliminadas en el proceso de consolidación (Nota 2.b) son las siguientes:

(Miles de euros)

	2008					2007				
	Adquisición de Activos	Cuentas a Pagar	Cuentas a Cobrar	Ventas y servicios prestados	Servicios Recibidos	Adquisición de Activos	Cuentas a Pagar	Cuentas a Cobrar	Ventas y servicios prestados	Servicios Recibidos
Gamesa Corporación Tecnológica, S.A.	1.403.243	673.007	-	1.337	83.519	13.110	736.880	-	-	16.669
Amara, S.A.U.	7.350	1.333	23.292	2.007	9.933	10.410	-	-	2	8.899
Anselmo León, S.A.	-	1.351	-	1.954	54	-	2.908	243	-	115
Otras	1.148	5.861	4.215	5.336	7.036	-	18.000	-	23.038	7.433
	<b>1.411.741</b>	<b>681.552</b>	<b>27.507</b>	<b>10.634</b>	<b>100.542</b>	<b>23.520</b>	<b>757.788</b>	<b>243</b>	<b>23.040</b>	<b>33.116</b>

Durante el ejercicio 2006, el Grupo IBERDROLA suscribió con Gamesa Eólica, S.A. un contrato de suministro de aerogeneradores por el cual el Grupo Gamesa suministrará al Grupo IBERDROLA aerogeneradores por una potencia total de 2.700 MW y un valor superior a 2.300 millones de euros durante el periodo comprendido entre 2007 y 2009, que serán instalados en España, resto de Europa, México y Estados Unidos. El contrato incluye su montaje y puesta en marcha, así como los servicios de operación y mantenimiento durante el periodo de garantía.

Asimismo, en ese mismo ejercicio, el Grupo IBERDROLA estableció un compromiso de compraventa de parques eólicos con Gamesa Energía (Sociedad dependiente de Gamesa Corporación Tecnológica S.A.), por una potencia aproximada de 1.000 MW, situados en Estados Unidos, cuyo valor aproximado oscilará entre 700 y 1.100 millones de dólares estadounidenses, dependiendo del número final de MW adquiridos y de su producción.

En octubre de 2005 el Grupo IBERDROLA alcanzó un acuerdo con Gamesa Energía, S.A. para la adquisición de determinados parques eólicos con una potencia instalada de 700 MW. Dicha adquisición tendrá lugar durante el período comprendido entre 2006 y 2009 por un importe aproximado de 900.000 miles de euros pudiendo prorrogarse el período de adquisición hasta 2012.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las sociedades del Grupo IBERDROLA tienen contratadas las siguientes garantías con las partes relacionadas indicadas en el siguiente cuadro:

(Miles de euros)

	2008	2007
	3.389	15.347
	31.026	15.038
	<b>34.415</b>	<b>30.385</b>

### Operaciones realizadas con Administradores y Alta Dirección

Adicionalmente a la retribución devengada en los ejercicios 2008 y 2007, los miembros del Consejo de Administración y la Alta Dirección han percibido, en concepto de dividendos y otros beneficios distribuidos, 48.351 y 37.254 miles de euros, respectivamente.

En el ejercicio 2007 se realizaron transacciones con la compañía turca DAS Engineering & Energy Investments Inc., por importe de 559 miles de euros en la que un hermano del Consejero Don Lucas María de Oriol López-Montenegro era miembro del Consejo, al celebrar un contrato de prestación de servicios con la Sociedad para el desarrollo de negocios energéticos en Turquía.

#### 44. SITUACIÓN FINANCIERA Y HECHOS POSTERIORES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008

Para hacer frente al programa ordinario de inversiones previsto para el ejercicio 2009 y a las necesidades de tesorería que se derivan de la situación financiera al 31 de diciembre de 2008, el Grupo IBERDROLA necesitará obtener nuevos recursos financieros por un importe aproximado de 2.534.000 miles de euros. Estas necesidades incluyen la amortización de 1.436.000 miles de euros del préstamo de 5.262.238 miles de euros que inicialmente vencía en 2009 y que se ha renegociado con las entidades financieras participantes, llevando su vencimiento a los años 2011 (50%) y 2012 (50%).

Según se indica en la Nota 22, al 31 de diciembre de 2008, el Grupo IBERDROLA tenía préstamos y créditos concedidos pendientes de disponer por un importe aproximado de 6.413.397 miles de euros.

Según se indica en la Nota 17, al 31 de diciembre de 2008, el Grupo IBERDROLA tenía caja y tesorería por importe de 425.596 miles de euros y depósitos a corto plazo por un importe de 1.661.018 miles de euros.

Estos importes, unido a los 1.549.608 miles de euros de los préstamos y emisiones acordados con posterioridad al cierre del ejercicio y con anterioridad a la formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, garantizan la cobertura de las necesidades de tesorería para el ejercicio 2009.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el Balance de Situación Consolidado de IBERDROLA presentaba fondo de maniobra negativo, sin que ello supusiera problema alguno debido a las características de la actividad del Grupo y al corto período de cobro a sus clientes.

#### 45. ACUERDO ALCANZADO ENTRE LOS CONSEJOS DE ADMINISTRACIÓN DE IBERDROLA Y DE GAMESA

##### Acuerdos con Gamesa

Con fecha 13 de junio de 2008 IBERDROLA RENOVABLES y Gamesa Eólica, S.L. ("Gamesa Eólica") han firmado el mayor contrato de suministro de aerogeneradores de la historia del sector eólico, con una potencia total de 4.500 megavatios (MW) y que se materializará entre 2010 y 2012. El importe de las inversiones asociadas a dicha potencia eólica ascenderá aproximadamente a 6.300 millones de euros, cifra que incluye el coste de las turbi-

nas y otros importes, como los derivados del transporte, la obra civil y todas las conexiones eléctricas, tanto las de los parques como las realizadas a la red.

Según los términos del contrato, IBERDROLA RENOVABLES destinará los aerogeneradores a sus promociones eólicas en España, resto de Europa, Estados Unidos de América y México. El contrato incluye el montaje y puesta en marcha de los aerogeneradores, así como los servicios de operación y mantenimiento de los mismos durante el periodo de garantía.

El volumen de este contrato, el mayor de suministro de turbinas firmado en la historia, ha permitido obtener precios y condiciones óptimas. El contrato de suministro de aerogeneradores con Gamesa Eólica se suma a otro firmado con esta misma empresa en 2006 (2.700 MW) y a los suscritos recientemente por IBERDROLA RENOVABLES con General Electric (300 MW), Mitsubishi (300 MW), Suzlon Wind Energy Corporation (700 MW) y Eco-técnia (310 MW).

##### Acuerdo estratégico para promover parques eólicos

Por otro lado, IBERDROLA RENOVABLES y Gamesa Energía, S.A.U. ("Gamesa Energía") han firmado un acuerdo estratégico para la puesta en común de los negocios de promoción, desarrollo y explotación conjunta de parques eólicos en España y en determinados países de Europa continental, lo que aumentará la capacidad de desarrollo y crecimiento futuro. Para ello, se constituyen dos sociedades, una en España y otra en el extranjero, a las que ambas empresas aportarán los negocios de promoción, desarrollo y explotación en dichos territorios a partir del cierre del acuerdo.

En concreto, la sociedad española estará participada inicialmente en un 77% por IBERDROLA RENOVABLES y en un 23% por Gamesa Energía, mientras que en la internacional, el capital se repartirá entre ambas empresas en un 76% y en un 24%, respectivamente.

El acuerdo estratégico, sujeto a la obtención de las pertinentes autorizaciones de los organismos de competencia, establece que Gamesa Energía podrá incrementar su participación accionarial en la sociedad española hasta un 32% en función del número de MW adicionales que correspondan a nuevos parques eólicos adjudicados con posterioridad a la entrada en vigor del acuerdo.

IBERDROLA RENOVABLES y Gamesa Energía se han comprometido a no transmitir su participación en el capital de ambas sociedades hasta el 31 de diciembre de 2010.

Además, a partir del 1 de enero de 2011, y a través de un mecanismo de opciones cruzadas, IBERDROLA RENOVABLES tendrá la opción de adquirir a Gamesa Energía su participación en las sociedades conjuntas objeto del acuerdo y Gamesa Energía podrá vender a IBERDROLA RENOVABLES su participación en dichas sociedades. Por último, para el supuesto de que IBERDROLA RENOVABLES decidiese transmitir la totalidad de su participación en alguna de las sociedades a partir del 1 de enero de 2011, IBERDROLA RENOVABLES ha otorgado a favor de Gamesa Energía un derecho de transmisión conjunta a terceros ("tag along") y un derecho de tanteo, que se encuentran sujetos a determinadas condiciones.

Asimismo, IBERDROLA RENOVABLES comprará en el plazo de un mes los proyectos eólicos de Gamesa Energía en Reino Unido, México y República Dominicana, que suman una potencia total de 900 MW por, aproximadamente, 65 millones de euros.

El objetivo de la operación es lograr la unión de dos líderes mundiales en el sector de la promoción y el desarrollo de parques eólicos. De esta manera, se consolidará la posición de ambas compañías en los mercados en los que están presentes y que sean objeto de la alianza estratégica. Con este acuerdo estratégico, IBERDROLA RENOVABLES consigue entrar en nuevos países donde ya existe un equipo consolidado, minimiza el riesgo gracias a la mayor diversificación geográfica, impulsa la creación de valor como consecuencia de la unión de dos equipos experimentados y se asegura la generación de economías de escala.

#### 46. HONORARIOS POR SERVICIOS PRESTADOS POR LOS AUDITORES DE CUENTAS

Los honorarios relativos a servicios de auditoría de cuentas y otros servicios prestados a las distintas sociedades que componen el Grupo IBERDROLA relacionados con la auditoría, por el auditor principal así como por otras entidades vinculadas al mismo durante los ejercicios 2008 y 2007 han ascendido a 10.535 y 10.199 miles de euros, respectivamente. Asimismo, los honorarios por este mismo concepto correspondientes a otros auditores participantes en la auditoría de distintas sociedades del Grupo IBERDROLA han ascendido a 2.322 y 844 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente.

Por otra parte, el auditor principal y otras entidades vinculadas al mismo han prestado otros servicios profesionales a las distintas sociedades del Grupo por importe de 531 y 257 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente, mientras que los referentes a otros servicios pres-

tados por otros auditores, en las sociedades del Grupo auditadas por éstos, han ascendido a 166 y 179 miles de euros en los ejercicios 2008 y 2007, respectivamente.

#### 47. BENEFICIO POR ACCIÓN

La conciliación al 31 de diciembre de 2008 y 2007 del número medio ponderado de acciones ordinarias utilizado en el cálculo del beneficio por acción (Nota 4.ac) es la siguiente:

	2008	2007
	4.995.458.375	4.497.670.456
	(100.567.530)	(14.828.589)

El beneficio básico por acción correspondiente a los ejercicios 2008 y 2007 es el siguiente:

	31.12.08	31.12.07
	2.860.606	2.353.736
	4.894.890.845	4.482.841.867
	0,584	0,525

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 IBERDROLA, S.A., sociedad dominante del Grupo IBERDROLA, no ha emitido instrumentos financieros u otros contratos que den derecho a su poseedor a recibir acciones ordinarias de la Sociedad. En consecuencia, el beneficio diluido por acción coincide con el beneficio básico por acción.

#### 48. FORMULACIÓN DE CUENTAS ANUALES

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008 han sido formuladas por los Administradores de IBERDROLA el 16 de febrero de 2009.



## ANEXOS - INFORMACIÓN REFERENTE A LAS SOCIEDADES DEPENDIENTES, MULTIGRUPO, ASOCIADAS Y PARTICIPADAS DE IBERDROLA

A continuación se detalla el porcentaje de participación directa o indirecta que IBERDROLA, S.A. mantiene en las sociedades dependientes. El porcentaje de votos en los órganos de decisión de estas sociedades que es controlado por Iberdrola se corresponde, básicamente, con el porcentaje de participación.

### A. SOCIEDADES CON PARTICIPACIÓN MAYORITARIA O CONTROL DE HECHO CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN GLOBAL EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Iberdrola International, B.V.	Holanda	Financiera-Instrumental	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.	Vizcaya	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Subgrupo Eléctrica Conquense	Cuenca	Energía	53,59	53,59	Ernst & Young
Subgrupo Iberdrola Inmobiliaria	Madrid	Inmobiliaria	100,00	100,00	PWC
Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U.	Valencia	Gas	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Infraestructuras Gasistas, S.L.	Madrid	Gas	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola II Comercialização Energia, Ltda.	Portugal	Servicios	100,00	100,00	-
Neo-Sky 2002, S.A.	Madrid	Telecomunicaciones	98,93	98,93	Ernst & Young
Iberdrola Finanzas, S.A.U.	Vizcaya	Financiera-Instrumental	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Inversiones 2010, S.A.U.	Vizcaya	Holding	100,00	100,00	-
Productos y Servicios del Confort, S.A.U.	Vizcaya	Servicios	100,00	100,00	-
Iberdrola Portugal Electricidade e Gas, S.A.	Portugal	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Participações SGPS, S.A.	Portugal	Holding	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Reinsurance, S.A.	Luxemburgo	Seguros	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Finance Ireland Limited	Irlanda	Financiera	100,00	-	-
Subgrupo Scottish Power	Escocia	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Subgrupo Inversiones Financieras Perseo, S.L.	Vizcaya	Holding	86,00	86,00	-
Subgrupo Energy East	EE.UU.	Energía	100,00	-	PWC
<b>Subgrupo Iberdrola Generación</b>					
Iberdrola Generación, S.A.U.	Vizcaya	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberduero, S.L.U.	Vizcaya	Energía	100,00	100,00	-
Subgrupo Tarragona Power	Tarragona	Energía	100,00	50,00	Ernst & Young
Fuerzas Eléctricas de Navarra, S.A.	Navarra	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Hidroeléctrica Ibérica, S.L.U.	Vizcaya	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Operación y Mantenimiento, S.A.U.	Castellón	Servicios	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Cogeneración, S.L.U.	Madrid	Holding	100,00	100,00	Ernst & Young
Energyworks Cartagena, S.L.	Murcia	Energía	99,00	99,00	Ernst & Young
Energyworks Villarrobledo, S.L.	Albacete	Energía	99,00	99,00	Ernst & Young
Energyworks Aranda, S.L.	Valladolid	Energía	99,00	99,00	Ernst & Young
Energyworks Carballo, S.L.	La Coruña	Energía	99,00	99,00	Ernst & Young
Energyworks San Millán, S.L.	León	Energía	100,00	90,00	Ernst & Young
Energyworks Milagros, S.L.	Burgos	Energía	100,00	72,81	Ernst & Young
Energyworks Fonz, S.L.	Huesca	Energía	100,00	77,18	Ernst & Young
Energyworks Monzón, S.L.	Huesca	Energía	100,00	80,68	Ernst & Young
Energyworks Vit-Vall, S.L.	Álava	Energía	99,00	99,00	Ernst & Young
Iberdrola Comercialización Último Recurso, S.A.	Vizcaya	Comercialización	100,00	-	-
Iberdrola Energie France, S.A.S.	Francia	Servicios	100,00	-	-
Iberdrola Energie Deutschland, GmbH	Alemania	Servicios	100,00	-	-
Iberdrola Energía Italia, S.R.L.	Italia	Servicios	100,00	-	-
<b>Subgrupo Iberdrola Energía</b>					
Iberdrola Energía, S.A.U.	Madrid	Holding	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Energía do Brasil, Ltda.	Brasil	Holding	99,99	99,99	Ernst & Young
Iberdrola Energía Monterrey, S.A. de C.V.	México	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Iberoamericana de Energía Ibener, S.A.	Chile	Energía	94,74	94,74	Ernst & Young
Iberdrola México, S.A. de C.V.	México	Holding	100,00	99,99	Ernst & Young
Gestión Empresas Eléctricas, S.A.	Guatemala	Servicios	99,99	99,99	Deloitte

## A. SOCIEDADES CON PARTICIPACIÓN MAYORITARIA O CONTROL DE HECHO CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN GLOBAL EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007 (CONT.)

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Enertek, S.A. de C.V.	México	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Iberdrola Energía Altamira, S.A. de C.V.	México	Energía	100,00	99,99	Ernst & Young
Iberdrola Energía del Golfo, S.A. de C.V.	México	Energía	100,00	99,99	Ernst & Young
Servicios de Operación Altamira, S.A. de C.V.	México	Servicios	100,00	99,99	Ernst & Young
Servicios de Operación La Laguna, S.A. de C.V.	México	Servicios	100,00	99,99	Ernst & Young
Cinergy, S.R.L. de C.V.	México	Servicios	100,00	99,99	Ernst & Young
Servicios Industriales y Administrativos del Noreste, S.R.L. de C.V.	México	Servicios	51,12	51,12	Ernst & Young
Iberdrola Energía Altamira de Servicios, S.A. de C.V.	México	Servicios	100,00	99,99	Ernst & Young
Iberdrola Servicios Monterrey, S.A. de C.V.	México	Servicios	100,00	99,99	Ernst & Young
Iberdrola Energía Tamazunchale, S.A. de C.V.	México	Energía	100,00	99,99	Ernst & Young
Iberdrola de Inversiones, S.A.	Bolivia	Holding	99,99	99,99	Ernst & Young
Electricidad de Veracruz, S.A. de C.V.	México	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Electricidad de Veracruz II, S.A. de C.V.	México	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Iberdrola Energía La Laguna, S.A. de C.V.	México	Energía	100,00	99,99	Ernst & Young
Capuava Energy, Ltda.	Brasil	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Energyworks do Brasil, Ltda.	Brasil	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Servicios Administrativos Tamazunchale, S.A. de C.V.	México	Servicios	100,00	99,99	Ernst & Young
Controladora LNG Manzanillo, S.A. de C.V.	México	Energía	99,99	99,99	Ernst & Young
Generadores Hídricos, S.A. de C.V.	Guatemala	Servicios	51,00	51,00	Ernst & Young
Hidronorte, S.A. de C.V.	Guatemala	Servicios	51,00	51,00	Ernst & Young
Iberdrola Energía Chile, Ltda.	Chile	Holding	99,99	99,90	Ernst & Young
Empresa Eléctrica Lican, S.A.	Chile	Energía	54,99	-	-
<b>Subgrupo Iberdrola Energías Renovables</b>					
Iberdrola Renovables, S.A.	Madrid	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Ibernova Promociones, S.A.U.	Madrid	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos del Moncayo, S.A.	Valladolid	Energía	60,00	60,00	Ernst & Young
Ciener, S.A.U.	Vizcaya	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Minicentrales del Tajo, S.A.	Madrid	Energía	53,26	53,26	Ernst & Young
Iberdrola Renovables de Castilla-La Mancha, S.A.U.	Toledo	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Energías Eólicas de Cuenca, S.A.	Cuenca	Energía	80,00	50,00	Ernst & Young
Iberdrola Energía Solar Puertollano, S.A.	Toledo	Energía	72,00	72,00	-
Iberdrola Renovables de Galicia, S.A.U.	Orense	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos Chandrexa, S.A.	Orense	Energía	76,85	76,85	Ernst & Young
Somozas Energías y Recursos Medioambientales, S.A. (SOERMASA)	La Coruña	Energía	72,00	72,00	-
Iberjalón, S.A.	Zaragoza	Energía	64,00	-	-
Energía I Vent, S.A.	Barcelona	Energía	72,00	72,00	Ernst & Young
Biovent Energía, S.A.	Valladolid	Energía	76,00	68,00	Ernst & Young
Iberdrola Renovables de Castilla y León, S.A.	Valladolid	Energía	76,00	76,00	Ernst & Young
Parque Eólico Cruz del Carrutero, S.L.	Valladolid	Energía	60,80	60,80	-
Iberdrola Renovables de Andalucía, S.A.U.	Sevilla	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Sociedad Gestora de Parques Eólicos Campo de Gibraltar, S.A.	Málaga	Energía	44,00	44,00	Ernst & Young
Sociedad Gestora Parques Eólicos de Andalucía, S.A.	Málaga	Energía	44,00	44,00	Ernst & Young
Eme Alcudia Uno, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Calahorra Uno, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Calahorra Dos, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Hueneja Uno, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Hueneja Dos, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Dólar Dos, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Hueneja Cuatro, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young

**A. SOCIEDADES CON PARTICIPACIÓN MAYORITARIA O CONTROL DE HECHO CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN GLOBAL EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007 (CONT.)**

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Eme Hueneja Cinco, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eme Ferreira Uno, S.L.	Sevilla	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Parques Eólicos Puerto de Málaga, S.L.	Málaga	Energía	44,00	44,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos Tacica de Plata, S.A.	Sevilla	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos Nacimiento, S.A.	Sevilla	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Iberdrola Renovables de Aragón, S.A.U.	Zaragoza	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos La Muela, S.A.	Zaragoza	Energía	40,00	40,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos Torralba, S.A.	Zaragoza	Energía	48,00	48,00	Ernst & Young
Sistemas Energéticos Mas Garullo, S.A.	Zaragoza	Energía	40,80	40,80	Ernst & Young
Electra Sierra de San Pedro, S.A.	Cáceres	Energía	64,00	64,00	-
Iberdrola Energías Marinas de Cantabria, S.A.	Cantabria	Energía	48,00	48,00	-
Iberdrola Renovables de Canarias, S.A.	Tenerife	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Energías Ecológicas de La Palma, S.A.	Tenerife	Energía	40,00	40,00	-
Energías Ecológicas de Fuerteventura, S.A.	Tenerife	Energía	40,00	40,00	-
Energías Ecológicas de La Gomera S.A.	Tenerife	Energía	40,00	40,00	-
Energías Ecológicas de Lanzarote, S.A.	Tenerife	Energía	40,00	40,00	-
Energías Ecológicas de Tenerife, S.A.	Tenerife	Energía	40,00	40,00	-
Energías Eólicas Fuencaliente, S.A.	Tenerife	Energía	40,00	40,00	-
Iberdrola Renovables de Valencia, S.A.	Valencia	Energía	80,00	-	-
Sistemas Energéticos de Levante, S.A.	Valencia	Energía	48,00	-	Ernst & Young
Sistemas Energéticos La Higuera, S.A.	Sevilla	Energía	80,00	-	-
Sistemas Energéticos de la Linera, S.A.	Sevilla	Energía	80,00	-	-
Sistemas Energéticos Altamira, S.A.	Sevilla	Energía	80,00	-	-
Sistemas Energéticos de Cádiz, S.A.	Cádiz	Energía	68,00	-	-
Sistemas Energéticos La Torrecilla, S.A.	Zaragoza	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Eólicas de Euskadi, S.A.	Vizcaya	Energía	80,00	40,00	Ernst & Young
Iberdrola Renovables de Cantabria, S.A.	Cantabria	Energía	80,00	-	-
Energías Renovables de Fisterra, S.A.	Orense	Energía	64,00	-	-
Energías Renovables de la Ría de Muros, S.A.	Orense	Energía	40,80	-	-
Energías Renovables de Tambre, S.A.	Orense	Energía	80,00	-	-
Energías Renováveis do Brasil, Ltda.	Brasil	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Iberdrola Energías Renováveis do Brasil, Ltda.	Brasil	Energía	80,00	80,00	-
Das Yenilenebilir Enerjiler	Turquía	Energía	80,00	80,00	-
Iberdrola Energía ot Vazobnoviaemi Iztochnici	Bulgaria	Energía	80,00	80,00	-
Aeolia Produçao de Energia, S.A.	Portugal	Energía	62,40	62,40	Ernst & Young
Societa Energie Rinnabili, I. S.R.L.	Italia	Energía	39,92	39,92	Ernst & Young
Iberdrola Renovables Italia, S.P.A.	Italia	Energía	80,00	80,00	-
Societa Energie Rinnabili, S.R.L.	Italia	Energía	39,92	39,92	Ernst & Young
Eólica Lucana	Italia	Energía	80,00	-	-
Iberdrola Renewable Energies of UK Limited	Reino Unido	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Subgrupo Iberdrola Energies Renouvelables	Francia	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Subgrupo Perfect Wind	Francia	Energía	80,00	80,00	Otros
Iberdrola Regenerative Energien, Gmbh	Alemania	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Windpark Jülicher Land	Alemania	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Iberdrola Renewable Portugal, S.A	Portugal	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Eonergi Energia Eolica, S.A.	Portugal	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
P.E. Serra Do Alvao, S.A.	Portugal	Energía	80,00	-	-
Iberdrola Energia Odnawialna Spo3kaz Ograniczon	Polonia	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Odpowiedzialnoecil	Polonia	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Energia Wiatrowa Karscino S.P. ZOO EWK	Polonia	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
ElektrownieWiatrowe Podkarpacia, SP ZOO	Polonia	Energía	80,00	80,00	-
Ousaúhing Raisner, AS	Estonia	Energía	52,00	64,00	-
Iberdrola Magyarország Megújuló Energia, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Magellan Investment Vagyonkezele, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Kaptar Sxeleromu, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young

## A. SOCIEDADES CON PARTICIPACIÓN MAYORITARIA O CONTROL DE HECHO CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN GLOBAL EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007 (CONT.)

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Amitaius Vagyonkezeló, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Vento Energética Villamosenergia-Termelő, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Amithaba Vagyonkezeló, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Mistral Energética Villamosenergia-Termelő, KFT	Hungría	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Subgrupo Metal Industry of Arcadia C. Rokas (*)	Grecia	Energía	77,39	42,16	Ernst & Young
Energiaki Alogorachis, S.A.	Grecia	Energía	80,00	80,00	Ernst & Young
Scottish Power Renewable Energy Holdings Limited	Reino Unido	Holding	80,00	80,00	Ernst & Young
Subgrupo Scottish Power Renewable Energy Limited	Reino Unido	Holding	80,00	80,00	Ernst & Young
Subgrupo Scottish Power Holdings Inc.	EE.UU.	Holding	80,00	80,00	Ernst & Young
Iberdrola Ajtaunojamie Energoresursi	Letonia	Energía	80,00	-	-
Iberdrola Renovables de México, S.A. de C.V.	México	Energía	80,00	-	Ernst & Young
Servicios Operación Eoloeléctrica de México, S.A. de C.V.	México	Servicios	79,99	99,99	Ernst & Young
Parques Ecológicos de México, S.A. de C.V.	México	Energía	80,00	80,00	-
<b>Subgrupo Iberdrola Ingeniería y Construcción</b>					
Iberdrola Ingeniería y Construcción, S.A.U.	Vizcaya	Ingeniería	100,00	100,00	PWC
Ingeniería, Estudios y Construcción, S.A.	Vizcaya	Ingeniería	100,00	-	PWC
Iberdrola Ingeniería y Consultoría Servicios, S.A.U.	Madrid	Ingeniería	100,00	100,00	-
Adicora Servicios de Ingeniería, S.L.	Madrid	Ingeniería	100,00	-	-
Iberdrola Consultoria e Servicos do Brasil, Ltda.	Brasil	Ingeniería	100,00	100,00	-
Iberdrola Ingeniería y Construcción México, S.A. de C.V.	México	Ingeniería	99,99	99,99	PWC
Enermón, S.A. de C.V.	México	Ingeniería	99,99	99,99	PWC
Iberservicios, S.A. de C.V.	México	Servicios	100,00	100,00	-
Iberdrola Engineering and Construction Poland, SP ZOOPolonia	Polonia	Ingeniería	100,00	100,00	PWC
Iberdrola Ingeniería y Construcción UK Ltd.	Reino Unido	Ingeniería	100,00	100,00	Ernst & Young
Iberdrola Inzhiniring i Stroiteirvo LLC	Rusia	Ingeniería	100,00	100,00	PWC
Iberdrola Ingeniería y Construcción Venezuela, S.A.	Venezuela	Ingeniería	99,81	99,81	PWC
Iberinco Hellas Techniki kai Kataskevastiki EPE	Grecia	Ingeniería	100,00	100,00	PWC
Iberdrola Engineering and Construction, US. Inc.	EE.UU.	Ingeniería	100,00	100,00	-
Iberdrola Engineering and Construction Kenia International	Kenia	Ingeniería	100,00	100,00	-
Iberdrola Engineering and Construction Germany GmbH	Alemania	Ingeniería	100,00	100,00	-
Iberdrola Magyarország Mernoki es Epitö Korlatolt	Hungría	Ingeniería	100,00	-	-
Iberdrola Engineering and Construction Bulgaria (**)	Bulgaria	Ingeniería	100,00	100,00	-
Iberdrola Ingegneria e Costruzioni Italia, SRL	Italia	Ingeniería	100,00	-	-
Iberdrola Construção e Servicos, Ltda	Brasil	Ingeniería	100,00	100,00	-

(\*) Sociedad que cotiza en la Bolsa de Atenas (Grecia)

(\*\*) Sin actividad

## B. SOCIEDADES MULTIGRUPO CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN PROPORCIONAL EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Subgrupo Corporación IBV	Vizcaya	Holding	50,00	50,00	Deloitte
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	Vizcaya	Energía	25,00	25,00	Ernst & Young
Iniciativas del Gas, S.L.	Madrid	Gas	60,00	60,00	-
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Valencia	Gas	30,00	30,00	Deloitte
Infraestructuras Gasistas de Navarra, S.A.	Navarra	Gas	50,00	50,00	KPMG
Torre Iberdrola, A.I.E.	Vizcaya	Inmobiliaria	65,00	50,00	-
<b>Subgrupo Iberdrola Generación</b>					
Nuclenor, S.A.	Cantabria	Energía	50,00	50,00	Deloitte
Centrales Nucleares Almaraz - Trillo, A.I.E.	Madrid	Energía	51,41	51,41	Deloitte
Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, A.I.E.	Tarragona	Energía	14,59	14,59	Deloitte
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	Vizcaya	Energía	25,00	25,00	Deloitte
Cogeneración Gequisa, S.A.	Álava	Energía	50,00	50,00	PWC
Italcogeneración, S.A.	Castellón	Energía	50,00	50,00	Otros
Cogeneración Tierra Atomizada, S.A.	Castellón	Energía	50,00	50,00	Otros
S.E.D.A. Cogeneración, S.A.	Palencia	Energía	50,00	50,00	Ernst & Young
Enercrisa, S.A.	Madrid	Energía	50,00	50,00	KPMG
Hispagen, S.A.	Burgos	Energía	50,00	50,00	Otros
Intermalta Energía, S.A.	Navarra	Energía	50,00	50,00	Ernst & Young
Cofrusa Cogeneración, S.A.	Murcia	Energía	50,00	50,00	Otros
Energía Portátil de Cogeneración, S.A.	Álava	Energía	50,00	50,00	Otros
Tirme, S.A.	Mallorca	Energía	20,00	20,00	Deloitte
Zirconio Cogeneración, S.A.	Castellón	Energía	50,00	50,00	Otros
Navidul Cogeneración, S.A.	Madrid	Energía	55,00	55,00	Ernst & Young
Peninsular de Cogeneración, S.A.	Madrid	Energía	50,00	50,00	KPMG
Fudepor, S.L.	Murcia	Energía	50,00	50,00	Otros
<b>Subgrupo Iberdrola Energía</b>					
Distribuidora Eléctrica Centroamericana II, S.A.	Guatemala	Energía	49,00	49,00	Ernst & Young
Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.	Guatemala	Energía	39,63	39,63	Ernst & Young
Comercializadora Eléctrica de Guatemala, S.A.	Guatemala	Energía	39,63	39,63	Ernst & Young
Transportista Eléctrica Centroamericana, S.A.	Guatemala	Energía	39,63	39,63	Ernst & Young
Inmobiliaria y Desarrolladora Empresarial de América, S.A.	Guatemala	Inmobiliaria	39,63	39,63	Ernst & Young
Inversiones Eléctricas Centroamericanas, S.A.	Guatemala	Holding	39,63	39,63	Ernst & Young
Neoenergía, S.A.	Brasil	Holding-Energía	39,00	39,00	Ernst & Young
Compañía de Eletricidade do Estado do Bahia, S.A.	Brasil	Energía	42,76	42,76	Ernst & Young
Compañía Energética do Rio Grande do Norte, S.A.	Brasil	Energía	39,95	39,95	Ernst & Young
Compañía de Eletricidade do Pernambuco, S.A.	Brasil	Energía	34,96	34,96	Ernst & Young
Garter Properties, Inc.	Islas Vírgenes				
	Británicas	Financiera- Instrumental	39,00	39,00	Ernst & Young
Itapabí Geração de Energia, S.A.	Brasil	Energía	38,98	38,98	Ernst & Young
Termopernambuco, S.A.	Brasil	Energía	39,00	39,00	Ernst & Young
Afluyente Geração e Transmissão de Energia Eletrica, S.A.	Brasil	Energía	42,76	42,76	Ernst & Young
Subgrupo Navega.com	Guatemala	Telecomunicaciones	26,95	26,95	PWC
Geração CIII, S.A.	Brasil	Energía	39,04	39,04	Ernst & Young
Baguari Geração de Energia Elétrica, S.A.	Brasil	Energía	39,00	39,00	Ernst & Young
Goiás Sul Geração de Energia Elétrica, S.A.	Brasil	Energía	39,00	39,00	Ernst & Young
Rio Pch I, S.A.	Brasil	Energía	29,25	29,25	Ernst & Young
Energetica Aguas da Pedra, S.A.	Brasil	Energía	19,89	19,89	Ernst & Young
Bahia Pch I, S.A.	Brasil	Energía	39,00	39,00	Ernst & Young
Neoenergía Invetimentos, S.A.	Brasil	Holding	39,00	39,00	Ernst & Young
<b>Subgrupo Iberdrola Energías Renovables</b>					
Saltos del Belmontejo, S.A.	Cuenca	Energía	19,87	19,87	Ernst & Young
Eólicas de Campollano, S.A.	Madrid	Energía	20,00	20,00	KPMG
Productora de Energía Eólica, S.A.	Valladolid	Energía	45,52	45,52	Ernst & Young
Generación de Energía Eólica, S.A.	Valladolid	Energía	45,60	45,60	-
Aerocastilla, S.A.	Valladolid	Energía	45,60	45,60	-

## B. SOCIEDADES MULTIGRUPO CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN PROPORCIONAL EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007 (CONT.)

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Eólicas Fuente Isabel, S.A.	Valladolid	Energía	45,60	45,60	-
Vientos de Castilla y León, S.A.	Valladolid	Energía	45,60	45,60	-
Energías de Castilla y León, S.A.	Valladolid	Energía	68,40	68,40	Ernst & Young
Producciones Energéticas de Castilla y León, S.A.	Valladolid	Energía	68,40	68,40	Ernst & Young
Eólica 2000, S.L.	Cantabria	Energía	39,20	-	-
Ecobarcial, S.A.	Zamora	Energía	35,03	35,03	Ernst & Young
Peache Energías Renovables, S.A.	Valladolid	Energía	45,60	45,60	-
Electra de Layna, S.A.	Valladolid	Energía	38,00	38,00	-
Bionor Eólica	Valladolid	Energía	45,60	45,60	-
Iberdrola Renovables de La Rioja, S.A.	La Rioja	Energía	50,84	50,84	Ernst & Young
Sistema Eléctrico de Conexión Hueneja, S.L.	Granada	Energía	37,89	37,89	-
Sierra de Baños, S.L.	Navarra	Energía	24,00	24,00	-
Molinos del Cidacos, S.A.	La Rioja	Energía	25,42	25,42	Ernst & Young
Desarrollo de Energías Renovables de La Rioja, S.A.	La Rioja	Energía	32,41	32,41	Ernst & Young
Molinos de La Rioja, S.A.	La Rioja	Energía	33,89	33,89	Ernst & Young
Energías Renovables de la Región de Murcia, S.A.	Murcia	Energía	40,00	40,00	Ernst & Young
Electra de Montachez, S.A.	Cáceres	Energía	32,00	32,00	-
Electra de Malvana, S.A.	Cáceres	Energía	38,40	38,40	-
Eléctricas de la Alcarria, S.L.	Madrid	Energía	32,00	32,00	-
P.E. Mingarrón, S.L.	Madrid	Energía	32,00	-	-
P.E. Maraña, S.L.	Madrid	Energía	32,00	-	-
P.E. La Cava, S.L.	Madrid	Energía	32,00	-	-
P.E. Carriles, S.L.	Madrid	Energía	32,00	-	-
P.E. Montalvo, S.L.	Madrid	Energía	32,00	-	-
P.E. Fuente Romana, S.L.	Madrid	Energía	32,00	-	-
Operador Logístico Agroenergético de Galicia, S.A. (OLA GALICIA)	La Coruña	Energía	17,60	-	-

## C. SOCIEDADES EN LAS QUE SE POSEE CONTROL, CONSOLIDADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007 POR REPRESENTAR UN INTERÉS POCO SIGNIFICATIVO CON RESPECTO A LA IMAGEN FIEL DEL GRUPO IBERDROLA

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Subgrupo Anselmo León	Valladolid	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Hidroeléctrica San Cipriano de Rueda, S.L.	Valladolid	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Herederos María Alonso Calzada, S.L.	Valladolid	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Vector M, S.A.U.	Vizcaya	Marketing	100,00	100,00	-
Energyworks Venezuela, S.A.	Venezuela	Energía	100,00	100,00	Ernst & Young
Distribuidora de Electricidad de Elorrio, S.A.	Vizcaya	Energía	96,86	96,86	Ernst & Young
Subgrupo Amara	Madrid	Servicios	100,00	100,00	PWC
Investigación y Desarrollo de Equipos Avanzados, S.A.U.	Madrid	Telemarketing	100,00	100,00	-
Empresa Eléctrica del Gabriel, S.A.	Albacete	Energía	100,00	100,00	-
Distribuidora de Energía Eléctrica Enrique García Serrano, S.L.	Cáceres	Energía	100,00	100,00	-
<b>Subgrupo Iberdrola Energía</b>					
Iberbolivia de Inversiones, S.A.	Bolivia	Holding	63,39	63,39	Ernst & Young
Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro, S.A.	Bolivia	Energía	58,85	58,85	Ernst & Young
Electricidad de La Paz, S.A.	Bolivia	Energía	56,77	56,77	Ernst & Young
Compañía Administradora de Empresas – Bolivia, S.A.	Bolivia	Servicios	59,26	59,26	Ernst & Young
Empresa de Servicios, S.A.	Bolivia	Energía	55,73	55,73	Ernst & Young

#### D. SOCIEDADES ASOCIADAS CONSOLIDADAS POR PUESTA EN EQUIVALENCIA EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta		Auditor
			31.12.08	31.12.07	
Medgaz, S.A.	Madrid	Gas	20,00	20,00	KPMG
Euskaltel	Vizcaya	Telecomunicaciones	11,14	11,14	PWC
Gamesa Corporación Tecnológica, S.A.	Álava	Holding	24,10	23,88	Deloitte
Petroceltic International	Irlanda	Gas	22,60	-	-
<b>Subgrupo Iberdrola Energía</b>					
Credieegsa, S.A.	Guatemala	Energía	39,63	39,63	Ernst & Young
Almacenaje y Manejo de Materiales Eléctricos, S.A.	Guatemala	Servicios	48,97	48,97	Ernst & Young
Enérgica, S.A.	Guatemala	Energía	39,63	39,63	Ernst & Young
Subgrupo NC Energía, S.A.	Brasil	Energía	39,00	39,00	Ernst & Young
Termoaçu, S.A.	Brasil	Energía	9,83	10,88	Ernst & Young
Sistemas de Administración y Servicios, S.A. de C.V.	México	Servicios	13,00	13,00	Ernst & Young
Subgrupo Gas Natural México	México	Energía	13,25	13,25	PWC
<b>Subgrupo Iberdrola Energía Renovables</b>					
Sotavento Galicia, S.A.	La Coruña	Energía	6,40	6,40	Ernst & Young
<b>Subgrupo Iberdrola Ingeniería y Construcción</b>					
Ghesa Ingeniería y Tecnología, S.A.	Madrid	Ingeniería	41,18	41,18	Ernst & Young
Empresarios Agrupados Internacional, S.A.	Madrid	Ingeniería	25,46	25,46	Ernst & Young
Empresarios Agrupados, A.I.E.	Madrid	Ingeniería	25,46	25,46	Ernst & Young
Keytech Sistemas de Seguridad, S.A.	Madrid	Ingeniería	37,00	37,00	-

#### E. SOCIEDADES DEL GRUPO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 QUE EN EL EJERCICIO 2008 HAN SALIDO DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN POR HABER SIDO ENAJENADAS O LIQUIDADAS

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta	
			31.12.08	31.12.07
Veo Televisión, S.A.	Madrid	Servicios	-	20,00
Amara Portugal	Portugal	Servicios	-	80,00
Empresa de Servicios Sanitarios de los Lagos, S.A.	Chile	Aguas	-	50,90
Iberaguas, Ltda.	Chile	Holding	-	99,80
Iberdrola Investimentos S.U.L.	Portugal	Holding	-	100,00
Global Solar Energy, S.A.	Murcia	Energía	-	72,00
Sistemas Energéticos Ferrol-Narón, S.A.	La Coruña	Energía	-	80,00
Eme Dólar Uno, S.L.U. (*)	Sevilla	Energía	-	80,00
Eme Dólar Tres, S.L.U. (*)	Sevilla	Energía	-	80,00
Eme Ferreira Dos, S.L.U. (*)	Sevilla	Energía	-	80,00
Eme Huenéja Tres, S.L.U. (*)	Sevilla	Energía	-	80,00
Energía Global Castellana, S.A. (*)	Valladolid	Energía	-	76,00
Villardefrades Eólica, S.L. (*)	Valladolid	Energía	-	76,00
Monterrey Wind LLC (**)	EE.UU.	Energía	-	56,00
Klondike Wind Power IIIA LLC (**)	EE.UU.	Energía	-	80,00
Mountain View Green LLC (**)	EE.UU.	Energía	-	80,00
Scenic Vista Wind Power, LLC (**)	EE.UU.	Energía	-	80,00
Pace Group Inc. (**)	EE.UU.	Otros	-	80,00
Scottish Power Energy Ventures, Inc. (**)	EE.UU.	Energía	-	80,00
WolfBog Wind Farm Limited (**)	Reino Unido	Energía	-	80,00
Callaghan Wind Farm Limited (**)	Reino Unido / EE.UU.	Energía	-	80,00
Beaufort Energy Limited (**)	Reino Unido	Energía	-	80,00
Wind Resources Limited (**)	Reino Unido	Energía	-	80,00
Coal Clough Limited (**)	Reino Unido	Energía	-	80,00
Carland Cross Limited (**)	Reino Unido	Energía	-	80,00
Sublin 2, S.A. de C.V. (**)	México	Ingeniería	-	100,00

(\*) Fusiónada en 2008

(\*\*) Disuelta en 2008

**F. SOCIEDADES DEL GRUPO, ASOCIADAS Y PARTICIPADAS MÁS REPRESENTATIVAS CON PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL CAPITAL SOCIAL SUPERIOR AL 3% CLASIFICADAS COMO INVERSIONES DISPONIBLES PARA LA VENTA EN LOS EJERCICIOS 2008 Y 2007**

Sociedad	Domicilio	Actividad	Porcentaje de participación directa o indirecta	
			31.12.08	31.12.07
Energías de Portugal, S.A.	Portugal	Energía	9,50	9,50
Ocoval, A.I.E.	Valencia	Servicios	16,66	16,66
Inkolan, A.I.E.	Vizcaya	Servicios	20,00	20,00
Galp, S.A. (**)	Portugal	Energía	-	4,00
Desarrollo Tecnológico Nuclear, S.L. (**)	Madrid	Servicios	-	43,45
Korinthos Power, S.A. (**)	Grecia	Energía	-	70,00
Corporación Empresarial de Extremadura, S.A.	Badajoz	Fomento actividad empresarial	18,74	25,58
Ciudad Real Aeropuertos, S.L.	Ciudad Real	Servicios	9,00	9,22
Gas Nostrum, S.A.U. (*)	Madrid	Gas	100,00	100,00
Desafío Español 2007, S.A.	Madrid	Comercial	26,00	26,00
Hidro I, S.L.U. (*)	Madrid	Energía	100,00	100,00
Hidroeléctrica Española, S.L.U. (*)	Madrid	Energía	100,00	100,00
Cartera Park, S.A.	Valencia	Energía	100,00	100,00
Refinería Balboa, S.A.	Badajoz	Energía	10,00	10,00
<b>Subgrupo Iberdrola Generación</b>				
Elcogás, S.A.	Madrid	Energía	11,96	11,96
Tecnatom, S.A.	Madrid	Energía	30,00	30,00
<b>Subgrupo Iberdrola Renovables</b>				
Rioglass Photovoltaica	La Rioja	Energía	19,60	19,60
<b>Subgrupo Iberdrola Ingeniería y Construcción</b>				
Itaituba Engenharia e Construção Ltda. (*)	Brasil	Ingeniería	100,00	100,00

(\*) Sin actividad  
(\*\*) Vendida en el ejercicio 2008