

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)

**INFORME DE AUDITORÍA,
CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN**

ATTEST

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

(EVE)

CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN

DEL EJERCICIO 2011, JUNTO CON EL

INFORME DE AUDITORÍA

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES

Al Consejo de Dirección de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA:

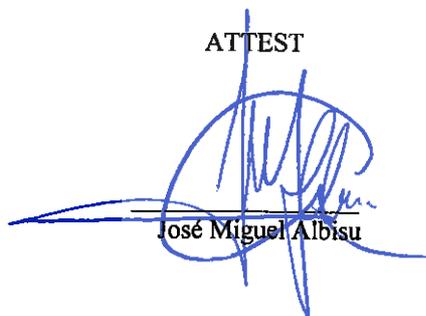
1. Hemos auditado las cuentas anuales de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (Ente Público de Derecho Privado adscrito al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco – Nota 1), que comprenden el balance al 31 de diciembre de 2011, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha. Los Consejeros son responsables de la formulación de las cuentas anuales del Ente, de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Entidad (que se identifica en la Nota 2 de la memoria adjunta) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, que requiere el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de si su presentación, los principios y criterios contables utilizados y las estimaciones realizadas, están de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación.
2. En nuestra opinión, las cuentas anuales del ejercicio 2011 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA al 31 de diciembre de 2011, así como de los resultados de sus operaciones y de sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.
3. Sin que afecte a nuestra opinión, llamamos la atención respecto a que ENTE VASCO DE LA ENERGÍA es la entidad dominante de un grupo de sociedades que presentan, de acuerdo con la legislación vigente, cuentas anuales consolidadas de forma separada de las cuentas anuales adjuntas, no recogiendo estas últimas el efecto que resultaría de aplicar criterios de consolidación. Con esta misma fecha hemos emitido nuestro informe de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2011 en el que expresamos una opinión favorable. El efecto de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales individuales adjuntas, supone un aumento de los activos y de las reservas al 31 de diciembre de 2011 de 220.001 y 224.105 miles de euros, respectivamente, así como una disminución del beneficio del ejercicio anual terminado en dicha fecha de 38.452 miles de euros.
4. Sin que afecte a nuestra opinión, llamamos la atención respecto a lo señalado en la Nota 9 de la memoria adjunta en la que se menciona que las sociedades dependientes Centro para el Ahorro Energético y Minero, S.A.U. y Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. no tienen como actividad principal la obtención de beneficios, sino que se dedican a las actividades específicas de estudio, promoción y apoyo a la conservación y ahorro energético, y a la investigación y exploración de hidrocarburos líquidos, respectivamente. Para ello reciben del Ente subvenciones de explotación para financiar parte de los gastos en que incurren. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en el balance al 31 de diciembre de 2011 adjunto por importes de 2.748 y 1.108 miles de euros, respectivamente (Nota 9), no teniendo evidencias suficientes que nos permitan concluir sobre la recuperabilidad futura de dichos importes.

ATTEST

5. El informe de gestión adjunto del ejercicio 2011 contiene las explicaciones que los Consejeros consideran oportunas sobre la situación del Ente, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2011. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables del Ente.

9 de mayo de 2012

ATTEST



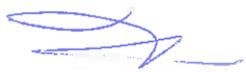
José Miguel Albisu

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

(EVE)

CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN

DEL EJERCICIO 2011



ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

BALANCES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010

(Euros)

| ACTIVO | <u>2011</u> | <u>2010</u> | PATRIMONIO NETO Y PASIVO | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
|--|--------------------|--------------------|--|---------------------|--------------------|
| ACTIVO NO CORRIENTE: | | | PATRIMONIO NETO: | | |
| Inmovilizado intangible (Nota 5) | 136.333 | 261.824 | Fondos propios (Nota 12)- | | |
| Inmovilizado material (Nota 6)- | | | Fondo social | 97.657.325 | 97.657.325 |
| Terrenos y construcciones | 3.135.434 | 2.396.932 | Resultados de ejercicios anteriores- | | |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 16.697.390 | 19.717.394 | Remanente | 64.558.166 | 26.890.104 |
| Inmovilizado material en curso y anticipos | 2.655.080 | 2.389.310 | Resultado del ejercicio (Nota 3) | 157.456.695 | 122.977.821 |
| | <u>22.487.904</u> | <u>24.503.636</u> | (Dividendo a cuenta) | <u>(74.690.241)</u> | <u>-</u> |
| Inversiones inmobiliarias (Nota 7)- | | | Subvenciones, donaciones y legados (Nota 12) | 244.981.945 | 247.525.250 |
| Terrenos | 800.000 | 800.000 | Total Patrimonio Neto | <u>1.917.950</u> | <u>2.728.320</u> |
| Construcciones | 8.019.429 | 8.086.502 | | <u>246.899.895</u> | <u>250.253.570</u> |
| | <u>8.819.429</u> | <u>8.886.502</u> | | | |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 9)- | | | PASIVO NO CORRIENTE: | | |
| Instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas a largo plazo | 118.720.738 | 124.303.193 | Provisiones a largo plazo- | | |
| Créditos a empresas del grupo y asociadas a largo plazo | 500.000 | 500.000 | Otras provisiones (Nota 9) | 490.547 | 490.547 |
| | <u>119.220.738</u> | <u>124.803.193</u> | Deudas a largo plazo (Nota 13)- | | |
| Inversiones financieras a largo plazo (Nota 10)- | | | Deudas con entidades de crédito a largo plazo (Nota 14) | 80.357 | 139.651 |
| Instrumentos de patrimonio a largo plazo | 12.330.923 | 12.202.900 | Otros pasivos financieros a largo plazo (Nota 15) | 1.429.887 | 2.021.029 |
| Créditos a terceros a largo plazo | 871.454 | 991.454 | | <u>1.510.244</u> | <u>2.160.680</u> |
| Otros activos financieros | 22.274 | 22.274 | Pasivos por impuesto diferido (Nota 17) | 784.371 | 1.099.522 |
| | <u>13.224.651</u> | <u>13.216.628</u> | Total Pasivo No Corriente | <u>2.785.162</u> | <u>3.750.749</u> |
| Total Activo No Corriente | <u>163.889.055</u> | <u>171.671.783</u> | | | |
| | | | PASIVO CORRIENTE: | | |
| ACTIVO CORRIENTE: | | | Deudas a corto plazo (Nota 13)- | | |
| Existencias- | | | Deudas con entidades de crédito a corto plazo (Nota 14) | 59.542 | 115.172 |
| Anticipos a proveedores | 6.900 | 250 | Otros pasivos financieros a corto plazo (Nota 15) | 156.819 | 356.039 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 8)- | | | | <u>216.361</u> | <u>471.211</u> |
| Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 16) | 234.452 | 238.927 | Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 16) | 337.454 | 6.076.174 |
| Deudores varios | 570.281 | 639.446 | Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (Nota 13)- | | |
| Personal | 41.568 | 34.211 | Proveedores, empresas del grupo y asociadas (Nota 16) | 1.168.339 | 2.281.623 |
| Otros créditos con las Administraciones Públicas (Nota 17) | 6.489.230 | 11.033.690 | Acreedores varios | 12.893.127 | 12.415.728 |
| | <u>7.335.531</u> | <u>11.946.274</u> | Personal (Remuneraciones pendientes de pago) | 225.595 | 242.798 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 9)- | | | Pasivos por impuesto corriente (Nota 17) | 29.691.356 | 27.687.585 |
| Otros activos financieros a corto plazo (Nota 16) | - | 6.769.162 | Otras deudas con las Administraciones Públicas (Nota 17) | 959.102 | 1.460.344 |
| Inversiones financieras a corto plazo (Nota 10)- | | | | <u>44.937.519</u> | <u>44.088.078</u> |
| Otros activos financieros a corto plazo | 887.309 | 637.497 | Total Pasivo Corriente | <u>45.491.334</u> | <u>50.635.463</u> |
| Periodificaciones a corto plazo | - | 222 | TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO | <u>295.176.391</u> | <u>304.639.782</u> |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (Nota 11)- | | | | | |
| Tesorería | 123.057.596 | 113.614.594 | | | |
| Total Activo Corriente | <u>131.287.336</u> | <u>132.967.999</u> | | | |
| TOTAL ACTIVO | <u>295.176.391</u> | <u>304.639.782</u> | | | |

Las Notas 1 a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del balance al 31 de diciembre de 2011.

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS

ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010

(Euros)

| | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
|--|----------------------------|----------------------------|
| OPERACIONES CONTINUADAS: | | |
| Importe neto de la cifra de negocios (Nota 18)- | | |
| Ventas | 2.049.991 | 1.780.998 |
| Prestación de servicios | - | 145.659 |
| | <u>2.049.991</u> | <u>1.926.657</u> |
| Aprovisionamientos (Nota 18) | (1.141.999) | (1.839.658) |
| Otros ingresos de explotación (Nota 18)- | | |
| Ingresos accesorios y otros de gestión corriente | 1.081.619 | 767.987 |
| Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio | 18.102.500 | 21.880.789 |
| | <u>19.184.119</u> | <u>22.648.776</u> |
| Gastos de personal (Nota 18)- | | |
| Sueldos, salarios y asimilados | (2.384.023) | (2.581.626) |
| Cargas sociales | (607.864) | (703.726) |
| | <u>(2.991.887)</u> | <u>(3.285.352)</u> |
| Otros gastos de explotación (Nota 18)- | | |
| Servicios exteriores | (4.396.377) | (5.570.483) |
| Tributos | (126.554) | (76.626) |
| Otros gastos de gestión corriente | (22.708.662) | (29.637.481) |
| | <u>(27.231.593)</u> | <u>(35.284.590)</u> |
| Amortización del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7) | (3.160.348) | (3.109.797) |
| Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras (Nota 12) | 705.475 | 769.708 |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | | |
| Deterioro y pérdidas (Notas 5 y 6) | (59.873) | (182.560) |
| Resultado por enajenaciones y otras | (790) | - |
| | <u>(60.663)</u> | <u>(182.560)</u> |
| Otros resultados | 21.112 | 27.642 |
| RESULTADO DE EXPLOTACIÓN | <u>(12.625.793)</u> | <u>(18.329.174)</u> |
| Ingresos financieros- | | |
| De participaciones en instrumentos de patrimonio (Notas 9 y 10) | 24.610.647 | 16.030.503 |
| De valores negociables y otros instrumentos financieros (Notas 9, 10 y 11) | 1.208.758 | 704.388 |
| | <u>25.819.405</u> | <u>16.734.891</u> |
| Gastos financieros- | | |
| Por deudas con terceros (Nota 13) | (33.187) | (60.677) |
| Diferencias de cambio | (169) | (254) |
| Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros- | | |
| Deterioro y pérdidas (Notas 9 y 10) | (526.777) | (968.430) |
| Resultados por enajenaciones y otras (Nota 9) | 171.497.552 | 158.674.842 |
| | <u>170.970.775</u> | <u>157.706.412</u> |
| RESULTADO FINANCIERO | <u>196.756.824</u> | <u>174.380.372</u> |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | <u>184.131.031</u> | <u>156.051.198</u> |
| Impuestos sobre beneficios (Nota 17) | (26.674.336) | (33.073.377) |
| RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS | <u>157.456.695</u> | <u>122.977.821</u> |
| RESULTADO DEL EJERCICIO | <u>157.456.695</u> | <u>122.977.821</u> |

Las Notas I a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011.

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES
TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010**

**A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS
CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL
31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010**

| | Euros | |
|--|---------------------------|---------------------------|
| | 2011 | 2010 |
| Resultados de las cuentas de pérdidas y ganancias | 157.456.695 | 122.977.821 |
| Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto- | | |
| Subvenciones, donaciones y legados recibidos | (420.042) | (87.287) |
| Efecto impositivo | 117.612 | 24.439 |
| | <u>(302.430)</u> | <u>(62.848)</u> |
| Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias- | | |
| Subvenciones, donaciones y legados recibidos | (705.475) | (769.708) |
| Efecto impositivo | 197.535 | 215.518 |
| | <u>(507.940)</u> | <u>(554.190)</u> |
| Total ingresos y gastos reconocidos | <u>156.646.325</u> | <u>122.360.783</u> |

**B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE
DICIEMBRE DE 2011 Y 2010**

| | Euros | | | | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------------|---------------------|------------------------------------|--------------------|
| | Fondo social | Remanente | Resultado del ejercicio | Dividendo a cuenta | Subvenciones, donaciones y legados | Total |
| Saldo al 31 de diciembre de 2009 | 97.657.325 | 78.763.151 | 8.126.953 | | 3.345.358 | 187.892.787 |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | 122.977.821 | | (617.038) | 122.360.783 |
| Operaciones con socios o propietarios- | | | | | | |
| Distribución de dividendos | | (60.000.000) | | | | (60.000.000) |
| Otras variaciones del patrimonio neto- | | | | | | |
| Aplicación de los beneficios del ejercicio 2009 | | 8.126.953 | (8.126.953) | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2010 | 97.657.325 | 26.890.104 | 122.977.821 | | 2.728.320 | 250.253.570 |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | 157.456.695 | | (810.370) | 156.646.325 |
| Operaciones con socios o propietarios- | | | | | | |
| Distribución de dividendos (Nota 12) | | (85.309.759) | | (74.690.241) | | (160.000.000) |
| Otras variaciones del patrimonio neto- | | | | | | |
| Aplicación de los beneficios del ejercicio 2010 | | 122.977.821 | (122.977.821) | | | |
| | | 37.668.062 | 34.478.874 | (74.690.241) | (810.370) | (3.353.675) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2011 | 97.657.325 | 64.558.166 | 157.456.695 | (74.690.241) | 1.917.950 | 246.899.895 |

Las Notas a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011.

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES
TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010

(Euros)

| | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
|--|----------------------|----------------------|
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN: | | |
| Resultado del ejercicio antes de impuestos | 184.131.031 | 156.051.198 |
| Ajustes del resultado- | | |
| Amortización del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7) | 3.160.348 | 3.109.797 |
| Correcciones valorativas por deterioro | 526.777 | 968.430 |
| Imputación de subvenciones | (705.475) | (769.708) |
| Resultados por bajas y enajenaciones de inmovilizado | 60.663 | 182.560 |
| Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros | (171.497.552) | (158.674.842) |
| Ingresos financieros | (25.819.405) | (16.734.891) |
| Gastos financieros | 33.187 | 60.677 |
| Diferencias de cambio | 169 | 254 |
| | <u>(194.241.288)</u> | <u>(171.857.723)</u> |
| Cambios en el capital corriente- | | |
| Existencias | (6.650) | 14 |
| Deudores y otras cuentas a cobrar | 4.610.743 | 4.826.636 |
| Otros activos corrientes | 222 | - |
| Acreedores y otras cuentas a pagar | (1.154.330) | (7.263.627) |
| Otros activos y pasivos no corrientes | - | 1.899 |
| | <u>3.449.985</u> | <u>(2.435.078)</u> |
| Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación- | | |
| Pagos de intereses | (33.187) | (60.677) |
| Cobros de intereses | (84.385) | 540.201 |
| Cobros por dividendos | 32.588.567 | 19.190.286 |
| Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios | (24.586.180) | 101.100 |
| | <u>7.884.815</u> | <u>19.770.910</u> |
| | <u>1.224.543</u> | <u>1.529.307</u> |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN: | | |
| Pagos por inversiones- | | |
| Inmovilizado intangible | (72.943) | (26.444) |
| Inmovilizado material e inversiones inmobiliarias | (1.707.910) | (7.581.360) |
| Empresas del grupo y asociadas | (37.561.040) | (93.106.792) |
| Otros activos financieros | (1.246.649) | (1.049.048) |
| | <u>(40.588.542)</u> | <u>(101.763.644)</u> |
| Cobros por desinversiones- | | |
| Inmovilizado material | 7.738 | 30.496 |
| Empresas del grupo y asociadas | 213.776.875 | 198.497.413 |
| Otros activos financieros | 1.326.209 | 326.579 |
| | <u>215.110.822</u> | <u>198.854.488</u> |
| | <u>174.522.280</u> | <u>97.090.844</u> |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN: | | |
| Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio- | | |
| Subvenciones, donaciones y legados | 339.326 | 103.957 |
| Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero- | | |
| Deudas con empresas del grupo | (5.738.720) | 3.137.032 |
| Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito | (114.924) | (246.506) |
| Otras deudas | (789.334) | 25.553 |
| | <u>(6.642.978)</u> | <u>2.916.079</u> |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio- | | |
| Dividendos | (160.000.000) | (60.000.000) |
| | <u>(166.303.652)</u> | <u>(56.979.964)</u> |
| EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO | <u>(169)</u> | <u>(254)</u> |
| AUMENTO NETO DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES | <u>9.443.002</u> | <u>41.639.933</u> |
| Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio | 113.614.594 | 71.974.661 |
| Efectivo o equivalentes al final del ejercicio | 123.057.596 | 113.614.594 |

Las Notas 1 a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011.

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

MEMORIA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL

TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011

(1) Actividad del Ente

El Ente Vasco de la Energía (en adelante, el Ente) se constituyó mediante el Decreto 81/1982, de 5 de abril, como Sociedad Anónima, transformándose por la Ley 9/1982, de 24 de noviembre, del Parlamento Vasco, en Ente Público de Derecho Privado, adscrito al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco. A su cargo tiene la planificación, la coordinación y el control de las actividades actuales y futuras del Sector Público de la Comunidad Autónoma del País Vasco en el campo de la energía. Asimismo, tras la publicación de la Ley 7/1998, de 13 de marzo, del Parlamento Vasco, su ámbito competencial incluye la participación en la gestión y prestación, en su caso, de servicios en otros campos sinérgicos al energético, tales como agua, telecomunicaciones y otros, de acuerdo con las directrices del Gobierno en el ámbito de sus competencias.

Su domicilio social y fiscal se encuentra en Bilbao en un edificio propiedad del Gobierno Vasco.

El Ente Vasco de la Energía es la sociedad dominante del denominado Grupo EVE, el cual formula cuentas anuales consolidadas de acuerdo con la normativa vigente. Las cuentas anuales consolidadas del Grupo EVE del ejercicio 2010 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía en la reunión celebrada el 2 de mayo de 2011. La información relativa a las participaciones en empresas del grupo se presenta en la Nota 9.

Los saldos deudores y acreedores y las transacciones con empresas del Grupo se muestran en la Nota 16 de la memoria.

El Consejo de Dirección del Ente ha formulado con fecha 9 de mayo de 2012 las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2011 del Grupo EVE. Las principales magnitudes de las cuentas anuales consolidadas de dicho Grupo, correspondientes a los ejercicios 2011 y 2010, son las siguientes:

| | Miles de euros | |
|--------------------------------------|----------------|---------|
| | 2011 | 2010 |
| Resultados del ejercicio | 119.005 | 107.969 |
| Patrimonio neto | 441.360 | 474.228 |
| Total activo | 515.178 | 547.932 |
| Importe neto de la cifra de negocios | 83.486 | 64.791 |

Las presentes cuentas anuales se presentan en euros, que es la moneda funcional y de presentación del Ente.

(2) **Bases de Presentación de las Cuentas Anuales**

2.1 *Imagen fiel-*

Las cuentas anuales del ejercicio 2011 han sido obtenidas de los registros contables del Ente y han sido formuladas por el Consejo de Dirección del mismo con objeto de mostrar, mediante la aplicación de los principios de contabilidad generalmente aceptados recogidos en la legislación mercantil en vigor, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Ente a la fecha de cierre del ejercicio, así como de los resultados de sus operaciones y de sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Dichas cuentas anuales se encuentran pendientes de aprobación por parte del Consejo de Dirección, no esperándose que se produzcan modificaciones significativas en el proceso de ratificación. Por su parte, las cuentas anuales del ejercicio 2010 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección en su reunión ordinaria del 2 de mayo de 2011.

2.2 *Principios contables-*

Para la elaboración de las cuentas anuales del ejercicio 2011 se ha seguido la legislación mercantil vigente, recogida en el Código de Comercio y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre y las modificaciones al mismo introducidas por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre y, especialmente, se han seguido las normas de registro y valoración descritas en la Nota 4. No existe ningún principio contable obligatorio que, siendo significativo su efecto, se haya dejado de aplicar en la elaboración de estas cuentas anuales. Asimismo no se han aplicado principios contables no obligatorios.

2.3 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre-

En la preparación de las cuentas anuales correspondientes al ejercicio 2011 se han utilizado juicios y estimaciones realizadas por los Consejeros del Ente, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Dichas estimaciones están basadas en la experiencia histórica y en otros factores que se consideran razonables bajo las circunstancias actuales. Si bien las citadas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2011 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva. En el ejercicio 2011 no se han producido cambios de estimaciones contables de carácter significativo.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante que pueda suponer cambios significativos en el valor de los activos y pasivos en el ejercicio siguiente, son los siguientes:

- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos financieros, como las participaciones en empresas del Grupo, asociadas y otras partes vinculadas o créditos concedidos (Notas 4.f y 8).
- La vida útil de los activos materiales, intangibles e inversiones inmobiliarias (Notas 4.a, 4.b, 5, 6 y 7).

2.4 Comparación de la información-

Las cuentas anuales presentan a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2011, las correspondientes al ejercicio anterior. Asimismo, la información contenida en esta memoria referida al ejercicio 2010 se presenta a efectos comparativos con la información del ejercicio 2011.

2.5 Cambios en criterios contables-

Durante el ejercicio 2011 no se han producido cambios de criterios contables significativos respecto a los criterios aplicados en el ejercicio 2010.



2.6 *Corrección de errores-*

En la elaboración de las cuentas anuales adjuntas no se ha detectado ningún error significativo que haya supuesto la reexpresión de los importes incluidos en las cuentas anuales del ejercicio anterior.

2.7 *Importancia relativa-*

Al determinar la información a desglosar en la presente memoria sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, el Ente, de acuerdo con el Marco Conceptual del Plan General de Contabilidad, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con las cuentas anuales del ejercicio 2011.

(3) Aplicación de Resultados

La propuesta de aplicación del resultado del ejercicio formulada por los miembros del Consejo de Dirección del Ente es la siguiente:

| | <u>Euros</u> |
|--|---------------------------|
| Resultado del ejercicio 2011 (beneficio) | <u>157.456.695</u> |
| Distribución: | |
| A Dividendo a cuenta | 74.690.241 |
| A Remanente | <u>82.766.454</u> |
| | <u><u>157.456.695</u></u> |

Los Administradores del Ente, tal y como se establecía en los presupuestos, acordaron distribuir a lo largo del ejercicio 2011 un dividendo a cuenta por un total de 74.690.241 euros, que figuran contabilizados en el epígrafe "Dividendo a cuenta" del Patrimonio neto del Balance (Nota 12).

Por su parte, la distribución del resultado del ejercicio 2010, aprobado por el Consejo de Dirección el 2 de mayo de 2011, consistió asimismo, en destinar la totalidad del beneficio del ejercicio a "Remanente".

(4) **Normas de Registro y Valoración**

Las principales normas de registro y valoración utilizadas en la elaboración de las cuentas anuales del ejercicio 2011, han sido las siguientes:

a) ***Inmovilizado intangible-***

Como norma general, el inmovilizado intangible se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada y, en su caso, por las pérdidas por deterioro reconocidas.

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2011 por el concepto de amortización del inmovilizado intangible ascendió a 148.684 euros (Nota 5).

El beneficio o pérdida resultante de la enajenación o el retiro de un activo se calcula como diferencia entre el precio de venta y el importe en libros del activo, y se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos, y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores, se describen en la Nota 4.d.

Gastos de investigación y desarrollo-

El Ente sigue el criterio de registrar en la cuenta de pérdidas y ganancias los gastos de investigación en los que incurre a lo largo del ejercicio. Respecto a los gastos de desarrollo, éstos se activan cuando se cumplen las siguientes condiciones:

- Están específicamente individualizados por proyectos y su coste puede ser claramente establecido.
- Existen motivos fundados para confiar en el éxito técnico y en la rentabilidad económico-comercial del proyecto.

Si existen dudas sobre el éxito técnico o la rentabilidad económica del proyecto, entonces los importes registrados en el activo se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Los gastos de desarrollo, cuando se cumplen las condiciones indicadas para su activación, se reconocen en el activo y se amortizan en un periodo de cinco años.

La Sociedad ha registrado como gasto del ejercicio todos los gastos por investigación y desarrollo realizados a lo largo del mismo, debido a que no cumplían las condiciones descritas en esta misma nota para su activación (Nota 18).

Aplicaciones informáticas-

El Ente registra en este epígrafe del balance los costes incurridos en la adquisición y desarrollo de programas de ordenador, incluidos los costes de desarrollo de las páginas web, que se amortizan linealmente en cuatro años. Los costes de mantenimiento de las aplicaciones informáticas se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se incurren.

b) *Inmovilizado material-*

Los bienes comprendidos en el inmovilizado material son valorados inicialmente por su precio de adquisición o su coste de producción, y posteriormente se valoran a su valor de coste neto de su correspondiente amortización acumulada y de las eventuales pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

Los gastos de mantenimiento, conservación y reparación que no mejoran la utilización ni prolongan la vida útil de los activos, se imputan a resultados, siguiendo el principio del devengo, como coste del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los importes invertidos en mejoras que contribuyen a aumentar la capacidad o eficiencia o a alargar la vida útil de dichos bienes se registran como mayor coste de los mismos.

El Ente amortiza su inmovilizado material siguiendo el método lineal, distribuyendo su coste de adquisición menos, en su caso, su valor residual entre los años de vida útil estimada, de acuerdo con los años de vida útil que se muestran a continuación:

| | Años de Vida Útil <u>Estimada Media</u> |
|-------------------------------------|---|
| Construcciones | 50 |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | 10 - 15 |
| Utillaje y mobiliario | 10 |
| Otro inmovilizado | 5-7 |

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2011 por el concepto de amortización del inmovilizado material ascendió a 2.846.556 euros (Nota 6).

Se ha considerado que los terrenos tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de amortización.

El beneficio o pérdida resultante de la enajenación o el retiro de un activo se calcula como la diferencia entre el precio de venta y el importe en libros de activo, y se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos, y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro, se describen en la Nota 4.d.

c) *Inversiones inmobiliarias-*

Las inversiones inmobiliarias corresponden a inmuebles, que se poseen total o parcialmente para obtener rentas, plusvalías o ambas, en lugar de para su uso en la producción o suministro de bienes o servicios, o bien para fines administrativos del Ente o su venta en el curso ordinario de las operaciones.

Estos activos se valoran de acuerdo con los criterios indicados en la Nota 4.b anterior, relativa al inmovilizado material.

El Ente amortiza las construcciones incluidas en este epígrafe siguiendo el método lineal de acuerdo con los años de vida útil estimada que ascienden a 50 años.

Los ingresos por arrendamiento de estos activos se reconocen siguiendo lo expuesto en la Nota 4.e, relativa a arrendamientos.

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2011 por el concepto de amortización de inversiones inmobiliarias ascendió a 165.108 euros (Nota 7).

d) *Deterioro de valor del inmovilizado intangible, material e inversiones inmobiliarias-*

El Ente evalúa al menos al cierre de cada ejercicio si existen indicios de pérdidas por deterioro de valor de su inmovilizado intangible, material e inversiones inmobiliarias, que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros. Si existe cualquier indicio, se estima el valor recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la eventual pérdida por deterioro de valor. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos o grupos de activos, la Sociedad calcula el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenece el activo.

El valor recuperable de los activos es el mayor entre su valor razonable menos los costes de venta y su valor en uso. Para el cálculo del valor de uso las hipótesis utilizadas incluyen las tasas de descuento antes de impuestos, tasas de crecimiento y cambios esperados en los precios de venta y en los costes. Las tasas de crecimiento y las variaciones en precios y coste se basan en las previsiones internas y sectoriales y la experiencia y expectativas futuras, respectivamente. En base a la Orden EHA/733/2010, de 25 de marzo, por la que se aprueban aspectos contables de empresas públicas que operan en determinadas circunstancias, algunos de los elementos que forman el inmovilizado de la Sociedad pueden considerarse *Activos no generadores de flujos de efectivo* dado que se poseen con una finalidad distinta a la de generar un rendimiento comercial, como pueden ser los flujos económicos sociales que generan dichos activos y que benefician a la colectividad. De acuerdo con las disposiciones de dicha Orden, salvo mejor evidencia, el valor en uso de un activo no generador de efectivo o unidad de explotación o servicio, se determinará por referencia a su coste de reposición depreciado.

En el caso de que el importe recuperable estimado sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente pérdida por deterioro con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias, reduciendo el valor en libros del activo a su importe recuperable.

Una vez reconocida la corrección valorativa por deterioro, se ajustan las amortizaciones de los ejercicios siguientes considerando el nuevo valor contable.

La reversión de la pérdida por deterioro de valor se reconoce como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias, aumentándose el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el valor neto contable que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro de valor en ejercicios anteriores.

No obstante lo anterior, si de las circunstancias específicas de los activos se pone de manifiesto una pérdida de carácter irreversible, ésta se reconoce directamente en pérdidas procedentes del inmovilizado de la cuenta de pérdidas y ganancias.

En el ejercicio 2011 la Sociedad ha registrado pérdidas por deterioro del inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias por importe de 759.368 euros (Nota 6), correspondiente a un elemento de inmovilizado material que se encontraba financiado en su totalidad por una subvención de capital recibida (Nota 12).

e) **Arrendamientos-**

Los arrendamientos se clasifican como arrendamientos financieros siempre que de las condiciones de los mismos se deduzca que se transfieren al arrendatario sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. El resto de arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos. El Ente únicamente posee arrendamientos de este último tipo.

Los gastos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se cargan a la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se devengan. Cualquier cobro o pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo se tratará como un cobro o pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del período del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

En su posición de arrendatario, el Ente tiene contratos de arrendamiento firmados por dos lonjas con vencimientos en 2012 y 2014. El importe de las cuotas de arrendamiento operativo registradas como gasto en el epígrafe “Otros gastos de explotación – Servicios exteriores” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta asciende a 81.773 euros (76.593 euros en el ejercicio 2010).

Al 31 de diciembre de 2011, los pagos mínimos futuros que tendrá que realizar la Sociedad derivados de contratos operativos (sin tener en cuenta la repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC ni actualizaciones futuras de rentas pactadas) ascienden a 120.628 euros (186.750 euros al 31 de diciembre de 2010). De dichos pagos se harán efectivos en el próximo ejercicio 61.665 euros, mientras que el importe restante se realizará a partir de 2013.

En su posición de arrendador, el Ente tiene formalizado con el Centro de Investigación Cooperativa en Energías Alternativas – “CICenergiGUNE” un contrato de arrendamiento por un edificio de su propiedad (Nota 7). Dicho arrendamiento fue suscrito mediante contrato de fecha 9 de septiembre de 2010 y su duración es de 10 años prorrogables a partir del vencimiento inicial. El importe pactado como renta asciende a 106 euros anuales el metro cuadrado, siendo los ocupados por dicha Entidad en el ejercicio 2011 de 670 metros cuadrados (335 metros en el ejercicio 2010). La ocupación prevista del edificio se irá incrementando paulatinamente hasta alcanzar una ocupación total del edificio en el ejercicio 2016.

El importe devengado como ingreso en el ejercicio 2011 por el arrendamiento del edificio ha ascendido a 71.020 euros (8.878 euros en el ejercicio 2010) y figura registrado en el epígrafe “Otros ingresos de explotación – Ingresos accesorios y otras de gestión corriente” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 ajunta.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el detalle del importe de las cuotas futuras estimadas (sin tener en cuenta la evolución el IPC) relativas a los próximos ejercicios, se muestra a continuación:

| | Euros | |
|------------------------|-----------|-----------|
| | 2011 | 2010 |
| Hasta un año | 127.200 | 71.020 |
| Entre uno y cinco años | 1.432.060 | 1.082.260 |
| Más de cinco años | 1.749.000 | 2.265.750 |
| Total no corriente | 3.181.060 | 3.348.010 |
| | 3.308.260 | 3.419.030 |

f) Instrumentos financieros-

Un instrumento financiero es un contrato que da lugar a un activo financiero en una empresa y, simultáneamente, a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra empresa.

Los instrumentos financieros se clasifican en el momento de su reconocimiento inicial como un activo financiero, un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio propio, de conformidad con el fondo económico del acuerdo contractual y con las definiciones de activo financiero, pasivo financiero o de instrumento de patrimonio.

A efectos de su valoración, los instrumentos financieros se clasifican en las categorías de préstamos y partidas a cobrar, activos y pasivos financieros mantenidos para negociar, otros activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias, inversiones mantenidas hasta el vencimiento, activos financieros disponibles para la venta, y débitos y cuentas a pagar. La clasificación en las categorías anteriores se efectúa atendiendo a las características del instrumento y a las intenciones de la Dirección en el momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros se reconocen cuando el Ente se convierte en una parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo.

Activos financieros

Clasificación-

Los activos financieros que posee la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías:

1. Préstamos y partidas a cobrar:

Corresponden a activos financieros originados en la venta de bienes o en la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa (créditos por operaciones comerciales), o los que no teniendo un origen comercial, no son instrumentos de patrimonio ni derivados y cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable y no se negocian en un mercado activo (créditos por operaciones no comerciales).

Estos activos financieros se registran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles. Posteriormente estos activos se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran, en su caso, por su valor nominal cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

El Ente sigue el criterio de efectuar, al menos al cierre del ejercicio, las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un crédito se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor. En tal caso, el importe de la pérdida por deterioro del valor es la diferencia entre el valor en libros del activo financiero y el valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados al tipo de interés efectivo calculado en el momento de su reconocimiento inicial.

Las correcciones valorativas por deterioro, así como su reversión cuando el importe de la pérdida disminuye como consecuencia de un evento posterior se reconocen como un gasto o un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en libros que hubieran tenido los activos, si no se hubiera registrado la pérdida por deterioro de valor.

2. Inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, asociadas y multigrupo:

Se consideran empresas del grupo aquellas vinculadas con el Ente por una relación de control directa o indirecta, análoga a la prevista en el artículo 42 del Código de Comercio o cuando las empresas están controladas por

cualquier medio por una o varias personas físicas o jurídicas que actúen conjuntamente o se hallen bajo dirección única por acuerdos o cláusulas estatutarias. Se consideran empresas asociadas aquellas sobre las que el Ente ejerce, directa o indirectamente, una influencia significativa. Adicionalmente, dentro de la categoría de multigrupo se incluyen aquellas sociedades que están gestionadas conjuntamente por el Ente o alguna o algunas de las empresas del grupo, incluidas las entidades o personas físicas dominantes, y uno o varios terceros ajenos al grupo.

Estas inversiones se valoran inicialmente por su coste, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles.

Posteriormente estos activos se valoran por su coste, minorado, en su caso, por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

El Ente sigue el criterio de efectuar, al menos al cierre del ejercicio, las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor en libros de una inversión de este tipo no sea recuperable. En tal caso, el importe de la pérdida por deterioro del valor es la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, entendido éste como el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión. Salvo mejor evidencia del importe recuperable de las inversiones, en la estimación del deterioro se toma en consideración el patrimonio neto de la entidad participada, corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración, que correspondan a elementos identificables en el balance de la participada.

Las correcciones valorativas por deterioro y, en su caso, su reversión, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en libros de la inversión que estaría reconocida en la fecha de reversión si no se hubiera registrado el deterioro de valor.

3. Activos financieros disponibles para la venta:

Se incluyen en esta categoría los valores representativos de deuda e instrumentos de patrimonio de otras empresas que no hayan sido clasificados en ninguna de las categorías anteriores.

Estos activos financieros se registran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles.

Posteriormente estos activos se valoran por su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pueda incurrir en su enajenación,

registrándose directamente en el patrimonio neto los cambios que se produzcan en dicho valor razonable, hasta que el activo financiero cause baja o se deteriore, momento en el que el importe así reconocido, se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias. No obstante lo anterior, las correcciones valorativas por deterioro de valor y las pérdidas y ganancias que resultan por diferencias de cambio, se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias. También se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias el importe de los intereses, calculados según el método del tipo de interés efectivo, y de los dividendos devengados.

Las inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede ser determinado con fiabilidad se valoran a su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

El Ente sigue el criterio de efectuar, al menos al cierre del ejercicio, las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un activo incluido en esta categoría se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen en el caso de inversiones en instrumentos de patrimonio, la falta de recuperabilidad del valor en libros del activo evidenciada, por ejemplo, por un descenso prolongado o significativo en su valor razonable.

Las pérdidas acumuladas reconocidas en el patrimonio neto por disminución del valor razonable, siempre que exista una evidencia objetiva del deterioro en el valor del activo, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias. Si en ejercicios posteriores se incrementase el valor razonable, la corrección valorativa reconocida en ejercicios anteriores revierte con abono a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

En el caso de los instrumentos de patrimonio valorados a coste, por no poder determinarse con fiabilidad su valor razonable, las correcciones valorativas por deterioro se calculan de acuerdo a lo establecido para inversiones en empresas del grupo, multigrupo y asociadas, y no son reversibles, registrándose las mismas directamente contra el valor del activo y no como cuenta correctora de su valor.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros-

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se reconocen como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen por el método del tipo de interés efectivo y los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen cuando han surgido los derechos para el Ente a su percepción.

En la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses

explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente en el momento de la adquisición.

Baja de activos financieros-

El Ente da de baja los activos financieros cuando expiran o se han cedido los derechos sobre los flujos de efectivo del correspondiente activo financiero y se han transferido sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Cuando el activo financiero se da de baja la diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, (considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier nuevo pasivo asumido), y el valor en libros del activo, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja dicho activo, que forma parte del resultado del ejercicio en que ésta se produce.

El Ente aplica el criterio de precio medio ponderado para valorar y dar de baja el coste de los instrumentos de patrimonio o deuda que forman parte de carteras homogéneas y que tienen los mismos derechos.

Por el contrario, el Ente no da de baja los activos financieros, y reconoce un pasivo financiero por un importe igual a la contraprestación recibida, en las cesiones de activos financieros en las que se retenga sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Pasivos financieros

Son pasivos financieros aquellos débitos y partidas a pagar del Ente que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa (débitos por operaciones comerciales), o también aquellos que sin tener un origen comercial, no pueden ser considerados como instrumentos financieros derivados (débitos por operaciones no comerciales).

Los débitos y partidas a pagar se valoran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de la transacción que le sean directamente atribuibles. Posteriormente estos pasivos se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, cuyo

importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

El Ente da de baja los pasivos financieros cuando se extinguen las obligaciones que los ha generado. El Ente reconoce la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero o de la parte del mismo que se da de baja y la contraprestación pagada, con cargo o abono a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

Fianzas entregadas y recibidas

Corresponden, respectivamente, a los importes desembolsados a los propietarios de los locales arrendados por el Ente, y los importes recibidos de los arrendatarios de los locales en los que el Ente actúa como arrendador. Dichas fianzas son registradas por los importes pagados o recibidos, que no difieren significativamente de su valor razonable.

Valor razonable

El valor razonable es el importe por el que puede ser intercambiado un activo o liquidado un pasivo, entre partes interesadas y debidamente informadas, que realicen una transacción en condiciones de independencia mutua.

Con carácter general, en la valoración de instrumentos financieros valorados a valor razonable, el Ente calcula éste por referencia a un valor fiable de mercado, constituyendo el precio cotizado en un mercado activo la mejor referencia de dicho valor razonable. Para aquellos instrumentos respecto de los cuales no exista un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración.

Se asume que el valor en libros de los créditos y débitos por operaciones comerciales se aproxima a su valor razonable.

g) *Efectivo y otros activos líquidos equivalentes-*

El efectivo y otros activos líquidos equivalentes incluyen el efectivo en caja y los depósitos bancarios a la vista en entidades de crédito, así como también otras inversiones a corto plazo de alta liquidez siempre que sean convertibles en efectivo, para las que no existe un riesgo significativo de cambios de valor y formen parte de la política de gestión normal de la tesorería de la empresa. A estos efectos se incluyen las inversiones con vencimientos de menos de tres meses desde la fecha de adquisición.

h) Transacciones en moneda extranjera-

Las presentes cuentas anuales se presentan en euros. El euro es la moneda funcional y de presentación del Ente. Consecuentemente, las operaciones en otras divisas distintas del euro se consideran denominadas en moneda extranjera y se registran según los tipos de cambio vigentes en las fechas de las operaciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten a euros aplicando el tipo existente al cierre del ejercicio, mientras que los no monetarios valorados a coste histórico, se convierten aplicando los tipos de cambio aplicados en la fecha en la que tuvo lugar la transacción.

Las diferencias que se ponen de manifiesto en la liquidación de las transacciones en moneda extranjera y en la conversión a euros de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en resultados.

i) Impuesto sobre beneficios-

El gasto o ingreso por Impuesto sobre Beneficios comprende la parte relativa al gasto o ingreso por el impuesto corriente y la parte correspondiente al gasto o ingreso por impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad que el Ente satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales del impuesto sobre el beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como, en su caso, las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en éste, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente. Los activos o pasivos por impuesto sobre beneficios corriente, se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos vigentes o aprobados y pendientes de publicación en la fecha de cierre del ejercicio.

Tanto el gasto o ingreso por impuesto sobre beneficios corriente como el diferido se reconocen en resultados.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias, que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como, en su caso, las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo

de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos, según la normativa que esté vigente o aprobada y pendiente de publicación al cierre del ejercicio.

Los activos por impuestos diferidos solamente se reconocen en el caso de que se considere probable que el Ente vaya a tener en el futuro suficientes ganancias fiscales contra las que poder hacerlos efectivos.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de fondos de comercio o de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable y no es una combinación de negocios, así como las asociadas a inversiones en empresas dependientes, asociadas y negocios conjuntos en la que el Ente puede controlar el momento de la reversión y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

En cada cierre contable se reconsideran los activos por impuestos diferidos registrados, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos en la medida en que existan dudas sobre su recuperación futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos diferidos no registrados en balance y éstos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperación con beneficios fiscales futuros.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se reconocen en el balance como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

j) *Ingresos y gastos-*

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio de devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos. Dichos ingresos se valoran por el valor razonable de la contraprestación recibida, deducidos descuentos e impuestos.

El reconocimiento de los ingresos por ventas se produce en el momento en que se han transferido al comprador los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad del bien vendido, no manteniendo la gestión corriente sobre dicho bien, ni reteniendo el control efectivo sobre el mismo.

En cuanto a los ingresos por prestación de servicios, éstos se reconocen considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transacción pueda ser estimado con fiabilidad.

Los intereses recibidos de activos financieros se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el

derecho del accionista a recibirlos. En cualquier caso, los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se reconocen como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias.

k) Provisiones y contingencias-

El Consejo de Dirección del Ente en la formulación de las cuentas anuales diferencia entre:

- **Provisiones:** saldos acreedores que cubren obligaciones actuales, ya sean legales, contractuales, implícitas o tácitas, derivadas de sucesos pasados, cuya cancelación es probable que origine una salida de recursos, pero que resultan indeterminados en cuanto a su importe y/o momento de cancelación.
- **Contingencias:** obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización futura está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Ente.

Las cuentas anuales recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario y que se pueda realizar una estimación razonable del importe de las mismas. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación con cargo al epígrafe de la cuenta de resultados que corresponda según la naturaleza de la obligación.

Por su parte, se consideran contingencias aquellas posibles obligaciones surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurra o no uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Ente. Las contingencias no se reconocen en las cuentas anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria, en la medida en que no sean consideradas como remotas.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir la obligación, teniendo en cuenta la información disponible sobre el suceso y sus consecuencias, y registrándose los ajustes que surjan por la actualización de dichas provisiones como un gasto financiero conforme se va devengando. No obstante, tratándose de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

La compensación a recibir de un tercero en el momento de liquidar la obligación, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso será percibido, se registra como activo, excepto en el caso de que exista un vínculo legal por el que se haya exteriorizado parte del riesgo, y en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder; en esta situación, la compensación se

tendrá en cuenta para estimar el importe por el que, en su caso, figurará la correspondiente provisión.

Las provisiones revierten en resultados cuando es menor la posibilidad de ocurrencia de que exista una salida de recursos para cancelar tal obligación que de lo contrario.

l) *Indemnizaciones por despido-*

De acuerdo con la legislación vigente, el Ente está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que el Consejo de Dirección decide efectuarlos y se crea una expectativa frente a terceros sobre el despido. El importe desembolsado durante el ejercicio 2011 por indemnizaciones al personal ha ascendido a 71.367 euros (74.247 euros en el ejercicio 2010) y se encuentra registrado dentro del epígrafe "Gastos de personal – Sueldos, salarios y asimilados" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta (Nota 18).

En las cuentas anuales adjuntas no se ha registrado provisión alguna por este concepto, ya que no están previstas situaciones de esta naturaleza.

m) *Pasivos por retribuciones a largo plazo al personal-*

El Ente tiene asumido, con los empleados el compromiso de realizar una aportación definida, consistente en un porcentaje sobre su salario, a un Plan de Pensiones externo. El plan se encuentra externalizado en la Entidad de Previsión Social Voluntaria ITZARRI, EPSV, cuyo ámbito personal del sistema de previsión incluye a las Sociedades Públicas, entre las que se encuentra el Ente en condición de socio protector.

En el ejercicio 2011 el porcentaje salarial de la aportación definida ha ascendido al 1,5% (en el ejercicio 2010 el porcentaje de aportación fue del 3% hasta el mes de mayo (incluido) y del 1,5% a partir del mes de junio).

Las aportaciones efectuadas por el Ente por este concepto en cada ejercicio se registran en el epígrafe "Gastos de Personal – Cargas sociales" de las cuentas de pérdidas y ganancias adjuntas. El importe registrado por este concepto en el ejercicio 2011 asciende a 35.990 euros (53.092 euros en el ejercicio 2010) (Nota 18).

n) Subvenciones, donaciones y legados-

Las subvenciones, donaciones y legados no reintegrables se contabilizan, con carácter general, como ingresos reconocidos directamente en patrimonio neto cuando se obtiene, en su caso, la concesión oficial de las mismas y se han cumplido las condiciones para su concesión o no existen dudas razonables sobre la recepción de las mismas, y se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias como ingresos de forma correlacionada con los gastos derivados de las mismas.

Las subvenciones, donaciones y legados de carácter monetario se valoran por el valor razonable del importe concedido y las de carácter no monetario por el valor razonable del activo recibido.

Las subvenciones de capital se imputan al resultado del ejercicio en proporción a la amortización correspondiente a los activos financiados con las mismas o en su caso, cuando se produzca la enajenación, baja o corrección valorativa por deterioro de los mismos.

En este sentido, las subvenciones de capital que figuran en el balance adjunto son las recibidas, básicamente, con cargo a los presupuestos de la Comunidad Autónoma del País Vasco, del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía y del Ministerio de Educación y Ciencia para la adquisición de ciertos elementos del inmovilizado material e intangible. Las subvenciones de capital percibidas en el ejercicio 2011 han ascendido a 339.326 euros (103.956 euros en el ejercicio 2010) (Nota 12).

Las subvenciones de explotación se abonan a resultados en el momento en que se conceden. Si se conceden para financiar gastos específicos, la imputación se realizará a medida que se devengan los gastos financiados.

Por otra parte, el epígrafe “Otros gastos de explotación – Otros gastos de gestión corriente” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta recoge las subvenciones concedidas por el Ente a las sociedades de su grupo en concepto de subvenciones a la explotación, así como las concedidas a terceros en cumplimiento de su objeto social. Durante el ejercicio 2011 se han concedido un total de 22.708.662 euros (29.637.481 euros en el ejercicio de 2010) (Nota 18).

o) Transacciones con partes vinculadas-

En la preparación de las cuentas anuales, se han considerado como empresas del grupo a las Sociedades pertenecientes al Grupo EVE.

Se consideran adicionalmente partes vinculadas al Ente, al personal clave del mismo (personas físicas con autoridad y responsabilidad sobre la

planificación, dirección y control de las actividades del Ente, ya sea directa o indirectamente), entre la que se incluyen los Consejeros del Ente y los Directivos del mismo, junto a sus familiares próximos, así como a las entidades sobre las que las personas mencionadas anteriormente puedan ejercer una influencia significativa.

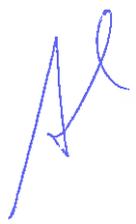
El Ente realiza sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados, por lo que los miembros del Consejo de Dirección del Ente consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro (Nota 16).

p) Clasificación de activos y pasivos entre corriente y no corriente-

En el balance adjunto, los saldos se clasifican en no corrientes y corrientes. Los corrientes comprenden aquellos saldos que el Ente espera vender, consumir, desembolsar o realizar en el transcurso del ciclo normal de explotación. Aquellos otros que no correspondan con esta clasificación se consideran no corrientes.

(5) Inmovilizado Intangible

Los movimientos habidos durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010 en las diferentes partidas de este epígrafe de los balances adjuntos, han sido los siguientes:



Ejercicio 2011:

| | Euros | | | Saldo al 31.12.2011 |
|--------------------------------|------------------------|------------------------------|------------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2010 | Adiciones o Dotaciones | Bajas | |
| COSTE: | | | | |
| Desarrollo | 532.423 | - | - | 532.423 |
| Propiedad industrial | 20.758 | - | - | 20.758 |
| Aplicaciones informáticas | 917.404 | 72.943 | (199.000) | 791.347 |
| | <u>1.470.585</u> | <u>72.943</u> | <u>(199.000)</u> | <u>1.344.528</u> |
| AMORTIZACIÓN ACUMULADA: | | | | |
| Desarrollo | (464.106) | (35.391) | - | (499.497) |
| Propiedad industrial | (20.758) | - | - | (20.758) |
| Aplicaciones informáticas | (723.897) | (113.293) | 149.250 | (687.940) |
| | <u>(1.208.761)</u> | <u>(148.684)</u> | <u>149.250</u> | <u>(1.208.195)</u> |
| NETO: | | | | |
| Desarrollo | 68.317 | (35.391) | - | 32.926 |
| Propiedad industrial | - | - | - | - |
| Aplicaciones informáticas | 193.507 | (40.350) | (49.750) | 103.407 |
| | <u>261.824</u> | <u>(75.741)</u> | <u>(49.750)</u> | <u>136.333</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | | Saldo al 31.12.2010 |
|--------------------------------|------------------------|------------------------------|------------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2009 | Adiciones o Dotaciones | Bajas | |
| COSTE: | | | | |
| Desarrollo | 532.423 | - | - | 532.423 |
| Propiedad industrial | 20.758 | - | - | 20.758 |
| Aplicaciones informáticas | 998.405 | 26.444 | (107.445) | 917.404 |
| | <u>1.551.586</u> | <u>26.444</u> | <u>(107.445)</u> | <u>1.470.585</u> |
| AMORTIZACIÓN ACUMULADA: | | | | |
| Desarrollo | (357.620) | (106.486) | - | (464.106) |
| Propiedad industrial | (20.556) | (202) | - | (20.758) |
| Aplicaciones informáticas | (625.298) | (103.288) | 4.689 | (723.897) |
| | <u>(1.003.474)</u> | <u>(209.976)</u> | <u>4.689</u> | <u>(1.208.761)</u> |
| NETO: | | | | |
| Desarrollo | 174.803 | (106.486) | - | 68.317 |
| Propiedad industrial | 202 | (202) | - | - |
| Aplicaciones informáticas | 373.107 | (76.844) | (102.756) | 193.507 |
| | <u>548.112</u> | <u>(183.532)</u> | <u>(102.756)</u> | <u>261.824</u> |

Las adiciones de los ejercicios 2011 y 2010 se corresponden fundamentalmente, con adquisición de licencias informáticas.

Las bajas del ejercicio 2011 corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas que se encontraban fuera de uso pertenecientes en su mayoría al proyecto denominado "Nondik-Nora".

Al cierre de los ejercicios 2011 y 2010 la Sociedad tenía elementos del inmovilizado intangible totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

| | Euros | |
|---|-------------------|-------------------|
| | <u>31.12.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
| Desarrollo | 367.458 | 355.468 |
| Patentes, licencias, marcas y similares | 20.758 | 20.758 |
| Aplicaciones informáticas | 624.349 | 491.433 |
| | <u>1.012.565</u> | <u>867.659</u> |

(6) **Inmovilizado Material**

Los movimientos producidos durante los ejercicios 2011 y 2010 en las diferentes cuentas del inmovilizado material y de sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | | | Saldo al 31.12.2011 |
|---|------------------------|---------------------------|------------------|----------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2010 | Adiciones o Dotaciones | Bajas | Trasposos | |
| COSTE: | | | | | |
| Terrenos y construcciones- | | | | | |
| Terrenos y bienes naturales | 2.396.932 | - | - | - | 2.396.932 |
| Construcciones | - | - | - | 745.962 | 745.962 |
| | <u>2.396.932</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>745.962</u> | <u>3.142.894</u> |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | 28.265.315 | 61.568 | - | 461.281 | 28.788.164 |
| Utilillaje y mobiliario | 452.675 | 18.206 | (45.017) | - | 425.864 |
| Otro inmovilizado | 541.573 | 49.135 | (163.202) | - | 427.506 |
| | <u>29.259.563</u> | <u>128.909</u> | <u>(208.219)</u> | <u>461.281</u> | <u>29.641.534</u> |
| Inmovilizado en curso y anticipos | 2.389.310 | 1.479.938 | (6.925) | (1.207.243) | 2.655.080 |
| | <u>34.045.805</u> | <u>1.608.847</u> | <u>(215.144)</u> | <u>-</u> | <u>35.439.508</u> |
| AMORTIZACIÓN ACUMULADA: | | | | | |
| Construcciones | - | (7.460) | - | - | (7.460) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | (8.929.114) | (2.735.011) | - | (42.750) | (11.706.875) |
| Utilillaje y mobiliario | (255.238) | (36.800) | 44.149 | 42.750 | (205.139) |
| Otro inmovilizado | (357.817) | (67.285) | 152.340 | - | (272.762) |
| | <u>(9.542.169)</u> | <u>(2.839.096)</u> | <u>196.489</u> | <u>-</u> | <u>(12.184.776)</u> |
| Inmovilizado en curso y anticipos | - | - | - | - | - |
| | <u>(9.542.169)</u> | <u>(2.846.556)</u> | <u>196.489</u> | <u>-</u> | <u>(12.192.236)</u> |
| DETERIORO: | | | | | |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria (Nota 4.d) | - | (759.368) | - | - | (759.368) |
| NETO: | | | | | |
| Terrenos y construcciones- | | | | | |
| Terrenos y bienes naturales | 2.396.932 | - | - | - | 2.396.932 |
| Construcciones | - | (7.460) | - | 745.962 | 738.502 |
| | <u>2.396.932</u> | <u>(7.460)</u> | <u>-</u> | <u>745.962</u> | <u>3.135.434</u> |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | 19.336.201 | (3.432.811) | - | 418.531 | 16.321.921 |
| Utilillaje y mobiliario | 197.437 | (18.594) | (868) | 42.750 | 220.725 |
| Otro inmovilizado | 183.756 | (18.150) | (10.862) | - | 154.744 |
| | <u>19.717.394</u> | <u>(3.469.555)</u> | <u>(11.730)</u> | <u>461.281</u> | <u>16.697.390</u> |
| Inmovilizado en curso y anticipos | 2.389.310 | 1.479.938 | (6.925) | (1.207.243) | 2.655.080 |
| | <u>24.503.636</u> | <u>(1.997.077)</u> | <u>(18.655)</u> | <u>-</u> | <u>22.487.904</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | | | Saldo al 31.12.2010 |
|---|------------------------|---------------------------|------------------|-----------------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2009 | Adiciones o Dotaciones | Bajas | Trasposos (Nota 7) | |
| COSTE: | | | | | |
| Terrenos | 3.196.932 | - | - | (800.000) | 2.396.932 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | 25.169.505 | 33.629 | - | 3.062.181 | 28.265.315 |
| Utillaje y mobiliario | 436.287 | 16.388 | - | - | 452.675 |
| Otro inmovilizado | 625.771 | 89.186 | (173.384) | - | 541.573 |
| | <u>26.231.563</u> | <u>139.203</u> | <u>(173.384)</u> | <u>3.062.181</u> | <u>29.259.563</u> |
| Inmovilizado en curso y anticipos | 6.033.795 | 7.573.581 | (28.747) | (11.189.319) | 2.389.310 |
| | <u>35.462.290</u> | <u>7.712.784</u> | <u>(202.131)</u> | <u>(8.927.138)</u> | <u>34.045.805</u> |
| AMORTIZACIÓN ACUMULADA: | | | | | |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | (6.233.336) | (2.485.405) | - | (210.373) | (8.929.114) |
| Utillaje y mobiliario | (175.178) | (37.310) | - | (42.750) | (255.238) |
| Otro inmovilizado | (368.050) | (336.470) | 93.580 | 253.123 | (357.817) |
| | <u>(6.776.564)</u> | <u>(2.859.185)</u> | <u>93.580</u> | <u>-</u> | <u>(9.542.169)</u> |
| Inmovilizado en curso y anticipos | - | - | - | - | - |
| | <u>(6.776.564)</u> | <u>(2.859.185)</u> | <u>93.580</u> | <u>-</u> | <u>(9.542.169)</u> |
| NETO: | | | | | |
| Terrenos | 3.196.932 | - | - | (800.000) | 2.396.932 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material- | | | | | |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | 18.936.169 | (2.451.776) | - | 2.851.808 | 19.336.201 |
| Utillaje y mobiliario | 261.109 | (20.922) | - | (42.750) | 197.437 |
| Otro inmovilizado | 257.721 | (247.284) | (79.804) | 253.123 | 183.756 |
| | <u>19.454.999</u> | <u>(2.719.982)</u> | <u>(79.804)</u> | <u>3.062.181</u> | <u>19.717.394</u> |
| Inmovilizado en curso y anticipos | 6.033.795 | 7.573.581 | (28.747) | (11.189.319) | 2.389.310 |
| | <u>28.685.726</u> | <u>4.853.599</u> | <u>(108.551)</u> | <u>(8.927.138)</u> | <u>24.503.636</u> |

Las altas del inmovilizado material en curso del ejercicio 2011 se corresponden con los gastos incurridos en tres proyectos emprendidos por el Ente, como son la implantación de una planta para el aprovechamiento de energía de las olas en Mutriku, el proyecto *BIMEP* y la puesta en marcha de diversas plantas solares fotovoltaicas en edificios públicos de Gipuzkoa. Por otra parte, los trasposos del inmovilizado material a inversiones inmobiliarias en el ejercicio 2010 se correspondían con la terminación del edificio de Investigación Cooperativa del Ente Vasco de la Energía en el Parque Tecnológico de Miñano (Álava) que se encuentra arrendado (Notas 4.c y 7).

Al 31 de diciembre de 2011, el saldo de la cuenta "Terrenos" del inmovilizado material recoge el coste de adquisición de un terreno en Lantarón (Alava).

Por otra parte, el saldo de la cuenta "Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material – Instalaciones técnicas y maquinaria" incluye al 31 de diciembre de 2011 y

2010, el valor neto contable de instalaciones técnicas de energía eléctrica, según el desglose que se muestra a continuación:

| | Euros | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 2011 | 2010 |
| Instalaciones Solares Fotovoltaicas | 14.353.310 | 16.183.512 |
| Instalaciones Solares Térmicas | 322.106 | 385.832 |
| Centrales Hidroeléctricas | - | 43.122 |
| Otras Instalaciones Eléctricas (Mutriku) | 1.274.773 | 1.370.462 |
| | <u>15.950.189</u> | <u>17.982.928</u> |

Al cierre de los ejercicios 2011 y 2010 el Ente tenía elementos del inmovilizado material totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

| | Euros | |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| | 31.12.2011 | 31.12.2010 |
| Instalaciones técnicas y maquinaria | 66.858 | 66.858 |
| Uillaje y mobiliario | 48.724 | 83.357 |
| Otras instalaciones | 118.489 | 209.470 |
| | <u>234.071</u> | <u>359.685</u> |

Al 31 de diciembre de 2011, el Ente tiene contratadas pólizas de seguros para la cobertura del riesgo de incendios y otros posibles siniestros que cubren el total de los bienes de su activo inmovilizado. Asimismo, tiene contratadas pólizas de responsabilidad civil para la cobertura de los daños que pudiese ocasionar su actividad a terceros.

Al 31 de diciembre de 2011, el Ente tiene compromisos de adquisición de inmovilizado material por importe de 10.330 miles de euros (196 miles de euros al 31 de diciembre de 2010).

(7) **Inversiones Inmobiliarias**

El movimiento habido durante los ejercicios 2011 y 2010 en este epígrafe del balance adjunto, se muestra a continuación:

| Ejercicio 2011: | Euros | | |
|--------------------------------|------------------------|---------------------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2010 | Adiciones o Dotaciones | Saldo al 31.12.2011 |
| COSTE: | | | |
| Terrenos | 800.000 | - | 800.000 |
| Construcciones | <u>8.127.138</u> | <u>98.035</u> | <u>8.225.173</u> |
| | <u>8.927.138</u> | <u>98.035</u> | <u>9.025.173</u> |
| AMORTIZACIÓN ACUMULADA: | | | |
| Construcciones | <u>(40.636)</u> | <u>(165.108)</u> | <u>(205.744)</u> |
| NETO: | | | |
| Terrenos | 800.000 | - | 800.000 |
| Construcciones | <u>8.086.502</u> | <u>(67.073)</u> | <u>8.019.429</u> |
| | <u>8.886.502</u> | <u>(67.073)</u> | <u>8.819.429</u> |

| Ejercicio 2010: | Euros | | | |
|--------------------------------|------------------------|---------------------------|-----------------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2009 | Adiciones o Dotaciones | Trasposos (Nota 6) | Saldo al 31.12.2010 |
| COSTE: | | | | |
| Terrenos | - | - | 800.000 | 800.000 |
| Construcciones | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>8.127.138</u> | <u>8.127.138</u> |
| | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>8.927.138</u> | <u>8.927.138</u> |
| AMORTIZACIÓN ACUMULADA: | | | | |
| Construcciones | <u>-</u> | <u>(40.636)</u> | <u>-</u> | <u>(40.636)</u> |
| NETO: | | | | |
| Terrenos | - | - | 800.000 | 800.000 |
| Construcciones | <u>-</u> | <u>(40.636)</u> | <u>8.127.138</u> | <u>8.086.502</u> |
| | <u>-</u> | <u>(40.636)</u> | <u>8.927.138</u> | <u>8.886.502</u> |

El Ente tiene formalizado con el Centro de Investigación Cooperativa en Energías Alternativas – “CICenergiGUNE” un contrato de arrendamiento por el edificio registrado en este epígrafe (Nota 4.e).

(8) Activos Financieros por Categorías

Categorías de activos financieros-

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la clasificación de los activos financieros por categorías y clases, salvo las inversiones en empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 9) y sin considerar el efectivo y otros activos líquidos equivalentes (Nota 11), así como el valor en libros de los mismos, se detalla a continuación:

| 31.12.2011: | Euros | | | Total |
|---|---------------------------------------|---|---------------------------------------|-------------------|
| | No corriente | Corriente | | |
| | Inversiones financieras a largo plazo | Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | Inversiones financieras a corto plazo | |
| Activos financieros disponibles para la venta | 12.330.923 | - | - | 12.330.923 |
| Préstamos y partidas a cobrar | 893.728 | 846.301 | 887.309 | 2.627.338 |
| | <u>13.224.651</u> | <u>846.301</u> | <u>887.309</u> | <u>14.958.261</u> |

| 31.12.2010: | Euros | | | Total |
|---|---------------------------------------|---|---------------------------------------|-------------------|
| | No corriente | Corriente | | |
| | Inversiones financieras a largo plazo | Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | Inversiones financieras a corto plazo | |
| Activos financieros disponibles para la venta | 12.202.900 | - | - | 12.202.900 |
| Préstamos y partidas a cobrar | 1.013.728 | 912.584 | 637.497 | 2.563.809 |
| | <u>13.216.628</u> | <u>912.584</u> | <u>637.497</u> | <u>14.766.709</u> |

Los Consejeros del Ente consideran que el importe en libros de los activos financieros detallados en los cuadros anteriores constituyen una aproximación aceptable de su valor razonable.

Pérdidas y ganancias netas por categorías de activos financieros-

Por otra parte, las principales pérdidas y ganancias netas procedentes de las distintas categorías de activos financieros de los ejercicios 2011 y 2010 son las siguientes:

| | Euros | | | |
|---|-------------------------------|----------------|---|--------------------|
| | Préstamos y partidas a cobrar | | Activos financieros disponibles para la venta | |
| | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 |
| Dividendos | - | - | 24.610.647 | 16.030.503 |
| Ingresos financieros | 77.982 | 205.325 | - | - |
| Gastos financieros de valores negociables y otros | (33.187) | (60.677) | - | - |
| Resultados por enajenaciones y otras | - | - | 171.497.552 | 158.674.842 |
| Deterioros y pérdidas | 303.000 | - | - | 302.188 |
| Ganancias netas en pérdidas y ganancias | <u>347.795</u> | <u>144.648</u> | <u>196.108.199</u> | <u>175.007.533</u> |

**(9) Inversiones en Empresas del Grupo
y Asociadas a Largo Plazo**

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2011 y 2010 en las cuentas incluidas en este epígrafe del balance, han sido los siguientes:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | | | Saldo al 31.12.2011 |
|--|------------------------|---------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2010 | Adiciones o Dotaciones | Retiros o Reversiones | Trasposos (Nota 10) | |
| Inversiones en empresas del grupo asociadas a largo plazo- Instrumentos de patrimonio- | | | | | |
| Participaciones en empresas del grupo | 20.780.981 | 8.000.000 | - | - | 28.780.981 |
| Participaciones en empresas asociadas | 120.146.926 | 29.561.040 | (42.279.323) | (34.395) | 107.394.248 |
| Deterioro de valor de participaciones en empresas del grupo | (13.875.141) | (447.400) | - | - | (14.322.541) |
| Deterioro de valor de participaciones en empresas asociadas | <u>(2.749.573)</u> | <u>(382.377)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(3.131.950)</u> |
| | 124.303.193 | 36.731.263 | (42.279.323) | (34.395) | 118.720.738 |
| Créditos a empresas- Biogarbiker, S.A. | 500.000 | - | - | - | 500.000 |
| | <u>124.803.193</u> | <u>36.731.263</u> | <u>(42.279.323)</u> | <u>(34.395)</u> | <u>119.220.738</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | | | Saldo al 31.12.2010 |
|--|------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2009 | Adiciones o Dotaciones | Retiros o Reversiones | Trasposos | |
| Inversiones en empresas del grupo asociadas a largo plazo- Instrumentos de patrimonio- | | | | | |
| Participaciones en empresas del grupo | 20.780.981 | - | - | - | 20.780.981 |
| Participaciones en empresas asociadas | 66.702.715 | 93.106.792 | (39.722.581) | 60.000 | 120.146.926 |
| Deterioro de valor de participaciones en empresas del grupo | (13.656.406) | (218.735) | - | - | (13.875.141) |
| Deterioro de valor de participaciones en empresas asociadas | <u>(2.188.236)</u> | <u>(561.337)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(2.749.573)</u> |
| | 71.639.054 | 92.326.720 | (39.722.581) | 60.000 | 124.303.193 |
| Créditos a empresas- Biogarbiker, S.A. | 500.000 | - | - | - | 500.000 |
| | <u>72.139.054</u> | <u>92.326.720</u> | <u>(39.722.581)</u> | <u>60.000</u> | <u>124.803.193</u> |

Las empresas del grupo y asociadas, así como la información relacionada con las mismas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, son las siguientes:

Empresas del grupo - Ejercicio 2011:

| Sociedad | Domicilio | Actividad | % de participación al 31.12.11 | Euros | | | | | |
|--|---|--|--------------------------------|------------|-----------|---|---------------------|-------------------|---------------------|
| | | | | Capital | Reservas | Resultado del ejercicio 2011 Beneficio/ (Pérdida) | Resto de patrimonio | Coste en libros | Deterioro |
| Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético | 100% | 2.720.000 | 56.153 | - | - | 3.821.083 | (1.073.063) |
| Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos | 100% | 1.114.272 | (193) | 371.081 | - | 13.691.040 | (12.583.343) |
| Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. (*) | Plasencia de las Armas, Casa Consistorial | Producción de energía eléctrica | 93,63% | 943.666 | 121.479 | (64.331) | 54.769 | 883.584 | (122.704) |
| Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Gestión de minicentrales eléctricas municipales | 100% | 180.300 | (34.293) | - | - | 180.304 | (83.823) |
| Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. (*) | Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena | Producción de energía eléctrica | 63,05% | 178.936 | 687.704 | 117.127 | - | 112.828 | - |
| Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. (*) | Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana | Producción de energía eléctrica | 97,62% | 2.143.142 | (122.896) | (369.754) | 21.843 | 2.092.142 | (459.608) |
| Biscay Marine Energy Platform, S.A. | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Desarrollo de una infraestructura de ensayo, explotación de la misma y producción de energía | 80% | 10.000.000 | (4.222) | - | - | 8.000.000 | - |
| | | | | | | | | <u>28.780.981</u> | <u>(14.322.541)</u> |

(*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

Empresas del grupo - Ejercicio 2010:

| Sociedad | Domicilio | Actividad | % de participación al 31.12.10 | Euros | | | | | |
|--|---|---|--------------------------------|-----------|-----------|---|---------------------|-------------------|---------------------|
| | | | | Capital | Reservas | Resultado del ejercicio 2010 Beneficio/ (Pérdida) | Resto de patrimonio | Coste en libros | Deterioro |
| Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético | 100% | 2.720.000 | 56.153 | - | - | 3.821.083 | (1.073.063) |
| Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos | 100% | 1.114.272 | (193) | - | - | 13.691.040 | (12.583.343) |
| Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. (*) | Plasencia de las Armas, Casa Consistorial | Producción de energía eléctrica | 93,63% | 943.666 | (123.780) | 2.301 | 58.827 | 883.584 | - |
| Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Gestión de minicentrales eléctricas municipales | 100% | 180.300 | 5.378 | (39.671) | - | 180.304 | (83.823) |
| Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. (*) | Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena | Producción de energía eléctrica | 63,05% | 178.936 | 500.934 | 186.770 | - | 112.828 | - |
| Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. (*) | Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana | Producción de energía eléctrica | 97,62% | 2.143.142 | (88.433) | (34.463) | 23.701 | 2.092.142 | (134.912) |
| | | | | | | | | <u>20.780.981</u> | <u>(13.875.141)</u> |

(*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

Empresas asociadas - Ejercicio 2011:

| Sociedad | Domicilio | Actividad | % de participación al 31.12.11 | Euros | | | | | | |
|--|--|--|--------------------------------|-------------|---------------|---|---------------------|--------------------|--------------------|--|
| | | | | Capital | Reservas | Resultado ejercicio 2011 Beneficio/ (Pérdida) | Resto de patrimonio | Coste en libros | Deterioro | Dividendos Percebidos por el Ente en el Ejercicio 2011 |
| Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardelegui, S.A. (*) | Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial | Aprovechamiento de energía contenida en las basuras | 50% | 244.936 | 451.837 | 65.862 | - | 122.468 | - | - |
| Gestión de Centrales de Añarbe, S.A. (**) | San Sebastián, Pasco de Errotaburu, 1 | Producción de energía eléctrica | 30% | 1.812.802 | 3.072.847 | 350.425 | 183.357 | 543.861 | - | 57.532 |
| Nanagas Energía Grupo, S.A. (**) | Bilbao, Plaza Pio Baroja, 3 | Gestión de sociedades del sector energético | 15% | 316.516.000 | 1.181.591.000 | 135.880.000 | - | 63.163.135 | - | 7.263.528 |
| Biogarbilko, S.A. (*) | Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico | 50% | 1.363.200 | (1.210.439) | (424.672) | - | 681.600 | (681.600) | - |
| Noroni, S.A. (**) | Valle de Trápaga de Las Delicias, 2 | Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo | 30% | 1.514.520 | 302.941 | 283.421 | - | 454.365 | - | 162.663 |
| Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (*) | Rentería, Casa Consistorial | Producción de energía eléctrica | 50% | 273.515 | 79.532 | 461 | - | 136.761 | - | - |
| Bioartgas, S.A. (*) | Bilbao, Casa Consistorial | Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos | 50% | 306.510 | 243.354 | 476.092 | - | 153.258 | - | 160.506 |
| Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. (**) | Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 2 | Análisis, desarrollo, promoción y construcción y mantenimiento de instalaciones de producción de electricidad a través del ciclo combinado a partir de cualquier energía primaria en Bizkaia | 25% | 3.606.096 | 157.980.550 | 80.645.245 | (11.752.445) | 901.517 | - | 16.673.467 |
| Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (**) | Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 2 | Análisis, desarrollo, promoción y construcción, operación y mantenimiento de una planta de regasificación de gas natural licuado en el Territorio Histórico de Bizkaia | 30% | 6.000.000 | 80.446.279 | 10.502.064 | 10.139.348 | 7.784.993 | - | - |
| Biosaseta, S.A. (*) | Beasain, C/ Merlina Muz, 3 | Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos | 50% | 328.584 | 55.517 | 80.117 | - | 164.293 | - | 30.787 |
| Micromundos Naturales, S.A. (*) | Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia | Explotación y comercialización de minas | 50% | 1.344.041 | (38.141) | (689.909) | 82.245 | 2.654.480 | (2.305.365) | - |
| Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (*) | Barakaldo, Vega de Anso | Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar | 30% | 275.000 | 49.766 | 9.284 | 57.508 | 82.500 | - | - |
| EkoSanMarkos, S.A. (*) | San Sebastián, Vitoria - Gasteiz, 10 | Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos | 50% | 150.250 | 172.715 | 43.281 | - | 75.147 | - | 91.901 |
| Bioener Energía, S.A. | Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia | Construcción, explotación, operación y mantenimiento de plantas para la producción de energía eléctrica y térmica (en liquidación) | 50% | 660.100 | (287.971) | 780 | - | 330.050 | (144.985) | - |
| Telur Geotermia y Agua, S.A. (*) | Durango, Alameda Alzunea, 6 | Estudios y proyectos de sistemas de aprovechamiento geotérmico, obras de explotación de aguas subterráneas y superficiales y diseño e implementación de instalaciones de climatización | 48% | 500.000 | 175.796 | 16.316 | - | 240.000 | - | - |
| Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. (*) | Bilbao, Edificio Sota Gran Vía 45 | Gestor de carga del sistema eléctrico | 50% | 12.000.000 | (77.481) | (670.512) | 9.316 | 6.000.000 | - | - |
| Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L. (**) | Bilbao, Gran Vía, 23 | Promoción de servicios logísticos, de mercado y financieros requeridos para facilitar transacciones de gas con periodo de entrega corto | 33% | 3.000 | - | (2.082) | - | 1.000 | - | - |
| Budelek Careak, A.I.E. (**) | Bilbao, Avda. San Adrián, 48 | Realizar inversiones en infraestructuras de redes de distribución eléctrica inteligentes y realizar estudios, trabajos y proyectos de todo tipo relacionados con dicho objeto. | 46% | 51.967.000 | (41.268) | 43.552 | - | 23.904.820 | - | - |
| | | | | | | | | <u>107.394.248</u> | <u>(3.131.950)</u> | <u>24.440.384</u> |

(*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

(**) Sociedades auditadas por otros auditores.

Empresas asociadas - Ejercicio 2010:

| Sociedad | Domicilio | Actividad | % de participación al 31.12.10 | Euros | | | | | | |
|--|--|--|--------------------------------|-------------|---------------|--------------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-------------------|
| | | | | Capital | Reservas | Resultado ejercicio 2010 | Beneficio/ (Pérdida) | Resto de patrimonio | Coste en libros | Deterioro |
| Zazparruri, S.A. (*) | Amezketta (Gupúzkoa), Casa Consistorial | Explotación de la central hidroeléctrica de Zazparruri | 25% | 414.945 | 312.428 | 72.966 | - | 105.393 | - | - |
| Sociedad para Aprovechamiento Energético Biagardelegui, S.A. (*) | Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial | Aprovechamiento de energía contenida en las lasuras | 50% | 244.936 | 405.381 | 46.456 | - | 122.468 | - | 56.792 |
| Gestión de Centrales de Aiarbe, S.A. (**) | San Sebastián, Paseo de Errotaburu, 1 | Producción de energía eléctrica | 30% | 1.812.802 | 2.838.457 | 426.165 | 98.909 | 543.861 | - | 34.859 |
| Naturgas Energía Grupo, S.A. (**) | Bilbao, Plaza Pio Baroja, 3 | Gestión de sociedades del sector energético | 25% | 316.516.000 | 1.117.071.000 | 67.936.000 | - | 105.271.460 | - | 5.634.950 |
| Biogorbaker, S.A. (*) | Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico | 50% | 1.363.200 | (830.616) | (379.823) | - | 681.600 | (605.328) | - |
| Noroil, S.A. (*) | Valle de Tiñeaga / Las Delicias, 2 | Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo | 30% | 1.514.520 | 302.941 | 542.211 | - | 454.365 | - | 171.463 |
| Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (*) | Rentería, Casa Consistorial | Producción de energía eléctrica | 50% | 273.515 | 69.925 | 9.607 | - | 136.761 | - | - |
| Bioartigas, S.A. (*) | Bilbao, Casa Consistorial | Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos | 50% | 306.510 | 243.354 | 321.012 | - | 153.258 | - | 173.560 |
| Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. (**) | Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 2 | Análisis, desarrollo, promoción y construcción y mantenimiento de instalaciones de producción de electricidad a través del ciclo combinado a partir de cualquier energía primaria en Bizkaia | 25% | 3.606.096 | 157.980.550 | 42.693.866 | 12.485.234 | 901.517 | - | 5.004.404 |
| Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (**) | Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 2 | Análisis, desarrollo, promoción y construcción, operación y mantenimiento de una planta de regasificación de gas natural licuado en el Territorio Histórico de Bizkaia | 30% | 6.000.000 | 67.230.214 | 13.216.065 | 11.020.207 | 7.784.993 | - | 4.125.000 |
| Biosaseta, S.A. (*) | Beasain, C/ Martina Mazz, 3 | Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos | 50% | 528.584 | 49.813 | 68.416 | - | 264.292 | - | 25.039 |
| Micronizados Naturaks, S.A. (*) | Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia | Explotación y comercialización de minas | 50% | 873.627 | (23.854) | (854.313) | 27.075 | 1.999.261 | (1.999.261) | - |
| Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (*) | Barakaldo, Vega de Ansio | Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar | 30% | 275.000 | 43.734 | 6.032 | 64.341 | 82.500 | - | - |
| BioSanMarkos, S.A. (*) | San Sebastián, Vitoria - Gasteiz, 10 | Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos | 50% | 150.250 | 172.715 | 183.802 | - | 75.147 | - | 110.682 |
| Bioener Energía, S.A. (*) | Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia | Construcción, explotación, operación y mantenimiento de plantas para la producción de energía eléctrica y térmica | 50% | 660.100 | (287.971) | 780 | - | 330.050 | (144.984) | - |
| Tekn Geotermia y Agua, S.A. (*) | Durango, Aldealdia Ausumea, 6 | Estudios y proyectos de sistemas de aprovechamiento geotérmico, obras de explotación de aguas subterráneas y superficiales y diseño e implementación de instalaciones de climatización | 48% | 500.000 | 62.152 | 113.644 | - | 240.000 | - | - |
| Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. (*) | Bilbao, Edificio Sota Gran Vía 45 | Gestor de carga del sistema eléctrico | 50% | 2.000.000 | (23.021) | (54.460) | - | 1.000.000 | - | - |
| | | | | | | | | <u>120.146.926</u> | <u>(2.749.573)</u> | <u>15.336.749</u> |

(*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

(**) Sociedades auditadas por otros auditores.

Centro para el Ahorro Energético y Minero, S.A.U. y Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. no tienen como actividad principal la obtención de beneficios, sino que se dedican a las actividades de estudio, investigación y exploración, principalmente. Para ello reciben del Ente subvenciones para financiar su actividad específica. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en los balances al 31 de diciembre de 2011 y 2010 adjuntos por importes de 2.748.020 y 1.107.697 euros.

Créditos a largo plazo-

Con fecha 28 de diciembre de 2009 se suscribió un préstamo participativo por importe de 500.000 euros a favor de Biogarbiker, S.A., cuyo vencimiento es el 28 de diciembre de 2014, devengando unos intereses compuestos por una parte fija, equivalente al tipo de retribución que el Ente obtiene para sus saldos en cuentas corrientes, de acuerdo con el convenio entre Gobierno Vasco y las Instituciones Financieras, y una parte variable en función de los resultados de Biogarbiker, S.A.

Los intereses devengados en el ejercicio 2011 ascienden a 6.212 euros (2.978 euros en el ejercicio 2010) y se encuentran registrados en el epígrafe “Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta. La deuda por estos intereses que se encuentran pendientes de cobro al cierre del ejercicio, está registrada en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo – Otros activos financieros a corto plazo” del balance al 31 de diciembre de 2011 adjunto.

Otros activos financieros a corto plazo-

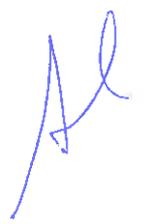
El epígrafe “Ingresos financieros – De participaciones en instrumentos de patrimonio” recoge 24.610.647 euros en concepto de dividendos recibidos durante el ejercicio 2011 de las sociedades participadas (16.030.503 euros en el ejercicio 2010), de los cuales, al 31 de diciembre de 2011 no queda importe alguno pendiente de cobro (6.769.162 euros al 31 de diciembre de 2010 registrados en el epígrafe “Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo – Otros activos financieros a corto plazo” del balance al 31 de diciembre de 2011 adjunto (Nota 16)).

Principales operaciones-

Las principales operaciones realizadas en los ejercicios 2011 y 2010 en relación con las participaciones en empresas del Grupo y empresas asociadas han sido las siguientes:

Ejercicio 2011

El 27 de diciembre de 2011 se ha constituido la sociedad Biscay Marine Energy Platform, S.A. con un capital social de 10.000.000 de euros, representado por 10.000



acciones nominativas de 1.000 euros de valor nominal cada una de ellas, de las cuales el Ente Vasco de la Energía ha suscrito y desembolsado 8.000 acciones.

El objeto social de esta mercantil es:

- El desarrollo e instalación de una infraestructura de ensayo y demostración de convertidores de energías renovables marinas
- La investigación, ensayo, demostración y operación de convertidores de energías marinas a escala real, así como de sus componentes y elementos auxiliares.
- La investigación asociada al desarrollo del sector de las energías renovables marinas en cualesquiera de sus facetas (ambiental, tecnológica, naval, ...)
- La explotación comercial de dicha infraestructura y la producción de energía eléctrica a partir de la misma de conformidad con la legislación del sector vigente.

En orden a restablecer el equilibrio patrimonial de la sociedad participada Micronizados Naturales, S.A., el 28 de marzo de 2011 se realiza una operación acordeón, en la que se redujo y se incrementó el importe de la cifra de capital social. El Ente ha suscrito y desembolsado la ampliación de capital llevada a cabo por dicha mercantil mediante el incremento del valor nominal de sus acciones. El importe correspondiente al Ente que ha sido suscrito asciende a 655.220 euros, que se encuentra totalmente desembolsado. El Ente dada la evolución y perspectiva futura de la mercantil participada, ha procedido en el ejercicio 2011 a registrar una provisión por deterioro de dicha ampliación suscrita y desembolsada por importe de 306.102 euros. Adicionalmente, debido a que el Ente Vasco de la Energía es garante de dicha mercantil frente a entidades financieras por préstamos concedidos a dicha participada, mantiene un deterioro en el ejercicio 2011, por importe de 490.547 euros en el epígrafe "Provisiones a largo plazo-Otras provisiones" del pasivo no corriente del balance adjunto, por la cuantía de la deuda objeto de garantía al cierre del ejercicio.

El 26 de octubre de 2011 la sociedad IBIL Gestor de Carga de Vehículo Electrico, S.A. acordó realizar una ampliación de capital de 10.000.000 de euros mediante la emisión de 100.000 acciones de 100 euros de valor nominal cada una de ellas, de las cuales el Ente Vasco de la Energía ha suscrito 50.000 acciones, que se encuentran totalmente desembolsadas.

Con fecha 30 de septiembre de 2011, el Ente junto con Iberdrola Distribución, S.A.U. ha constituido una Agrupación de Interés Económico para realizar infraestructuras de redes eléctricas inteligentes denominada Bidelek Sareak, A.I.E. La participación del Ente se corresponde con 23.904.820 acciones de 1 euro de valor nominal, siendo su porcentaje de participación del 46%.

En marzo de 2011 se ha constituido la Sociedad Bilbao Gas Hub, S.L., de la que el Ente ha suscrito y desembolsado 100 participaciones de 10 euros de valor nominal cada una, siendo su porcentaje de participación del 33,33%. Esta mercantil tiene como objeto social la realización de actividades destinadas a la promoción de los servicios logísticos,

de mercado y financieros requeridos para facilitar transacciones de gas con periodo de entrega corto.

Por otra parte, el Ente ejercitó en julio de 2010 la opción de venta que mantenía sobre su participación en Naturgas Energía Grupo, S.A. con Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. El porcentaje de participación sobre el que fue ejercitada la opción de venta fue del 29,43%, estableciéndose un precio por acción de 662,367 euros. Según los términos del acuerdo, la formalización de la transmisión se pactó realizar en tres momentos diferentes, incrementándose el precio citado por la aplicación de intereses desde la fecha del acuerdo hasta la fecha en que se llevase a cabo cada una de las compraventas previstas, y minorándose dicho precio por los dividendos futuros que correspondan al Ente Vasco de la Energía. Con fecha 2 de diciembre de 2010, fueron transmitidas acciones representativas del 9,43 % del capital social de Naturgas Energía Grupo, S.A. por un importe total de 198.397.423 euros. El 31 de octubre de 2011 han sido transmitidas acciones representativas del 10% del capital social de Naturgas Energía Grupo, S.A. por un importe total de 213.551.171 euros, siendo el beneficio obtenido por la venta de estas acciones de 171.442.846 euros, el cual figura registrado en el epígrafe “Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros-Resultados por enajenaciones y otros” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 (158.674.842 euros en el ejercicio 2010).

Asimismo, el acuerdo citado estableció que el 10% restante comprometido se transferirá en un plazo comprendido entre 18 y 30 meses a contar desde el 2 de diciembre de 2010. Adicionalmente, y como parte del acuerdo mencionado, el Ente Vasco de la Energía otorgó a Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. un derecho irrevocable de opción de compra de las acciones de Naturgas Energía Grupo, S.A. que quedarán entonces en propiedad del Ente (5% del capital social) que estará vigente desde el 1 de junio de 2016 hasta el 1 de junio de 2018, estando su precio basado en los dividendos futuros esperados de Naturgas Energía Grupo, S.A. y en una tasa de rentabilidad fijada.

Habida cuenta que a lo largo del período citado de las transmisiones de las acciones, el porcentaje de participación del Ente en Naturgas Energía Grupo, S.A. le permitirá mantener una influencia significativa mediante el nombramiento de un determinado número de consejeros, así como en cuanto a la toma de ciertas decisiones relevantes, y de que continuarán derivándose riesgos para el Ente por avales otorgados (Nota 19) y beneficios procedentes de la titularidad de dicha participación, los Consejeros del Ente consideran que los acuerdos alcanzados no deben dar lugar a la baja del 10% de participación pendiente de transmitir al cierre del ejercicio, y el consiguiente reconocimiento en su totalidad del resultado positivo que se derivaría.

Los Accionistas de la sociedad Zazpiturri, S.A, en Junta de fecha 20 de mayo de 2011 acordaron la compra de 70.998 acciones al Ente Vasco de la Energía para la reducción de capital social en dicho número de acciones, reduciendo su porcentaje de participación del 25% al 10%. El precio de la citada compra ha ascendido a 125.704 euros, siendo el beneficio obtenido por la venta de estas acciones de 54.706 euros, el cual figura registrado en el epígrafe “Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros-Resultados por enajenaciones y otros” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011.

Finalmente, con fecha 20 de mayo 2011, la Junta de Accionistas de la Sociedad Biosasieta, S.A. acordó la compra de 200.000 acciones a los accionistas de la misma, con el objeto de reducir capital social con la finalidad de devolver aportaciones a los mismos. El importe de dicha adquisición se produjo por el valor nominal de las acciones y ascendió a 200.000 euros, de los cuales 100.000 acciones de valor nominal 1 euro correspondían al Ente Vasco de la Energía.

Ejercicio 2010

En octubre de 2010 se constituyó la sociedad Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. con un capital social de 2.000.000 euros, representado por 20.000 acciones nominativas de 100 euros de valor nominal cada una de ellas, de las cuales el Ente Vasco de la Energía suscribió y desembolsó 10.000 acciones.

Esta mercantil nació con el objeto social de diseño, construcción, explotación, operación y mantenimiento de una infraestructura de puntos de recarga de vehículo eléctrico, así como la operación como gestor de carga del sistema eléctrico según la definición que de este agente del sector hace la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, con capacidad para vender y comprar energía eléctrica.

Con fecha 29 de noviembre de 2010 el Ente formalizó la adquisición a un tercero de 300 nuevas acciones de Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe total de 6.285.000 euros pasando su porcentaje de participación de un 25% a un 30%.

En orden a restablecer el equilibrio patrimonial de la sociedad participada Micronizados Naturales, S.A., el 4 de octubre de 2010 el Ente suscribió y desembolsó la ampliación de capital llevada a cabo por dicha mercantil mediante el incremento del valor nominal de sus acciones. El importe correspondiente al Ente fue suscrito mediante compensación de créditos por importe de 60.000 euros y el desembolso de 259.210 euros. La Sociedad dada la evolución y perspectiva futura de la mercantil participada, procedió en el ejercicio 2010, a registrar una provisión por deterioro de dicha ampliación suscrita y desembolsada.

(10) Inversiones Financieras

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2011 y 2010 en las cuentas incluidas en estos epígrafes del balance, han sido los siguientes:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | | | Saldo al 31.12.11 |
|---|----------------------|---------------------------|--------------------------|-----------------------|----------------------|
| | Saldo al 31.12.10 | Adiciones o Dotaciones | Retiros o Reversiones | Trasposos (Nota 9) | |
| Inversiones financieras a largo plazo- Instrumentos de patrimonio- Inversiones financieras en instrumentos de patrimonio | 12.202.900 | 93.628 | - | 34.395 | 12.330.923 |
| Créditos a terceros- Créditos | 991.454 | - | 285.000 | (405.000) | 871.454 |
| Otros activos financieros- Fianzas y depósitos constituidos | 22.274 | - | - | - | 22.274 |
| | <u>13.216.628</u> | <u>93.628</u> | <u>285.000</u> | <u>(370.605)</u> | <u>13.224.651</u> |
| Inversiones financieras a corto plazo- Otros activos financieros a corto plazo- Créditos a terceros | 602.580 | 854.382 | (1.010.445) | 403.756 | 850.273 |
| Dividendos pendientes de cobro | - | 12.779 | - | - | 12.779 |
| Fianzas y depósitos constituidos | 34.917 | 860 | (12.764) | 1.244 | 24.257 |
| | <u>637.497</u> | <u>868.021</u> | <u>(1.023.209)</u> | <u>405.000</u> | <u>887.309</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | | | Saldo al 31.12.10 |
|---|----------------------|---------------------------|--------------------------|------------------|----------------------|
| | Saldo al 31.12.09 | Adiciones o Dotaciones | Retiros o Reversiones | Trasposos | |
| Inversiones financieras a largo plazo- Instrumentos de patrimonio- Inversiones financieras en instrumentos de patrimonio | 11.245.492 | 557.408 | - | 400.000 | 12.202.900 |
| Créditos a terceros- Créditos | 751.265 | 240.189 | - | - | 991.454 |
| Otros activos financieros- Fianzas y depósitos constituidos | 10.774 | 11.500 | - | - | 22.274 |
| | <u>12.007.531</u> | <u>809.097</u> | <u>-</u> | <u>400.000</u> | <u>13.216.628</u> |
| Inversiones financieras a corto plazo- Otros activos financieros a corto plazo- Créditos a terceros | 386.046 | 216.534 | - | - | 602.580 |
| Dividendos pendientes de cobro | 400.000 | - | - | (400.000) | - |
| Fianzas y depósitos constituidos | 24.390 | 34.917 | (24.390) | - | 34.917 |
| | <u>810.436</u> | <u>251.451</u> | <u>(24.390)</u> | <u>(400.000)</u> | <u>637.497</u> |

Créditos y otros-

Con fecha 26 de julio de 2001 se suscribió un contrato de crédito a Zabalgardi, S.A. por parte de sus accionistas, en el que el Ente participa en un importe máximo de 751.265 euros, en proporción a su porcentaje de participación. El tipo de interés de dicho crédito está condicionado a la evolución de la actividad de Zabalgardi, S.A. Los intereses devengados en el ejercicio 2011 han ascendido a 21.346 euros (161.209 euros en el

ejercicio 2010) y se encuentran registrados en el epígrafe “Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta, quedando la totalidad de los mismos pendientes de cobro y registrados en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo – Otros activos financieros a corto plazo” del balance al 31 de diciembre de 2011 adjunto. La fecha de vencimiento único se establece el 26 de julio de 2019. El importe efectivamente dispuesto al 31 de diciembre de 2011 y 2010 por parte de Zabalgardi, S.A. coincide con el importe máximo.

Con fecha 14 de junio de 2005 el Ente concedió un préstamo a un tercero por importe de 1.500.000 euros. El tipo de interés de dicho préstamo se compone de una parte fija y otra variable, ascendiendo la parte fija al EURIBOR más un punto, y quedando la parte variable condicionada a la evolución de su actividad con el límite máximo del doble del EURIBOR. Durante el ejercicio 2011 ha sido devuelto un importe de 303.000 euros, quedando pendiente de cobro al cierre del ejercicio, un importe de 1.197.000 euros. Los intereses devengados en el ejercicio 2011 han ascendido a 35.929 euros (30.310 euros en el ejercicio 2010) y se encuentran registrados en el epígrafe “Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta, quedando pendiente de cobro un importe de 18.936 euros (12.662 euros al 31 de diciembre de 2010) registrado en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo – Otros activos financieros a corto plazo” del balance al 31 de diciembre de 2011 adjunto. El Ente mantiene provisionado al 31 de diciembre un importe de 1.197.000 por dicho crédito (1.500.000 euros al 31 de diciembre de 2010).

Asimismo, el Ente mantiene un préstamo adicional al cierre del ejercicio 2011 con dicho tercero por importe de 240.189 euros (120.189 euros con vencimiento a largo plazo) correspondiente a la venta con cobro aplazado de la totalidad de la participación que la Sociedad poseía en una mercantil participada. Dicho préstamo tiene su último vencimiento en diciembre de 2013.

Con fecha 24 de junio de 2011, el Ente concedió un préstamo a Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas – “CIC energiGUNE” por importe de 650.000 euros con vencimiento el 30 de junio de 2012. Dicho préstamo está formalizado a tipos de interés de mercado y han supuesto unos ingresos financieros en el ejercicio 2011 por importe de 14.495 euros que figuran registrados en el epígrafe “Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

Instrumentos de patrimonio-

El Ente mantiene una participación inferior al 20% en el capital social de varias compañías. Los importes correspondientes son los siguientes:

| | Euros | |
|--|----------------------|----------------------|
| | Saldo al 31.12.11 | Saldo al 31.12.10 |
| Coste- | | |
| Zabalgardi, S.A. | 2.708.400 | 2.708.400 |
| Zergarbi, S.A. (*) | - | - |
| Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas - "CIC energiGUNE" | 60.101 | 60.101 |
| Oñatiko Ur Jauziak, S.A. | 269.092 | 269.092 |
| Cluster de la Energía | 75.126 | 75.126 |
| Microenergía Vasca, S.A. (**) | - | - |
| Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad | 15.626 | 15.626 |
| Euskaltel, S.A. | 9.319.036 | 9.225.408 |
| Zazpiturri, S.A. | 34.395 | - |
| | <u>12.481.776</u> | <u>12.353.753</u> |
| Deterioro | <u>(150.853)</u> | <u>(150.853)</u> |
| | <u>12.330.923</u> | <u>12.202.900</u> |

(*) Mercantil liquidada en el ejercicio 2010

(**) Participación enajenada en el ejercicio 2010.

En el ejercicio 2011, la Sociedad ha recibido como dividendo en especie acciones de la mercantil Euskaltel, S.A. por importe neto de retenciones y pagos a cuenta, de 93.628 euros, correspondientes a dividendos devengados en el ejercicio 2011 aprobados por dicha mercantil el 14 de diciembre de dicho ejercicio.

Con fecha 23 de diciembre 2010, el Ente formalizó la venta con cobro aplazado, de la totalidad de la participación que poseía de la mercantil Microenergía Vasca, S.A. Dicha venta se realizó a un precio equivalente al coste de adquisición por lo que el Ente procedió a revertir la provisión que tenía constituida por importe de 302.189 euros con abono al epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Deterioro y pérdidas". Al 31 de diciembre de 2011, el Ente mantiene un importe de 240.189 euros del préstamo descrito anteriormente por esta enajenación.

Todas las participaciones han sido valoradas a su coste al no disponer de estimaciones fiables sobre su valor de mercado. En este sentido cabe destacar que, si bien los Consejeros no conocen transacciones externas que les permita reflejar un valor de mercado fiable de las participaciones de Zabalgardi, S.A., Oñatiko Ur Jauziak, S.A., Zazpiturri, S.A. y Euskaltel, S.A., consideran que este es superior a su coste dados los resultados que mantienen y sus planes de negocio futuros.

El resto de las participaciones han sido provisionadas en su totalidad, al considerar los Consejeros que no está asegurada la recuperabilidad de importe alguno sobre las mismas.

La información relacionada con las participaciones en empresas consideradas como cartera de valores para el Ente al 31 de diciembre de 2011 y 2010, es la siguiente:

Ejercicio 2011:

| Sociedad | Domicilio | Actividad | % de participación al 31.12.11 | Euros | | | | | | |
|--|---|--|--------------------------------|-------------|-------------|---|---------------------|-------------------|------------------|--|
| | | | | Capital | Reservas | Resultado del ejercicio 2011 Beneficio/ (Pérdida) | Resto de patrimonio | Coste en libros | Deterioro | Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2011 |
| Zazpiterri, S.A. (*) | Amezketza (Guipúzkoa), Casa Consistorial | Explotación de la central hidroeléctrica de Zazpiterri | 10% | 343.947 | 265.020 | 78.805 | - | 34.395 | - | 16.680 |
| Zabalgarbi, S.A. | Bilbao Rodríguez Arias 6 | Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia | 10% | 27.084.000 | 19.573.068 | 3.468.872 | 9.702.346 | 2.708.400 | - | - |
| Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas (*) | Miñano (Álava) - Parque Tecnológico de Álava | Fomento de la investigación y desarrollo tecnológico en el ámbito energético | 10% | 803.627 | 74.941 | 974 | 6.903.048 | 60.101 | (60.101) | - |
| Oñatiko Ur jauziak, S.A. (*) | Oñate, Barrio Urrejola, s/n | Producción de energía eléctrica | 10% | 2.690.800 | 359.334 | 223.344 | - | 269.092 | - | 39.221 |
| Cluster de la Energía (**) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía | 17% | 443.413 | - | 5.911 | - | 75.126 | (75.126) | - |
| Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad (**) | Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101 | Promoción de la cultura de calidad total | 3,25% | 607.570 | 812.023 | 2.380 | - | 15.626 | (15.626) | - |
| Euskaltel, S.A. (**) | Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101 | Gestión, explotación y distribución de servicios y redes de telecomunicaciones | 2,13% | 325.200.000 | 153.954.000 | 38.489.000 | 80.158.000 | 9.319.036 | - | 114.362 |
| | | | | | | | | <u>12.481.776</u> | <u>(150.853)</u> | <u>170.263</u> |

(*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

(**) Sociedades auditadas por otros auditores.

Ejercicio 2010:

| Sociedad | Domicilio | Actividad | % de participación al 31.12.10 | Euros | | | | | | |
|--|---|--|--------------------------------|---------------|-------------|---|---------------------|-------------------|------------------|--|
| | | | | Capital | Reservas | Resultado del ejercicio 2010 Beneficio/ (Pérdida) | Resto de patrimonio | Coste en libros | Deterioro | Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2010 |
| Zabalgarbi, S.A. | Bilbao Rodríguez Arias 6 | Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia | 10% | 27.084.000 | 18.406.778 | 1.166.290 | 9.602.352 | 2.708.400 | - | - |
| Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas (*) | Miñano (Álava) - Parque Tecnológico de Álava | Fomento de la investigación y desarrollo tecnológico en el ámbito energético | 10% | 755.627 | 52.585 | 22.356 | 3.449.912 | 60.101 | (60.101) | - |
| Oñatiko Ur jauziak, S.A. (*) | Oñate, Barrio Urrejola, s/n | Producción de energía eléctrica | 10% | 2.690.800 | 315.756 | 435.783 | - | 269.092 | - | 22.743 |
| Cluster de la Energía (*) | Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia | Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía | 17% | 423.306 | - | 11.665 | - | 75.126 | (75.126) | - |
| Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad | Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101 | Promoción de la cultura de calidad total | 3,25% | No disponible | - | - | - | 15.626 | (15.626) | - |
| Euskaltel, S.A. (*) | Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101 | Gestión, explotación y distribución de servicios y redes de telecomunicaciones | 2,13% | 325.200.000 | 121.820.000 | 32.735.000 | 87.535.000 | 9.225.408 | - | 671.011 |
| | | | | | | | | <u>12.353.753</u> | <u>(150.853)</u> | <u>693.754</u> |

(*) Los datos contables de estas sociedades han sido obtenidos de estados financieros auditados por ATTEST Servicios Empresariales, S.L., salvo en el caso de Euskaltel, S.A. que ha sido auditado por otra firma de auditoría.

(11) **Efectivo y Otros Activos Líquidos Equivalentes**

El detalle de este epígrafe de los balances al 31 de diciembre de 2011 y 2010 adjuntos es el siguiente:

| | Euros | |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|
| | <u>31.12.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
| Caja | 5.087 | 4.419 |
| Bancos e instituciones de crédito | <u>123.052.509</u> | <u>113.610.175</u> |
| | <u>123.057.596</u> | <u>113.614.594</u> |

Los saldos con bancos e instituciones de crédito están afectos al acuerdo entre la Administración Autónoma del País Vasco y las entidades financieras operantes en dicha Comunidad Autónoma que fija las condiciones de operaciones activas y pasivas para Entidades Públicas, entre las que se encuentra el Ente Vasco de la Energía (Nota 1).

En base a dicho acuerdo, la remuneración de los depósitos de los entes públicos y sociedades públicas será el tipo de interés resultante de restar a la media del EURIBOR 10 puntos básicos.

No existe ningún tipo de restricción a la disponibilidad de los fondos depositados en bancos e instituciones de crédito.

Los intereses devengados en el ejercicio 2011 ascienden a 1.130.776 euros (499.063 euros en el ejercicio 2010), que figuran contabilizados en el epígrafe "Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta.

Información sobre naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros-

La gestión de los riesgos financieros del Ente está centralizada en su Dirección Financiera, la cual tiene establecidos los mecanismos necesarios para controlar la exposición a las variaciones en los tipos de interés y tipos de cambio, así como a los riesgos de crédito y liquidez. A continuación se indican los principales riesgos financieros que impactan al Ente.

a) Riesgo de crédito-

Con carácter general el Ente mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

La exposición al riesgo de crédito que surge de las cuentas a cobrar con clientes al 31 de diciembre de 2011 asciende a 803.521 euros (878.373 euros al 31 de diciembre de 2010) y queda sustancialmente mitigada al corresponder, prácticamente en su totalidad, a clientes de gran solvencia reconocida con los cuales, adicionalmente, se tienen contratos de venta.

b) Riesgo de liquidez-

Con el fin de asegurar la liquidez y poder atender todos los compromisos de pago que se derivan de su actividad, el Ente dispone al 31 de diciembre de 2011 de la tesorería que muestra en su balance.

c) Riesgo de mercado-

Tanto la tesorería como la deuda financiera del Ente están expuestas al riesgo de tipo de interés y a las fluctuaciones del mismo, el cual podría tener un efecto adverso en los resultados financieros y en los flujos de caja si su evolución es desfavorable. El Ente mantiene su tesorería con remuneraciones de tipos de interés fijados con antelación por el Gobierno Vasco, de acuerdo con lo mencionado en esta misma nota, de tal forma que mitiga el mencionado riesgo.

(12) Patrimonio Neto y Fondos Propios

Los movimientos habidos en los diferentes epígrafes del capítulo “Fondos Propios” durante los ejercicios anuales terminado el 31 de diciembre de 2011 y 2010, han sido los siguientes:

| Ejercicio 2011: | Euros | | | Resultados del ejercicio |
|--|-------------------|-------------------|---------------------|--------------------------|
| | Fondo Social | Remanente | Dividendo a cuenta | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2010 | 97.657.325 | 26.890.104 | - | 122.977.821 |
| Distribución del resultado del ejercicio 2010- | | | | |
| Traspaso a remanente | - | 122.977.821 | - | (122.977.821) |
| Distribución de dividendos | - | (85.309.759) | (74.690.241) | - |
| Beneficios del ejercicio | - | - | - | 157.456.695 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2011 | <u>97.657.325</u> | <u>64.558.166</u> | <u>(74.690.241)</u> | <u>157.456.695</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | |
|--|-------------------|-------------------|--------------------------|
| | Fondo Social | Remanente | Resultados del ejercicio |
| Saldo al 31 de diciembre de 2009 | 97.657.325 | 78.763.151 | 8.126.953 |
| Distribución del resultado del ejercicio 2009- | | | |
| Traspaso a remanente | | 8.126.953 | (8.126.953) |
| Distribución de dividendos | | (60.000.000) | - |
| Beneficios del ejercicio | | - | 122.977.821 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2010 | <u>97.657.325</u> | <u>26.890.104</u> | <u>122.977.821</u> |

Fondo social-

El saldo de Fondo Social refleja el neto de:

- Las aportaciones recibidas por el Ente desde su constitución con cargo a los presupuestos generales de la Comunidad Autónoma del País Vasco.
- Las devoluciones efectuadas por el Ente previa solicitud del Gobierno Vasco.

Durante el ejercicio 2011 tal y como se recoge en sus presupuestos, el Ente ha procedido al reparto de dividendos por un importe de 160.000.000 de euros, de los que 85.309.759 euros se han repartido con cargo a la cuenta "Remanente" y 74.690.241 euros con cargo los resultados del ejercicio 2011 como "Dividendo a cuenta".

Subvenciones-

La información sobre las subvenciones recibidas por el Ente en los ejercicios 2011 y 2010, las cuales forman parte del Patrimonio Neto, así como de los resultados imputados a la cuenta de pérdidas y ganancias procedentes de las mismas, es la siguiente:

| Ejercicio 2011: | Euros | | | | | | | Saldo al 31.12.2011 |
|--|---------------------|----------------|-----------------------------|-------------------------|---------------------------------|------------------------|--|---------------------|
| | Saldo al 31.12.2010 | Adiciones | Efecto impositivo adiciones | Retiros (Notas 4.d y 6) | Efecto impositivo disminuciones | Imputación a resultado | Efecto impositivo imputación a resultado | |
| Gobierno Vasco | 767.168 | - | - | - | - | (261.133) | 73.118 | 579.153 |
| Instituto de la Diversificación y Ahorro de la Energía | 449.649 | - | - | - | - | (264.342) | 74.017 | 259.324 |
| Ministerio de Ciencia e Innovación | 1.103.522 | - | - | (759.368) | 212.623 | (180.000) | 50.400 | 427.177 |
| Diputación Foral de Bizkaia | 294.305 | 339.326 | (95.011) | - | - | - | - | 538.620 |
| Dirección General de la Energía y Transporte | 113.676 | - | - | - | - | - | - | 113.676 |
| | <u>2.728.320</u> | <u>339.326</u> | <u>(95.011)</u> | <u>(759.368)</u> | <u>212.623</u> | <u>(705.475)</u> | <u>197.535</u> | <u>1.917.950</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | | | | | | |
|--|------------------------|----------------|--------------------------------|------------------|------------------------------------|---------------------------|--|------------------------|
| | Saldo al 31.12.2009 | Adiciones | Efecto impositivo adiciones | Disminuciones | Efecto impositivo disminuciones | Imputación a resultado | Efecto impositivo imputación a resultado | Saldo al 31.12.2010 |
| Gobierno Vasco | 955.211 | | | | | (261.170) | 73.127 | 767.168 |
| Instituto de la Diversificación y Ahorro de la Energía | 593.078 | | | | | (199.207) | 55.778 | 449.649 |
| Ministerio de Ciencia e Innovación | 1.326.240 | | | | | (309.331) | 86.613 | 1.103.522 |
| Diputación Foral de Bizkaia | 432.000 | | | (191.242) | 53.547 | | | 294.305 |
| Dirección General de la Energía y Transporte | 38.829 | 103.955 | (29.108) | | | | | 113.676 |
| | <u>3.345.358</u> | <u>103.955</u> | <u>(29.108)</u> | <u>(191.242)</u> | <u>53.547</u> | <u>(769.708)</u> | <u>215.518</u> | <u>2.728.320</u> |

Las subvenciones concedidas desde finales del ejercicio 2008 se corresponden, principalmente, con las ayudas recibidas para un proyecto de desarrollo de energía marina. Las subvenciones dadas con anterioridad al ejercicio 2008 por el Gobierno Vasco y el Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía se corresponden, básicamente, con las subvenciones concedidas para la instalación de placas solares de energía fotovoltaica y térmica en centros educativos y edificios públicos y a las subvenciones incluidas en el Plan +Euskadi 09. Asimismo, se mantiene un importe concedido por el Ministerio de Ciencia e Innovación para la financiación de equipamiento e instalaciones del Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas.

(13) Pasivos Financieros por Categorías

Categorías de pasivos financieros-

La clasificación de los pasivos financieros por categorías y clases, así como el valor en libros de los mismos al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se detalla a continuación:

| Categoría | Euros | | | | Total |
|-----------------------------|--|------------------------------|--|---|-------------------|
| | Deudas con entidades de crédito (Nota 14) | Otros pasivos financieros | Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar | |
| Débitos y partidas a pagar- | | | | | |
| No corriente | 80.357 | 1.429.887 | - | - | 1.510.244 |
| Corriente | 59.542 | 156.819 | 337.454 | 14.287.061 | 14.840.876 |
| | <u>139.899</u> | <u>1.586.706</u> | <u>337.454</u> | <u>14.287.061</u> | <u>16.351.120</u> |

| 31.12.2010 | Euros | | | | Total |
|-----------------------------|---|---------------------------|---|--|-------------------|
| | Deudas con entidades de crédito (Nota 14) | Otros pasivos financieros | Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar | |
| Débitos y partidas a pagar- | | | | | |
| No corriente | 139.651 | 2.021.029 | - | | 2.160.680 |
| Corriente | 115.172 | 356.039 | 6.076.174 | 14.940.149 | 21.487.534 |
| | <u>254.823</u> | <u>2.377.068</u> | <u>6.076.174</u> | <u>14.940.149</u> | <u>23.648.214</u> |

Los Consejeros del Ente consideran que el importe en libros de los “Débitos y partidas a pagar” se aproxima a su valor razonable.

Pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros-

Las pérdidas y ganancias netas procedentes de las distintas categorías de pasivos financieros correspondientes al ejercicio 2011 y 2010 son los siguientes:

| | Euros | |
|--|----------------------------|----------------------------|
| | 2011 | 2010 |
| | Débitos y partidas a pagar | Débitos y partidas a pagar |
| Gastos financieros aplicando el método de coste amortizado | <u>33.187</u> | <u>60.677</u> |

(14) Deudas con Entidades de Crédito

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los detalles de las deudas con entidades de crédito, son los siguientes:

31.12.2011:

| | Euros | | | | | | | Total |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|----------|-------------------|---------------|----------------|-------|
| | Corto plazo | Vencimiento | | | | | Total | |
| | | Largo plazo | | | | | | |
| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 y siguientes | | | |
| Préstamos - | | | | | | | | |
| Banco de Santander | 53.571 | 53.571 | 26.786 | - | - | 80.357 | 133.928 | |
| Póliza de Crédito- | | | | | | | | |
| Banco Bilbao Vizcaya Argentaria | 3.793 | - | - | - | - | - | 3.793 | |
| Deuda por intereses | 2.178 | - | - | - | - | - | 2.178 | |
| | <u>59.542</u> | <u>53.571</u> | <u>26.786</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>80.357</u> | <u>139.899</u> | |

31.12.2010:

| | Euros | | | | | | | Total |
|---------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|----------------|----------------|-------|
| | Corto plazo | Vencimiento | | | | | Total | |
| | | Largo plazo | | | | | | |
| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 y siguientes | | | |
| Préstamos - | | | | | | | | |
| Bilbao Bizkaia Kutxa | 44.733 | - | - | - | - | - | 44.733 | |
| Banco de Santander | 53.571 | 53.571 | 26.787 | - | - | 133.929 | 187.500 | |
| Póliza de Crédito- | | | | | | | | |
| Banco Bilbao Vizcaya Argentaria | 15.271 | 5.722 | - | - | - | 5.722 | 20.993 | |
| Deuda por intereses | 1.597 | - | - | - | - | - | 1.597 | |
| | <u>115.172</u> | <u>59.293</u> | <u>53.571</u> | <u>26.787</u> | <u>-</u> | <u>139.651</u> | <u>254.823</u> | |

Durante el ejercicio 2001 el Ente, conjuntamente con "Promotora de Minas de Carbón, S.A.", contrató una póliza de crédito con el Banco de Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. con un límite conjunto máximo de 241.156 euros para el desarrollo de la investigación minera de proyectos conjuntos y con vencimiento escalonado hasta el 31 de diciembre de 2012. El porcentaje de participación del Ente asciende al 50%. El importe pendiente de amortización al 31 de diciembre de 2011 asciende a 3.793 euros (20.993 euros al 31 de diciembre de 2010) y devenga un interés fijo del 2% anual.

Por otro lado, con fecha 23 de enero de 2004, Bilbao Bizkaia Kutxa concedió al Ente un préstamo por importe de 1.788.010 euros de acuerdo con el Contrato de Financiación suscrito por esta entidad con el Instituto de Crédito Oficial, con la finalidad de financiar proyectos de inversión en energías renovables. A 31 de diciembre de 2011 no existía importe pendiente de pago (44.733 euros al 31 de diciembre de 2010). Este préstamo devengaba un tipo de interés del EURIBOR a 6 meses.

Con fecha 24 de mayo de 2006 se formalizó un préstamo al amparo del Contrato de Financiación Línea de Inversiones en Energías Renovables y Eficiencia Energética que el Banco de Santander suscribió con el Instituto de Crédito Oficial por importe de 600.000 euros y con vencimiento hasta el 20 de junio de 2014. El importe dispuesto al 31 de diciembre de 2011 asciende a 133.928 euros (187.500 euros al 31 de diciembre de 2010). Este préstamo devenga un tipo de interés desde el 20 de diciembre de 2006 del EURIBOR a 6 meses más 0,10 puntos porcentuales.

**(15) Otros Pasivos Financieros a Largo Plazo
y Corto Plazo**

El Ente tiene contabilizados en deudas a largo plazo un anticipo reintegrable recibido por parte del Ministerio de Educación y Ciencia para hacer frente a los proyectos de investigación y desarrollo realizados en parques científicos y tecnológicos, cuyo vencimiento estimado es en el largo plazo.

El epígrafe “Deudas a corto plazo – Otros pasivos financieros a corto plazo” incluye entre otros conceptos, la cuantía pendiente de pago al cierre del ejercicio 2011 relativo a proveedores de inmovilizado por importe de 132.145 euros (133.173 euros a 31 de diciembre de 2010). A 31 de diciembre de 2010 incluía también subvenciones recibidas de Organismos Públicos pendientes de ser aplicadas a su fin por importe de 191.241 euros.

(16) Operaciones y Saldos con Partes Vinculadas

Saldos con partes vinculadas-

Además de los saldos detallados a lo largo de esta memoria con partes vinculadas, al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el Ente mantenía saldos acreedores y deudores con empresas del grupo y asociadas según los siguientes detalles:

31.12.2011:

| | Euros | | |
|---|---|--|--|
| | Clientes, empresas del grupo y asociadas | Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Proveedores, empresas del grupo y asociadas |
| Empresas del grupo- | | | |
| Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. | 16.743 | - | (467.018) |
| Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. | 55.737 | - | (610.652) |
| Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. | 18 | - | - |
| Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. | 202 | - | (74.320) |
| Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. | 9 | - | - |
| | <u>72.709</u> | <u>-</u> | <u>(1.151.990)</u> |
| Empresas asociadas- | | | |
| BioSanMarkos, S.A. | 20 | - | - |
| Bioartigas, S.A. | 140 | - | - |
| Biogardelegui, S.A. | 31 | - | - |
| Biogarbiker, S.A. | 1.376 | - | - |
| Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. | 18.852 | (337.454) | - |
| Bahía de Bizkaia Gas, S.L. | 18.852 | - | - |
| Telur Geotermia y Agua, S.A. | - | - | (16.349) |
| Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. | - | - | - |
| Biosasieta, S.A. | - | - | - |
| Naturgas Energía, S.A. | 122.472 | - | - |
| | <u>161.743</u> | <u>(337.454)</u> | <u>(16.349)</u> |
| | <u>234.452</u> | <u>(337.454)</u> | <u>(1.168.339)</u> |

31.12.2010:

| | Euros | | | |
|---|---|--|--|--|
| | Clientes, empresas del grupo y asociadas | Otros activos financieros a corto plazo | Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Proveedores, empresas del grupo y asociadas |
| Empresas del grupo- | | | | |
| Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. | 31.315 | - | - | (1.650.736) |
| Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. | 54.380 | - | - | (627.552) |
| Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. | 226 | - | - | - |
| Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. | 1.580 | - | - | - |
| | <u>87.501</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(2.278.288)</u> |
| Empresas asociadas- | | | | |
| BioSanMarkos, S.A. | 12.399 | - | - | - |
| Bioartigas, S.A. | 2.455 | - | - | - |
| Biogardelegui, S.A. | 2.041 | - | - | - |
| Biogarbiker, S.A. | 2.220 | - | - | - |
| Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. | 7.798 | 6.769.162 | (6.076.174) | - |
| Bahía de Bizkaia Gas, S.L. | 7.867 | - | - | - |
| Telur Geotermia y Agua, S.A. | - | - | - | (3.335) |
| Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. | 2.419 | - | - | - |
| Biosasieta, S.A. | 1.947 | - | - | - |
| Naturgas Energía, S.A. | 112.280 | - | - | - |
| | <u>151.426</u> | <u>6.769.162</u> | <u>(6.076.174)</u> | <u>(3.335)</u> |
| | <u>238.927</u> | <u>6.769.162</u> | <u>(6.076.174)</u> | <u>(2.281.623)</u> |

El epígrafe “Deudas con empresas del Grupo y asociadas” del balance al 31 de diciembre de 2011 recoge un depósito irregular a la vista firmado en julio de 2009 entre Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. y el Ente, con una duración indefinida, por el que la primera dispone la posibilidad de depositar, de forma irregular y con total disponibilidad, sus excedentes de tesorería en el Ente. Al 31 de diciembre de 2011 el importe depositado asciende a 337.454 euros (6.076.174 euros al 31 de diciembre de 2010). Este depósito devenga un tipo de interés del EURIBOR a 3 meses menos un diferencial de 10 puntos básicos, que serán exigibles y pagaderos al vencimiento del contrato, pero que se capitalizan trimestralmente, devengando nuevos intereses. El gasto devengado durante el ejercicio 2011 por este concepto asciende a 30.030 euros (32.284 euros en el ejercicio 2010), y figura registrado en el epígrafe “Gastos financieros – Por deudas con terceros” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta. Dado que la sociedad depositante puede realizar en todo momento las disposiciones que considere oportunas, el saldo figura clasificado como un pasivo corriente.

Operaciones con vinculadas-

Las principales transacciones registradas por el Ente durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010 con partes vinculadas, además de las descritas a lo largo de esta memoria, son las que se detallan a continuación:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | |
|--|--|--|---|
| | Otros ingresos de explotación- Ingresos accesorios | Otros gastos de explotación- Subvenciones de explotación (Nota 18) | Otros gastos de explotación- Servicios exteriores |
| Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. | 46.630 | (762.322) | (439.628) |
| Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. | 108.586 | - | (55.227) |
| Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. | - | (282.445) | - |
| Naturgas Energía Grupo, S.A. y Sociedades Dependientes | 481.411 | - | - |
| Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. | 15.976 | - | - |
| Bahía de Bizkaia Gas, S.L. | 15.976 | - | - |
| Biosanmarcos, S.A. | 36.129 | - | - |
| Otras Sociedades del Grupo y asociadas | 11.597 | - | (72.444) |
| | <u>716.305</u> | <u>(1.044.767)</u> | <u>(567.299)</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | |
|--|--|--|---|
| | Otros ingresos de explotación- Ingresos accesorios | Otros gastos de explotación- Subvenciones de explotación (Nota 18) | Otros gastos de explotación- Servicios exteriores |
| Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. | 62.028 | (758.191) | (593.952) |
| Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. | 113.530 | (6.984.768) | (71.612) |
| Naturgas Energía Grupo, S.A. y Sociedades Dependientes | 158.974 | - | - |
| Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. | 6.780 | - | - |
| Bahía de Bizkaia Gas, S.L. | 6.839 | - | - |
| Otras Sociedades del Grupo y asociadas | 170.870 | - | (377.002) |
| | <u>519.021</u> | <u>(7.742.959)</u> | <u>(1.042.566)</u> |

En general, el Ente realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Los miembros del Consejo de Dirección del Ente consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

Retribuciones y otras prestaciones al personal de alta dirección-

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2011 y 2010 por la alta dirección del Ente, clasificadas por conceptos, han sido las siguientes:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | |
|----------------|--------------------|---------------------|---------------|
| | Sueldos y salarios | Planes de pensiones | Total |
| Alta dirección | <u>89.290</u> | <u>1.339</u> | <u>90.629</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | |
|----------------|--------------------|---------------------|---------------|
| | Sueldos y salarios | Planes de pensiones | Total |
| Alta dirección | <u>91.583</u> | <u>1.970</u> | <u>93.553</u> |

Por otra parte, al 31 de diciembre de 2011 y 2010 no existían anticipos o créditos concedidos, ni obligaciones contraídas en materia de pensiones o seguros de vida respecto a los miembros de la alta dirección, y no se han asumido obligaciones por cuenta de los mismos a título de garantía.

Consejo de Dirección del Ente-

El Consejo de Dirección que formula las cuentas anuales al 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

| <u>Nombre</u> | <u>Cargo</u> |
|--|---------------------------|
| D. Bernabe Unda Barturen | Presidente |
| D. Francisco Javier Garmendia Martínez | Vicepresidente |
| D. José Ignacio Arrieta Heras | Vocal |
| D. Juan Ignacio López Gandasegui | Vocal |
| D. Juan Ignacio Goicolea Ruigómez | Vocal |
| D. Xabier Viteri Solaun | Vocal |
| D. Carlos Aguirre Arana | Vocal |
| D. José Ignacio Hormaeche Azumendi | Vocal |
| Dña. Aranzazu Leturiondo Arazamendi | Vocal |
| D. Álvaro Colón Barriocanal | Secretario (no consejero) |

Dado que el cargo de Consejero es no retribuido, durante los ejercicios 2011 y 2010 no se ha devengado retribución alguna a favor de los miembros del Consejo de Dirección del Ente. Asimismo, el Ente no tiene préstamos concedidos ni obligaciones contraídas con los miembros del Consejo de Dirección en materia de pensiones o seguros de vida, así como tampoco anticipos ni créditos a los mismos.

(17) **Situación Fiscal**

El Ente tiene abiertos a inspección fiscal con carácter general los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los saldos con las Administraciones Públicas presentan los siguientes conceptos:

| | Euros | | | |
|--|------------------|------------------|-------------------|--------------------|
| | 31.12.2011 | | 31.12.2010 | |
| | Deudores | (Acreedores) | Deudores | (Acreedores) |
| No corriente- | | | | |
| Activos (pasivos) por impuesto diferido- | | | | |
| Activos por diferencias temporarias deducibles | - | - | - | - |
| Pasivo por diferencias temporarias imponibles | - | (784.371) | - | (1.099.522) |
| | - | (784.371) | - | (1.099.522) |
| Corriente- | | | | |
| Pasivos por impuesto corriente- | | | | |
| Hacienda Pública acreedora, por Impuesto sobre Sociedades | - | (29.691.356) | - | (27.687.585) |
| Otros créditos (deudas) con las Administraciones Públicas- | | | | |
| Hacienda Pública, por IVA | 590.956 | - | 1.896.123 | - |
| Retenciones practicadas por el Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas | - | (156.867) | - | (164.622) |
| Administraciones públicas por subvenciones recibidas y concedidas | 5.898.274 | (759.029) | 9.137.565 | (1.246.049) |
| Organismos de la Seguridad Social | - | (43.206) | - | (49.673) |
| Otros | - | - | 2 | - |
| | <u>6.489.230</u> | <u>(959.102)</u> | <u>11.033.690</u> | <u>(1.460.344)</u> |

Impuesto sobre Beneficios-

Las conciliaciones entre el importe neto de los ingresos y gastos de los ejercicios 2011 y 2010 con las bases imponibles del Impuesto sobre Sociedades de dichos ejercicios, se muestran a continuación:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | |
|--|--------------------------------|--|--------------------|
| | Cuenta de pérdidas y ganancias | Ingresos y gastos imputados al patrimonio neto | Total |
| Saldo de ingresos y gastos del ejercicio | 157.456.695 | (810.370) | 156.646.325 |
| Impuesto sobre sociedades | 26.674.336 | (315.147) | 26.359.189 |
| Aumentos por diferencias permanentes- | | | |
| Imputación de resultados de AIE's | 22.819 | - | 22.819 |
| Otros ajustes | 256.437 | - | 256.437 |
| Disminución por diferencias permanentes- | | | |
| Gastos de ejercicios anteriores deducibles | (101.721) | - | (101.721) |
| Beneficios por reinversión | (5.309.605) | - | (5.309.605) |
| Disminuciones por diferencias temporarias | - | 1.125.517 | 1.125.517 |
| Base imponible (Resultado fiscal) | <u>178.998.961</u> | <u>-</u> | <u>178.998.961</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | |
|---|--------------------------------|--|--------------------|
| | Cuenta de pérdidas y ganancias | Ingresos y gastos imputados al patrimonio neto | Total |
| Saldo de ingresos y gastos del ejercicio | 122.977.821 | (617.038) | 122.360.783 |
| Impuesto sobre sociedades | 33.073.377 | (239.958) | 32.833.419 |
| Aumentos por diferencias permanentes- | | | |
| Imputación de resultados de AIE's | 1.810 | - | 1.810 |
| Gastos no deducibles | 505.483 | - | 505.483 |
| Disminuciones por diferencias temporarias | (328.793) | - | (328.793) |
| Base imponible (Resultado fiscal) | <u>156.229.698</u> | <u>(856.996)</u> | <u>155.372.702</u> |

Las conciliaciones entre el gasto por Impuesto sobre Sociedades y el total de ingresos y gastos reconocidos en los ejercicios 2011 y 2010, se muestran a continuación:

Ejercicio 2011:

| | Euros | | |
|--|--------------------------------|-----------------|---------------------|
| | Cuenta de pérdidas y Ganancias | Patrimonio Neto | Total |
| Total ingresos y gastos reconocidos antes de impuestos | 184.131.031 | (1.125.517) | 183.005.514 |
| Cuota al 28% | 51.556.689 | (315.147) | 51.241.542 |
| Efecto de las diferencias permanentes | (1.436.980) | - | (1.436.980) |
| Efecto de las diferencias temporarias | - | 315.147 | 315.147 |
| Deducciones y bonificaciones no registradas- | | | |
| Deducciones por doble imposición | (14.178.951) | - | (14.178.951) |
| Por inversiones en AIE's | (5.976.205) | - | (5.976.205) |
| Otras | (188.812) | - | (188.812) |
| | <u>(20.343.968)</u> | <u>-</u> | <u>(20.343.968)</u> |
| Regularización (Impuesto del ejercicio 2010) | (3.101.405) | - | (3.101.405) |
| Impuesto sobre beneficios | <u>26.674.336</u> | <u>-</u> | <u>26.359.189</u> |

Ejercicio 2010:

| | Euros | | |
|--|--------------------------------|------------------|--------------------|
| | Cuenta de pérdidas y Ganancias | Patrimonio Neto | Total |
| Total ingresos y gastos reconocidos antes de impuestos | 156.051.198 | (856.996) | 155.194.202 |
| Cuota al 28% | 43.694.335 | (239.952) | 43.454.383 |
| Efecto de los gastos no deducibles | 142.043 | - | 142.043 |
| Deducciones y bonificaciones no registradas- | | | |
| Deducciones por doble imposición | (6.470.638) | - | (6.470.638) |
| Por inversiones en AFN en renovables | (1.736.683) | - | - |
| Otras | (2.459.005) | - | (2.459.005) |
| | <u>(10.666.326)</u> | <u>-</u> | <u>(8.929.643)</u> |
| Regularización (Impuesto del ejercicio 2008) | (109.918) | - | (109.918) |
| Otros conceptos | 13.243 | - | 13.243 |
| Impuesto sobre beneficios | <u>33.073.377</u> | <u>(239.952)</u> | <u>34.570.108</u> |

El detalle de los cálculos efectuados en relación con el saldo de la cuenta "Hacienda Pública Acreedora, por Impuesto sobre Sociedades" al 31 de diciembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

| | Euros | |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 31.12.2011 | 31.12.2010 |
| Base imponible (resultado fiscal) | 178.998.961 | 156.229.698 |
| Cuota al 28% | 50.119.709 | 43.744.315 |
| Deducciones y bonificaciones | <u>(20.343.968)</u> | <u>(15.948.397)</u> |
| Cuota líquida | 29.775.741 | 27.795.918 |
| Retenciones y pagos a cuenta | <u>(84.385)</u> | <u>(108.333)</u> |
| Impuesto sobre sociedades a pagar | <u>29.691.356</u> | <u>27.687.585</u> |

El desglose del gasto por impuesto sobre beneficios que se imputa al resultado de las cuentas de pérdidas y ganancias, se presenta a continuación:

| | Euros | |
|--|-------------------|-------------------|
| | <u>31.12.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
| Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio corriente: | | |
| Por operaciones continuadas | 26.674.336 | 27.795.918 |
| Impuestos diferidos: | | |
| Por operaciones continuadas | - | 5.277.459 |
| | <u>26.674.336</u> | <u>33.073.377</u> |

Los detalles del epígrafe “Pasivos por impuesto diferido” de los balances al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se presentan a continuación:

| | Euros | |
|--------------------------|-------------------|-------------------|
| | <u>31.12.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
| Diferencias temporarias- | | |
| Subvenciones de capital | 745.903 | 1.061.050 |
| Otros | <u>38.468</u> | <u>38.472</u> |
| | <u>784.371</u> | <u>1.099.522</u> |

El Ente, al cierre del ejercicio 2011 y 2010 no disponía de crédito fiscal alguno.

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales, o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años. Los Consejeros de Ente no esperan que en caso de inspección, surjan pasivos de importancia.

(18) Ingresos y Gastos

A continuación se desglosa el contenido de algunos epígrafes de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011:

Importe neto de la cifra de negocios-

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2011 y 2010, por categorías de actividades, es la siguiente:

| | Euros | |
|-------------------------|------------------|------------------|
| | 2011 | 2010 |
| Venta de electricidad | 2.049.991 | 1.780.998 |
| Prestación de servicios | - | 145.659 |
| | <u>2.049.991</u> | <u>1.926.657</u> |

Las ventas de electricidad corresponden a la energía generada por las instalaciones de placas solares y térmicas fotovoltaicas que posee el Ente (Nota 6), así como a la electricidad generada por la Central Hidroeléctrica Encartada. Toda la venta de electricidad se ha realizado en el mercado español.

Otros ingresos de explotación-

El epígrafe “Otros ingresos de explotación” obtenido durante los ejercicios 2011 y 2010, presenta el siguiente desglose:

| | Euros | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 2011 | 2010 |
| Ingresos por arrendamientos (Nota 4.e) | 71.020 | 8.878 |
| Ingresos de propiedad cedida en explotación | 501.411 | 158.974 |
| Ingresos por servicios diversos | 509.188 | 600.135 |
| Subvenciones, donaciones y legados a la explotación | <u>18.102.500</u> | <u>21.880.789</u> |
| | <u>19.184.119</u> | <u>22.648.776</u> |

Los ingresos por servicios diversos incluyen los importes recibidos por el Ente en concepto de servicios prestados a terceros en relación con proyectos energéticos, así como los cargos efectuados al resto de sociedades del Grupo EVE por gastos comunes soportados por el Ente, y los ingresos de propiedad cedida en explotación hacen referencia a la venta de los derechos de opción de compra sobre el exceso de gas estructural y coyuntural del 2011 derivado del contrato formalizado con Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L., a Naturgas Energía Comercializadora S.A.U., por importe de 501.411 euros (158.974 euros durante el ejercicio 2010) (Nota 16).

El epígrafe “Otros ingresos de explotación - Subvenciones, donaciones y legados a la explotación” recoge, por un lado, las subvenciones de explotación recibidas por parte del Instituto de Diversificación y el Ahorro de la Energía por los convenios para la realización de actividades para el ahorro y eficiencia energética por un importe de 17.154.159 euros, y por otro los importes recibidos del Gobierno Vasco

y diversos organismos internacionales, por importe total de 948.341 euros, para la realización de actividades enmarcadas principalmente en el área de eficiencia energética (15.718.893 euros y 6.161.896 euros, respectivamente, en el ejercicio 2010).

Aprovisionamientos-

Todos los aprovisionamientos efectuados en el ejercicio 2011 han sido realizados dentro del territorio nacional y en euros.

El importe del epígrafe “Aprovisionamientos” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011 adjunta asciende a 1.141.999 euros (1.839.658 euros en el ejercicio 2010) y en él se contabilizan las compras realizadas para los diferentes proyectos energéticos en los que participa la Sociedad, principalmente para el Gobierno Vasco.

Gastos de personal-

El detalle de los gastos de personal devengados durante los ejercicios 2011 y 2010, es el siguiente:

| | Euros | |
|--|------------------|------------------|
| | 2011 | 2010 |
| Sueldos y salarios | 2.312.655 | 2.507.379 |
| Indemnizaciones (Nota 4.1.) | 71.367 | 74.247 |
| Cargas sociales- | | |
| Seguridad Social a cargo de la empresa | 448.887 | 499.939 |
| Aportación a planes de pensiones (Nota 4.m.) | 35.990 | 53.092 |
| Otros gastos sociales | 122.987 | 150.695 |
| | <u>607.864</u> | <u>703.726</u> |
| | <u>2.991.886</u> | <u>3.285.352</u> |

Otros gastos de explotación-

El desglose de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios 2011 y 2010 se muestra a continuación:

| | Euros | |
|---|-------------------|-------------------|
| | 2011 | 2010 |
| Gastos de investigación y desarrollo | 1.571.155 | 1.949.063 |
| Arrendamientos y cánones | 365.833 | 371.592 |
| Reparaciones y conservación | 333.612 | 222.511 |
| Servicios de profesionales externos | 215.677 | 933.877 |
| Transportes | - | 1.600 |
| Primas de seguros | 98.313 | 206.895 |
| Servicios bancarios y similares | 9.013 | 11.688 |
| Publicidad y propaganda | 620.121 | 993.151 |
| Suministros | 26.505 | 22.770 |
| Otros servicios | 1.156.148 | 857.336 |
| Otros tributos | 126.554 | 76.626 |
| Subvenciones de explotación a empresas Grupo (Nota 16) | 1.044.767 | 7.742.958 |
| Subvenciones de explotación a terceros | 21.663.895 | 21.894.523 |
| | <u>27.231.593</u> | <u>35.284.590</u> |

**(19) Garantías Comprometidas con
Terceros y Avals Recibidos**

El detalle de los avales constituidos y recibidos por el Ente al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se muestra a continuación:

| | Euros | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 31.12.2011 | 31.12.2010 |
| Avals bancarios constituidos ante aduanas y otras Entidades Públicas en garantía de ejecución de proyectos | <u>13.784.283</u> | <u>14.320.723</u> |
| Avals recibidos de suministradores | <u>1.422.043</u> | <u>1.753.955</u> |
| | <u>1.422.043</u> | <u>1.753.955</u> |

Adicionalmente, el Ente Vasco de la Energía mantiene el aval otorgado a Naturgas Energía Grupo, S.A. frente a su principal proveedor de gas, por las obligaciones que se derivan del mismo (Nota 9).

Los miembros del Consejo de Dirección del Ente estiman que los pasivos que pudieran originarse por los avales prestados, si los hubiera, no supondrán en ningún caso quebranto alguno para el Ente.

(20) **Información sobre Medio Ambiente**

En general, las actividades del Ente no provocan impactos negativos de carácter medioambiental, no incurriendo, en consecuencia, en costes ni inversiones significativas cuya finalidad sea mitigar dichos posibles impactos.

(21) **Otra Información**

Plantilla-

El número medio de personas empleadas en el curso del ejercicio 2011 y 2010, distribuido por categorías, es el siguiente:

| <u>Categorías</u> | <u>Nº medio de empleados</u> | |
|-----------------------------|------------------------------|-------------|
| | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
| Directivos | 7 | 7 |
| Técnicos | 30 | 33 |
| Administrativos y Oficiales | 8 | 8 |
| | <u>45</u> | <u>48</u> |

Adicionalmente, en cumplimiento de lo requerido por la Ley Orgánica 3/2007, a continuación se indica la distribución por sexos, al término del ejercicio, del personal del Ente, desglosado por categorías y niveles, así como de los miembros del Consejo de Dirección:

| Categoría | 31.12.2011 | | | 31.12.2010 | | |
|-----------------------------|----------------|------------|-----------|----------------|------------|-----------|
| | Nº de personas | | Total | Nº de personas | | Total |
| | Nº Hombres | Nº Mujeres | | Nº Hombres | Nº Mujeres | |
| Consejeros | 10 | 1 | 11 | 10 | 1 | 11 |
| Directivos | 6 | 1 | 7 | 6 | 1 | 7 |
| Técnicos | 19 | 8 | 27 | 16 | 16 | 32 |
| Administrativos y Oficiales | - | 6 | 6 | - | 8 | 8 |
| | <u>35</u> | <u>16</u> | <u>51</u> | <u>32</u> | <u>26</u> | <u>58</u> |

Honorarios de auditoría individuales y consolidadas-

Durante el ejercicio 2011, los honorarios relativos a los servicios de auditorías de cuentas individuales y consolidadas prestados por el auditor del Ente han ascendido a 26.021 euros (26.021 euros en el ejercicio 2010). Por otra parte, durante el ejercicio 2011 se ha percibido por parte del auditor un total de 6.600 euros por otros servicios profesionales (4.550 euros en el ejercicio 2010).

Adicionalmente, una sociedad vinculada a la firma auditora ha prestado otros servicios a lo largo del ejercicio 2011 por importe de 11.333 euros.

**(22) Información sobre los Aplazamientos de Pago
Efectuados a Proveedores. Disposición Adicional Tercera.
“Deber de Información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio**

De acuerdo con lo establecido en la Ley 15/2010, de 5 de julio, de modificación de la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y en la Resolución de 29 de diciembre de 2010 del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con los aplazamientos de pago a proveedores en operaciones comerciales, se detalla a continuación la información sobre los aplazamientos de pago efectuados a los proveedores durante el ejercicio 2011:

| | Pagos realizados y pendientes de pago en la fecha de cierre del balance | | | |
|--|--|-------------|------------|-------------|
| | 2011 | | 2010 | |
| | Euros | %* | Euros | %* |
| ** Dentro del plazo máximo legal | 6.938.626 | 100% | *** | *** |
| Resto | 24.831 | 0% | *** | *** |
| TOTAL PAGOS DEL EJERCICIO | 6.963.457 | 100% | *** | 100% |
| Plazo medio ponderado excedido (días) de pagos | 25 | | *** | |
| Aplazamientos que a la fecha de cierre sobrepasan el plazo máximo legal | 982 | - | - | - |

* Porcentaje sobre el total.

** El plazo máximo legal de pago será, en cada caso, el que corresponda en función de la naturaleza del bien o servicio recibido por la empresa de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales.

*** De acuerdo con la Resolución de 29 de diciembre de 2010 del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con los aplazamientos de pago a proveedores en operaciones comerciales, no se facilita información comparativa del ejercicio 2010 relativa a estos conceptos.

El importe del saldo pendiente de pago a los proveedores que al cierre del ejercicio 2011 acumula un aplazamiento superior al plazo legal de pagos es debido a que se encuentra pendiente la correspondiente aprobación de los conceptos facturados.

**(23) Información sobre los Derechos de
Emisión de Gases de Efecto Invernadero**

El Ente durante los ejercicios 2011 y 2010 no ha dispuesto de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

(EVE)

INFORME DE GESTIÓN DEL EJERCICIO 2011

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

(EVE)

INFORME DE GESTIÓN DEL EJERCICIO 2011

1. ACTUACIONES Y RESULTADOS

Euskadi es una región con un nivel de industrialización superior a la media europea. Cerca de un 30% de nuestro Producto Interior Bruto (PIB) corresponde a la industria, lo cual se traduce además en que un 44% del consumo energético de nuestro país corresponde a las plantas y empresas industriales, mientras que el consumo en los edificios, que en Europa constituye un 40% del total, en la CAPV apenas alcanza el 21%. Al igual que en el resto del mundo, el suministro de energía para el transporte supone un reto cada vez más importante al alcanzar este sector más del 33% de nuestro consumo final de energía.

La Estrategia Energética de Euskadi, (3E-2020), aprobada el 13 de Diciembre de 2011, se despliega a través de tres áreas estratégicas básicas:

1. Sectores consumidores: las actuaciones se dirigen a realizar un uso más racional de la energía, que incluye una mayor utilización de las energías renovables.
2. Mercados y suministro energético: las líneas de actuación van dirigidas a la mejora de la oferta energética.
3. Desarrollo tecnológico e industrial: el objetivo en esta área es impulsar el crecimiento de la industria vasca.

Con la puesta en marcha de estas actuaciones se pretende lograr un sistema energético vasco más eficiente, seguro, competitivo y sostenible.

Las actividades y proyectos llevados a cabo en el Ente Vasco de la Energía se han orientado a la consecución de los objetivos energéticos indicados y han revestido la forma de inversiones directas en instalaciones para el aprovechamiento de energía renovables, ayudas a particulares y empresas para la mejora de la eficiencia energética y fomento de las renovables, así como inversiones en proyectos innovadores, e incluso desinversiones parciales de proyectos iniciados hace varias décadas.

El 27 de diciembre de 2011 se constituyó la sociedad Biscay Marine Energy Platform, SA (BIMEP), participada al 80% por EVE y con un 20% por el Instituto para la Diversificación y Ahorro Energético (IDAE), cuyo objeto social es:

- El desarrollo e instalación de una infraestructura de ensayo y demostración de convertidores de energías renovables marinas.

- La investigación, ensayo, demostración y operación de convertidores de energías marinas a escala real, así como de sus componentes y elementos auxiliares.
- La investigación asociada al desarrollo del sector de las energías renovables marinas en cualesquiera de sus facetas (ambiental, tecnológica, naval, ...)
- La explotación comercial de dicha infraestructura y la producción de energía eléctrica a partir de la misma de conformidad con la legislación del sector vigente.

El 26/10/2011 se IBIL, gestor de carga de vehículo eléctrico, S.A., participada al 50% por EVE y REPSOL, acordó realizar una ampliación de capital social por importe de 10 millones de euros, de los cuales EVE suscribió y desembolsó el 50%, manteniendo así su porcentaje de participación en la sociedad. Su misión es el desarrollo de una red de infraestructura de recarga de vehículos eléctricos y la comercialización de servicios de recarga (electricidad y de valor añadido) en los ámbitos vinculado y público. IBIL aspira a convertirse en líder en Euskadi en número de puntos de recarga y referente tecnológico en tecnologías de recarga de vehículos eléctricos.

Con fecha 30 de septiembre de 2011, EVE junto con Iberdrola Distribución, SAU, constituyó una Agrupación de Interés Económico para realizar infraestructuras de redes eléctricas inteligentes denominada Bidelek Sareak, AIE. La participación del EVE es del 46%.

En marzo de 2011 se constituyó la Sociedad Bilbao Gas Hub, SL, cuya misión es la realización de actividades destinadas a la promoción de los servicios logísticos, de mercado y financieros requeridos para facilitar transacciones de gas con periodo de entrega a corto. La participación del EVE es del 33,33%.

Por otra parte, en octubre de 2011 EVE ha transmitido acciones representativas del 10% del capital de Naturgas Energía Grupo, SA a Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. La participación al 31 de diciembre de 2011 pasó del 25% al 15%.

Con fecha 20 de mayo de 2011, la Junta General de Accionistas de Zazpiturri, SA acordó la compra de 70.998 acciones al Ente Vasco de la Energía para la reducción del capital social en dicho número de acciones, con lo que su porcentaje de participación pasó del 25% al 10%.

Otros proyectos que se fueron concretando a lo largo del tiempo en la participación en proyectos empresariales encuadrados en los diferentes campos de actuación, han permitido además obtener rendimientos económicos en forma de dividendos. En el ejercicio 2011 el ingreso por dicho concepto ha ascendido a 24,6 millones de euros.

2. EVOLUCIÓN PREVISIBLE

A lo largo de 2012 la actividad de EVE se centrará en actuaciones y proyectos en torno a los ejes estratégicos apuntados. Para ello contará con los recursos que generen sus participadas, con los ingresos derivados de la facturación eléctrica de sus instalaciones y fundamentalmente con los derivados de la enajenación del 10% de Naturgas Energía Grupo, S.A.

El cuadro siguiente muestra los valores de los indicadores establecidos para 2012 en lo que se refiere a la contribución al ahorro de energía en la Comunidad Autónoma y a la promoción de las energías renovables

| | | |
|--|--------------------|----------------|
| Contribuir al ahorro de energía en la CAPV | Ahorro en tep/año | 93.000 tep/año |
| Contribuir a la instalación de nuevas instalaciones de energías renovables | kW/año renovables | 14.050 kW |
| Contribuir a la producción eléctrica con instalaciones propias | kWh/año renovables | 60.078 MWh |

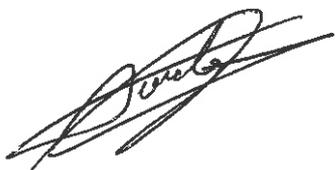
3. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO

No se han producido hechos de relevancia.

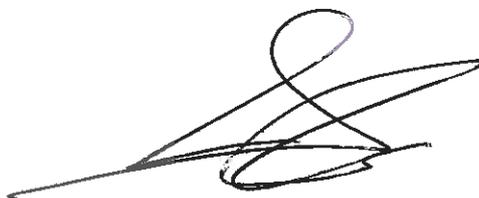
4. ACTIVIDADES EN MATERIA DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

- **Proyecto "bimep"** (Bizcay Marine Energy Platform). Se trata de la construcción en la costa vizcaina (Lemoiz) de una infraestructura de investigación y de demostración de convertidores de energía de olas. En 2011 se ha avanzado en los aspectos técnico-económicos y administrativos para la construcción de la plataforma de investigación y se ha contratado el equipamiento principal de la infraestructura. El 27 de diciembre de 2011 se constituyó la sociedad Bizcay Marine Energy Platform, SA, (BIMEP) para continuar con el desarrollo del proyecto.

**FORMULACIÓN DE CUENTAS
ANUALES CORRESPONDIENTES AL
EJERCICIO 2011**



D. Jose Ignacio Arrieta Heras



D. Juan Ignacio López Gandasegui



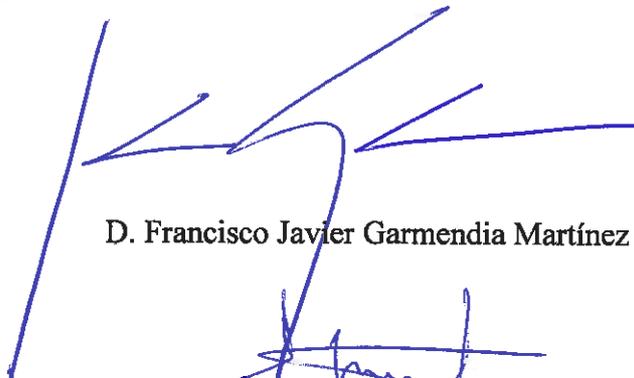
D. Juan Ignacio Goicolea Ruigómez



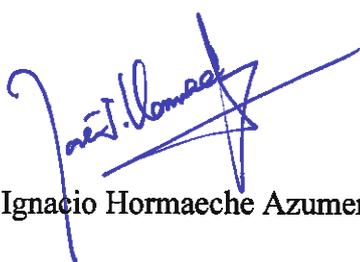
D. Xabier Viteri Solaun



D. Carlos Aguirre Arana



D. Francisco Javier Garmendia Martínez



D. José Ignacio Hormaeche Azumendi



Dª. Aranzazu Leturiondo Arazamendi

D. Álvaro Colón Barriocanal, Secretario (No Consejero) del Consejo de Dirección del ENTE VASCO DE LA ENERGIA, certifico que las anteriores firmas de los Consejeros del Ente se corresponden con las de aquéllos y que el presente documento comprende las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión de ENTE VASCO DE LA ENERGIA correspondientes al Ejercicio 2011, documentación que ha sido formulada y aprobada por el Consejo de Dirección del Ente y que se encuentra extendida en 70 folios de papel común, escritos a una sola cara, todos ellos con mi rúbrica.

Bilbao, a 9 de mayo de 2012



D. Bernabe Unda Barturen
V.B°. SR. Presidente del
Consejo de Dirección



D. Alvaro Colon Barriocanal
El Secretario (no Consejero)
del Consejo de Dirección

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)

**LIQUIDACIÓN DE LOS PRESUPUESTOS
DE CAPITAL Y DE EXPLOTACIÓN**

EVE
EJERCICIO 2011

PRESUPUESTOS DE EXPLOTACIÓN Y DE CAPITAL

A continuación se presenta el detalle de los Presupuestos de Explotación y de Capital para el ejercicio 2011 y su realización.

PRESUPUESTO DE EXPLOTACIÓN

| | Euros | | | | Diferencia Aumento (Disminución) |
|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------------|--|
| | Presupuesto Inicial | Modificaciones | Presupuesto Actualizado | Realizado | |
| GASTOS: | | | | | |
| Aprovisionamientos- | | | | | |
| Trabajos realizados por otras empresas | - | - | - | 1.141.999 | 1.141.999 |
| Gastos de personal- | | | | | |
| Sueldos, salarios y asimilados | 3.123.712 | - | 3.123.712 | 2.384.023 | (739.689) |
| Cargas sociales | 786.744 | - | 786.744 | 607.864 | (178.880) |
| | <u>3.910.456</u> | <u>-</u> | <u>3.910.456</u> | <u>2.991.887</u> | <u>(918.569)</u> |
| Otros gastos de explotación- | | | | | |
| Servicios exteriores | 6.322.544 | - | 6.322.544 | 4.396.377 | (1.926.167) |
| Tributos | 17.000 | - | 17.000 | 126.554 | 109.554 |
| | <u>6.339.544</u> | <u>-</u> | <u>6.339.544</u> | <u>4.522.931</u> | <u>(1.816.613)</u> |
| Amortización de inmovilizado | 3.530.000 | - | 3.530.000 | 3.160.348 | (369.652) |
| Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado | - | - | - | 60.663 | 60.663 |
| Subvenciones a conceder y transferencias a realizar por la Sociedad | 35.305.875 | - | 35.305.875 | 22.708.662 | (12.597.213) |
| Gastos financieros- | | | | | |
| Por deudas con empresas del grupo y asociadas | 35.000 | - | 35.000 | 33.187 | (1.813) |
| Diferencias negativas de cambio | - | - | - | 169 | 169 |
| Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros-Deterioros | - | - | - | 526.777 | 526.777 |
| Impuesto sobre beneficios | 39.700.000 | - | 39.700.000 | 26.674.336 | (13.025.664) |
| Beneficio del ejercicio | <u>139.556.620</u> | <u>(375.520)</u> | <u>139.181.100</u> | <u>157.456.695</u> | <u>18.275.595</u> |
| | <u><u>228.377.495</u></u> | <u><u>(375.520)</u></u> | <u><u>228.001.975</u></u> | <u><u>219.277.654</u></u> | <u><u>(8.724.321)</u></u> |
| INGRESOS: | | | | | |
| Importe neto de la cifra de negocios- | | | | | |
| Ventas | 2.138.000 | - | 2.138.000 | 2.049.991 | (88.009) |
| Prestaciones de servicios | 18.000 | - | 18.000 | - | (18.000) |
| | <u>2.156.000</u> | <u>-</u> | <u>2.156.000</u> | <u>2.049.991</u> | <u>(106.009)</u> |
| Otros ingresos de explotación- | | | | | |
| Ingresos accesorios y otros de gestión corriente | 545.000 | - | 545.000 | 1.081.619 | 536.619 |
| Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio | 17.749.520 | (375.520) | 17.374.000 | 18.102.500 | 728.500 |
| | <u>18.294.520</u> | <u>(375.520)</u> | <u>17.919.000</u> | <u>19.184.119</u> | <u>1.265.119</u> |
| Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras | 500.000 | - | 500.000 | 705.475 | 205.475 |
| Otros resultados positivos | - | - | - | 21.112 | 21.112 |
| Ingresos financieros- | | | | | |
| De participaciones en instrumentos de patrimonio | 13.975.000 | - | 13.975.000 | 24.610.647 | 10.635.647 |
| De valores negociables y otros instrumentos financieros | 635.000 | - | 635.000 | 1.208.758 | 573.758 |
| | <u>14.610.000</u> | <u>-</u> | <u>14.610.000</u> | <u>25.819.405</u> | <u>11.209.405</u> |
| Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros-Resultados | 192.816.975 | - | 192.816.975 | 171.497.552 | (21.319.423) |
| | <u><u>228.377.495</u></u> | <u><u>(375.520)</u></u> | <u><u>228.001.975</u></u> | <u><u>219.277.654</u></u> | <u><u>(8.724.321)</u></u> |

PRESUPUESTO DE CAPITAL

| | Euros | | | | Diferencia Aumento (Disminución) |
|---|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|--|
| | Presupuesto | Modificaciones | Presupuesto | Realizado | |
| | Inicial | | Actualizado | | |
| INVERSIONES: | | | | | |
| Pagos por inversiones- | | | | | |
| Inmovilizado intangible | 41.000 | - | 41.000 | 72.943 | 31.943 |
| Inmovilizado material | 20.274.000 | (10.904.820) | 9.369.180 | 1.654.682 | (7.714.498) |
| Inversiones inmobiliarias | - | - | - | 98.035 | 98.035 |
| Empresas del grupo y asociadas | 12.652.000 | 25.904.820 | 38.556.820 | 37.561.040 | (995.780) |
| Otros activos financieros | 15.000.000 | (15.000.000) | - | 550.976 | 550.976 |
| Ajustes por amortizaciones y correcciones por deterioro | - | - | - | (699.495) | (699.495) |
| Pagos por instrumentos de patrimonio- | | | | | |
| Amortización de instrumentos de patrimonio | 85.309.759 | - | 85.309.759 | 208.287.580 | 122.977.821 |
| Pagos por instrumentos de pasivo financiero- | | | | | |
| Deudas con entidades de crédito | 113.575 | - | 113.575 | 115.505 | 1.930 |
| Deudas con empresas del grupo y asociadas | - | - | - | 5.738.720 | 5.738.720 |
| Otras deudas | - | - | - | 789.334 | 789.334 |
| Pagos por dividendos | 74.690.241 | - | 74.690.241 | 74.690.241 | - |
| Efecto de las variaciones en los tipos de cambio | - | - | - | 169 | 169 |
| Aumento neto del efectivo o equivalentes | <u>3.055.045</u> | <u>(375.520)</u> | <u>2.679.525</u> | <u>9.443.002</u> | <u>6.763.477</u> |
| | <u>211.135.620</u> | <u>(375.520)</u> | <u>210.760.100</u> | <u>338.302.732</u> | <u>127.542.632</u> |
| FINANCIACIÓN: | | | | | |
| Flujos de efectivo de las actividades de explotación | (10.530.355) | (375.520) | (10.905.875) | 897.194 | 11.803.069 |
| Cobros por desinversiones- | | | | | |
| Inmovilizado intangible | - | - | - | 49.750 | 49.750 |
| Inmovilizado material | - | - | - | 63.462 | 63.462 |
| Participaciones a corto plazo en partes vinculadas | 20.155.000 | - | 20.155.000 | 42.313.718 | 22.158.718 |
| Otros activos financieros | 8.694.000 | - | 8.694.000 | 1.212.920 | (7.481.080) |
| Ajustes por resultados de bajas y enajenaciones | 192.816.975 | - | 192.816.975 | 170.892.762 | (21.924.213) |
| Cobros por instrumentos de patrimonio- | | | | | |
| Emisión de instrumentos de patrimonio | - | - | - | 122.977.821 | 122.977.821 |
| Subvenciones, donaciones y legados recibidos | - | - | - | 441.850 | 441.850 |
| Ajustes por imputación de subvenciones | - | - | - | (546.745) | (546.745) |
| | <u>211.135.620</u> | <u>(375.520)</u> | <u>210.760.100</u> | <u>338.302.732</u> | <u>127.542.632</u> |

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)

**MEMORIA DEL GRADO DE CUMPLIMIENTO
DE LOS OBJETIVOS PROGRAMADOS**

OBJETIVOS PREVISTOS

A continuación se efectúa el análisis del cumplimiento de los principales objetivos generales contenidos en la Memoria Explicativa de los Presupuestos de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA, para el ejercicio 2011:

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|---|---------------------------|----------------------|-----------------------------|
| IMPULSO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES | | | |
| BIOCARBURANTES Impulsar el consumo en Euskadi y realizar labores de vigilancia estratégica (nuevas materias primas, procesos productivos más eficientes,...). | | | |
| BIOMASA Proseguir con el impulso a la construcción de las iniciativas de plantas de biomasa forestal y/o agrícola (paja) en marcha. Participación del EVE en los proyectos. Para ello se llevarán a cabo diversos estudios de viabilidad. Realizar estudios para identificar posibles proyectos de “distributive heating” con pellets o astillas. | | | |
| Estudios | 4 | 4 | Grado de cumplimiento: 100% |
| Explotación de las plantas de biogás en las que participa el EVE | | | |
| Plantas | 5 | 5 | Grado de cumplimiento: 100% |
| EÓLICA Labores de asistencia técnica y apoyo al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo en el desarrollo del nuevo PTS de la energía eólica. Desarrollo, en colaboración con la admón. Local de miniparques eólicos en suelo público. Impulso al desarrollo de la minieólica | | | |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|--|---------------------------|----------------------|-----------------------------|
| Estudios | 4 | 4 | Grado de cumplimiento: 100% |
| Desarrollo de proyectos de I+D (en tierra y mar) en colaboración con empresas vascas (fabricantes de aerogeneradores) Proyectos | 2 | 2 | Grado de cumplimiento: 100% |
| ENERGÍA MARINA Puesta en marcha y explotación de la planta de Mutriku Plantas de demostración | 1 | 1 | Grado de cumplimiento: 100% |
| Avanzar en la tramitación de la plataforma de investigación “bimep” e inicio de su construcción. Lanzamiento concursos (subestación,...). Organización nueva jornada sobre energía marina. Infraestructuras I+D | 1 | 1 | Grado de cumplimiento: 100% |
| MINIHIDRAULICA Explotar las minicentrales del EVE. Instalaciones | 9 | 9 | Grado de cumplimiento: 100% |
| Estudiar la viabilidad de nuevos aprovechamientos. Actualizar inventario minihidráulica. Estudios | 3 | 3 | Grado de cumplimiento: 100% |
| SOLAR FOTOVOLTAICA Explotar las instalaciones del EVE. Instalaciones | 325 | 325 | Grado de cumplimiento: 100% |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|--|---------------------------|----------------------|-----------------------------|
| Desarrollar nuevos proyectos de inversión en colaboración con otras administraciones. Número de proyectos (360 kW) | 4 | 3 | Grado de cumplimiento: 75% |
| SOLAR TÉRMICA Estudiar la viabilidad de nuevas instalaciones solares térmicas para el desarrollo conjunto con otras instituciones. Impulsar la instalación de demostración en una empresa del sector agroalimentario. Estudios | 15 | 15 | Grado de cumplimiento: 100% |
| Explotar las instalaciones del EVE. Instalaciones | 12 | 13 | Grado de cumplimiento: 100% |
| GEOTERMIA BAJA TEMPERATURA Realizar estudios de viabilidad de instalaciones de geointercambio en edificios institucionales Estudios | 4 | 4 | Grado de cumplimiento: 100% |
| Invertir en nuevas instalaciones Instalaciones | 3 | 1 | Grado de cumplimiento: 33% |
| Colaborar en la evaluación de las posibilidades de Euskadi de la geotermia de alta temperatura. I+D+i Asesorar al departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo en la elaboración e implementación de la estrategia de I+D+i en energía. | | | |
| Evaluación de proyectos de investigación en materia energética presentados a los programas de ayudas del Gobierno Vasco (Eortek, Eorgai,...). Proyectos a evaluar | 15 | 9 | Grado de cumplimiento: 60% |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|--|----------------------------|-------------------------------------|--|
| <p>CIC ENERGIGUNE</p> <p>Seguimiento de la actividad I+D y de las instalaciones renovables (Solar fotovoltaica, geointercambio,...). Consolidar el equipo científico del CIC.</p> <p>PROGRAMA DE AYUDAS Apoyar, conjuntamente con IDEA-Ministerio de Industria, la realización de proyectos de energías renovables, haciendo hincapié en aquellos sectores que requieren de un mayor impulso, como la biomasa, solar térmica y geotermia. Presupuesto destinado</p> <p>Apoyo al Departamento de Industria en el programa de ayudas a proyectos de energías renovables. Proyectos</p> <p>UZESA Implementar nueva estrategia y consolidar la organización. Traslado a nuevas oficinas.</p> <p>DESARROLLO DE PROYECTOS DE RECURSOS GEOLÓGICOS</p> <p>Exploración de minerales en el País Vasco.</p> <p>Evaluación del potencial minero de las “cargas blancas”:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ampliación del recurso reconocido a través de trabajos exploratorios (Condicionado a la obtención de autorizaciones administrativas). <p>Evaluación del potencial de los RCDs y áridos ligeros:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Preparación de informe de situación actual de mercado y posibilidades de desarrollo. | <p>3.000.000</p> <p>50</p> | <p>2.200.0000</p> <p>700</p> | <p>Grado de cumplimiento: 73%</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>DEPARTAMENTO DE RECURSOS GEOLÓGICOS: Porcentaje de cumplimiento alcanzado según aplicación Bikain, es del 86%.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Proyecto de evaluación de las “cargas blancas”: La exploración orientada a la evaluación de las “cargas blancas” se haya paralizada por motivos administrativos. • Proyecto de evaluación potencial de los RCDs y áridos ligeros: Realizado y entregado al DIICyT el informe sobre al situación del mercado de los |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|--|------------------------|-------------------|---|
| <p>Asistencia técnica al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco.</p> <p>Ejecución de convenios de colaboración:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actuaciones en relación a estructuras mineras abandonadas. • Informes de evaluación de solicitudes de subvención. <p>Asistencias técnicas puntuales relacionadas con la actividad minera:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actuaciones con el sector extractivo de áridos. • Atención de consultas. <p>Asistencia técnica a otras administraciones públicas.</p> <p>Colaboración con DFB, para la puesta en valor de los Puntos de Interés Geológico:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Realización de la primera fase “Ruta de los Acantilados”(condicionado a la firma del Convenio por parte de DFB). <p>Aportación de información y asistencia en relación a planes de ordenación.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Informes de evaluación | 8 | | <p>RCDs. En relación con el estudio sobre áridos ligeros, tan solo se han realizado labores de recopilación bibliográfica.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Proyecto de ejecución de convenios de colaboración: Completadas las actuaciones en relación a estructuras mineras abandonadas. Realizado y entregado al DIICyT el informe de evaluación de solicitudes de subvención. Realizadas obras de reacondicionamiento de Mina M^a Milagros. Solicitados presupuestos para aseguramiento de Mina Malaespera, ejecución suspendida por razones presupuestarias. Seguimiento de Mina Julia completado. Trabajos de acondicionamiento de la balse Mina Troya Fase 1 completada. • Proyecto de asistencias técnicas puntuales relacionadas con la actividad minera: Entregado al DIICyT el informe sobre política sectorial de áridos calizos y atendidas todas las consultas. • Proyecto de colaboración con DFB para la puesta en valor de los Puntos de Interés Geológico:No se ha realizado la primera fase “Ruta de los Acantilados”, ya que por parte de la DFB no se ha promovido la firma del Convenio de Colaboración previsto. • Aportación de información y asistencia en relación a planes de ordenación: Realizados los |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|--|------------------------|-------------------|--|
| <p>ESTUDIOS E INTERNACIONAL</p> <p>ELABORACIÓN DE ESTUDIOS E INFORMES ENERGÉTICOS</p> <p>Dentro de los análisis energéticos destacan los estudios sectoriales sobre equipamiento y utilización de la energía en las viviendas vascas y en el sector servicios, que permitirán realizar un diagnóstico de su situación y de las mejoras energéticas incorporadas.</p> <p>La elaboración de la estadística energética vasca permitirá la actualización de las series de datos energéticos, y el análisis de la evolución de los principales indicadores. También se elaborarán los balances energéticos anuales del territorio, los informes mensuales de coyuntura energética vasca, y la publicación anual de “Energía en Euskadi”. Complementariamente se elaborará un informe de evolución de las emisiones energéticas vascas anuales de CO2.</p> <p>En relación con los análisis relacionados con la política energética vasca se realizará un estudio detallado sobre el impacto socio-económico de la Estrategia Energética de Euskadi 2020. La participación en el proyecto ENNEREG permitirá avanzar con una red de regiones europeas en el desarrollo de nuevas estrategias energéticas de actuación de cara a los objetivos europeos 2020.</p> <p>Estudios</p> | | | <p>informes de evaluación</p> <p>ESTUDIOS E INTERNACIONAL: el porcentaje de realización es del 82%.</p> <p>En el área de estudios y planificación se han realizado boletines mensuales de coyuntura energética 2011, la actualización 2010 de las series de datos energéticos, el análisis de la evolución de los principales indicadores anuales, los balances energéticos de la CAPV territoriales y global, así como la publicación de Datos Energéticos 2010. Además, también se ha elaborado el informe anual de evolución de las emisiones vascas anuales de CO2 de origen energético. Y se ha realizado el informe final de evaluación de la estrategia energética vasca 3E2010, que contiene las actuaciones más relevantes, indicadores y grado de cumplimiento en el período 2001-2010, que ha sido presentado en el Parlamento Vasco. Una de las actuaciones más relevantes en esta área ha sido la asistencia técnica al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo en el proceso de diseño y elaboración de la nueva Estrategia Energética De Euskadi 2010 (3E2020). La asistencia ha conllevado además la realización de diversos estudios y análisis así como la preparación de diversos documentos de tramitación para su aprobación por el Consejo de Gobierno. Entre los estudios específicos llevados a cabo destacan los correspondientes a los análisis de la contribución medioambiental y los de impacto socio-económico</p> |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|---|------------------------|-------------------|---|
| <p>En el área de análisis de la legislación energética, se estudiarán las propuestas, nuevas normativas y modificaciones de la normativa del sector energético, con especial atención en los marcos tarifarios de los consumidores, las actividades reguladas, y en general todos los cambios regulatorios relevantes en materia energética. Con el servicio de información del Observatorio Vasco de la Energía, se suministrará información trimestral sobre la coyuntura energética vasca (producción, consumos, evolución de precios energéticos, etc...), informes regulatorios, tendencias tecnológicas, prospectiva energética, análisis técnicos, etc. Se asistirá al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en el proceso de tramitación y aprobación de la Estrategia Energética de Euskadi 2020, que establece los objetivos estratégicos y las principales líneas de actuación en materia de política energética en la presente década.</p> <p>PROMOCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS INTERNACIONALES</p> <p>Entre las actividades de esta área destacan la promoción de la participación de organizaciones vascas en las convocatorias de los programas energéticos de la Comisión Europea, así como la presentación de propuestas con otros organismos y agencias europeas.</p> <p>Dentro del ámbito de gestión de programas europeos destacan aquellos en</p> | | | <p>de la estrategia 2020. Por otra parte, durante este año, se desarrollaron las fases de diseño de sendos estudios energéticos en los sectores residencial y servicios, estando prevista su finalización en 2012.</p> <p>En el área de la legislación, se han analizado diversas propuestas y textos normativos destacando varios sobre tarifas (peajes de acceso, tarifas de último recurso, primas en régimen especial, etc.), medio ambiente y energía (instalaciones potencialmente contaminadoras de la atmosfera, obligaciones GEIs de Estados miembros), y adaptaciones de Directivas Comunitarias al marco estatal (anteproyectos de las Leyes de Hidrocarburos y Sector Eléctrico). También se han elaborado boletines periódicos del Observatorio Vasco de la Energía, que presentan información relevante de la coyuntura energética, avances normativos, tarifas energéticas, etc. Otro tema importante ha sido la valoración de la propuesta del Ministerio de Industria en relación a la planificación estatal de infraestructuras de gas y electricidad 2012-2020, en donde se han presentado propuestas de mejora en lo que respecta a la CAPV.</p> <p>En el área internacional, cabe mencionar el despliegue de diversas actividades de promoción, realización de jornadas, participación en redes europeas, intervención en seminarios y asistencia a delegaciones internacionales. También destaca la promoción y difusión realizada de la convocatoria 2011 de programa “Energía Inteligente Europa”. Asimismo, junto con otros socios europeos, EVE</p> |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|---|-------------------------|---------------------------------------|--|
| <p>los que el EVE es estructura de apoyo para la CE, como son “Pacto de los Alcaldes”, de cara a promover la implicación de ciudades vascas en los objetivos energéticos europeos, y la campaña “Energía Sostenible Europa”, destinada a sensibilizar en las nuevas tecnologías energéticas sostenibles.</p> <p>Programas</p> <p>Se asistirá al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en las actividades internacionales en materia de política energética atendiendo a Delegaciones Internacionales y en la promoción de empresas vascas.</p> <p>PROYECTOS SINGULARES</p> <p>INTRODUCCIÓN DEL VEHÍCULO ELÉCTRICO</p> <p>Apoyar el desarrollo del vehículo eléctrico. Cumplimiento de plazos</p> <p>Constitución de una sociedad para el fomento de la utilización compartida de vehículos eléctricos. Constitución de una sociedad</p> <p>VENTA DE PARTICIPACIÓN EN NATURGAS</p> <p>Desarrollo del proceso de venta Venta del 10% de participación en Naturgas</p> | <p>31.12.2011 1</p> | <p>31.12.2011 1</p> | <p>presentó 10 propuestas de proyectos de colaboración en diferentes programas europeos (EIE, NER, CIP, INTERREG, 7PM). También destacan las acciones llevadas a cabo para impulsar y coordinar el compromiso de los municipios vascos de adhesión y desarrollo del Pacto de los Alcaldes de ámbito europeo. En materia de proyectos internacionales en curso, cabe mencionar que este año se está trabajando en el proyecto ENNEREG,, que consiste en la colaboración a través de una amplia red europea de regiones para analizar estrategias de actuación de cara a contribución de objetivos energéticos europeos 2020.</p> <p>Se constituye la Sociedad IBILEK Car-Sharing de Vehículos Eléctricos, S.A.</p> <p>Con fecha 31/10/2011 se vende el 10% de la participación en Naturgas.</p> |

| Objetivos | Magnitud presupuestada | Magnitud obtenida | Comentarios desviaciones |
|---|------------------------|--------------------------|---|
| <p>CONVENIO EVE-IDAE Plan de ayudas mediante un convenio de colaboración para impulsar la eficiencia energética Importe total de las ayudas</p> | <p>13.080.000</p> | <p>21.660.000</p> | <p>El EVE ha puesto en marcha un nuevo paquete de medidas de apoyo para contribuir a la mejora de la eficiencia energética y fomentar el ahorro de energía en diferentes sectores consumidores de Euskadi. Al 31 de diciembre el gasto por subvenciones concedidas asciende a 21,66 miles de euros, de los cuales 16,94 constituyen actuaciones dentro de los convenios EVE-IDAE.</p> |