

INFORME FINANCIERO TRIMESTRAL

PRIMER TRIMESTRE 2013

COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS – CEMIG

SUMARIO

| | |
|---|----|
| BALANCES DE SITUACIÓN | 03 |
| CUENTAS DE RESULTADOS | 05 |
| ESTADOS DEL RESULTADO GLOBAL..... | 06 |
| ESTADOS DE CAMBIO EN EL PATRIMONIO NETO..... | 07 |
| ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO | 08 |
| ESTADOS DE VALOR AÑADIDO..... | 10 |
| NOTAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA RESUMIDA | 11 |
| 1. ACTIVIDAD DE LA COMPAÑÍA | 11 |
| 2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA..... | 11 |
| 3. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN..... | 18 |
| 4. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES | 19 |
| 5. INVERSIONES FINANCIERAS EN TÍTULOS Y VALORES..... | 20 |
| 6. CUENTAS A COBRAR: CONSUMIDORES Y REVENDADORES | 20 |
| 7. IMPUESTOS COMPENSABLES | 21 |
| 8. ACTIVOS POR IMPUESTOS: IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS Y CONTRIBUCIÓN SOCIAL..... | 21 |
| 9. TRANSFERENCIAS DE RECURSOS PROVENIENTES DE LA CUENTA DE DESARROLLO ENERGÉTICO (CDE)..... | 23 |
| 10. DEPÓSITOS JUDICIALES..... | 23 |
| 11. CUENTAS A COBRAR AL GOBIERNO DEL ESTADO DE MINAS GERAIS Y FONDO DE TITULIZACIÓN DE DERECHOS DE CRÉDITO (“FIDC”)..... | 24 |
| 12. ACTIVOS FINANCIEROS: CONCESIONES | 25 |
| 13. INVERSIONES | 27 |
| 14. INMOVILIZADO MATERIAL..... | 33 |
| 15. INMOVILIZADO INTANGIBLE | 35 |
| 16. PROVEEDORES | 36 |
| 17. IMPUESTOS, TASAS Y CONTRIBUCIONES ESPECIALES..... | 36 |
| 18. PRÉSTAMOS, FINANCIACIONES Y OBLIGACIONES (DEBENTURES)..... | 37 |
| 19. CARGAS REGULATORIAS..... | 40 |
| 20. PRESTACIONES POST-EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS SOCIALES..... | 40 |
| 21. PROVISIONES | 41 |
| 22. PATRIMONIO NETO Y RETRIBUCIÓN A LOS ACCIONISTAS..... | 48 |
| 23. INGRESOS | 50 |
| 24. COSTES Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN | 52 |
| 25. INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS..... | 54 |
| 26. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS..... | 54 |
| 27. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y GESTIÓN DEL RIESGO | 56 |
| 28. VALORACIÓN DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE..... | 66 |
| 29. EFECTOS DEL DECRETO PROVISIONAL Nº 579, DE 11 DE SEPTIEMBRE DE 2012 (POSTERIORMENTE CONVERTIDO EN LA LEY Nº 12.783, DE 11 DE ENERO DE 2013) | 68 |
| 30. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DEL BALANCE | 68 |
| 31. INFORMACIÓN FINANCIERA POR EMPRESA..... | 69 |
| 32. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS DE EXPLOTACIÓN | 70 |
| ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS CONSOLIDADOS DEL PERIODO | 73 |
| INFORMACIÓN ADICIONAL QUE LA COMPAÑÍA ESTIMA RELEVANTE | 79 |
| INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA..... | 89 |

NOTAS ACLARATORIAS DEL TRADUCTOR:

- * El texto original en el idioma fuente de este documento es la versión oficial autorizada. La traducción sólo se suministra como adaptación y debe cotejarse con el texto en el idioma fuente, que es la única versión que tendrá un efecto legal.
 - * La numeración de las páginas de la versión traducida al castellano no coincide con la paginación del original en portugués.
 - * Todas las notas a pie de página de la versión traducida al castellano son notas del traductor (N.T.), el original en portugués no incluye ninguna nota. La secuencia numérica de las notas es correlativa y tendrá siempre en cuenta el número de las notas inseridas en las páginas precedentes.
 - * Las notas del traductor que constan de forma diferenciada en la versión traducida al castellano se refieren a aclaraciones o comentarios que, a juicio del traductor, se hacen recomendables con la finalidad de explicitar el sentido particular, matices especiales, extensión, limitaciones o dudas sobre un determinado vocablo, término o frase, que por su carácter idiomático, técnico o polisémico puede o pudiera presentar.
-

BALANCES DE SITUACIÓN

A 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

ACTIVO

(Miles de reales)

| | Nota | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|------|-------------------|-------------------------------|-------------------|-------------------------------|
| | | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| CORRIENTE | | | | | |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | 4 | 2.041.352 | 1.919.125 | 499.752 | 1.057.122 |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 5 | 625.190 | 657.142 | 107.499 | 27.363 |
| Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores | 6 | 2.053.159 | 1.858.129 | - | - |
| Concesionarios: transporte de energía eléctrica | | 276.601 | 347.371 | - | - |
| Activos financieros: concesiones | 12 | 2.254 | 287.692 | - | - |
| Impuestos compensables | 7 | 184.606 | 216.746 | 4.823 | 62.100 |
| Activo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social recuperables | 8a | 182.903 | 228.968 | - | - |
| Revendedores: transacciones de energía en el mercado eléctrico liberalizado | | 42.617 | 20.755 | - | - |
| Dividendos a cobrar | | 118.286 | 113.364 | 605.263 | 511.043 |
| Fondos vinculados | | 97.581 | 132.493 | 99 | 233 |
| Existencias | | 39.312 | 41.204 | 12 | 12 |
| Provisión para ganancias procedentes de inversiones financieras | 27 | 20.335 | 20.445 | - | - |
| Transferencias de recursos provenientes de la Cuenta de Desarrollo Energético (CDE) | 9 | 715.388 | - | - | - |
| Cuentas a cobrar: Gobierno del Estado de Minas Gerais | 11 | - | 2.422.099 | - | 2.422.099 |
| Otros activos corrientes | | 591.486 | 538.219 | 11.311 | 12.522 |
| TOTAL CORRIENTE | | 6.991.070 | 8.803.752 | 1.228.759 | 4.092.494 |
| NO CORRIENTE | | | | | |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 5 | 73.120 | 99.116 | 9.395 | 7.627 |
| Activo por impuestos diferidos: impuesto sobre beneficios y contribución social | 8b | 1.254.036 | 1.303.920 | 401.830 | 392.635 |
| Impuestos compensables | 7 | 386.577 | 391.608 | 4.757 | 4.757 |
| Activo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social recuperables | 8a | 60.020 | 27.911 | 60.020 | 27.911 |
| Depósitos judiciales | 10 | 1.190.952 | 1.300.507 | 151.450 | 270.702 |
| Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores | 6 | 214.626 | 221.150 | - | - |
| Concesionarios: transporte de energía eléctrica | | 10.440 | 10.440 | - | - |
| Otros activos no corrientes | | 87.671 | 97.678 | 31.462 | 39.790 |
| Activos financieros: concesiones | 12 | 5.591.321 | 5.475.463 | - | - |
| Inversiones | 13 | 7.085.797 | 6.855.253 | 12.604.223 | 11.827.567 |
| Inmovilizado material | 14 | 6.036.345 | 6.108.729 | 1.514 | 1.584 |
| Inmovilizado intangible | 15 | 1.830.775 | 1.874.354 | 939 | 981 |
| TOTAL NO CORRIENTE | | 23.821.680 | 23.766.129 | 13.265.590 | 12.573.554 |
| TOTAL ACTIVO | | 30.812.750 | 32.569.881 | 14.494.349 | 16.666.048 |

Las notas explicativas adjuntas son parte integrante de esta información financiera intermedia resumida.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

PASIVO

(Miles de reales)

| | Nota | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|------|-------------------|-------------------------------|-------------------|-------------------------------|
| | | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Proveedores | 16 | 1.261.276 | 1.305.935 | 11.255 | 12.338 |
| Cargas regulatorias | 19 | 194.638 | 317.048 | - | - |
| Participación en beneficios | | 139.128 | 84.123 | 12.272 | 7.776 |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales | 17a | 411.278 | 515.425 | 20.734 | 60.119 |
| Pasivo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social | 17b | 16.214 | 31.946 | - | - |
| Intereses sobre capital propio y dividendos a pagar | | 1.546.932 | 3.478.810 | 1.546.932 | 3.478.810 |
| Préstamos y financiaciones | 18 | 2.698.917 | 4.901.538 | 19.959 | 1.102.721 |
| Obligaciones (debentures) | 18 | 3.628.957 | 1.564.531 | - | - |
| Sueldos, salarios y cargas sociales | | 343.675 | 226.743 | 13.972 | 11.169 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 20 | 53.157 | 51.227 | 2.615 | 2.520 |
| Deudas con partes vinculadas | | - | - | 11.118 | 11.132 |
| Concesiones a pagar | | 16.660 | 16.270 | - | - |
| Otros pasivos corrientes | | 258.066 | 304.710 | 14.034 | 15.147 |
| TOTAL CORRIENTE | | 10.568.898 | 12.798.306 | 1.652.891 | 4.701.732 |
| NO CORRIENTE | | | | | |
| Proveedores | | 4.705 | 4.282 | - | - |
| Cargas regulatorias | 19 | 170.991 | 169.201 | - | - |
| Préstamos y financiaciones | 18 | 1.567.676 | 1.608.770 | - | - |
| Obligaciones (debentures) | 18 | 1.933.360 | 2.340.954 | - | - |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales | 17a | 711.125 | 686.172 | - | - |
| Pasivo por impuestos diferidos: impuesto sobre beneficios y contribución social | 8b | 287.987 | 307.188 | - | - |
| Provisiones | 21 | 279.960 | 265.476 | 158.132 | 146.089 |
| Concesiones a pagar | | 172.959 | 171.448 | - | - |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 20 | 2.602.033 | 2.574.948 | 207.518 | 205.733 |
| Otros pasivos no corrientes | | 98.588 | 93.139 | 61.340 | 62.497 |
| TOTAL NO CORRIENTE | | 7.829.384 | 8.221.578 | 426.990 | 414.319 |
| TOTAL PASIVO | | 18.398.282 | 21.019.884 | 2.079.881 | 5.116.051 |
| PATRIMONIO NETO | 22 | | | | |
| Capital suscrito | | 4.265.091 | 4.265.091 | 4.265.091 | 4.265.091 |
| Reservas de capital | | 3.953.851 | 3.953.851 | 3.953.851 | 3.953.851 |
| Reservas de beneficios no distribuidos | | 2.856.176 | 2.856.176 | 2.856.176 | 2.856.176 |
| Ajustes por valoración del patrimonio neto | | 446.735 | 474.879 | 446.735 | 474.879 |
| Beneficios acumulados | | 892.615 | - | 892.615 | - |
| TOTAL PATRIMONIO NETO | | 12.414.468 | 11.549.997 | 12.414.468 | 11.549.997 |
| TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO | | 30.812.750 | 32.569.881 | 14.494.349 | 16.666.048 |

Las notas explicativas adjuntas son parte integrante de esta información financiera intermedia resumida.

CUENTAS DE RESULTADOS

CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(Miles de reales, a excepción de la cifra del resultado neto por acción)

| | Nota | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|--|------|--------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| INGRESOS | 23 | 3.677.594 | 3.191.929 | 80 | 80 |
| COSTES Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN | | | | | |
| COSTES DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GAS | 24 | | | | |
| Compras de energía eléctrica | | (972.787) | (858.361) | - | - |
| Cargos por el uso de la red de transmisión | | (126.225) | (217.650) | - | - |
| | | <u>(1.099.012)</u> | <u>(1.076.011)</u> | - | - |
| GASTOS DE EXPLOTACIÓN | 24 | | | | |
| Gastos de personal (empleados y directivos) | | (212.780) | (209.767) | - | - |
| Materiales | | (51.379) | (8.180) | - | - |
| Servicios exteriores | | (145.545) | (146.144) | - | - |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | | (187.234) | (184.447) | - | - |
| Provisiones de explotación | | (6.259) | (41.701) | - | - |
| Regalías por la utilización de recursos hídricos | | (34.041) | (48.974) | - | - |
| Costes de construcción de infraestructuras | | (204.348) | (224.493) | - | - |
| Otros gastos de explotación | | (19.605) | (26.394) | - | - |
| | | <u>(861.191)</u> | <u>(890.100)</u> | - | - |
| TOTAL GASTOS DE EXPLOTACIÓN | | (1.960.203) | (1.966.111) | - | - |
| RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN | | 1.717.391 | 1.225.818 | 80 | 80 |
| OTROS GASTOS DE EXPLOTACIÓN | 24 | | | | |
| Gastos de ventas | | (20.622) | (20.192) | - | - |
| Gastos generales y de administración (reversión de gastos) | | (346.086) | (201.875) | (42.443) | (27.061) |
| Otros gastos | | (129.097) | (110.160) | (7.335) | (6.727) |
| | | <u>(495.805)</u> | <u>(332.227)</u> | <u>(49.778)</u> | <u>(33.788)</u> |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | | 166.158 | 149.343 | 876.936 | 649.184 |
| Resultado de explotación antes del resultado financiero e impuestos | | 1.387.744 | 1.042.934 | 827.238 | 615.476 |
| Ingresos financieros | 25 | 139.929 | 158.096 | 53.138 | 42.721 |
| Gastos financieros | 25 | (303.465) | (317.284) | (23.142) | (31.271) |
| Resultado antes de impuestos | | 1.224.208 | 883.746 | 857.234 | 626.926 |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | 8c | (338.390) | (327.227) | (1.896) | - |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) diferidos | 8c | (20.471) | 74.869 | 10.009 | 4.462 |
| RESULTADO DEL PERIODO | | 865.347 | 631.388 | 865.347 | 631.388 |
| Beneficio básico y diluido por acción preferente | 22 | 0,90 | 0,66 | 0,90 | 0,66 |
| Beneficio básico y diluido por acción ordinaria | 22 | 0,90 | 0,66 | 0,90 | 0,66 |

Las notas explicativas adjuntas son parte integrante de esta información financiera intermedia resumida.

ESTADOS DEL RESULTADO GLOBAL

CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(Miles de reales)

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|----------------|----------------|-----------------|----------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 |
| RESULTADO DEL PERIODO | 865.347 | 631.388 | 865.347 | 631.388 |
| OTRO RESULTADO GLOBAL | | | | |
| Entidades valoradas por el método de la participación | (876) | (2.113) | (876) | (2.113) |
| RESULTADO GLOBAL DEL PERIODO | 864.471 | 629.275 | 864.471 | 629.275 |

Las notas explicativas adjuntas son parte integrante de esta información financiera intermedia resumida.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (CONSOLIDADO) (*)

CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(Miles de reales)

| | Capital suscrito | Reservas de capital | Reservas de beneficios no distribuidos | Ajustes por valoración del patrimonio neto | Beneficios acumulados | Total Patrimonio neto |
|--|------------------|---------------------|--|--|-----------------------|-----------------------|
| SALDO A 31 DE DICIEMBRE DE 2011 (PRESENTADO ANTERIORMENTE) | 3.412.073 | 3.953.851 | 3.292.871 | 1.086.154 | - | 11.744.949 |
| Ajustes por cambios de criterios contables (nota 2.2) | - | - | - | (78.684) | - | (78.684) |
| SALDO AJUSTADO A 31 DE DICIEMBRE DE 2011 | 3.412.073 | 3.953.851 | 3.292.871 | 1.007.470 | - | 11.666.265 |
| Resultado del periodo | - | - | - | - | 631.388 | 631.388 |
| Otro resultado global: | | | | | | |
| Entidades valoradas por el método de la participación | - | - | - | (2.113) | - | (2.113) |
| Resultado global del periodo | - | - | - | (2.113) | 631.388 | 629.275 |
| Otras variaciones de patrimonio neto | | | | | | |
| Realización de reservas | | | | | | |
| Ajustes por valoración del Patrimonio Neto: coste atribuido a elementos del Inmovilizado | - | - | - | (45.899) | 45.899 | - |
| SALDO A 31 DE MARZO DE 2012 | 3.412.073 | 3.953.851 | 3.292.871 | 959.458 | 677.287 | 12.295.540 |
| SALDO A 31 DE DICIEMBRE DE 2012 (PRESENTADO ANTERIORMENTE) | 4.265.091 | 3.953.851 | 2.856.176 | 968.945 | - | 12.044.063 |
| Ajustes por cambios de criterios contables (nota 2.2) | - | - | - | (494.066) | - | (494.066) |
| SALDO AJUSTADO A 31 DE DICIEMBRE DE 2012 | 4.265.091 | 3.953.851 | 2.856.176 | 474.879 | - | 11.549.997 |
| Resultado del periodo | - | - | - | - | 865.347 | 865.347 |
| Otro resultado global: | | | | | | |
| Entidades valoradas por el método de la participación | - | - | - | (876) | - | (876) |
| Resultado global del periodo | - | - | - | (876) | 865.347 | 864.471 |
| Otras variaciones de patrimonio neto | | | | | | |
| Realización de reservas | | | | | | |
| Ajustes por valoración del Patrimonio Neto: coste atribuido a elementos del Inmovilizado | - | - | - | (27.268) | 27.268 | - |
| SALDO A 31 DE MARZO DE 2013 | 4.265.091 | 3.953.851 | 2.856.176 | 446.735 | 892.615 | 12.414.468 |

(*) Los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto reflejan esencialmente los cambios producidos en el patrimonio neto de la Sociedad Matriz.

Las notas explicativas adjuntas son parte integrante de esta información financiera intermedia resumida.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(Miles de reales)

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|--------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN | | | | |
| Resultado del periodo | 865.347 | 631.388 | 865.347 | 631.388 |
| Gastos (ingresos) que no implican movimiento de efectivo | | | | |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | 358.861 | 252.358 | (8.113) | (4.462) |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | 202.985 | 197.380 | 94 | 87 |
| Bajas de inmovilizado material e intangible, netas | 855 | 3.442 | 18 | 1 |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | (166.158) | (149.343) | (876.936) | (662.163) |
| Intereses y ajustes por inflación | 214.036 | 8.007 | (22.196) | 6.898 |
| Provisión para pérdidas de explotación | 42.239 | 70.975 | 12.043 | 6.139 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 72.365 | 58.645 | 4.258 | 3.766 |
| Otros | - | - | - | 5.478 |
| | 1.590.530 | 1.072.852 | (25.485) | (12.868) |
| (Aumento) Disminución de activos | | | | |
| Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores | (209.128) | (36.027) | - | - |
| Transferencias de recursos provenientes de la Cuenta de Desarrollo Energético (CDE) | (715.388) | - | - | - |
| Impuestos compensables | 37.171 | (14.160) | 57.277 | (791) |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) recuperables | 43.369 | (152.199) | (32.109) | - |
| Concesionarios: transporte de energía eléctrica | 70.770 | (31.707) | - | - |
| Depósitos judiciales | 109.555 | (10.214) | 119.252 | (2.089) |
| Cobro de dividendos de sociedades del Grupo | (4.922) | - | 5.958 | 46.084 |
| Activos financieros: concesiones | 304.304 | - | - | - |
| Otros | (38.357) | (134.412) | 9.673 | 12.588 |
| | (402.626) | (378.719) | 160.051 | 55.792 |
| Aumento (Disminución) de pasivos | | | | |
| Proveedores | (44.659) | (77.072) | (1.083) | (3.857) |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales | (79.194) | 95.866 | (39.385) | (15.025) |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | (37.981) | 51.020 | 31.255 | 12.846 |
| Sueldos, salarios y cargas sociales | 116.932 | - | 2.803 | (4.038) |
| Cargas regulatorias | (120.620) | (4.828) | - | - |
| Préstamos y financiaciones | - | 222.729 | - | 2.731 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | (43.350) | (48.820) | (2.377) | (2.471) |
| Otros | 9.395 | (26.155) | 1.334 | (4.481) |
| | (199.477) | 212.740 | (7.453) | (14.295) |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN | 988.427 | 906.873 | 127.113 | 28.629 |
| Pagos por intereses sobre préstamos y financiaciones | (277.218) | (333.849) | (16.112) | - |
| Pagos por impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | (336.612) | (152.388) | (32.337) | (10.800) |
| FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN | 374.597 | 420.636 | 78.664 | 17.829 |

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|--------------------|-------------------------------|--------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | | | | |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 57.948 | (487.926) | (81.904) | (151.862) |
| Amortización de cuentas a cobrar: Gobierno del Estado de Minas Gerais | 2.465.646 | 96.329 | 2.465.646 | - |
| Activos financieros: concesiones | (17.796) | (12.076) | - | - |
| Inversiones | (64.386) | - | 102 | - |
| Inmovilizado material | (7.518) | (45.390) | - | - |
| Inmovilizado intangible | (187.138) | (197.532) | - | - |
| FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | 2.246.756 | (646.595) | 2.383.844 | (151.862) |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | | | | |
| Préstamos, financiaciones y obligaciones | 2.370.206 | 2.395.975 | - | - |
| Pagos por préstamos, financiaciones y obligaciones | (2.937.454) | (2.701.914) | (1.088.000) | - |
| Pagos por dividendos e intereses sobre capital propio | (1.931.878) | (9.681) | (1.931.878) | (9.682) |
| FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | (2.499.126) | (315.620) | (3.019.878) | (9.682) |
| VARIACIÓN NETA DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO | 122.227 | (541.579) | (557.370) | (143.715) |
| EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO | | | | |
| Al comienzo del periodo | 1.919.125 | 2.103.324 | 1.057.122 | 226.695 |
| Al final del periodo | 2.041.352 | 1.561.745 | 499.752 | 82.980 |
| | 122.227 | (541.579) | (557.370) | (143.715) |

Las notas explicativas adjuntas son parte integrante de esta información financiera intermedia resumida.

ESTADOS DE VALOR AÑADIDO

CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(Miles de reales)

| | Consolidado | | | | Sociedad Matriz | | | |
|--|--------------------|---------------|-------------------------------|---------------|-----------------|---------------|-------------------------------|---------------|
| | A 31.03.2013 | | A 31.03.2012 (reexpresado) | | A 31.03.2013 | | A 31.03.2012 (reexpresado) | |
| INGRESOS | | | | | | | | |
| Ventas de energía eléctrica y gas y prestación de servicios | 4.687.264 | | 4.528.968 | | 80 | | 80 | |
| Ingresos de construcción de infraestructuras de distribución | 186.708 | | 200.955 | | - | | - | |
| Ingresos de construcción de infraestructuras de transmisión | 17.639 | | 23.538 | | - | | - | |
| Provisiones para insolvencias y deudas de dudoso cobro | (20.622) | | (20.202) | | - | | - | |
| | 4.870.989 | | 4.733.259 | | 80 | | 80 | |
| INSUMOS ADQUIRIDOS A TERCEROS | | | | | | | | |
| Compras de energía eléctrica | (1.042.537) | | (935.638) | | - | | - | |
| Cargos por el uso de la red de transmisión | (142.261) | | (243.282) | | - | | - | |
| Servicios exteriores | (284.517) | | (286.688) | | (1.183) | | (3.084) | |
| Compras de gas | - | | - | | - | | - | |
| Materiales | (189.469) | | (161.934) | | (30) | | (21) | |
| Costes de construcción de infraestructuras | - | | - | | - | | - | |
| Otros gastos de explotación | (104.490) | | (67.148) | | (23.053) | | (5.034) | |
| | (1.763.274) | | (1.694.690) | | (24.266) | | (8.139) | |
| VALOR AÑADIDO BRUTO | 3.107.715 | | 3.038.569 | | (24.186) | | (8.059) | |
| RETENCIONES | | | | | | | | |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | (202.985) | | (197.380) | | (94) | | (87) | |
| VALOR AÑADIDO NETO PRODUCIDO POR LA COMPAÑÍA | 2.904.730 | | 2.841.189 | | (24.280) | | (8.146) | |
| VALOR AÑADIDO PROVENIENTE DE TRANSFERENCIAS | | | | | | | | |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | 166.158 | | 156.313 | | 876.936 | | 662.163 | |
| Ingresos financieros | 160.553 | | 210.967 | | 53.138 | | 42.721 | |
| VALOR AÑADIDO A DISTRIBUIR | 3.231.441 | | 3.208.469 | | 905.794 | | 696.738 | |
| DISTRIBUCIÓN DEL VALOR AÑADIDO | | | | | | | | |
| Personal | 509.550 | 15,77 | 353.223 | 11,01 | 22.403 | 2,48 | 15.484 | 2,22 |
| Retribuciones directas | 240.786 | 7,45 | 229.407 | 7,15 | 9.703 | 1,07 | 9.091 | 1,30 |
| Beneficios | 97.996 | 3,03 | 87.461 | 2,73 | 5.700 | 0,63 | 5.165 | 0,74 |
| Fondo de Ahorro Laboral ("FGTS") | 16.642 | 0,52 | 16.331 | 0,51 | 891 | 0,10 | 974 | 0,14 |
| Otros | 154.126 | 4,77 | 20.024 | 0,62 | 6.109 | 0,68 | 254 | 0,04 |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales | 1.502.314 | 46,49 | 1.821.040 | 56,76 | (5.265) | (0,58) | 5.409 | 0,78 |
| Federales | 794.189 | 24,58 | 1.079.518 | 33,65 | (5.324) | (0,59) | 5.353 | 0,77 |
| Estatales | 705.225 | 21,82 | 738.113 | 23,01 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| Municipales | 2.900 | 0,09 | 3.409 | 0,10 | 59 | 0,01 | 56 | 0,01 |
| Remuneración del capital de terceros | 354.230 | 10,96 | 402.818 | 12,55 | 23.309 | 2,57 | 44.457 | 6,38 |
| Intereses | 329.503 | 10,20 | 377.525 | 11,77 | 23.142 | 2,55 | 44.250 | 6,35 |
| Alquileres | 24.727 | 0,76 | 25.293 | 0,78 | 167 | 0,02 | 207 | 0,03 |
| Remuneración del capital propio | 865.347 | 26,78 | 631.388 | 19,68 | 865.347 | 95,53 | 631.388 | 90,62 |
| Beneficios acumulados | 865.347 | 26,78 | 631.388 | 19,68 | 865.347 | 95,53 | 631.388 | 90,62 |
| | 3.231.441 | 100,00 | 3.208.469 | 100,00 | 905.794 | 100,00 | 696.738 | 100,00 |

**NOTAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA RESUMIDA
CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO
EL 31 DE MARZO DE 2013**

(Cifras expresadas en miles de reales, salvo cuando se indique lo contrario)

1. ACTIVIDAD DE LA COMPAÑÍA

COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS – CEMIG (“Cemig”, la “Sociedad Matriz” o la “Compañía”) es una sociedad cotizada en bolsa, provista del CNPJ/MF¹ n.º 17.155.7300001-64. Las acciones de Cemig figuran admitidas a cotización en el nivel 1 de Gobierno Corporativo de *BM&FBovespa, S.A. – Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros* (“Bovespa”, operador de la bolsa de Brasil) y en las bolsas de valores de Estados Unidos de América (“NYSE”) y España (“Latibex”). La Compañía actúa única y exclusivamente como una sociedad *holding*, tenedora de participaciones en el capital social de varias filiales, asociadas y negocios conjuntos (el “Grupo”), y tiene por objeto social la construcción y operación de sistemas de producción, transformación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica, así como el desarrollo de toda clase de actividades destinadas a la explotación económica de los distintos negocios relacionados con el sector energético.

La Compañía está constituida en Brasil y su domicilio social se encuentra en Avenida Barbacena, 1200, en la ciudad de Belo Horizonte, Estado de Minas Gerais.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

2.1. Normativa contable aplicada

La información financiera intermedia individual se ha elaborado de acuerdo con los requisitos establecidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 21 (R1) «Estados financieros intermedios» del Comité de Pronunciamientos Contables (“CPC”). La información financiera intermedia consolidada se ha elaborado de acuerdo con los requisitos establecidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 21 (R1) y en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 «Información financiera intermedia», emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”). La información financiera intermedia individual y consolidada se presenta de conformidad con las normas específicas de la Comisión del Mercado de Valores de Brasil (“CVM”) para la preparación de la información financiera de periodos intermedios.

Los principios contables y normas de valoración utilizados en la preparación de esta información financiera intermedia coinciden con los utilizados en la preparación de las cuentas anuales correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2012. En consecuencia, para su adecuada interpretación, la información financiera intermedia deberá ser leída junto con dichas cuentas anuales, las cuales fueron aprobadas por la Junta Directiva de la Compañía el 16 de abril de 2013 y remitidas a

¹ N.T. Siglas en portugués para número de identificación fiscal de personas jurídicas.

CVM en la misma fecha, así como aprobadas por la Junta General Ordinaria y Extraordinaria celebrada el 30 de abril de 2013.

La información financiera intermedia individual de la Sociedad Matriz, que actúa básicamente como una sociedad tenedora de participaciones, se ha elaborado de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Brasil (“BRGAAP”), que difieren de las políticas contables establecidas por las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) en lo que respecta a las inversiones realizadas en filiales, asociadas y negocios conjuntos (*joint ventures*). En consecuencia, las inversiones de la Compañía en las sociedades del Grupo se han valorado por el método de participación o puesta en equivalencia, mientras que bajo las NIIF la valoración debe realizarse a coste o a valor razonable.

Sin embargo, no existe diferencia entre la información financiera intermedia individual y consolidada en lo referente al Patrimonio neto y al Resultado. En consecuencia, la información financiera intermedia consolidada del Grupo y la información financiera intermedia individual de la Sociedad Matriz se presentan como un sólo juego de estados financieros intermedios.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables adoptados a partir de 2013

Como consecuencia de los cambios introducidos en las normas contables, la Compañía adoptó nuevos criterios contables a partir del 1 de enero de 2013. Los cambios principales que han tenido efecto sobre los estados financieros se destacan a continuación:

Pronunciamiento Técnico CPC 33 (R1) y Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 19 (revisada) «Retribuciones a los empleados»

Las modificaciones afectan a los planes de beneficios definidos y a las retribuciones por cese. El cambio más significativo se relaciona con la contabilización de los cambios en los planes de beneficios definidos y los activos de dichos planes, una vez que la NIC 19 revisada obliga al reconocimiento de los cambios en las obligaciones por beneficios definidos y en el valor razonable de los activos del plan en el momento en que éstos se producen, y por lo tanto elimina la opción de utilizar la “banda de fluctuación” –que era permitida en la versión anterior de la NIC 19 y por la que las compañías pueden elegir diferir cierta porción de las ganancias y pérdidas actuariales– y acelera el reconocimiento de los costes de servicios pasados. Las modificaciones requieren que todas las ganancias y pérdidas actuariales sean reconocidas inmediatamente en otro resultado global y en el patrimonio neto a fin de que el activo o pasivo neto por beneficios a los empleados sea reconocido en el estado consolidado de posición financiera y así se refleje el valor total del déficit o superávit del plan.

Pronunciamento Técnico CPC 19 (R2) y Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 11 «Acuerdos conjuntos»

La NIIF 11 reemplaza a la NIC 31 «Participaciones en negocios conjuntos». La NIIF 11 trata sobre la manera en que un acuerdo conjunto en el que dos o más partes tienen control conjunto debe clasificarse. La CPI 13 «Entidades controladas conjuntamente – Aportaciones no monetarias de los partícipes» ha sido derogada con la emisión de la NIIF 11. Esta norma redefine el concepto de control conjunto en línea con la definición de control incorporada por la NIIF 10 «Estados financieros consolidados». La NIIF 11 define dos únicos tipos de acuerdo conjunto que, o bien será una operación conjunta, o bien será una entidad participada conjuntamente, en función de los derechos y obligaciones de las partes en los acuerdos. El cambio fundamental que plantea la NIIF 11 respecto de la norma actual es la eliminación de la opción de consolidación proporcional para las entidades que se controlan conjuntamente, que pasarán a contabilizarse utilizando el método de la participación, mientras que bajo la NIC 31 podían contabilizarse utilizando el método de la participación o el método de consolidación proporcional.

Debido a la adopción de esta norma, la Compañía ha valorado por el método de la participación todas sus participaciones en entidades en las que tiene control conjunto, y ya no por el método de integración proporcional.

Los efectos en los estados financieros resultantes de la adopción de los nuevos criterios contables son los siguientes:

| Efectos en el balance de situación a 1.1.2012 | Consolidado | | | | Sociedad Matriz | | |
|--|------------------------------|----------------------------|--------------------------|---------------------------|------------------------------|--------------------------|---------------------------|
| | Saldo publicado a 31.12.2011 | Criterios de consolidación | Prestaciones post-empleo | Saldo ajustado a 1.1.2012 | Saldo publicado a 31.12.2011 | Prestaciones post-empleo | Saldo ajustado a 1.1.2012 |
| Activo | | | | | | | |
| Activo corriente | 8.531.649 | (2.763.847) | - | 5.767.802 | 683.277 | - | 683.277 |
| Activo por impuestos diferidos: impuesto sobre beneficios y contribución social (no corriente) | 1.235.869 | 164.745 | 33.824 | 1.434.438 | 424.449 | 7.238 | 431.687 |
| Inversiones | 176.740 | 6.187.594 | (13.025) | 6.351.309 | 11.994.523 | (64.634) | 11.929.889 |
| Otros activos no corrientes | 27.064.625 | (11.313.847) | - | 15.750.778 | 1.362.756 | - | 1.362.756 |
| | 37.008.883 | (7.725.355) | 20.799 | 29.304.327 | 14.465.005 | (57.396) | 14.407.609 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Pasivo corriente | 12.169.346 | (4.070.476) | - | 8.098.870 | 2.352.548 | - | 2.352.548 |
| Prestaciones post-empleo (no corriente) | 2.186.568 | (329.813) | 99.483 | 1.956.238 | 96.245 | 21.288 | 117.533 |
| Otros pasivos no corrientes | 10.908.021 | (3.325.066) | - | 7.582.955 | 271.264 | - | 271.264 |
| Patrimonio neto | 11.744.948 | - | (78.684) | 11.666.264 | 11.744.948 | (78.684) | 11.666.264 |
| | 37.008.883 | (7.725.355) | 20.799 | 29.304.327 | 14.465.005 | (57.396) | 14.407.609 |

| A 31.12.2012 | Consolidado | | | | Sociedade Matriz | | | |
|--|-------------------|----------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------|-------------------|
| | Publicado | Criterios de consolidación | Prestaciones post-empleo | Saldo reexpresado | Publicado | Criterios de consolidación | Prestaciones post-empleo | Saldo reexpresado |
| Activo | | | | | | | | |
| Corriente | | | | | | | | |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | 2.485.810 | (566.685) | - | 1.919.125 | 1.057.122 | - | - | 1.057.122 |
| Inversiones financieras en títulos y valores (corto plazo) | 1.557.804 | (900.662) | - | 657.142 | 27.363 | - | - | 27.363 |
| Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores (corto plazo) | 2.346.520 | (488.391) | - | 1.858.129 | - | - | - | - |
| Concesionarios: transporte de energía eléctrica (corto plazo) | 505.456 | (158.085) | - | 347.371 | - | - | - | - |
| Activos financieros: concesiones (corto plazo) | 1.040.720 | (753.028) | - | 287.692 | - | - | - | - |
| Impuestos compensables (corto plazo) | 360.064 | (143.318) | - | 216.746 | 62.100 | - | - | 62.100 |
| Activo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social recuperables (corto plazo) | 263.392 | (34.424) | - | 228.968 | - | - | - | - |
| Dividendos a cobrar | - | 113.364 | - | 113.364 | 511.043 | - | - | 511.043 |
| Fondos vinculados | 132.495 | (2) | - | 132.493 | 233 | - | - | 233 |
| Existencias | 68.092 | (26.888) | - | 41.204 | 12 | - | - | 12 |
| Provisión para ganancias procedentes de inversiones financieras | 31.734 | (11.289) | - | 20.445 | - | - | - | - |
| Otros activos corrientes (corto plazo) | 755.138 | (216.919) | - | 538.219 | 12.522 | - | - | 12.522 |
| Total Activo corriente | 11.990.079 | (3.186.327) | - | 8.803.752 | 4.092.494 | - | - | 4.092.494 |
| Activo | | | | | | | | |
| No corriente | | | | | | | | |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 161.750 | (62.634) | - | 99.116 | 7.627 | - | - | 7.627 |
| Activo por impuestos diferidos: impuesto sobre beneficios y contribución social | 1.451.794 | (321.921) | 174.047 | 1.303.920 | 357.354 | - | 35.281 | 392.635 |
| Impuestos compensables | 445.293 | (53.685) | - | 391.608 | 4.757 | - | - | 4.757 |
| Activo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social recuperables | 34.348 | (6.437) | - | 27.911 | 27.911 | - | - | 27.911 |
| Depósitos judiciales | 1.420.275 | (119.768) | - | 1.300.507 | 270.702 | - | - | 270.702 |
| Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores | 315.288 | (94.138) | - | 221.150 | - | - | - | - |
| Otros activos no corrientes | 267.590 | (169.912) | - | 97.678 | 39.788 | - | - | 39.790 |
| Activos financieros: concesiones | 11.166.495 | (5.691.032) | - | 5.475.463 | - | - | - | - |
| Inversiones | 225.599 | 6.685.506 | (55.852) | 6.855.253 | 12.253.148 | - | (425.581) | 11.827.567 |
| Inmovilizado material | 8.810.529 | (2.701.800) | - | 6.108.729 | 1.584 | - | - | 1.584 |
| Inmovilizado intangible | 4.473.481 | (2.599.127) | - | 1.874.354 | 981 | - | - | 981 |
| Total Activo no corriente | 28.782.882 | (5.134.948) | 118.195 | 23.766.129 | 12.963.852 | - | (390.298) | 12.573.554 |
| Total Activo | 40.772.961 | (8.203.080) | - | 32.569.881 | 17.056.346 | - | (390.298) | 16.666.048 |

| A 31.12.2012 | Consolidado | | | | Sociedad Matriz | | | |
|---|-------------------|----------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------|-------------------|
| Balance de situación | Publicado | Criterios de consolidación | Prestaciones post-empleo | Saldo reexpresado | Publicado | Criterios de consolidación | Prestaciones post-empleo | Saldo reexpresado |
| Pasivo | | | | | | | | |
| Corriente | | | | | | | | |
| Proveedores (corto plazo) | 1.735.462 | (429.527) | - | 1.305.935 | 12.338 | - | - | 12.338 |
| Cargas regulatorias (corto plazo) | 412.840 | (95.792) | - | 317.048 | - | - | - | - |
| Participación en beneficios | 86.256 | (2.133) | - | 84.123 | 7.776 | - | - | 7.776 |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales (corto plazo) | 569.008 | (53.583) | - | 515.425 | 60.119 | - | - | 60.119 |
| Pasivo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social (corto plazo) | 127.187 | (95.241) | - | 31.946 | - | - | - | - |
| Préstamos y financiaciones (corto plazo) | 5.158.989 | (257.451) | - | 4.901.538 | 1.102.721 | - | - | 1.102.721 |
| Obligaciones (debentures) (corto plazo) | 1.947.317 | (382.786) | - | 1.564.531 | - | - | - | - |
| Sueldos, salarios y cargas sociales | 260.047 | (33.304) | - | 226.743 | 11.169 | - | - | 11.169 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales (corto plazo) | 88.932 | (37.705) | - | 51.227 | 2.520 | - | - | 2.520 |
| Concesiones a pagar (corto plazo) | 18.002 | (1.732) | - | 16.270 | - | - | - | - |
| Otros pasivos corrientes (corto plazo) | 424.522 | (119.812) | - | 304.710 | 15.147 | - | - | 15.147 |
| Total Pasivo corriente | 14.307.372 | (1.509.066) | - | 12.798.306 | 4.701.732 | - | - | 4.701.732 |
| Pasivo | | | | | | | | |
| No corriente | | | | | | | | |
| Proveedores | - | 4.282 | - | 4.282 | - | - | - | - |
| Cargas regulatorias | 169.632 | (431) | - | 169.201 | - | - | - | - |
| Préstamos y financiaciones | 4.125.587 | (2.516.817) | - | 1.608.770 | - | - | - | - |
| Obligaciones (debentures) | 4.938.417 | (2.597.463) | - | 2.340.954 | - | - | - | - |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales | 1.003.301 | (317.129) | - | 686.172 | - | - | - | - |
| Pasivo por impuestos diferidos: impuesto sobre beneficios y contribución social | 947.870 | (588.983) | (51.699) | 307.188 | - | - | - | - |
| Provisiones | 468.186 | (193.230) | - | 274.956 | 146.089 | - | - | 146.089 |
| Concesiones a pagar | 191.815 | (20.367) | - | 171.448 | - | - | - | - |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 2.229.081 | (318.096) | 663.960 | 2.574.945 | 101.965 | - | 103.767 | 205.732 |
| Provisión para pérdidas procedentes de instrumentos financieros | 1.319 | (1.319) | - | - | - | - | - | - |
| Otros pasivos no corrientes | 346.319 | (262.657) | - | 83.662 | 62.498 | - | - | 62.498 |
| Total Pasivo no corriente | 14.421.527 | (6.812.210) | 612.261 | 8.221.578 | 310.552 | - | 103.767 | 414.319 |
| Total Pasivo | 28.728.899 | (8.321.276) | 612.261 | 21.019.884 | 5.012.284 | - | 103.767 | 5.116.051 |
| Patrimonio neto | | | | | | | | |
| Ajustes por valoración del patrimonio neto | 968.945 | - | (494.066) | 474.879 | 968.945 | - | (494.066) | 474.879 |
| Total Patrimonio neto | 12.044.062 | - | (494.065) | 11.549.997 | 12.044.063 | - | (494.066) | 11.549.997 |
| Total Pasivo y Patrimonio neto | 40.772.961 | (8.321.276) | 118.196 | 32.569.881 | 17.056.346 | - | (390.298) | 16.666.048 |

| A 31.03.2012 | Consolidado | | | | Sociedad Matriz | | | |
|--|--------------------|-------------------|--------------------|---------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|----------------|
| | Publicado | Reclasificaciones | Saldo ajustado | Nuevo criterio de consolidación | Saldo (reexpresado) | Publicado | Reclasificaciones | Saldo ajustado |
| Ingresos | 4.148.395 | - | 4.148.395 | (956.466) | 3.191.929 | 80 | - | 80 |
| Costes y gastos de explotación | | | | | | | | |
| Costes de energía eléctrica y gas | | | | | | | | |
| Compras de energía eléctrica | (1.147.089) | - | (1.147.089) | 288.728 | (858.361) | - | - | - |
| Cargos por el uso de la red de transmisión | (241.458) | - | (241.458) | 23.808 | (217.650) | - | - | - |
| Compras de gas | (100.444) | - | (100.444) | 100.444 | - | - | - | - |
| Gastos de explotación | | | | | | | | |
| Gastos de personal (empleados y directivos) | (239.363) | - | (239.363) | 29.596 | (209.767) | - | - | - |
| Materiales | (10.124) | - | (10.124) | 1.944 | (8.180) | - | - | - |
| Servicios exteriores | (170.683) | - | (170.683) | 24.539 | (146.144) | - | - | - |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | (218.468) | (1.381) | (219.849) | 35.402 | (184.447) | - | - | - |
| Provisiones de explotación | (41.910) | - | (41.910) | 209 | (41.701) | - | - | - |
| Regalías por la utilización de recursos hídricos | (49.292) | - | (49.292) | 318 | (48.974) | - | - | - |
| Costes de construcción de infraestructuras | (275.520) | - | (275.520) | 51.027 | (224.493) | - | - | - |
| Otros gastos de explotación | (31.479) | - | (31.479) | 5.085 | (26.394) | - | - | - |
| Total gastos de explotación | (2.525.830) | - | (2.525.830) | 559.719 | (1.966.111) | - | - | - |
| Resultado bruto de explotación | 1.622.565 | - | 1.622.565 | (396.747) | 1.225.818 | 80 | - | 80 |
| Otros gastos de explotación | | | | | | | | |
| Gastos de ventas | (48.939) | - | (48.939) | 28.747 | (20.192) | - | - | - |
| Gastos generales y de administración (reversión de gastos) | (255.496) | - | (255.496) | 53.621 | (201.875) | (27.061) | - | (27.061) |
| Otros gastos | (114.797) | - | (114.797) | 4.637 | (110.160) | (6.727) | - | (6.727) |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | (802) | - | (802) | 150.145 | 149.343 | 662.163 | (12.979) | 649.184 |
| Resultado de explotación antes del resultado financiero e impuestos | 1.202.531 | - | 1.202.531 | (159.597) | 1.042.934 | 628.455 | (12.979) | 615.476 |
| Ingresos financieros | 226.132 | - | 226.132 | (68.036) | 158.096 | 42.721 | - | 42.721 |
| Gastos financieros | (488.212) | 1.381 | (486.831) | 169.547 | (317.284) | (44.250) | 12.979 | (31.271) |
| Resultado antes de impuestos | 940.451 | - | 940.451 | (56.705) | 883.746 | 626.926 | - | 626.926 |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | (383.789) | - | (383.789) | 56.562 | (327.227) | - | - | - |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) diferidos | 74.726 | - | 74.726 | 143 | 74.869 | 4.462 | - | 4.462 |
| Resultado del período | 631.388 | - | 631.388 | - | 631.388 | 631.388 | - | 631.388 |

| A 31.03.2012 | Consolidado | | | | Sociedad Matriz | | | |
|---|-------------|----------------------------|-------------------|---------------|-----------------|----------------------------|-------------------|----------------|
| | Publicado | Nuevos criterios contables | Reclasificaciones | Reclasificado | Publicado | Nuevos criterios contables | Reclasificaciones | Reclasificado |
| Resultado del período | - | - | - | - | 631.388 | - | - | 631.388 |
| Otro resultado global | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Por diferencias de conversión | - | - | - | - | (2.011) | - | 2.011 | - |
| Entidades valoradas por el método de la participación | - | - | - | - | - | - | (2.113) | (2.113) |
| Por valoración de instrumentos financieros de cobertura de flujos de efectivo | - | - | - | - | (155) | - | 155 | - |
| Efecto impositivo (impuesto sobre beneficios y contribución social diferidos) | - | - | - | - | 53 | - | (53) | - |
| Resultado global del período | - | - | - | - | 629.275 | - | - | 629.275 |

| Estado de flujos de efectivo | A 31.03.2012 | | |
|--|------------------|--|------------------|
| | Publicado | Ajustes por cambios de criterios contables | Reclasificado |
| Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación | 938.081 | (517.445) | 420.636 |
| Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación | (382.766) | 67.146 | (315.620) |
| Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión | (1.183.061) | 536.466 | (646.595) |
| Variación neta de efectivo y equivalentes al efectivo | (627.746) | 86.167 | (541.579) |
| Efectivo y equivalentes al comienzo del periodo | 2.862.490 | (759.166) | 2.103.324 |
| Efectivo y equivalentes al final del periodo | 2.234.744 | (672.999) | 1.561.745 |
| | (627.746) | (86.167) | (541.579) |

| Estado de valor añadido | A 31.03.2012 | | |
|--|------------------|--|------------------|
| | Publicado | Ajustes por cambios de criterios contables | Reclasificado |
| Ingresos | 6.023.992 | (1.153.003) | 4.870.989 |
| Insumos adquiridos a terceros | (2.136.058) | 372.784 | (1.763.274) |
| Retenciones | (237.551) | 34.566 | (202.985) |
| Valor añadido proveniente de transferencias | 225.330 | 101.381 | 326.711 |
| Valor añadido a distribuir | 3.875.713 | (644.272) | 3.231.441 |
| Distribución del valor añadido | | | |
| Personal | 384.085 | 125.465 | 509.550 |
| Impuestos, tasas y contribuciones especiales | 2.346.316 | (844.002) | 1.502.314 |
| Remuneración del capital de terceros | 513.924 | (159.694) | 354.230 |
| Remuneración del capital propio | 631.388 | 233.959 | 865.347 |
| | 3.875.713 | (644.272) | 3.231.441 |

Los saldos de los estados financieros a 31 de diciembre de 2012 y de las cuentas de resultados a 31 de marzo de 2012 ya incluyen la aplicación retroactiva de los pronunciamientos contables con los efectos mencionados anteriormente.

Reclasificaciones:

- Se procedió a reclasificar del epígrafe “Gastos financieros” al epígrafe “Amortizaciones” las plusvalías generadas por los activos vinculados a las concesiones;
- Se procedió a reclasificar del epígrafe “Gastos financieros” a la línea de puesta en equivalencia de la cuenta de resultados de la Sociedad Matriz la amortización del fondo de comercio relacionado con los activos financieros vinculados a las concesiones.

La Compañía ha procedido a ajustar los saldos de los estados de flujos de efectivo y de valor añadido a 31 de marzo de 2012 de acuerdo con los nuevos criterios contables adoptados a partir de 2013.

2.3. Correlación entre las notas explicativas adjuntas a las cuentas anuales completas y los presentes estados financieros intermedios

En la tabla a continuación se muestra la correlación entre las notas explicativas adjuntas a las cuentas anuales completas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2012 y los presentes estados financieros intermedios correspondientes al periodo de tres meses terminados el 31 de marzo de 2013.

La Compañía considera que este informe financiero trimestral recoge las principales actualizaciones relativas a la situación financiera y al resultado de sus operaciones en el periodo de tres meses terminados el 31 de marzo de 2013, y que las mismas se encuentran de conformidad con los requisitos de presentación establecidos en el Oficio Circular SNC/SEP N° 003/2011 de CVM.

| Número de la nota explicativa | | Título de la nota |
|-----------------------------------|---|---|
| Cuentas anuales Ejercicio 2012 | Estados financieros intermedios 1 ^{er} TRI 2013 | |
| 1 | 1 | Actividad de la Compañía |
| 2 | 2 | Bases de presentación de la información financiera intermedia |
| 3 | 3 | Principios de consolidación |
| 5 | 32 | Información por segmentos de explotación |
| 6 | 4 | Efectivo y otros activos líquidos equivalentes |
| 7 | 5 | Inversiones financieras en títulos y valores |
| 8 | 6 | Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores |
| 9 | 7 | Impuestos compensables |
| 10 | 8 | Activo por impuestos: impuesto sobre beneficios y contribución social |
| 11 | 10 | Depósitos judiciales |
| 12 | 11 | Cuentas a cobrar al Gobierno del Estado de Minas Gerais y Fondo de Titulización de Derechos de Crédito ("FIDC") |
| 13 | 12 | Activos financieros: concesiones |
| 14 | 13 | Inversiones |
| 15 | 14 | Inmovilizado material |
| 16 | 15 | Inmovilizado intangible |
| 17 | 16 | Proveedores |
| 18 | 17 | Impuestos, tasas y contribuciones especiales |
| 19 | 18 | Préstamos, financiaciones y obligaciones (debentures) |
| 20 | 19 | Cargas regulatorias |
| 21 | 20 | Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales |
| 22 | 21 | Provisiones |
| 23 | 22 | Patrimonio neto y retribución a los accionistas |
| 24 | 23 | Ingresos |
| 25 | 24 | Costes y gastos de explotación |
| 26 | 25 | Ingresos y gastos financieros |
| 27 | 26 | Saldos y transacciones con partes vinculadas |
| 28 | 27 | Instrumentos financieros y gestión del riesgo |
| 29 | 28 | Valoración de activos y pasivos financieros a valor razonable |
| * | 29 | Efectos del Decreto Provisional Nº 579, de 11 de septiembre de 2012 (posteriormente convertido en la Ley Nº 12.783, de 11 de enero de 2013) |
| 34 | 30 | Hechos posteriores a la fecha del balance |
| 32 | 31 | Información financiera por empresa |

(*) Esta información se incluyó en los estados financieros a partir del primer trimestre de 2012.

Algunas notas explicativas del Informe Anual 2012 se han eliminado del presente informe financiero trimestral debido a que no presentan cambios significativos o no son aplicables a la información financiera de periodos intermedios. Estas notas son las siguientes:

| Número de la nota explicativa | Título de la nota |
|-------------------------------|---|
| 4 | Concesiones y efectos del Decreto Provisional Nº 579, de 11 de septiembre de 2012 (posteriormente convertido en la Ley Nº 12.783, de 11 de enero de 2013) |
| 30 | Seguros |
| 31 | Compromisos contractuales |
| 33 | Estados de flujos de efectivo |

3. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN

La información financiera intermedia de las sociedades del Grupo utilizada en el proceso de consolidación es relativa a una fecha y a un periodo que coincide con los de la Sociedad Matriz.

La Compañía utiliza el método de consolidación por integración global. En la tabla siguiente se muestra el porcentaje de participación directa de Cemig en las sociedades que consolidan por integración global.

| Sociedad | Método de integración | A 31.03.2013 | | A 31.12.2012 | |
|--|-----------------------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|-----------------------------|
| | | Participación directa (%) | Participación indirecta (%) | Participación directa (%) | Participación indirecta (%) |
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Cemig Telecomunicações, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Rosal Energia, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Sá Carvalho, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Horizontes Energia, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Usina Térmica Ipatinga, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Cemig PCH, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Cemig Capim Branco Energia, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Cemig Trading, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Efficientia, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Central Termelétrica de Cogeração, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>UTE Barreiro, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |
| <i>Cemig Serviços, S.A.</i> | Consolidación | 100,00 | - | 100,00 | - |

4. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Efectivo en caja y bancos | 14.128 | 73.352 | 3.590 | 6.065 |
| Inversiones financieras | | | | |
| Certificados de Depósito Bancario (CDB) | 1.963.190 | 1.785.305 | 481.534 | 1.046.728 |
| Otras inversiones financieras | 64.034 | 60.468 | 14.628 | 4.329 |
| | <u>2.027.224</u> | <u>1.845.773</u> | <u>496.162</u> | <u>1.051.057</u> |
| | 2.041.352 | 1.919.125 | 499.752 | 1.057.122 |

Las inversiones financieras se corresponden con operaciones realizadas con entidades financieras nacionales e internacionales con filiales en Brasil a precios y condiciones corrientes en el mercado. Se trata de inversiones a corto plazo de gran liquidez que son rápidamente convertibles en importes determinados de efectivo y están sujetas a un riesgo insignificante de cambios en su valor, sin restricciones de uso. El rendimiento de los títulos de renta fija, tales como los “certificados de depósito bancario” (“CDB”) a interés fijo o variable, y los “depósitos a plazo con garantía especial” (“DPGE”), viene dado por un porcentaje de los “certificados de depósito interbancario” (“CDI”) establecido por la entidad de compensación y liquidación de valores *CETIP*, y suele variar entre el 97% y el 105% según la operación. Las operaciones comprometidas se negocian en función de documentos que establecen el compromiso de recompra del título por parte de la entidad bancaria, en efectivo, en la fecha de vencimiento de la operación o con antelación, a discreción de la Compañía.

En la nota 27 siguiente se incluyen detalles sobre la exposición de la Compañía al riesgo de tipo de interés y un análisis de sensibilidad de sus activos y pasivos financieros.

5. INVERSIONES FINANCIERAS EN TÍTULOS Y VALORES

Las inversiones en títulos y valores comprenden inversiones financieras contratadas con entidades financieras nacionales e internacionales con filiales en Brasil a precios y condiciones corrientes en el mercado.

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Inversiones financieras | | | | |
| Corriente | | | | |
| Certificados de Depósito Bancario (CDB) | 226.172 | 378.576 | 52.766 | 3.845 |
| Letras Financieras del Tesoro (LFT) | 95.590 | - | 17.479 | - |
| Letras financieras (banca) | 233.522 | 220.606 | 32.250 | 19.276 |
| Obligaciones | 69.858 | 56.081 | 4.847 | 3.979 |
| Otras inversiones financieras corrientes | 48 | 1.879 | 157 | 263 |
| | 625.190 | 657.142 | 107.499 | 27.363 |
| No corriente | | | | |
| Certificados de Depósito Bancario (CDB) | 3.995 | 7.553 | - | 4 |
| Letras financieras (banca) | 53.715 | 76.996 | 6.165 | 6.017 |
| Obligaciones | - | 1.715 | - | 123 |
| Otras inversiones financieras no corrientes | 15.410 | 12.852 | 3.230 | 1.483 |
| | 73.120 | 99.116 | 9.395 | 7.627 |
| | 698.310 | 756.258 | 116.894 | 34.990 |

La clasificación de estas inversiones de acuerdo con las categorías de instrumentos financieros previstas en la normativa contable se recoge en la nota 27 siguiente.

6. CUENTAS A COBRAR: CONSUMIDORES Y REVENDADORES

| | Consolidado | |
|--|------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Energía facturada | 1.636.875 | 1.769.363 |
| Energía pendiente de facturación | 427.669 | 513.926 |
| Ventas de energía eléctrica a otros distribuidores | 705.496 | 290.136 |
| (-) Provisiones para insolvencias y deudas de dudoso cobro | (502.255) | (494.146) |
| | 2.267.785 | 2.079.279 |
| Activo corriente | 2.053.159 | 1.858.129 |
| Activo no corriente | 214.626 | 221.150 |

La variación producida en las ventas de energía eléctrica a otros distribuidores se refiere principalmente a la demora en la liquidación de las transacciones en el mercado eléctrico de corto plazo ("CCEE") realizada en abril, en cumplimiento de lo determinado por el regulador Agencia Nacional de Energía Eléctrica ("ANEEL") en virtud de la Ley Nº 12.783/2012, que modificó las cuotas de los distribuidores y estableció la terminación de los contratos.

La provisión para insolvencias y deudas de dudoso cobro se constituye por un importe que se considera razonable para cubrir el riesgo derivado de insolvencias probables de clientes y reflejan la mejor estimación de la Compañía. En el caso de los clientes que presentan adeudos significativos, se hace un análisis individual del saldo pendiente, en el que se considera el historial de incumplimiento del cliente, las eventuales negociaciones en curso y la existencia o no de garantías reales.

En la nota 27 siguiente se incluyen detalles sobre la exposición de la Compañía al riesgo de crédito atribuible a deudores comerciales.

7. IMPUESTOS COMPENSABLES

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---------------------|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Corriente | | | | |
| ICMS recuperable | 125.758 | 115.179 | 3.429 | 3.429 |
| PIS-PASEP | 9.274 | 7.399 | 2 | - |
| COFINS | 42.733 | 87.808 | 8 | 57.282 |
| Otros | 6.841 | 6.360 | 1.384 | 1.389 |
| | 184.606 | 216.746 | 4.823 | 62.100 |
| No corriente | | | | |
| ICMS recuperable | 228.908 | 222.851 | 4.754 | 4.754 |
| PIS-PASEP | 28.092 | 29.455 | - | - |
| COFINS | 129.577 | 139.301 | 3 | 3 |
| Otros | - | 1 | - | - |
| | 386.577 | 391.608 | 4.757 | 4.757 |
| | 571.183 | 608.354 | 9.580 | 66.857 |

Los créditos en concepto de los impuestos ICMS, PIS-PASEP y COFINS² se refieren principalmente a devoluciones de Hacienda por la adquisición de elementos de inmovilizado material y pueden compensarse en el transcurso de 48 meses.

8. ACTIVOS POR IMPUESTOS: IMPUESTOS SOBRE BENEFICIOS Y CONTRIBUCIÓN SOCIAL

a) Impuesto sobre beneficios y Contribución social recuperables

Se recogen en este epígrafe las devoluciones en concepto del Impuesto sobre beneficios y la Contribución social de ejercicios anteriores, así como los anticipos efectuados en los tres primeros meses de 2013 que deberán compensarse con los impuestos por pagar en el ejercicio 2013, registrados en el Pasivo corriente bajo el epígrafe "Impuestos, tasas y contribuciones especiales"³.

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---------------------------|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Corriente | | | | |
| Impuesto sobre beneficios | 137.077 | 171.248 | - | - |
| Contribución social | 45.826 | 57.720 | - | - |
| | 182.903 | 228.968 | | |
| No corriente | | | | |
| Impuesto sobre beneficios | 26.615 | 25.462 | 26.615 | 25.462 |
| Contribución social | 33.405 | 2.449 | 33.405 | 2.449 |
| | 60.020 | 27.911 | 60.020 | 27.911 |
| | 242.923 | 256.879 | 60.020 | 27.911 |

² N.T. ICMS: Impuesto a la Circulación de Mercaderías y Servicios, por sus siglas en portugués. El ICMS tiene carácter estatal y grava las ventas de mercaderías, así como los servicios de transporte de las mismas de un estado a otro, aunque no exista venta. El tipo aplicable lo fija cada estado de la Federación brasileña. PIS-Pasep: siglas en portugués para "Programa de Integración Social" y "Programa de Formación del Patrimonio del Sector Público", respectivamente. Cofins: siglas en portugués para "Contribución a la Financiación de la Seguridad Social". Se trata de impuestos federales indirectos que gravan la facturación bruta de las empresas en Brasil.

³ N.T. En Brasil los beneficios obtenidos por las sociedades comportan una tributación del 34%. El impuesto sobre beneficios o IRPJ (impuesto sobre la renta de personas jurídicas) se grava sobre la renta de las sociedades. El tipo general es del 15% sobre la base imponible. Cuando los beneficios antes de impuestos sean superiores a los 240.000 reales anuales, se establece una tasa adicional del 10% sobre la fracción superior a ese límite. La CSLL (contribución social sobre el beneficio neto) se grava sobre el beneficio obtenido de las personas jurídicas y su liquidación es paralela a la del IRPJ. El tipo impositivo es del 9%.

b) Impuesto sobre beneficios y Contribución social diferidos

Las sociedades del Grupo tributan aplicando un tipo impositivo del 34% (25% en concepto de Impuesto sobre beneficios y 9% en concepto de Contribución social). Los créditos fiscales reconocidos por impuestos diferidos son los que se detallan a continuación:

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|--|------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Créditos fiscales | | | | |
| Pérdidas fiscales/Base imponible negativa | 285.981 | 285.629 | 285.981 | 285.629 |
| Provisiones | 95.462 | 82.511 | 46.953 | 42.057 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 624.323 | 616.380 | 57.720 | 57.175 |
| Provisiones para insolvencias y deudas de dudoso cobro | 180.050 | 178.125 | 7.628 | 7.628 |
| Suspensión de la exigibilidad de tributos (1) | 179.217 | 179.217 | - | - |
| Concesiones a título oneroso | 60.290 | 64.790 | - | - |
| Activo regulatorio no reconocido según las NIIF | 79.583 | 168.344 | - | - |
| Otros créditos fiscales | 57.855 | 26.490 | 3.548 | 2.204 |
| Total | 1.562.761 | 1.601.486 | 401.830 | 394.693 |
| Obligaciones fiscales diferidas | | | | |
| Costes de transacción | (5.490) | (5.476) | - | (2.058) |
| Diferencias de cambio | (20.801) | (20.485) | - | - |
| Coste atribuido | (374.099) | (385.024) | - | - |
| Descuento a valor actual | (83.238) | (83.725) | - | - |
| Cargas financieras capitalizadas | (30.134) | (27.261) | - | - |
| Impuestos sobre rentas no rescatadas: beneficio estimado | (2.106) | (1.939) | - | - |
| Indemnizaciones a las transportistas | (80.844) | (80.844) | - | - |
| Total | (596.712) | (604.754) | - | (2.058) |
| Total neto | 966.049 | 996.732 | 401.830 | 392.635 |
| Total Activo | 1.254.036 | 1.303.920 | 401.830 | 392.635 |
| Total Pasivo | (287.987) | (307.188) | - | - |

c) Conciliación del resultado contable con el ingreso o gasto devengado

La conciliación del resultado contable con el ingreso o gasto devengado por el Impuesto sobre beneficios (tipo impositivo del 25%) y la Contribución social (tipo impositivo del 9%), que se presenta en la cuenta de resultados, es como sigue:

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|------------------|------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 | A 31.03.2013 (reexpresado) | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Resultado antes de impuestos | 1.224.208 | 883.746 | 857.234 | 626.926 |
| Impuesto sobre beneficios y Contribución social: resultado contable | (416.231) | (300.474) | (291.460) | (213.155) |
| Efectos impositivos: | | | | |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | 56.494 | 50.777 | 298.158 | 220.723 |
| Aportaciones y donaciones no deducibles | (425) | (503) | (3) | (3) |
| Incentivos fiscales | 2.325 | 2.640 | 15 | - |
| Créditos fiscales no reconocidos | 498 | (4.123) | 70 | (4.307) |
| Otros | (1.522) | (675) | 1.333 | 1.204 |
| Impuesto sobre beneficios y Contribución social: ingreso (gasto) devengado | (358.861) | (252.358) | 8.113 | 4.462 |
| Tipo impositivo efectivo | 29,31% | 28,56% | (0,95%) | (0,71%) |
| Impuesto corriente | (338.390) | (327.227) | (1.896) | - |
| Impuesto diferido | (20.471) | 74.869 | 10.009 | 4.462 |

9. TRANSFERENCIAS DE RECURSOS PROVENIENTES DE LA CUENTA DE DESARROLLO ENERGÉTICO (CDE)

El 7 de marzo de 2013, el Gobierno de Brasil emitió el Decreto N° 7.945, por el que se determina la transferencia de los recursos provenientes de la Cuenta de Desarrollo Energético (CDE) a efectos de cubrir los costes derivados de la entrada en operación de las centrales termoeléctricas debido al bajo nivel de los embalses de las centrales hidroeléctricas y el consecuente encarecimiento del precio de la energía, lo cual tiene un impacto significativo en los costes derivados de las compras de energía eléctrica por las compañías distribuidoras en Brasil⁴.

A 31 de marzo de 2013, el importe registrado por la Compañía por este concepto asciende a R\$715.388 y se desglosa como sigue:

- La cantidad de R\$225.897 se destinará a cubrir una parte del coste por compras de energía eléctrica durante el periodo de enero a marzo de 2013; y
- La cantidad de R\$489.491 se destinará al reembolso de los costes de la Compañía relacionados con la energía por un importe superior al importe definido en la tarifa vigente a partir del 8 abril de 2012. Por lo tanto, este importe, que se refiere a la denominada "cuenta de compensación de la variación de los costes que integran el "Paquete A" (la "Cuenta CVA")⁵, no se ha incluido en la composición del ajuste definido en la revisión tarifaria de la filial *Cemig Distribuição, S.A.* a partir del 8 de abril de 2013, teniendo en cuenta los fondos recibidos de la CDE.

Los importes mencionados anteriormente se han reconocido en la cuenta de resultados como una compensación de los costes incurridos en las compras de energía eléctrica y se estima que serán recibidos en el segundo trimestre de 2013.

10. DEPÓSITOS JUDICIALES

Los depósitos judiciales se refieren principalmente a contingencias laborales y obligaciones fiscales.

Los principales depósitos judiciales relativos a obligaciones fiscales se refieren al impuesto sobre la renta retenido en la fuente sobre los intereses sobre capital propio y a los impuestos PASEP y COFINS, debido a la exclusión del ICMS de la base imponible de dichos impuestos.

⁴ N.T. La Cuenta de Desarrollo Energético (CDE) es un fondo sectorial creado para promover el desarrollo de fuentes renovables de energía, cuyos recursos son gestionados por el holding eléctrico federal *Eletrobras*. El decreto permite que *Eletrobras* utilice los recursos de la CDE a efectos de transferirlos a los distribuidores para cubrir el aumento del coste por compras de energía debido a la operación de las térmicas, evitando que el coste adicional sea trasladado a las facturas de electricidad.

⁵ N.T. Cuenta que incluye los costes no gestionables que se compensan en la tarifa eléctrica, tales como los costes de compra de energía eléctrica.

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|--|------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Contingencias laborales | 254.315 | 237.780 | 31.457 | 27.034 |
| Obligaciones fiscales | | | | |
| Impuesto sobre la renta: intereses sobre capital propio | 14.478 | 14.774 | - | - |
| Impuesto sobre sucesiones y donaciones ("ITCD") (c) | - | 120.096 | - | 120.096 |
| Impuestos PASEP y COFINS (a) | 719.595 | 719.180 | - | - |
| Otros | 51.360 | 50.398 | 44.595 | 44.219 |
| | 785.433 | 904.448 | 44.595 | 164.315 |
| Otros | | | | |
| Demandas regulatorias | 32.895 | 33.151 | 12.704 | 12.704 |
| Responsabilidad civil | 7.806 | 7.806 | 6.464 | 6.464 |
| Reglamentación para el suministro eléctrico a consumidores de baja tensión ("Recon") | 1.945 | 1.833 | 81 | 74 |
| Bloqueos judiciales | 103.155 | 110.198 | 51.050 | 55.688 |
| Otros (b) | 5.403 | 5.291 | 5.099 | 4.423 |
| | 151.204 | 158.279 | 75.398 | 79.353 |
| | 1.190.952 | 1.300.507 | 151.450 | 270.702 |

- (a) Se ha dotado una provisión con cargo al epígrafe "Impuestos, tasas y contribuciones especiales" del Pasivo no corriente, correspondiente a los saldos de los depósitos judiciales por los impuestos PASEP y COFINS. Para más información, véase la nota 17 siguiente.
- (b) Se refiere principalmente a importes bloqueados por la justicia relativos a diversas demandas judiciales.
- (c) La Compañía recibió el importe de R\$120.653 debidamente actualizado, correspondiente al depósito relacionado con el impuesto ITCD, en función de la decisión favorable en relación al juicio en el que se discutía la incidencia de dicho impuesto sobre las cuotas recibidas en concepto de participación financiera del consumidor.

11. CUENTAS A COBRAR AL GOBIERNO DEL ESTADO DE MINAS GERAIS Y FONDO DE TITULIZACIÓN DE DERECHOS DE CRÉDITO ("FIDC")

Con fecha 20 de noviembre de 2012, el Gobierno del Estado de Minas Gerais y la Compañía firmaron un acuerdo de compromiso con la finalidad de permitir la amortización anticipada del total de la deuda pendiente del contrato CRC. El acuerdo estableció la aplicación de un descuento de aproximadamente un 35% sobre el importe actualizado del saldo pendiente de pago, correspondiendo al Gobierno del Estado de Minas Gerais efectuar el depósito a la vista de dicha cantidad en la cuenta de la Compañía.

Según el acuerdo de compromiso, el Gobierno del Estado de Minas Gerais reconoce y declara que la deuda de su responsabilidad en función del contrato CRC es de R\$6.282.551 (valor nominal en la fecha de referencia 31 de octubre de 2012), cantidad que tras la aplicación del descuento del 35% ascendió a R\$4.083.658, cifra que fue actualizada y adicionada de los intereses previstos en el contrato CRC y devengados hasta la fecha de efectivo pago, teniendo en cuenta el plazo límite de 30 días hábiles a partir de la entrada de los fondos de cada operación de crédito llevada a cabo por el Gobierno del Estado de Minas Gerais con el fin de realizar la cancelación anticipada de la deuda.

A 31 de diciembre de 2012, el importe de R\$4.083.658 más intereses y ajustes por inflación equivalía a un total de R\$4.167.907, que deducido del importe de R\$1.785.045 registrado por la Compañía en el epígrafe "Cuentas a cobrar: contrato CRC" tras la recompra de la cuotas parte del Fondo de Titulización de Derechos de

Crédito (“FIDC”), generó un ingreso financiero de R\$2.382.862 con abono a los resultados del ejercicio 2012.

Una parte del importe de cancelación por valor de R\$403.162 fue retenido por el Gobierno del Estado de Minas Gerais y transferido al Estado Federal a los efectos de poner término a una controversia judicial entre Cemig y el Estado Federal relacionada con la denominada “cuenta CRC”, que fue extinguida.

El movimiento producido en el epígrafe “Cuentas a cobrar: contrato CRC” es el siguiente:

| | Consolidado y Sociedad Matriz |
|--|----------------------------------|
| Importe recibido tras la recompra de la cuotas parte del FIDC | 1.785.045 |
| Actualización monetaria del saldo pendiente del contrato CRC según las condiciones pactadas con el Gobierno del Estado de Minas Gerais | 2.382.862 |
| Importe retenido por el Gobierno del Estado de Minas Gerais: demanda judicial relativa a la antigua cuenta CRC | (403.162) |
| Importe neto cancelado por el Gobierno del Estado de Minas Gerais | (1.342.646) |
| Saldo a 31 de diciembre de 2012 | 2.422.099 |
| Actualización monetaria del saldo pendiente del contrato CRC según las condiciones pactadas con el Gobierno del Estado de Minas Gerais | 43.547 |
| Importe neto cancelado por el Gobierno del Estado de Minas Gerais en el primer trimestre de 2013 | (2.465.646) |
| Saldo a 31 de marzo de 2013 | - |

12. ACTIVOS FINANCIEROS: CONCESIONES

Conforme a lo mencionado en el apartado 2.6 (g) de la nota 2 anterior, la Interpretación Técnica ICPC 01 «Acuerdos de concesión de servicios», que se refiere al tratamiento contable de las concesiones, es aplicable a los contratos de concesión de distribución y transmisión de energía eléctrica y distribución de gas de la Compañía, e implica el reconocimiento de un activo financiero vinculado a las concesiones, puesto que la Compañía tiene un derecho contractual incondicional a recibir una cantidad de efectivo u otro activo financiero del organismo concedente a cambio de sus servicios de construcción y mejora de las infraestructuras al final del periodo concesional, conforme a lo previsto en el marco regulatorio del sector eléctrico brasileño y en los contratos de concesión firmados entre Cemig y las sociedades del Grupo y el regulador ANEEL.

Entre los importes registrados en este epígrafe, la cantidad de R\$542.081 se refiere a las indemnizaciones o contraprestaciones previstas para los activos de transmisión de energía eléctrica producidos hasta mayo de 2000, las cuales se abonarán durante un periodo de 30 años de acuerdo a los criterios que serán establecidos por el organismo concedente. Para más información, véase la nota 29 siguiente.

El saldo restante se refiere a las inversiones en transmisión que se pagarán a través de tarifa, según lo establecido por ANEEL por medio de autorizaciones específicas.

Los saldos contables de los activos financieros de las concesiones son los siguientes:

| Consolidado | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
|--|------------------|-------------------------------|
| Concesiones de distribución de energía eléctrica | 4.871.552 | 4.757.735 |
| Concesiones de transmisión de energía eléctrica nuevas | 46.692 | 47.259 |
| Concesiones de transmisión de energía eléctrica antiguas/renovadas | 675.331 | 958.161 |
| | 5.593.575 | 5.763.155 |
| Activo corriente | 2.254 | 287.692 |
| Activo no corriente | 5.591.321 | 5.475.463 |

El movimiento en el epígrafe “Activos financieros: concesiones” se refiere fundamentalmente a la actualización financiera de los activos de transmisión de energía eléctrica. El movimiento producido en dicho epígrafe durante los tres primeros meses de 2013 ha sido el siguiente:

| | Consolidado |
|--|------------------|
| Saldo a 31 de diciembre de 2012 (reexpresado) | 5.763.155 |
| Adiciones | 17.796 |
| Bajas | (3.308) |
| Trasposos | 116.928 |
| Cobros | (298.173) |
| Otros | (2.823) |
| Saldo a 31 de marzo de 2013 | 5.593.575 |

El 11 de septiembre de 2012, el Gobierno de Brasil publicó el Decreto Provisional Nº 579, que introdujo una nueva normativa para la renovación de las concesiones de energía eléctrica. Para más información, véase la nota 29 siguiente.

13. INVERSIONES

La tabla que se muestra a continuación presenta un resumen de la información financiera de las filiales, asociadas y negocios conjuntos que integran el Grupo. La información presentada ha sido ajustada de acuerdo con el porcentaje de participación ostentado por la Compañía en el capital social de las sociedades.

| Sociedades | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|------------------|-------------------------------|-------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A.</i> | - | - | 5.802.799 | 5.394.624 |
| <i>Hidrelétrica Cachoeirão, S.A.</i> | 32.673 | 32.435 | - | - |
| <i>Guanhães Energia, S.A.</i> | 40.349 | 20.001 | - | - |
| <i>Hidrelétrica Pipoca, S.A.</i> | 23.399 | 20.419 | - | - |
| <i>Cemig Baguari Energia, S.A.</i> | 13 | 17 | - | - |
| <i>Madeira Energia, S.A.</i> | 443.522 | 427.944 | - | - |
| <i>Lightger, S.A.</i> | 42.052 | 40.265 | - | - |
| <i>Baguari Energia, S.A.</i> | 197.701 | 193.828 | - | - |
| <i>Empresa Brasileira de Transmissão de Energia, S.A. (EBTE)</i> | 163.019 | 153.618 | - | - |
| <i>Central Eólica Praias de Parajuru, S.A.</i> | 59.191 | 59.991 | - | - |
| <i>Central Eólica Volta do Rio, S.A.</i> | 74.603 | 74.136 | - | - |
| <i>Central Eólica Praias do Morgado, S.A.</i> | 61.720 | 62.352 | - | - |
| <i>Transmissora Aliança de Energia Elétrica, S.A. (Taesa)</i> | 2.315.127 | 2.251.094 | - | - |
| <i>Amazônia Energia Participações, S.A.</i> | 246.050 | 203.272 | - | - |
| <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | - | - | 2.447.857 | 2.193.779 |
| <i>Light, S.A.</i> | 1.101.727 | 1.104.282 | 1.101.727 | 1.104.282 |
| <i>Cemig Telecomunicações, S.A.</i> | - | - | 248.236 | 247.976 |
| <i>Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig)</i> | 527.220 | 508.077 | 527.220 | 508.077 |
| <i>Rosal Energia, S.A.</i> | - | - | 150.905 | 145.252 |
| <i>Sá Carvalho, S.A.</i> | - | - | 130.268 | 123.898 |
| <i>Horizontes Energia, S.A.</i> | - | - | 76.578 | 77.404 |
| <i>Usina Térmica Ipatinga, S.A.</i> | - | - | 28.934 | 25.895 |
| <i>Cemig PCH, S.A.</i> | - | - | 96.622 | 91.866 |
| <i>Cemig Capim Branco Energia, S.A.</i> | - | - | 141.276 | 125.568 |
| <i>Companhia Transleste de Transmissão</i> | 27.288 | 26.516 | 27.288 | 26.516 |
| <i>UTE Barreiro, S.A.</i> | - | - | 35.285 | 33.022 |
| <i>Companhia Transudeste de Transmissão</i> | 13.674 | 13.542 | 13.674 | 13.542 |
| <i>Empresa de Comercialização de Energia Elétrica, S.A.</i> | - | - | 8.972 | 12.368 |
| <i>Companhia Transirapé de Transmissão</i> | 11.982 | 11.528 | 11.982 | 11.528 |
| <i>Transchile Charrúa Transmisión, S.A.</i> | 46.074 | 47.840 | 46.074 | 47.840 |
| <i>Efficientia, S.A.</i> | - | - | 11.535 | 10.954 |
| <i>Cemig Comercializadora de Energia Incentivada, S.A.</i> | - | - | 6.054 | 6.006 |
| <i>Companhia de Transmissão Centroeste de Minas</i> | 21.106 | 21.329 | 21.106 | 21.329 |
| <i>Cemig Trading, S.A.</i> | - | - | 31.336 | 21.652 |
| <i>Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP)</i> | 136.391 | 131.655 | 136.391 | 131.656 |
| <i>Empresa Norte de Transmissão de Energia, S.A. (ENTE)</i> | 317.674 | 304.432 | 317.674 | 304.432 |
| <i>Empresa Regional de Transmissão de Energia, S.A. (ERTE)</i> | 75.899 | 72.853 | 75.899 | 72.853 |
| <i>Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE)</i> | 702.075 | 670.304 | 702.075 | 670.304 |
| <i>Empresa Catarinense de Transmissão de Energia, S.A. (ECTE)</i> | 43.937 | 42.677 | 43.937 | 42.677 |
| <i>Axxiom Soluções Tecnológicas, S.A.</i> | 4.762 | 4.958 | 4.762 | 4.958 |
| <i>Cemig Serviços, S.A.</i> | - | - | 1.188 | 1.421 |
| <i>Parati, S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica</i> | 356.569 | 355.888 | 356.569 | 355.888 |
| | 7.085.797 | 6.855.253 | 12.604.223 | 11.827.567 |

a) El movimiento de las inversiones en las sociedades del Grupo durante los tres primeros meses de 2013 ha sido el siguiente:

| Sociedades | A 31.12.2012 | Efectos de la adopción del Pronunciamiento Técnico CPC 33 | A 31.12.2012 (reexpresado) | Puesta en equivalencia (Resultados) | Puesta en equivalencia (Otro resultado global) | Adquisiciones, aportaciones y reducciones de capital | Dividendos | A 31.03.2013 |
|--|-------------------|---|----------------------------|-------------------------------------|--|--|-----------------|-------------------|
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A.</i> | 5.494.981 | (100.357) | 5.394.624 | 496.749 | - | - | (88.574) | 5.802.799 |
| <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | 2.463.149 | (269.370) | 2.193.779 | 254.078 | - | - | - | 2.447.857 |
| <i>Cemig Telecomunicações, S.A. (Cemig Telecom)</i> | 247.976 | - | 247.976 | 427 | (167) | - | - | 248.236 |
| <i>Rosal Energia, S.A.</i> | 145.252 | - | 145.252 | 6.255 | - | - | (602) | 150.905 |
| <i>Sá Carvalho, S.A.</i> | 123.898 | - | 123.898 | 7.226 | - | - | (856) | 130.268 |
| <i>Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig)</i> | 508.077 | - | 508.077 | 19.143 | - | - | - | 527.220 |
| <i>Horizontes Energia, S.A.</i> | 77.404 | - | 77.404 | (1.600) | - | - | 774 | 76.578 |
| <i>Usina Térmica Ipatinga, S.A.</i> | 25.895 | - | 25.895 | 3.070 | - | - | (31) | 28.934 |
| <i>Cemig PCH, S.A.</i> | 91.866 | - | 91.866 | 5.098 | - | - | (342) | 96.622 |
| <i>Cemig Capim Branco Energia, S.A.</i> | 125.568 | - | 125.568 | 15.708 | - | - | - | 141.276 |
| <i>Companhia Transleste de Transmissão</i> | 26.516 | - | 26.516 | 1.430 | - | - | (658) | 27.288 |
| <i>UTE Barreiro, S.A.</i> | 33.022 | - | 33.022 | 2.263 | - | - | - | 35.285 |
| <i>Companhia Transudeste de Transmissão</i> | 13.542 | - | 13.542 | 808 | - | - | (676) | 13.674 |
| <i>Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica, S.A.</i> | 12.368 | - | 12.368 | 3.359 | - | - | (6.755) | 8.972 |
| <i>Companhia Transirapé de Transmissão</i> | 11.528 | - | 11.528 | 1.049 | - | - | (595) | 11.982 |
| <i>Transchile Charrúa Transmissão, S.A.</i> | 47.840 | - | 47.840 | (1.055) | (711) | - | - | 46.074 |
| <i>Efficientia, S.A.</i> | 10.954 | - | 10.954 | 581 | - | - | - | 11.535 |
| <i>Cemig Comercializadora de Energia Incentivada, S.A.</i> | 6.006 | - | 6.006 | 48 | - | - | - | 6.054 |
| <i>Companhia de Transmissão Centroeste de Minas</i> | 21.329 | - | 21.329 | 747 | - | - | (970) | 21.106 |
| <i>Light, S.A.</i> | 1.149.109 | (44.827) | 1.104.282 | (2.436) | - | - | (119) | 1.101.727 |
| <i>Cemig Trading, S.A.</i> | 21.652 | - | 21.652 | 9.684 | - | - | - | 31.336 |
| <i>Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP)</i> | 131.656 | - | 131.656 | 4.735 | - | - | - | 136.391 |
| <i>Empresa Norte de Transmissão de Energia, S.A. (ENTE)</i> | 304.432 | - | 304.432 | 13.242 | - | - | - | 317.674 |
| <i>Empresa Regional de Transmissão de Energia, S.A. (ERTE)</i> | 72.853 | - | 72.853 | 3.046 | - | - | - | 75.899 |
| <i>Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE)</i> | 670.304 | - | 670.304 | 31.771 | - | - | - | 702.075 |
| <i>Empresa Catarinense de Transmissão de Energia, S.A. (ECTE)</i> | 42.677 | - | 42.677 | 1.260 | - | - | - | 43.937 |
| <i>Axxiom Soluções Tecnológicas, S.A.</i> | 4.958 | - | 4.958 | (196) | - | - | - | 4.762 |
| <i>Cemig Serviços, S.A.</i> | 1.421 | - | 1.421 | (233) | - | - | - | 1.188 |
| <i>Parati, S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica</i> | 366.915 | (11.027) | 355.888 | 679 | 2 | - | - | 356.569 |
| | 12.253.148 | (425.581) | 11.827.567 | 876.936 | (876) | - | (99.404) | 12.604.223 |

b) Principales datos de las sociedades del Grupo. La información presentada no ha sido ajustada de acuerdo con el porcentaje de participación ostentado por la Compañía en el capital social de las sociedades.

| Sociedades | Cantidad de acciones | A 31 de marzo de 2013 | | | A 31 de diciembre de 2012 | | |
|---|----------------------|-------------------------|----------------|-----------------|---------------------------|----------------|-----------------|
| | | Participación Cemig (%) | Capital social | Patrimonio neto | Participación Cemig (%) | Capital social | Patrimonio neto |
| Cemig Geração e Transmissão, S.A. | 2.261.997.787 | 100,00 | 2.261.998 | 5.802.799 | 100,00 | 2.261.998 | 2.463.149 |
| Cemig Distribuição, S.A. | 2.896.785.358 | 100,00 | 3.296.785 | 2.447.857 | 100,00 | 3.296.785 | 5.494.981 |
| Light, S.A. | 203.934.060 | 26,06 | 2.225.822 | 4.227.655 | 26,06 | 2.225.822 | 3.264.677 |
| Cemig Telecomunicações, S.A. (CemigTelecom) | 381.023.385 | 100,00 | 225.082 | 248.236 | 100,00 | 225.082 | 247.976 |
| Rosal Energia, S.A. | 46.944.467 | 100,00 | 46.944 | 150.905 | 100,00 | 46.944 | 134.201 |
| Sá Carvalho, S.A. | 361.200.000 | 100,00 | 36.833 | 130.268 | 100,00 | 36.833 | 123.898 |
| Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig) | 409.255.483 | 59,57 | 643.780 | 885.043 | 59,57 | 643.780 | 808.466 |
| Horizontes Energia, S.A. | 64.257.563 | 100,00 | 64.258 | 76.578 | 100,00 | 64.258 | 77.404 |
| Usina Térmica Ipatinga, S.A. | 29.174.281 | 100,00 | 29.174 | 28.934 | 100,00 | 29.174 | 25.895 |
| Cemig PCH, S.A. | 30.952.000 | 100,00 | 30.952 | 96.622 | 100,00 | 30.952 | 91.866 |
| Cemig Capim Branco Energia, S.A. | 5.528.000 | 100,00 | 5.528 | 141.276 | 100,00 | 5.528 | 125.568 |
| Companhia Transleste de Transmissão | 49.569.000 | 25,00 | 49.569 | 109.152 | 25,00 | 49.569 | 106.065 |
| UTE Barreiro, S.A. | 30.902.000 | 100,00 | 30.902 | 35.286 | 100,00 | 30.902 | 33.022 |
| Companhia Transudeste de Transmissão | 30.000.000 | 24,00 | 30.000 | 56.975 | 24,00 | 30.000 | 56.423 |
| Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica, S.A. | 486.000 | 100,00 | 486 | 8.972 | 100,00 | 486 | 12.368 |
| Companhia Transirapé de Transmissão | 22.340.490 | 24,50 | 22.340 | 48.906 | 24,50 | 22.340 | 47.052 |
| Transchile Charrúa Transmisión, S.A. | 56.407.271 | 49,00 | 122.155 | 94.029 | 49,00 | 123.957 | 97.633 |
| Efficientia, S.A. | 6.051.994 | 100,00 | 6.052 | 11.535 | 100,00 | 6.052 | 10.954 |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada, S.A. | 5.000.000 | 100,00 | 5.001 | 6.054 | 100,00 | 5.001 | 6.006 |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | 28.000.000 | 51,00 | 28.000 | 41.385 | 51,00 | 28.000 | 41.821 |
| Cemig Trading, S.A. | 160.297 | 100,00 | 160 | 31.336 | 100,00 | 160 | 21.652 |
| Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP) | 45.000.010 | 49,98 | 89.390 | 272.891 | 49,98 | 89.390 | 177.954 |
| Empresa Norte de Transmissão de Energia, S.A. (ENTE) | 100.840.000 | 49,99 | 160.337 | 635.475 | 49,99 | 160.337 | 369.372 |
| Empresa Regional de Transmissão de Energia, S.A. (ERTE) | 36.940.800 | 49,99 | 36.941 | 151.828 | 49,99 | 36.941 | 83.926 |
| Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE) | 180.000.010 | 49,98 | 355.697 | 1.404.712 | 49,98 | 355.697 | 863.941 |
| Empresa Catarinense de Transmissão de Energia, S.A. (ECTE) | 42.095.000 | 19,09 | 42.095 | 230.157 | 19,09 | 42.095 | 118.013 |
| Axxiom Soluções Tecnológicas, S.A. | 9.200.000 | 49,00 | 9.200 | 9.718 | 49,00 | 9.200 | 10.118 |
| Cemig Serviços, S.A. | 5.100.000 | 100,00 | 5.100 | 1.188 | 100,00 | 5.100 | 1.421 |
| Parati, S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica | 1.432.910.000 | 25,00 | 1.432.910 | 1.426.276 | 25,00 | 1.432.910 | 1.467.660 |

| Sociedades | Cantidad de acciones | Enero a marzo de 2013 | | Enero a marzo de 2012 | |
|---|----------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
| | | Dividendos | Beneficio (pérdida) | Dividendos | Beneficio (pérdida) |
| Cemig Geração e Transmissão, S.A. | 2.896.785.358 | 88.574 | 496.749 | - | 355.034 |
| Cemig Distribuição, S.A. | 2.261.997.787 | - | 254.078 | - | 153.197 |
| Light, S.A. | 203.934.060 | 457 | (9.348) | 323 | 138.789 |
| Cemig Telecomunicações, S.A. (CemigTelecom) | 381.023.385 | - | 427 | - | 971 |
| Rosal Energia, S.A. | 46.944.467 | 602 | 6.255 | - | 5.730 |
| Sá Carvalho, S.A. | 361.200.000 | 856 | 7.226 | - | 6.993 |
| Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig) | 409.255.483 | - | 32.135 | - | 21.266 |
| Horizontes Energia, S.A. | 64.257.563 | - | (1.600) | - | 4.197 |
| Usina Térmica Ipatinga, S.A. | 29.174.281 | 31 | 3.070 | - | 2.777 |
| Cemig PCH, S.A. | 30.952.000 | 342 | 5.098 | - | 3.610 |
| Cemig Capim Branco Energia, S.A. | 5.528.000 | - | 15.708 | - | 10.783 |
| Companhia Transleste de Transmissão | 49.569.000 | 2.632 | 5.719 | 4.218 | 5.343 |
| UTE Barreiro, S.A. | 30.902.000 | - | 2.263 | - | 2.293 |
| Companhia Transudeste de Transmissão | 30.000.000 | 2.817 | 3.367 | 4.496 | 3.071 |
| Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica, S.A. | 486.000 | 6.755 | 3.359 | - | (339) |
| Companhia Transirapé de Transmissão | 22.340.490 | 2.429 | 4.281 | 3.237 | 2.731 |
| Transchile Charrúa Transmisión, S.A. | 56.407.271 | - | (2.153) | - | 216 |
| Efficientia, S.A. | 6.051.994 | - | 581 | - | 2.098 |
| Central Termelétrica de Cogeração, S.A. | 5.000.000 | - | 48 | - | 118 |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | 28.000.000 | 1.902 | 1.465 | - | 2.022 |
| Cemig Trading, S.A. | 160.297 | - | 9.684 | - | 8.089 |
| Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP) | 45.000.010 | - | 9.474 | 10.639 | 10.977 |
| Empresa Norte de Transmissão de Energia, S.A. (ENTE) | 100.840.000 | - | 26.489 | 24.686 | 26.206 |
| Empresa Regional de Transmissão de Energia, S.A. (ERTE) | 36.940.800 | - | 6.093 | 15.134 | 4.541 |
| Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE) | 180.000.010 | - | 63.567 | 51.818 | 55.532 |
| Empresa Catarinense de Transmissão de Energia, S.A. (ECTE) | 42.095.000 | - | 6.600 | 11.403 | 8.443 |
| Axxiom Soluções Tecnológicas, S.A. | 9.200.000 | - | 196 | - | 556 |
| Cemig Serviços, S.A. | 5.100.000 | - | (233) | - | 57 |
| Parati, S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica | 1.432.910.000 | - | 2.716 | 3.424 | 32.335 |

Operación de reestructuración societaria con *Taes*

“Contrato de inversión en activos de transmisión”

El 17 de mayo de 2012, la filial *Cemig Geração e Transmissão, S.A. (“Cemig GT”)* suscribió con *Transmissora Aliança de Energia Elétrica, S.A. (“Taesa”)*, sociedad controlada de forma conjunta por dicha filial, el instrumento jurídico denominado “contrato de inversión en activos de transmisión”, por el que se acordó el traspaso a *Taesa* de la participación del 49% ostentada por *Cemig GT* en el capital social de la transportista *Empresa Brasileira de Transmissão de Energia, S.A. (“EBTE”)*. Con el traspaso, *Taesa* pasó a ostentar una participación del 74,49% en *EBTE* (teniendo en cuenta la participación del 49% cedida por *Cemig GT* y la participación indirecta del 51% por intermedio de *Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (“EATE”)*, una vez que *Taesa* poseerá el 49,98% de las acciones de *EATE*, tal y como se menciona más adelante).

El acuerdo también estableció el traspaso a *Taesa* de las participaciones de Cemig en el capital social de las transportistas de electricidad que integran el Grupo TBE: *ETEP* (49,98%); *ENTE* (49,99%); *ERTE* (49,99%); *EATE* (49,98%); y *ECTE* (19,09%).

De acuerdo con lo establecido en el referido contrato, *Taesa* no podrá vender, ceder o transferir su participación en cualquiera de las transportistas del Grupo TBE durante un periodo de 120 meses contados desde la fecha de traspaso efectivo de las participaciones accionariales, salvo previa autorización de Cemig. Sin embargo, durante el periodo mencionado, *Taesa* podrá llevar a cabo la venta, cesión o traspaso, total o parcial, de la participación que ostente en cualquiera de las transportistas del Grupo TBE, siempre y cuando sea transferida a Cemig la diferencia entre el importe de la venta, cesión o traspaso y el importe del traspaso a *Taesa* de las participaciones de Cemig en las transportistas del Grupo TBE a la fecha del cierre de la operación, estableciéndose que dicho importe se actualizará de acuerdo con la variación acumulada del tipo de interés Selic [tipo de interés de referencia de la economía brasileña fijado por el Banco Central de Brasil] hasta la fecha de cierre de la eventual operación de venta, cesión o traspaso.

Como continuación al Hecho Relevante de fecha 17 de mayo de 2012, el 9 de abril de 2013 la Compañía comunicó la aprobación por el regulador ANEEL del traspaso a *Taesa* del control directo o indirecto ostentado por la Compañía y *Cemig GT* en las compañías concesionarias de transmisión de electricidad que se mencionan a continuación:

Cambio de control directo:

Empresa Catarinense de Transmissão de Energia, S.A. (ECTE)

Empresa Regional de Transmissão de Energia, S.A. (ERTE)

Empresa Norte de Transmissão de Energia, S.A. (ENTE)

Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP)

Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE)

Empresa Brasileira de Transmissão de Energia, S.A. (EBTE)

Cambio de control indirecto:

Sistema de Transmissão Catarinense, S.A. (STC)
Lumitrans – Companhia Transmissora de Energia
Empresa Santos Dumont de Energia, S.A. (ESDE)
Empresa de Transmissão Serrana (ETSE)

El cierre de la operación de reestructuración societaria aún está sujeto al visto bueno de los bancos financiadores, mayormente del Banco de Desarrollo de Brasil (“BNDES”).

*Taes*a desembolsará en la fecha de cierre de la operación de reestructuración societaria –prevista para el segundo trimestre de 2013– el importe de 1.907 millones de reales (importe actualizado a 31 de marzo de 2013), que se actualizará de acuerdo con la variación del tipo de interés CDI (“certificados de depósito interbancario”) desde el 31 de diciembre de 2011, y del que se restarán los dividendos o, en su caso, intereses sobre capital propio que hayan sido declarados, con independencia de que hayan sido satisfechos o no.

Transferencia de control accionarioal

Por medio de la Resolución Autoritativa Nº 3.845, de 15 de enero de 2013, la cual fue publicada con fecha 17 de enero de 2013 en la edición de número 12 del Diario Oficial del Gobierno de Brasil (sección 01, página 53), se otorgó el visto bueno a la reestructuración societaria de *Taes*a, mediante la absorción de las sociedades *Sul Transmissora de Energia, S.A. (STE)* y *ATE Transmissora de Energia, S.A.* por *União de Transmissoras de Energia Elétrica Holding, S.A. (“Unisa”)* y, acto continuo, de *Nordeste Transmissora de Energia, S.A. (NTE)* y *Unisa* por *Taes*a, con el consecuente traspaso a *Taes*a de las concesiones de las absorbidas, así como del control de las sociedades *ATE II Transmissora de Energia, S.A.* y *ATE III Transmissora de Energia, S.A.*, propiedad de *Unisa*. Las compañías concesionarias tendrán ciento veinte (120) días para ultimar las operaciones de traspaso del control accionarioal y, con posterioridad a ello, treinta (30) días para presentar los documentos comprobatorios y sesenta (60) días para firmar las adendas a los respectivos contratos de concesión afectados por las referidas operaciones.

Inversión en *Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig)*

Cemig invierte en el segmento de gas natural por intermedio de la sociedad *Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig)*. Los activos relacionados con las infraestructuras de distribución de gas natural se registran de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Interpretación Técnica ICPC 01 «Acuerdos de concesión de servicios», que se refiere al tratamiento contable de las concesiones. De este modo, la parte de los activos de distribución de gas natural que será íntegramente utilizada en la concesión se reconoce como un activo intangible. Dicho activo se amortiza totalmente a lo largo del periodo concesional, distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos que componen dicho inmovilizado entre los años de vida útil estimada de los bienes, de acuerdo con los coeficientes de amortización establecidos. La parte de los activos de distribución de gas natural que no estará

totalmente amortizada al término del periodo de la concesión se reconoce como un activo financiero, puesto que se trata de un derecho incondicional a percibir efectivo u otro activo financiero del organismo concedente.

La Dirección de *Gasmig* considera que los activos financieros vinculados a la concesión para la distribución de gas natural serán indemnizados por la autoridad concedente, es decir, el Gobierno del Estado de Minas Gerais, que indemnizará las inversiones realizadas en los últimos cinco años en la concesión. En lo que respecta a los activos financieros relacionados con los demás bienes vinculados a la concesión, la Dirección de *Gasmig* considera, con base en un dictamen jurídico emitido por la Procuraduría General de Justicia del Estado de Minas Gerais, que los mismos serán objeto de indemnización al término del periodo de la concesión de acuerdo con una de las opciones siguientes: (i) por el nuevo concesionario, en el supuesto de que no fuese renovada la concesión; (ii) a través de la extensión del contrato de concesión, a efectos de promover el reequilibrio del contrato dentro de un plazo razonable y necesario para amortizar los bienes a los que se vinculan los referidos activos financieros; y (iii) a través de modificación contractual, a efectos de rectificar la cláusula de indemnización a fin de asegurar la compensación de los bienes no amortizados al término del periodo concesional. Estas opciones se encuentran todavía en proceso de definición por parte de la autoridad concedente.

Inversión en *Madeira Energia, S.A. (Mesa)*

A 31 de marzo de 2013, la asociada *Madeira Energia, S.A. ("Mesa")* presenta exceso de pasivos corrientes sobre activos corrientes que ascienden a R\$1.352.872, como consecuencia principalmente del vencimiento el 30 de septiembre de 2013 de la quinta y sexta series de una emisión de obligaciones de la sociedad, así como de pagos a proveedores y provisiones para contingencias medioambientales. Para poder afrontar la situación de capital corriente negativo, *Mesa* cuenta con un saldo de R\$2.076.815 en concepto de anticipos a proveedores y con aportaciones de capital de los accionistas, las cuales se han estimado en R\$1.371.000 (cifra no revisada por el auditor externo) para los próximos trimestres de 2013.

El consorcio constructor Santo Antônio (CCSA), responsable de las obras civiles, suministro e instalación de equipos electromecánicos de la hidroeléctrica de Santo Antônio, reivindica una compensación económica a *Mesa* por el aumento de los costes de construcción debido a las huelgas y paros laborales ocurridos entre los años 2009 y 2012, que aumentó los beneficios concedidos a los trabajadores, así como los gastos incurridos por el periodo de tiempo de inactividad. Teniendo en cuenta lo anterior, *Mesa* está examinando el pleito y ha contratado a expertos y especialistas para estudiar los méritos de la compensación.

Opciones de venta de acciones

La filial *Cemig Geração e Transmissão, S.A.* otorgó al fondo de inversión *Coliseu*, accionista de *Taesá*, una opción sobre la venta de la totalidad de las acciones de las que es titular en *Taesá*, ejercitable en la fecha 30 de octubre de 2014. El precio de ejercicio de la opción de venta se calcula sumando el valor de las inversiones del fondo

en *Taesá*, más los gastos de funcionamiento del fondo y deducidos los intereses sobre capital propio y los dividendos pagados por *Taesá*. Dicho precio se actualiza de acuerdo con la variación del índice IPCA-IBGE más un interés del 7% anual.

Cemig otorgó al fondo de inversión *Redentor*, accionista de *Parati*, una opción sobre la venta de la totalidad de las acciones de las que es titular en *Parati*, ejercitable en mayo de 2016. El precio de ejercicio de la opción de venta se calcula sumando el valor de las inversiones del fondo en *Parati*, más los gastos de funcionamiento del fondo y deducidos los intereses sobre capital propio y los dividendos pagados por *Parati*. Dicho precio se actualiza de acuerdo con la variación del tipo de interés CDI más un diferencial del 0,90% anual.

A los efectos de determinar la metodología que se utilizará en la medición del valor razonable de estas opciones, la Compañía ha tenido en cuenta el volumen de acciones de *Taesá* y *Light, S.A.* que se negocian todos los días en los mercados bursátiles, y el hecho de que este tipo de opciones, si se ejercen por los fondos, requieren la venta a la Compañía de un solo golpe de las acciones las referidas sociedades en una cantidad por encima de la media diaria de negociación en bolsa. En consecuencia, la Compañía adoptó el método de flujo de caja descontado para medir el valor razonable de las opciones. El valor razonable de estas opciones se calculó por el importe estimado del precio de ejercicio en la fecha de ejercicio menos el valor razonable de las acciones objeto de las opciones de venta, el cual también se estimó a la fecha del ejercicio de las opciones, descontados a valor actual a la fecha de los estados financieros.

En base a los estudios realizados, Cemig no ha registrado en sus estados financieros intermedios obligaciones derivadas de estas opciones, teniendo en cuenta que el valor razonable estimado de las opciones se acerca a cero.

14. INMOVILIZADO MATERIAL

| Consolidado | A 31.03.2013 | | | A 31.12.2012 (reexpresado) | | |
|--|-------------------|------------------------|------------------|----------------------------|------------------------|------------------|
| | Coste histórico | Amortización acumulada | Valor neto | Coste histórico | Amortización acumulada | Valor neto |
| En explotación | 17.531.006 | (11.724.838) | 5.806.168 | 17.523.213 | (11.643.000) | 5.880.213 |
| Terrenos | 380.460 | - | 380.460 | 380.460 | - | 380.460 |
| Presas, embalses y aductoras | 7.456.657 | (4.937.591) | 2.519.066 | 7.456.426 | (4.904.235) | 2.552.191 |
| Edificios, obras civiles y mejoras | 2.279.387 | (1.544.328) | 735.059 | 2.277.653 | (1.535.134) | 742.519 |
| Maquinaria y equipos | 7.387.570 | (5.222.828) | 2.164.742 | 7.381.684 | (5.183.872) | 2.197.812 |
| Vehículos | 15.120 | (9.372) | 5.748 | 15.190 | (9.081) | 6.109 |
| Mobiliario y enseres | 11.812 | (10.719) | 1.093 | 11.800 | (10.678) | 1.122 |
| En curso | 230.177 | - | 230.177 | 228.516 | - | 228.516 |
| Activos en producción | 230.177 | - | 230.177 | 228.516 | - | 228.516 |
| Inmovilizado material, neto (Consolidado) | 17.761.183 | (11.724.838) | 6.036.345 | 17.751.729 | (11.643.000) | 6.108.729 |

El movimiento producido durante los tres primeros meses de 2013 en las diferentes cuentas del Inmovilizado material ha sido el siguiente:

| Consolidado | Saldo a 31.12.2012 (reexpresado) | Adiciones / Trasposos | Bajas | Amortizaciones | Saldo a 31.03.2013 |
|--|--|--------------------------|------------|-----------------|-----------------------|
| En explotación | 5.880.213 | 5.861 | (4) | (79.902) | 5.806.168 |
| Terrenos | 380.460 | - | - | - | 380.460 |
| Presas, embalses y aductoras | 2.552.191 | 232 | - | (33.357) | 2.519.066 |
| Edificios, obras civiles y mejoras | 742.519 | 218 | - | (7.678) | 735.059 |
| Maquinaria y equipos | 2.197.812 | 5.402 | (4) | (38.468) | 2.164.742 |
| Vehículos | 6.109 | 5 | - | (366) | 5.748 |
| Mobiliario y enseres | 1.122 | 4 | - | (33) | 1.093 |
| En curso | 228.516 | 1.661 | - | - | 230.177 |
| Inmovilizado material, neto (Consolidado) | 6.108.729 | 7.522 | (4) | (79.902) | 6.036.345 |

De acuerdo con el marco regulatorio del sector eléctrico brasileño, ANEEL es responsable de establecer la vida útil de los activos de generación y transmisión de energía eléctrica, revisando periódicamente las estimaciones. Los coeficientes de amortización establecidos por el regulador se utilizan en los procesos de revisión tarifaria y en el cálculo de las contraprestaciones a recibir al término del periodo de la concesión, y representan una estimación razonable de la vida útil de los bienes. Los coeficientes establecidos por ANEEL son los que se han utilizado para amortizar los activos que componen el Inmovilizado material.

Los elementos del Inmovilizado material se amortizan distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos que componen dicho inmovilizado entre los años de vida útil estimada de los bienes, de acuerdo con los coeficientes de amortización establecidos por el regulador ANEEL. El valor residual es el saldo restante del activo al final de la concesión, ya que, como se indica en el contrato firmado entre la Compañía y el Estado Federal, al término del periodo concesional los activos se revertirán al Estado Federal que, a su vez, indemnizará a la Compañía por los activos mientras que no se hayan amortizado totalmente. En los casos en que no existe una compensación al final de la concesión, como la generación térmica, no se reconoce ningún valor residual y los coeficientes de amortización se ajustan de manera que todos los activos sean amortizados hasta el final del periodo concesional. En el caso de las plantas hidroeléctricas que producen electricidad en la modalidad de producción independiente (es decir, no sujetas al régimen de concesiones), la Compañía considera que tiene derecho a recibir una contraprestación por el valor residual de los activos reversibles, teniendo en cuenta los hechos y circunstancias disponibles en la fecha.

Costes por intereses

La Compañía efectuó el traspaso al Inmovilizado material de los costes por intereses de préstamos y financiaciones vinculados a las obras en curso por importe de R\$50.406 a 31 de marzo de 2013.

El 11 de septiembre de 2012, el Gobierno de Brasil publicó el Decreto Provisional Nº 579, que introdujo una nueva normativa para la renovación de las concesiones de energía eléctrica. Para más información, véase la nota 29 siguiente.

15. INMOVILIZADO INTANGIBLE

| Sociedad Matriz | A 31.03.2013 | | | A 31.12.2012 (reexpresado) | | |
|--|-----------------|------------------------|----------------|----------------------------|------------------------|----------------|
| | Coste histórico | Amortización acumulada | Valor residual | Coste histórico | Amortización acumulada | Valor residual |
| En explotación | 3.803 | (3.361) | 442 | 3.803 | (3.319) | 484 |
| Activos de vida útil indefinida | | | | | | |
| Derechos de uso de aplicaciones informáticas | 3.711 | (3.275) | 436 | 3.794 | (3.316) | 478 |
| Marcas y patentes | 9 | (3) | 6 | 9 | (3) | 6 |
| Derechos de explotación de concesiones | 83 | (83) | - | - | - | - |
| En curso | 497 | - | 497 | 10.090 | (9.593) | 497 |
| Activos en producción | 497 | - | 497 | 10.090 | (9.593) | 497 |
| Inmovilizado intangible, neto (Sociedad Matriz) | 4.300 | (3.361) | 939 | 13.893 | (12.912) | 981 |

| Consolidado | A 31.03.2013 | | | A 31.12.2012 (reexpresado) | | |
|--|------------------|------------------------|------------------|----------------------------|------------------------|------------------|
| | Coste histórico | Amortización acumulada | Valor residual | Coste histórico | Amortización acumulada | Valor residual |
| En explotación | 6.850.951 | (5.657.752) | 1.193.199 | 6.726.540 | (5.556.567) | 1.169.973 |
| Activos de vida útil indefinida | | | | | | |
| Derechos de servidumbre | 13.175 | (1.790) | 11.385 | 13.175 | (1.766) | 11.409 |
| Concesiones a título oneroso | 30.647 | (9.904) | 20.743 | 30.647 | (9.653) | 20.994 |
| Derechos de explotación de concesiones | 6.768.898 | (5.611.747) | 1.157.151 | 6.640.959 | (5.508.926) | 1.132.033 |
| Otros | 38.231 | (34.311) | 3.920 | 41.759 | (36.222) | 5.537 |
| En curso | 637.576 | - | 637.576 | 704.381 | - | 704.381 |
| Activos en producción | 637.576 | - | 637.576 | 704.381 | - | 704.381 |
| Inmovilizado intangible, neto (Consolidado) | 7.488.527 | (5.657.752) | 1.830.775 | 7.430.921 | (5.556.567) | 1.874.354 |

El movimiento producido durante los tres primeros meses de 2013 en las diferentes cuentas del Inmovilizado intangible ha sido el siguiente:

| Consolidado | Saldo a 31.12.2012 (reexpresado) | Adiciones | Bajas | Amortizaciones | Trasposos | Otros | Saldo a 31.03.2013 |
|--|----------------------------------|----------------|--------------|------------------|------------------|----------------|--------------------|
| En explotación | 1.169.973 | - | (855) | (111.273) | 136.601 | (1.247) | 1.193.199 |
| Activos de vida útil indefinida | | | | | | | |
| Derechos de servidumbre | 11.409 | - | - | (24) | - | - | 11.385 |
| Concesiones a título oneroso | 20.994 | - | - | (251) | - | - | 20.743 |
| Activos vinculados a las concesiones | 1.132.033 | - | (855) | (110.628) | 136.601 | - | 1.157.151 |
| Otros | 5.537 | - | - | (370) | - | (1.247) | 3.920 |
| En curso | 704.381 | 187.138 | - | - | (253.529) | (414) | 637.576 |
| Activos en producción | 704.381 | 187.138 | - | - | (253.529) | (414) | 637.576 |
| Inmovilizado intangible, neto (Consolidado) | 1.874.354 | 187.138 | (855) | (111.273) | (116.928) | (1.661) | 1.830.775 |

Activos vinculados a las concesiones

De conformidad con la Interpretación Técnica ICPC 01 «Acuerdos de concesión de servicios», se encuentra registrada en el Inmovilizado intangible la fracción de las infraestructuras de distribución de energía eléctrica que será utilizada durante el periodo de la concesión, minorada de las transferencias de activos de distribución procedentes de clientes, que se refieren fundamentalmente a contribuciones de consumidores para la ejecución de proyectos destinados a atender la demanda por suministro eléctrico (las llamadas “obligaciones especiales del consumidor”).

Costes por intereses

La Compañía efectuó el traspaso al Inmovilizado intangible de los costes por intereses de préstamos y financiaciones vinculados a las obras en curso por importe de R\$8.451 a 31 de marzo de 2013 (frente a R\$3.359 a 31 de marzo de 2012).

El 11 de septiembre de 2012, el Gobierno de Brasil publicó el Decreto Provisional Nº 579, que introdujo una nueva normativa para la renovación de las concesiones de energía eléctrica. Para más información, véase la nota 30 siguiente.

16. PROVEEDORES

| | Consolidado | |
|---|------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Energía de corto plazo ("CCEE") | 237.010 | 104.691 |
| Cargos por el uso de la red eléctrica | 60.035 | 104.752 |
| Compras de energía eléctrica para reventa | 566.122 | 582.951 |
| Itaipú Binacional | 178.917 | 180.180 |
| Materiales y servicios | 223.897 | 337.643 |
| | 1.265.981 | 1.310.217 |
| Corriente | 1.261.276 | 1.305.935 |
| No corriente | 4.705 | 4.282 |

17. IMPUESTOS, TASAS Y CONTRIBUCIONES ESPECIALES

a) Impuestos, tasas y contribuciones especiales

Las obligaciones fiscales no corrientes en concepto de los impuestos PASEP y COFINS se refieren a las demandas judiciales que objetan la constitucionalidad de la inclusión del ICMS en la base imponible de dichos impuestos y reclaman la compensación de los importes retenidos en los últimos diez años. Cemig y sus filiales *Cemig Distribuição, S.A.* y *Cemig Geração e Transmissão, S.A.* obtuvieron una medida cautelar que les permite eximirse de realizar las retenciones y les autorizó a efectuar el correspondiente depósito judicial a partir de 2008. Sin embargo, desde agosto de 2011 la Compañía ha empezado a efectuar mensualmente las retenciones, aunque continúa reclamando judicialmente la inclusión del ICMS en la base imponible de los impuestos PASEP y COFINS.

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---------------------|------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Corriente | | | | |
| ICMS | 281.743 | 342.648 | 18.091 | 18.091 |
| COFINS | 70.376 | 103.682 | - | 31.907 |
| PASEP | 15.279 | 22.584 | - | 6.927 |
| INSS | 18.930 | 21.856 | 1.669 | 1.761 |
| Otros | 24.950 | 24.655 | 974 | 1.433 |
| | 411.278 | 515.425 | 20.734 | 60.119 |
| No corriente | | | | |
| COFINS | 584.276 | 563.731 | - | - |
| PASEP | 126.849 | 122.389 | - | - |
| Otros | - | 52 | - | - |
| | 711.125 | 686.172 | - | - |
| | 1.122.403 | 1.201.597 | 20.734 | 60.119 |

b) Impuesto sobre beneficios y Contribución social

| | Consolidado | |
|---------------------------|---------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Corriente | | |
| Impuesto sobre beneficios | 11.930 | 23.478 |
| Contribución social | 4.284 | 8.468 |
| | 16.214 | 31.946 |

18. PRÉSTAMOS, FINANCIACIONES Y OBLIGACIONES (DEBENTURES)

| FINANCIADORES | Vencimiento del principal | Cargas financieras anuales (%) | Divisa | Consolidado | | | |
|---|---------------------------|--------------------------------|--------|------------------|------------------|------------------|-------------------------------|
| | | | | A 31.03.2013 | | | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| | | | | Corriente | No corriente | Total | Total |
| EN MONEDA EXTRANJERA | | | | | | | |
| ABN AMRO Bank - N. (3) | 2013 | 6,00 | US\$ | 25.609 | - | 25.609 | 25.603 |
| Banco do Brasil: bonos diversos (1) | 2024 | Varias | US\$ | 6.528 | 21.018 | 27.546 | 26.831 |
| Banco BNP Paribas | 2012 | 5,89 | € | - | - | - | - |
| KfW | 2016 | 4,50 | € | 1.782 | 5.115 | 6.897 | 7.111 |
| Toshiba | 2013 | Libor + 5,36 | US\$ | 7.420 | - | 7.420 | 7.420 |
| | | | | 41.339 | 26.133 | 67.472 | 66.965 |
| Deuda en moneda extranjera | | | | | | | |
| EN REALES BRASILEÑOS | | | | | | | |
| Banco do Brasil | 2017 | 108,33 del CDI | R\$ | 210.035 | - | 210.035 | 206.186 |
| Banco do Brasil | 2012 | 109,80 del CDI | R\$ | 12.703 | 442.348 | 455.051 | 447.250 |
| Banco do Brasil | 2013 | CDI + 1,70 | R\$ | 28.629 | - | 28.629 | 28.061 |
| Banco do Brasil | 2013 | 107,60 del CDI | R\$ | - | - | - | 132.842 |
| Banco do Brasil | 2014 | 104,10 del CDI | R\$ | 832.697 | 300.000 | 1.132.697 | 1.113.973 |
| Banco do Brasil | 2013 | 10,83 | R\$ | 815.949 | - | 815.949 | 793.153 |
| Banco do Brasil | 2014 | 98,50 del CDI | R\$ | 122.050 | 362.099 | 484.149 | 475.890 |
| Banco do Brasil | 2013 | 104,08 del CDI | R\$ | - | - | - | 664.075 |
| Banco do Brasil | 2013 | 105,00 del CDI | R\$ | - | - | - | 1.083.159 |
| Banco do Brasil (8) | 2015 | 99,50 del CDI | R\$ | 198.158 | - | 198.158 | - |
| Banco Votorantim | 2013 | CDI + 1,70 | R\$ | 25.675 | - | 25.675 | 26.253 |
| BNDES | 2026 | TJLP + 2,34 | R\$ | 7.952 | 94.112 | 102.064 | 103.955 |
| Banco Bradesco | 2013 | CDI + 1,70 | R\$ | 99.544 | - | 99.544 | 97.570 |
| Banco Bradesco | 2014 | CDI + 1,70 | R\$ | 464 | - | 464 | 1.003 |
| Banco Bradesco | 2012 | 106,00 del CDI | R\$ | - | - | - | - |
| Banco Bradesco | 2013 | 103,00 del CDI | R\$ | - | - | - | 600.813 |
| Eletrobras | 2013 | FINEL + 7,50 al 8,50 | R\$ | 10.692 | - | 10.692 | 14.529 |
| Eletrobras | 2023 | UFIR, RGR + 6,00 al 8,00 | R\$ | 74.628 | 297.791 | 372.419 | 388.583 |
| Unibanco | 2013 | CDI + 1,70 | R\$ | 101.273 | - | 101.273 | 99.259 |
| Grandes consumidores | 2018 | Varias | R\$ | 4.009 | 2.377 | 6.386 | 6.867 |
| Banco Itaú – BBA | 2014 | CDI + 1,70 | R\$ | 885 | - | 885 | 1.914 |
| Banco Itaú – BBA | 2013 | CDI + 1,70 | R\$ | 79.076 | - | 79.076 | 78.949 |
| Finep | 2018 | TJLP + 5,00 y TJLP + 8,00 | R\$ | 4.777 | 12.727 | 17.504 | 18.686 |
| Consorcio hidroeléctrico Pipoca (6) | 2013 | IPCA | R\$ | 185 | - | 185 | 185 |
| BNDES: Cemig Telecomunicações, S.A. (18) | 2017 | TJLP | R\$ | 7.993 | 30.089 | 38.082 | 40.057 |
| Banco Santander do Brasil | 2013 | CDI + 1,70 | R\$ | 20.204 | - | 20.204 | 20.131 |
| | | | | 2.657.578 | 1.541.543 | 4.199.121 | 6.443.343 |
| Total Préstamos y Financiaciones | | | | 2.698.917 | 1.567.676 | 4.266.593 | 6.510.308 |
| Obligaciones (6) | 2014 | IGP-M + 10,50 | R\$ | 414.556 | - | 414.556 | 401.359 |
| Obligaciones (6) | 2017 | IPCA + 7,96 | R\$ | 552.122 | - | 552.122 | 530.287 |
| Obligaciones (6) | 2017 | CDI + 0,90 | R\$ | - | - | - | - |
| Obligaciones (6) | 2015 | IPCA + 7,68 | R\$ | 467.690 | 467.914 | 935.604 | 1.444.590 |
| Obligaciones (6) | 2017 | CDI + 0,90 | R\$ | 4.192 | 479.859 | 484.051 | 517.396 |
| Obligaciones (6) | 2022 | IPCA + 6,20 | R\$ | 4.950 | 717.164 | 722.114 | 738.885 |
| Obligaciones (6) | 2019 | IPCA + 6,00 | R\$ | 1.426 | 214.088 | 215.514 | 220.210 |
| Obligaciones (6) | 2021 | IPCA + 4,70 | R\$ | 1.108.682 | - | 1.108.682 | - |
| Obligaciones (6) | 2025 | IPCA + 5,10 | R\$ | 661.823 | - | 661.823 | - |
| Obligaciones (6) | 2018 | CDI + 0,69 | R\$ | 413.516 | - | 413.516 | - |
| Obligaciones: Gobierno del Estado de Minas Gerais (1) (3) | 2031 | IGP-M | R\$ | - | 54.335 | 54.335 | 52.758 |
| Total Obligaciones | | | | 3.628.957 | 1.933.360 | 5.562.317 | 3.905.485 |
| Total general consolidado | | | | 6.327.874 | 3.501.036 | 9.828.910 | 10.415.793 |

Los tipos de interés varían del 2,00% al 8,00% anual; *libor* semestral más un diferencial (*spread*) del 0,81% al 0,88% anual;

(1) Préstamo obtenido por la Sociedad Matriz;

(2) Se contrató una operación de *swap* con cambio de tasa. El tipo de interés sobre préstamos y financiaciones, considerando el *swap*, es el siguiente: CDI + 1,50% anual;

(3) Se refiere a las "cuotas parte sénior" de los fondos de titulación de derechos de crédito. Para más información, véase la nota 11 anterior;

(4) Obligaciones simples no convertibles en acciones, quirografarias, nominativas y representadas mediante anotaciones en cuenta;

(5) Contratos descontados a valor actual, de acuerdo con el Pronunciamiento Técnico CPC 12;

(6) Préstamo obtenido por la filial *Cemig Telecomunicações, S.A.*

La composición consolidada de los préstamos, financiaciones y obligaciones por divisas e índices de referencia, así como su respectiva amortización, es la que se muestra a continuación:

| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 y años posteriores | Total |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------|------------------|
| Divisas | | | | | | | | | |
| Dólar EE.UU. | 39.557 | 2.250 | - | - | - | - | - | 18.768 | 60.575 |
| Euro | 1.782 | 1.705 | 1.705 | 1.705 | - | - | - | - | 6.897 |
| | 41.339 | 3.955 | 1.705 | 1.705 | - | - | - | 18.768 | 67.472 |
| Índices de referencia | | | | | | | | | |
| Índice de Precios al Consumidor Amplio (IPCA) | 34.223 | 470.236 | 648.051 | 179.778 | 179.779 | 106.637 | 469.250 | 2.108.090 | 4.196.044 |
| Unidad Fiscal de Referencia (UFIR/RGR) | 58.528 | 69.647 | 61.291 | 49.837 | 40.202 | 35.362 | 23.562 | 34.918 | 373.347 |
| Certificados de Depósito Interbancario (CDI) | 1.240.944 | 761.877 | 413.017 | 213.139 | 693.633 | 410.796 | - | - | 3.733.406 |
| Índice Intermodal de <i>Eletrobras</i> (FINEL) | 9.765 | - | - | - | - | - | - | - | 9.765 |
| URTJ/TJLP (*) | 15.671 | 20.194 | 18.222 | 17.828 | 17.828 | 10.039 | 7.631 | 50.236 | 157.649 |
| Índice General de Precios-Mercado (IGP-M) | 32.340 | 382.215 | - | - | - | - | - | 54.335 | 468.890 |
| Otros (IGP-DI, INPC) (***) | 2.053 | - | 544 | 660 | 660 | 448 | - | - | 4.365 |
| TR | 1.956 | - | 67 | - | - | - | - | - | 2.023 |
| No referenciado | 815.949 | - | - | - | - | - | - | - | 815.949 |
| | 2.211.429 | 1.704.169 | 1.141.192 | 461.242 | 932.102 | 563.282 | 500.443 | 2.247.579 | 9.761.438 |
| | 2.252.768 | 1.708.124 | 1.142.897 | 462.947 | 932.102 | 563.282 | 500.443 | 2.266.347 | 9.828.910 |

- (*) URTJ: Unidad de Referencia de Tipos de Interés.
 (**) UMBNDES: Unidad monetaria del Banco de Desarrollo de Brasil ("BNDES").
 (***) IGP-DI: Índice General de Precios de Disponibilidad Interna.
 INPC: Índice Nacional de Precios al Consumidor.

Las principales divisas e índices de referencia utilizados para la actualización monetaria [reexpresión en moneda constante]⁶ de los saldos pendientes de los préstamos y financiaciones han experimentado las variaciones siguientes:

| Divisa | Variación acumulada a 31.03.2013 (%) | Variación acumulada a 31.12.2012 (%) | Índice de referencia | Variación acumulada a 31.03.2013 (%) | Variación acumulada a 31.12.2012 (%) |
|--------------|--------------------------------------|--------------------------------------|----------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Dólar EE.UU. | (1,45) | 8,94 | IGP-M | 0,84 | 7,82 |
| Euro | (4,08) | 10,73 | CDI | 1,64 | 8,37 |
| | | | IPCA | 1,94 | 5,84 |

El movimiento producido en el epígrafe "Préstamos, financiaciones y obligaciones" durante los tres primeros meses de 2013 ha sido el siguiente:

| | Consolidado | Sociedad Matriz |
|---|-------------------|------------------|
| Saldo a 31 de diciembre de 2012 | 10.415.793 | 1.102.721 |
| Préstamos y financiaciones obtenidas | 2.370.206 | - |
| Ajustes por inflación y diferencias de cambio | 64.277 | - |
| Provisión para cargas financieras | 193.306 | 21.351 |
| Pagos por cargas financieras | (277.218) | (16.113) |
| Amortización de financiaciones | (2.937.454) | (1.088.000) |
| Saldo a 31 de marzo de 2013 | 9.828.910 | 19.959 |

a) Estipulaciones financieras (*covenants*)

Cemig y sus filiales *Cemig Distribuição, S.A.* y *Cemig Geração e Transmissão, S.A.* tienen contratados préstamos y financiaciones que contienen estipulaciones relacionadas con el cumplimiento de ciertos ratios financieros (*covenants*), habituales en contratos de

⁶ N.T. "Actualización monetaria" es el nombre dado en Brasil para los ajustes contables y financieros que se realizan con el fin de reexpresar los precios de adquisición en la moneda de circulación en el país (en la actualidad el Real) en relación con el valor de otras monedas (ajuste del tipo de cambio) o las tasas de inflación o el valor del mercado financiero. También se conoce como "corrección monetaria", es decir, los ajustes por inflación realizados periódicamente de ciertos valores en la economía con base en la inflación durante un cierto periodo, con el fin de compensar la pérdida de valor de la moneda. Con el fin de la hiperinflación en Brasil, los ajustes de esta naturaleza en los estados financieros se hacen debido a los altos tipos de interés que cobran las instituciones financieras, y como consecuencia del régimen de tipo de cambio flotante, que periódicamente provoca grandes oscilaciones en el tipo de cambio del Dólar de EE.UU. en relación con el Real brasileño.

esta naturaleza, que restringen la capacidad de endeudamiento de la Compañía, cuyo cumplimiento es exigible cada seis meses, en las fechas 30 de junio y 31 de diciembre de cada año.

A 31 de diciembre de 2012, la Compañía procedió a reclasificar al Pasivo corriente el importe de R\$1.206.091, correspondiente al saldo pendiente de los contratos cuyas estipulaciones financieras fueron incumplidas.

El 29 de abril de 2013, la Compañía obtuvo de los acreedores la dispensa temporal (*waiver*) en el cumplimiento de los *covenants* financieros establecidos en los contratos de crédito y, en consecuencia, que no sea declarado el vencimiento anticipado de la deuda⁷.

b) Emisión de obligaciones

En marzo de 2013 la filial *Cemig Distribuição, S.A.* realizó su tercera emisión de obligaciones simples. Se emitieron 2.160.000 obligaciones simples, no convertibles en acciones, sin garantías reales y emitidas en tres series, todas nominativas y representadas mediante anotaciones en cuenta, de mil reales de importe nominal unitario en la fecha de emisión, es decir, el 15 de febrero de 2013, por importe nominal total de 2.160 millones de reales. Los recursos netos obtenidos de la emisión se utilizaron para: (a) cubrir la amortización anticipada de los pagarés de la quinta y sexta emisiones de pagarés de empresa de dicha filial, emitidos el 13 de enero de 2012, mediante el reembolso del importe nominal unitario de cada pagaré más los intereses remuneratorios correspondientes; y (b) realizar inversiones en las infraestructuras de distribución de energía eléctrica de dicha filial. Se emitieron cuatrocientas diez mil ochocientos diecisiete (410.817) obligaciones de la primera serie, un millón noventa y cinco mil quinientos ocho (1.095.508) obligaciones de la segunda serie y seiscientos cincuenta y tres mil seiscientos setenta y cinco (653.675) obligaciones de la tercera serie, que se amortizarán a los cinco, ocho y doce años de la fecha de emisión, respectivamente. Las obligaciones de la primera serie devengarán sobre su importe nominal unitario un tipo de interés equivalente a la variación del CDI (“certificados de depósito interbancario”) más un diferencial del 0,69% anual. Las obligaciones de la segunda serie y de la tercera serie devengarán sobre su importe nominal unitario actualizado de acuerdo con la variación del índice de precios IPCA-IBGE un tipo de interés del 4,70% anual y del 5,10% anual, respectivamente. Las obligaciones están garantizadas con fianza solidaria otorgada por la Sociedad Matriz Cemig.

Las obligaciones emitidas por las sociedades del Grupo son obligaciones simples, no convertibles en acciones.

Las captaciones de fondos durante los tres primeros meses de 2013 se detallan a continuación:

⁷ N.T. Un *waiver* es la solicitud de una dispensa temporal y la realiza el acreedor a las entidades financieras que otorgaron el crédito. La solicitud de un *waiver* puede comportar sólo el permiso o dispensa temporal de incumplir determinados ratios establecidos en los *covenants* financieros, como puede ser Deuda Total/EBITDA, o puede implicar también entrar en una reestructuración completa del crédito. El *waiver* tiene una duración limitada; es decir, permite que las cláusulas correspondientes no sean consideradas como incumplidas y, en consecuencia, que no pueda declararse el vencimiento anticipado del crédito únicamente durante un período determinado de tiempo.

| Financiadores | Sociedad | Vencimiento del principal | Cargas financieras anuales (%) | Total captado |
|--------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|--------------------------------|------------------|
| En reales brasileños | | | | |
| Banco do Brasil | <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | 2015 | 99,50 del CDI | 195.847 |
| 3ª emisión de obligaciones: 1ª serie | <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | 2018 | CDI + 0,69 | 412.163 |
| 3ª emisión de obligaciones: 2ª serie | <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | 2021 | IPCA + 4,70 | 1.103.334 |
| 3ª emisión de obligaciones: 3ª serie | <i>Cemig Distribuição, S.A.</i> | 2025 | IPCA + 5,10 | 658.862 |
| Total Captaciones | | | | 2.370.206 |

A 31 de marzo de 2013, las características económico-financieras de las emisiones de obligaciones de las filiales de Cemig son las que se detallan a continuación:

| Emisor | Forma y convertibilidad | Garantías | Cláusula de interés | Estipulaciones financieras | Vencimiento | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
|---|-------------------------------------|----------------------|---------------------|----------------------------|-------------|------------------|----------------------------|
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A. (1)</i> | Simple, no convertibles en acciones | No aplicable | IGP-M | No aplicable | 2014 | 54.336 | 52.758 |
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A. (1)</i> | Simple, no convertibles en acciones | No aplicable | IPCA + 7,68% | No aplicable | 2015 | 935.604 | 1.444.590 |
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A. (1)</i> | Simple, no convertibles en acciones | Total del patrimonio | CDI + 0,90% | No aplicable | 2017 | 484.051 | 517.396 |
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A. (1)</i> | Simple, no convertibles en acciones | Total del patrimonio | IPCA + 6,20% | No aplicable | 2019 | 722.113 | 738.885 |
| <i>Cemig Geração e Transmissão, S.A. (1)</i> | Simple, no convertibles en acciones | Total del patrimonio | IPCA + 6,00% | No aplicable | 2022 | 215.514 | 220.211 |
| <i>Cemig Distribuição, S.A. (1) (2): 1ª serie</i> | Simple, no convertibles en acciones | Fianza | CDI + 0,69% | No aplicable | 2018 | 413.516 | - |
| <i>Cemig Distribuição, S.A. (1) (2): 2ª serie</i> | Simple, no convertibles en acciones | Fianza | IPCA + 4,70% | No aplicable | 2021 | 1.108.682 | - |
| <i>Cemig Distribuição, S.A. (1) (2): 3ª serie</i> | Simple, no convertibles en acciones | Fianza | IPCA + 5,10% | No aplicable | 2025 | 661.824 | - |
| <i>Cemig Distribuição, S.A. (1) (2)</i> | Simple, no convertibles en acciones | No aplicable | IPCA + 7,96% | No aplicable | 2017 | 552.122 | 530.287 |
| <i>Cemig Distribuição, S.A. (1) (2)</i> | Simple, no convertibles en acciones | Total del patrimonio | IGP-M + 10,50% | No aplicable | 2014 | 414.555 | 401.358 |
| TOTAL | | | | | | 5.562.317 | 3.905.485 |

- (1) Sin cláusula de renegociación y sin obligaciones en cartera.
- (2) Vencimiento anticipado de cualquier obligación financiera en razón de incumplimiento de pago por un importe individual o conjunto superior a la cifra de 50 millones de reales (*cross default*).

19. CARGAS REGULATORIAS

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Reserva Global de Reversión (RGR) | 61.706 | 61.706 |
| Cuenta de Consumo de Combustibles (CCC) | - | 30.674 |
| Cuenta de Desarrollo Energético (CDE) | 13.416 | 44.906 |
| Préstamos compulsorios (<i>Eletrobras</i>) | 1.207 | 1.207 |
| Tasa de fiscalización de los servicios de energía eléctrica (ANEEL) | 3.501 | 3.509 |
| Programa de Eficiencia Energética (PEE) | 116.180 | 134.497 |
| Programa de Investigación y Desarrollo (I+D) | 126.765 | 137.003 |
| Investigaciones para la expansión del sistema energético (EPE/MME) | 1.632 | 3.837 |
| Fondo Nacional de Desarrollo Científico y Tecnológico (FNDCT) | 3.084 | 7.494 |
| Programa de Incentivo a las Fuentes Alternativas de Energía (Proinfa) | 4.052 | 25.703 |
| Reserva de capacidad de generación ("seguro apagón") | 31.034 | 31.035 |
| Adicional del 0,30% (Ley N° 12.111/2009) | 3.052 | 4.678 |
| | 365.629 | 486.249 |
| Pasivo corriente | 194.638 | 317.048 |
| Pasivo no corriente | 170.991 | 169.201 |

20. PRESTACIONES POST-EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS SOCIALES

Fondo de pensiones *Fundação Forluminas de Seguridade Social* ("Forluz")

El movimiento producido en el pasivo neto durante los tres primeros meses de 2013 ha sido el siguiente:

| Sociedad Matriz | Plan de pensiones | Plan de atención médica | Plan de atención dental | Seguro de vida | Total |
|--|-------------------|-------------------------|-------------------------|----------------|----------------|
| | Forluz | | | | |
| Pasivo neto a 31 de diciembre de 2012 | 104.246 | 50.563 | 1.486 | 51.958 | 208.253 |
| Gasto reconocido en el resultado | 1.496 | 1.269 | 38 | 1.455 | 4.258 |
| Aportaciones | (1.218) | (879) | (28) | (253) | (2.378) |
| Pasivo neto a 31 de marzo de 2013 | 104.524 | 50.953 | 1.496 | 53.160 | 210.133 |
| Pasivo corriente | | | | | 2.615 |
| Pasivo no corriente | | | | | 207.518 |

| Consolidado | Plan de pensiones | Plan de atención médica | Plan de atención dental | Seguro de vida | Total |
|--|-------------------|-------------------------|-------------------------|----------------|------------------|
| | Forluz | | | | |
| Pasivo neto a 31 de diciembre de 2012 | 1.048.204 | 819.780 | 22.343 | 735.848 | 2.626.175 |
| Gasto reconocido en el resultado | 30.408 | 22.260 | 607 | 19.090 | 72.365 |
| Aportaciones | (24.750) | (14.666) | (475) | (3.459) | (43.350) |
| Pasivo neto a 31 de marzo de 2013 | 1.053.862 | 827.374 | 22.475 | 751.479 | 2.655.190 |
| Pasivo corriente | | | | | 53.157 |
| Pasivo no corriente | | | | | 2.602.033 |

Los importes reconocidos en el Pasivo no corriente se refieren a las contribuciones que Cemig y sus filiales deberán efectuar en los próximos doce meses con el fin de amortizar las obligaciones actuariales.

Los importes reconocidos como gasto en la cuenta de resultados se refieren al gasto con los planes de pensiones más los ajustes por inflación y los costes por intereses.

En el primer trimestre de 2013, según se describe con mayor detalle en la nota 2.2 anterior, la Compañía reconoció en otro resultado global las ganancias y pérdidas actuariales que hasta el 31 de diciembre de 2012 se presentaban solamente en las cuentas anuales.

21. PROVISIONES

Cemig y sus filiales están involucradas en procedimientos judiciales y administrativos actualmente en trámite ante varias cortes y órganos gubernamentales, relacionados con el curso normal de sus operaciones, y que tienen por objeto demandas laborales, civiles, fiscales, regulatorias y medioambientales, entre otras causas. La Compañía considera que su actuación ha sido ajustada a derecho y se sustenta en interpretaciones razonables de la normativa aplicable, por lo que se han interpuesto los oportunos recursos en defensa de sus intereses. No obstante, dada la incertidumbre generada por la materialización de los riesgos existentes, Cemig reconoce provisiones que se consideran adecuadas para cubrir dichos riesgos.

Causas en las que la Compañía es deudora

Cemig y sus filiales reconocen provisiones por contingencias legales cuando la Compañía tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados, cuya liquidación requiere una salida de recursos que se considera probable y que se puede estimar con fiabilidad. La determinación del importe de la provisión se basa en la mejor estimación del desembolso que será necesario para

liquidar la obligación correspondiente, tomando en consideración toda la información disponible en la fecha de cierre del balance, incluida la opinión de los asesores legales de la Compañía.

| | Consolidado | | | | |
|-----------------------------|--------------------|---------------|-----------------|----------------|--------------------|
| | Saldo a 31.12.2012 | Adiciones | Reversiones | Liquidaciones | Saldo a 31.03.2013 |
| Laborales | 78.151 | 40.007 | (35) | (2.607) | 115.516 |
| Civiles | | | | | |
| Relaciones de consumo | 59.912 | 2.732 | (13.558) | (1.544) | 47.542 |
| Otras contingencias civiles | 39.114 | 3.401 | (6.904) | (636) | 34.975 |
| | 99.026 | 6.133 | (20.462) | (2.180) | 82.517 |
| Fiscales | 34.865 | 2.438 | (3.026) | (1.694) | 32.583 |
| Medioambientales | 5.442 | 348 | (730) | (66) | 4.994 |
| Regulatorias | 37.577 | 472 | (3.387) | (346) | 34.316 |
| Otras | 10.415 | 640 | (781) | (240) | 10.034 |
| | 265.476 | 50.038 | (28.421) | (7.133) | 279.960 |

| | Sociedad Matriz | | | | |
|-----------------------------|--------------------|---------------|----------------|----------------|--------------------|
| | Saldo a 31.12.2012 | Adiciones | Reversiones | Liquidaciones | Saldo a 31.03.2013 |
| Laborales | 50.004 | 18.261 | - | (1.292) | 66.973 |
| Civiles | | | | | |
| Relaciones de consumo | 17.649 | 1.211 | (3.545) | (23) | 15.292 |
| Otras contingencias civiles | 19.268 | 2.765 | - | (11) | 22.022 |
| | 36.917 | 3.976 | (3.545) | (34) | 37.314 |
| Fiscales | 30.555 | 1.622 | (2.426) | (1.621) | 28.130 |
| Medioambientales | 984 | - | (730) | - | 254 |
| Regulatorias | 25.073 | - | (1.640) | - | 23.433 |
| Otras | 2.556 | 170 | (560) | (138) | 2.028 |
| | 146.089 | 24.029 | (8.901) | (3.085) | 158.132 |

Los Administradores de la Compañía, a la vista de la dinámica y de los plazos de los sistemas legal, fiscal y regulatorio, consideran que no es factible proporcionar información útil a los usuarios de esta información financiera intermedia con respecto al momento en que se producirán eventuales salidas de efectivo, así como las posibles devoluciones. Asimismo, los Administradores de la Compañía estiman que los desembolsos que pudieran exceder de los importes provisionados tras la resolución de dichos litigios o contenciosos, no afectarán de manera significativa al resultado de las operaciones o a la situación financiera de la Compañía.

A continuación se recoge un resumen las principales provisiones y pasivos contingentes de acuerdo con la mejor estimación de la Compañía de los desembolsos futuros en relación con estas contingencias.

Provisiones para contingencias respecto a las cuales la posibilidad de que ocurra una pérdida se considera probable, y pasivos contingentes vinculados, relativos a contingencias respecto a las cuales la posibilidad de que ocurra una pérdida se considera posible.

Contingencias laborales

Colectivos de empleados y trabajadores subcontratados han presentado demandas contra Cemig y sus filiales reclamando el pago de horas extraordinarias y de complementos de peligrosidad, además de otras reclamaciones relativas a la subcontratación de mano de obra, los complementos y el nuevo cálculo de las pensiones de jubilación pagadas por *Forluz*, y los índices de incremento salarial. Las

cantidades reclamadas ascienden a aproximadamente R\$415.062 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$115.516, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales.

Relaciones de consumo

Cemig y sus filiales han sido demandadas en juicios civiles que reclaman indemnizaciones por daños morales y materiales ocasionados principalmente por incidentes en la red de distribución eléctrica, errores en la medición del consumo eléctrico y cobros indebidos durante el curso normal de las operaciones de la Compañía. Las cantidades reclamadas ascienden a R\$90.732 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$47.542, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales.

Otras contingencias civiles

Cemig y sus filiales han sido demandadas en diversos juicios civiles que reclaman indemnizaciones por daños morales y materiales, entre otros, ocasionados por incidentes acaecidos durante el curso normal de las operaciones de la Compañía. Las cantidades reclamadas ascienden a R\$124.113 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$34.975, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales.

Contingencias fiscales

Cemig y sus filiales están involucradas en diversos procedimientos judiciales y administrativos relacionados con el pago de impuestos y otros tributos. Las principales contingencias de carácter fiscal se refieren al Impuesto sobre la Propiedad Territorial Urbana (“IPTU”); el Programa de Integración Social (“PIS”); la Contribución a la Financiación de la Seguridad Social (“COFINS”); el Impuesto sobre Beneficios (“IRPJ”); la Contribución social sobre el Beneficio Neto (“CSLL”); además de los juicios de ejecución fiscal. Las cantidades reclamadas ascienden a aproximadamente R\$133.151 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$32.583, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales.

Contingencias medioambientales

Cemig y sus filiales están involucradas en litigios relacionados con asuntos medioambientales, que incluyen áreas protegidas, permisos medioambientales y la remediación de daños ocasionados al medio ambiente, entre otros. Las cantidades reclamadas ascienden a R\$16.579 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$4.994, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales.

Contingencias regulatorias

Cemig y sus filiales están involucradas en diversos procedimientos judiciales y administrativos relacionados con asuntos regulatorios que objetan, principalmente: (i) los cargos aplicados a las facturas eléctricas de los productores independientes por el uso del sistema de distribución; (ii) el incumplimiento de las metas de calidad del servicio eléctrico en lo relativo a los índices de continuidad del suministro; (iii) los aumentos de tarifas que se produjeron durante el plan de estabilización económica denominado "Plan Cruzado", llevado a cabo por el Gobierno de Brasil en 1986. Las cantidades reclamadas ascienden a aproximadamente R\$129.225 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$34.316, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales.

Otras demandas relacionadas con el curso normal de los negocios

Adicionalmente, la Compañía está involucrada, como parte demandada o demandante, en diversos litigios de menor relieve relacionados con el curso normal de sus operaciones, cuyo importe total estimado asciende a R\$56.790 a 31 de marzo de 2013, de los cuales la Compañía ha dotado una provisión de R\$10.034, que es el importe de la mejor estimación de los costes que supondrá cancelar las obligaciones que surjan de los procesos judiciales. La Compañía considera que ha actuado con arreglo a derecho, por lo que del resultado de estos litigios no se espera un impacto sustancial adverso en su posición financiera o en el resultado de sus operaciones.

Pasivos contingentes cuya posibilidad de que ocurra una pérdida se considera posible, y respecto a los cuales la Compañía considera que ha actuado conforme a derecho.

Contingencias fiscales

Cemig está involucrada en diversos procedimientos judiciales y administrativos relacionados con el pago de impuestos y otros tributos. A continuación, se recoge un resumen de las principales contingencias de carácter fiscal.

Contribuciones a la seguridad social

La Administración Federal de Impuestos ("RFB") dio inicio a expedientes administrativos contra la Compañía debido a que no se efectuaron las retenciones en concepto de contribuciones a la seguridad social sobre diversas retribuciones pagadas a los empleados, tales como la participación en beneficios y resultados, las deducciones fiscales en función del "programa de alimentación del trabajador" ("PAT"), el bono formación, las horas extraordinarias y los complementos de peligrosidad, las contribuciones a los programas de formación del trabajador impartidos por la entidad SEST/SENAT y las multas por incumplimiento de obligaciones accesorias. La Compañía ha interpuesto los oportunos recursos en defensa de sus intereses y está pendiente de una decisión. El importe de la contingencia asciende a

aproximadamente R\$938.092 a 31 de marzo de 2013. La Compañía ha clasificado como posible la posibilidad de pérdida en relación con esta contingencia, una vez que considera haber cumplido con los requisitos establecidos en la Ley N° 10.101/2000 y porque no existe ninguna obligación legal para firmar convenios con anterioridad al año base.

Indemnizaciones correspondientes a premios por antigüedad

En el ejercicio 2006 Cemig pagó a los empleados indemnizaciones por importe de R\$177.686 a cambio del derecho futuro de incorporación a los sueldos del porcentaje anual del 1% en concepto de premios por antigüedad (el denominado “*anuenio*”). La Compañía no efectuó las retenciones en concepto del impuesto sobre la renta y contribuciones a la seguridad social por considerar que dichas obligaciones no recaen sobre retribuciones indemnizatorias. No obstante, con el objeto de no incurrir en eventuales sanciones en virtud de una interpretación discrepante de la ley por parte de la Administración Federal de Impuestos (“RFB”) y del Instituto Nacional de Seguridad Social (“INSS”), la Compañía interpuso recursos de amparo constitucional que le permitieron efectuar un depósito judicial por importe de R\$121.834 –que se recoge bajo el epígrafe “Depósitos judiciales”– para hacer frente a eventuales resarcimientos que pudiesen derivar del hecho de no haberse practicado las mencionadas retenciones. El importe actualizado de la contingencia asciende a R\$206.913 a 31 de marzo de 2013.

Denegación de solicitud de compensación de créditos fiscales

La Administración Federal de Impuestos (“RFB”) denegó la solicitud de la Compañía de compensación de créditos fiscales por pagos indebidos de impuestos o en exceso relativos a diversos expedientes administrativos tributarios. El importe de la contingencia asciende a R\$375.788 a 31 de marzo de 2013. La Compañía ha clasificado como posible la posibilidad de pérdida en relación con esta contingencia, una vez que considera haber cumplido con los requisitos legales pertinentes del Código Tributario Nacional (“CTN”) y porque está a la espera de que Hacienda se pronuncie sobre la información presentada.

Declaración de Información Económica y Fiscal de Personas Jurídicas (“DIPJ”): devoluciones y compensaciones

La Compañía es parte en un expediente administrativo referente a solicitudes de devolución y compensación de créditos provenientes de saldos negativos presentados en las DIPJ de los ejercicios del 1997 al 2000, además de pagos en exceso. Debido al agotamiento recursivo de la vía administrativa, se interpuso una acción ordinaria por importe aproximado de R\$342.743 a 31 de marzo de 2013. La Compañía ha clasificado como posible la posibilidad de pérdida en relación con esta contingencia debido a las nulidades ocurridas en la tramitación del referido expediente administrativo y a los supuestos cuestionables utilizados en la solución administrativa.

Impuesto a la Circulación de Mercaderías y Servicios (“ICMS”)

La Compañía ha sido demandada en diversos juicios relacionados con el ICMS causado sobre ciertas transacciones. En el caso de que se viera obligada a pagar el impuesto adeudado más las multas correspondientes, la Compañía podrá reclamar a los consumidores el reintegro de las sumas abonadas. Los principales juicios son los siguientes: (i) el impago del ICMS causado sobre el peaje de acceso a la red de distribución (“TUSD”) y la energía contratada y no usada que fue facturada en el periodo entre enero de 2005 y diciembre de 2010, una vez que dicho impuesto fue excluido de las facturas de electricidad en cumplimiento de una medida cautelar; (ii) la Secretaría de Hacienda del Estado de Minas Gerais dio inicio a diversos procedimientos administrativos y judiciales contra Cemig, que tienen por objeto el cobro del ICMS causado sobre las operaciones de venta de excedentes de potencia durante el plan de racionamiento eléctrico. Las demandas ascienden a aproximadamente R\$392.219 a 31 de marzo de 2013. La Compañía no ha registrado provisión alguna por este concepto. Debido al acuerdo firmado con el Gobierno del Estado de Minas Gerais, los juicios relacionados con el ICMS en los que la Compañía es parte demandante o demandada se encuentran en proceso de extinción.

Contingencias medioambientales

Una asociación de protección del medio ambiente presentó una acción civil pública para reclamar indemnizaciones por supuestos daños medioambientales ocasionados por la construcción y operación de la central hidroeléctrica de Nova Ponte. La demanda asciende a R\$1.654.887 a 31 de marzo de 2013. La Compañía considera que ha actuado conforme a derecho, razón por la cual no ha registrado provisión alguna en relación con esta demanda. La Compañía ha clasificado como posible la posibilidad de pérdida en relación con esta contingencia, ya que si bien no existe una clara demostración de los alegatos planteados por la parte contraria, se depende de la prueba pericial para corroborar dichos alegatos.

La Fiscalía del Estado de Minas Gerais presentó acciones civiles públicas para exigir que la Compañía invierta, como mínimo, el 0,5% de sus ingresos brutos de explotación registrados desde el año 1997 en la protección y preservación de los manantiales de agua de los municipios donde están ubicadas las centrales hidroeléctricas de Cemig, además de una indemnización proporcional por los daños medioambientales que se hayan ocasionado y que no puedan ser reparados, por incumplimiento de la Ley Nº 12.503/97 del Estado de Minas Gerais. Las demandas ascienden a R\$98.790 a 31 de marzo de 2013. La Compañía interpuso recursos ante el Tribunal Superior de Justicia (“STJ”) y el Supremo Tribunal Federal (“STF”), y no ha registrado provisión alguna por este concepto.

Contingencias regulatorias

Contribución al alumbrado público (“CIP”)

La Compañía ha sido demandada en diversos juicios por la declaración de nulidad de la cláusula de contribución al alumbrado público de los contratos de suministro de energía eléctrica firmados entre la Compañía y varios municipios de su zona de concesión, con el consecuente reintegro de los importes cobrados supuestamente de manera indebida en los últimos 20 años. Las reclamaciones se basan en el supuesto error de Cemig al estimar el tiempo utilizado para el cálculo del consumo eléctrico del sistema de alumbrado público, costado por la CIP. Las demandas ascienden a aproximadamente R\$1.198.830 a 31 de marzo de 2013. La Compañía no ha registrado provisión alguna en relación con estas demandas y ha clasificado como posible la posibilidad de pérdida en relación con esta contingencia debido a la imposibilidad de aplicar el Código de Defensa del Consumidor, una vez que se trata de objeto de regulación específica del sector eléctrico, teniendo en cuenta que Cemig ha cumplido con las disposiciones de las Resoluciones N° 414 y N° 456 de ANEEL que se refieren a este asunto.

Contabilización de operaciones de venta de energía eléctrica por la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica (“CCEE”)

Desde agosto de 2002, la sociedad *AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia, S.A.* objeta judicialmente los criterios de contabilización de las operaciones de venta de energía eléctrica en el Mercado Mayorista de Energía (“MAE”), antecesor de la CCEE, durante el plan de racionamiento eléctrico. En febrero de 2006, la sociedad obtuvo una medida cautelar favorable a sus pretensiones, por la que se determinó que la CCEE procediese a la revisión de la contabilización y liquidación financiera de las operaciones de compraventa de electricidad durante el referido plan, dejando sin efecto la Decisión N° 288/2002 de ANEEL. La medida cautelar, con efectos a partir de noviembre de 2008, supondría un desembolso adicional para la Compañía referente a gastos por compras de energía eléctrica en el mercado eléctrico de corto plazo por importe aproximado de R\$137.798 a 31 de marzo de 2013. Pero con fecha 9 de noviembre de 2008, el Tribunal Regional Federal (“TRF”) dictó una medida cautelar liberando a la Compañía de efectuar el correspondiente depósito como consecuencia de la liquidación financiera especial realizada por la CCEE. La Compañía ha clasificado como posible la posibilidad de pérdida en relación con esta demanda, una vez que se trata de una acción individual, sin ningún caso similar ya juzgado, y que está relacionada con lo establecido en el “Acuerdo General del Sector Eléctrico”, por lo que la Compañía cuenta con la documentación adecuada para sus alegatos.

Aumento tarifario

Exclusión de consumidores anteriormente clasificados como de bajos ingresos

La Fiscalía Federal presentó una acción civil pública contra la Compañía y ANEEL objetando la exclusión de consumidores anteriormente clasificados como de bajos

ingresos y reclamando el reintegro a dichos consumidores del doble de lo pagado en exceso. La petición fue admitida y juzgada procedente, pero la Compañía y ANEEL han recurrido la decisión y están pendientes de una resolución final. La demanda asciende a aproximadamente R\$135.060 a 31 de marzo de 2013. La Compañía ha calificado como posible la posibilidad de pérdida debido las decisiones favorables de la Justicia respecto a este asunto.

Fijación anual y revisión periódica de la tarifa eléctrica: neutralidad de los costes no controlables

La Asociación Municipal de Protección del Consumidor y el Medio Ambiente (“AMPROCOM”) presentó una acción civil pública contra la Compañía y ANEEL solicitando que se identificaran a todos los consumidores que se vieron perjudicados en los procesos de revisión periódica y de fijación anual de la tarifa de electricidad durante el periodo comprendido entre los años 2002 y 2009, así como la compensación de los importes cobrados indebidamente por medio de créditos en las facturas, en función de no haberse tenido en cuenta el efecto de las variaciones futuras del consumo eléctrico en los costes no controlables (el denominado “paquete A” de costes) y la inclusión indebida de estos ingresos entre los costes controlables de la Compañía (el denominado “paquete B” de costes), generando el desequilibrio económico financiero del contrato. La demanda asciende a aproximadamente R\$167.185 a 31 de marzo de 2013.

Causa en la que la Compañía es acreedora y con entrada probable de recursos económicos

Impuestos PASEP y COFINS: ampliación de la base imponible

Cemig ha presentado una reclamación judicial en relación con la Ley Nº 9.718, de 27 de noviembre de 1998, la cual amplió la base imponible sobre la que se calcula la retención de los impuestos PASEP y COFINS aplicables a los ingresos financieros y otros ingresos no operativos durante el periodo de 1999 a enero de 2004. Si se dicta una resolución ejecutoriada a favor de la Compañía en última instancia, se abonará a resultados el importe (neto de impuestos) de R\$203.866 a 31 de marzo de 2013. Cabe resaltar que el Supremo Tribunal Federal (“STF”) ya ha fallado a favor de los contribuyentes en juicios similares.

22. PATRIMONIO NETO Y RETRIBUCIÓN A LOS ACCIONISTAS

A 31 de marzo de 2013, el capital social de Cemig asciende a R\$4.265.091 y está representado por 372.837.085 acciones ordinarias y 480.181.143 acciones preferentes, de R\$5,00 de valor nominal cada una de ellas.

Aumento del capital social aprobado por la Junta General de Accionistas

La Junta General celebrada el 30 de abril de 2013 aprobó la propuesta del Consejo de Administración de ampliar el capital social de la Compañía, anteriormente fijado en R\$4.265.091 hasta la cifra de R\$4.813.362, es decir, ampliarlo en R\$548.271, mediante la emisión y puesta en circulación de 109.654.157 nuevas acciones. El importe de la ampliación de capital es proveniente de la incorporación de los pagos efectuados en el año 2012 por el Gobierno del Estado de Minas Gerais en concepto de amortización del principal de la deuda del denominado “contrato CRC” –cuyas cuotas fueron corregidas hasta diciembre de 1995–, conforme a lo previsto en la cláusula quinta de dicho contrato. En consecuencia, se reconoce a los accionistas el derecho de asignación gratuita de las nuevas acciones emitidas, de la misma clase que las actualmente en circulación y de R\$5,00 de valor nominal cada una de ellas, en una proporción equivalente al 12,854843355% del capital social antes de la ampliación.

Beneficio por acción (BPA)

El número de acciones utilizado para calcular el beneficio básico y diluido por acción, teniendo en cuenta la emisión de nuevas acciones, es el que se detalla a continuación:

| Número de acciones en circulación | A 31.03.2012 | A 31.03.2012 |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|
| Acciones ordinarias | 482.491.242 | 482.491.242 |
| Acciones preferentes | 480.181.143 | 480.181.143 |
| | 962.672.385 | 962.672.385 |
| Acciones en cartera | (410.397) | (410.397) |
| Total | 962.261.988 | 962.261.988 |

El beneficio por acción se calcula dividiendo el resultado del periodo entre el número medio ponderado de acciones en circulación a lo largo del periodo. A 31 de marzo de 2013 y 2012, el beneficio por acción se situó en R\$0,90 y R\$0,66, respectivamente.

La Compañía no mantiene instrumentos financieros dilutivos, por lo que el beneficio básico por acción no difiere del beneficio diluido.

Ajustes por valoración del Patrimonio neto

| Ajustes por valoración del Patrimonio neto | Consolidado y Sociedad Matriz | |
|--|-------------------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Ajustes de pasivos actuariales: prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales (Sociedad Matriz) | (103.767) | (103.767) |
| Resultado global de sociedades del Grupo | 550.502 | 578.646 |
| Coste atribuido a elementos del Inmovilizado material | 932.035 | 959.303 |
| Ajustes de conversión del balance | 9.314 | 10.025 |
| Ajustes de pasivos actuariales: prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | (390.298) | (390.298) |
| Instrumentos financieros de cobertura de flujos de efectivo | (549) | (384) |
| Ajustes por valoración del Patrimonio neto | 446.735 | 474.879 |

23. INGRESOS

La composición de los ingresos de explotación es la siguiente:

| | Consolidado | |
|--|------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Ingresos provenientes de las ventas de energía eléctrica (a) | 3.467.398 | 3.624.311 |
| Ingresos provenientes de la peaje de acceso a las redes de distribución ("TUSD") (b) | 339.119 | 422.155 |
| Ingresos de transmisión: | | |
| Ingresos provenientes de las concesiones de transmisión | 102.140 | 193.854 |
| Ingresos de construcción de infraestructuras de transmisión (c) | 17.639 | 23.538 |
| Ingresos de construcción de infraestructuras de distribución (c) | 186.708 | 200.955 |
| Transacciones de energía en el mercado eléctrico de corto plazo ("CCEE") | 578.747 | 118.477 |
| Otros ingresos de explotación (d) | 199.426 | 143.503 |
| Cargas regulatorias y demás impuestos a los ingresos (e) | (1.213.583) | (1.534.864) |
| Ingresos de explotación, netos | 3.677.594 | 3.191.929 |

a) Ventas de energía eléctrica

La composición de las ventas de electricidad por grupos de consumo es la siguiente:

| | MWh | | R\$ | |
|--|-------------------|-------------------------------|------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Residencial | 2.312.569 | 2.185.865 | 1.148.808 | 1.349.382 |
| Industrial | 5.499.782 | 6.015.764 | 934.178 | 1.030.836 |
| Comercial, servicios y otros | 1.528.696 | 1.435.345 | 596.185 | 619.588 |
| Rural | 632.817 | 562.856 | 173.715 | 162.168 |
| Administraciones públicas | 208.265 | 195.328 | 80.959 | 82.861 |
| Alumbrado público | 309.813 | 309.270 | 77.553 | 83.444 |
| Servicio público | 304.326 | 289.407 | 79.704 | 83.536 |
| Subtotal | 10.796.268 | 10.993.835 | 3.091.102 | 3.411.815 |
| Consumo propio | 8.636 | 8.810 | - | - |
| Energía pendiente de facturación, neto | - | - | (91.425) | (173.906) |
| | 10.804.904 | 11.002.645 | 2.999.677 | 3.237.909 |
| Ventas de energía eléctrica a otros distribuidores en el mercado regulado (**) | 3.883.530 | 3.306.264 | 467.721 | 386.402 |
| Total | 14.688.434 | 14.308.909 | 3.467.398 | 3.624.311 |

(**) Incluye los contratos de comercialización de energía eléctrica en el mercado regulado ("CCEAR") y contratos bilaterales firmados con otros sujetos del sector eléctrico.

Resultado de la Tercera Revisión Tarifaria de *Cemig Distribuição, S.A.* ("*Cemig D*")

El 8 de abril de 2013, el regulador ANEEL dio a conocer el resultado de la Tercera Revisión Tarifaria de la filial *Cemig D*⁸. Las nuevas tarifas entrarán en vigor a partir de la mencionada fecha. El impacto medio para los consumidores se situará en un 2,99%.

De acuerdo con la memoria de cálculo recibida por Cemig tras la homologación del resultado de la Revisión Tarifaria en la reunión del Directorio de ANEEL, la base neta de activos regulados (conocida como "base de remuneración regulatoria", o "BRR") se fijó en R\$5.511.768, en tanto que la base bruta de activos regulados se estableció en R\$15.355.843.

⁸ N.T. La revisión periódica de las tarifas tiene lugar cada cuatro o cinco años dependiendo del contrato de concesión de cada compañía. La filial *Cemig Distribuição, S.A.* tiene un periodo de revisión de cuatro años. Las revisiones tarifarias periódicas tienen como objetivo identificar los cambios en la estructura de costes de las distribuidoras, así como establecer un factor de eficiencia ex ante que se aplicará a los ajustes tarifarios anuales teniendo en cuenta los incrementos de eficiencia resultantes del aumento en la escala del negocio, con el fin de compartir estos incrementos de eficiencia con los consumidores.

b) Ingresos provenientes de la peaje de acceso a las redes de distribución (“TUSD”)

La tarifa de acceso a la red de distribución eléctrica (“TUSD”)⁹ es abonada por los consumidores libres en función de la energía vendida por otros agentes del sector eléctrico, principalmente por la filial *Cemig Geração e Transmissão, S.A.* y otros generadores. Gran parte de esos consumidores libres son clientes industriales ubicados en la zona de concesión de las distribuidoras *Cemig Distribuição, S.A.* y *Light Serviços de Eletricidade, S.A.*.

c) Ingresos de construcción de infraestructuras

Los ingresos de construcción se compensan en su totalidad con los costes de construcción, y se corresponden con las inversiones realizadas por la Compañía en el periodo en la construcción de las infraestructuras que serán utilizadas en la concesión. Los ingresos por este concepto se reconocen por el importe de la contraprestación recibida a cambio de los servicios de construcción, incluyendo en algunos casos un margen razonable de beneficio. Para más información, véase la nota 24 siguiente.

d) Otros ingresos de explotación

| | Consolidado | |
|---------------------------------|----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Tasas por servicios | 3.714 | 3.771 |
| Servicios de telecomunicaciones | 35.368 | 38.087 |
| Prestación de servicios | 26.584 | 26.353 |
| Subvenciones (*) | 126.562 | 49.076 |
| Alquileres y arriendos | 6.712 | 26.001 |
| Otros | 486 | 215 |
| | 199.426 | 143.503 |

(*) Ingresos reconocidos en virtud de las subvenciones recibidas de *Eletrobras* para cubrir el descuento aplicado a la tarifa social de consumidores clasificados como de bajos ingresos. Los importes son homologados por ANEEL y reembolsados por *Eletrobras*.

e) Cargas regulatorias y demás impuestos a los ingresos

| | Consolidado | |
|--|------------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Impuestos a los ingresos | | |
| ICMS | 704.558 | 737.185 |
| COFINS | 327.671 | 342.433 |
| PIS-PASEP | 71.132 | 74.423 |
| Otros | 1.044 | 1.187 |
| | 1.104.405 | 1.155.228 |
| Cargas regulatorias trasladadas a los consumidores | | |
| Reserva Global de Reversión (RGR) | - | 55.825 |
| Programa de Eficiencia Energética (PEE) | 11.832 | (3.446) |
| Cuenta de Desarrollo Energético (CDE) | 33.436 | 124.718 |
| Cuenta de Consumo de Combustibles (CCC) | 25.487 | 169.484 |
| Programa de Investigación y Desarrollo (I+D) | 13.524 | 8.295 |
| Fondo Nacional de Desarrollo Científico y Tecnológico (FNDCT) | 5.870 | 8.295 |
| Investigaciones para la expansión del sistema energético (EPE/MME) | 4.731 | 4.148 |
| Reserva de capacidad de generación ("seguro apagón") | 6.068 | 6.401 |
| Adicional del 0,30% (Ley Nº 12.111/2009) | 8.230 | 5.916 |
| | 109.178 | 379.636 |
| | 1.213.583 | 1.534.864 |

⁹ N.T. TUSD: siglas en portugués para la tarifa de acceso (peaje) por el uso de las redes de distribución. Las actividades de transmisión y distribución de energía eléctrica permanecen bajo un esquema regulado debido a que, dadas sus características intrínsecas, son monopolios naturales. Así, los costes de las redes son repercutidos a los consumidores a través de los peajes o tarifas de acceso por el uso de dichas redes. Las tarifas de acceso son precios regulados fijados por el regulador y revisados de acuerdo con la metodología aprobada en la normativa al efecto.

24. COSTES Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Gastos de personal (a) | 443.366 | 297.460 | 17.840 | 11.494 |
| Participación de empleados y directivos en los resultados | 56.001 | 54.355 | 4.572 | 4.199 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 41.957 | 33.498 | 2.762 | 2.528 |
| Materiales | 55.942 | 12.982 | 30 | 21 |
| Servicios exteriores (b) | 189.701 | 203.106 | 1.184 | 3.084 |
| Compras de energía eléctrica (c) | 972.787 | 858.361 | - | - |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | 202.985 | 197.380 | 94 | 87 |
| Regalías por la explotación de recursos hídricos | 34.041 | 48.974 | - | - |
| Provisiones (reversión) de explotación (d) | 41.802 | 68.922 | 14.921 | 7.019 |
| Cargos por el uso de la red de transmisión | 126.225 | 217.650 | - | - |
| Costes de construcción de infraestructuras (e) | 204.348 | 224.493 | - | - |
| Otros gastos de explotación, netos (f) | 86.853 | 81.157 | 8.375 | 5.356 |
| | 2.456.008 | 2.298.338 | 49.778 | 33.788 |

a) Gastos de personal

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Sueldos, salarios y cargas sociales | 252.833 | 249.882 | 11.574 | 11.331 |
| Aportaciones a fondos de pensiones: plan de aportación definida | 16.952 | 16.040 | 1.094 | 1.048 |
| Beneficios asistenciales | 33.854 | 32.898 | 1.336 | 1.086 |
| | 303.639 | 298.820 | 14.004 | 13.465 |
| Planes de bajas voluntarias incentivadas (PDV/PID) | 154.127 | 20.024 | 6.107 | 254 |
| (-) Gastos de personal trasladados a las obras en curso | (14.400) | (21.384) | (2.271) | (2.225) |
| | 139.727 | (1.360) | 3.836 | (1.971) |
| | 443.366 | 297.460 | 17.840 | 11.494 |

Planes de bajas voluntarias incentivadas

“PID”

Entre el 17 de enero y el 27 de marzo de 2013, la Compañía puso en marcha un nuevo plan de bajas voluntarias denominado “PID”, al que podrán acogerse sólo los empleados que ya han cumplido los requisitos para jubilarse por el sistema público de seguridad social (“INSS”) y por *Forluz*, y que llevan 20 años como mínimo trabajando en la Compañía. Entre los principales beneficios del nuevo plan está el pago de una indemnización equivalente a cuatro retribuciones brutas y la realización de aportaciones a los planes de atención médica durante los seis meses siguientes a la fecha de baja del empleado, además del pago de las demás retribuciones indemnizatorias previstas en la ley. El plazo para acogerse al “PID” será entre los meses de abril y junio de 2013. A 31 de marzo de 2013, 1.071 empleados se habían acogido al plan, lo que supuso un impacto financiero de R\$155 millones con cargo a los resultados del primer trimestre de 2013.

b) Servicios exteriores

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|--|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Agentes recaudadores / Lectura de contadores / Entrega de facturas | 42.707 | 39.132 | - | - |
| Servicios de comunicación | 17.150 | 25.213 | 118 | 300 |
| Mantenimiento y conservación de instalaciones y equipos eléctricos | 50.851 | 50.339 | 78 | - |
| Conservación y limpieza de oficinas | 19.379 | 13.450 | 19 | 30 |
| Mano de obra subcontratada | 4.341 | 8.003 | - | 142 |
| Fletes y pasajes | 772 | 1.485 | 176 | 204 |
| Viáticos: hospedaje y alimentación | 1.477 | 3.361 | 47 | 57 |
| Vigilancia y seguridad privada | 3.647 | 5.241 | - | - |
| Servicios de consultoría | 1.573 | 2.610 | 277 | 1.878 |
| Mantenimiento y conservación de mobiliario y enseres | 3.362 | 7.286 | 6 | 3 |
| Mantenimiento y conservación de vehículos | 2.237 | 5.211 | 9 | 4 |
| Corte y reconexión del suministro eléctrico | 7.038 | 6.748 | - | - |
| Medio ambiente | 5.146 | 4.320 | - | 24 |
| Servicios de poda de árboles | 4.345 | 4.668 | - | - |
| Desbroce y control de la vegetación en derechos de vía | 6.614 | 7.376 | - | - |
| Otros | 19.062 | 18.663 | 454 | 442 |
| | 189.701 | 203.106 | 1.184 | 3.084 |

c) Compras de energía eléctrica

| | Consolidado | |
|---|----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Energía eléctrica producida por Itaipú Binacional | 230.994 | 190.911 |
| Compras de energía eléctrica en el mercado <i>spot</i> | 17.975 | 109.042 |
| Programa de Incentivo a las Fuentes Alternativas de Energía (Proinfa) | 63.709 | 56.370 |
| Contratos bilaterales | 66.120 | 63.007 |
| Compras de energía eléctrica por medio de subastas en el mercado regulado | 425.715 | 395.368 |
| Compras de energía eléctrica en el mercado liberalizado | 238.023 | 120.939 |
| Créditos por concepto de los impuestos PASEP y COFINS | (69.749) | (77.276) |
| | 972.787 | 858.361 |

d) Provisiones (reversión) de explotación

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|--|---------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Primas de jubilación | (436) | (522) | (207) | 16 |
| Provisiones para insolvencias y deudas de dudoso cobro | 20.622 | 20.202 | | |
| Provisiones por contingencias | | | | |
| Laborales | 39.972 | 1.622 | 18.261 | (3.401) |
| Civiles | (5.256) | 24.035 | 426 | 13.609 |
| Fiscales | (589) | (4.336) | (804) | (4.563) |
| Medioambientales | (382) | 84 | (730) | 4 |
| Regulatorias | (2.915) | (2.690) | (1.639) | 1.285 |
| Otras | (9.214) | 30.527 | (386) | 69 |
| | 21.616 | 49.242 | 15.128 | 7.003 |
| | 41.802 | 68.922 | 14.921 | 7.019 |

e) Costes de construcción de infraestructuras

| | Consolidado | |
|-----------------------|----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Personal y directivos | 13.405 | 12.139 |
| Materiales | 89.650 | 134.721 |
| Servicios exteriores | 92.492 | 79.238 |
| Otros | 8.801 | (1.605) |
| | 204.348 | 224.493 |

f) Otros gastos de explotación, netos

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|---|---------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Alquileres y arriendos | 24.674 | 24.566 | 167 | 188 |
| Propaganda y publicidad | 450 | 1.861 | 15 | - |
| Consumo propio de energía eléctrica | 3.899 | 3.901 | - | - |
| Subvenciones y donaciones | 2.044 | 2.707 | 8 | 9 |
| Tasa de fiscalización de los servicios de energía eléctrica (ANEEL) | 10.484 | 10.385 | - | - |
| Concesiones a título oneroso | 4.898 | 4.186 | - | - |
| Impuestos y tasas (IPTU, IPVA y otros) | 16.702 | 12.434 | 76 | 115 |
| Seguros | 1.865 | 1.467 | 664 | 186 |
| Anualidades a la CCEE | 2.046 | 1.380 | 1 | 1 |
| Pérdidas netas procedentes del desmantelamiento y enajenación de inmovilizado | 1.356 | 2.816 | - | - |
| <i>Forluz</i> : gastos generales de administración | 5.596 | 5.648 | 275 | 278 |
| Otros | 12.839 | 9.806 | 7.169 | 4.579 |
| | 86.853 | 81.157 | 8.375 | 5.356 |

Arrendamiento operativo

La Compañía tiene contratos de arrendamiento operativo que se refieren principalmente a los vehículos y los edificios utilizados en sus actividades operativas, y no son relevantes en relación con los costes totales de la Compañía.

25. INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS

| | Consolidado | | Sociedad Matriz | |
|--|------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| INGRESOS FINANCIEROS | | | | |
| Ingresos procedentes de inversiones financieras | 34.587 | 46.438 | 7.455 | 9.690 |
| Recargos por mora sobre facturas de energía eléctrica | 38.097 | 32.476 | - | - |
| Diferencias de cambio | 10.012 | 12.808 | - | - |
| Ganancias procedentes de instrumentos financieros | - | 6.080 | - | - |
| Rentas del fondo de titulización de derechos de crédito ("FIDC") | - | - | - | 20.327 |
| Ajustes por inflación | - | - | 113 | 953 |
| Descuento a valor presente | - | 63 | - | - |
| Ajustes por inflación: depósitos judiciales (<i>nota 10</i>) | 2.839 | 11.671 | 282 | 9.562 |
| Ajustes por inflación: contrato CRC (<i>nota 11</i>) | 43.547 | 43.559 | 43.547 | - |
| Otros ingresos financieros | 10.847 | 5.001 | 1.741 | 2.189 |
| | 139.929 | 158.096 | 53.138 | 42.721 |
| GASTOS FINANCIEROS | | | | |
| Cargas financieras sobre préstamos y financiaciones | (176.265) | (216.672) | (21.351) | (29.956) |
| Diferencias de cambio | (1.096) | (6.131) | (4) | (1) |
| Ajustes por inflación: préstamos y financiaciones | (65.314) | (30.738) | - | - |
| Ajustes por inflación: concesiones a título oneroso | (3.774) | (1.298) | - | - |
| Pérdidas procedentes de instrumentos financieros | (110) | - | - | - |
| Descuento a valor actual | (1.430) | - | - | - |
| Cargas financieras y ajustes por inflación: prestaciones post-empleo (<i>Forluz</i>) | (30.408) | (25.144) | (1.496) | (1.238) |
| Otros gastos financieros | (25.068) | (37.301) | (291) | (76) |
| | (303.465) | (317.284) | (23.142) | (31.271) |
| RESULTADO FINANCIERO, NETO | (163.536) | (159.188) | 29.996 | 11.450 |

26. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

Los principales saldos y transacciones de Cemig y sus filiales con otras partes vinculadas se desglosan a continuación.

| PARTES VINCULADAS | ACTIVO | | PASIVO | | INGRESOS | | GASTOS | |
|---|--------------|-------------------------------|--------------|-------------------------------|--------------|-------------------------------|--------------|-------------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 (reexpresado) |
| Light, S.A. | | | | | | | | |
| Transacciones de energía eléctrica (1) | - | - | 324 | 809 | - | - | (880) | (1.277) |
| Ventas de energía eléctrica a otros distribuidores (2) | | | - | 130 | - | 7.621 | - | - |
| Cargos por el uso de la red eléctrica: proveedores | 97 | 127 | 5 | 1 | 1.788 | 1.245 | (15) | (3) |
| Transmissora Aliança de Energia Elétrica, S.A. (Taesa) | | | | | | | | |
| Corriente | | | | | | | | |
| Transacciones de energía eléctrica (1) | - | - | 2.837 | 2.577 | - | - | (8.232) | - |
| Intereses sobre capital propio y dividendos | 43.207 | 37.716 | - | - | - | - | - | - |
| Cargos por el uso de la red eléctrica: proveedores | - | - | 3.517 | 1.068 | - | - | (7.958) | (3.199) |
| Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE) | | | | | | | | |
| Transacciones de energía eléctrica (1) | - | - | 1.060 | 1.167 | - | - | (3.236) | - |
| Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP) | | | | | | | | |
| Transacciones de energía eléctrica (1) | - | - | 214 | 224 | - | - | (224) | - |
| Gobierno del Estado de Minas Gerais | | | | | | | | |
| Corriente | | | | | | | | |
| Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores (3) | 7.408 | 8.197 | - | - | 21.353 | 21.452 | - | - |
| Obligaciones (4) | - | - | 54.335 | 52.758 | - | - | - | - |
| Cuentas a cobrar: Gobierno del Estado de Minas Gerais: contrato CRC | - | 2.422.099 | - | - | - | 23.232 | - | - |
| Financiamientos: BDMG (5) | - | - | 8.853 | 9.213 | - | - | - | - |
| Forluz | | | | | | | | |
| Corriente | | | | | | | | |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales (6) | - | - | 53.157 | 51.227 | - | - | (30.408) | (25.144) |
| Gastos de personal (7) | | | - | - | | | (16.952) | (16.040) |
| Gastos de administración (8) | | | - | - | | | (5.595) | (5.648) |
| No corriente | | | | | | | | |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales (6) | - | - | 1.000.705 | 763.643 | - | - | - | - |
| Cemig Saúde | | | | | | | | |
| Corriente | | | | | | | | |
| Plan de atención médica y dental (9) | - | - | - | - | - | - | (22.867) | (18.484) |
| No corriente | | | | | | | | |
| Plan de atención médica y dental (9) | - | - | 849.849 | 611.956 | - | - | - | - |

Las principales condiciones relacionadas con las transacciones con partes vinculadas son las siguientes:

- (1) La Compañía posee contratos de compra de energía eléctrica suscritos con *Cemig Geração e Transmissão, S.A.*, *Light, S.A.*, *Baguari Energia, S.A.*, *Santo Antônio Energia, S.A.* y *Cemig Capim Branco, S.A.*, como consecuencia de la subasta pública ocurrida entre el año 2005. Los contratos tienen vigencia de ocho años contados desde la fecha de inicio del suministro y se actualizan anualmente de acuerdo con la variación del índice IGP-M. Las operaciones se realizan bajo las mismas condiciones referentes a las transacciones con partes independientes, teniendo en cuenta que las compras de energía eléctrica se llevaron a cabo en el ámbito de una subasta pública organizada por el Gobierno de Brasil, que posteriormente determinó los contratos que deberían firmarse entre distribuidores y generadores. Las transacciones de energía eléctrica con *Cemig Telecomunicações, S.A. (Cemig Telecom)*, *Transmissora Aliança de Energia Elétrica, S.A. (Taesa)*, *Empresa Amazonense de Transmissão de Energia, S.A. (EATE)* y *Empresa Paraense de Transmissão de Energia, S.A. (ETEP)*, se refieren al pago de los peajes de acceso por el uso de la red eléctrica;
- (2) La Compañía posee contratos de venta de energía eléctrica suscritos con *Cemig Distribuição, S.A.* y *Light, S.A.*, como consecuencia de la subasta pública ocurrida entre el año 2005. Los contratos tienen vigencia de ocho años contados desde la fecha de inicio del suministro y se actualizan anualmente de acuerdo con la variación del índice IGP-M;
- (3) Se refiere a la renegociación de la deuda proveniente de las ventas de energía eléctrica a la compañía estatal de aguas *Companhia de Saneamento de Minas Gerais (Copasa)*, que se prevé será cancelada hasta marzo de 2014, con actualización monetaria de acuerdo con la variación del índice IGP-M más un interés del 0,5% mensual;
- (4) Cesión de los créditos del contrato CRC a un fondo de titulación de derechos de crédito ("FIDC") constituido por cuotas parte sénior y subordinadas. Para más información, véase la nota 11 anterior;
- (5) Emisión de obligaciones simples no convertibles en acciones por importe de R\$120.000, que se actualiza de acuerdo con el índice IGP-M. La emisión ha tenido por finalidad obtener fondos para la conclusión de las obras de la central hidroeléctrica de Irapé. La amortización de las obligaciones será a 25 años contados desde la fecha de emisión. El importe de la emisión a 31 de diciembre de 2009 fue descontado a valor actual;
- (6) Los contratos de *Forluz* se actualizan anualmente de acuerdo con la variación del índice IPCA. Las obligaciones se amortizarán hasta el año 2024. Para más información, véase la nota 20 anterior;
- (7) Aportaciones a cargo de la Compañía al fondo de pensiones (plan mixto de prestaciones). Las aportaciones se calculan sobre las retribuciones mensuales a los partícipes, de conformidad con el reglamento del fondo. Para más información, véase la nota 20 anterior;
- (8) Recursos destinados a cubrir los gastos anuales de administración del fondo de pensiones, de conformidad con la legislación aplicable. Los importes se estiman de acuerdo con un porcentaje sobre la nómina de pagos de la Compañía;
- (9) Aportaciones de la Compañía al plan de atención médica y dental de los empleados.

Retribuciones al personal clave

En la tabla siguiente se detallan las retribuciones percibidas a 31 de marzo de 2013 e 2012 por el personal clave de la dirección de la Compañía, entendiéndose como tal los miembros del Consejo de Administración y de la Junta Directiva:

| | A 31.03.2013 | A 31.03.2012 |
|--|--------------|--------------|
| Remuneración | 2.064 | 2.426 |
| Participación en resultados | 595 | - |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 159 | 163 |
| Beneficios asistenciales | 27 | 28 |
| Total | 2.845 | 2.617 |

Para más información sobre los principales saldos y transacciones con partes vinculadas, véanse las notas 11, 18, 20 y 24 anteriores.

27. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y GESTIÓN DEL RIESGO

Cemig y sus filiales utilizan instrumentos financieros únicamente para la cobertura de la exposición a la variación de las siguientes partidas: “Efectivo y otros activos líquidos equivalentes”, “Inversiones financieras en títulos y valores”, “Cuentas a cobrar: consumidores y revendedores”, “Activos financieros: concesiones”, “Préstamos, financiaciones y obligaciones (debentures)”, “Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales”, además de operaciones con instrumentos financieros derivados. Las ganancias obtenidas o las pérdidas incurridas en dichas operaciones se reconocen íntegramente en función del criterio del 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.

Los instrumentos financieros se reconocen inicialmente por su valor razonable y se clasifican conforme a lo siguiente:

- Préstamos y cuentas a cobrar: se clasifican dentro de esta categoría los equivalentes de efectivo, los deudores comerciales (consumidores y revendedores, concesionarios de transporte de energía eléctrica), los fondos vinculados y los activos financieros vinculados a las concesiones que no están comprendidos en el Decreto Provisional Nº 579. Se reconocen por su valor neto realizable y similar a su valor razonable.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: se clasifican dentro de esta categoría las inversiones financieras en títulos y valores y los instrumentos derivados (mencionados en el apartado b) siguiente). Se valoran a valor razonable, imputándose a la cuenta de resultados las ganancias o pérdidas resultantes de los cambios que se produzcan en su valor razonable.
- Inversiones financieras mantenidas hasta el vencimiento: se clasifican dentro de esta categoría las inversiones financieras en títulos y valores. Son activos financieros con cobros fijos o determinables y vencimientos fijos sobre los que se

tiene la intención y capacidad de mantenerlos hasta el vencimiento. Se valoran a su coste amortizado utilizando el método del tipo de interés efectivo.

- **Activos financieros disponibles para la venta:** desde el 31 de diciembre de 2012, se clasifican en esta categoría los activos financieros vinculados a las concesiones que están comprendidos en el Decreto Provisional Nº 579. Se valoran a valor nuevo de reemplazo (VNR), equivalente a su valor razonable a la fecha de cierre del balance.
- **Pasivos financieros no derivados:** se clasifican dentro de esta categoría los préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones), las prestaciones post-empleo y las deudas con proveedores. Se valoran a su coste amortizado utilizando el método del tipo de interés efectivo. La Compañía efectuó el cálculo del valor razonable de los préstamos, financiaciones y obligaciones aplicando el tipo CDI + 0,90% con base en la última captación. Para los préstamos, financiaciones y obligaciones con tipos entre IPCA + 4,70% e IPCA + 5,10%, CDI + 0,65% y CDI + 0,73%, IGP-M + 4,70% e IGP-M + 5,10%, y tipo prefijado entre el 8,50% y 10,07%, la Compañía consideró que el valor razonable es equivalente al valor en libros. Para las financiaciones concedidas por el Banco de Desarrollo de Brasil (“BNDES”) y por el *holding* eléctrico federal *Eletrobras*, el valor razonable es equivalente al valor en libros, ya que no existen instrumentos similares con plazos de vencimiento y tipos de interés comparables.
- **Instrumentos financieros derivados:** los instrumentos financieros derivados se registran inicialmente por su valor razonable, reconociéndose en la cuenta de resultados los costes directamente atribuibles a la transacción. Con posterioridad a su reconocimiento inicial, se realizan las correcciones valorativas necesarias para reflejar su valor razonable en cada momento, imputándose a la cuenta de resultados las ganancias o pérdidas de dichas fluctuaciones.

| Instrumentos financieros: clasificación | A 31.03.2013 | | A 31.12.2012 (reexpresado) | |
|---|-------------------|-------------------|----------------------------|-------------------|
| | Valor en libros | Valor razonable | Valor en libros | Valor razonable |
| Activos financieros | | | | |
| Préstamos y cuentas a cobrar | | | | |
| Equivalentes de efectivo: inversiones financieras | 2.027.224 | 2.027.224 | 1.845.773 | 1.845.773 |
| Créditos a consumidores y revendedores | 2.267.785 | 2.267.785 | 2.079.279 | 2.079.279 |
| Créditos a concesionarios de transporte de energía eléctrica | 287.041 | 287.041 | 357.811 | 357.811 |
| Créditos al Gobierno del Estado de Minas Gerais | - | - | 2.422.099 | 2.422.099 |
| Activos financieros: concesiones | 179.942 | 179.942 | 177.901 | 177.901 |
| | 4.761.992 | 4.761.992 | 6.882.863 | 6.882.863 |
| Activos financieros disponibles para la venta | | | | |
| Activos financieros: concesiones | 5.413.633 | 5.413.633 | 5.585.254 | 5.585.254 |
| Inversiones financieras mantenidas hasta el vencimiento | | | | |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 233.940 | 234.634 | 582.249 | 583.976 |
| Activos financieros valorados a valor razonable con cambios en resultados | | | | |
| Activos financieros mantenidos para negociar | | | | |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 464.370 | 464.370 | 174.009 | 174.009 |
| Instrumentos financieros derivados: contratos de permuta financiera (<i>swap</i>) | 20.335 | 20.335 | 20.445 | 20.445 |
| Pasivos financieros | | | | |
| Pasivos financieros valorados a coste amortizado | | | | |
| Proveedores | 1.265.981 | 1.265.981 | 1.310.217 | 1.310.217 |
| Prestaciones post-empleo: deuda pactada con el fondo de pensiones <i>Forluz</i> | 1.053.862 | 1.053.862 | 814.870 | 814.870 |
| Concesiones a pagar | 189.619 | 368.962 | 187.718 | 367.614 |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) | 9.828.910 | 10.316.174 | 10.415.793 | 10.964.252 |
| | 12.338.372 | 13.004.979 | 12.728.598 | 13.456.953 |

a) Política de gestión del riesgo financiero

Las actividades propias de Cemig conllevan diversos tipos de riesgos financieros. La Compañía dispone de una organización y unos sistemas que le permiten identificar, medir y controlar los riesgos a los que está expuesta, en consonancia con las normas de buen gobierno corporativo. La política de gestión del riesgo financiero tiene por objeto establecer los principios y directrices para asegurar que los riesgos relevantes que pudieran afectar a los objetivos y actividades de la Compañía sean identificados, analizados, evaluados, gestionados y controlados, y que estos procesos se realicen de forma sistemática y según criterios uniformes.

El Comité de Gestión del Riesgo Financiero es el órgano encargado de gestionar los riesgos, asegurando su coherencia con la estrategia de la Compañía y definiendo las actuaciones sobre los mismos. El Comité de Gestión del Riesgo Financiero tiene encomendada la función de establecer directrices para la gestión de los riesgos financieros que pueden tener efectos adversos sobre la liquidez y la rentabilidad de las operaciones de la Compañía, recomendando la contratación de instrumentos de cobertura que permitan mitigar los riesgos derivados de la inflación, variaciones en los tipos de cambio y tipos de interés. La directriz básica consiste en hacer predecible el flujo de caja en un horizonte máximo de doce meses, con base en los distintos escenarios financieros proyectados por un consultor externo.

Los principales riesgos financieros a que está expuesta la Compañía son los que se describen a continuación.

Riesgo de tipo de cambio

Dado que la moneda funcional de Cemig y sus filiales es el real brasileño, las oscilaciones en las paridades de las divisas en las que están instrumentadas las deudas frente a la moneda funcional pueden impactar negativamente en el nivel de endeudamiento, los resultados y los flujos de efectivo. La divisa que genera la mayor exposición es el dólar estadounidense. Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, a 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 la Compañía tenía contratadas operaciones de cobertura que se detallan en el apartado b) siguiente.

La exposición neta al riesgo de tipo de cambio es como sigue:

| Exposición al tipo de cambio | A 31.03.2013 | | A 31.12.2012 (reexpresado) | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------------|----------------------|
| | En moneda extranjera | En reales brasileños | En moneda extranjera | En reales brasileños |
| Dólar EE.UU. | | | | |
| Préstamos y financiaciones (nota 18) | 30.077 | 60.575 | 29.301 | 59.860 |
| Proveedores (Itaipú Binacional) | 88.837 | 178.917 | 88.198 | 180.180 |
| (-) Operaciones contratadas de cobertura | (12.355) | (24.882) | (11.661) | (23.823) |
| | 106.559 | 214.610 | 105.838 | 216.217 |
| Euro | | | | |
| Préstamos y financiaciones: Euro (nota 18) | 2.668 | 6.897 | 2.639 | 7.111 |
| Pasivo expuesto al riesgo de tipo de cambio | | 221.507 | | 223.328 |

Sensibilidad a la variación de los tipos de cambio

La Compañía realiza un seguimiento de la exposición al riesgo de tipo de cambio en términos de sensibilidades y estima que, en un escenario probable, el dólar estadounidense cotizará a 2,023 reales a 31 de marzo de 2014, lo que supone una revalorización del 0,45%, mientras que el euro cotizará a 2,592 reales a dicha fecha, revalorizándose un 0,27%. Paralelamente, la Compañía ha realizado un análisis de sensibilidad de los efectos de una depreciación cambiaria del real del 25% (escenario posible) y del 50% (escenario remoto) en relación con el escenario probable, como sigue:

| Exposición al riesgo de tipo de cambio | Escenario base a 31.03.2013 | Escenario probable | Escenario posible (depreciación cambiaria del 25%) | Escenario remoto (depreciación cambiaria del 50%) |
|---|-----------------------------|--------------------|--|---|
| Dólar EE.UU. | | | | |
| Préstamos y financiaciones (nota 18) | 60.575 | 60.846 | 76.058 | 91.269 |
| Proveedores (Itaipú Binacional) | 178.917 | 179.717 | 224.646 | 269.576 |
| (-) Operaciones contratadas de cobertura | (24.882) | (24.993) | (31.241) | (37.490) |
| | 214.610 | 215.570 | 269.463 | 323.355 |
| Euro | | | | |
| Préstamos y financiaciones (nota 18) | 6.897 | 6.916 | 8.645 | 10.374 |
| Pasivo expuesto al riesgo de tipo de cambio | 221.507 | 222.486 | 278.108 | 333.729 |
| Efecto neto de la variación del tipo de cambio | | 979 | 56.601 | 112.222 |

Riesgo de tipo de interés

Cemig y sus filiales están expuestas a riesgos de transacción derivados de las variaciones en los tipos de interés internacionales, con impacto en las partidas de deuda denominadas en moneda extranjera que soportan un tipo de interés flotante (generalmente el *Libor*), cuyo importe asciende a R\$44.626 a 31 de marzo de 2013 (frente a R\$45.026 a 31 de diciembre de 2012).

En relación con los riesgos de transacción derivados de las variaciones en los tipos de interés nacionales, la exposición se produce debido a los pasivos netos referenciados principalmente a los tipos Selic y CDI, como se muestra a continuación:

| Exposición al tipo de interés nacional | Consolidado | |
|---|--------------------|----------------------------|
| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
| Activos | | |
| Equivalentes de efectivo: inversiones financieras (nota 4) | 2.027.224 | 1.845.773 |
| Inversiones financieras en títulos y valores (nota 5) | 698.310 | 756.258 |
| Fondos vinculados | 97.581 | 132.493 |
| | 2.823.115 | 2.734.524 |
| Pasivos | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (CDI) (nota 18) | (3.733.406) | (5.594.724) |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (TJLP) (nota 18) | (157.649) | (162.698) |
| Operaciones contratadas de cobertura de tipo de interés | (600.000) | (600.000) |
| | (4.491.055) | (6.357.422) |
| Pasivo expuesto al riesgo de tipo de interés | (1.667.940) | (3.622.898) |

Sensibilidad a la variación de los tipos de interés

La Compañía realiza un seguimiento de la exposición al riesgo de tipo de interés en términos de sensibilidades y estima que, en un escenario probable, los tipos Selic y TJLP se situarán a 31 de marzo de 2014 en un 8,75% y 5,00%, respectivamente. Paralelamente, la Compañía ha realizado un análisis de sensibilidad de los efectos del alza de los tipos de interés en un 25% (escenario posible) y en un 50% (escenario remoto) en relación con el escenario probable. El tipo CDI (“certificados de depósito interbancario”) sigue la variación del tipo Selic.

La estimación de las variaciones en los tipos de interés se realiza de acuerdo con proyecciones realizadas por los asesores financieros de la Compañía para los escenarios base, optimista y pesimista, de acuerdo con lo establecido en la política de cobertura.

| Exposición al riesgo de tipo de interés nacional | A 31.03.2013 | A 31 de marzo de 2014 | | |
|---|--------------------|---|---|--|
| | Valor en libros | Escenario probable Selic 8,75% TJLP 5,00% | Escenario posible Selic 10,94% TJLP 6,25% | Escenario remoto Selic 13,13% TJLP 7,50% |
| Activos | | | | |
| Equivalentes de efectivo: inversiones financieras (nota 4) | 2.027.224 | 2.204.606 | 2.249.002 | 2.293.399 |
| Inversiones financieras en títulos y valores (nota 5) | 698.310 | 759.412 | 774.705 | 789.998 |
| Fondos vinculados | 97.581 | 106.119 | 108.256 | 110.393 |
| | <u>2.823.115</u> | <u>3.070.137</u> | <u>3.131.963</u> | <u>3.193.790</u> |
| Pasivos | | | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (CDI) (nota 18) | (3.733.406) | (4.060.079) | (4.141.841) | (4.223.602) |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (TJLP) (nota 18) | (157.649) | (165.531) | (167.502) | (169.473) |
| Operaciones contratadas de cobertura de tipo de interés | (600.000) | (650.400) | (663.014) | (678.780) |
| | <u>(4.491.055)</u> | <u>(4.876.010)</u> | <u>(4.792.357)</u> | <u>(5.071.855)</u> |
| Pasivo expuesto al riesgo de tipo de interés | (1.667.940) | (1.805.873) | (1.840.394) | (1.878.065) |
| Efecto neto de la variación de tipo de interés | | (137.933) | (172.454) | (210.125) |

Riesgo de inflación

A 31 de marzo de 2013, Cemig y sus filiales están expuestas al riesgo de alza de la inflación. Esta exposición se produce debido a los pasivos netos referenciados a los índices de precios IPCA e IGP-M, como se muestra a continuación:

| Exposición a la inflación | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
|--|--------------------|-------------------------------|
| Activos | | |
| Activos financieros: concesiones (IGP-M) (nota 12) | 5.413.633 | 5.585.254 |
| Pasivos | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (IPCA) (nota 18) | (4.196.044) | (2.934.157) |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (IGP-M) (nota 18) | (468.890) | (454.117) |
| | <u>(4.664.934)</u> | <u>(3.388.274)</u> |
| Activo (pasivo) neto expuesto | 748.699 | 2.196.980 |

Sensibilidad a la variación de la inflación

La Compañía realiza un seguimiento de la exposición al riesgo de inflación en términos de sensibilidades y estima que, en un escenario probable, los índices de precios IPCA e IGP-M se situarán a 31 de marzo de 2014 en un 5,24% y 5,14%, respectivamente. Paralelamente, la Compañía ha realizado un análisis de sensibilidad de los efectos del alza de la inflación en un 25% (escenario posible) y en un 50% (escenario remoto) en relación con el escenario probable, como sigue:

| Exposición al riesgo de inflación | A 31.03.2013 | A 31 de marzo de 2014 | | |
|--|-----------------|---|--|---|
| | Valor en libros | Escenario probable IPCA 5,24% IGP-M 5,14% | Escenario posible IPCA 6,55% IGP-M 6,43% | Escenario remoto IPCA 7,86% IGP-M 7,71% |
| Activos | | | | |
| Activos financieros: concesiones (IGP-M) (nota 12) | 5.413.633 | 5.691.894 | 5.761.730 | 5.831.024 |
| Pasivos | | | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (IPCA) (nota 18) | (4.196.044) | (4.415.917) | (4.470.885) | (4.525.853) |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) (IGP-M) (nota 18) | (468.890) | (492.991) | (499.040) | (505.041) |
| | (4.664.934) | (4.908.908) | (4.969.925) | (5.030.894) |
| Activo expuesto al riesgo de inflación | 748.699 | 782.986 | 791.805 | 800.130 |
| Efecto neto de la variación del índice de precios IPCA | | 34.287 | 43.106 | 51.431 |

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está asociado a la capacidad de la Compañía para financiar los compromisos adquiridos a precios de mercado razonables, así como para llevar a cabo sus planes de negocio con fuentes de financiación estables. La Compañía presenta un flujo de efectivo suficiente para cubrir sus necesidades de liquidez relacionadas con sus actividades operativas.

La gestión del riesgo de liquidez se lleva a cabo mediante la aplicación sistemática de un conjunto de metodologías, procedimientos e instrumentos coherentes con la complejidad del negocio, permitiendo el control adecuado de los riesgos financieros.

La Compañía gestiona el riesgo de liquidez realizando el seguimiento del flujo de efectivo de manera sistemática y conservadora, además de establecer límites sobre los volúmenes máximos de vencimiento para cada horizonte temporal definido. Este proceso se lleva a cabo al nivel de las distintas sociedades del Grupo desde una perspectiva presupuestaria, con la proyección de los saldos mensuales en un periodo de doce meses, y de liquidez diaria, con la proyección de los saldos diarios a 180 días.

Las inversiones a corto plazo obedecen a principios estrictos que se establecen en la política de inversión financiera de la Compañía, con el manejo de hasta un 20% de los recursos en fondos de inversión exclusivos, sin riesgo de mercado. Los excedentes son invertidos directamente en certificados de depósito bancario ("CDB") o en operaciones comprometidas referenciadas a la variación del tipo de interés CDI.

La gestión de las inversiones financieras se realiza con base en un análisis riguroso de las condiciones de crédito bancario, valorando las entidades financieras según criterios de calificación crediticia, exposición a riesgos y patrimonio. La Compañía también persigue la rentabilidad invirtiendo en instrumentos a largo plazo, teniendo en cuenta siempre el requerimiento fundamental de control de la liquidez.

Los vencimientos de los pasivos financieros de la Compañía por préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) según el tipo de interés, fijo o variable, se desglosan a continuación:

| Consolidado | Hasta 1 mes | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 año | De 1 a 5 años | Más de 5 años | Total |
|---|----------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Instrumentos financieros a tipo de interés: | | | | | | |
| - Variable | | | | | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) | 345.544 | 212.876 | 1.053.596 | 4.447.656 | 7.249.717 | 13.309.390 |
| Pagos por concesiones | 1.682 | 5.069 | 13.584 | 66.715 | 162.355 | 249.405 |
| Prestaciones post-empleo: deuda pactada con el fondo de pensiones <i>Forluz</i> | 8.345 | 16.669 | 50.693 | 334.983 | 1.083.988 | 1.494.679 |
| | 355.571 | 234.614 | 1.117.873 | 4.849.354 | 8.496.060 | 15.053.474 |
| - Fijo | | | | | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) | 13.970 | 833.733 | 50.372 | 218.157 | 152.220 | 1.268.451 |
| | 369.541 | 1.068.347 | 1.168.245 | 5.067.511 | 8.648.280 | 16.321.925 |

| Sociedad Matriz | Hasta 1 mes | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 año | De 1 a 5 años | Más de 5 años | Total |
|---|---------------|----------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| Instrumentos financieros a tipo de interés: | | | | | | |
| - Variable | | | | | | |
| Préstamos, financiaciones y valores negociables (obligaciones) | 20.067 | - | - | - | - | 20.067 |
| Prestaciones post-empleo: deuda pactada con el fondo de pensiones <i>Forluz</i> | 411 | 820 | 2.494 | 16.481 | 53.332 | 73.538 |
| | 20.478 | 820 | 2.494 | 16.481 | 53.332 | 93.605 |

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para la Compañía. Cemig y las sociedades del Grupo realizan un seguimiento pormenorizado del riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar por su actividad comercial. El riesgo de crédito se mide y controla por cliente o tercero individual, y se considera muy limitado, dado el corto plazo de cobro a los clientes que no acumulan individualmente importes muy significativos antes de que pueda producirse la suspensión del suministro por impago. Entre los procedimientos adoptados para hacer frente a las insolvencias se incluyen negociaciones para la recuperación de los créditos en mora.

La dotación a la provisión para insolvencias de tráfico ascendió a R\$502.255 a 31 de marzo de 2013. La provisión dotada se considera razonable para cubrir el riesgo derivado de insolvencias probables de clientes con origen en operaciones de tráfico.

En cuanto al riesgo proveniente de posibles situaciones de insolvencia de las entidades financieras en las que la Compañía y las sociedades del Grupo mantienen sus depósitos, en 2004 se aprobó una política de inversión financiera que establece

estrictos criterios de selección de contrapartes basados en los índices de liquidez corriente, apalancamiento, insolvencia, rentabilidad y costes de dichas entidades, así como en la calidad crediticia de las mismas según las calificaciones otorgadas por tres agencias de calificación de riesgo. Existen límites máximos para la colocación de excedentes en las distintas entidades financieras. Estos límites se revisan periódicamente o cuando se producen cambios en el escenario macroeconómico brasileño.

Cemig gestiona el riesgo de contraparte de entidades financieras sobre la base de una política interna aprobada por el Comité de Gestión del Riesgo Financiero de la Compañía.

Con base en esta política, además del riesgo de crédito de las entidades financieras, la Compañía realiza el seguimiento, medición y valoración del riesgo de liquidez, el riesgo de mercado de la cartera de inversiones y el riesgo de tesorería.

Las inversiones financieras se destinan a títulos y valores que tienen características de renta fija, siempre referenciados a la variación del tipo de interés CDI. La Compañía no realiza operaciones que llevan implícito un riesgo de volatilidad.

Como herramienta de gestión, Cemig distribuye sus inversiones entre la compra directa de valores (cartera propia) y dos fondos de inversión, que son propietarios de aproximadamente el 20% de la cartera total. Los fondos de inversión invierten exclusivamente en productos de renta fija. Las sociedades del Grupo son las únicas participantes de dichos fondos, que siguen la misma política adoptada para las inversiones en cartera propia.

Los criterios mínimos de selección de contrapartes se centran en tres elementos:

1. Calificación otorgada por dos agencias de calificación de riesgo;
2. Patrimonio neto mínimo superior a los 400 millones de reales;
3. Índice de Basilea superior al 12%.

Una vez atendidos esos criterios, los bancos se clasifican en tres grupos de acuerdo con el valor de su patrimonio. A partir de esta clasificación, se establecen límites de concentración de la cartera de valores por grupo y entidad:

| Grupo | Patrimonio neto | Concentración de la cartera de valores | Límite por banco (% del PN) ** |
|-------|---|--|--------------------------------|
| A1 | Superior a los R\$3,5 mil millones | Mínima del 80% | 7,0% |
| A2 | Entre R\$1,0 mil millones y R\$3,5 mil millones | Máxima del 20% | Entre el 2,8% y el 7,0% |
| B | Entre R\$400 millones y R\$1,0 mil millones | Máxima del 20% | Entre el 1,6% y el 4,2% |

** El porcentaje de la cartera de valores que se destina a cada banco depende de una valoración individual según indicadores tales como la liquidez y la calidad de la cartera crediticia.

Asimismo, la Compañía establece los siguientes límites a la dimensión de las carteras:

1. Ningún banco puede tener más de un 30% de la cartera del Grupo;
2. Ningún banco puede tener más de un 50% de la cartera de una sociedad del Grupo.

Riesgo de vencimiento anticipado de deudas

Cemig y las sociedades del Grupo tienen contratados préstamos y financiaciones que contienen estipulaciones relacionadas con el cumplimiento de ciertos ratios financieros (*covenants*), habituales en contratos de esta naturaleza, que restringen la capacidad de endeudamiento de la Compañía. El incumplimiento de cualquiera de estas estipulaciones podría dar lugar al vencimiento anticipado de la deuda.

A 31 de diciembre de 2012, ciertas estipulaciones financieras habían sido incumplidas por Cemig. El 29 de abril de 2013, la Compañía obtuvo de los acreedores la dispensa temporal (*waiver*) en el cumplimiento de los *covenants* financieros establecidos en los contratos de crédito y, en consecuencia, que no sea declarado el vencimiento anticipado de la deuda.

Ninguno de los riesgos antes mencionados ha afectado significativa y adversamente a las actividades, situación financiera o el resultado de las operaciones de la Compañía.

a) Instrumentos financieros derivados

Cemig y sus filiales contratan instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición al cambio y no se utilizan con fines especulativos. Los derivados de cobertura de tipo de cambio permiten el intercambio de deuda a tipo fijo en monedas distintas de la moneda funcional de la Compañía por deuda a tipo fijo en reales, cubriendo con los flujos de efectivo futuros los pagos de intereses y capital en moneda extranjera.

El importe del principal de las operaciones con derivados no se registra en el balance de situación, una vez que se trata de operaciones que exigen tan sólo el registro de las ganancias obtenidas o las pérdidas incurridas. A 31 de marzo de 2013, los resultados netos de estas operaciones generaron ganancias por importe de R\$110 (frente a ganancias por importe de R\$6.080 a 31 de marzo de 2012), registrados en el resultado financiero.

El Comité de Gestión del Riesgo Financiero es el órgano encargado de gestionar los riesgos, asegurando su coherencia con la estrategia de la Compañía y definiendo las actuaciones sobre los mismos. El Comité de Gestión del Riesgo Financiero tiene encomendada la función de establecer directrices para la gestión de los riesgos financieros que pueden tener efectos adversos sobre la liquidez y la rentabilidad de las operaciones de la Compañía, recomendando la contratación de instrumentos de cobertura que permitan mitigar los riesgos derivados de la inflación, variaciones en los tipos de cambio y tipos de interés.

Metodología de cálculo del valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros se determina con referencia a los precios cotizados en el mercado o de acuerdo con los modelos de valoración generalmente aceptados, utilizando los precios de transacciones observables del

mercado para instrumentos similares. Para la determinación del valor razonable se utiliza el descuento de los flujos de efectivo en base a los implícitos determinados por la curva de tipos de interés en reales, según las condiciones del mercado.

En la tabla a continuación se detallan los instrumentos financieros derivados contratados por la filial *Cemig Distribuição, S.A.* a 31 de marzo de 2013:

| Derechos de la Compañía | Obligaciones de la Compañía | Plazo de vencimiento | Mercado de negociación | Ganancia/Pérdida no realizada | | | | | | Efecto acumulado | |
|---|--|-----------------------------|------------------------|-------------------------------|--------------|----------------------------------|--------------|-----------------|---------------|------------------|----------------|
| | | | | Importe principal contratado | | Valor de acuerdo con el contrato | | Valor razonable | | Importe obrado | Importe pagado |
| | | | | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 | A 31.03.2013 | A 31.03.2013 |
| US\$ Variación cambiaria + tipo de interés (del 5,58% al 7,14% anual) | R\$ 100,00% del CDI + diferencial (del 1,50% al 3,01% anual) | Desde 04/2009 hasta 06/2013 | Mostrador | US\$8.168 | US\$8.168 | (24.903) | (23.888) | (24.882) | (23.823) | - | - |
| Tipo de interés del 11,47% anual | 96,00% del CDI | El 10/05/2013 | Mostrador | R\$600.000 | R\$600.000 | 41.271 | 32.153 | 45.217 | 44.268 | - | - |
| | | | | | | | | <u>20.335</u> | <u>20.445</u> | | |

La contraparte en las operaciones de derivados es el banco *Santander - ABN*. Los contratos son de permuta cambiaria y de índices de referencia.

Sensibilidad de los instrumentos financieros derivados

El instrumento derivado que se indica en la tabla anterior señala que la Compañía se encuentra expuesta al riesgo de oscilación del tipo de interés CDI. La Compañía estima que, en un escenario probable, el CDI se situará en un 8,75% a 31 de marzo de 2014, mientras que el dólar estadounidense cotizará a 2,023 reales a dicha fecha, lo que supone una revalorización del 0,45%.

Paralelamente, la Compañía ha realizado un análisis de sensibilidad de los efectos del alza del tipo de interés Selic en un 25% (escenario posible con un CDI del 10,94% a 31 de marzo 2014) y en un 50% (escenario remoto con un CDI del 13,13% a 31 de marzo 2014) en relación con el escenario probable. Asimismo, la Compañía ha realizado un análisis de sensibilidad de los efectos de una depreciación cambiaria del real del 25% (escenario posible) y del 50% (escenario remoto) en relación con el escenario probable.

Riesgo de variación del CDI respecto a la variación del dólar estadounidense

| | Saldo a 31.03.2013 | Escenario probable CDI 8,75% | Escenario posible CDI 10,94% | Escenario remoto CDI 13,13% |
|---|--------------------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------|
| Riesgo: alza del tipo de interés nacional | | | | |
| Contratos actualizados al 100,00% del CDI | 24.882 | 27.059 | 27.604 | 28.149 |
| Efecto neto de la variación del CDI | | (2.177) | (2.722) | (3.267) |
| Riesgo: alza del dólar EE.UU. | | | | |
| Contratos actualizados al 100,00% del CDI | 24.882 | 24.993 | 31.241 | 37.490 |
| Efecto neto de la variación del dólar EE.UU. | | 111 | 6.359 | 12.608 |
| Efecto neto | | (2.066) | 3.637 | 9.341 |

Riesgo de variación del CDI respecto al tipo de interés fijo del 11,47% anual

| | Saldo a 31.03.2013 | Escenario probable CDI 8,75% | Escenario posible CDI 10,94% | Escenario remoto CDI 13,13% |
|---|-----------------------|------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| Riesgo: alza del tipo de interés nacional | | | | |
| Contratos actualizados al 96,00% del CDI | 600.000 | 650.400 | 663.014 | 675.629 |
| Efecto neto de la variación del CDI | | (50.400) | (63.014) | (75.629) |
| Riesgo: tipo de interés fijo | | | | |
| Contratos actualizados al tipo fijo del 11,47% anual | 600.000 | 668.820 | 668.820 | 668.820 |
| Efecto neto de la variación del tipo de interés nacional | | 68.820 | 68.820 | 68.820 |
| Efecto neto | | 18.420 | 5.806 | (6.809) |

Margen de garantía¹⁰

La Compañía no realiza depósitos de garantía para sus instrumentos financieros derivados.

b) Gestión del capital

La Compañía realiza el seguimiento del riesgo de capital de acuerdo con el ratio de apalancamiento, que se calcula como la relación entre la financiación ajena y los fondos propios, como sigue:

| | A 31.03.2013 | A 31.12.2012 (reexpresado) |
|---|-------------------|-------------------------------|
| Total Pasivo financiero | 18.398.282 | 21.019.884 |
| (-) Efectivo y equivalentes de efectivo | (2.041.352) | (1.919.125) |
| (-) Fondos vinculados | (97.581) | (132.493) |
| Deuda financiera neta | 16.259.349 | 18.968.266 |
| Total Patrimonio neto | 12.414.468 | 11.549.997 |
| Ratio de apalancamiento | 1,31 | 1,64 |

28. VALORACIÓN DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos y pasivos financieros de la Compañía se valoran a valor razonable. Valor razonable es el precio que podría ser recibido al vender un activo o el precio que podría ser pagado al liquidar un pasivo en una transacción habitual entre participantes del mercado en la fecha de valoración. Las valoraciones a valor razonable de los activos y pasivos financieros de la Compañía se clasifican utilizando una jerarquía de valor razonable que refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas valoraciones. Esta jerarquía consta de tres niveles:

- Nivel 1: instrumentos financieros cuyo valor razonable se calcula tomando en consideración precios cotizados en mercados activos y líquidos para activos o pasivos idénticos.

¹⁰ N.T. Margen: Depósito de garantía que se requiere en los mercados de derivados para cubrir cualquier desviación en los precios pactados y asegurar su cumplimiento al vencimiento.

- Nivel 2: instrumentos financieros cuyo valor razonable se ha estimado en base a precios cotizados en mercados organizados para instrumentos similares o mediante la utilización de otras técnicas de valoración en las que todos los *inputs* significativos están basados en datos de mercado observables directa o indirectamente.
- Nivel 3: instrumentos financieros cuyo valor razonable se ha estimado mediante la utilización de técnicas de valoración en las que algún *input* significativo no está basado en datos de mercado observables.

El valor razonable de mercado de los instrumentos financieros no negociables en mercados organizados se establece empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referidas a otros instrumentos sustancialmente iguales, el análisis de flujos de efectivo descontados a los tipos de interés y de cambio de mercado vigentes a la fecha de cierre del balance y modelos de fijación de precios de opciones.

El detalle del nivel al que pertenecen los instrumentos financieros contabilizados a su valor razonable es el siguiente:

| | Saldo a 31 de marzo de 2013 | Valor razonable a 31 de marzo de 2013 | | |
|---|-----------------------------|---------------------------------------|---------|-----------|
| | | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| Activos | | | | |
| Inversiones financieras en títulos y valores | | | | |
| Certificados de Depósito Bancario (CDB) | 230.167 | - | 230.167 | - |
| Letras Financieras del Tesoro (LFT) | 95.590 | - | 95.590 | - |
| Letras financieras (banca) | 137.333 | - | 137.333 | - |
| Otros | 1.280 | - | 1.280 | - |
| | 464.370 | - | 464.370 | - |
| Fondos vinculados | 97.581 | - | 97.581 | - |
| Contratos de permuta financiera (<i>swap</i>) | 20.335 | - | 20.335 | - |
| Activos financieros: concesiones | 5.413.633 | - | - | 5.413.633 |
| | 5.531.549 | - | 117.916 | 5.413.633 |

Metodología de cálculo del valor razonable

- Activos financieros vinculados a la concesión: Estos activos se valoran a valor nuevo de reemplazo (VNR), equivalente a su valor razonable a la fecha de cierre del balance, de acuerdo con los criterios establecidos por el organismo concedente con base en el valor de los activos en explotación pertenecientes a la concesión y que serán reversibles al final del periodo concesional.

La Compañía ha registrado los activos financieros vinculados a la concesión por su valor razonable a 31 de diciembre de 2012. El movimiento producido en este epígrafe durante los tres primeros meses de 2013 se describe en la nota 12 anterior.

- Inversiones financieras: El valor razonable de los instrumentos financieros se determina con referencia a los precios cotizados en el mercado o de acuerdo con los modelos de valoración generalmente aceptados, utilizando los precios de

transacciones observables del mercado para instrumentos similares. Para la determinación del valor razonable se utiliza el descuento de los flujos de efectivo en base a los implícitos determinados por la curva de tipos de interés en reales, según las condiciones del mercado.

- Contratos de *swaps*: El valor de mercado de las permutas de tipo de interés es calculado como el valor actualizado a tipos de interés de mercado del diferencial de tipos del contrato de permuta, a partir de la mejor estimación de las curvas futuras de precios de dichos elementos; en el caso de los contratos de tipo de cambio a futuro, su valoración se determina descontando los flujos futuros calculados utilizando los tipos de cambio a futuro existentes al cierre del ejercicio más una prima de riesgo.

29. EFECTOS DEL DECRETO PROVISIONAL Nº 579, DE 11 DE SEPTIEMBRE DE 2012 (POSTERIORMENTE CONVERTIDO EN LA LEY Nº 12.783, DE 11 DE ENERO DE 2013)

Los principales efectos de la Ley Nº 12.783/2013 en las operaciones de la Compañía se presentan en la nota 4 a las cuentas anuales correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012.

Según lo previsto en el contrato de concesión de la hidroeléctrica de Jaguara, la Compañía solicitó la renovación de la concesión, pero el Ministerio de Minas y Energía de Brasil, mediante resolución del 3 de mayo de 2013, la rechazó bajo el entendimiento de que la misma se presentó fuera del plazo establecido en la Ley Nº 12.783/2013.

La Compañía está en proceso de análisis de la decisión del Ministerio de Minas y Energía y definirá acciones futuras a adoptar para garantizar el derecho a la renovación previsto en el contrato de concesión de la hidroeléctrica de Jaguara.

30. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DEL BALANCE

Resultado de la Tercera Revisión Tarifaria de *Cemig Distribuição, S.A.*

El 8 de abril de 2013, el regulador ANEEL dio a conocer el resultado de la Tercera Revisión Tarifaria de la filial *Cemig Distribuição, S.A.*. Las nuevas tarifas entrarán en vigor a partir de la mencionada fecha. El impacto medio para los consumidores se situará en un 2,99%.

De acuerdo con la memoria de cálculo recibida por Cemig tras la homologación del resultado de la Revisión Tarifaria en la reunión del Directorio de ANEEL, la base neta de activos regulados (conocida como “base de remuneración regulatoria”, o “BRR”) se fijó en R\$5.511.768, en tanto que la base bruta de activos regulados se estableció en R\$15.355.843.

31. INFORMACIÓN FINANCIERA POR EMPRESA

| INFORMACIÓN FINANCIERA POR EMPRESA A 31 DE MARZO DE 2013 | | | | | | | | | |
|---|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------------------------|------------------|
| | HOLDING | CEMIG GT | CEMIG D | CEMIG TELECOM | SÁ CARVALHO | ROSAL | OTRAS | ELIMINACIONES / TRANSFERENCIAS | TOTAL |
| ACTIVO | | | | | | | | | |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | 14.494.349 | 12.001.588 | 13.018.599 | 328.109 | 179.169 | 150.204 | 511.983 | (9.871.253) | 30.812.748 |
| Inversiones financieras en títulos y valores | 499.752 | 438.337 | 905.475 | 45.854 | 4.320 | 3.260 | 144.354 | - | 2.041.352 |
| Cuentas a cobrar | 116.894 | 330.057 | 119.499 | 3.995 | 16.433 | 11.521 | 99.911 | - | 698.310 |
| Tributos | - | 966.624 | 1.620.202 | - | 6.260 | 4.905 | 25.935 | (26.484) | 2.597.442 |
| Otros activos | 471.430 | 107.669 | 1.452.199 | 33.081 | 507 | 67 | 3.189 | - | 2.068.142 |
| Inversiones/Inmovilizado material/Intangibles/Activo financiero vinculado a las concesiones | 799.597 | 336.189 | 2.309.684 | 24.772 | 4.036 | 400 | 29.311 | (636.594) | 2.867.395 |
| PASIVO | | | | | | | | | |
| Proveedores y suministros | 11.255 | 213.498 | 1.059.061 | 10.170 | 2.083 | 1.306 | 8.535 | (39.927) | 1.265.981 |
| Préstamos, financiaciones y obligaciones simples | 19.959 | 4.081.223 | 5.682.223 | 38.082 | - | - | 7.423 | - | 9.828.910 |
| Intereses sobre capital propio y dividendos | 1.546.932 | 399.476 | 119.947 | - | 7.467 | 4.405 | 27.480 | (558.775) | 1.546.932 |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | 210.133 | 603.395 | 1.841.662 | - | - | - | - | - | 2.655.190 |
| Tributos | 20.734 | 423.826 | 916.972 | 10.755 | 36.490 | 1.124 | 16.704 | - | 1.426.605 |
| Otros pasivos | 270.868 | 477.372 | 950.877 | 20.866 | 2.861 | 2.134 | 14.065 | (64.381) | 1.674.662 |
| Patrimonio neto | 12.414.468 | 5.802.798 | 2.447.857 | 248.236 | 130.268 | 141.235 | 437.776 | (9.208.170) | 12.414.468 |
| RESULTADO | | | | | | | | | |
| Ingresos de explotación, netos | 80 | 1.386.471 | 2.257.862 | 27.668 | 14.872 | 11.689 | 65.363 | (86.411) | 3.677.594 |
| Gastos de explotación | (49.778) | (641.007) | (1.784.306) | (20.273) | (4.179) | (3.797) | (15.749) | 63.081 | (2.456.008) |
| Compras de energía eléctrica | - | (229.780) | (783.001) | - | (1.198) | (680) | (3.526) | 45.398 | (972.787) |
| Cargos por el uso de la red de transmisión | - | (62.830) | (86.641) | - | - | (404) | (832) | 24.482 | (126.225) |
| Gastos de personal (empleados y directivos) | (17.840) | (109.085) | (310.857) | (3.083) | (272) | (321) | (1.908) | - | (443.366) |
| Participación de empleados y directivos en los resultados | (4.572) | (13.434) | (37.597) | (345) | (2) | (51) | - | - | (56.001) |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | (2.762) | (9.485) | (29.710) | - | - | - | - | - | (41.957) |
| Materiales | (30) | (45.009) | (10.633) | (47) | (51) | (59) | (113) | - | (55.942) |
| Servicios exteriores | (1.184) | (24.742) | (157.627) | (4.947) | (566) | (671) | (4.794) | 4.830 | (189.701) |
| Regalías por el uso de recursos hídricos | (94) | (73.371) | (107.602) | (7.482) | (1.386) | (1.090) | (3.124) | (8.836) | (202.985) |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | - | (32.465) | - | - | (554) | (376) | (646) | - | (34.041) |
| Provisiones (reversión) de explotación | (14.921) | (5.428) | (21.481) | - | 7 | (7) | 28 | - | (41.802) |
| Costes de construcción de infraestructuras | - | (17.639) | (186.709) | - | - | - | - | - | (204.348) |
| Otros gastos de explotación, netos | (8.375) | (17.739) | (52.448) | (4.369) | (157) | (138) | (834) | (2.793) | (86.853) |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | 69.016 | 78.078 | - | (4.266) | - | - | - | 23.330 | 166.158 |
| Ingresos financieros | 53.138 | 17.746 | 63.300 | 1.001 | 444 | 209 | 4.091 | - | 139.929 |
| Gastos financieros | (23.142) | (130.996) | (147.416) | (892) | (198) | (23) | (798) | - | (303.465) |
| Resultado antes de impuestos | 49.314 | 710.292 | 389.440 | 3.238 | 10.939 | 8.078 | 52.907 | - | 1.224.208 |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | (1.896) | (232.641) | (76.286) | (1.984) | (3.981) | (424) | (21.178) | - | (338.390) |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) diferidos | 10.009 | 19.099 | (59.076) | (499) | 268 | (18) | 9.746 | - | (20.471) |
| RESULTADO DEL PERIODO | 57.427 | 496.750 | 254.078 | 755 | 7.226 | 7.636 | 41.475 | - | 865.347 |

32. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS DE EXPLOTACIÓN

Los segmentos de explotación en los que el Grupo Cemig desarrolla sus actividades reflejan el marco regulatorio del sector eléctrico brasileño, que está conformado por legislaciones específicas para los mercados de generación, transporte y distribución de electricidad.

Además de los segmentos de su negocio principal, la Compañía también actúa en los mercados de distribución de gas natural, telecomunicaciones y otros negocios de menor impacto en el resultado de sus operaciones.

Los segmentos mencionados reflejan los procesos de gestión de la Compañía, así como su estructura organizativa y de seguimiento de los resultados. En virtud del marco regulatorio del sector eléctrico brasileño, no existe segmentación por áreas geográficas.

Las magnitudes financieras más relevantes de los segmentos de explotación consolidados, correspondientes al primer trimestre de 2013 y 2012, son las siguientes:

CUENTA DE RESULTADOS POR SEGMENTOS CONSOLIDADA
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013

(En miles de reales)

| POR SEGMENTOS: CUENTA DE RESULTADOS CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2013 | | | | | | | | |
|--|-------------------|------------------|--------------------|--------------------|----------------|------------------|--|--------------------|
| | ENERGÍA ELÉCTRICA | | | TELECOMUNICACIONES | GAS | OTROS | ELIMINACIÓN DE OPERACIONES INTRAGRUPPO | TOTAL |
| | GENERACIÓN | TRANSMISIÓN | DISTRIBUCIÓN | | | | | |
| ACTIVO | 9.198.410 | 5.015.128 | 14.566.895 | 328.109 | 527.220 | 1.227.433 | - | 30.863.195 |
| INVERSIONES | 56.431 | 17.796 | 187.138 | 15.473 | - | - | - | 276.838 |
| INGRESOS DE EXPLOTACIÓN, NETOS | 1.412.238 | 42.349 | 2.257.862 | 27.668 | - | 13.222 | (75.745) | 3.677.594 |
| COSTE DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA | | | | | | | | |
| COSTES DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GAS | | | | | | | | |
| Compras de energía eléctrica | (235.185) | - | (783.000) | - | - | - | 45.398 | (972.787) |
| Cargos por el uso del sistema de transmisión | (64.028) | (38) | (86.641) | - | - | - | 24.482 | (126.225) |
| Total | (299.213) | (38) | (869.641) | - | - | - | 69.880 | (1.099.012) |
| GASTOS DE EXPLOTACIÓN | | | | | | | | |
| Gastos de personal (empleados y directivos) | (71.838) | (37.840) | (310.857) | (2.023) | - | (22.898) | 1.060 | (444.396) |
| Participación de empleados y directivos en los resultados | (9.080) | (4.406) | (37.597) | (345) | - | (4.573) | - | (56.001) |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | (6.374) | (3.111) | (29.710) | - | - | (2.762) | - | (41.957) |
| Materiales | (44.510) | (641) | (10.633) | (48) | - | (110) | - | (55.942) |
| Servicios exteriores | (23.427) | (5.875) | (157.627) | (2.968) | - | (2.656) | 2.852 | (189.701) |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | (80.111) | - | (107.602) | (7.482) | - | (7.790) | - | (202.985) |
| Provisiones | (3.619) | (1.780) | (21.481) | - | - | (13.892) | - | (40.772) |
| Regalías por la utilización de recursos hídricos | (34.041) | - | - | - | - | - | - | (34.041) |
| Costes de construcción | - | (17.639) | (186.709) | - | - | - | - | (204.348) |
| Otros gastos de explotación | (13.274) | (5.082) | (52.449) | (2.300) | - | (15.701) | 1.953 | (86.853) |
| Total | (286.274) | (76.374) | (914.665) | (15.166) | - | (70.382) | 5.865 | (1.356.996) |
| TOTAL COSTES Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN | (585.487) | (76.412) | (1.784.306) | (15.166) | - | (70.382) | 75.745 | (2.456.008) |
| Resultado de explotación antes del resultado de entidades valoradas por el método de la participación y el resultado financiero | 826.751 | (34.063) | 473.556 | 12.502 | - | (57.160) | - | 1.221.586 |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | 306 | 146.625 | 3.834 | - | 19.859 | (4.466) | - | 166.158 |
| Ingresos financieros | 17.207 | 5.067 | 63.300 | 1.001 | - | 53.354 | - | 139.929 |
| Gastos financieros | (70.509) | (62.167) | (147.416) | (892) | - | (22.481) | - | (303.465) |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | 773.755 | 55.462 | 393.274 | 12.611 | 19.859 | (30.753) | - | 1.224.208 |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | (247.368) | 29.156 | (124.552) | (4.033) | - | 8.407 | - | (338.390) |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) diferidos | (14.965) | 1.764 | (7.535) | (244) | - | 509 | - | (20.471) |
| RESULTADO DEL PERIODO | 511.423 | 86.382 | 261.187 | 8.334 | 19.859 | (21.837) | - | 865.347 |

CUENTA DE RESULTADOS POR SEGMENTOS CONSOLIDADA
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2012

(En miles de reales)

| POR SEGMENTOS: CUENTA DE RESULTADOS CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2012 | | | | | | | | |
|--|-------------------|------------------|--------------------|--------------------|----------------|------------------|---------------------------------------|--------------------|
| | ENERGÍA ELÉCTRICA | | | TELECOMUNICACIONES | GAS | OTROS | ELIMINACIÓN DE OPERACIONES INTRAGRUPO | TOTAL |
| | GENERACIÓN | TRANSMISIÓN | DISTRIBUCIÓN | | | | | |
| ACTIVO | 8.974.080 | 4.992.440 | 12.624.599 | 371.689 | 523.951 | 2.388.971 | - | 29.875.730 |
| INVERSIONES | 35.802 | 12.076 | 197.532 | 9.588 | - | - | - | 254.998 |
| INGRESOS DE EXPLOTACIÓN, NETOS | 1.010.934 | 114.957 | 2.115.387 | 29.973 | - | 14.676 | (93.998) | 3.191.929 |
| COSTE DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA | | | | | | | | |
| COSTES DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GAS | | | | | | | | |
| Compras de energía eléctrica | (112.528) | - | (789.410) | - | - | - | 43.577 | (858.361) |
| Cargos por el uso del sistema de transmisión | (67.256) | (53) | (198.992) | - | - | - | 48.651 | (217.650) |
| Total | (179.784) | (53) | (988.402) | - | - | - | 92.228 | (1.076.011) |
| GASTOS DE EXPLOTACIÓN | | | | | | | | |
| Gastos de personal (empleados y directivos) | (47.624) | (27.501) | (205.715) | (2.746) | - | (13.018) | (856) | (297.460) |
| Participación de empleados y directivos en los resultados | (8.737) | (4.264) | (37.155) | - | - | (4.199) | - | (54.355) |
| Prestaciones post-empleo y otros beneficios sociales | (5.039) | (2.459) | (23.472) | - | - | (2.528) | - | (33.498) |
| Materiales | (1.829) | (775) | (10.188) | (13) | - | (177) | - | (12.982) |
| Servicios exteriores | (24.692) | (7.890) | (162.619) | (2.755) | - | (4.502) | (648) | (203.106) |
| Amortizaciones y pérdidas por deterioro | (89.918) | (18) | (86.387) | (7.984) | - | (13.073) | - | (197.380) |
| Provisiones | (2.328) | (1.458) | (58.101) | (10) | - | (7.025) | - | (68.922) |
| Regalías por la utilización de recursos hídricos | (48.974) | - | - | - | - | - | - | (48.974) |
| Costes de construcción | - | (23.538) | (200.955) | - | - | - | - | (224.493) |
| Otros gastos de explotación | (11.845) | (4.679) | (50.497) | (2.813) | - | (14.597) | 3.274 | (81.157) |
| Total | (240.986) | (72.582) | (835.089) | (16.321) | - | (59.119) | 1.770 | (1.222.327) |
| TOTAL COSTES Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN | (420.770) | (72.635) | (1.823.491) | (16.321) | - | (59.119) | 93.998 | (2.298.338) |
| Resultado de explotación antes del resultado de entidades valoradas por el método de la participación y el resultado financiero | 590.164 | 42.322 | 291.896 | 13.652 | - | (44.443) | - | 893.591 |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | (5.303) | 110.774 | 45.261 | - | 11.737 | (13.126) | - | 149.343 |
| Ingresos financieros | 19.626 | 7.885 | 83.575 | 2.680 | - | 44.330 | - | 158.096 |
| Gastos financieros | (72.748) | (70.539) | (141.374) | (1.259) | - | (31.364) | - | (317.284) |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | 531.739 | 90.442 | 279.358 | 15.073 | 11.737 | (44.603) | - | 883.746 |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) | (239.289) | 9.059 | (104.306) | (6.716) | - | 14.025 | - | (327.227) |
| Impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) diferidos | 54.749 | (2.073) | 23.865 | 1.537 | - | (3.209) | - | 74.869 |
| RESULTADO DEL PERIODO | 347.199 | 97.428 | 198.917 | 9.894 | 11.737 | (33.787) | - | 631.388 |

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS CONSOLIDADOS DEL PERIODO

(Cifras expresadas en miles de reales, salvo cuando se indique lo contrario)

Resultado del periodo

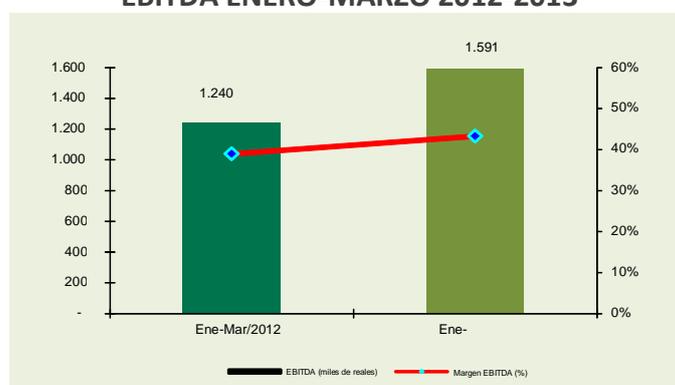
Cemig obtuvo un resultado consolidado de R\$865.347 en los tres primeros meses de 2013, lo que supone un incremento del 37,05% respecto del resultado de R\$631.388 obtenido en el mismo periodo de 2012. Este resultado se debe principalmente al crecimiento del 15,22% en la cifra de ingresos, parcialmente compensado por el aumento del 6,86% en los gastos de explotación. Las principales variaciones experimentadas en los ingresos y los gastos de explotación se detallan en las demás secciones de este informe.

EBITDA¹¹

Como se puede observar en la tabla a continuación, el EBITDA de la Compañía experimentó un aumento en los tres primeros meses de 2013 respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

| EBITDA | 1T 2013 | 1T 2012 | Var. (%) |
|---|------------------|------------------|--------------|
| Resultado del periodo | 865.347 | 631.388 | 37,05 |
| + Provisiones para impuestos (impuestos sobre beneficios y contribución social) | 358.861 | 252.358 | 42,20 |
| + Resultado financiero, neto | 163.536 | 159.188 | 2,73 |
| + Amortizaciones y pérdidas por deterioro | 202.985 | 197.380 | 2,84 |
| = EBITDA | 1.590.729 | 1.240.314 | 28,25 |

EBITDA ENERO-MARZO 2012-2013



EBITDA [acrónimo en inglés para beneficio antes de intereses, impuestos y cargos por depreciación o amortización]: El EBITDA es una medida no contable adoptada por la Compañía y conciliada con su información financiera intermedia con arreglo a lo dispuesto en el Oficio Circular/CVM/SNC/SEP N° 01/2007 y en la Instrucción CVM N° 527, de 4 de octubre de 2012, que establecen que el EBITDA puede definirse como beneficios antes de los efectos del resultado financiero (neto), impuestos (impuesto sobre beneficios y contribución social) y cargos por depreciación o amortización. El EBITDA es una medida que no forma parte de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Brasil (PCGA) o de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y por lo tanto no tiene un significado estandarizado y puede no ser comparable con medidas similares suministradas por otras compañías. El EBITDA no debe considerarse de forma aislada o como una alternativa al beneficio neto como indicador del rendimiento operacional, o como sustituto al flujo de efectivo, tampoco como un indicador de liquidez o de capacidad de pago de la deuda.

¹¹ N.T. EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization): (BAAI, por sus siglas en español). Beneficios antes de amortizaciones, intereses e impuestos. Es el resultado bruto operativo de una empresa antes de intereses, impuestos y cargos por depreciación o amortización.

El aumento del EBITDA consolidado entre los periodos comparados se debe principalmente al crecimiento del 15,22% en la cifra de ingresos, parcialmente compensado por el aumento del 7,24% en los gastos de explotación (excluyendo los efectos de amortizaciones y pérdidas por deterioro). En línea con el aumento del EBITDA, el margen de EBITDA se situó en un 43,26% entre enero y marzo de 2013, frente al margen del 38,86% alcanzado en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Ingresos provenientes de las ventas de energía eléctrica

Los ingresos brutos provenientes de las ventas de energía eléctrica del Grupo Cemig ascendieron a R\$3.467.398 en los tres primeros meses de 2013, con una disminución del 4,33% respecto de los R\$3.624.311 registrados en el mismo periodo de 2012.

Ventas a consumidores finales

Los ingresos generados por las ventas de energía eléctrica a consumidores finales (excluido el consumo propio) se situaron en R\$3.091.102 entre enero y marzo de 2013, frente a los R\$3.411.815 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior, lo que representa una reducción del 9,40%. El resultado del primer trimestre de 2013 se vio impactado por los factores siguientes:

- Reducción del 1,80% en el volumen de energía eléctrica facturada a consumidores finales (excluido el consumo propio);
- Incremento tarifario anual de *Cemig Distribuição, S.A.*, con impacto medio del 3,85% en las tarifas eléctricas a los consumidores a partir del 8 de abril de 2012 (efecto integral en los resultados de 2013);
- Reducción tarifaria media del 18,14% percibida por los consumidores a tarifa, en virtud de la revisión tarifaria extraordinaria establecida por el Decreto Provisional Nº 579, de 11 de septiembre de 2012. Las tarifas estarán en vigor del 24 de enero de 2013 al 7 de abril de 2013, fecha en que tendrá lugar el proceso de revisión tarifaria ordinaria, que se lleva a cabo cada cinco años de acuerdo con lo establecido en el contrato de concesión.

Volumen de ventas de energía eléctrica a consumidores finales (MWh)

| Grupos de consumo | MWh (*) | | | R\$ | | |
|------------------------------|-------------------|-------------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| | 1T 2013 | 1T 2012 | Var. (%) | 1T 2013 | 1T 2012 | Var. (%) |
| Residencial | 2.312.569 | 2.185.865 | 5,80 | 1.148.808 | 1.349.382 | (14,86) |
| Industrial | 5.499.782 | 6.015.764 | (8,58) | 934.178 | 1.030.836 | (9,38) |
| Comercial, servicios y otros | 1.528.696 | 1.435.345 | 6,50 | 596.185 | 619.588 | (3,78) |
| Rural | 632.817 | 562.856 | 12,43 | 173.715 | 162.168 | 7,12 |
| Administraciones públicas | 208.265 | 195.328 | 6,62 | 80.959 | 82.861 | (2,30) |
| Alumbrado público | 309.813 | 309.270 | 0,18 | 77.553 | 83.444 | (7,06) |
| Servicio público | 304.326 | 289.407 | 5,16 | 79.704 | 83.535 | (4,59) |
| Total | 10.796.268 | 10.993.835 | (1,80) | 3.091.102 | 3.411.814 | (9,40) |

(*) Información no revisada por el auditor externo.

La disminución del 8,58% en el consumo de electricidad del segmento industrial se debe a la ralentización de la producción industrial entre los periodos comparados, lo

cual fue compensado por los segmentos residencial o doméstico, comercial, de servicios y otros y rural, en los que el consumo aumentó un 3,34%, un 2,65% y un 1,57%, respectivamente como consecuencia principalmente del incremento del número de consumidores (puntos de suministro de electricidad).

Además del aumento en el número de consumidores del segmento rural, hubo un crecimiento significativo de la demanda de energía para el riego debido a las condiciones climáticas inusuales para el periodo húmedo, con bajos niveles de precipitación durante los meses de febrero a mayo.

Ingresos provenientes de las ventas a otros distribuidores en el mercado regulado

El volumen de energía eléctrica vendida a otros distribuidores en el mercado regulado alcanzó los 3.883.530 megavatios-hora en los tres primeros meses de 2013, frente a los 3.306.264 megavatios-hora registrados en el mismo periodo de 2012, lo que supone un aumento del 17,46%. La cifra de ingresos por este concepto ascendió a R\$467.721 entre enero y marzo de 2013, frente a los R\$386.402 registrados en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este resultado se debe principalmente al aumento del precio medio de venta de la energía, que se situó en R\$120,44 por megavatio-hora a 31 de marzo de 2013, frente a un precio medio de venta de R\$103,05 por megavatio-hora a 31 de marzo de 2012, lo que supone una variación del 16,88%.

Ingresos provenientes de transacciones de energía en el mercado eléctrico de corto plazo (Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica, CCEE)

Los ingresos provenientes de las transacciones de energía en el mercado eléctrico de corto plazo (CCEE) ascendieron a R\$578.747 entre enero y marzo de 2013, frente a los R\$118.477 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior, lo que supone un incremento del 388,49%. Este resultado es consecuencia principalmente de la mayor disponibilidad de energía liquidada al precio *spot* en el periodo. El precio *spot* medio de la electricidad (denominado "PLD") en el primer trimestre de 2013 fue significativamente mayor que en el mismo periodo de 2012, situándose en R\$322,75 por megavatio-hora a cierre de marzo de 2013, frente a un precio medio de R\$66,26 por megavatio-hora a cierre de marzo de 2012.

Cargas regulatorias y demás impuestos a los ingresos

Las cargas regulatorias y demás impuestos a los ingresos se situaron en R\$1.213.583 entre enero y marzo de 2013, frente a los R\$1.534.864 contabilizados por este concepto en igual periodo de 2012, lo que representa una disminución del 20,93%. A continuación se detallan las principales variaciones habidas en este epígrafe.

Cuenta de Consumo de Combustibles (CCC)

La CCC es un fondo sectorial que se destinaba a cubrir los costes de operación de las plantas térmicas del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de los sistemas aislados

del norte amazónico de Brasil que utilizan combustibles fósiles para generar energía termoeléctrica. Los recursos destinados a este fondo se repartían entre las empresas de energía eléctrica de acuerdo a valores fijados por ANEEL por medio de resolución. A partir de febrero de 2013, mediante una resolución de ANEEL, la CCC se eliminó de las tarifas eléctricas, con lo que la Compañía quedó exenta del pago de la misma. Los gastos por este concepto se situaron en R\$25.487 en los tres primeros meses de 2013, frente a los R\$169.484 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Cuenta de Desarrollo Energético (CDE)

La CDE es un fondo sectorial creado para promover el desarrollo de fuentes renovables de energía. Los recursos destinados a este fondo son fijados por ANEEL por medio de resolución. Los gastos por este concepto ascendieron a R\$33.436 en los tres primeros meses de 2013, frente a los R\$124.718 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior, lo que supone una disminución del 73,19%.

Reserva Global de Reversión (RGR)

La RGR se incluía entre los costes de las compañías titulares de concesiones y permisos para la prestación del servicio público de energía eléctrica, y tiene por finalidad proveer fondos para la reversión, expropiación, ampliación y mejora del servicio eléctrico. Los recursos destinados a este fondo eran fijados por ANEEL por medio de resolución. A partir de febrero de 2013, mediante una resolución de ANEEL, la RGR se eliminó de las tarifas eléctricas, con lo que la Compañía quedó exenta del pago de la misma. Los gastos por este concepto se situaron en R\$55.825 a 31 de marzo de 2012.

Las demás deducciones se refieren a impuestos que se calculan como un porcentaje sobre la facturación, por lo que son directamente proporcionales a la evolución de la cifra de ingresos de la Compañía.

Costes y gastos de explotación (no incluye el resultado financiero)

Los costes y gastos de explotación (excluido el resultado financiero) se situaron en R\$2.456.008 a 31 de marzo de 2013, con un aumento del 6,86% respecto de los R\$2.298.338 contabilizados a 31 de marzo de 2012. Para más información, véase la nota 24 de la información financiera intermedia consolidada.

A continuación se detallan las principales variaciones experimentadas por los costes y gastos de explotación entre los periodos comparados.

Compras de energía eléctrica

Los gastos derivados de las compras de energía eléctrica para reventa se situaron en R\$972.787 entre enero y marzo de 2013, un 13,33% más que los R\$858.361 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este aumento obedece principalmente a los factores siguientes:

- Aumento de las compras de energía eléctrica para reventa relacionadas con la actividad de comercialización en el primer trimestre de 2013, asociado los mayores costes de adquisición debido al aumento de los precios de la energía en el mercado eléctrico brasileño, lo cual fue compensado por el reconocimiento por parte de *Cemig Distribuição, S.A.* de una recuperación de gastos por importe de R\$715.388, como resultado de la transferencia de recursos provenientes de la Cuenta de Desarrollo Energético (CDE). Esta transferencia se compone de las siguientes cantidades:
 - La cantidad de R\$489.491 se destinará a reducir el impacto del ajuste de la tarifa eléctrica de Cemig D, cuyo límite establecido por el Gobierno de Brasil ha sido del 3%;
 - La cantidad de R\$225.897 se destinará a paliar la exposición financiera de la Compañía en el mercado eléctrico de corto plazo, a efectos de cubrir el déficit tarifario proveniente del riesgo hidrológico, de la exposición involuntaria derivada de la no adhesión a las condiciones establecidas para la renovación de las concesiones y del “carga de seguridad energética” que se cobra por la entrada en operación de las térmicas.

Los gastos por este concepto se incluyen entre los costes no controlables de la actividad de distribución, con lo que las desviaciones producidas entre estos costes estimados y los costes reales efectivamente soportados se compensan en los ajustes tarifarios futuros.

Gastos de personal

Los gastos de personal se situaron en R\$443.366 entre enero y marzo de 2013, lo que supone un aumento del 49,05% respecto de los R\$297.460 registrados en el mismo periodo de 2012. Este resultado es consecuencia principalmente de la puesta en marcha de un nuevo plan de bajas voluntarias incentivadas denominado “PID”, con la constitución de una provisión por importe de R\$ 155.097 en los resultados del primer trimestre de 2013. Para más información, véase la nota 24a de la información financiera intermedia consolidada.

Servicios exteriores

Los gastos derivados de servicios exteriores se situaron en R\$189.701 en los tres primeros meses de 2013, frente a los R\$203.106 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior, lo que representa una reducción del 6,60%. Las principales variaciones se registraron en los servicios de comunicación, mantenimiento y conservación de muebles y enseres, y mano de obra subcontratada. El desglose de los gastos por servicios exteriores se recoge en la nota 24b de la información financiera intermedia consolidada.

Provisiones de explotación

Las provisiones de explotación se situaron en R\$41.802 a 31 de marzo de 2013, frente a provisiones por importe de R\$68.922 a 31 de marzo de 2012, lo que supone una

disminución del 39,35%. Esta variación se debe principalmente a la reversión de una provisión de R\$11.804 constituida en el primer trimestre de 2013 para hacer frente a demandas relacionadas con relaciones de consumo, frente a una provisión por importe de R\$27.056 en el mismo periodo de 2012. Esta disminución fue parcialmente compensada por el aumento de las provisiones relativas a demandas laborales con el fin de adecuarlas a las estimaciones de pérdida de la Campania.

Ingresos (gastos) financieros

En los tres primeros meses de 2013 los gastos financieros netos ascendieron a R\$163.536, frente a gastos financieros netos de R\$159.188 en el mismo periodo del ejercicio anterior. En la comparación entre el resultado financiero del primer trimestre de 2013 y 2012 hay que tener en cuenta los factores siguientes:

- Reducción del 25,52% en los ingresos provenientes de inversiones financieras como consecuencia del menor volumen de recursos invertidos en los tres primeros meses de 2013.
- Reducción de los gastos relacionados con cargas financieras sobre préstamos y financiaciones: R\$176.265 entre enero y marzo de 2013, frente a los R\$216.672 contabilizados en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este descenso obedece esencialmente a la menor variación del tipo de interés CDI (“certificados de depósito interbancario”) entre los periodos comparados: 1,64% a cierre de marzo de 2013, frente a una variación del 2,45% a cierre de marzo de 2012.
- Aumento del 112,49% en los gastos derivados de ajustes por inflación sobre préstamos y financiaciones: R\$65.314 entre enero y marzo de 2013, frente a los R\$30.738 contabilizados en el mismo periodo de 2012. Este resultado obedece a la mayor variación de los índices de precios IPCA e IGP-M en el primer trimestre de 2013 respecto del mismo periodo de 2012.

Para más información sobre la composición de los ingresos y gastos financieros, véase la nota 25 de la información financiera intermedia consolidada.

Impuesto sobre beneficios (“IRPJ”) y contribución social (“CSLL”)¹²

En el primer trimestre de 2013, los gastos de Cemig relacionados con el pago del Impuesto sobre beneficios y la Contribución social ascendieron a R\$358.861, frente a un beneficio antes de impuestos de R\$1.224.208, alcanzando una deducción impositiva del 29,31%. En el primer trimestre de 2012, los gastos por este concepto se situaron en R\$252.358, frente a un beneficio antes de impuestos de R\$883.746, lo que equivale a una deducción impositiva del 28,56%. La conciliación entre el tipo impositivo nominal y el tipo efectivo aplicable se recoge en la nota 8 de la información financiera intermedia consolidada.

¹² N.T. En Brasil los beneficios obtenidos por las sociedades comportan una tributación del 34%. El IRPJ (impuesto sobre la renta de personas jurídicas) se grava sobre la renta de las sociedades y demás entidades jurídicas con domicilio social en Brasil así como las filiales, agencias u oficinas de representación en Brasil de empresas domiciliadas en el extranjero. El tipo general es del 15% sobre la base imponible. Cuando los beneficios antes de impuestos sean superiores a los 240.000 reales anuales, se establece una tasa adicional del 10% sobre la fracción superior a ese límite. La CSLL (contribución social sobre el beneficio) se grava sobre el beneficio obtenido de las personas jurídicas y su liquidación es paralela a la del IRPJ. El tipo impositivo es del 9%.

INFORMACIÓN ADICIONAL QUE LA COMPAÑÍA ESTIMA RELEVANTE

(Información no revisada por los auditores externos)

Relaciones con Inversores

En el año 2012, a través de acciones estratégicas con el fin de proporcionar a los inversores y accionistas una evaluación correcta de nuestros negocios y de nuestras perspectivas de crecimiento y creación de valor, aumentamos la exposición de Cemig en el mercado nacional y global de capitales.

Hemos mantenido un flujo de comunicación constante y proactivo con el mercado inversor con vistas a reforzar nuestra credibilidad, aumentar el interés por Cemig y asegurar la satisfacción de los inversores con respecto a las acciones de la Compañía.

Los resultados trimestrales y anuales de Cemig se hacen públicos por medio de presentaciones retransmitidas en directo por Internet y teleconferencia con traducción simultánea al inglés. Las presentaciones siempre cuentan con la participación de miembros de la Junta Directiva y tienen el propósito de desarrollar una relación cada vez más transparente y en línea con las mejores prácticas de gobierno corporativo.

Con el fin de atender a nuestros accionistas e inversores repartidos por más de 40 países, Cemig se ha hecho presente en diversos seminarios, conferencias y encuentros con inversores, además de congresos, jornadas, exposiciones y *road shows* en importantes plazas financieras de Brasil y del extranjero. Asimismo, la Compañía ha realizado varias teleconferencias y videoconferencias con analistas, inversores y demás partes interesadas del mercado de capitales.

Hacia fines de mayo de 2012, realizamos por decimoséptimo año consecutivo nuestro ya tradicional Encuentro Anual Cemig-Apimec (Asociación Brasileña de Analistas y Profesionales de Inversión del Mercado de Capitales), el cual tuvo lugar en la ciudad de Belo Horizonte. Durante el evento, estos profesionales tuvieron la oportunidad de estar en contacto directo con los directivos y principales ejecutivos de la Compañía.

Gobierno corporativo

Nuestro modelo de gobierno corporativo se basa en los principios de transparencia, equidad y rendición de cuentas, así como en la definición clara y objetiva de los roles y responsabilidades de los principales órganos de gobierno de la Compañía, es decir, el Consejo de Administración y la Junta Directiva, en lo que respecta a la formulación, aprobación y ejecución de las políticas y directrices relacionadas con la gestión de nuestros negocios.

Nuestras actuaciones van dirigidas a garantizar el crecimiento sostenible de la Compañía por medio del equilibrio entre las vertientes económicas, financieras, medioambientales y sociales de nuestros proyectos, con la finalidad de profundizar las

relaciones con nuestros accionistas, clientes, colaboradores, proveedores y demás grupos de interés.

Desde el año 2001, las acciones ordinarias (“CMIG3”) y preferentes (“CMIG4”) de Cemig cotizan en el nivel 1 de Gobierno Corporativo de la bolsa de valores de São Paulo (Bovespa)¹³ con el objetivo de aumentar la transparencia de la información suministrada al mercado por parte de la Compañía y, por ende, proporcionar a nuestros accionistas las mejores prácticas de gobierno corporativo. Nuestras acciones preferentes (“CIG”) y ordinarias (“CIG.C”) también cotizan en la bolsa de valores de Nueva York (NYSE) por medio de *American Depositary Receipts* (ADR). Debido a ello, la Compañía está sujeta a la reglamentación dictada por la *Securities and Exchange Commission* (SEC), la agencia reguladora del mercado de valores de EE.UU., así como a lo dispuesto en el “Código de Compañías Admitidas a Negociación en NYSE”. Por último, cabe destacar que desde el año 2002 las acciones preferentes (“XCMIG”) de Cemig están admitidas a negociación en Latibex, un segmento de la Bolsa de Madrid donde se cotizan valores de América Latina.

Desde fines del año 2006, nuestros principales procedimientos internos relacionados con la preparación de los estados financieros consolidados se encuentran adecuados a los requerimientos de la Ley Sarbanes-Oxley de EE.UU., particularmente los establecidos en la sección 404 de dicha ley.

Nuestros Estatutos Sociales incluyen las siguientes metas y objetivos establecidos en nuestro Plan Estratégico a Largo Plazo (el “Plan Director”) y en nuestra política de dividendos:

- Ratio de endeudamiento consolidado no superior a dos (2) veces el EBITDA de la Compañía;
- Ratio consolidado de endeudamiento, medido como deuda neta / (deuda neta + patrimonio neto), no superior al cuarenta por ciento (40%);
- Saldo consolidado de los recursos registrados en el activo corriente no superior al cinco por ciento (5%) del EBITDA de la Compañía;
- Monto consolidado de los recursos destinados a las inversiones de capital y la adquisición de otros activos en cada ejercicio social no superior al cuarenta por ciento (40%) del EBITDA de la Compañía;
- Inversiones en proyectos de distribución, generación y transmisión que proporcionen tasas internas de retorno real iguales o superiores a las previstas en el Plan Director de la Compañía, sin perjuicio de las obligaciones legales;
- Gastos de la filial *Cemig Distribuição, S.A.*, así como de otras sociedades del grupo que ejerzan actividades de distribución de energía eléctrica, nunca superiores a los valores reconocidos en los ajustes anuales y revisiones periódicas de las tarifas de electricidad;

¹³ N.T. Conjunto de normas de buen gobierno corporativo que se consideran importantes para la valoración de las acciones y demás activos de una compañía.

Previa aprobación del Consejo de Administración, estas metas podrán modificarse por razones coyunturales, respetándose, en todo caso, los siguientes límites:

- Ratio de endeudamiento consolidado no superior a dos coma cinco (2,5) veces el EBITDA de la Compañía;
- Ratio consolidado de endeudamiento, medido como deuda neta / (deuda neta + patrimonio neto), no superior al cincuenta por ciento (50%);
- Saldo consolidado de los recursos registrados en el activo corriente no superior al diez por ciento (10%) del EBITDA de la Compañía.

Consejo de Administración

Reuniones

Durante el año 2012 se celebraron 29 sesiones del Consejo de Administración, en las que se adoptaron acuerdos relativos a diversos asuntos, entre ellos la planificación estratégica y los proyectos de inversión de la Compañía, incluyendo las adquisiciones de otros activos.

Composición, nombramiento y mandato

El actual mandato del Consejo de Administración comenzó el 27 de abril de 2012, fecha de celebración de la Junta General Ordinaria del año 2012. Los miembros del Consejo fueron elegidos mediante el sistema de voto acumulativo, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 141 de la Ley N.º 6.404, de 15 de diciembre de 1976, y sus posteriores modificaciones (la “Ley de Sociedades Anónimas”). La última modificación en la composición del Consejo fue acordada por la Junta General Extraordinaria celebrada el 18 de diciembre de 2012.

El mandato de los actuales miembros del Consejo de Administración finalizará en la fecha de celebración de la Junta General Ordinaria del año 2014.

Principales responsabilidades y atribuciones

Además de las competencias establecidas en la Ley, también constituyen responsabilidades y atribuciones del Consejo de Administración las siguientes:

- Resolver previamente sobre los contratos celebrados entre la Compañía y cualquiera de sus accionistas o sociedades que sean Sociedad Matriz de éstos, por éstos controladas o cuyo control sea ejercido en conjunto con otras sociedades;
- Resolver sobre la enajenación de bienes, la contratación de préstamos y financiaciones, la constitución de gravámenes reales sobre los bienes que integran el activo fijo de la Compañía, la prestación de garantías a terceros, así como cualquier otro acto o negocio jurídico cuyo importe individual sea igual o superior a la cifra de catorce millones de reales;

- Autorizar la emisión de valores con la finalidad de captar recursos en los mercados financieros nacionales e internacionales, ya sea por medio de obligaciones no convertibles, pagarés de empresa, papeles comerciales u otros instrumentos financieros negociables;
- Aprobar el Plan Director, el Plan Plurianual y Estratégico y el Presupuesto Anual, así como sus modificaciones y revisiones ulteriores.

Comités

El Consejo de Administración tiene constituida en su seno una estructura de comités que tienen por objeto examinar y discutir previamente los asuntos que se someterán a la decisión del Consejo. Estos comités son los siguientes:

1. Comité de Apoyo al Consejo de Administración;
2. Comité de Gobierno Corporativo y Sostenibilidad;
3. Comité de Recursos Humanos;
4. Comité de Estrategia;
5. Comité de Desarrollo de Negocios y Control Empresarial de Entidades Controladas y Asociadas;
6. Comité de Finanzas, Auditoría y Control del Riesgo.

Cualificación y retribución

El Consejo de Administración está integrado por miembros con formación en distintos campos del conocimiento, tales como administración y dirección de empresas, ingeniería, derecho y ciencias económicas, con gran experiencia en la gestión de negocios. Corresponde a la Junta General fijar la retribución global o individual de los miembros del Consejo, con arreglo a lo establecido en la legislación vigente.

La composición del Consejo de Administración y las hojas de vida de sus miembros se encuentran disponibles en nuestro sitio web: <http://ri.cemig.com.br>.

Comité de Auditoría y Control

Además de las atribuciones previstas en la Ley de Sociedades Anónimas, con el fin de cumplir los requerimientos establecidos en la Ley Sarbanes-Oxley, a la que estamos sujetos por tener nuestras acciones inscritas en la *Securities and Exchange Commission* (SEC), la agencia reguladora del mercado de valores de EE.UU., optamos por acogernos a lo dispuesto en el *Exchange Act*, regla 10-3A, reglamentado por la normativa 82-1234 de la SEC, en el que se establece que las funciones que deben desempeñar los Comités de Auditoría y Control conforme a lo definido en la Ley Sarbanes-Oxley podrán atribuirse al Consejo de Auditoría de la Compañía.

Junta Directiva

Nuestra Junta Directiva está integrada por once miembros, nombrados por el Consejo de Administración para un mandato de tres años, pudiendo ser reelegidos o

destituídos en cualquier momento por el Consejo. Las atribuciones individuales de cada uno de los Directores son fijadas por el Consejo de Administración y se recogen en los Estatutos Sociales de la Compañía.

Los Directores ejercen sus cargos en régimen de tiempo integral y de dedicación exclusiva al servicio de la Compañía, permitiéndoseles el ejercicio simultáneo, pero sin goce de sueldo, de cargos en los órganos de gobierno de las sociedades filiales, de control conjunto y asociadas de Cemig, previo acuerdo del Consejo de Administración. No obstante lo anterior, han de ejercer obligatoriamente los cargos correspondientes en las filiales *Cemig Distribuição, S.A.* y *Cemig Geração e Transmissão, S.A.*

El mandato de los actuales miembros de la Junta Directiva finalizará en la fecha de celebración de la primera reunión del Consejo de Administración siguiente a la Junta General Ordinaria del año 2015.

Entre las atribuciones individuales de los Directores, fijadas por el Consejo de Administración y establecidas en los Estatutos Sociales de la Compañía, se encuentran las siguientes:

- Realizar la gestión corriente de los negocios de la Compañía, de conformidad con lo establecido en los Estatutos Sociales, en el Plan Director, en el Plan Plurianual y Estratégico y en el Presupuesto Anual;
- Resolver sobre la enajenación de bienes, la contratación de préstamos y financiaciones, la constitución de gravámenes reales sobre los bienes que integran el activo fijo de la Compañía, la prestación de garantías a terceros, así como cualquier otro acto o negocio jurídico cuyo importe individual sea inferior a la cifra de catorce millones de reales.

La Junta Directiva suele reunirse una vez a la semana. Durante el año 2012 se celebraron 56 sesiones de dicho órgano.

La composición de la Junta Directiva y las hojas de vida de sus miembros se encuentran disponibles en nuestro sitio web: <http://ri.cemig.com.br>.

Consejo de Auditoría

Reuniones

Durante el año 2012 se celebraron 11 sesiones del Consejo de Auditoría.

Composición, nombramiento y mandato

Contamos con un Consejo de Auditoría permanente, compuesto por cinco miembros titulares y sus respectivos suplentes, elegidos por la Junta General Ordinaria para un mandato de un año, pudiendo ser reelegidos del modo siguiente:

- Un miembro nombrado por los titulares de acciones preferentes;
- Un miembro nombrado por los titulares de acciones ordinarias que no pertenezcan al grupo de control y que representen como mínimo el 10% del capital social;
- Tres miembros nombrados por el accionista mayoritario.

Principales responsabilidades y atribuciones

Además de las atribuciones previstas en la Ley de Sociedades Anónimas, con el fin de cumplir los requerimientos establecidos en la Ley Sarbanes-Oxley, a la que estamos sujetos por tener nuestras acciones inscritas en la *Securities and Exchange Commission* (SEC), la agencia reguladora del mercado de valores de EE.UU., optamos por acogernos a lo dispuesto en el *Exchange Act*, regla 10-3A, reglamentado por la normativa 82-1234 de la SEC, en el que se establece que las funciones que deben desempeñar los Comités de Auditoría y Control conforme a lo definido en la Ley Sarbanes-Oxley podrán atribuirse al Consejo de Auditoría de la Compañía.

Cualificación y retribución

El Consejo de Auditoría es un órgano multidisciplinario y está integrado por miembros con formación en distintos campos del conocimiento, tales como ciencias contables, ciencias económicas y administración y dirección de empresas. Corresponde a la Junta General fijar la retribución de los miembros del Consejo, con arreglo a lo establecido en la legislación vigente.

La composición del Consejo de Auditoría y las hojas de vida de sus miembros se encuentran disponibles en nuestro sitio web: <http://ri.cemig.com.br>.

Ley Sarbanes-Oxley

Cemig obtuvo la primera certificación de su sistema de control interno orientado a mitigar los riesgos relacionados con la preparación y publicación de los estados financieros de la Compañía, la cual se emitió de conformidad con lo establecido en la sección 404 de la Ley Sarbanes-Oxley y en las normas del *Public Company Accounting Oversight Board* (PCAOB), que integra el Formulario 20-F relativo al ejercicio social terminado el 31 de diciembre de 2006, el cual fue inscrito en los registros oficiales de la *Securities and Exchange Commission* (SEC) de EE.UU. con fecha 23 de julio de 2007.

Gestión del riesgo

La gestión del riesgo constituye una herramienta eficaz que integra las prácticas de buen gobierno corporativo de la Compañía. La gestión del riesgo se encuentra alineada con la planificación estratégica y contribuye a establecer los objetivos a alcanzar por cada uno de los negocios, insertándose más fácilmente en la cultura de la organización. Cabe destacar los distintos comités internos constituidos con el fin de gestionar los riesgos corporativos, tales como el comité de gobierno corporativo y sostenibilidad, el comité de cumplimiento y conformidad con la Ley Sarbanes-Oxley, el

comité de priorización del presupuesto, el comité de auditoría interna, el comité de gestión de los riesgos relacionados con la energía, el comité de riesgos asegurables, el comité de control y gestión, entre otros.

La estructura de gestión del riesgo fue implementada inicialmente en el año 2003. En 2004 se llevó a cabo la primera revisión de la matriz de riesgos y en el bienio 2005-2006 se efectuó la segunda revisión, ambas con el objetivo de identificar cambios en el nivel de desempeño esperado de cada uno de los procesos. Las revisiones pusieron de manifiesto una sensible mejora de los controles estratégicos, así como un compromiso creciente con la implementación de los planes de acción mitigadores, lo que ha tenido como consecuencia la reducción del impacto financiero y de la probabilidad de materialización de determinados riesgos.

Cemig utiliza la metodología ORCA (acrónimo para “Objetivos, Riesgos, Controles Internos y Alineación”) para la medición del riesgo, la cual se ha implementado con el apoyo de expertos independientes.

Con el propósito de garantizar la integridad, la confidencialidad de la información y la agilidad del proceso de revisión periódica de la matriz del riesgo, se ha desarrollado el Sistema de Gestión Integrada del Riesgo (SGIR), el cual se construye sobre la base de la metodología mencionada anteriormente. Por otra parte, la Compañía pone a disposición de los empleados información precisa sobre este proceso a través de la red de intranet corporativa, lo que permite el seguimiento dinámico y continuo de los riesgos identificados por la dirección.

Estructura funcional

El principal factor determinante para la elección de la estructura funcional adoptada se refiere a la gestión descentralizada del riesgo, poniendo de relieve el carácter corporativo y matricial de las funciones, tales como la monitorización centralizada por la Gerencia de Gestión del Riesgo, que genera información relevante desde una visión sistémica, además de atender los requerimientos del Comité de Gestión de Riesgos Corporativos, encargado de analizar y dar cumplimiento a las decisiones del Consejo de Administración y de la Junta Directiva.

Retos

Los principales retos planteados en cuanto a la gestión del riesgo son los siguientes:

- Mejora de la metodología de estimación de la exposición al riesgo financiero, con el fin de proporcionar la mayor objetividad posible a la evaluación realizada por los gestores, brindando a la Alta Dirección una mayor seguridad en el proceso de toma de decisiones. Los resultados esperados son la mejora de la calidad de la información relacionada con la matriz y la garantía y cumplimiento de las directrices emanadas de la política de gestión del riesgo;
- Creación de informes estandarizados con vistas a atender las necesidades de información de los distintos centros de toma de decisión de la Compañía.

Declaración de Principios Éticos y Código de Conducta Profesional

En mayo de 2004 se aprobó la Declaración de Principios Éticos y el Código de Conducta Profesional de Cemig, reglamentos que tienen el objetivo de perfeccionar el sistema de gobierno corporativo y ampliar la transparencia de la Compañía. La Declaración de Principios Éticos y el Código de Conducta Profesional están consolidados bajo 11 Principios que establecen las conductas y valores éticos inherentes a la cultura corporativa de la Compañía. Estos reglamentos se encuentran disponibles en nuestro sitio web: <http://ri.cemig.com.br>.

Comisión de Ética

El 12 de agosto de 2004 se constituyó la Comisión de Ética de Cemig, integrada por tres miembros titulares y tres suplentes, que tiene encomendada la función de gestionar el cumplimiento de las disposiciones contenidas en la Declaración de Principios Éticos y en el Código de Conducta Profesional de la Compañía.

La Comisión de Ética recibe y da curso a todas las denuncias de violación de las disposiciones éticas contenidas en los reglamentos de la Compañía, siempre y cuando el denunciante esté debidamente identificado. Las denuncias deben remitirse mediante documento escrito y firmado por el interesado a la siguiente dirección: Avenida Barbacena, n.º 1200, SA/17º/B2, acompañadas de las pruebas correspondientes (declaraciones de testigos, documentos comprobatorios u otros medios idóneos). La Comisión también cuenta con un correo electrónico y un teléfono de contacto ampliamente difundidos entre todos los empleados de la Compañía.

En diciembre de 2006 se inauguró el “Canal de Denuncias Anónimas”, disponible por la red de intranet corporativa, y que tiene por finalidad recibir e investigar denuncias de prácticas irregulares contrarias a los intereses de la Compañía, tales como: fraudes financieros, incluyendo la adulteración, falsificación o supresión de documentos financieros, fiscales y contables; apropiación indebida de bienes y recursos; recepción de ventajas indebidas por parte de directivos y empleados; y contrataciones ilegales. Este canal representa un avance más hacia la transparencia, la corrección y la ampliación de las prácticas de buen gobierno corporativo adoptadas por la Compañía, promoviendo la mejora de la gestión de nuestros negocios y reafirmando nuestros preceptos éticos.

POSICIÓN DE LOS ACCIONISTAS CON MÁS DEL 5% DEL CAPITAL CON DERECHO A VOTO FECHA DE REFERENCIA: 31.03.2013

| ACCIONISTA | ACCIONES ORDINARIAS | (%) | ACCIONES PREFERENTES | (%) | NÚMERO TOTAL DE ACCIONES | (%) |
|------------------------------------|---------------------|--------------|----------------------|-------------|--------------------------|--------------|
| Estado de Minas Gerais | 189.991.615 | 50,96 | - | 0,00 | 189.991.615 | 22,27 |
| Otros entes estatales | 50.246 | 0,01 | 8.821.839 | 1,84 | 8.872.085 | 1,00 |
| Total Accionista de Control | 190.041.861 | 50,97 | 8.821.839 | 1,84 | 198.863.700 | 23,31 |
| AGC Energia, S.A. (2) | 122.901.990 | 32,96 | - | 0,00 | 122.901.990 | 14,41 |

Nota:

- (1) La accionista *AGC Energia, S.A.* es una filial íntegramente participada por la sociedad *Andrade Gutierrez Concessões, S.A.*, una compañía cotizada en bolsa e inscrita en CVM.

ACCIONES PROPIEDAD DEL ACCIONISTA DE CONTROL, DIRECTIVOS Y MIEMBROS DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN Y DEL CONSEJO DE AUDITORÍA

| | A 31.03.2013 | | A 31.03.2012 | |
|---|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|
| | ACCIONES ORDINARIAS | ACCIONES PREFERENTES | ACCIONES ORDINARIAS | ACCIONES PREFERENTES |
| ACCIONISTA DE CONTROL | 190.041.861 | 8.821.839 | 152.033.489 | 7.057.472 |
| CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN | 2.899 | 953 | 2.320 | 763 |
| D. Adriano Magalhães Chaves | 1 | - | 1 | - |
| D. Arcângelo Eustáquio Torres Queiroz | 1 | - | 1 | - |
| D. Bruno Magalhães Menicucci | - | 1 | - | - |
| D. Christiano Miguel Moysés | 1 | - | - | - |
| D. Djalma Bastos de Morais | - | 68 | - | 55 |
| D. ^a Dorothea Fonseca Furquim Werneck | 1 | - | 1 | - |
| D. Eduardo Borges de Andrade | - | 1 | - | 1 |
| D. Francelino Pereira dos Santos | 1 | - | 1 | - |
| D. Franklin Moreira Gonçalves | 1 | - | 1 | - |
| D. Fuad Jorge Noman Filho | 0 | - | - | - |
| D. Guilherme Horta Gonçalves Junior | 1 | - | 1 | - |
| D. Guy Maria Villela Paschoal | 13 | - | 11 | - |
| D. João Camilo Penna | 1 | 1 | 1 | 1 |
| D. Joaquim Francisco de Castro Neto | 1 | - | - | - |
| D. José Augusto Gomes Campos | - | 1 | - | - |
| D. Lauro Sérgio Vasconcelos David | 1 | - | 1 | - |
| D. Leonardo Maurício Colombini Lima | 1 | - | 1 | - |
| D. Luiz Augusto de Barros | 0 | - | - | - |
| D. Marco Antônio Rodrigues da Cunha | 0 | - | 1 | - |
| D. ^a Marina Rosenthal Rocha | - | - | - | - |
| D. Newton Brandão Ferraz Ramos | 1 | - | 1 | - |
| D. Otávio Marques de Azevedo | - | 1 | - | 1 |
| D. Paulo Roberto Reckziegel Guedes | - | 1 | - | 1 |
| D. Paulo Sérgio Machado Ribeiro | 120 | - | 96 | 1 |
| D. Ricardo Coutinho de Sena | - | 1 | - | 1 |
| D. Saulo Alves Pereira Júnior | - | 1 | - | 1 |
| D. Tarcísio Augusto Carneiro | 2.750 | 350 | 2.201 | 280 |
| D. Wando Pereira Borges | - | - | - | - |
| JUNTA DIRECTIVA | 10 | 869 | 7 | 634 |
| D. Djalma Bastos de Morais | - | 68 | - | 55 |
| D. Arlindo Porto Neto | 1 | - | 1 | - |
| D. Fernando Henrique Schüffner Neto | - | 530 | - | 386 |
| D. Frederico Pacheco de Medeiros | 0 | - | - | - |
| D. João Luiz Senra de Vilhena | - | - | - | - |
| D. José Carlos de Mattos | - | - | - | - |
| D. José Raimundo Dias Fonseca | - | - | - | - |
| D. Luiz Fernando Rolla | 7 | - | 6 | - |
| D. Luiz Henrique de Castro Carvalho | - | - | - | - |
| D. Luiz Henrique Michalick | - | 271 | - | 198 |
| D. ^a Maria Celeste Morais Guimarães | 1 | - | - | - |
| D. Ricardo José Charbel | - | - | - | - |
| CONSEJO DE AUDITORÍA | - | - | - | - |
| D. Aliomar Silva Lima | - | - | - | - |
| D. Ari Barcelos da Silva | - | - | - | - |
| D. Aristóteles Luiz Menezes Vasconcellos Drummond | - | - | - | - |
| D. Helton da Silva Soares | - | - | - | - |
| D. Luiz Guaritá Neto | - | - | - | - |
| D. Marcus Eolo de Lamounier Bicalho | - | - | - | - |
| Vacante | - | - | - | - |
| D. Newton de Moura | - | - | - | - |
| D. Thales de Souza Ramos Filho | - | - | - | - |
| D. Vicente de Paulo Barros Pegoraro | - | - | - | - |

ACCIONES EN CIRCULACIÓN

(NO SE INCLUYEN LAS ACCIONES PROPIEDAD DEL GOBIERNO DEL ESTADO DE MINAS GERAIS) (*)

| FECHA | ACCIONES ORDINARIAS | (%) | ACCIONES PREFERENTES | (%) | NÚMERO TOTAL DE ACCIONES | (%) |
|------------|---------------------|-------|----------------------|-------|--------------------------|-------|
| 31.03.2013 | 182.792.316 | 49,03 | 470.994.358 | 98,09 | 653.786.674 | 76,64 |
| 31.03.2012 | 146.233.847 | 49,03 | 376.794.637 | 98,09 | 523.028.484 | 76,64 |

Nota: (*) El 27 de abril de 2012 se llevó a cabo una ampliación del capital liberada, reconociéndose a los accionistas el derecho de asignación gratuita de las nuevas acciones emitidas en una cantidad equivalente al 25% del capital social antes de la ampliación.

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

A los Accionistas, Consejeros y Administradores de
COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS – CEMIG

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de la información financiera intermedia individual de COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS – CEMIG (la “Compañía”) y de la información financiera intermedia consolidada de COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS – CEMIG y Sociedades Participadas (el “Grupo”) contenida en el Informe Financiero Trimestral (“ITR”) del primer trimestre de 2013, que comprende el balance de situación a 31 de marzo de 2013, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo, así como las notas explicativas adjuntas, correspondientes al periodo de tres meses terminado en dicha fecha.

Es responsabilidad de los Administradores de la Compañía la elaboración de la información financiera intermedia individual de acuerdo con los requisitos establecidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 21 (R1): “Estados financieros intermedios”, y de la información financiera intermedia consolidada de acuerdo con los requisitos establecidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 21 (R1) y en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34: “Información financiera intermedia”, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”), así como la presentación de dicha información financiera intermedia de conformidad con las normas específicas de la Comisión del Mercado de Valores de Brasil (“CVM”) para la preparación de la información financiera de periodos intermedios. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Nuestra revisión se ha realizado de acuerdo con las normas brasileñas de revisión de información financiera intermedia (NBC TR 2410) y la Norma Internacional de Trabajos de Revisión (NITR) 2410: “Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad”. Una revisión limitada de información financiera intermedia consiste en la formulación de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión limitada es sustancialmente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no permite asegurar que todos los asuntos significativos que podrían ser identificados en una auditoría lleguen a nuestro conocimiento. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre la información financiera intermedia adjunta.

*“Deloitte” se refiere a una sociedad de responsabilidad limitada constituida en el Reino Unido, “Deloitte Touche Tohmatsu Limited”, y su red de firmas miembro, cada una de las cuales constituye una entidad jurídica independiente. Consulte la página web www.deloitte.com/about para ver una descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Conclusión sobre la información financiera intermedia individual

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que la información financiera intermedia individual del periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2013 no ha sido preparada, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requisitos establecidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 21 (R1), o que no ha sido presentada de conformidad con las normas específicas de CVM para la preparación de la información financiera de periodos intermedios.

Conclusión sobre la información financiera intermedia consolidada

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que la información financiera intermedia consolidada del periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2013 no ha sido preparada, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requisitos establecidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 21 (R1) y en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, o que no ha sido presentada de conformidad con las normas específicas de CVM para la preparación de la información financiera de periodos intermedios.

Párrafos de énfasis

Tal y como se indica en la nota 2.2 de la información financiera intermedia adjunta, debido a los cambios en las políticas contables, los importes correspondientes a los balances de situación individual y consolidado a 31 de diciembre de 2012, que se presentan a efectos comparativos, han sido reclasificados y reexpresados conforme a lo dispuesto en los Pronunciamientos Técnicos CPC 23: “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” y CPC 26 (R1): “Presentación de estados financieros”. Nuestra conclusión no contiene modificación alguna con respecto a este asunto.

Tal y como se indica en la nota 9 de la información financiera intermedia adjunta, la filial CEMIG DISTRIBUIÇÃO, S.A. registró en el primer trimestre de 2013 los efectos de la reducción en el coste de las compras de energía eléctrica para reventa como consecuencia de la transferencia de recursos del fondo sectorial “Cuenta de Desarrollo Energético (CDE)”, conforme a lo establecido en el Decreto N.º 7.945/2013. Nuestra conclusión no contiene modificación alguna con respecto a este asunto.

Tal y como se indica en las notas 14 y 13 de la información financiera intermedia adjunta, los activos fijos de la actividad de generación de energía eléctrica en la modalidad de producción independiente (es decir, no sujeta al régimen de concesiones) se amortizan durante los años de vida útil estimada de los bienes, en tanto que la realización de los activos financieros relacionados con las actividades de distribución de gas natural se produce mediante el pago de contraprestaciones por parte del organismo concedente, teniendo en cuenta los hechos y circunstancias que se mencionan en dichas notas. Según sean las nuevas decisiones que adopten los entes reguladores u organismos concedentes al respecto, el periodo de amortización de los activos fijos o la forma de realización del activo financiero podrían verse alterados. Nuestra conclusión no contiene modificación alguna con respecto a este asunto.

Tal y como se indica en la nota 13 de la información financiera intermedia adjunta, la asociada MADEIRA ENERGIA, S.A. y su controlada han incurrido en gastos relacionados con el desarrollo del proyecto de construcción de la central hidroeléctrica de Santo Antônio, los cuales deberán ser compensados por los ingresos futuros que se generarán con el inicio de las operaciones de la hidroeléctrica, según las proyecciones financieras elaboradas por los administradores de la entidad. Nuestra conclusión no contiene modificación alguna con respecto a este asunto.

Otros asuntos

Estados de valor añadido intermedios (EVA)

También hemos revisado los estados de valor añadido (EVA), individual y consolidado, correspondientes al periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2013, cuya formulación es responsabilidad de los Administradores de la Compañía. La presentación de los estados de valor añadido es requerida de acuerdo con las normas específicas de CVM para la preparación de la información financiera de periodos intermedios, aunque quedan fuera del alcance de las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”). Hemos aplicado a dichos estados financieros los mismos procedimientos de revisión limitada mencionados anteriormente y, como resultado de nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que dichos estados financieros no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la información financiera intermedia individual y consolidada, tomada en su conjunto.

Revisión limitada de la información financiera intermedia, individual y consolidada, correspondiente al periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2012, y auditoría de las cuentas anuales individuales y consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2011

Salvo por los efectos de las reclasificaciones contables realizadas en los balances de situación individual y consolidado, que se presentan en la nota 2.2 de la información financiera intermedia adjunta y que no han sido revisadas por nosotros ni tampoco por otro auditor, el examen de los balances de situación individual y consolidado a 31 de diciembre de 2011, así como la revisión limitada de la información financiera intermedia individual y consolidada correspondiente al periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2012, comprendiendo las cuentas de resultados, los estados del resultado global, los estados de cambios en el patrimonio neto, los estados de flujos de efectivo y los estados de valor añadido, que se presentan a efectos comparativos y que han sido reexpresados debido a las razones descritas en la nota 2.2 de la información financiera intermedia adjunta, conforme a lo dispuesto en los Pronunciamientos Técnicos CPC 23: “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” y CPC 26 (R1): “Presentación de estados financieros”, se han llevado a cabo por otro auditor, quien emitió un informe de auditoría con fecha 27 de marzo de 2012 y un informe de revisión limitada con fecha 15 de mayo de 2012, ambos conteniendo un párrafo de énfasis relacionado con el asunto descrito en el párrafo de énfasis anterior sobre la asociada MADEIRA ENERGIA, S.A..

En Belo Horizonte, a 15 de mayo de 2013.

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
AUDITORES INDEPENDIENTES
CRC-2SP 011.609/O-8 F/MG

José Ricardo Faria Gomez
Contador Público
CRC-1SP 218.398/O-1 S/MG