

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A.
Y SUS FILIALES (PDVSA)
(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

Con el Informe de los Contadores
Públicos Independientes

| Tabla de Contenido | Páginas |
|---|----------------|
| Informe de los Contadores Públicos Independientes | 1-2 |
| Estados Consolidados de Resultados Integrales | 3 |
| Estados Consolidados de Situación Financiera | 4 |
| Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio | 5-6 |
| Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo | 7 |
| Notas a los Estados Financieros Consolidados: | |
| (1) Entidad de Reporte | 8 |
| (2) Bases de Preparación | 8 |
| (3) Políticas de Contabilidad Significativas | 9 |
| (4) Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV) | 22 |
| (5) Determinación de los Valores Razonables | 23 |
| (6) Segmentos de Operación | 24 |
| (7) Asociaciones con Terceros | 34 |
| (8) Activos Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas | 35 |
| (9) Nuevas Filiales | 37 |
| (10) Otros Egresos, Neto | 39 |
| (11) Ingresos y Gastos Financieros | 39 |
| (12) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social | 40 |
| (13) Impuestos y Regalías | 42 |
| (14) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto | 47 |
| (15) Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta | 50 |
| (16) Cuentas por Cobrar y Otros Activos | 52 |
| (17) Efectivo Restringido | 53 |
| (18) Inventarios | 55 |
| (19) Documentos y Cuentas por Cobrar | 55 |
| (20) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos | 56 |
| (21) Patrimonio | 56 |
| (22) Deuda Financiera | 58 |
| (23) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo | 65 |
| (24) Provisiones | 70 |
| (25) Acumulaciones y Otros Pasivos | 72 |
| (26) Cuentas por Pagar a Proveedores | 74 |
| (27) Instrumentos Financieros | 74 |
| (28) Arrendamientos Operativos | 85 |
| (29) Compromisos y Contingencias | 85 |
| (30) Partes Relacionadas | 88 |
| (31) Entidades de PDVSA | 93 |
| (32) Información sobre Producción de Petróleo Crudo, Líquido de Gas Natural (LGN), Refinación y Exportaciones | 94 |
| (33) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional | 95 |
| (34) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales | 107 |
| (35) Eventos Subsecuentes | 114 |
| Anexo I-Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Petróleo y Gas (no auditada) | 116-122 |



Rodríguez Velázquez & Asociados
Contadores Públicos
Torre KPMG, Avenida Francisco de Miranda
con intersección Avenida Libertador
Chacao - Caracas, 1010 - A
Venezuela

Teléfono: +58 (212) 277.78.11 (Master)
Fax: +58 (212) 263.38.27
www.kpmg.com/ve
RIF: J-00256910-7

Informe de los Contadores Públicos Independientes

Al Accionista y a la Junta Directiva de
Petróleos de Venezuela, S.A.:

Informe sobre los Estados Financieros Consolidados

Hemos efectuado la auditoría de los estados financieros consolidados que se acompañan de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) (propiedad de la República Bolivariana de Venezuela), expresados en dólares estadounidenses y en bolívares, los cuales comprenden los estados consolidados de resultados integrales, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2012, y el estado consolidado de situación financiera a la fecha antes mencionada, y las notas que contienen un resumen de las políticas de contabilidad significativas y otra información explicativa.

Responsabilidad de la Gerencia por los Estados Financieros Consolidados

La gerencia es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera, y por el control interno que la gerencia determine que es necesario para la preparación de estos estados financieros consolidados, para que los mismos no contengan errores significativos debido a fraude o error.

Responsabilidad de los Contadores Públicos Independientes

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados con base en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requisitos éticos pertinentes y que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados no contengan errores significativos.

Una auditoría implica realizar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros consolidados debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgos, el auditor considera el control interno relacionado con la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados, para diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no para el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables hechas por la gerencia; así como también, evaluar la completa presentación de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados que se acompañan presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, el desempeño financiero consolidado y el movimiento consolidado del efectivo de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) por el año terminado el 31 de diciembre de 2012, y su situación financiera consolidada a la fecha antes mencionada, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera.

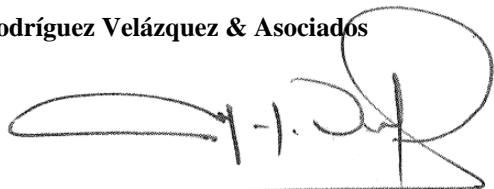
(Continúa)

Párrafo de Énfasis

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre los asuntos que se explican más ampliamente en la nota 30 a los estados financieros consolidados que se acompañan. PDVSA en su condición de empresa propiedad de la República Bolivariana de Venezuela, y según su objeto social y particulares responsabilidades que le son asignadas, realiza importantes transacciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras entidades relacionadas, que resultan en efectos importantes sobre los estados financieros consolidados. Estas transacciones corresponden principalmente a:

- Obligaciones fiscales en cuanto al pago de regalías e impuestos
- Aportes para el desarrollo social y al Fondo de Desarrollo Nacional - FONDEN, S.A.
- Apoyo tanto en la gestión de acuerdos y convenios suscritos por la República como en la satisfacción de las obligaciones que de ellos se derivan mediante el suministro de crudo y productos
- Adquisiciones y transferencia de activos
- Operaciones de financiamiento con instituciones financieras del Estado
- Transacciones relacionadas con la administración del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción.

Rodríguez Velázquez & Asociados



Mauro J. Velázquez G.
Contador Público
C.P.C. N° 22.237

10 de abril de 2013
Caracas, Venezuela

| | Nota | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------|---------------------------------------|---------------|---------------|-------------------------|----------------|----------------|
| | | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | | (Millones de Dólares) | | | (Millones de Bolívares) | | |
| Operaciones continuas: | | | | | | | |
| Ingresos: | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | |
| | 30 | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | | 121.480 | 122.267 | 92.744 | 522.364 | 525.748 | 398.799 |
| En Venezuela | | 1.743 | 1.675 | 1.400 | 7.495 | 7.203 | 6.020 |
| Ingresos por alimentos, servicios y otros | | 1.236 | 812 | 785 | 5.315 | 3.492 | 3.376 |
| | | 124.459 | 124.754 | 94.929 | 535.174 | 536.443 | 408.195 |
| Costos y gastos: | | | | | | | |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 30 | 40.012 | 39.783 | 34.017 | 172.052 | 171.067 | 146.273 |
| Gastos de operación | | 23.014 | 14.555 | 11.892 | 98.960 | 62.587 | 51.137 |
| Gastos de exploración | | 492 | 163 | 147 | 2.116 | 701 | 632 |
| Depreciación y amortización | 6 - 14 | 7.105 | 6.871 | 6.037 | 30.552 | 29.545 | 25.959 |
| Gastos de venta, administración y generales | | 4.078 | 3.819 | 3.729 | 17.535 | 16.422 | 16.035 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 13 - 30 | 17.730 | 17.671 | 13.904 | 76.239 | 75.985 | 59.787 |
| Ingresos financieros | 11 | (3.152) | (765) | (419) | (13.554) | (3.290) | (1.802) |
| Gastos financieros | 11 | 3.401 | 3.649 | 8.810 | 14.624 | 15.691 | 37.883 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | 15 - 30 | (64) | 278 | 184 | (275) | 1.195 | 791 |
| Otros egresos, neto | 10 | 3.013 | 3.501 | 2.039 | 12.956 | 15.054 | 8.766 |
| | | 95.629 | 89.525 | 80.340 | 411.205 | 384.957 | 345.461 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | | 28.830 | 35.229 | 14.589 | 123.969 | 151.486 | 62.734 |
| Aportes para el desarrollo social | 12 | 9.025 | 15.604 | 5.326 | 38.808 | 67.097 | 22.902 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 12 | 8.311 | 14.475 | 1.692 | 35.737 | 62.243 | 7.276 |
| | | 17.336 | 30.079 | 7.018 | 74.545 | 129.340 | 30.178 |
| Ganancia antes de impuesto sobre la renta | | 11.494 | 5.150 | 7.571 | 49.424 | 22.146 | 32.556 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 13 | 4.982 | 5.171 | 6.911 | 21.423 | 22.235 | 29.718 |
| Gasto (beneficio) de impuesto diferido | 13 | 2.297 | (3.164) | (3.062) | 9.877 | (13.605) | (13.167) |
| | | 7.279 | 2.007 | 3.849 | 31.300 | 8.630 | 16.551 |
| Ganancia neta de operaciones continuas | | 4.215 | 3.143 | 3.722 | 18.124 | 13.516 | 16.005 |
| Operaciones discontinuadas: | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | 8 | - | 1.353 | (558) | - | 5.818 | (2.399) |
| Ganancia neta | | 4.215 | 4.496 | 3.164 | 18.124 | 19.334 | 13.606 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | | 22 | 87 | 38 | 95 | 374 | 160.098 |
| Total ganancia integral | | 4.237 | 4.583 | 3.202 | 18.219 | 19.708 | 173.704 |
| Ganancia neta atribuible a: | | | | | | | |
| Accionista de la Compañía | | 2.678 | 2.640 | 2.309 | 11.515 | 11.353 | 9.930 |
| Participaciones no controladoras | | 1.537 | 1.856 | 855 | 6.609 | 7.981 | 3.676 |
| Ganancia neta | | 4.215 | 4.496 | 3.164 | 18.124 | 19.334 | 13.606 |
| Ganancia integral atribuible a: | | | | | | | |
| Accionista de la Compañía | | 2.700 | 2.727 | 2.347 | 11.610 | 11.727 | 150.386 |
| Participaciones no controladoras | | 1.537 | 1.856 | 855 | 6.609 | 7.981 | 23.318 |
| Total ganancia integral | | 4.237 | 4.583 | 3.202 | 18.219 | 19.708 | 173.704 |

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

| | Nota | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|------|-----------------------|----------------|----------------|-------------------------|----------------|----------------|
| | | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | | (Millones de Dólares) | | | (Millones de Bolívares) | | |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 14 | 115.905 | 98.221 | 87.632 | 498.392 | 422.350 | 376.818 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | 15 | 1.381 | 1.389 | 1.669 | 5.938 | 5.973 | 7.177 |
| Impuesto diferido activo | 13 | 11.627 | 12.753 | 9.166 | 49.996 | 54.838 | 39.414 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 16 | 9.364 | 7.183 | 3.446 | 40.265 | 30.887 | 14.818 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | 5.047 | 5.613 | - | 21.702 | 24.136 | - |
| Efectivo restringido | 17 | 218 | 314 | 604 | 937 | 1.350 | 2.597 |
| Total activo no corriente | | 143.542 | 125.473 | 102.517 | 617.230 | 539.534 | 440.824 |
| Inventarios | 18 | 11.606 | 10.116 | 8.938 | 49.906 | 43.499 | 38.433 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | 4.225 | 822 | 4.916 | 18.168 | 3.535 | 21.139 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | 41.706 | 31.576 | 20.028 | 179.336 | 135.777 | 86.120 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 20 | 7.000 | 3.843 | 5.968 | 30.100 | 16.525 | 25.662 |
| Efectivo restringido | 17 | 2.112 | 1.714 | 1.678 | 9.082 | 7.370 | 7.215 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 3 | 8.233 | 8.610 | 6.017 | 35.402 | 37.023 | 25.873 |
| Activos mantenidos para la venta | 8 | - | - | 1.703 | - | - | 7.325 |
| Total activo corriente | | 74.882 | 56.681 | 49.248 | 321.994 | 243.729 | 211.767 |
| Total activo | | 218.424 | 182.154 | 151.765 | 939.224 | 783.263 | 652.591 |
| Patrimonio | | | | | | | |
| Capital social | 21 | 39.094 | 39.094 | 39.094 | 168.104 | 168.104 | 168.104 |
| Ganancias retenidas | 21 | 22.895 | 21.590 | 21.593 | 98.448 | 92.838 | 92.850 |
| Aporte adicional del Accionista | 21 | 3.243 | 3.243 | 5.243 | 13.944 | 13.944 | 22.544 |
| Total patrimonio atribuible al Accionista | | 65.232 | 63.927 | 65.930 | 280.496 | 274.886 | 283.498 |
| Participaciones no controladoras | 21 | 10.596 | 9.956 | 9.384 | 45.562 | 42.810 | 40.350 |
| Total patrimonio | | 75.828 | 73.883 | 75.314 | 326.058 | 317.696 | 323.848 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 22 | 35.647 | 32.496 | 21.346 | 153.282 | 139.733 | 91.788 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 23 | 10.455 | 5.938 | 4.625 | 44.957 | 25.533 | 19.888 |
| Impuesto diferido pasivo | 13 | 3.727 | 2.556 | 2.133 | 16.026 | 10.990 | 9.172 |
| Provisiones | 24 | 4.679 | 3.099 | 2.628 | 20.120 | 13.326 | 11.300 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 25 | 17.028 | 17.149 | 1.623 | 73.220 | 73.741 | 6.982 |
| Total pasivo no corriente | | 71.536 | 61.238 | 32.355 | 307.605 | 263.323 | 139.130 |
| Deuda financiera | 22 | 4.379 | 2.396 | 3.604 | 18.830 | 10.303 | 15.497 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 23 | 1.010 | 805 | 626 | 4.343 | 3.462 | 2.692 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | 16.747 | 12.376 | 10.137 | 72.012 | 53.217 | 43.589 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 13 | 2.267 | 4.452 | 5.878 | 9.748 | 19.144 | 25.275 |
| Provisiones | 24 | 2.590 | 2.090 | 2.203 | 11.137 | 8.987 | 9.473 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 25 | 44.067 | 24.914 | 21.648 | 189.491 | 107.131 | 93.087 |
| Total pasivo corriente | | 71.060 | 47.033 | 44.096 | 305.561 | 202.244 | 189.613 |
| Total pasivo | | 142.596 | 108.271 | 76.451 | 613.166 | 465.567 | 328.743 |
| Total patrimonio y pasivo | | 218.424 | 182.154 | 151.765 | 939.224 | 783.263 | 652.591 |

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

| | Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía | | | | | | | |
|--|--|----------------|--------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------------------|------------------|----------------|
| | Nota | Capital social | Ganancias retenidas | | Aporte adicional del Accionista | Participaciones no controladoras | Total patrimonio | |
| | | | Reservas legales y otras | Ganancias acumuladas | | | | Total |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | | 39.094 | 17.625 | 1.360 | 7.243 | 65.322 | 9.067 | 74.389 |
| <i>Ganancia integral -</i> | | | | | | | | |
| Ganancia neta | | - | - | 2.309 | - | 2.309 | 855 | 3.164 |
| Otros resultados integrales | | - | - | 38 | - | 38 | - | 38 |
| Total ganancia integral | | - | - | 2.347 | - | 2.347 | 855 | 3.202 |
| <i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i> | | | | | | | | |
| Transferencia de reservas | 21 | - | (1.507) | 1.507 | - | - | - | - |
| Transferencia a ganancias acumuladas | 21 | - | - | 2.000 | (2.000) | - | - | - |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | 265 | 265 |
| Dividendos pagados | 21 | - | - | (1.000) | - | (1.000) | - | (1.000) |
| Distribución patrimonial del Accionista | 8 | - | - | (739) | - | (739) | - | (739) |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | (318) | (318) |
| Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados | 21 | - | - | - | - | - | (485) | (485) |
| Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio | | - | (1.507) | 1.768 | (2.000) | (1.739) | (538) | (2.277) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | | 39.094 | 16.118 | 5.475 | 5.243 | 65.930 | 9.384 | 75.314 |
| <i>Ganancia integral -</i> | | | | | | | | |
| Ganancia neta | | - | - | 2.640 | - | 2.640 | 1.856 | 4.496 |
| Otros resultados integrales | | - | - | 87 | - | 87 | - | 87 |
| Total ganancia integral | | - | - | 2.727 | - | 2.727 | 1.856 | 4.583 |
| <i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i> | | | | | | | | |
| Transferencia a reservas | 21 | - | 625 | (625) | - | - | - | - |
| Transferencia a ganancias acumuladas | 21 | - | - | 2.000 | (2.000) | - | - | - |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | 73 | 73 |
| Dividendos decretados | 21 | - | - | (4.730) | - | (4.730) | - | (4.730) |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | (434) | (434) |
| Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados | 21 | - | - | - | - | - | (923) | (923) |
| Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio | | - | 625 | (3.355) | (2.000) | (4.730) | (1.284) | (6.014) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | | 39.094 | 16.743 | 4.847 | 3.243 | 63.927 | 9.956 | 73.883 |
| <i>Ganancia integral -</i> | | | | | | | | |
| Ganancia neta | | - | - | 2.678 | - | 2.678 | 1.537 | 4.215 |
| Otros resultados integrales | | - | - | 22 | - | 22 | - | 22 |
| Total ganancia integral | | - | - | 2.700 | - | 2.700 | 1.537 | 4.237 |
| <i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i> | | | | | | | | |
| Transferencia de reservas | 21 | - | (1.126) | 1.126 | - | - | - | - |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | 489 | 489 |
| Dividendos decretados | 21 | - | - | (1.395) | - | (1.395) | - | (1.395) |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | (80) | (80) |
| Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados | 21 | - | - | - | - | - | (1.306) | (1.306) |
| Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio | | - | (1.126) | (269) | - | (1.395) | (897) | (2.292) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | | 39.094 | 15.617 | 7.278 | 3.243 | 65.232 | 10.596 | 75.828 |

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

| | Nota | Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía | | | | | | | Participaciones no controladoras | Total patrimonio |
|--|------|--|--------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------|----------------|----------------------------------|------------------|
| | | Capital social | Ganancias retenidas | | | Aporte adicional del Accionista | Total | | | |
| | | | Reservas legales y otras | Ganancias acumuladas | Reserva de conversión | | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | | 84.052 | 37.890 | 3.075 | - | 15.573 | 140.590 | 19.345 | 159.935 | |
| <i>Ganancia integral -</i> | | | | | | | | | | |
| Ganancia neta | | - | - | 9.930 | - | - | 9.930 | 3.676 | 13.606 | |
| Otros resultados integrales | | - | - | 163 | 140.293 | - | 140.456 | 19.642 | 160.098 | |
| Total ganancia integral | | - | - | 10.093 | 140.293 | - | 150.386 | 23.318 | 173.704 | |
| <i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i> | | | | | | | | | | |
| Transferencia de las reservas de conversión a las correspondientes cuentas del patrimonio | 21 | 84.052 | 37.897 | 2.773 | (140.293) | 15.571 | - | - | - | |
| Transferencia de reservas | 21 | - | (6.480) | 6.480 | - | - | - | - | - | |
| Transferencia a ganancias acumuladas | 21 | - | - | 8.600 | - | (8.600) | - | - | - | |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | - | 1.140 | 1.140 | |
| Dividendos pagados | 21 | - | - | (4.300) | - | - | (4.300) | - | (4.300) | |
| Distribución patrimonial del Accionista | 8 | - | - | (3.178) | - | - | (3.178) | - | (3.178) | |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | - | (1.367) | (1.367) | |
| Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados | 21 | - | - | - | - | - | - | (2.086) | (2.086) | |
| Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio | | 84.052 | 31.417 | 10.375 | (140.293) | 6.971 | (7.478) | (2.313) | (9.791) | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | | 168.104 | 69.307 | 23.543 | - | 22.544 | 283.498 | 40.350 | 323.848 | |
| <i>Ganancia integral -</i> | | | | | | | | | | |
| Ganancia neta | | - | - | 11.353 | - | - | 11.353 | 7.981 | 19.334 | |
| Otros resultados integrales | | - | - | 374 | - | - | 374 | - | 374 | |
| Total ganancia integral | | - | - | 11.727 | - | - | 11.727 | 7.981 | 19.708 | |
| <i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i> | | | | | | | | | | |
| Transferencia a reservas | 21 | - | 2.688 | (2.688) | - | - | - | - | - | |
| Transferencia a ganancias acumuladas | 21 | - | - | 8.600 | - | (8.600) | - | - | - | |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | - | 314 | 314 | |
| Dividendos decretados | 21 | - | - | (20.339) | - | - | (20.339) | - | (20.339) | |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | - | (1.866) | (1.866) | |
| Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados | 21 | - | - | - | - | - | - | (3.969) | (3.969) | |
| Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio | | - | 2.688 | (14.427) | - | (8.600) | (20.339) | (5.521) | (25.860) | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | | 168.104 | 71.995 | 20.843 | - | 13.944 | 274.886 | 42.810 | 317.696 | |
| <i>Ganancia integral -</i> | | | | | | | | | | |
| Ganancia neta | | - | - | 11.515 | - | - | 11.515 | 6.609 | 18.124 | |
| Otros resultados integrales | | - | - | 95 | - | - | 95 | - | 95 | |
| Total ganancia integral | | - | - | 11.610 | - | - | 11.610 | 6.609 | 18.219 | |
| <i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i> | | | | | | | | | | |
| Transferencia de reservas | 21 | - | (4.842) | 4.842 | - | - | - | - | - | |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | - | 2.103 | 2.103 | |
| Dividendos decretados | 21 | - | - | (6.000) | - | - | (6.000) | - | (6.000) | |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | - | - | - | - | - | - | (344) | (344) | |
| Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados | 21 | - | - | - | - | - | - | (5.616) | (5.616) | |
| Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio | | - | (4.842) | (1.158) | - | - | (6.000) | (3.857) | (9.857) | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | | 168.104 | 67.153 | 31.295 | - | 13.944 | 280.496 | 45.562 | 326.058 | |

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

| Nota | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | |
|--|---------------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 | |
| | (Millones de Dólares) | | | (Millones de Bolívares) | | | |
| Movimientos del efectivo proveniente de las actividades operacionales: | | | | | | | |
| Ganancia neta | | 4.215 | 4.496 | 3.164 | 18.124 | 19.334 | 13.606 |
| <i>Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales -</i> | | | | | | | |
| Depreciación y amortización | 6 - 14 | 7.105 | 6.871 | 6.037 | 30.552 | 29.545 | 25.959 |
| Obras en progreso canceladas | 10 | 877 | 703 | 864 | 3.771 | 3.023 | 3.715 |
| Deterioro del valor de los activos | 10 - 14 - 16 | 991 | 503 | 271 | 4.261 | 2.163 | 1.165 |
| (Ganancia) pérdida por fluctuación de la moneda extranjera | 11 | (19) | 297 | 1.438 | (82) | 1.277 | 6.183 |
| Pérdida en pago de obligaciones | 11 - 22 - 25 | - | - | 1.628 | - | - | 7.000 |
| Gasto (beneficio) de impuesto diferido | 13 | 2.297 | (3.164) | (3.062) | 9.877 | (13.605) | (13.167) |
| Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo | 23 | 5.496 | 2.331 | 1.999 | 23.633 | 10.023 | 8.596 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | 15 | (64) | 278 | 184 | (275) | 1.195 | 791 |
| (Ganancia) pérdida de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | 8 | - | (1.353) | 558 | - | (5.818) | 2.399 |
| Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión | 9 - 10 | - | (26) | (50) | - | (112) | (215) |
| Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar no corrientes y créditos fiscales por recuperar | 13 - 16 | 770 | 587 | 141 | 3.311 | 2.524 | 606 |
| Ajuste del valor neto de realización de los inventarios | 10 - 18 | 259 | 553 | 116 | 1.114 | 2.378 | 499 |
| Aumento (disminución) en la estimación para cuentas de cobro dudoso | 27 | 87 | 145 | (205) | 374 | 623 | (882) |
| <i>Cambios en activos operacionales -</i> | | | | | | | |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | (12.113) | (17.978) | (7.769) | (52.086) | (77.305) | (33.407) |
| Inventarios | 18 | (2.902) | (2.815) | (1.465) | (12.479) | (12.105) | (6.300) |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 16 - 20 | (6.674) | (3.902) | 450 | (28.698) | (16.779) | 1.935 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | (2.875) | (2.053) | (1.109) | (12.363) | (8.828) | (4.769) |
| <i>Cambios en pasivos operacionales -</i> | | | | | | | |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | 4.371 | 2.239 | 6.486 | 18.795 | 9.628 | 27.890 |
| Impuesto sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos | 13 - 25 | 40.431 | 44.259 | 16.004 | 173.853 | 190.314 | 68.818 |
| Provisiones | 24 | 549 | 502 | 1.136 | 2.361 | 2.158 | 4.884 |
| Pagos de beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 23 | (774) | (839) | (853) | (3.328) | (3.608) | (3.668) |
| Pagos de intereses, neto del monto registrado como activos | | (1.645) | (1.210) | (613) | (7.074) | (5.203) | (2.636) |
| Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos | | (18.839) | (18.032) | (12.707) | (81.008) | (77.538) | (54.640) |
| Efectivo neto provisto por las actividades operacionales | | 21.543 | 12.392 | 12.643 | 92.633 | 53.284 | 54.362 |
| Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de inversión: | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos | 9 - 14 | (25.032) | (17.908) | (12.858) | (107.638) | (77.004) | (55.290) |
| Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido | 9 | - | (15) | (454) | - | (65) | (1.952) |
| Disminución (aumento) del efectivo restringido | 17 | (302) | 254 | (255) | (1.299) | 1.092 | (1.097) |
| Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto | 8 | - | 3.716 | - | - | 15.979 | - |
| Aportes adicionales a afiliadas | 15 | (32) | (34) | (128) | (138) | (146) | (550) |
| Dividendos recibidos de afiliadas | 15 | 40 | 15 | 16 | 172 | 64 | 70 |
| Otras variaciones en activos | | 105 | 244 | 22 | 455 | 1.051 | 97 |
| Efectivo neto usado en las actividades de inversión | | (25.221) | (13.728) | (13.657) | (108.448) | (59.029) | (58.722) |
| Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento: | | | | | | | |
| Efectivo recibido por emisión de deuda financiera | 22 | 7.130 | 9.521 | 6.681 | 30.659 | 40.940 | 28.728 |
| Pagos de la deuda financiera | 22 | (1.537) | (3.308) | (3.314) | (6.609) | (14.224) | (14.250) |
| Dividendos pagados al Accionista | 21 | (1.395) | (1.000) | (1.000) | (5.999) | (4.300) | (4.300) |
| Aporte adicional de las participaciones no controladoras | 21 | 489 | 73 | - | 2.103 | 314 | - |
| Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras | 21 | (80) | (434) | (318) | (344) | (1.866) | (1.367) |
| Dividendos pagados a las participaciones no controladoras | 21 | (1.306) | (923) | (485) | (5.616) | (3.969) | (2.086) |
| Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento | | 3.301 | 3.929 | 1.564 | 14.194 | 16.895 | 6.725 |
| Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo | | - | - | (1.514) | - | - | (6.510) |
| Efecto por variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación | | - | - | - | - | - | 15.009 |
| Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo | | (377) | 2.593 | (964) | (1.621) | 11.150 | 10.864 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año | | 8.610 | 6.017 | 6.981 | 37.023 | 25.873 | 15.009 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año | | 8.233 | 8.610 | 6.017 | 35.402 | 37.023 | 25.873 |
| Información complementaria: | | | | | | | |
| <i>Desembolsos importantes de efectivo en el año -</i> | | | | | | | |
| Aportes para el desarrollo social | | 14.994 | 14.423 | 6.433 | 64.474 | 62.019 | 27.662 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | 15.572 | 14.452 | 1.334 | 66.960 | 62.144 | 5.736 |
| <i>Transacciones importantes que no han requerido el uso de efectivo en el año -</i> | | | | | | | |
| Dividendos pagados mediante cesión de cuentas por cobrar | 21 | - | (3.730) | (9) | - | (16.039) | (39) |
| Compensación de cuentas por cobrar y pagar con la República Bolivariana de Venezuela | 25 | 1.896 | 2.844 | - | 8.153 | 12.230 | - |
| Pagos de obligaciones mediante entrega de petróleo crudo y productos | 22 | (1.153) | (441) | (233) | (4.958) | (1.896) | (1.002) |
| Propiedades, plantas y equipos adquiridas según LECUPS | 9 - 14 | (45) | (71) | (27) | (194) | (305) | (116) |
| Propiedades, plantas y equipos adquiridas mediante combinaciones de negocios | 14 - 25 | - | (173) | (422) | - | (744) | (1.814) |
| Distribución patrimonial del Accionista | 8 | - | - | (739) | - | - | (3.178) |

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

(1) Entidad de Reporte

Petróleos de Venezuela, S.A. es una compañía constituida y domiciliada en la República Bolivariana de Venezuela (la República) y sus oficinas principales están ubicadas en el Edificio Petróleos de Venezuela, Torre Este, Avenida Libertador, La Campiña, Apartado N° 169, Caracas 1050-A.

Petróleos de Venezuela, S.A. (Casa Matriz o la Compañía) y sus filiales (en conjunto, PDVSA) es propiedad de la República Bolivariana de Venezuela y su control, como Accionista, es ejercido a través del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería (Ministerio) (anteriormente denominado Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo - MENPET) (véase la nota 34-1). Las principales funciones de PDVSA incluyen planificar, coordinar, supervisar y controlar las actividades de exploración, explotación, transporte, manufactura, refinación, almacenamiento, comercialización o cualquier otra de su competencia en materia de petróleo y demás hidrocarburos de sus empresas tanto en Venezuela como en el exterior. Adicionalmente, sus funciones también incluyen la promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país, incluyendo las de carácter agrícola e industrial, elaboración o transformación de bienes y su comercialización, y prestación de servicios, para lograr una adecuada vinculación de los recursos provenientes de los hidrocarburos con la economía venezolana. La mayoría de las filiales en el exterior están involucradas con las actividades de refinación y comercialización en los Estados Unidos de América, Europa, el Caribe y Latinoamérica. Los estados financieros consolidados de PDVSA, al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, comprenden la Compañía y sus filiales, y su participación en las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Las principales actividades de PDVSA en Venezuela están reguladas por la Ley Orgánica de Hidrocarburos vigente desde enero de 2002 y su reforma parcial de mayo de 2006; así como también, por la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos vigente desde septiembre de 1999 y su Reglamento de junio de 2000, por lo dispuesto en el Acta Constitutiva-Estatutos, por las disposiciones que dicte el Ejecutivo Nacional por órgano del Ministerio y por las normas del derecho común que le fueran aplicables. En el extranjero las actividades de PDVSA están reguladas por leyes y normativas propias de los países donde éstas se realizan.

(2) Bases de Preparación

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros consolidados están preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (*International Accounting Standards Board - IASB*).

El 18 de marzo de 2013, la Junta Directiva aprobó someter a consideración de la Asamblea de Accionista de PDVSA los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2012, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionista, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación. Los estados financieros consolidados de los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, fueron aprobados por la Asamblea de Accionista el 16 de abril de 2012 y el 25 de julio de 2011, respectivamente.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los siguientes activos y pasivos que han sido ajustados para presentarse a su valor razonable o valor presente. Los activos medidos y presentados a su valor razonable son los siguientes:

- Instrumentos financieros derivados.
- Créditos fiscales por recuperar.
- Cuentas por cobrar por Convenios de Cooperación Energética.
- Efectivo restringido.

Los pasivos medidos y presentados a su valor presente son principalmente:

- Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo
- Provisión para retiro de activos
- Provisión por asuntos ambientales.

Los métodos usados para medir los valores razonables son discutidos ampliamente en la nota 5.

(c) **Moneda Funcional y de Presentación**

Los estados financieros consolidados están presentados en dólares estadounidenses (dólar o \$) y en bolívares (Bs.). La moneda funcional de la Compañía y de sus principales filiales es el dólar, debido a que el principal ambiente económico de sus operaciones es el mercado internacional para el petróleo crudo y sus productos. En este sentido, una porción significativa de los ingresos y de la deuda financiera, así como también, de los costos, gastos e inversiones, están denominados en dólares.

Los estados financieros consolidados en bolívares se presentan para propósitos estatutarios.

Toda la información financiera presentada en dólares y bolívares ha sido aproximada a millones.

La expresión “bolívares” o el símbolo “Bs.” utilizado por PDVSA en los estados financieros consolidados, es equivalente a la expresión “bolívares fuertes” o el símbolo “Bs.F.” en referencia al Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reversión Monetaria (véase la nota 34-p).

(d) **Uso de Estimados y Juicios**

Para la preparación de los estados financieros consolidados de conformidad con NIIF, se requiere que la gerencia realice estimaciones, juicios y suposiciones que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos presentados de activos, pasivos, ingresos y gastos. PDVSA aplica sus mejores estimaciones y juicios; sin embargo, los resultados finales podrían diferir de esos estimados.

Los estimados y suposiciones relevantes son revisados en forma continua, y los efectos de las revisiones, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

La información sobre las áreas más significativas de juicios críticos en la aplicación de políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros consolidados, se describe en las siguientes notas:

- Nota 6 – Segmentos de operación.
- Nota 9 – Combinaciones de negocios.
- Notas 22 y 28 – Clasificación y contabilización de acuerdos que contienen arrendamientos.
- Nota 27 – Valuación de instrumentos financieros.

La información sobre suposiciones y estimaciones de incertidumbres que tienen un riesgo significativo de originar ajustes importantes en los próximos períodos, se incluye en las siguientes notas:

- Nota 13 – Impuesto diferido y uso de pérdidas fiscales.
- Nota 14 – Valuación de propiedades, plantas y equipos.
- Nota 23 – Medición de obligaciones de beneficios de jubilación definidos por contrato y otros beneficios post-empleo diferentes a jubilación.
- Nota 24 – Provisiones para litigios y otros reclamos, para asuntos ambientales y para obligaciones por retiro de activos.

(3) **Políticas de Contabilidad Significativas**

Las políticas de contabilidad han sido aplicadas consistentemente por la Compañía y sus filiales, sus afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, para los años presentados en estos estados financieros consolidados.

Los estados consolidados de resultados integrales comparativos, son presentados como si las operaciones discontinuadas durante el año corriente hubiesen ocurrido desde el inicio de los años comparativos (véase la nota 8).

(a) **Bases de Consolidación**

Inversiones en Filiales

Las compañías filiales son aquellas controladas por PDVSA. El control existe cuando PDVSA tiene el poder para dirigir las políticas financieras y operacionales de una entidad. Los estados financieros de las filiales se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que el control comienza hasta la fecha en que el control cesa.

Cuando el control cesa, PDVSA desincorpora los activos y pasivos, cualquier participación no controladora y otros componentes del patrimonio relacionados con la filial. Cualquier diferencia resultante es reconocida en los resultados integrales del período. Si PDVSA mantiene algún interés en la anterior filial, se mide al valor razonable a la fecha en que el control cesó. Posteriormente, la inversión se contabiliza utilizando el método de la participación o como un activo financiero mantenido para la venta, dependiendo del nivel de influencia retenido.

Las políticas contables de las filiales se han cambiado cuando ha sido necesario, para alinearlas con las políticas adoptadas por PDVSA.

Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta (Método de la Participación)

Las compañías afiliadas son aquellas en las cuales PDVSA tiene influencia significativa pero no el poder para controlar decisiones financieras y operacionales. Se presume que existe influencia significativa cuando PDVSA posee directa o indirectamente entre 20% y 50% del derecho de voto en otra entidad. Las entidades controladas de forma conjunta son aquellas en las cuales PDVSA tiene un control conjunto sobre sus actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requieren el consentimiento unánime de las partes para la toma de decisiones estratégicas, tanto financieras como operacionales.

Las inversiones en compañías afiliadas y en las entidades controladas de forma conjunta se reconocen inicialmente al costo, incluyendo cualquier plusvalía identificada en la adquisición, y posteriormente se miden utilizando el método de la participación. El costo de la inversión incluye los costos de transacción.

Los estados financieros consolidados de PDVSA incluyen la proporción que corresponde sobre las ganancias, pérdidas y otros resultados integrales, después de haberlos ajustado para alinearlos con las políticas contables de PDVSA, desde la fecha en que la influencia significativa y el control conjunto comienzan hasta la fecha en que cesan.

Cuando el valor de la participación de PDVSA en las pérdidas excede su inversión en una afiliada o entidad controlada de forma conjunta, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que PDVSA sea responsable solidaria de las obligaciones incurridas por dichas afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Combinaciones de Negocios

Las combinaciones de negocios son contabilizadas utilizando el método de la adquisición en la fecha que éstas se realizan, que es la fecha en que el control se transfiere a PDVSA. En la evaluación de control, se consideran los derechos de voto potenciales que se pueden ejercer actualmente.

PDVSA mide la plusvalía a la fecha de adquisición como:

- El valor razonable de la contraprestación transferida; más
- el importe reconocido de las participaciones no controladoras en la entidad adquirida; más
- si la combinación de negocios se realiza en etapas, el valor razonable de las participaciones mantenidas anteriormente en la entidad adquirida; menos
- el importe neto reconocido medido al valor razonable de los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos.

Cuando el exceso es negativo, se reconoce inmediatamente en los resultados integrales del período la ganancia por el exceso en el valor razonable de los activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión.

La contraprestación transferida no incluye los montos relacionados con el arreglo de las relaciones pre-existentes por transacciones realizadas antes de la fecha de adquisición. Estos montos son reconocidos en el resultado integral del período.

Los costos relacionados con la adquisición, excepto los relacionados con la emisión de deuda o capital, que PDVSA incurra en relación con una combinación de negocios se registran como gastos cuando se incurren.

Cualquier contraprestación contingente es reconocida a su valor razonable a la fecha de adquisición. Si la contraprestación contingente es reconocida como patrimonio, no se vuelve a medir y el resultado final se contabiliza directamente en el patrimonio neto. De lo contrario, los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se reconocen en el resultado integral del período.

Cuando la contabilización inicial de una combinación de negocios puede determinarse sólo de forma provisional, al final del período en que se efectúa, ya sea porque los valores razonables que se asignen a los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables de la entidad adquirida o el costo de la combinación pudieran determinarse solo provisionalmente, se contabilizará la combinación utilizando dichos valores provisionales. A efectos de completar la contabilización inicial, se reconoce cualquier ajuste que se realice a esos valores provisionales dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de adquisición.

Transacciones Eliminadas en la Consolidación

Los saldos y transacciones con la Casa Matriz y entre filiales (intercompañía); así como cualquier ingreso o gasto no realizado procedente de transacciones intercompañía, son eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados. Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con entidades, cuya inversión se contabiliza por el método de la participación, son eliminadas contra la inversión hasta el monto de la participación en dichas entidades. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero únicamente en la medida que no haya evidencia de deterioro.

Otras Inversiones

Las inversiones en acciones donde PDVSA no ejerce control, ni control conjunto, ni influencia significativa se contabilizan a su valor razonable, a menos que no tengan un precio cotizado en un mercado activo y no pueda hacerse una medición fiable de su valor razonable, en cuyo caso se contabilizan al costo. Los dividendos de estas empresas se reconocen como ingresos cuando se decretan (véase la nota 20).

Participaciones no Controladoras

PDVSA mide cualquier participación no controladora como la participación proporcional en los activos netos identificables de la empresa adquirida, que generalmente es al valor razonable.

La proporción de los accionistas que no tienen una participación controladora en el patrimonio ni en los resultados integrales de las filiales de la Compañía, se presenta en el estado de movimientos de las cuentas de patrimonio como “participaciones no controladoras” y como ganancia neta y ganancia integral del año, atribuible a participaciones no controladoras, en el estado consolidado de resultados integrales. Las pérdidas en una filial pertenecientes a los accionistas que no tienen una participación controladora, se asignan siempre a estos, incluso si se origina un saldo deficitario en estas participaciones no controladoras.

La adquisición de participaciones no controladoras se contabiliza directamente en el patrimonio; en consecuencia, no se reconoce plusvalía producto de estas transacciones. Los ajustes a las participaciones no controladoras surgidos de transacciones que no involucren la pérdida de control, se basan en un monto proporcional de los activos netos de la filial.

(b) Moneda Extranjera

Transacciones en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera (cualquier moneda distinta a la moneda funcional) se convierten a la respectiva moneda funcional de las entidades de la Compañía, utilizando la tasa de cambio a la fecha de la transacción.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a la fecha del estado consolidado de situación financiera, se convierten a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a esa fecha. Las ganancias o pérdidas en cambio que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen en ganancias y pérdidas y se presentan formando parte de los ingresos o gastos financieros, neto, en el estado consolidado de resultados integrales.

Los activos y pasivos no monetarios, denominados en moneda extranjera que se presentan al valor razonable, son convertidos a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las demás partidas no monetarias en moneda extranjera que se miden al costo histórico se convierten a la tasa de cambio a la fecha de la transacción.

Conversión de un Negocio en el Extranjero

Los activos y pasivos de las filiales cuya moneda funcional es distinta al dólar y corresponda a la de una economía considerada no hiperinflacionaria, son convertidos a dólares utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de los estados financieros, y para los ingresos y gastos se utiliza la tasa de cambio promedio en vigencia durante cada año presentado, de conformidad con la NCI N° 21 *Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera*. El efecto por conversión se reconoce en otros resultados integrales del período. Cuando un negocio en el extranjero es vendido, total o parcialmente, el monto del efecto por conversión asociado a dicha operación es reconocido en los estados consolidados de resultados integrales, formando parte de la ganancia (pérdida) neta.

Los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, fueron preparados de acuerdo con la NIC N° 29 *Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias*, y posteriormente convertidos a dólares de conformidad con la NIC 21, utilizando la tasa de cambio de cierre correspondiente a cada periodo anual y para todos los importes de los estados consolidados de situación financiera y los estados consolidados de resultados integrales; por lo tanto, las cifras comparativas corresponden a las que fueron presentadas en cada periodo anual y no son ajustadas por las variaciones posteriores que se hayan producido en el nivel de precios o en las tasas de cambio. De acuerdo con la NIC 29, una economía es considerada como hiperinflacionaria si presenta una serie de características, entre las que destaca, una tasa acumulada de inflación cercana o superior a 100% en los últimos tres años. Para fines de la NIC 29, la República Bolivariana de Venezuela había sido considerada como una economía hiperinflacionaria hasta el 31 de diciembre de 2003; por lo tanto, los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar reconocieron los efectos de la inflación hasta esa fecha. A partir del año 2009, la economía venezolana es considerada nuevamente como hiperinflacionaria y, por lo tanto, los estados financieros presentados de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, fueron preparados aplicando los requerimientos de la NIC 29 como si la economía hubiese sido siempre hiperinflacionaria, de conformidad con la Interpretación CINIIF 7 *Aplicación del Procedimiento de Reexpresión según la NIC 29*.

Conversión a la Moneda de Presentación

La conversión de los estados financieros consolidados de PDVSA, de dólares a bolívares, moneda de presentación distinta a la moneda funcional, se efectuó de conformidad con la NIC 21, como sigue: activos y pasivos a las tasas de cambio vigentes a la fecha de los estados consolidados de situación financiera, y los ingresos y gastos a las tasas de cambio promedio vigentes durante cada año. Todas las diferencias en cambio que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen en otros resultados integrales.

Tasas de Cambio e Índices de Inflación

A continuación se indican las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable, las tasas de cambio promedio anuales y los incrementos interanuales en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), publicados por el Banco Central de Venezuela (BCV) (véase la nota 34-t):

| | 31 de diciembre de | | |
|--|---------------------------|-------------|-------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 |
| Tasas de cambio del euro (€) respecto al dólar al cierre contable (€/ \$1) | 0,76 | 0,78 | 0,76 |
| Tasas de cambio del yen (¥) respecto al dólar al cierre contable (¥/\$1) | 86,11 | 77,89 | 81,66 |
| Tasas de cambio del bolívar (Bs.) respecto al dólar al cierre contable (Bs./\$1) | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Tasas de cambio promedio anuales del bolívar (Bs.) respecto al dólar (Bs./\$1) | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Incrementos interanuales del INPC (%) | 20,07 | 27,57 | 27,18 |

(c) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de petróleo crudo, gas natural, productos refinados y otros, son medidos al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, neta de descuentos comerciales y regalías de los volúmenes despachados por cuenta de la República Bolivariana de Venezuela, y se reconocen en los estados consolidados de resultados integrales cuando los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad han sido transferidos al comprador, la recuperación de la respectiva cuenta por cobrar es probable, existe suficiente evidencia de un acuerdo de venta, los precios han sido fijados o son determinables y PDVSA no mantiene implicación alguna con los activos vendidos. En su mayoría, la transferencia de los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad está regida por los términos de entrega estipulados en los contratos con los clientes.

En el caso de los ingresos provenientes de actividades distintas al negocio principal de PDVSA, se reconocen cuando el ingreso ha sido realizado a través de la transferencia de riesgos y beneficios asociados a la venta de activos; o en proporción al grado de realización de la transacción o contrato, al final del período sobre el que se informa, para los servicios prestados y contratos de construcción.

(d) Arrendamientos

Pagos por Arrendamientos

Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocen en los estados consolidados de resultados integrales en forma lineal durante el período del arrendamiento. Los incentivos por arrendamiento recibidos son reconocidos como parte integral del gasto total por arrendamiento durante el plazo de éste.

Los pagos mínimos realizados bajo arrendamientos financieros son distribuidos entre los gastos financieros y la reducción de los pasivos pendientes. Los gastos financieros son registrados en cada año durante el plazo de arrendamiento, generando así una tasa de interés periódica sobre el saldo pendiente de los pasivos.

Determinación de si un Acuerdo Contiene un Arrendamiento

Cuando se suscribe un contrato, la gerencia de PDVSA determina si ese contrato corresponde a, o contiene un arrendamiento. PDVSA evalúa el cumplimiento de los siguientes criterios a) el cumplimiento del contrato depende del uso de un activo o activos específicos y, b) el contrato contiene el derecho para usar el activo(s) subyacente(s).

En el momento de la suscripción o reevaluación del contrato, PDVSA separa los pagos y otras contraprestaciones requeridas por el contrato, en los que corresponden al arrendamiento y los que se relacionan con los otros elementos, sobre la base de sus valores razonables relativos. Si PDVSA concluye que para un arrendamiento financiero no es práctico separar los pagos de manera fiable, se reconoce un activo y un pasivo, por un monto igual al valor razonable del activo subyacente. Posteriormente, el pasivo se reduce a medida que se hacen los pagos y se reconoce un cargo financiero imputado sobre el pasivo, usando la tasa de interés incremental de endeudamiento de PDVSA.

Activos Arrendados

Los arrendamientos bajo los cuales PDVSA asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad, son clasificados como arrendamientos financieros. Al momento del reconocimiento inicial, el activo arrendado se mide al monto menor entre su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos futuros por arrendamiento (véase la nota 22). Luego del reconocimiento inicial, el activo se contabiliza de acuerdo con las políticas contables aplicables a dicho activo (véase la nota 3-j). Los demás arrendamientos se consideran operativos; por lo tanto, los activos arrendados no se reconocen en los estados consolidados de situación financiera (véase la nota 28).

(e) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros presentados en los estados consolidados de resultados integrales, comprenden principalmente resultados obtenidos por transacciones de venta de instrumentos financieros, transacciones realizadas con los instrumentos de deuda emitidos por PDVSA, el interés de las cuentas por cobrar no corrientes contabilizadas al costo amortizado, y los rendimientos ganados sobre fondos invertidos (véanse las notas 11 y 22).

Los gastos financieros presentados en los estados consolidados de resultados integrales, comprenden los gastos por concepto de intereses de obligaciones financieras (véase la nota 22), los cambios (pérdida) en el valor razonable de los activos financieros (véanse las notas 13-1 y 16) y en la obligación por retiro de activos (véanse las notas 3-k y 3-t), pérdidas por transacciones con instrumentos financieros, y los efectos originados por las modificaciones y disposiciones cambiarias (véanse las notas 4, 11 y 34-t).

Los costos por financiamientos que no son directamente atribuibles a la adquisición, la construcción o la producción de un activo apto, son reconocidos en los resultados integrales utilizando el método de interés efectivo. Un activo se considera apto, cuando requiere necesariamente de un período de tiempo sustancial antes de estar listo para su uso.

Las ganancias y pérdidas en cambio de moneda extranjera se reconocen sobre una base neta, ya sea como ingreso financiero o costo financiero, en función de si el efecto de las fluctuaciones en la tasa de cambio de la moneda extranjera resulta de una posición neta activa o pasiva (véase la nota 11).

(f) Impuesto sobre la Renta

El gasto por impuesto sobre la renta comprende el impuesto corriente y el impuesto diferido. El gasto por impuesto sobre la renta se reconoce en los resultados de cada año, excepto cuando se refiere a partidas que deben reconocerse como otros resultados integrales.

El impuesto corriente es el impuesto por pagar esperado, que se calcula sobre la ganancia gravable del año, utilizando la metodología establecida por la legislación vigente, las tasas de impuesto vigentes al final del período sobre el que se informa, y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores. Los activos y pasivos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias que existen entre los montos de los activos y pasivos presentados en el estado consolidado de situación financiera y su correspondiente base fiscal; así como también por las pérdidas y créditos fiscales trasladables a períodos futuros. El valor de los activos y pasivos diferidos se determina utilizando las tasas de impuestos que se espera serán aplicables a la ganancia gravable en el año en que las diferencias temporarias serán recuperadas o canceladas, según la legislación vigente. El efecto sobre los activos y pasivos diferidos por cambios en las tasas de impuestos se reconoce en los resultados del año en que inicia su vigencia.

En la determinación del importe del impuesto corriente y diferido, PDVSA toma en consideración el impacto de posiciones financieras inciertas y la posibilidad de que una obligación por impuesto e interés adicional pueda surgir. PDVSA considera que sus acumulaciones para impuesto por pagar son adecuadas para todos los años fiscales, con base en sus evaluaciones de diversos factores, incluyendo interpretaciones de disposiciones legales y experiencias previas. Estas evaluaciones se realizan en función de estimaciones y premisas, así como también, podría incluir una serie de juicios sobre eventos futuros.

Un impuesto diferido activo se reconoce solamente hasta el monto en que es probable que estén disponibles ganancias gravables futuras sobre las cuales compensarlo. El impuesto diferido activo es revisado a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados y se revierte en la medida que se reduce la probabilidad de que el beneficio fiscal relacionado pueda realizarse.

El impuesto sobre la renta relacionado con la distribución de dividendos, determinado con base en las disposiciones legales de cada jurisdicción fiscal, es reconocido como un pasivo cuando se genera la obligación del pago de dichos dividendos.

(g) Investigación y Desarrollo

Los desembolsos en actividades de investigación y desarrollo efectuados para obtener nuevos conocimientos científicos o tecnológicos, son reconocidos en el resultado, cuando se incurre y se presenta formando parte de los gastos de operación en los estados consolidados de resultados integrales, cuando se incurren. Durante los años 2012, 2011 y 2010, los montos reconocidos como gastos por este concepto fueron de \$139 millones (Bs.598 millones), \$227 millones (Bs.978 millones) y \$188 millones (Bs.807 millones), respectivamente.

(h) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social

Corresponde a los aportes para los programas y proyectos sociales, a través de los cuales PDVSA participa en el desarrollo social e integral del país (véanse las notas 1, 12 y 17). Estos aportes son reconocidos directamente en los resultados, en el momento que se adquiere la obligación, exceptuando los aportes realizados a través de diversos fondos, que incluyen fideicomisos y efectivo restringido, los cuales son reconocidos en los resultados, en el momento en que se efectúan los desembolsos, quedando en los fiduciarios y en los beneficiarios la responsabilidad administrativa de los fondos.

Las contribuciones al Fondo de Desarrollo Nacional, FONDEN, S.A. (FONDEN) corresponden a los desembolsos que deben ser transferidos a dicho ente de acuerdo con el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, que sustituye los aportes que debían ser transferidos anteriormente, de acuerdo con la ley que rige su creación del 8 de septiembre de 2005 y la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos publicada en abril de 2011 (véanse las notas 4 y 34-dd).

(i) Instrumentos Financieros

Activos Financieros no Derivados

Los préstamos y partidas por cobrar se reconocen inicialmente en el momento en que son originados. Todos los otros activos financieros (incluyendo aquellos designados al valor razonable con cambios en resultados) son reconocidos inicialmente a la fecha de la transacción, que es la fecha en que PDVSA se obliga o compromete con las cláusulas contractuales del mismo. Cualquier interés originado en la transferencia de los activos financieros, es reconocido como un activo o pasivo separado.

PDVSA da de baja en cuentas un activo financiero cuando los derechos contractuales a los flujos de efectivo derivados del activo expiran, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales del activo financiero en una transacción en la que se transfieren substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad del activo financiero. Cualquier participación en los activos financieros transferidos que sea creada o retenida por PDVSA se reconoce como un activo o pasivo separado.

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto presentado en el estado de situación financiera cuando, y sólo cuando, PDVSA cuenta con un derecho legal para compensar los montos y tiene el propósito de liquidar por el importe neto o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

La Compañía clasifica sus activos financieros no derivados en las siguientes categorías: designados al valor razonable con cambios en resultados, préstamos y partidas por cobrar, y disponibles para la venta.

Los activos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados son clasificados como tales, o como disponibles para la venta. Posterior al reconocimiento inicial, los activos financieros que han sido designados al valor razonable con cambios en resultados, se contabilizan a su valor razonable y los cambios correspondientes son reconocidos en los resultados integrales. Los activos financieros son clasificados al valor razonable con cambios en resultados si PDVSA administra estas inversiones y toma decisiones de compra y venta con base en sus valores razonables de acuerdo con la administración de riesgo o sus estrategias de inversión. Los activos financieros designados al valor razonable se presentan como valores negociables en el rubro de gastos pagados por anticipado y otros activos (véase la nota 20).

Los préstamos y partidas por cobrar son activos financieros con pagos fijos o definidos, los cuales no tienen un mercado activo. Estos activos se reconocen inicialmente a su valor razonable más cualquier costo atribuible a la transacción. Posterior al reconocimiento inicial, estos activos son medidos al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo para reconocer en los resultados integrales cualquier diferencia entre el valor razonable ajustado y el valor de redención, durante el plazo de financiamiento. Los préstamos y cuentas por cobrar medidos al costo amortizado comprenden: las cuentas por cobrar no corrientes por convenios energéticos y los instrumentos de deuda emitidos por PDVSA (véanse las notas 16 y 22). Los créditos fiscales por recuperar y el efectivo restringido, son medidos a su valor razonable posterior a su reconocimiento inicial (véase la nota 13-I). Los demás activos financieros no derivados se mantienen al valor contabilizado inicialmente.

El efectivo y equivalente de efectivo (véase la nota 3-o) están sujetos a riesgo insignificante de cambios en su valor razonable y son usados por PDVSA en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

Los activos financieros disponibles para la venta, se reconocen inicialmente a su valor razonable más cualquier costo atribuible a la transacción. Posterior a su reconocimiento inicial, estos activos se miden a su valor razonable y los cambios son reconocidos en los otros resultados integrales. Cuando se da de baja a la inversión, las ganancias o pérdidas acumuladas en patrimonio son reclasificadas a los resultados integrales.

En el caso de que PDVSA tenga la intención y posibilidad para mantener las inversiones hasta su vencimiento, estos activos financieros son clasificados como mantenidos hasta su vencimiento. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, la Compañía no tiene activos financieros en esta clasificación.

Pasivos Financieros no Derivados

Los instrumentos de deuda se reconocen inicialmente en el momento en que son originados. Todos los otros pasivos financieros son reconocidos inicialmente a la fecha de la transacción, que es la fecha que PDVSA se obliga o compromete con las cláusulas contractuales del mismo. PDVSA da de baja a los pasivos financieros cuando las obligaciones contractuales son transferidas, expiran o se cancelan.

Los pasivos financieros son clasificados en la categoría de otros pasivos financieros, los cuales se reconocen inicialmente al valor razonable menos cualquier costo directamente atribuible a la transacción. Posterior a su reconocimiento inicial, estos pasivos son medidos al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Los otros pasivos financieros comprenden principalmente la deuda financiera (véase la nota 27).

Véase la política para contabilizar los ingresos y gastos financieros en la nota 3-e.

Instrumentos Financieros Derivados

Los instrumentos financieros derivados son contabilizados inicialmente al costo y se incluyen formando parte de los gastos pagados por anticipado y otros activos o acumulaciones y otros pasivos. Los costos atribuibles a la transacción son reconocidos en los resultados integrales cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable, reconociéndose cualquier cambio en dicho valor razonable en los resultados integrales. Los efectos de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados durante los años 2012, 2011 y 2010, no son significativos y están reconocidos en los resultados integrales. Durante estos años, no se ha utilizado la contabilidad de coberturas.

De conformidad con su política corporativa, PDVSA no emite ni mantiene en su poder instrumentos financieros derivados para fines de comercialización o especulación.

CITGO Petroleum Corporation (CITGO), filial de la Compañía, equilibra su suministro del petróleo crudo y productos con la demanda, y gestiona una parte de su riesgo de cambios en los precios a través de instrumentos derivados de materias primas del petróleo. CITGO utiliza contratos a plazo, futuros, permutas financieras y opciones para reducir, principalmente, su exposición al riesgo de mercado. Para administrar estos riesgos, la gerencia ha definido ciertas referencias de conformidad con su perfil de riesgo adecuado para el ambiente económico en el que CITGO realiza sus actividades y financia sus activos. CITGO reduce el riesgo de volatilidad de los precios de una porción de sus inventarios de petróleo crudo y sus productos.

CITGO está expuesta a los cambios en las tasas de interés de su deuda financiera a tasa variable como consecuencia de las fluctuaciones en la tasa LIBOR (*London InterBank Offered Rate*). CITGO gestiona su exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés y logra equilibrar su deuda a tasa fija y variable, mediante acuerdos de intercambio de tasas de interés.

(j) **Propiedades, Plantas y Equipos**

Reconocimiento y medición

Las propiedades, plantas y equipos se presentan al costo, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro (véase la nota 3-p). Se utiliza el método de contabilidad de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, considerando a su vez, lo establecido en la NIF 6 *Exploración y Evaluación de Recursos Minerales*, en relación con el reconocimiento de activos de exploración y evaluación. Los costos de pozos de desarrollo, plantas y equipos relacionados y las propiedades dedicadas a la explotación de petróleo crudo y gas se contabilizan como parte del costo de los activos. Los costos de pozos exploratorios se contabilizan como activos hasta que se determine si resultan comercialmente viables y, en caso contrario, se cargan a los gastos de exploración. Otros egresos por exploración se cargan a los gastos de exploración, al incurrirse

El costo de las propiedades, plantas y equipos incluyen los desembolsos directamente atribuibles a la adquisición de dichos activos, así como los montos asociados con obligaciones por retiro de activos (véase la nota 3-k).

El costo por financiamiento de proyectos que requieren altas inversiones, y el incurrido por financiamientos específicos de proyectos, se reconoce como parte de las propiedades, plantas y equipos, cuando éste es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo apto. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y su capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo apto.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye intereses por financiamiento, el costo de materiales y mano de obra directa; así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en servicio; también incluye los costos de desmantelamiento y remoción en el lugar donde es construido.

Todos los desembolsos relacionados con la construcción o adquisición de propiedades, plantas y equipos durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo como obras en progreso. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de propiedades, plantas y equipos y se comienzan a depreciar.

La ganancia o pérdida generada en la venta o desincorporación de un activo de las propiedades, plantas y equipos, se determina por la diferencia entre el importe recibido en la venta o desincorporación, si existe, y el importe neto en libros del activo, y se presenta formando parte de los otros egresos, neto en los estados consolidados de resultados integrales.

Costos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de las propiedades, plantas y equipos, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PDVSA y su costo pueda ser medido de forma fiable; son depreciados en el período estimado comprendido entre la fecha del mantenimiento o reemplazo de dichas partes y el próximo a ser realizado. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuados para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a resultados.

Depreciación y amortización

La depreciación y amortización de los costos capitalizados a los pozos e instalaciones para la producción de petróleo crudo y gas, son determinadas según el método de unidades de producción por campo, usando como base las reservas probadas desarrolladas, las cuales comprenden las cantidades de petróleo crudo y gas que pueden ser recuperadas de los pozos existentes, con equipos y métodos actualmente en uso. Las tasas usadas se revisan anualmente, con base en un estudio de reservas, y se aplican en forma retroactiva al inicio del año.

Los costos capitalizados de las demás propiedades, plantas y equipos se deprecian durante su vida útil estimada, principalmente, utilizando el método de línea recta, cuyas vidas útiles promedio, en años, oscilan entre:

| | |
|---|---------------|
| Plantas y facilidades de refinación | 17 - 25 |
| Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos | 12 - 25 |
| Edificios y construcciones | 20 |
| Maquinarias y equipos | 5 - 10 |
| Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas | 3 - 20 |
| Servicios de apoyo industrial y de campamento | 10 - 17 |
| Activos remanentes | <u>3 - 10</u> |

Cuando partes de un activo de las propiedades, plantas y equipos poseen diferentes vidas útiles, son contabilizadas de forma separada como un componente importante del activo.

Los métodos de depreciación, la vida útil promedio y el valor residual de las propiedades, plantas y equipos se revisan anualmente y son ajustadas en los casos necesarios. Los terrenos no se deprecian.

Las propiedades, planta y equipos se deprecian desde las fechas en que son instaladas y se encuentran listas para su uso, o en el caso de aquellos construidos por cuenta propia, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su uso.

(k) Costos Asociados a Obligaciones por Retiro de Activos

PDVSA capitaliza los costos estimados asociados a obligaciones por retiro de activos destinados a las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, y otras instalaciones industriales, con base en el plan de desincorporación futura de estos activos. El costo es capitalizado como parte del activo relacionado y se amortiza con cargo a los resultados, durante su vida útil (véanse las notas 3-t y 24).

(l) Plusvalía

La plusvalía que surge de la adquisición de filiales, se presenta en el rubro de cuentas por cobrar y otros activos (véanse las notas 3-a, 9 y 16).

La plusvalía que surge de la adquisición de participaciones no controladoras, se incluye como parte del valor en libros de la inversión (véase la nota 15).

Para el reconocimiento inicial de la plusvalía originada en combinaciones de negocios véase la nota 3-a. Posterior al reconocimiento inicial, la plusvalía es medida al costo menos las pérdidas acumuladas por deterioro. En relación a las participaciones no controladoras, la pérdida por deterioro en estas inversiones es asignada al saldo de la inversión.

(m) Activos Biológicos

Los activos biológicos se miden al valor razonable menos los costos estimados de venta y cualquier cambio se reconoce en resultados. Los costos estimados de venta incluyen todos los costos que sean necesarios para vender estos activos, incluyendo los costos de transporte (véase la nota 16).

(n) Inventarios

Los inventarios de petróleo crudo y sus productos se miden al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo de estos inventarios incluye, principalmente, los costos de producción, refinación, transporte, regalías, y otros costos necesarios para su venta y distribución. El costo de estos inventarios, se calcula utilizando el método de costo promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta.

Los materiales y suministros se miden, principalmente, al menor entre su costo promedio y el valor neto de realización, y se clasifican en dos grupos: activo no corriente y activo corriente (véanse las notas 16 y 18).

El costo de los inventarios de productos alimenticios ubicados en los almacenes de PDVSA, se determina, principalmente, utilizando el método de los minoristas (o menudeo) neto de estimación para cubrir posibles pérdidas. El método de los minoristas consiste en determinar el costo de los inventarios considerando el precio de venta del artículo, menos un porcentaje apropiado de margen bruto. El porcentaje aplicado considera la porción de los inventarios que se han marcado por debajo de su precio de venta original (véanse las notas 8 y 18).

(o) **Equivalentes de Efectivo**

PDVSA considera como equivalentes de efectivo las colocaciones y depósitos a plazo con vencimientos originales menores a tres meses, y disponibles en base corriente que, al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, eran de \$2.053 millones (Bs.8.828 millones), \$2.079 millones (Bs.8.940 millones) y \$1.126 millones (Bs.4.842 millones), respectivamente.

(p) **Deterioro del Valor de los Activos**

Activos Financieros no Derivados

Los activos financieros no contabilizados al valor razonable, son evaluados por PDVSA a la fecha de los estados financieros consolidados, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro. Un activo financiero está deteriorado si existe evidencia objetiva de deterioro como consecuencia de uno o más eventos de pérdida ocurridos después del reconocimiento inicial del activo, y ese o esos eventos de pérdida han tenido un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros estimados del activo que puede estimarse de manera fiable.

La evidencia objetiva de que los activos financieros están deteriorados puede incluir mora o incumplimiento por parte de un deudor, reestructuración de un monto adeudado a PDVSA en términos que no se considerarían en otras circunstancias, indicios de que un deudor o emisor se declarará en quiebra, o desaparición de un mercado activo para un instrumento.

Los activos financieros significativos son evaluados individualmente para determinar su deterioro. Los activos financieros restantes que poseen similares características de riesgo de crédito son evaluados en grupo (véase la nota 27).

Al evaluar el deterioro, PDVSA usa las tendencias históricas de probabilidades de incumplimiento, la oportunidad de las recuperaciones y el monto de la pérdida incurrida, ajustados por los juicios de la gerencia con relación a si las condiciones económicas y crediticias actuales hacen probable que las pérdidas reales sean mayores o menores que las sugeridas por las tendencias históricas.

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero medido al costo amortizado, se calcula como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en los resultados integrales. La reversión de una pérdida por deterioro ocurre solamente si ésta puede ser relacionada objetivamente con un evento ocurrido después de la fecha en que la pérdida por deterioro fue reconocida (véase la nota 27). Una pérdida por deterioro relacionada con un activo disponible para la venta se reconoce reclasificando a los resultados integrales la pérdida acumulada en el patrimonio.

Activos no Financieros

El valor en libros de los activos no financieros, excluyendo los inventarios, los activos biológicos y el impuesto diferido, es revisado en cada fecha de los estados consolidados de situación financiera, para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. En el caso de la plusvalía, cuya vida útil es indefinida, los montos a recuperar se estiman en cada fecha de los estados consolidados de situación financiera. Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre su valor en uso y su valor razonable menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja la percepción actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo. El deterioro es determinado por PDVSA con base en las unidades generadoras de efectivo, de acuerdo con sus segmentos de negocio, ubicaciones geográficas, y el uso final de la producción generada por cada una de ellas. Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos. Para propósitos de evaluación del deterioro, la plusvalía adquirida durante una combinación de negocios es asociada a las unidades generadoras de efectivo que se espera se vean beneficiadas de las sinergias de la combinación.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en los resultados del año. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son reducidas en primer lugar de cualquier plusvalía asociada a estas unidades, y luego se reduce el importe en libros de otros activos de la unidad sobre la base de prorrateo.

Las pérdidas por deterioro se reversan únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el importe según libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido. Las pérdidas por deterioro asociadas con la plusvalía no se revierten.

(g) Activos Mantenedos para la Venta o Distribución

Los activos o grupo de activos mantenidos para su disposición, que comprende activos y pasivos, se clasifican como mantenidos para la venta o distribución si su importe en libros se recuperará a través de su venta o distribución a los propietarios y no a través de su uso continuado. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta o distribución es altamente probable y los activos o grupo de activos mantenidos para su disposición están disponibles para la venta o distribución inmediata en su estado actual; y la venta o distribución previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de la clasificación. Inmediatamente antes de esta clasificación, los activos o grupo de activos mantenidos para su disposición son reconocidos de acuerdo con las políticas contables de PDVSA y, posteriormente, son medidos al menor entre el importe en libros y, el valor razonable menos el costo estimado de venta o distribución (véase la nota 8).

Cualquier pérdida por deterioro de un activo o grupo de activo mantenidos para su disposición es primero asignada a la plusvalía, si la hubiese, y luego a los activos y pasivos restantes con base en un prorrateo, excepto en el caso que ninguna pérdida haya sido contabilizada en inventarios, activos biológicos, activos financieros, impuestos diferidos activos y activos por beneficios a los empleados, los cuales seguirán siendo reconocidos de acuerdo con las políticas contables de PDVSA. Las pérdidas por deterioro reconocidas inicialmente al ser clasificados como mantenidos para la venta o distribución, y las subsecuentes ganancias o pérdidas por cambios en el valor razonable, son reconocidas en los resultados integrales. Las ganancias generadas por cambios en el valor razonable no deben exceder la pérdida acumulada por deterioro previamente reconocida.

Los activos intangibles y las propiedades, plantas y equipos, una vez clasificados como mantenidos para la venta o distribución no son amortizados o depreciados. Además, el método de participación deja de aplicarse en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta una vez clasificadas como mantenidas para la venta o distribución.

(r) Operaciones Discontinuas

Una operación discontinuada es un componente de los negocios de la compañía, cuyas operaciones y flujos de efectivo pueden ser claramente distinguidos del resto de la compañía, y además:

- Representan una línea separada de negocio significativa o área geográfica de operaciones.
- Es parte de un único plan coordinado para disponer de una línea separada de negocio significativa o área geográfica de operaciones, o
- Es una subsidiaria adquirida exclusivamente con el objetivo de ser revendida.

La clasificación como una operación discontinuada ocurre al momento de la disposición o cuando la operación cumple con los criterios para ser clasificada como mantenida para la venta, si esto sucede primero. Cuando una operación es clasificada como discontinuada, es presentada en el estado consolidado de resultados integrales como si la operación hubiese sido discontinuada desde el inicio del año comparativo (véase la nota 8).

(s) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo

Beneficios a Corto Plazo

Las obligaciones por beneficios a corto plazo, como bonificaciones de los empleados, vacaciones y otros beneficios son contabilizadas como gastos en la medida que el servicio relacionado es provisto por el trabajador.

Beneficios Definidos

Prestaciones Sociales

Las obligaciones por prestaciones sociales de los trabajadores en Venezuela, se establecen de acuerdo con la legislación laboral y con los contratos colectivos vigentes. Una porción importante de las prestaciones sociales han sido depositadas en cuentas de fideicomiso a favor de los trabajadores.

La obligación neta de la Compañía con respecto a los beneficios por garantía de prestaciones sociales, está definida en los contratos colectivos vigentes y en la Ley Orgánica del Trabajo, los Trabajadores y las Trabajadoras (LOTTT), la cual entró en vigencia a partir de mayo de 2012, con carácter retroactivo y con características de un plan de beneficios definidos de conformidad con la NIC 19 *Beneficios a los Empleados* (véase la nota 34-f). Un plan de beneficios definidos es un plan de beneficios post-empleo distinto de un plan de contribuciones definidas.

De acuerdo con la LOTTT, se establece el pago del derecho a las prestaciones sociales de forma proporcional al tiempo de servicio, calculado con el salario devengado por el empleado al finalizar la relación laboral. El cálculo es realizado por un actuario independiente usando el método de unidad de crédito proyectada. PDVSA reconoció inicialmente en su totalidad como costo por servicio pasado, la modificación de éste beneficio definido en los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2012. Consecuentemente, no se originaron otros resultados por ganancias o pérdidas actuariales.

PDVSA no posee una cartera específica de activos para garantizar el cumplimiento con la obligación del beneficio definido de prestaciones sociales, por lo cual no existen cálculos de valor razonable sobre activos (véase la nota 23-b).

La mayor parte de las prestaciones sociales han sido depositadas en cuentas de fideicomiso a favor de los trabajadores.

A partir del 1° de enero de 2013, PDVSA adoptará la enmienda a la NIC 19 (véase la nota 3-v).

Plan de Jubilación

La obligación neta de PDVSA, con respecto a los planes de beneficios de jubilación definidos por contrato, es calculada por separado para cada participante en el plan, estimando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido a cambio de sus servicios durante el período actual y los períodos previos; ese beneficio es descontado para determinar su valor presente y se le deduce el costo de los servicios pasados no reconocidos y el valor razonable de los activos asociados al plan; así como, las ganancias (pérdidas) actuariales no reconocidas. La tasa de descuento refleja el rendimiento de mercado que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presenten instrumentos de deuda de alta calidad emitidos por PDVSA que tienen fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones. El cálculo es realizado anualmente por un actuario independiente usando el método de unidad de crédito proyectada.

Las mejoras en los beneficios del plan, relacionadas con costos de servicios pasados, se reconocen como un gasto en los resultados integrales sobre la base del período estimado que, en promedio, transcurrirá hasta el momento en que los beneficios sean un derecho adquirido. En la medida en que dichas mejoras en los beneficios sean un derecho adquirido irrevocable después de su aprobación, el gasto se reconoce de manera inmediata, en los resultados integrales.

PDVSA contabiliza como ingreso o como gasto del período una porción correspondiente al importe de sus ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas, que exceda 10% al mayor de los siguientes montos: a) el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos al cierre del año anterior; y b) el valor razonable de los activos del plan al cierre del año anterior. El monto resultante es dividido entre la vida laboral restante promedio de los trabajadores que participan en el plan. Estos límites son calculados y aplican por separado para cada uno de los planes de beneficios definidos.

Beneficios Post-empleo Diferentes a Jubilación

La obligación neta con respecto a otros beneficios post-empleo diferentes a jubilación, definidos por contrato, es el monto de beneficios futuros que los trabajadores hayan ganado a cambio de sus servicios durante el período actual y los previos. Estos beneficios incluyen planes de salud y odontológicos, seguro funerario y tarjeta de banda electrónica para alimentación. La obligación se calcula utilizando el método de unidad de crédito proyectada, se descuenta para reflejar su valor actual y se le deduce el valor razonable de los activos relacionados, si los hubiere. La tasa de descuento refleja el rendimiento de mercado que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presenten instrumentos de deuda de alta calidad emitidos por PDVSA que tienen fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones.

Los costos de servicios pasados y las ganancias o pérdidas actuariales se reconocen usando la misma metodología del plan de beneficios de jubilación definido por contrato.

(t) **Provisiones**

Una provisión se reconoce, si como resultado de un suceso pasado, PDVSA ha incurrido en una obligación presente, legal o implícita, que se pueda estimar de manera fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para cancelar la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo futuro esperado a la tasa de descuento asociada al plazo estimado de pago, si el plazo puede ser razonablemente estimado al igual que el riesgo asociado con dichas obligaciones. El saneamiento del descuento se reconoce como costo financiero (véase la nota 24).

Asuntos Ambientales

En concordancia con la política ambiental establecida por PDVSA y las normativas legales aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos son probables y pueden ser razonablemente estimados. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son reconocidos en los resultados. La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental, para la cual PDVSA tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo. Los ajustes subsiguientes a los estimados, de ser necesarios, se efectúan al obtener información adicional (véase la nota 29-d).

Retiro de Activos

Se reconocen al valor razonable en la fecha cuando dicha obligación es incurrida, con base en flujos de efectivo futuros descontados. La determinación de los valores razonables se basa en las regulaciones, tecnologías existentes y niveles de precios. El valor en libros de la provisión es revisada y ajustada anualmente considerando cambios en estas variables. La tasa de descuento aplicada es revisada anualmente.

Los cambios en el valor razonable de la obligación se añaden o deducen del costo del activo correspondiente. El importe depreciable ajustado del activo, se deprecia a lo largo de su vida útil remanente. Por lo tanto, una vez que el activo haya alcanzado el final de su vida útil, todos los cambios posteriores en el valor razonable de la obligación se reconocen en los resultados consolidados del período. El incremento en la obligación por cada año transcurrido se reconoce en los resultados como gastos financieros (véase la nota 3-e).

Los costos y obligaciones por retiro de activos asociados a las principales estructuras utilizadas en las actividades de refinación, comercio y suministro no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indeterminado en el tiempo, como resultado de mantenimientos mayores.

Litigios y Otros Reclamos

Las provisiones por litigios y demandas se registran en el caso que existan acciones legales, investigaciones gubernamentales, diligencias u otras acciones legales que se encuentren pendientes o sean susceptibles de ser interpuestas en el futuro contra PDVSA, originadas en hechos ocurridos en el pasado, con respecto a los que sea probable una salida de recursos que incorporen beneficios económicos para pagar la obligación y en las que es posible hacer un estimado fiable del importe de la obligación (véase la nota 29-c).

(u) **Segmentos de Operación**

PDVSA identifica sus segmentos de operación con base en sus unidades de negocios y zona geográfica, sobre una base razonable. Los segmentos de operación de PDVSA incluyen las actividades de exploración y producción de petróleo crudo (aguas arriba); refinación, comercio y suministro (aguas abajo); gas, y otros (véase la nota 6). Las transacciones y saldos no distribuidos comprenden, principalmente, el efectivo, las inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, la deuda financiera y arrendamientos financieros, los ingresos y gastos financieros, los aportes y contribuciones para el desarrollo social, el impuesto sobre la renta corriente y diferido, así como los activos y pasivos relacionados con las actividades del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (véase la nota 30-b).

(v) **Nuevos Pronunciamientos Contables Aún no Adoptados**

Un conjunto de normas nuevas y enmiendas e interpretaciones a las normas actuales son efectivas para los períodos anuales que comienzan después del 1° de enero de 2012, y no se han aplicado anticipadamente en la preparación de estos estados financieros consolidados. La Gerencia evaluó estas normas y determinó que no tendrán efecto significativo sobre sus estados financieros consolidados, excepto por la enmienda en la NIC 19 *Beneficios a los Empleados*, ya que el valor acumulado de las ganancias y pérdidas actuariales deberá ser reconocido en los otros resultados integrales, a partir del 1° de enero de 2013.

Al 31 de diciembre de 2012, el valor acumulado no reconocido por este concepto es de \$1.549 millones (Bs.6.662 millones). Adicionalmente, el costo por servicio pasado por derechos adquiridos y no adquiridos de los trabajadores, deberá ser reconocido inmediatamente en los resultados integrales del periodo anual 2013. Al 31 de diciembre de 2012, el monto acumulado no reconocido por este concepto es de \$1.793 millones (Bs.7.709 millones). Hasta el 31 de diciembre de 2012, ambos conceptos se presentan compensados en el pasivo neto por beneficios a los empleados (véase la nota 23-c).

Asimismo, la Gerencia aún se encuentra evaluando las siguientes normas, a fin de determinar sus posibles impactos en los estados financieros consolidados:

- **NIIF 9 *Instrumentos Financieros* (2010 y 2009)**

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de los activos financieros. Bajo la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos con base en el modelo de negocio en el que se mantienen y las características de sus flujos de efectivo contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce adiciones en relación con los pasivos financieros. En la actualidad, el IASB tiene un proyecto activo para efectuar modificaciones limitadas a los requerimientos de clasificación y medición de la NIIF 9 y agregar nuevos requerimientos para tratar el deterioro del valor de los activos financieros y la contabilidad de coberturas.

La NIIF 9 (2010 y 2009) es efectiva para los períodos anuales que comienzan el 1° de enero de 2015 o en una fecha posterior y su adopción anticipada está permitida.

- **Interpretación CINIIF 20 *Costos de Desmante en la Fase de Producción de una Mina a Cielo Abierto***

La CINIIF 20 aborda el reconocimiento como activo, de los costos de desmante incurridos en la fase de producción, y la medición inicial y posterior de dicho activo de la actividad de desmante. Esta interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el 1° de enero de 2013 o en fecha posterior y su adopción anticipada está permitida.

(4) Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV)

De acuerdo con la Reforma a la Ley del BCV, vigente desde el 20 de julio de 2005, PDVSA sólo está obligada a vender al BCV los ingresos en moneda distinta a la moneda local necesarios para satisfacer sus obligaciones en moneda local (véase la nota 11). Los montos restantes en moneda distinta a la moneda local, pueden ser mantenidos por PDVSA para satisfacer las obligaciones e inversiones en estas monedas. Cualquier monto en exceso a lo descrito anteriormente, debe ser transferido por PDVSA al FONDEN (véanse las notas 3-h, 12 y 34-t).

El 21 de noviembre de 2005, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.318 el Convenio Cambiario N° 9, el cual establece que los ingresos en moneda distinta a la moneda local recibidos por concepto de exportaciones de hidrocarburos serán de venta obligatoria al BCV, excepto los destinados a las actividades realizadas por PDVSA de conformidad con lo establecido en la reforma a la Ley del BCV, mencionada anteriormente. Dicho convenio indica que PDVSA no podrá mantener fondos en moneda distinta a la moneda local dentro del Territorio Nacional por más de 48 horas; además establece las condiciones para el uso de los fondos por parte de PDVSA.

El 2 de marzo de 2006 el Directorio del BCV autorizó a PDVSA incrementar el fondo rotatorio hasta \$2.000 millones, para garantizar sus pagos operativos y de inversión.

El 22 de marzo de 2007 se publicó en Gaceta Oficial N° 38.650 la reforma al Convenio Cambiario N° 9, la cual estableció que PDVSA puede adquirir fondos en moneda distinta a la moneda local directamente ante el BCV para la reposición, hasta el monto autorizado, de los fondos a ser colocados en el exterior de acuerdo con lo establecido en el Artículo 113 de la Ley del BCV. Con base en este Convenio, el 8 de febrero de 2007, el Directorio del BCV autorizó a PDVSA a mantener un fondo especial en dólares hasta la cantidad de \$3.500 millones, para atender las necesidades asociadas con el Plan Siembra Petrolera 2007 - 2013.

El 8 de enero de 2010, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.342 el Convenio Cambiario N° 14, el cual establece los tipos de cambio para la compra y venta de dólares, vigentes a partir del 11 de enero de 2010 (véanse las notas 11 y 34-t).

(5) Determinación de los Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PDVSA, requieren la determinación de los valores razonables para los activos y pasivos financieros y no financieros. Los valores razonables han sido estimados para propósito de medición y/o revelación, utilizando la información disponible en el mercado y siguiendo métodos de valuación apropiados y, cuando aplica, se revela información adicional sobre la estimación del valor razonable de activos y pasivos, en las notas específicas a los estados financieros consolidados.

Propiedades, Plantas y Equipos

El valor razonable de las propiedades, plantas y equipos reconocidas como consecuencia de una combinación de negocios, es el importe estimado por el que éstas podrían intercambiarse a la fecha de adquisición entre un comprador y un vendedor dispuestos en una transacción en condiciones de independencia mutua, después de un adecuado estudio de mercado en la que ambas partes han actuado con conocimiento, prudencia y sin obligación. El valor razonable de las propiedades, plantas y equipos está basado en el enfoque del mercado y en el enfoque de costo utilizando precios cotizados en el mercado para activos similares cuando están disponibles, y el costo de remplazo depreciado cuando sea apropiado.

Activos Biológicos

El valor razonable de los activos biológicos disponibles para la venta se basa en el valor de mercado de un activo biológico de una determinada edad, peso, raza y mezcla genética.

Efectivo Restringido

El efectivo restringido, principalmente, genera intereses a tasas variables de mercado y el valor en libros se aproxima a su valor razonable.

Inventarios

El valor razonable de los inventarios reconocidos como consecuencia de una combinación de negocios, se determina sobre la base del precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos estimados de venta y terminación, y un margen de utilidad razonable basado en el esfuerzo que se requiere para terminar y vender dichos inventarios.

Activos y Pasivos Financieros Corrientes no Derivados

Los saldos en libros de los activos financieros incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos, documentos y cuentas por cobrar, efectivo y equivalentes de efectivo y cuentas por pagar a proveedores, se aproximan a su valor razonable debido al corto plazo de estos instrumentos.

Activos y Pasivos Financieros Derivados

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados es inicialmente determinado con base en las cotizaciones de los precios observables en los mercados activos, si están disponibles. En caso contrario, el valor razonable es estimado con base en el valor presente de los flujos de efectivo futuros según los términos y vencimiento de cada contrato y utilizando la tasa de interés del mercado para instrumentos financieros similares. El valor razonable refleja el riesgo de crédito del instrumento e incluye los ajustes aplicables por el riesgo de crédito de PDVSA y la contraparte, cuando sea apropiado.

Obligaciones Financieras no Derivadas

El valor razonable de las obligaciones financieras no derivadas, determinado para propósitos de revelación, es calculado con base en cotizaciones suministradas por instituciones financieras y en el valor presente de los flujos futuros de interés y capital, descontados a una tasa de interés a la fecha de los estados consolidados de situación financiera, determinada con base en los riesgos inherentes a dichas obligaciones.

Para los arrendamientos financieros, la tasa de interés de mercado es determinada tomando como referencia contratos de arrendamiento financieros similares.

Otros Activos Financieros no Derivados

Los otros activos financieros no derivados están conformados por las cuentas por cobrar no corrientes y otros activos y los créditos fiscales por recuperar. El valor razonable de estos activos es determinado con base en el valor presente de los flujos futuros de efectivo, descontados a la tasa de intereses de mercado a la fecha de medición.

Otros Pasivos Financieros no Derivados

Los otros pasivos financieros no derivados son medidos al valor razonable en el momento de su reconocimiento inicial, y para efectos de revelación a cada fecha de presentación de los estados financieros consolidados. El valor razonable es calculado con base en el valor presente de los flujos futuros de pagos del principal e intereses, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición. Para los arrendamientos financieros, la tasa de interés de mercado es tomada con referencia a arrendamientos similares. Los otros pasivos financieros están conformados por acumulaciones y otros pasivos con instituciones financieras relacionadas.

(6) Segmentos de Operación

PDVSA determina y presenta sus segmentos de operación con base en la información reportada internamente a la Junta Directiva, y evalúa el desempeño de sus segmentos con base en las ventas netas, la ganancia operativa (ventas netas menos los costos y gastos, excepto los ingresos y gastos financieros, la participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta y los aportes y contribuciones para el desarrollo social), y los desembolsos netos para inversiones y propiedades, plantas y equipos.

Las ventas entre segmentos consisten, básicamente, en ventas de petróleo crudo y gas natural y son medidas de acuerdo con el destino que tendrán los productos refinados que se elaboran a partir de ellos.

Los productos refinados destinados al mercado local se venden a un precio regulado, por lo que la gerencia de PDVSA considera conveniente que las ventas entre segmentos de petróleo crudo y gas natural para abastecer el mercado local, sean medidas al precio de costo menos la rebaja a las regalías que el Ministerio otorga por estas ventas a precio regulado. Por otra parte, las ventas entre segmentos de petróleo crudo y gas natural para abastecer el mercado de exportación, se miden al precio aproximado del mercado.

Los principales segmentos de operación de PDVSA, son los siguientes:

- Las actividades de exploración y producción incluyen el proceso de búsqueda de reservas de petróleo crudo y gas asociado, extracción y mejoramiento de crudos extrapesados; así como también, el manejo de petróleo crudo y gas asociado hasta las refinerías y plantas de fraccionamiento.
- Las actividades de refinación, comercio y suministro en Venezuela incluyen el manejo de las refinerías, comercialización, mercadeo y transporte del petróleo crudo y productos refinados, bajo la marca PDV®. Las actividades de refinación, comercio y suministro en los Estados Unidos de América representan la administración de las refinerías y el mercadeo de gasolina y productos refinados del petróleo crudo, principalmente, en las regiones este y medio oeste de ese país, bajo la marca CITGO®.
- La actividad de gas incluye el manejo de las plantas procesadoras de gas, el mejoramiento, comercialización de gas natural y líquido; así como también su transporte, distribución, colocación y venta.
- Dentro del segmento de otros se incluyen las operaciones realizadas por las filiales que desarrollan actividades distintas a las mencionadas anteriormente, relacionadas principalmente con servicios de fletes y arrendamientos, así como las operaciones de la Casa Matriz.

Principal Cliente

Los ingresos producto de las ventas de petróleo crudo y sus productos procedentes de un cliente de los segmentos de exploración y producción y de refinación, comercio y suministro ascienden a \$16.550 millones (Bs.71.165 millones), \$14.637 millones (Bs.62.939 millones) y \$8.122 millones (Bs.34.925 millones) para los años 2012, 2011 y 2010, respectivamente.

La información financiera por segmentos de PDVSA se indica en las siguientes tablas (en millones):

Dólares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2012 | | | | | | |
|---|--|---|----------------|----------------|-------------------------|----------------|--------------------------|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Eliminaciones | Total | Operaciones continuas |
| <i>Desembolsos netos para inversiones:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 13.793 | 4.624 | 2.684 | 3.009 | - | 24.110 | 24.110 |
| En los Estados Unidos de América | - | 391 | - | - | - | 391 | 391 |
| En otros países | - | 527 | - | 4 | - | 531 | 531 |
| Total desembolsos netos para inversiones (véase la nota 14) | 13.793 | 5.542 | 2.684 | 3.013 | - | 25.032 | 25.032 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 14) | 4.629 | 1.448 | 390 | 638 | - | 7.105 | 7.105 |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 10, 14 y 16) | 17 | 900 | - | 74 | - | 991 | 991 |
| <i>Ventas⁽⁴⁾:</i> | | | | | | | |
| <i>Ventas a clientes externos:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 54.055 | 21.458 | 1.380 | 197 | - | 77.090 | 77.090 |
| En los Estados Unidos de América | - | 42.664 | - | - | - | 42.664 | 42.664 |
| En otros países | - | 4.414 | - | 291 | - | 4.705 | 4.705 |
| Total ventas a clientes externos | 54.055 | 68.536 | 1.380 | 488 | - | 124.459 | 124.459 |
| <i>Ventas entre segmentos:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 59.016 | 4.749 | 2.022 | 365 | (66.152) ⁽¹⁾ | - | - |
| En los Estados Unidos de América | - | 665 | - | - | (665) ⁽¹⁾ | - | - |
| En otros países | - | 16.339 | - | - | (16.339) ⁽¹⁾ | - | - |
| Total ventas entre segmentos | 59.016 | 21.753 | 2.022 | 365 | (83.156) | - | - |
| Total ventas | 113.071 | 90.289 | 3.402 | 853 | (83.156) | 124.459 | 124.459 |
| <i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 41.647 | (8.442) | (1.075) | (3.502) | (121) ⁽²⁾ | 28.507 | 28.507 |
| En los Estados Unidos de América | - | 1.671 | - | - | - | 1.671 | 1.671 |
| En otros países | - | (1.024) | - | (139) | - | (1.163) | (1.163) |
| Total ganancia (pérdida) operativa del segmento | 41.647 | (7.795) | (1.075) | (3.641) | (121) | 29.015 | 29.015 |
| Ingresos financieros | | | | | | 3.152 | 3.152 |
| Gastos financieros | | | | | | (3.401) | (3.401) |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | | | | | | 64 | 64 |
| Aportes para el desarrollo social | | | | | | (9.025) | (9.025) |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | | | | | (8.311) | (8.311) |
| Gasto de impuesto corriente | | | | | | (4.982) | (4.982) |
| Gasto (beneficio) de impuesto diferido | | | | | | (2.297) | (2.297) |
| Ganancia neta | | | | | | 4.215 | 4.215 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2012 | | | | | | Operaciones continuas |
|---|--|---|----------------|-----------------|--------------------------|----------------|--------------------------|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Eliminaciones | Total | |
| <i>Desembolsos netos para inversiones:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 59.311 | 19.883 | 11.541 | 12.939 | - | 103.674 | 103.674 |
| En los Estados Unidos de América | - | 1.681 | - | - | - | 1.681 | 1.681 |
| En otros países | - | 2.266 | - | 17 | - | 2.283 | 2.283 |
| Total desembolsos netos para inversiones (véase la nota 14) | 59.311 | 23.830 | 11.541 | 12.956 | - | 107.638 | 107.638 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 14) | 19.906 | 6.226 | 1.677 | 2.743 | - | 30.552 | 30.552 |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 10, 14 y 16) | 73 | 3.870 | - | 318 | - | 4.261 | 4.261 |
| <i>Ventas ⁽⁴⁾:</i> | | | | | | | |
| <i>Ventas a clientes externos:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 232.438 | 92.269 | 5.934 | 847 | - | 331.488 | 331.488 |
| En los Estados Unidos de América | - | 183.455 | - | - | - | 183.455 | 183.455 |
| En otros países | - | 18.980 | - | 1.251 | - | 20.231 | 20.231 |
| Total ventas a clientes externos | 232.438 | 294.704 | 5.934 | 2.098 | - | 535.174 | 535.174 |
| <i>Ventas entre segmentos:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 253.769 | 20.421 | 8.695 | 1.570 | (284.455) ⁽¹⁾ | - | - |
| En los Estados Unidos de América | - | 2.860 | - | - | (2.860) ⁽¹⁾ | - | - |
| En otros países | - | 70.258 | - | - | (70.258) ⁽¹⁾ | - | - |
| Total ventas entre segmentos | 253.769 | 93.539 | 8.695 | 1.570 | (357.573) | - | - |
| Total ventas | 486.207 | 388.243 | 14.629 | 3.668 | (357.573) | 535.174 | 535.174 |
| <i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i> | | | | | | | |
| En Venezuela | 179.085 | (36.301) | (4.623) | (15.061) | (520) ⁽²⁾ | 122.580 | 122.580 |
| En los Estados Unidos de América | - | 7.185 | - | - | - | 7.185 | 7.185 |
| En otros países | - | (4.403) | - | (598) | - | (5.001) | (5.001) |
| Total ganancia (pérdida) operativa del segmento | 179.085 | (33.519) | (4.623) | (15.659) | (520) | 124.764 | 124.764 |
| Ingresos financieros | | | | | | 13.554 | 13.554 |
| Gastos financieros | | | | | | (14.624) | (14.624) |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | | | | | | 275 | 275 |
| Aportes para el desarrollo social | | | | | | (38.808) | (38.808) |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | | | | | (35.737) | (35.737) |
| Gasto de impuesto corriente | | | | | | (21.423) | (21.423) |
| Beneficio de impuesto diferido | | | | | | (9.877) | (9.877) |
| Ganancia neta | | | | | | 18.124 | 18.124 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Véase la nota 8.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Dólares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2011 | | | | | | | Operaciones discontinuadas ⁽³⁾ | Operaciones continuas |
|--|--|-----------------------------------|--------------|----------------|-------------------------|----------------|----------------|---|-----------------------|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Eliminaciones | Total | | | |
| <i>Desembolsos netos para inversiones:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 9.549 | 3.581 | 1.721 | 2.433 | - | 17.284 | - | 17.284 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 405 | - | - | - | 405 | - | 405 | |
| En otros países | - | 219 | - | - | - | 219 | - | 219 | |
| Total desembolsos netos para inversiones (véase la nota 14) | 9.549 | 4.205 | 1.721 | 2.433 | - | 17.908 | - | 17.908 | |
| Depreciación y amortización (véase la nota 14) | 4.626 | 1.533 | 484 | 228 | - | 6.871 | - | 6.871 | |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 10, 14 y 16) | 27 | 267 | - | 209 | - | 503 | - | 503 | |
| <i>Ventas⁽⁴⁾:</i> | | | | | | | | | |
| <i>Ventas a clientes externos:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 48.557 | 23.390 | 1.573 | 46 | - | 73.566 | - | 73.566 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 43.024 | - | - | - | 43.024 | - | 43.024 | |
| En otros países | - | 7.774 | - | 390 | - | 8.164 | - | 8.164 | |
| Total ventas a clientes externos | 48.557 | 74.188 | 1.573 | 436 | - | 124.754 | - | 124.754 | |
| <i>Ventas entre segmentos:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 49.006 | 2.424 | 1.770 | 387 | (53.587) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En los Estados Unidos de América | - | 80 | - | - | (80) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En otros países | - | 12.200 | - | - | (12.200) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| Total ventas entre segmentos | 49.006 | 14.704 | 1.770 | 387 | (65.867) | - | - | - | |
| Total ventas | 97.563 | 88.892 | 3.343 | 823 | (65.867) | 124.754 | - | 124.754 | |
| <i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 43.909 | (2.303) | 126 | (4.767) | (134) ⁽²⁾ | 36.831 | - | 36.831 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 1.097 | - | - | - | 1.097 | - | 1.097 | |
| En otros países | - | 387 | - | 76 | - | 463 | - | 463 | |
| Total ganancia (pérdida) operativa del segmento | 43.909 | (819) | 126 | (4.691) | (134) | 38.391 | - | 38.391 | |
| Ingresos financieros | | | | | | 765 | - | 765 | |
| Gastos financieros | | | | | | (3.649) | - | (3.649) | |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | | | | | | (278) | - | (278) | |
| Aportes para el desarrollo social | | | | | | (15.604) | - | (15.604) | |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | | | | | (14.475) | - | (14.475) | |
| Gasto de impuesto corriente | | | | | | (5.171) | - | (5.171) | |
| Beneficio de impuesto diferido | | | | | | 3.164 | - | 3.164 | |
| Ganancia en venta de activos mantenidos para la venta | | | | | | 1.353 | (1.353) | - | |
| Ganancia neta | | | | | | 4.496 | (1.353) | 3.143 | |

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Véase la nota 8.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2011 | | | | | | | Operaciones discontinuadas ⁽³⁾ | Operaciones continuas |
|--|--|-----------------------------------|---------------|-----------------|--------------------------|----------------|----------------|---|-----------------------|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Eliminaciones | Total | | | |
| <i>Desembolsos netos para inversiones:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 41.061 | 15.398 | 7.400 | 10.462 | - | 74.321 | - | 74.321 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 1.742 | - | - | - | 1.742 | - | 1.742 | |
| En otros países | - | 941 | - | - | - | 941 | - | 941 | |
| Total desembolsos netos para inversiones (véase la nota 14) | 41.061 | 18.081 | 7.400 | 10.462 | - | 77.004 | - | 77.004 | |
| Depreciación y amortización (véase la nota 14) | 19.892 | 6.592 | 2.081 | 980 | - | 29.545 | - | 29.545 | |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 10, 14 y 16) | 116 | 1.149 | - | 898 | - | 2.163 | - | 2.163 | |
| <i>Ventas⁽⁴⁾:</i> | | | | | | | | | |
| <i>Ventas a clientes externos:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 208.795 | 100.577 | 6.764 | 199 | - | 316.335 | - | 316.335 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 185.003 | - | - | - | 185.003 | - | 185.003 | |
| En otros países | - | 33.428 | - | 1.677 | - | 35.105 | - | 35.105 | |
| Total ventas a clientes externos | 208.795 | 319.008 | 6.764 | 1.876 | - | 536.443 | - | 536.443 | |
| <i>Ventas entre segmentos:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 210.726 | 10.423 | 7.611 | 1.664 | (230.424) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En los Estados Unidos de América | - | 344 | - | - | (344) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En otros países | - | 52.460 | - | - | (52.460) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| Total ventas entre segmentos | 210.726 | 63.227 | 7.611 | 1.664 | (283.228) | - | - | - | |
| Total ventas | 419.521 | 382.235 | 14.375 | 3.540 | (283.228) | 536.443 | - | 536.443 | |
| <i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i> | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 188.809 | (9.903) | 542 | (20.498) | (576) ⁽²⁾ | 158.374 | - | 158.374 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 4.717 | - | - | - | 4.717 | - | 4.717 | |
| En otros países | - | 1.664 | - | 327 | - | 1.991 | - | 1.991 | |
| Total ganancia (pérdida) operativa del segmento | 188.809 | (3.522) | 542 | (20.171) | (576) | 165.082 | - | 165.082 | |
| Ingresos financieros | | | | | | 3.290 | - | 3.290 | |
| Gastos financieros | | | | | | (15.691) | - | (15.691) | |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | | | | | | (1.195) | - | (1.195) | |
| Aportes para el desarrollo social | | | | | | (67.097) | - | (67.097) | |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | | | | | (62.243) | - | (62.243) | |
| Gasto de impuesto corriente | | | | | | (22.235) | - | (22.235) | |
| Beneficio de impuesto diferido | | | | | | 13.605 | - | 13.605 | |
| Ganancia en venta de activos mantenidos para la venta | | | | | | 5.818 | (5.818) | - | |
| Ganancia neta | | | | | | 19.334 | (5.818) | 13.516 | |

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Véase la nota 8.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Dólares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2010 | | | | | | | | | |
|---|--|---|--------------|--|--------------|-------------------------|---------------|--|--------------------------|--|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Operaciones discontinuadas ⁽³⁾ | Otros | Eliminaciones | Total | Operaciones discontinuadas ⁽³⁾ | Operaciones continuas | |
| <i>Desembolsos netos para inversiones:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 6.897 | 2.491 | 1.305 | 159 | 744 | - | 11.596 | (159) | 11.437 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 759 | - | - | - | - | 759 | - | 759 | |
| En otros países | - | 503 | - | - | - | - | 503 | - | 503 | |
| Total desembolsos netos para inversiones (véase la nota 14) | 6.897 | 3.753 | 1.305 | 159 | 744 | - | 12.858 | (159) | 12.699 | |
| Depreciación y amortización (véase la nota 14) | 3.908 | 1.491 | 474 | 10 | 164 | - | 6.047 | (10) | 6.037 | |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 10 y 14) | (14) | 289 | (4) | - | - | - | 271 | - | 271 | |
| <i>Ventas ⁽⁴⁾:</i> | | | | | | | | | | |
| <i>Ventas a clientes externos:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 36.706 | 15.516 | 1.016 | 313 | 115 | - | 53.666 | (313) | 53.353 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 31.616 | - | - | - | - | 31.616 | - | 31.616 | |
| En otros países | - | 9.538 | - | - | 422 | - | 9.960 | - | 9.960 | |
| Total ventas a clientes externos | 36.706 | 56.670 | 1.016 | 313 | 537 | - | 95.242 | (313) | 94.929 | |
| <i>Ventas entre segmentos:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 42.898 | 3.172 | 2.028 | - | 164 | (48.262) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En los Estados Unidos de América | - | - | - | - | - | - ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En otros países | - | 10.065 | - | - | - | (10.065) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| Total ventas entre segmentos | 42.898 | 13.237 | 2.028 | - | 164 | (58.327) | - | - | - | |
| Total ventas | 79.604 | 69.907 | 3.044 | 313 | 701 | (58.327) | 95.242 | (313) | 94.929 | |
| <i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 36.697 | (13.753) | 2.427 | (563) | (586) | (1.328) ⁽²⁾ | 22.894 | 563 | 23.457 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 259 | - | - | - | - | 259 | - | 259 | |
| En otros países | - | (537) | - | - | (15) | - | (552) | - | (552) | |
| Total ganancia (pérdida) operativa del segmento | 36.697 | (14.031) | 2.427 | (563) | (601) | (1.328) | 22.601 | 563 | 23.164 | |
| Ingresos financieros | | | | | | | 419 | - | 419 | |
| Gastos financieros | | | | | | | (8.810) | - | (8.810) | |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | | | | | | | (170) | (14) | (184) | |
| Aportes para el desarrollo social | | | | | | | (5.326) | - | (5.326) | |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | | | | | | (1.692) | - | (1.692) | |
| Gasto de impuesto corriente | | | | | | | (6.920) | 9 | (6.911) | |
| Beneficio de impuesto diferido | | | | | | | 3.062 | - | 3.062 | |
| Ganancia neta | | | | | | | 3.164 | 558 | 3.722 | |

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Véase la nota 8.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2010

| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Operaciones discontinuadas ⁽³⁾ | Otros | Eliminaciones | Total | Operaciones discontinuadas ⁽³⁾ | Operaciones continuas | |
|---|-----------------------------|---|---------------|--|----------------|--------------------------|----------------|--|--------------------------|--|
| <i>Desembolsos netos para inversiones:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 29.657 | 10.711 | 5.612 | 684 | 3.199 | - | 49.863 | (684) | 49.179 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 3.264 | - | - | - | - | 3.264 | - | 3.264 | |
| En otros países | - | 2.163 | - | - | - | - | 2.163 | - | 2.163 | |
| Total desembolsos netos para inversiones (véase la nota 14) | 29.657 | 16.138 | 5.612 | 684 | 3.199 | - | 55.290 | (684) | 54.606 | |
| Depreciación y amortización (véase la nota 14) | 16.805 | 6.411 | 2.038 | 44 | 705 | - | 26.003 | (44) | 25.959 | |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 10 y 14) | (61) | 1.243 | (17) | - | - | - | 1.165 | - | 1.165 | |
| <i>Ventas⁽⁴⁾:</i> | | | | | | | | | | |
| <i>Ventas a clientes externos:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 157.836 | 66.719 | 4.369 | 1.346 | 494 | - | 230.764 | (1.346) | 229.418 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 135.949 | - | - | - | - | 135.949 | - | 135.949 | |
| En otros países | - | 41.013 | - | - | 1.815 | - | 42.828 | - | 42.828 | |
| Total ventas a clientes externos | 157.836 | 243.681 | 4.369 | 1.346 | 2.309 | - | 409.541 | (1.346) | 408.195 | |
| <i>Ventas entre segmentos:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 184.461 | 13.640 | 8.720 | - | 705 | (207.526) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En los Estados Unidos de América | - | - | - | - | - | - ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| En otros países | - | 43.280 | - | - | - | (43.280) ⁽¹⁾ | - | - | - | |
| Total ventas entre segmentos | 184.461 | 56.920 | 8.720 | - | 705 | (250.806) | - | - | - | |
| Total ventas | 342.297 | 300.601 | 13.089 | 1.346 | 3.014 | (250.806) | 409.541 | (1.346) | 408.195 | |
| <i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i> | | | | | | | | | | |
| En Venezuela | 157.797 | (59.138) | 10.436 | (2.421) | (2.519) | (5.710) ⁽²⁾ | 98.445 | 2.421 | 100.866 | |
| En los Estados Unidos de América | - | 1.114 | - | - | - | - | 1.114 | - | 1.114 | |
| En otros países | - | (2.309) | - | - | (65) | - | (2.374) | - | (2.374) | |
| Total ganancia (pérdida) operativa del segmento | 157.797 | (60.333) | 10.436 | (2.421) | (2.584) | (5.710) | 97.185 | 2.421 | 99.606 | |
| Ingresos financieros | | | | | | | 1.802 | - | 1.802 | |
| Gastos financieros | | | | | | | (37.883) | - | (37.883) | |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | | | | | | | (730) | (61) | (791) | |
| Aportes para el desarrollo social | | | | | | | (22.902) | - | (22.902) | |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | | | | | | | (7.276) | - | (7.276) | |
| Gasto de impuesto corriente | | | | | | | (29.757) | 39 | (29.718) | |
| Beneficio de impuesto diferido | | | | | | | 13.167 | - | 13.167 | |
| Ganancia neta | | | | | | | 13.606 | 2.399 | 16.005 | |

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Véase la nota 8.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

| | 31 de diciembre de 2012 | | | | |
|---|-----------------------------|---|--------|---------|----------------|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Total |
| Dólares - | | | | | |
| Activo corriente no distribuido | | | | | 74.882 |
| Activo de segmentos: | | | | | |
| <i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i> | | | | | |
| En Venezuela | 69.136 | 14.013 | 14.856 | 11.230 | 109.235 |
| En los Estados Unidos de América | - | 4.878 | - | - | 4.878 |
| En otros países | - | 1.792 | - | - | 1.792 |
| Total propiedades, plantas y equipos, neto | 69.136 | 20.683 | 14.856 | 11.230 | 115.905 |
| Activo no corriente no distribuido | | | | | 27.637 |
| Total activo | | | | | 218.424 |
| Pasivo de segmentos: | | | | | |
| En Venezuela | 24.723 | 25.033 | 3.755 | 39.991 | 93.502 |
| En los Estados Unidos de América | - | 2.544 | - | - | 2.544 |
| En otros países | - | 2.671 | - | 978 | 3.648 |
| Total pasivo de segmentos | 24.723 | 30.248 | 3.755 | 40.968 | 99.694 |
| Pasivo no distribuido | | | | | 42.902 |
| Total pasivo | | | | | 142.596 |
| Bolívares - | | | | | |
| Activo corriente no distribuido | | | | | 321.993 |
| Activo de segmentos: | | | | | |
| <i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i> | | | | | |
| En Venezuela | 297.285 | 60.256 | 63.881 | 48.289 | 469.711 |
| En los Estados Unidos de América | - | 20.975 | - | - | 20.975 |
| En otros países | - | 7.706 | - | - | 7.706 |
| Total propiedades, plantas y equipos, neto | 297.285 | 88.937 | 63.881 | 48.289 | 498.392 |
| Activo no corriente no distribuido | | | | | 118.839 |
| Total activo | | | | | 939.224 |
| Pasivo de segmentos: | | | | | |
| En Venezuela | 106.309 | 107.641 | 16.148 | 171.960 | 402.058 |
| En los Estados Unidos de América | - | 10.941 | - | - | 10.941 |
| En otros países | - | 11.484 | - | 4.206 | 15.690 |
| Total pasivo de segmentos | 106.309 | 130.066 | 16.148 | 176.166 | 428.689 |
| Pasivo no distribuido | | | | | 184.477 |
| Total pasivo | | | | | 613.166 |

| | 31 de diciembre de 2011 | | | | |
|---|-----------------------------|---|---------------|----------------|----------------|
| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Total |
| Dólares - | | | | | |
| Activo corriente no distribuido | | | | | 56.681 |
| Activo de segmentos: | | | | | |
| <i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i> | | | | | |
| En Venezuela | 57.340 | 12.932 | 14.385 | 6.791 | 91.448 |
| En los Estados Unidos de América | - | 4.993 | - | - | 4.993 |
| En otros países | - | 1.780 | - | - | 1.780 |
| Total propiedades, plantas y equipos, neto | 57.340 | 19.705 | 14.385 | 6.791 | 98.221 |
| Activo no corriente no distribuido | | | | | 27.252 |
| Total activo | | | | | 182.154 |
| Pasivo de segmentos: | | | | | |
| En Venezuela | 18.921 | 12.962 | 2.487 | 23.341 | 57.711 |
| En los Estados Unidos de América | - | 2.915 | - | - | 2.915 |
| En otros países | - | 1.872 | - | 763 | 2.635 |
| Total pasivo de segmentos | 18.921 | 17.749 | 2.487 | 24.104 | 63.261 |
| Pasivo no distribuido | | | | | 45.010 |
| Total pasivo | | | | | 108.271 |
| Bolívares - | | | | | |
| Activo corriente no distribuido | | | | | 243.729 |
| Activo de segmentos: | | | | | |
| <i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i> | | | | | |
| En Venezuela | 246.562 | 55.608 | 61.856 | 29.200 | 393.226 |
| En los Estados Unidos de América | - | 21.470 | - | - | 21.470 |
| En otros países | - | 7.654 | - | - | 7.654 |
| Total propiedades, plantas y equipos, neto | 246.562 | 84.732 | 61.856 | 29.200 | 422.350 |
| Activo no corriente no distribuido | | | | | 117.184 |
| Total activo | | | | | 783.263 |
| Pasivo de segmentos: | | | | | |
| En Venezuela | 81.360 | 55.737 | 10.694 | 100.366 | 248.157 |
| En los Estados Unidos de América | - | 12.535 | - | - | 12.535 |
| En otros países | - | 8.050 | - | 3.281 | 11.331 |
| Total pasivo de segmentos | 81.360 | 76.322 | 10.694 | 103.647 | 272.023 |
| Pasivo no distribuido | | | | | 193.544 |
| Total pasivo | | | | | 465.567 |

31 de diciembre de 2010

| | Exploración y producción | Refinación, comercio y suministro | Gas | Otros | Total |
|---|-----------------------------|---|---------------|---------------|----------------|
| Dólares - | | | | | |
| Activo corriente no distribuido | | | | | 49.248 |
| Activo de segmentos: | | | | | |
| <i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i> | | | | | |
| En Venezuela | 52.806 | 11.157 | 13.198 | 3.665 | 80.826 |
| En los Estados Unidos de América | - | 5.069 | - | - | 5.069 |
| En otros países | - | 1.737 | - | - | 1.737 |
| Total propiedades, plantas y equipos, neto | 52.806 | 17.963 | 13.198 | 3.665 | 87.632 |
| Activo no corriente no distribuido | | | | | 14.885 |
| Total activo | | | | | 151.765 |
| Pasivo de segmentos: | | | | | |
| En Venezuela | 18.581 | 4.448 | 2.291 | 11.792 | 37.112 |
| En los Estados Unidos de América | - | 2.745 | - | - | 2.745 |
| En otros países | - | 2.483 | - | 949 | 3.432 |
| Total pasivo de segmentos | 18.581 | 9.676 | 2.291 | 12.741 | 43.289 |
| Pasivo no distribuido | | | | | 33.162 |
| Total pasivo | | | | | 76.451 |
| Bolívares - | | | | | |
| Activo corriente no distribuido | | | | | 211.767 |
| Activo de segmentos: | | | | | |
| <i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i> | | | | | |
| En Venezuela | 227.066 | 47.975 | 56.751 | 15.760 | 347.552 |
| En los Estados Unidos de América | - | 21.797 | - | - | 21.797 |
| En otros países | - | 7.469 | - | - | 7.469 |
| Total propiedades, plantas y equipos, neto | 227.066 | 77.241 | 56.751 | 15.760 | 376.818 |
| Activo no corriente no distribuido | | | | | 64.006 |
| Total activo | | | | | 652.591 |
| Pasivo de segmentos: | | | | | |
| En Venezuela | 79.898 | 19.126 | 9.851 | 50.706 | 159.581 |
| En los Estados Unidos de América | - | 11.804 | - | - | 11.804 |
| En otros países | - | 10.677 | - | 4.081 | 14.758 |
| Total pasivo de segmentos | 79.898 | 41.607 | 9.851 | 54.787 | 186.143 |
| Pasivo no distribuido | | | | | 142.600 |
| Total pasivo | | | | | 328.743 |

(7) Asociaciones con Terceros

PDVSA ha suscrito asociaciones con otros inversionistas y apoya en el cumplimiento de acuerdos de cooperación energética suscritos por la República Bolivariana de Venezuela con gobiernos de otros países.

A continuación, se indican los más importantes:

(a) *Asociaciones para el Desarrollo de Reservas de Petróleo Crudo Extrapasado de la Faja Petrolífera del Orinoco y Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas*

El 8 de octubre de 2007, se publicó en la Gaceta Oficial N° 38.785, la Ley sobre los Efectos del Proceso de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, y de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, la cual estableció la extinción del tiempo para alcanzar acuerdos de constitución de Empresas Mixtas, y en los casos en que no hubo acuerdos, PDVSA asumió las actividades de operación. En este sentido, en el año 2007, PDVSA recibió del Ejecutivo Nacional los activos netos de los socios que decidieron no migrar a Empresas Mixtas, reconociendo en esta transacción un pasivo neto al 31 de diciembre de 2012 por Bs.2.933 millones (\$682 millones), y al 31 de diciembre de 2011 y 2010 por Bs.3.657 millones (\$850 millones), con la República Bolivariana de Venezuela que se incluye en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, como cuentas por pagar a entidades relacionadas en el rubro de acumulaciones y otros pasivos (véanse las notas 25 y 30).

(b) *Constitución de Empresas Mixtas*

De acuerdo con la aprobación de la Asamblea Nacional y autorización del Ejecutivo Nacional, durante los años 2012, 2011 y 2010, la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP) constituyó las siguientes Empresas Mixtas, en asociación con otros inversionistas, con el objeto de efectuar actividades de exploración, extracción, recolección, producción, mejoramiento, transporte, almacenamiento y comercialización de petróleo crudo y gas natural en la Faja Petrolífera del Orinoco y en el Estado Zulia:

| Empresa Mixta | Año de Constitución | Participación de PDVSA (%) | Área | Socios |
|------------------------------|---------------------|----------------------------|---|---|
| PetroZamora, S.A. | 2012 | 60,00 | Bachaquero Tierra Lagunillas Tierra | Gazprombank Latin America Ventures B.V. ⁽¹³⁾ (40%) |
| PetroUrdaneta, S.A. | 2012 | 60,00 | Mara Oeste, Mara Este y La Paz | Odebrecht E&P España S.L. ⁽¹⁴⁾ (40%) |
| Petrolera Venangocupet, S.A. | 2011 | 60,00 | Miga y Melones Oeste | Comercial Cupet, S.A. (20%) y Sonangol Pesquisa & Produção, S.A. (20%) |
| PetroIndependencia, S.A. | 2010 | 60,00 | Carabobo 2 Sur, Carabobo 3 Norte y Carabobo 5 | Chevron Carabobo Holdings ApS ⁽¹⁾ (34%), Japan Carabobo UK Ltd ⁽²⁾ (5%) y Suelopetrol International, S.A. ⁽³⁾ (1%) |
| PetroCarabobo, S.A. | 2010 | 60,00 | Carabobo 1 Centro Norte | Repsol Exploración, S.A. ⁽⁴⁾ (11%), PC Venezuela LTD ⁽⁵⁾ (11%), Petrocarabobo Ganga B.V. ⁽⁶⁾ (11%) e Indoil Netherlands B.V. ⁽⁷⁾ (7%) |
| Petrolera Vencupet, S.A. | 2010 | 60,00 | Oficina Central, Adas, Lido - Limón y Niebla | Comercial CUPET, S.A. ⁽⁸⁾ (40%) |
| PetroMiranda, S.A. | 2010 | 60,00 | Junín Bloque 6 | Consorcio Nacional Petrolero, S.R.L. ⁽⁹⁾ (40%) |
| PetroMacareo, S.A. | 2010 | 60,00 | Junín Bloque 2 Norte | Petrovietnam Exploration Production Corporation LTD. ⁽¹⁰⁾ (40%) |
| PetroUrica, S.A. | 2010 | 60,00 | Junín Bloque 4 | CNPC Venezuela, B.V. ⁽¹¹⁾ (40%) |
| PetroJunín, S.A. | 2010 | 60,00 | Junín Bloque 5 | ENI Lasmo PLC ⁽¹²⁾ (40%) |

⁽¹⁾ Filial de Chevron Corporation

⁽²⁾ Filial de Mitsubishi Corporation e International Petroleum Exploration Corporation (INPEX)

⁽³⁾ Filial de Suelopetrol C.A., S.A.C.A.

⁽⁴⁾ Filial de Repsol YPF, S.A.

⁽⁵⁾ Filial de Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS)

⁽⁶⁾ Filial de Oil and Natural Gas Corporation Ltd (ONGC)

⁽⁷⁾ Filial de Indian Oil Corporation Ltd y Oil India Ltd.

⁽⁸⁾ Filial de Cubapetróleo, S.A.

⁽⁹⁾ Entidades controladas de forma conjunta por Rosneft Oil Co., Lukoil OAO, Gazprom OAO, TNK-BP Ltd. y OJSC Surgutneftegaz

⁽¹⁰⁾ Filial de Vietnam Oil and Gas Group (PetroVietnam)

⁽¹¹⁾ Filial de China National Petroleum Corporation

⁽¹²⁾ Filial de ENI S.p.A.

⁽¹³⁾ Filial de Gazprom OAO

⁽¹⁴⁾ Filial de Organización Odebrecht

Durante el año 2011, se constituyó entre PDVSA y ENI Lasmo PLC., la Empresa Mixta PetroBicentenario, S.A., la cual tendrá como objeto la construcción y operación de una refinería en el Complejo Petrolero y Petroquímico Industrial General José Antonio Anzoátegui. La empresa tendrá una participación accionaria inicial de 60% PDVSA y 40% ENI.

En Gaceta Oficial N° 39.577 del 20 de diciembre de 2010, la Asamblea Nacional publicó el acuerdo mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta entre CVP y Petropars UK Limited (Petropars), la cual tendrá como objeto realizar actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas natural asociado en el campo Dobokubi, en el estado Anzoátegui. La empresa tendrá una participación accionaria inicial de 74% CVP y 26% Petropars. Al 31 de diciembre de 2012, esta Empresa Mixta se encuentra en proceso de constitución.

(c) Convenios Energéticos con Países de Latinoamérica y del Caribe

El Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela suscribió con gobiernos de otros países, principalmente de Latinoamérica y del Caribe, el Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (ACEC), el Convenio Integral de Cooperación (CIC) y el Convenio de Cooperación Energética PETROCARIBE (PETROCARIBE). Estos acuerdos establecen, entre otros aspectos, el suministro de petróleo crudo y sus productos por parte de PDVSA a las empresas petroleras estatales de estos países por un total de, aproximadamente, 394 miles de barriles diarios (MBD), 463 MBD y 455 MBD para los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente.

La mayoría de estos acuerdos de suministro establecen, entre otras condiciones, un precio de venta equivalente al valor de mercado, términos de pago entre 30 y 90 días para una porción significativa de cada embarque, y una porción remanente a largo plazo, que será pagada entre 15 y 25 años (véanse las notas 13-g, 16 y 30-a). Los acuerdos son efectivos por un año y pueden renovarse por acuerdo mutuo entre las partes involucradas.

(d) Acuerdo de Suministro con la República Popular de China

La República Bolivariana de Venezuela ha suscrito convenios de cooperación con la República Popular China, en los cuales PDVSA participa como proveedor de petróleo crudo, manteniendo acuerdos de suministro a precios de mercado por, aproximadamente, 530 MBD, 480 MBD y 360 MBD, al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente (véase la nota 30-a).

(e) Acuerdos de Suministro con Otros Países

La República Bolivariana de Venezuela mantiene convenios de cooperación energética con la República Portuguesa, la República Islámica de Irán y la República de Belarús, los cuales establecen, entre otros aspectos, el suministro de petróleo crudo y sus productos por parte de PDVSA a las empresas petroleras estatales de estos países por un total de, aproximadamente, 99 MBD, 265 MBD y 88 MBD, al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente.

(f) Acuerdo de Prepago y Suministro de Petróleo Crudo y sus Productos

El 27 de febrero de 2012, PDVSA suscribió con Hutong Trading B.V. un acuerdo de prepago y suministro de petróleo crudo y productos por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), cuyos envíos serán realizados trimestralmente a precios de mercado, en un plazo de tres años. Al 31 de diciembre de 2012, no se han realizado despachos en el marco de este acuerdo.

(8) Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas

El 3 de mayo de 2011, PDVSA completó el proceso de venta con Rosneft Holdings Limited, S.A., conforme a lo acordado en el contrato de compra venta suscrito en octubre de 2010, en el cual recibió \$3.716 millones (Bs.15.979 millones) reconociendo una ganancia de \$1.353 millones (Bs.5.818 millones), que se incluye en el estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2011, en el rubro ganancia (pérdida) de operaciones discontinuas, neta de impuesto.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA no mantiene activos clasificados como mantenidos para la venta. Al 31 de diciembre de 2010, los activos mantenidos para la venta comprendían lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de 2010 | |
|---|--------------------------------|------------------|
| | Dólares | Bolívares |
| PDV Europa B.V. | | |
| Inversión en acciones - Ruhr Oël GMBH (ROG) | 200 | 860 |
| PMI Panamá | | |
| Cuentas por cobrar | 959 | 4.125 |
| Inventarios | 544 | 2.340 |
| Total | 1.703 | 7.325 |

En Asamblea Extraordinaria de Accionista del 30 de junio de 2010, se aprobó la transferencia a título gratuito de las entidades del sector agroalimentario en Venezuela propiedad de PDVSA, de acuerdo con instrucciones emitidas por el Ejecutivo Nacional en los Decretos Presidenciales N° 7.418 y N° 7.398, publicados en Gaceta Oficial N° 39.435 y N° 39.451, del 31 de mayo de 2010 y 22 de junio de 2010, respectivamente. Las acciones y el control de las políticas financieras y operacionales de Lácteos Los Andes, C.A. y sus empresas relacionadas, fueron transferidas el 30 de junio de 2010 al Ministerio del Poder Popular para la Agricultura y Tierras; y de Productora y Distribuidora Venezolana de Alimentos, S.A. (PDVAL) y filiales, fueron transferidas en esa misma fecha a la Vicepresidencia de la República Bolivariana de Venezuela. Con la finalidad de atender los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional, PDVSA continuó apoyando financieramente las actividades de PDVAL durante los años 2012, 2011 y 2010, reconociendo \$76 millones (Bs.325 millones), \$356 millones (Bs.1.531 millones) y \$720 millones (Bs.3.096 millones), respectivamente como aportes para el desarrollo social en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 12).

El efecto neto por la desincorporación de estas entidades durante el año 2010 fue de \$739 millones (Bs.3.178 millones), y se presenta en el estado consolidado de movimientos de las cuentas de patrimonio como una distribución patrimonial del Accionista. A continuación se presenta un resumen de este efecto (en millones):

| | <u>Dólares</u> | <u>Bolívares</u> |
|---|----------------|------------------|
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 357 | 1.535 |
| Inventarios | 136 | 585 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 151 | 649 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 48 | 206 |
| Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos | (94) | (403) |
| Activos y pasivos identificados, netos | 598 | 2.572 |
| Plusvalía (véase la nota 16) | 141 | 606 |
| Distribución patrimonial al Accionista | 739 | 3.178 |

La ganancia (pérdida) atribuible a las operaciones discontinuadas, fue la siguiente (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre | | | |
|---|---|--------------|------------------|----------------|
| | <u>2011</u> | <u>2010</u> | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
| | <u>Dólares</u> | | <u>Bolívares</u> | |
| Entidades del sector agroalimentario - | | | | |
| Ventas | - | 313 | - | 1.346 |
| Costos y gastos | - | 876 | - | 3.767 |
| Pérdida antes de impuesto sobre la renta | - | (563) | - | (2.421) |
| Impuesto sobre la renta (véase la nota 13-a) | - | (9) | - | (39) |
| Pérdida neta del período | - | (572) | - | (2.460) |
| Ruhr Öl GmbH - | | | | |
| Participación en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véanse las notas 15 y 30) | - | 14 | - | 61 |
| Ganancia en venta de activos mantenidos para la venta | 1.353 | - | 5.818 | - |
| Total ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | 1.353 | (558) | 5.818 | (2.399) |

Un resumen del efectivo provisto por (usado en) las operaciones discontinuadas, es el siguiente (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | |
|---|--|-------------|------------------|-------------|
| | <u>2011</u> | <u>2010</u> | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
| | <u>Dólares</u> | | <u>Bolívares</u> | |
| Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades operacionales | - | (652) | - | (2.804) |
| Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de inversión | 3.716 | 636 | 15.979 | 2.735 |
| Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento | - | (1) | - | (4) |

Durante los años terminados el 31 de diciembre 2012, 2011 y 2010, no existen ganancias o gastos reconocidos en otros resultados integrales relacionados con activos mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas.

(9) Nuevas Filiales

(a) *Filiales Constituidas*

De conformidad con los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional y en los planes estratégicos de PDVSA, en el mes de diciembre de 2012 se constituyó la Corporación Venezolana de Minería, S. A., totalmente poseída por PDVSA Industrial, S.A. (PDVSA Industrial). Esta filial fue creada con la finalidad de desarrollar y ejecutar actividades mineras; adquirir y administrar participación en proyectos mineros; implementar y ejecutar proyectos, planes y programas de industrialización minera, y de desarrollo aguas abajo de la industria minera, así como programas de aporte social, desarrollo económico, y fortalecimiento de la igualdad, bienestar y calidad de vida de las comunidades en las áreas mineras (véanse las nota 34-a, 34-n y 35-c).

El 16 de mayo de 2012, se constituyó PDVSA Social, S. A., filial totalmente poseída por PDVSA. Esta filial tiene como objetivo fundamental promover y estimular el desarrollo de inversión social; implementar y ejecutar proyectos, planes y programas sociales; administrar e invertir fondos destinados al desarrollo social, crecimiento comunitario y velar por el bienestar y calidad de vida de las comunidades (véanse las notas 34-g y 35-c).

Adicionalmente, y de conformidad con los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional y los planes estratégicos de PDVSA que incluyen la promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país, incluyendo las de carácter agrícola e industrial; durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, se constituyeron diversas compañías filiales entre las que se incluyen: Minería Industrial y Agregados de Vargas, S.A. (Minavargas), Corporación Socialista Varguense de Infraestructura, S.A (Corsovarin), Empresa Nacional Salinera ENASAL, S.A., Construpatria, S.A., Empresa Nacional de Válvulas, S.A. (Enaval) y Complejo Industrial de Maderero Libertadores de América CIMLA, S.A.

(b) *Filiales Adquiridas*

Durante los años 2011 y 2010, PDVSA adquirió el control operacional y financiero de las siguientes compañías:

- El 3 de octubre de 2011, PDVSA Argentina S.A., (PDVSA Argentina) suscribió un contrato de compra-venta con ANCSOL, S.A. (S.A.F.I.) y PetroUruguay, S.A. por 47,19% de las acciones de la compañía Petrolera del Cono Sur, S.A. (Petrolera del Cono Sur) (véase la nota 15). Con esta transacción, PDVSA Argentina obtiene el control de 94,38% de las acciones de dicha compañía. En noviembre de 2011, PDVSA Argentina asumió el control de las políticas financieras y operacionales de Petrolera del Cono Sur. El estado consolidado de resultados integrales del año terminado al 31 de diciembre de 2011, incluye en otros egresos, neto, \$10 millones (Bs.43 millones) correspondientes al exceso del valor de los activos sobre el costo de la adquisición (véase la nota 10).
- El 4 de noviembre de 2009, PDVSA Industrial suscribió un contrato de compra-venta por \$198 millones (Bs.851 millones) con Verhover Investments B.V. por 80% de las acciones de la compañía Venezuelan Heavy Industries, C.A. (VHICOA). En junio de 2011, PDVSA Industrial asumió el control de las políticas financieras y operacionales de VHICOA. El estado consolidado de resultados integrales del año terminado al 31 de diciembre de 2011, incluye en otros egresos, neto, \$16 millones (Bs.69 millones) correspondientes al exceso del valor de los activos sobre el costo de la adquisición (véase la nota 10).

A continuación, se presentan los efectos de estas adquisiciones durante el año terminado el 31 de diciembre de 2011, sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de inicio del control sobre estas compañías (en millones):

| | Valores reconocidos a la fecha de adquisición | |
|---|---|------------|
| | Dólares | Bolívares |
| Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 14) | 173 | 744 |
| Documentos y cuentas por cobrar y otros activos | 289 | 1.243 |
| Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos | (245) | (1.054) |
| Participaciones no controladoras | (40) | (172) |
| Activos y pasivos identificados, netos | 177 | 761 |
| Efecto de la modificación del tipo de cambio y la inflación en la inversión | 56 | 241 |
| Pagos en efectivo realizados en ejercicios anteriores | (53) | (228) |
| Participaciones mantenidas previamente por PDVSA | (9) | (39) |
| Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo (véanse las notas 3-a y 10) | (26) | (112) |
| Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 25) | (119) | (511) |
| Pago en efectivo | 26 | 112 |
| Efectivo adquirido | (11) | (47) |
| Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido | 15 | 65 |

PDVSA utilizó los mejores valores disponibles a las fechas de compra para la asignación del precio pagado por los activos y pasivos adquiridos.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2010, PDVSA asumió el control operacional y financiero de las compañías Fluvialba International Limited (Fluvialba), Accroven S.R.L. (Accroven), MCT, C.A. (MCT), Generación de Vapor, C.A. (GENEVAPCA), Phoenix Internacional, C.A. (Phoenix) y Soldaduras y Tuberías de Oriente, C.A. (SOLTUCA), generando los siguientes efectos sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de su compra o traspaso (en millones):

| | Valores reconocidos a la fecha de adquisición | | | | | |
|---|---|------------|---|--------------|------------|--------------|
| | Entidades adquiridas con plusvalía | | Entidades adquiridas con exceso del valor de los activos sobre el costo | | Total | |
| | Dólares | Bolívares | Dólares | Bolívares | Dólares | Bolívares |
| Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 14) | 158 | 679 | 264 | 1.135 | 422 | 1.814 |
| Documentos y cuentas por cobrar y otros activos | 139 | 598 | 545 | 2.344 | 684 | 2.942 |
| Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos | (146) | (628) | (294) | (1.264) | (440) | (1.892) |
| Activos y pasivos identificados, netos | 151 | 649 | 515 | 2.215 | 666 | 2.864 |
| Plusvalía (véanse las notas 3-a y 16) | 113 | 486 | - | - | 113 | 486 |
| Pago a instituciones financieras | - | - | 150 | 645 | 150 | 645 |
| Compensación de cuentas por cobrar | - | - | (172) | (740) | (172) | (740) |
| Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo (véanse las notas 3-a y 10) | - | - | (50) | (215) | (50) | (215) |
| Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 25) | (74) | (318) | (171) | (735) | (245) | (1.053) |
| Pago en efectivo | 190 | 817 | 272 | 1.170 | 462 | 1.987 |
| Efectivo adquirido | (2) | (9) | (6) | (26) | (8) | (35) |
| Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido | 188 | 808 | 266 | 1.144 | 454 | 1.952 |

Las compañías adquiridas aportaron ganancias por \$23 millones (Bs.99 millones) al 31 de diciembre de 2011, y pérdidas por \$14 millones (Bs.60 millones) al 31 de diciembre de 2010. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1° de enero de cada año, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia integral consolidada de PDVSA hubiese ascendido a \$124.906 millones (Bs.537.096 millones) y \$4.478 millones (Bs.19.255 millones), respectivamente, para el año terminado el 31 de diciembre de 2011; y a \$95.051 millones (Bs.408.719 millones) y \$3.160 millones (Bs.13.588 millones), respectivamente, para el año terminado el 31 de diciembre de 2010.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, los estados consolidados de resultados integrales incluyen ventas de estas compañías adquiridas durante cada año por \$75 millones (Bs.323 millones) y \$29 millones (Bs.125 millones), respectivamente.

(c) **Otras Adquisiciones**

El 19 de junio de 2009, PDVSA Agrícola, S.A. (PDVSA Agrícola) suscribió un contrato de compra-venta para adquirir la totalidad de las acciones de las compañías Lácteos Las Matas, C.A., Agropecuarias Las Matas, C.A., Agropecuaria Coisan, C.A. y Agropecuaria Torunos, C.A. El monto total pagado por PDVSA Agrícola a los vendedores fue de \$12 millones (Bs.50 millones), que se presenta formando parte de los gastos pagados por anticipado y otros activos, como inversiones al costo (véase la nota 20). Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA Agrícola se encuentra en proceso de asumir el control de estas compañías.

(10) **Otros Egresos, Neto**

A continuación se presenta un resumen de los otros egresos, neto (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Provisión para litigios y otros reclamos (véanse las notas 24 y 29-c) | 284 | 156 | 207 | 1.221 | 671 | 890 |
| Indemnización a Exxon Mobil (véase la nota 29-c) | - | 640 | - | - | 2.752 | - |
| Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 14 y 16) | 991 | 538 | 451 | 4.261 | 2.313 | 1.939 |
| Reversiones de pérdidas por deterioro (véase la nota 14) | - | (35) | (180) | - | (151) | (774) |
| Otros gastos tributarios (véase la nota 30) | - | 1 | 25 | - | 4 | 108 |
| Obras en progreso canceladas (véase la nota 14) | 577 | 703 | 864 | 2.481 | 3.023 | 3.715 |
| Costo por crédito fiscal no recuperable (IVA) (véase la nota 30) | 191 | 231 | 136 | 821 | 993 | 585 |
| Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión (minusvalía) (véase la nota 9-b) | - | (26) | (50) | - | (112) | (215) |
| Contribuciones legales (véanse las notas 30, 34-cc, 34-ee y 34-ff) | 872 | 599 | 418 | 3.750 | 2.576 | 1.797 |
| Otros egresos no operacionales | 98 | 694 | 168 | 422 | 2.985 | 721 |
| Total otros egresos, neto | 3.013 | 3.501 | 2.039 | 12.956 | 15.054 | 8.766 |

(11) **Ingresos y Gastos Financieros**

A continuación se presenta un resumen de los ingresos y gastos financieros (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------|--------------|-----------------|----------------|----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Ingresos financieros - | | | | | | |
| Ganancia en venta de pagarés | (209) | - | - | (899) | - | - |
| Ganancia por cancelación de crédito anticipado | (1.978) | - | - | (8.505) | - | - |
| Ganancia en canje y recompra de bonos (véase la nota 22) | - | (446) | (55) | - | (1.918) | (237) |
| Ganancia en pago de obligaciones | - | - | (62) | - | - | (267) |
| Ajustes al valor razonable de activos financieros (véanse las notas 13-1 y 16) | (159) | - | - | (684) | - | - |
| Intereses ganados | (270) | (241) | (297) | (1.161) | (1.037) | (1.277) |
| Interés sobre partidas al costo amortizado (véase la nota 16) | (235) | (16) | - | (1.011) | (70) | - |
| Otros ingresos financieros | (301) | (62) | (5) | (1.294) | (265) | (21) |
| Total ingresos financieros | (3.152) | (765) | (419) | (13.554) | (3.290) | (1.802) |
| Gastos financieros - | | | | | | |
| Gastos de financiamiento (véase la nota 22) | 2.224 | 1.988 | 1.131 | 9.563 | 8.548 | 4.863 |
| Pérdida por fluctuación de la moneda extranjera (véase la nota 34-t) | 176 | 297 | 1.438 | 757 | 1.277 | 6.183 |
| Ajustes al valor razonable de activos financieros (véanse las notas 13-1 y 16) | - | 603 | - | - | 2.593 | - |
| Interés sobre partidas al costo amortizado (véase la nota 16) | - | - | 141 | - | - | 606 |
| Costo de obligaciones por retiro de activos (véase la nota 3-t) | 397 | 144 | 121 | 1.707 | 619 | 520 |
| Pérdida en pago de obligaciones (véanse las notas 22, 25 y 30) | - | - | 1.628 | - | - | 7.000 |
| Pérdida por venta de dólares al BCV (véanse las notas 4, 30 y 34-t) | - | - | 4.048 | - | - | 17.406 |
| Comisiones bancarias y otros gastos financieros | 603 | 617 | 303 | 2.597 | 2.654 | 1.305 |
| Total gastos financieros | 3.401 | 3.649 | 8.810 | 14.624 | 15.691 | 37.883 |

Venta de pagarés al BCV

En octubre de 2012, PDVSA realizó una operación de venta de pagarés asociados a cuentas por cobrar al BCV por \$1.752 millones (Bs.7.534 millones), reconociendo ganancias por \$209 millones (Bs.899 millones), por la diferencia entre el valor en libros y el valor de venta de estos instrumentos.

Ganancia por cancelación anticipada de crédito

Durante el mes de marzo de 2012, PDVSA recibió financiamiento en bolívares de entidades privadas no financieras, a un plazo de 24 meses y una tasa de interés resultante de restar 3% a la tasa activa de mercado, conforme al promedio de los seis principales bancos del país publicado por el BCV. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, este préstamo fue cancelado de forma anticipada, generando un descuento por cancelación anticipada del crédito, por \$1.978 millones (Bs.8.505 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros.

Canje y recompra de deuda

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, PDVSA realizó transacciones de canje y recompra de bonos emitidos previamente (véase la nota 22). En estas transacciones, PDVSA reconoció ganancias por \$446 millones (Bs.1.918 millones) en 2011 y \$55 millones (Bs.237 millones) en 2010, originada por la diferencia entre el valor contable de la deuda y el valor de adquisición de esos bonos. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, PDVSA no presentó ingresos por este concepto.

Operación de pago de obligaciones

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2010, posterior a la recompra de los bonos, PDVSA realizó transacciones financieras mediante las cuales entregó estos bonos para pagar ciertas obligaciones pendientes con proveedores, por lo que se reconoció una ganancia de \$62 millones (Bs.267 millones), originada por la diferencia entre el valor contable de las cuentas por pagar a proveedores y el valor acordado de recepción de estos bonos, equivalente a su valor razonable, por parte de los proveedores en la negociación. Con cada uno de los proveedores involucrados se realizó un contrato de finiquito en relación a los saldos pagados por PDVSA mediante esta transacción de extinción de deudas. Los bonos están denominados en dólares y fueron recibidos por los proveedores a un valor acordado en bolívares.

Pérdida por fluctuación de la moneda extranjera

El 8 de enero de 2010, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.342 el Convenio Cambiario N° 14, vigente a partir del 11 de enero de 2010, el cual modificó los tipos de cambio para la compra y venta de dólares. Por lo tanto, los saldos en bolívares de las partidas monetarias se convirtieron a dólares utilizando el nuevo tipo de cambio, generándose una pérdida por fluctuación en el tipo de cambio, producto de mantener una posición monetaria neta activa en bolívares a la fecha de la modificación del tipo de cambio (véase la nota 34-t), la cual se incluye en los gastos financieros reconocidos en el estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2010.

Venta de dólares al BCV

A partir del 11 de enero de 2010, la liquidación de las transacciones de venta de dólares al BCV, se efectúan al tipo de cambio de Bs.4,2893 y Bs.2,5935 por dólar estadounidense, en atención a las proporciones que el BCV determine, de conformidad con lo establecido en el Convenio Cambiario N° 14 (véanse las notas 4 y 34-t). Durante el año 2010, el precio promedio de liquidación de estas transacciones fue de Bs.3,77 por dólar estadounidense, originándose una pérdida de \$4.048 millones (Bs.17.406 millones), que se incluye en el rubro de gastos financieros.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, la liquidación de las transacciones de venta de dólares al BCV se efectuaron de acuerdo con las modificaciones al Convenio Cambiario N° 14.

(12) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social

Aportes para el Desarrollo Social

Con base en la responsabilidad social de PDVSA, establecida en la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, en la Ley Orgánica de Hidrocarburos y en su Acta Constitutiva-Estatutos, referidos a su participación en el desarrollo social e integral del país, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, PDVSA realizó aportes para el desarrollo social por \$9.025 millones (Bs.38.808 millones), \$15.604 millones (Bs.69.097 millones) y \$5.326 millones (Bs.22.902 millones), respectivamente, principalmente a través del apoyo a misiones y comunidades, así como programas sociales, planes de inversión social y aportes a la “Gran Misión Vivienda Venezuela” (GMVV) (véase la nota 30).

La GMVV fue creada por el Ejecutivo Nacional en abril de 2011, con el objetivo de enfrentar la crisis de vivienda de la población venezolana. La GMVV, tiene el objetivo de cumplir con la construcción de dos millones de viviendas a escala nacional en siete años.

Para la administración de las fuentes de financiamiento relacionadas a estos proyectos, y enmarcado en la Ley de Emergencia de Terrenos y Vivienda, fue creado el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (Fondo Simón Bolívar) a través del Decreto Presidencial N° 7.936 con Valor, Rango y Fuerza de Ley Orgánica de Creación del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, publicado en Gaceta Oficial N° 39.583 del 29 de diciembre de 2010, actualmente Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. (véase la nota 34-h).

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, los aportes para el desarrollo social fueron realizados, principalmente, con los recursos provenientes de los fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social mantenidos en el BCV (véase la nota 17).

Aportes y Contribuciones al FONDEN

De conformidad con las leyes que rigen la creación del FONDEN y los aportes a este organismo, durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA efectuó aportes y contribuciones según el siguiente detalle (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Aportes ordinarios (véase la nota 17) | - | 1.228 | 1.300 | - | 5.280 | 5.590 |
| Contribución especial (véase la nota 34-dd) | 14.994 | 13.247 | 392 | 64.474 | 56.963 | 1.686 |
| Aporte recibido del FONDEN (véase la nota 34-dd) | (6.683) | - | - | (28.737) | - | - |
| Total (véase la nota 30) | 8.311 | 14.475 | 1.692 | 35.737 | 62.243 | 7.276 |

El gasto de contribución especial para los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, según las escalas establecidas en la correspondiente ley es de \$14.994 millones (Bs.64.474 millones), \$13.247 millones (Bs.56.963 millones), y \$392 millones (Bs.1.686 millones), respectivamente, y se presenta neto de la exención en la ley por \$3.712 millones (Bs.15.962 millones) y en 2012 \$1.585 millones (Bs.6.816 millones), en 2011.

La Reforma de la Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos establece el esquema del pago de la contribución al FONDEN, (véase la nota 34-dd).

Bajo el esquema establecido en la ley de contribución especial, durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, PDVSA vendió divisas al BCV por \$13.366 millones (Bs.57.474 millones), para la liquidación de su obligación relacionada con esta contribución en bolívares, según instrucciones emitidas por el FONDEN como beneficiario. De estos pagos, PDVSA recibió como aporte del FONDEN el 50% de los pagos realizados antes mencionados, que representan \$6.683 millones (Bs.28.737 millones), los cuales reconoció como una disminución del gasto de contribución especial en el estado de resultados consolidados.

(13) Impuestos y Regalías

Un resumen de los impuestos y regalías que afectan las operaciones consolidadas de PDVSA se presenta a continuación (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|----------------|----------------|---------------|-----------------|-----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | |
| Operaciones continuas - | | | | | | |
| Gasto (beneficio) de impuesto corriente: | | | | | | |
| Venezuela (véase la nota 30) | 4.589 | 4.802 | 6.985 | 19.733 | 20.648 | 30.036 |
| Exterior | 393 | 369 | (74) | 1.690 | 1.587 | (318) |
| Total gasto de impuesto corriente | 4.982 | 5.171 | 6.911 | 21.423 | 22.235 | 29.718 |
| Gasto (beneficio) de impuesto diferido: | | | | | | |
| Venezuela (véase la nota 30) | 2.252 | (3.309) | (3.260) | 9.683 | (14.229) | (14.018) |
| Exterior | 45 | 145 | 198 | 194 | 624 | 851 |
| Total gasto (beneficio) de impuesto diferido | 2.297 | (3.164) | (3.062) | 9.877 | (13.605) | (13.167) |
| Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones continuas | 7.279 | 2.007 | 3.849 | 31.300 | 8.630 | 16.551 |
| Operaciones descontinuadas (véase la nota 8) | - | - | 9 | - | - | 39 |
| Total impuesto sobre la renta | 7.279 | 2.007 | 3.858 | 31.300 | 8.630 | 16.590 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos: | | | | | | |
| Regalías | 15.370 | 15.534 | 12.084 | 66.091 | 66.796 | 51.961 |
| Impuesto de extracción | 1.753 | 1.604 | 1.314 | 7.538 | 6.897 | 5.650 |
| Impuesto por ventajas especiales | 269 | 287 | 257 | 1.156 | 1.234 | 1.105 |
| Impuesto superficial | 201 | 190 | 167 | 864 | 817 | 718 |
| Impuesto de registro de exportación | 34 | 23 | 59 | 146 | 99 | 254 |
| Otros impuestos | 103 | 33 | 23 | 444 | 142 | 99 |
| Total regalías, impuesto de extracción y otros impuestos (véase la nota 30) | 17.730 | 17.671 | 13.904 | 76.239 | 75.985 | 59.787 |

(a) Impuesto Sobre la Renta

La conciliación entre la tasa nominal y la tasa efectiva consolidada de impuesto sobre la renta para cada año se presenta a continuación:

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|-------------|--------------|---------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | % | Millones | | % | Millones | | % | Millones | |
| | Dólares | Bolívares | Dólares | Bolívares | Dólares | Bolívares | Dólares | Bolívares | |
| Ganancia neta: | | | | | | | | | |
| Operaciones continuas | 4.215 | 18.124 | 3.143 | 13.516 | 3.722 | 16.005 | | | |
| Operaciones descontinuadas (véase la nota 8) | - | - | 1.353 | 5.818 | (558) | (2.399) | | | |
| Total ganancia neta | 4.215 | 18.124 | 4.496 | 19.334 | 3.164 | 13.606 | | | |
| Impuesto sobre la Renta: | | | | | | | | | |
| Operaciones continuas | 7.279 | 31.300 | 2.007 | 8.630 | 3.849 | 16.551 | | | |
| Operaciones descontinuadas (véase la nota 8) | - | - | - | - | 9 | 39 | | | |
| Total impuesto sobre la renta | 7.279 | 31.300 | 2.007 | 8.630 | 3.858 | 16.590 | | | |
| Ganancia neta (de operaciones continuas y operaciones descontinuadas) antes de impuesto | 11.494 | 49.424 | 6.503 | 27.964 | 7.022 | 30.196 | | | |
| Tasa nominal de impuesto sobre la renta del sector petrolero | 50,0 | 5.747 | 24.712 | 50,0 | 3.252 | 13.981 | 50,0 | 3.511 | 15.097 |
| Ajuste fiscal por inflación y efecto por conversión a dólares | (29,5) | (3.386) | (14.559) | 13,4 | 869 | 3.736 | 33,6 | 2.362 | 10.157 |
| Pérdidas no realizadas en instrumentos financieros | 0,2 | 18 | 76 | 0,2 | 13 | 56 | 0,8 | 53 | 228 |
| Pérdidas fiscales | (1,2) | (134) | (577) | (17,1) | (1.109) | (4.769) | (9,3) | (650) | (2.795) |
| Provisiones de naturaleza permanente | 5,4 | 619 | 2.663 | 2,9 | 188 | 808 | - | - | - |
| Efecto de filiales que tributan a tasas menores | (2,9) | (329) | (1.413) | (14,9) | (971) | (4.175) | (24,2) | (1.696) | (7.293) |
| Impuesto al dividendo | 2,8 | 317 | 1.365 | 2,8 | 182 | 783 | 0,4 | 26 | 112 |
| Diferencias de bases en propiedades, plantas y equipos, neto | 44,6 | 5.132 | 22.067 | (11,5) | (746) | (3.208) | 1,5 | 108 | 464 |
| Otros ingresos financieros | (14,9) | (1.710) | (7.354) | - | - | - | - | - | - |
| Otras diferencias, neto | 4,9 | 567 | 2.441 | (2,8) | (183) | (788) | 5,2 | 367 | 1.581 |
| Tasa efectiva en Venezuela | 59,5 | 6.842 | 29.421 | 23,0 | 1.494 | 6.424 | 58,0 | 4.081 | 17.551 |
| Efecto de filiales del exterior | 3,8 | 437 | 1.879 | 7,9 | 513 | 2.206 | (3,2) | (223) | (961) |
| Tasa efectiva | 63,3 | 7.279 | 31.300 | 30,9 | 2.007 | 8.630 | 54,8 | 3.858 | 16.590 |

(b) Traslado de Pérdidas Fiscales

La ley de impuesto sobre la renta vigente en Venezuela, permite el traslado de pérdidas fiscales hasta por los tres años siguientes al que se causaren para compensar rentas gravables futuras, salvo las pérdidas provenientes de la aplicación del sistema de ajuste fiscal por inflación, las cuales, son trasladables hasta por un año.

Al 31 de diciembre de 2012, existen beneficios fiscales correspondientes a pérdidas fiscales territoriales y extraterritoriales trasladables declaradas por aproximadamente \$144 millones (Bs.619 millones) y \$547 millones (Bs.2.352 millones), respectivamente, que vencen en el año 2013 y 2014. En la legislación tributaria en Venezuela, no existe una determinación de rentas gravables consolidadas, sino una determinación individual por medio del cual, cada contribuyente determina y declara sus rentas o pérdidas fiscales. Por consiguiente, las entidades principales que declararon estas pérdidas fiscales no esperan aprovecharlas en el futuro por suponer que no causarían enriquecimientos gravables antes que prescriba el derecho a su traslado.

(c) Ajuste Fiscal por Inflación

La ley de impuesto sobre la renta en Venezuela establece el ajuste fiscal por inflación para el cálculo del impuesto. Los valores inicialmente ajustados de las propiedades, plantas y equipos son depreciados y amortizados para fines fiscales en su vida útil remanente. La ley también establece un ajuste regular por inflación anual que se incluye en la conciliación de la renta como una partida gravable o deducible.

(d) Precios de Transferencias

De conformidad con la ley de impuesto sobre la renta en Venezuela, los contribuyentes sujetos a este impuesto que lleven a cabo actividades de importación, exportación y préstamos con empresas relacionadas domiciliadas en el extranjero, están obligados a determinar sus ingresos, costos y deducciones aplicando la metodología estipulada en dicha ley. PDVSA ha obtenido los estudios técnicos de precios de transferencias desarrollados con base en la metodología establecida en la ley, cuyos efectos para cada filial, si los hubiere, se incluyen en la determinación de la renta fiscal de cada año.

(e) Alícuota de Impuesto sobre la Renta

La ley de impuesto sobre la renta vigente en Venezuela establece una alícuota general de 50% para las compañías dedicadas a la explotación de hidrocarburos y actividades conexas, y elimina la aplicación de la alícuota de 34% respecto de las empresas que se hubieren constituido bajo Convenios de Asociación celebrados conforme a la derogada Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y Comercio de los Hidrocarburos. Sin embargo, quedan sujetas a la alícuota de 34% únicamente las empresas que realicen actividades integradas o no, de exploración y explotación del gas no asociado, de procesamiento, transporte, distribución, almacenamiento, comercialización y exportación del gas y sus componentes o, que se dediquen exclusivamente a la refinación de hidrocarburos o al mejoramiento de crudos pesados y extrapesados. La tarifa de Impuesto sobre la Renta aplicable para las principales filiales del exterior es de 35%. Adicionalmente, las filiales de PDVSA que están domiciliadas en el exterior están sometidas a regulaciones fiscales de los países donde realizan sus actividades.

(f) *Impuesto Diferido*

A continuación se presenta un resumen del activo (pasivo) por impuesto diferido, atribuible a las siguientes partidas (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|--|--------------------|-----------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Activo | Pasivo | Neto | Activo | Pasivo | Neto | Activo | Pasivo | Neto |
| <i>Dólares -</i> | | | | | | | | | |
| Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores | 3.030 | 198 | 3.228 | 2.706 | 250 | 2.956 | 2.037 | 254 | 2.291 |
| Propiedades, planta y equipos, neto | 2.882 | (1.044) | 1.838 | 4.561 | (281) | 4.280 | 4.097 | (1.028) | 3.069 |
| Regalía por pagar | 607 | - | 607 | 485 | - | 485 | 223 | - | 223 |
| Costos financieros capitalizados | (12) | (566) | (578) | 1 | (570) | (569) | - | (300) | (300) |
| Inversiones en afiliadas | - | (125) | (125) | - | (87) | (87) | - | (121) | (121) |
| Inventarios | 480 | (1.398) | (918) | 709 | (1.403) | (694) | 209 | (631) | (422) |
| Pago de dividendos | - | (358) | (358) | - | (174) | (174) | - | (164) | (164) |
| Provisión para contingencias | 1.580 | - | 1.580 | 1.529 | - | 1.529 | 1.272 | - | 1.272 |
| Disposiciones especiales | 1.364 | (85) | 1.279 | 1.024 | - | 1.024 | 438 | - | 438 |
| Otros | 1.696 | (349) | 1.347 | 1.738 | (291) | 1.447 | 890 | (143) | 747 |
| Total | 11.627 | (3.727) | 7.900 | 12.753 | (2.556) | 10.197 | 9.166 | (2.133) | 7.033 |
| <i>Bolívares -</i> | | | | | | | | | |
| Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores | 13.029 | 851 | 13.880 | 11.636 | 1.075 | 12.711 | 8.759 | 1.092 | 9.851 |
| Propiedades, planta y equipos | 12.393 | (4.489) | 7.904 | 19.613 | (1.208) | 18.405 | 17.617 | (4.420) | 13.197 |
| Regalía por pagar | 2.610 | - | 2.610 | 2.086 | - | 2.086 | 959 | - | 959 |
| Costos financieros capitalizados | (52) | (2.434) | (2.486) | 4 | (2.451) | (2.447) | - | (1.290) | (1.290) |
| Inversiones en afiliadas | - | (538) | (538) | - | (374) | (374) | - | (520) | (520) |
| Inventarios | 2.064 | (6.012) | (3.948) | 3.049 | (6.033) | (2.984) | 899 | (2.713) | (1.814) |
| Pago de dividendos | - | (1.539) | (1.539) | - | (748) | (748) | - | (705) | (705) |
| Provisión para contingencias | 6.794 | - | 6.794 | 6.575 | - | 6.575 | 5.470 | - | 5.470 |
| Disposiciones especiales | 5.865 | (365) | 5.500 | 4.403 | - | 4.403 | 1.883 | - | 1.883 |
| Otros | 7.293 | (1.500) | 5.793 | 7.472 | (1.251) | 6.221 | 3.827 | (616) | 3.211 |
| Total | 49.996 | (16.026) | 33.970 | 54.838 | (10.990) | 43.848 | 39.414 | (9.172) | 30.242 |

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, el valor de los activos diferidos no reconocido es de \$9.770 millones (Bs.42.011 millones), \$5.913 millones (Bs.25.426 millones) y \$3.056 millones (Bs.13.141 millones), respectivamente, como resultado de la evaluación de la recuperación con las ganancias fiscales futuras. Esta reducción deberá ser objeto de reversión, en la medida en que la compañía recupere la expectativa de suficiente ganancia fiscal futura, como para poder utilizar los saldos dados no reconocidos.

Los movimientos del activo (pasivo) por impuesto diferido en los resultados de cada año son los siguientes (en millones):

| | 2009 | Beneficio | Efecto por la | 2010 | Beneficio | 2011 | Beneficio | 2012 |
|--|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | Activo | (gasto) | modificación | Activo | (gasto) | Activo | (gasto) | Activo |
| | (pasivo) | en resultados | del tipo de | (pasivo) | en resultados | (pasivo) | en resultados | (pasivo) |
| | | | cambio | | | | | |
| <i>Dólares -</i> | | | | | | | | |
| Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores | 3.073 | 435 | (1.217) | 2.291 | 665 | 2.956 | 272 | 3.228 |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 2.429 | 2.249 | (1.609) | 3.069 | 1.211 | 4.280 | (2.442) | 1.838 |
| Regalías por pagar | 234 | 78 | (89) | 223 | 262 | 485 | 122 | 607 |
| Costos financieros capitalizados | (309) | (4) | 13 | (300) | (269) | (569) | (9) | (578) |
| Inversiones en afiliadas | (114) | - | (7) | (121) | 34 | (87) | (38) | (125) |
| Inventarios | 411 | (67) | (766) | (422) | (272) | (694) | (224) | (918) |
| Pagos de dividendos | (180) | (122) | 138 | (164) | (10) | (174) | (184) | (358) |
| Provisión para contingencias | 2.332 | 474 | (1.534) | 1.272 | 257 | 1.529 | 51 | 1.580 |
| Disposiciones especiales | 515 | (145) | 68 | 438 | 586 | 1.024 | 255 | 1.279 |
| Otros | 126 | 164 | 457 | 747 | 700 | 1.447 | (99) | 1.347 |
| Total impuesto diferido, neto | 8.517 | 3.062 | (4.546) | 7.033 | 3.164 | 10.197 | (2.297) | 7.900 |
| <i>Bolívares -</i> | | | | | | | | |
| Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores | 6.607 | 1.871 | 1.373 | 9.851 | 2.860 | 12.711 | 1.169 | 13.880 |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 5.222 | 9.671 | (1.696) | 13.197 | 5.208 | 18.405 | (10.501) | 7.904 |
| Regalías por pagar | 503 | 335 | 120 | 959 | 1.127 | 2.086 | 524 | 2.610 |
| Costos financieros capitalizados | (664) | (17) | (609) | (1.290) | (1.157) | (2.447) | (38) | (2.486) |
| Inversiones en afiliadas | (245) | - | (275) | (520) | 146 | (374) | (164) | (538) |
| Inventarios | 884 | (288) | (2.410) | (1.814) | (1.170) | (2.984) | (963) | (3.948) |
| Pagos de dividendos | (387) | (525) | 207 | (705) | (43) | (748) | (791) | (1.539) |
| Provisión para contingencias | 5.014 | 2.038 | (1.582) | 5.470 | 1.105 | 6.575 | 219 | 6.794 |
| Disposiciones especiales | 1.107 | (624) | 1.400 | 1.883 | 2.520 | 4.403 | 1.097 | 5.500 |
| Otros | 271 | 706 | 2.234 | 3.211 | 3.009 | 6.221 | (427) | 5.794 |
| Total impuesto diferido, neto | 18.312 | 13.167 | (1.238) | 30.242 | 13.605 | 43.848 | (9.877) | 33.970 |

(g) **Regalías**

De conformidad con lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos de mayo de 2006, la regalía se paga con base en el petróleo crudo producido y el gas natural procesado en Venezuela. Se establece una regalía de 30% sobre los volúmenes de hidrocarburos y gas natural producidos en áreas tradicionales (aplicables a PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las Empresas Mixtas). De acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional, durante los años 2012 y 2011 se utilizó un factor de conversión de Bs.2,60, y para el año 2010 de Bs.2,15, por cada dólar estadounidense, para la determinación y liquidación de esta participación (véase la nota 17).

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA despachó petróleo crudo y productos en el marco de los Convenios de Cooperación Energética (véase la nota 7-c). De acuerdo con instrucciones del Ministerio, y según lo establecido en el Artículo 45 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, 50% de la porción financiada a largo plazo durante los años 2012, 2011 y 2010, de estos volúmenes entregados por cuenta de la República Bolivariana de Venezuela, son considerados como el cumplimiento de parte de la obligación que tiene PDVSA por concepto de regalía, de acuerdo con el factor de conversión establecido por el Ejecutivo Nacional para la determinación y liquidación de esta participación (véanse las notas 16 y 30-a). PDVSA reconoció por este concepto una disminución en el gasto de regalía durante los años 2012, 2011 y 2010 de \$2.728 millones (Bs.11.729 millones), \$2.382 millones (Bs.10.243 millones), y \$2.484 millones (Bs.10.681 millones) respectivamente.

En abril de 2011, fue publicado el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual establece como tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación, previstos en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$70 por barril, quedando exceptuado los sujetos que gocen del beneficio de exención del pago de la contribución especial (véase la nota 34-dd).

Por resolución del Ministerio, PDVSA ha descontado del gasto de regalía el diferencial entre el precio de liquidación de regalía y \$40 por barril de los volúmenes vendidos a precio regulado en la República Bolivariana de Venezuela. PDVSA reconoció por este concepto una disminución en el gasto de regalía durante los años 2012, 2011 y 2010 de \$775 millones (Bs.3.333 millones), \$1.355 millones (Bs.5.827 millones), y \$856 millones (Bs.3.681 millones) respectivamente.

(h) **Impuesto de Extracción**

La Reforma a la Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 33,33% del valor de todos los hidrocarburos líquidos extraídos de cualquier yacimiento, calculado sobre la misma base establecida para el cálculo de la regalía. Al calcular este impuesto, el contribuyente podrá deducir lo que se hubiese pagado por regalía, así como las ventajas especiales, aplicable a las Empresas Mixtas.

(i) **Ventajas Especiales**

Las Empresas Mixtas están sujetas al pago de ventajas especiales, determinadas con base en: a) una participación como regalía adicional de 3,33% sobre los volúmenes de hidrocarburos extraídos en las áreas delimitadas, y entregados a PDVSA y, b) un monto equivalente a la diferencia, si la hubiere, entre (i) 50% del valor de los hidrocarburos extraídos en las áreas delimitadas, y entregados a PDVSA durante cada año calendario y (ii) la suma de los pagos efectuados a la República Bolivariana de Venezuela, con respecto a la actividad desarrollada por estas últimas durante el mismo año calendario, por concepto de impuestos, regalías y ventajas especiales sobre los hidrocarburos, incluyendo las inversiones en proyectos de desarrollo endógeno equivalente a 1% de la utilidad antes de impuestos. La ventaja especial prevista en el Literal b deberá pagarse antes del día 20 de abril de cada año, de acuerdo con las disposiciones establecidas en el Anexo f del Contrato para la Conversión a Empresa Mixta (véase la nota 34-y).

(j) **Impuesto Superficial**

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece el pago de un impuesto equivalente a 100 unidades tributarias (U.T.) por cada kilómetro cuadrado o fracción de extensión superficial otorgada que no estuviese en explotación. Este impuesto se incrementará 2% anual durante los primeros cinco años y, 5% en los años subsiguientes.

(k) **Impuesto de Registro de Exportación**

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 0,1% sobre el valor de todos los hidrocarburos exportados desde cualquier puerto del territorio nacional, calculado sobre el precio al que se venda al comprador de dichos hidrocarburos. Este impuesto ha sido aplicado desde el 24 de mayo de 2006, con una vigencia efectiva de 60 días continuos contados a partir de la fecha de publicación en Gaceta Oficial.

(l) **Impuesto al Valor Agregado (IVA)**

En Gaceta Oficial N° 39.147, del 26 de marzo de 2009, se publicó la Ley de Reforma Parcial de la Ley de Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 2009, la cual establece un aumento de la alícuota de 9% a 12% a partir del 1° de abril de 2009.

La Ley del IVA establece una exención para la comercialización de ciertos combustibles derivados de hidrocarburos, y la potestad de recuperar del Fisco Nacional ciertos créditos fiscales provenientes de las ventas de exportación. Los montos pendientes por recuperar no generan intereses.

A continuación se presenta un resumen consolidado del movimiento de los créditos fiscales por recuperar o compensar (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Montos por recuperar o compensar al inicio del año | 6.435 | 4.916 | 7.615 | 27.671 | 21.139 | 16.372 |
| Generados durante el año | 2.672 | 2.053 | 1.109 | 11.490 | 8.828 | 4.767 |
| Efecto de la modificación del tipo de cambio en la conversión | - | - | (3.808) | - | - | - |
| Ajuste por valor razonable (véase la nota 11) | 165 | (534) | - | 709 | (2.296) | - |
| Montos por recuperar o compensar al final del año (véanse las notas 27 y 30) | 9.272 | 6.435 | 4.916 | 39.870 | 27.671 | 21.139 |
| Menos, porción corriente | 4.225 | 822 | 4.916 | 18.168 | 3.535 | 21.139 |
| Porción no corriente | 5.047 | 5.613 | - | 21.702 | 24.136 | - |

Durante el período 2012, la Compañía realizó gestiones y acuerdos de recuperación de los créditos fiscales entre los años 2013 y 2015, originando un aumento de la porción corriente en \$4.225 millones, que se estiman recuperar en el corto plazo.

(m) **Otros Impuestos**

Impuesto al Consumo Propio

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece un impuesto de 10% del valor de cada metro cúbico de productos derivados de los hidrocarburos producidos y consumidos como combustible en operaciones propias, calculado sobre el precio al que se venda al consumidor final; en el caso que el producto no sea vendido en el mercado nacional, el Ministerio fijará su precio.

Impuesto de Consumo General

Las ventas de gasolina y otros combustibles en Venezuela y en los Estados Unidos de América causan impuestos de consumo.

En Venezuela y los Estados Unidos de América, este impuesto es pagado por el consumidor; por lo tanto se incluye como parte del precio de venta del producto, se recauda y se entera a las entidades gubernamentales sin efecto en los estados consolidados de resultados integrales. Durante los años 2012, 2011 y 2010, los montos de estos impuestos fueron aproximadamente de \$658 millones (Bs.2.829 millones), \$744 millones (Bs.3.199 millones) y \$305 millones (Bs.1.311 millones), respectivamente, en Venezuela; y \$1.843 millones (Bs.7.925 millones), \$1.821 millones (Bs.7.830 millones) y \$1.855 millones (Bs.7.977 millones), respectivamente, en Estados Unidos de América.

Adicionalmente en Venezuela, algunas filiales de PDVSA pagan este impuesto como consumidor y se reconoce en el rubro de regalías, impuesto de extracción y otros impuestos, en los resultados consolidados integrales.

(14) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto

Las propiedades, plantas y equipos comprenden lo siguiente (en millones):

Dólares -

| | Pozos e instalaciones de producción | Plantas y facilidades de refinación | Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos | Terrenos, edificios y construcciones | Maquinarias y equipos | Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas | Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros | Obras en progreso | Totales |
|---|-------------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------------------|-----------------------|--|--|-------------------|----------------|
| Costo: | | | | | | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | 62.347 | 20.603 | 10.591 | 4.772 | 10.598 | 2.835 | 7.431 | 32.756 | 151.933 |
| Adquisiciones e incorporaciones | 324 | 320 | 265 | 135 | 511 | 30 | 204 | 11.518 | 13.307 |
| Transferencias y capitalizaciones | 3.675 | 2.614 | 596 | 255 | 450 | 182 | 352 | (8.124) | - |
| Ventas y desincorporaciones (véase la nota 8) | (18) | (116) | (11) | (322) | (151) | (76) | (19) | (185) | (898) |
| Obligaciones por retiro de activos | 320 | - | - | - | - | - | - | - | 320 |
| Otros | (396) | 75 | (116) | 116 | 50 | 35 | (52) | (1.056) | (1.344) |
| Efectos de la inflación y de la variación del tipo de cambio en la conversión | - | (20) | (27) | (249) | (286) | (39) | 10 | (598) | (1.209) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | 66.252 | 23.476 | 11.298 | 4.707 | 11.172 | 2.967 | 7.926 | 34.311 | 162.109 |
| Adquisiciones e incorporaciones | 3 | 409 | 2 | 98 | 174 | 463 | 276 | 16.727 | 18.152 |
| Transferencias y capitalizaciones | 5.234 | 1.212 | 311 | 190 | 153 | 218 | 222 | (7.540) | - |
| Ventas y desincorporaciones | (23) | (140) | (46) | (15) | (42) | (29) | (35) | - | (330) |
| Obligaciones por retiro de activos | 101 | 12 | - | - | - | - | - | - | 113 |
| Otros | (242) | 111 | 3 | (116) | (4) | 4 | 10 | (647) | (881) |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | 10 | 8 | 243 | 160 | 24 | 47 | 326 | 818 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | 71.325 | 25.090 | 11.576 | 5.107 | 11.613 | 3.647 | 8.446 | 43.177 | 179.981 |
| Adquisiciones e incorporaciones | 2.431 | 678 | 87 | 40 | 819 | 100 | 301 | 20.621 | 25.077 |
| Transferencias y capitalizaciones | 7.387 | 1.464 | 505 | 412 | 1.379 | 181 | 950 | (12.276) | - |
| Ventas y desincorporaciones | (220) | (170) | 1 | (35) | (257) | (29) | (271) | 267 | (714) |
| Obligaciones por retiro de activos | 1.531 | - | - | - | - | - | - | - | 1.531 |
| Otros | (100) | (213) | 17 | 75 | 7 | 7 | 154 | (1.086) | (1.139) |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | 6 | 5 | 86 | 111 | 18 | 85 | 532 | 844 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | 82.354 | 26.855 | 12.190 | 5.685 | 13.671 | 3.923 | 9.665 | 51.235 | 205.580 |
| Depreciación y amortización: | | | | | | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | 35.112 | 11.164 | 6.317 | 2.986 | 6.216 | 1.579 | 5.102 | - | 68.476 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 6) | 2.985 | 1.781 | 487 | 159 | 165 | 226 | 244 | - | 6.047 |
| Ventas y desincorporaciones | (3) | (97) | (12) | (102) | (94) | (30) | (19) | - | (357) |
| Deterioro de activos (véase la nota 10) | (20) | 349 | (10) | 92 | (12) | (26) | (102) | - | 271 |
| Otros | (340) | 51 | 5 | 61 | 122 | 80 | 279 | - | 258 |
| Efectos de la inflación y de la variación del tipo de cambio en la conversión | - | (14) | (15) | (39) | (20) | (22) | (108) | - | (218) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | 37.734 | 13.234 | 6.772 | 3.157 | 6.377 | 1.807 | 5.396 | - | 74.477 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 6) | 3.391 | 1.778 | 520 | 109 | 408 | 353 | 312 | - | 6.871 |
| Ventas y desincorporaciones | (20) | (137) | (46) | (9) | (42) | (14) | (25) | - | (293) |
| Deterioro de activos (véase la nota 10) | (8) | 212 | 13 | 12 | 145 | 45 | 30 | - | 449 |
| Otros | (39) | (20) | 5 | 13 | 5 | 2 | 91 | - | 57 |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | 7 | 6 | 22 | 65 | 34 | 65 | - | 199 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | 41.058 | 15.074 | 7.270 | 3.304 | 6.958 | 2.227 | 5.869 | - | 81.760 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 6) | 3.684 | 1.755 | 653 | 135 | 344 | 308 | 227 | - | 7.105 |
| Ventas y desincorporaciones | (233) | (67) | (2) | (35) | (12) | (14) | (110) | - | (472) |
| Deterioro de activos (véase la nota 10) | 17 | 656 | 6 | 94 | 16 | 74 | 58 | - | 922 |
| Obligaciones por retiro de activos | (1) | - | (209) | - | - | - | - | - | (210) |
| Otros | 7 | 274 | (2) | 16 | 22 | (3) | 92 | - | 405 |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | - | - | 10 | 19 | 18 | 117 | - | 165 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | 44.532 | 17.692 | 7.716 | 3.525 | 7.348 | 2.610 | 6.253 | - | 89.675 |
| Total costo neto al 31 de diciembre de 2012 | 37.822 | 9.163 | 4.474 | 2.160 | 6.323 | 1.313 | 3.412 | 51.235 | 115.905 |
| Total costo neto al 31 de diciembre de 2011 | 30.267 | 10.016 | 4.306 | 1.803 | 4.655 | 1.420 | 2.577 | 43.177 | 98.221 |
| Total costo neto al 31 de diciembre de 2010 | 28.518 | 10.242 | 4.526 | 1.550 | 4.795 | 1.160 | 2.530 | 34.311 | 87.632 |

Bolívares -

| | Pozos e instalaciones de producción | Plantas y facilidades de refinación | Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos | Terrenos, edificios y construcciones | Maquinarias y equipos | Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas | Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros | Obras en progreso | Totales |
|---|-------------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------------------|-----------------------|--|--|-------------------|----------------|
| Costo: | | | | | | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | 134.047 | 44.297 | 22.771 | 10.259 | 22.787 | 6.078 | 15.977 | 70.423 | 326.638 |
| Adquisiciones e incorporaciones | 1.393 | 1.376 | 1.140 | 581 | 2.197 | 129 | 877 | 49.527 | 57.220 |
| Transferencias y capitalizaciones | 15.802 | 11.239 | 2.563 | 1.097 | 1.935 | 783 | 1.514 | (34.933) | - |
| Ventas y desincorporaciones (véase la nota 8) | (77) | (499) | (47) | (1.385) | (649) | (327) | (82) | (796) | (3.862) |
| Obligaciones por retiro de activos | 1.376 | - | - | - | - | - | - | - | 1.376 |
| Otros | (1.703) | 323 | (499) | 499 | 215 | 151 | (224) | (4.541) | (5.779) |
| Efectos de la inflación y de la variación del tipo de cambio en la conversión | 134.046 | 44.211 | 22.655 | 9.188 | 21.557 | 5.910 | 16.020 | 67.852 | 321.439 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | 284.884 | 100.947 | 48.583 | 20.239 | 48.042 | 12.724 | 34.082 | 147.532 | 697.032 |
| Adquisiciones e incorporaciones | 13 | 1.759 | 9 | 421 | 748 | 1.991 | 1.187 | 71.926 | 78.054 |
| Transferencias y capitalizaciones | 22.506 | 5.212 | 1.337 | 817 | 658 | 937 | 955 | (32.422) | - |
| Ventas y desincorporaciones | (99) | (602) | (198) | (64) | (181) | (125) | (150) | - | (1.419) |
| Obligaciones por retiro de activos | 434 | 52 | - | - | - | - | - | - | 486 |
| Otros | (1.040) | 477 | 13 | (499) | (17) | 17 | 43 | (2.781) | (3.787) |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | 43 | 34 | 1.045 | 688 | 103 | 202 | 1.402 | 3.517 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | 306.698 | 107.888 | 49.778 | 21.959 | 49.938 | 15.647 | 36.319 | 185.657 | 773.883 |
| Adquisiciones e incorporaciones | 10.455 | 2.916 | 374 | 171 | 3.524 | 428 | 1.294 | 88.670 | 107.832 |
| Transferencias y capitalizaciones | 31.764 | 6.294 | 2.170 | 1.771 | 5.929 | 777 | 4.084 | (52.788) | 1 |
| Ventas y desincorporaciones | (947) | (731) | 4 | (149) | (1.106) | (125) | (1.165) | 1.149 | (3.070) |
| Obligaciones por retiro de activos | 6.583 | - | - | - | - | - | - | - | 6.583 |
| Otros | (428) | (915) | 72 | 324 | 28 | 30 | 663 | (4.671) | (4.898) |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | 26 | 22 | 369 | 476 | 77 | 367 | 2.290 | 3.627 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | 354.125 | 115.478 | 52.420 | 24.445 | 58.789 | 16.834 | 41.561 | 220.307 | 883.958 |
| Depreciación y amortización: | | | | | | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | 75.492 | 23.985 | 13.580 | 6.420 | 13.364 | 3.393 | 10.969 | - | 147.203 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 6) | 12.836 | 7.658 | 2.094 | 684 | 710 | 972 | 1.049 | - | 26.003 |
| Ventas y desincorporaciones | (13) | (417) | (52) | (439) | (404) | (129) | (82) | - | (1.536) |
| Deterioro de activos (véase la nota 10) | (86) | 1.501 | (43) | 396 | (112) | (112) | (439) | - | 1.165 |
| Otros | (1.462) | 219 | 22 | 262 | 525 | 344 | 1.200 | - | 1.110 |
| Efectos de la inflación y de la variación del tipo de cambio en la conversión | 75.492 | 23.925 | 13.515 | 6.252 | 13.279 | 3.298 | 10.508 | - | 146.269 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | 162.259 | 56.871 | 29.116 | 13.575 | 27.422 | 7.766 | 23.205 | - | 320.214 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 6) | 14.580 | 7.643 | 2.234 | 470 | 1.755 | 1.520 | 1.343 | - | 29.545 |
| Ventas y desincorporaciones | (86) | (589) | (198) | (39) | (181) | (60) | (107) | - | (1.260) |
| Deterioro de activos (véase la nota 10) | (33) | 912 | 56 | 52 | 623 | 194 | 130 | - | 1.933 |
| Otros | (168) | (86) | 22 | 56 | 21 | 9 | 391 | - | 245 |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | 30 | 26 | 95 | 279 | 146 | 280 | - | 856 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | 176.552 | 64.781 | 31.256 | 14.209 | 29.919 | 9.575 | 25.242 | - | 351.533 |
| Depreciación y amortización (véase la nota 6) | 15.843 | 7.544 | 2.806 | 580 | 1.481 | 1.323 | 975 | - | 30.552 |
| Ventas y desincorporaciones | (1.002) | (287) | (8) | (149) | (53) | (61) | (472) | - | (2.031) |
| Deterioro de activos (véase la nota 10) | 71 | 2.821 | 28 | 406 | 71 | 319 | 249 | - | 3.965 |
| Obligación por retiro de Activos | (4) | - | (899) | - | - | - | - | - | (903) |
| Otros | 27 | 1.180 | (10) | 68 | 93 | (13) | 395 | - | 1.740 |
| Efectos de la inflación en la conversión | - | - | - | 46 | 83 | 78 | 503 | - | 710 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | 191.488 | 76.039 | 33.172 | 15.160 | 31.594 | 11.221 | 26.893 | - | 385.566 |
| Total costo neto al 31 de diciembre de 2012 | 162.637 | 39.439 | 19.248 | 9.285 | 27.195 | 5.613 | 14.668 | 220.307 | 498.392 |
| Total costo neto al 31 de diciembre de 2011 | 130.146 | 43.107 | 18.522 | 7.750 | 20.019 | 6.072 | 11.077 | 185.657 | 422.350 |
| Total costo neto al 31 de diciembre de 2010 | 122.625 | 44.076 | 19.467 | 6.664 | 20.620 | 4.958 | 10.877 | 147.532 | 376.818 |

Activos Nacionalizados

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA a través de sus filiales, en cumplimiento con lo establecido en la Ley de Expropiación por Causa de Utilidad Pública o Social (LECUPS), asumió el control de los activos asociados a las operaciones regidas por esta ley, reconociendo como parte de las adquisiciones e incorporaciones del año \$45 millones (Bs.194 millones), \$71 millones (Bs.305 millones) y \$27 millones (Bs.116 millones), respectivamente (véase la nota 34-aa). Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA se encuentra en proceso de determinación y negociación del valor de estos activos con las partes involucradas.

Deterioro de Valor

Durante el año 2012, PDVSA efectuó las respectivas evaluaciones de deterioro y considerando las condiciones del mercado y de los negocios relacionados, identificó la necesidad de reconocer \$922 millones (Bs.3.965 millones), de pérdidas por deterioro relacionadas principalmente con plantas y facilidades de refinación, maquinarias y equipos y unidades de transporte marítimas. Como resultado de estas evaluaciones, se reversaron \$7 millones (Bs.30 millones) de pérdidas por deterioro relacionadas con ciertos activos de pozos e instalaciones de producción y unidades de transporte aéreas. De igual forma, durante los años 2011 y 2010, se reversaron \$35 millones (Bs.151 millones) y \$180 millones (Bs.774 millones), respectivamente, de pérdidas por deterioro relacionadas principalmente con ciertos activos en servicios de apoyo industrial y pozos e instalaciones de producción; y se reconocieron gastos por deterioro de \$484 millones (Bs.2.082 millones) y \$451 millones (Bs.1.939 millones), relacionados principalmente con plantas y facilidades de refinación y maquinarias y equipos (véase la nota 10).

Mantenimientos Mayores

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 PDVSA presenta cargos por mantenimientos mayores por \$2.979 millones (Bs.12.810 millones), \$2.562 millones (Bs.11.017 millones) y \$2.227 millones (Bs.9.574 millones), respectivamente, que son considerados como un componente separado de los activos, y están incluidos como propiedades, plantas y equipos, principalmente, en plantas y facilidades de refinación (véase la nota 3-j).

Activos en Arrendamiento

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, existen ciertos activos de refinación y equipos conexos adquiridos bajo contratos de arrendamiento financiero por aproximadamente \$337 millones (Bs.1.449 millones), \$366 millones (Bs.1.574 millones) y \$403 millones (Bs.1.733 millones), respectivamente, netos de depreciación acumulada por aproximadamente \$175 millones (Bs.753 millones), \$328 millones (Bs.1.410 millones) y \$308 millones (Bs.1.324 millones), respectivamente. El gasto por depreciación de los años 2012, 2011 y 2010, incluye \$28 millones (Bs.120 millones), \$36 millones (Bs.155 millones) y \$40 millones (Bs.172 millones), respectivamente, correspondiente a estos activos (véase la nota 22).

Combinaciones de Negocios

Durante los años 2011 y 2010, fueron reconocidos en propiedades, plantas y equipos, \$173 millones (Bs.744 millones) y \$422 millones (Bs.1.814 millones), respectivamente, por combinaciones de negocios y que forman parte de las adquisiciones e incorporaciones del año. Durante el año 2012, PDVSA no realizó combinaciones de negocios (véase la nota 9-b).

Obras en Progreso

El saldo de las obras en progreso está compuesto, principalmente, por programas de inversión para trabajos destinados a mantener la capacidad de producción y adecuar las instalaciones a los niveles de producción establecidos en el plan de negocios de PDVSA, activos por trabajos de exploración y varios proyectos en ejecución que serán capitalizados como propiedades, plantas y equipos a la fecha de su incorporación a las operaciones. Las principales obras en progreso que desarrolla PDVSA actualmente, forman parte de los proyectos Costa Afuera, construcción y expansión de refinerías y desarrollo de la Faja Petrolífera del Orinoco.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, como resultado de la evaluación continua por parte de la gerencia operativa de la continuidad de proyectos de inversión iniciados en años anteriores, la Compañía reconoció obras en progreso canceladas por \$577 millones (Bs.2.481 millones), \$703 millones (Bs.3.023 millones) y \$564 millones (Bs.3.715 millones), respectivamente, los cuales se incluyen en el movimiento de otros en las propiedades, plantas y equipos (véase la nota 10).

Durante los años 2012, 2011 y 2010, se capitalizaron a obras en progreso intereses de financiamiento por \$918 millones (Bs.3.947 millones), \$579 millones (Bs.2.490 millones) y \$115 millones (Bs.493 millones), respectivamente. La tasa de capitalización de intereses de financiamiento a obras en progreso durante los años 2012, 2011 y 2010 es de 47%, 23% y 9%, respectivamente.

(15) Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta

Las inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, se resumen a continuación:

| | Fecha de reporte | Porcentaje de participación % | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|------------------|-------------------------------|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | | | Participación patrimonial | | | | | |
| | | | Dólares | | | Bolívares | | |
| | | | (en millones) | | | | | |
| En el exterior: | | | | | | | | |
| <i>Estados Unidos de América:</i> | | | | | | | | |
| Chalmette Refining, L.L.C. (Chalmette Refining) ⁽²⁾ | 31 de diciembre | 50 | 319 | 412 | 423 | 1.372 | 1.772 | 1.819 |
| Merrey Sweeny, L.P. (Merrey Sweeny) ⁽²⁾ | 31 de diciembre | 50 | 25 | 25 | 25 | 108 | 108 | 108 |
| Islas Vírgenes - Hovensa L.L.C. (Hovensa) ⁽²⁾ | 31 de diciembre | 50 | - | - | 408 | - | - | 1.754 |
| Otras afiliadas en Estados Unidos de América | 31 de diciembre | (*) | 103 | 95 | 89 | 443 | 409 | 383 |
| <i>Suecia:</i> | | | | | | | | |
| Nynas AB (Nynas) ⁽²⁾ | 31 de diciembre | 50 | 278 | 270 | 255 | 1.195 | 1.161 | 1.097 |
| <i>Otras:</i> | | | | | | | | |
| <i>Afiliadas de PDVSA América, S.A.:</i> | | | | | | | | |
| Petrojam Limited ⁽¹⁾ | 31 de diciembre | 49 | 65 | 44 | 27 | 280 | 189 | 116 |
| Refidomsa ⁽¹⁾ | 31 de diciembre | 49 | 73 | 160 | - | 314 | 688 | - |
| YPFB Petroandina, S.A.M. ⁽¹⁾ | 31 de diciembre | 40 | 174 | 141 | 113 | 748 | 606 | 486 |
| Ende Andina S.A.M. ⁽¹⁾ | 31 de diciembre | 40 | 78 | 76 | 78 | 335 | 327 | 335 |
| Otras afiliadas de PDVSA América | 31 de diciembre | (*) | 56 | 9 | 20 | 241 | 39 | 86 |
| Petrolera del Cono Sur, S.A. ⁽¹⁾ (véase la nota 9-b) | 31 de diciembre | 46 | - | - | 7 | - | - | 30 |
| Otras afiliadas en el exterior | 31 de diciembre | (*) | - | 7 | 51 | - | 30 | 219 |
| Total exterior | | | 1.171 | 1.239 | 1.496 | 5.036 | 5.329 | 6.433 |
| En Venezuela: | | | | | | | | |
| Quiriquire Gas, S.A. ⁽¹⁾ | 31 de diciembre | 40 | 125 | 83 | 46 | 538 | 357 | 198 |
| Gas Guárico, S.A. ⁽¹⁾ | 31 de diciembre | 30 | 53 | 32 | 18 | 228 | 138 | 77 |
| Otras afiliadas en Venezuela | 31 de diciembre | (*) | 32 | 35 | 109 | 136 | 149 | 469 |
| Total Venezuela | | | 210 | 150 | 173 | 902 | 644 | 744 |
| Total (véase la nota 30) | | | 1.381 | 1.389 | 1.669 | 5.938 | 5.973 | 7.177 |

(1) Afiliadas.

(2) Entidades controladas de forma conjunta.

(*) Porcentajes de participación que oscilan entre 20% y 50% en varias afiliadas. Ninguna de las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta cotizan sus instrumentos de patrimonio en un mercado público, y en consecuencia no se han publicado cotizaciones de precios.

A continuación se resume la información de las inversiones de PDVSA en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Saldos al 1° de enero | 1.389 | 1.669 | 1.899 | 5.973 | 7.177 | 4.083 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 30): | | | | | | |
| Operaciones continuas | 62 | (278) | (184) | 267 | (1.195) | (791) |
| Operaciones descontinuadas (véase la nota 8) | - | - | 14 | - | - | 61 |
| Reclasificación a activos no corrientes mantenidos para la venta (véase la nota 8) | - | - | (200) | - | - | (860) |
| Incorporación de nuevas afiliadas (véase la nota 20) | - | 135 | - | - | 581 | - |
| Aportes adicionales netos a afiliadas | 7 | 34 | 128 | 29 | 146 | 550 |
| Dividendos recibidos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta ⁽¹⁾ | (77) | (15) | (16) | (331) | (64) | (70) |
| Inversiones, netas de efectos por conversión | - | (156) | 28 | - | (672) | 4.204 |
| Saldos al 31 de diciembre | 1.381 | 1.389 | 1.669 | 5.938 | 5.973 | 7.177 |

(1) Provenientes principalmente de AB Nynas Petroleum y las afiliadas de CITGO y PDVSA Gas.

En enero de 2012, Hovensa L.L.C., afiliada de PDVSA, anunció el cese de las operaciones de su refinería ubicada en la provincia de Saint Croix, Islas Vírgenes de los Estados Unidos de América. Del mismo modo, se informó que posterior al cierre de la refinería, el complejo industrial funcionaría como un terminal de almacenamiento de hidrocarburos (véase la nota 30). Como consecuencia de ello, durante el año terminado el 31 de diciembre de 2011, PDVSA reconoció pérdidas por participación hasta por el monto del importe en libros de la inversión en Hovensa L.L.C. Al 31 de diciembre de 2011, el monto de las pérdidas no reconocidas en los estados financieros consolidados, atribuibles a las participaciones de PDVSA en los resultados de Hovensa L.L.C., asciende a \$474 millones (Bs.2.038 millones), debido a que no existen compromisos contractuales para responder por las pérdidas u obligaciones de esta compañía.

El 2 de agosto de 2010, fue aprobada por la Cámara de Diputados de República Dominicana, la venta de 49% de las acciones de la Refinería Dominicana de Petróleo, S.A. (REFIDOMSA) a PDVSA por \$135 millones (Bs.581 millones), previa aprobación del Senado de ese país, con base en un acuerdo de compra-venta suscrito entre esa Nación y la República Bolivariana de Venezuela, durante el mes de mayo de 2010. En enero de 2011, se conformó la nueva Junta Directiva de esta compañía, con lo cual se obtuvo la capacidad de ejercer influencia significativa sobre las decisiones de política financiera y operacionales; y, por lo tanto, a partir de esa fecha se presenta formando parte de las inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 20).

A continuación se presenta un resumen de la información financiera combinada de las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta en Venezuela y en el exterior (en millones):

Dólares -

| | Al 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|------------------------------|-----------------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total |
| Situación financiera: | | | | | | | | | |
| Activo no corriente | 517 | 2.861 | 3.378 | 463 | 4.635 | 5.098 | 265 | 4.775 | 5.040 |
| Activo corriente | 872 | 3.277 | 4.149 | 865 | 3.609 | 4.474 | 754 | 2.390 | 3.144 |
| Pasivo no corriente | (281) | (1.272) | (1.553) | (243) | (1.938) | (2.181) | (5) | (1.394) | (1.399) |
| Pasivo corriente | (533) | (2.742) | (3.275) | (665) | (3.403) | (4.068) | (544) | (3.148) | (3.692) |
| Patrimonio | 575 | 2.124 | 2.699 | 420 | 2.903 | 3.323 | 470 | 2.623 | 3.093 |

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|----------|--------|-----------|----------|---------|-----------|----------|--------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total |
| Resultados integrales del año: | | | | | | | | | |
| Ventas | 385 | 13.930 | 14.315 | 331 | 17.574 | 17.905 | 232 | 12.620 | 12.852 |
| Ganancia (pérdida) operativa | 149 | (1.048) | (899) | 145 | (1.406) | (1.261) | 100 | (545) | (445) |
| Ganancia (pérdida) neta | 118 | 205 | 323 | 136 | (2.000) | (1.864) | 24 | (137) | (113) |

Bolívares -

| | Al 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|------------------------------|-----------------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total |
| Situación financiera: | | | | | | | | | |
| Activo no corriente | 2.223 | 12.302 | 14.525 | 1.991 | 19.931 | 21.922 | 1.140 | 20.533 | 21.673 |
| Activo corriente | 3.750 | 14.091 | 17.841 | 3.720 | 15.519 | 19.239 | 3.242 | 10.277 | 13.519 |
| Pasivo no corriente | (1.208) | (5.470) | (6.678) | (1.045) | (8.333) | (9.378) | (22) | (5.994) | (6.016) |
| Pasivo corriente | (2.292) | (11.791) | (14.083) | (2.860) | (14.633) | (17.493) | (2.339) | (13.536) | (15.875) |
| Patrimonio | 2.473 | 9.132 | 11.605 | 1.806 | 12.484 | 14.290 | 2.021 | 11.280 | 13.301 |

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|----------|---------|-----------|----------|---------|-----------|----------|---------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total | Venezuela | Exterior | Total |
| Resultados integrales del año: | | | | | | | | | |
| Ventas | 1.656 | 59.899 | 61.555 | 1.423 | 75.568 | 76.991 | 998 | 54.266 | 55.264 |
| Ganancia (pérdida) operativa | 641 | (4.506) | (3.865) | 624 | (6.046) | (5.422) | 430 | (2.344) | (1.914) |
| Ganancia (pérdida) neta | 507 | 882 | 1.389 | 585 | (8.600) | (8.015) | 103 | (589) | (486) |

(16) Cuentas por Cobrar y Otros Activos

Las cuentas por cobrar y otros activos comprenden lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes (véase la nota 27-a): | | | | | | |
| Convenios energéticos (véase la nota 7-c) | 5.345 | 3.249 | 1.631 | 22.984 | 13.971 | 7.013 |
| Entidades relacionadas (véase la nota 30) | 1.793 | 1.864 | 438 | 7.710 | 8.015 | 1.883 |
| Empleados | 1.071 | 820 | 553 | 4.605 | 3.526 | 2.378 |
| Materiales y suministros (véase la nota 18) | 275 | 170 | 86 | 1.183 | 731 | 370 |
| Propiedades usadas por entes gubernamentales (véase la nota 30) | 108 | 109 | 112 | 464 | 469 | 482 |
| Plusvalía (véase la nota 8 y 9-b) | - | 69 | 123 | - | 297 | 529 |
| Otros | 772 | 902 | 503 | 3.319 | 3.878 | 2.163 |
| Total | 9.364 | 7.183 | 3.446 | 40.265 | 30.887 | 14.818 |

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA reconoció un ingreso de \$235 millones (Bs.1.011 millones) y \$16 millones (Bs.70 millones), respectivamente, producto de la amortización, a través del método de la tasa de interés efectiva, de la diferencia entre el valor razonable ajustado y el valor de redención de las cuentas por cobrar no corrientes por convenios energéticos y con entidades relacionadas. Tal efecto, para el año terminado el 31 de diciembre de 2010, implicó el reconocimiento de un gasto por \$141 millones (Bs.606 millones) (véase la nota 11).

Asimismo, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA presenta, ajustadas a su valor razonable, las cuentas por cobrar no corrientes a entidades relacionadas, reconociendo gastos por \$6 millones (Bs.26 millones) y \$69 millones (Bs.297 millones), respectivamente (véase la nota 11).

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA efectuó las respectivas evaluaciones de los importes recuperables de las unidades generadoras de efectivo que comprenden la plusvalía de las filiales Interven, S.A. y PDVSA Industrial. Como consecuencia de estas evaluaciones, durante los años 2012 y 2011, se reconocieron \$69 millones (Bs.297 millones) y \$54 millones (Bs.232 millones), respectivamente, de pérdida por deterioro relacionado con la plusvalía de las compañías Fluvialba, Soltuca y MCT, que se presenta formando parte de los otros egresos, neto en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 10).

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, se presenta como otros activos, \$7 millones (Bs.30 millones), \$6 millones (Bs.26 millones) y \$11 millones (Bs.47 millones), respectivamente, por concepto de activos biológicos.

(17) Efectivo Restringido

El efectivo restringido comprende lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social: | | | | | | |
| Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA) | 139 | 249 | 254 | 598 | 1.071 | 1.092 |
| Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina (véase la nota 7-c) | 455 | 24 | 6 | 1.957 | 103 | 26 |
| Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (véanse las notas 12 y 30-b) | 167 | 830 | - | 718 | 3.569 | - |
| Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM) | - | - | 829 | - | - | 3.565 |
| Fondos en el Banco Central de Venezuela | 33 | 88 | 472 | 142 | 378 | 2.030 |
| Convenio integral de Cooperación con la República Portuguesa | 240 | 25 | 80 | 1.032 | 108 | 344 |
| Total fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social (véase la nota 30) | 1.034 | 1.216 | 1.641 | 4.447 | 5.229 | 7.057 |
| Fondos para los proyectos de crudo extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco (véase la nota 29-c) | | | | | | |
| Cartas de crédito | 160 | 163 | 169 | 688 | 701 | 727 |
| Cuentas de liquidez (véase la nota 22) | 1.121 | 311 | 122 | 4.820 | 1.337 | 525 |
| Otros | 15 | 18 | 32 | 64 | 77 | 136 |
| | 2.330 | 2.028 | 2.282 | 10.019 | 8.720 | 9.812 |
| Menos porción corriente | 2.112 | 1.714 | 1.678 | 9.082 | 7.370 | 7.215 |
| Porción no corriente | 218 | 314 | 604 | 937 | 1.350 | 2.597 |

Con base en la responsabilidad social que corresponde a PDVSA (véase la nota 1), se han constituido fideicomisos con el Banco de Desarrollo Económico y Social de Venezuela (BANDES), el Banco Bicentenario Banco Universal, C.A., Banco de Venezuela, S.A. Banco Universal y el BCV, para atender básicamente programas y proyectos sociales, obras, bienes y servicios destinados al desarrollo de infraestructura, actividad agrícola, vialidad, salud y educación en el país (véase la nota 30):

Fideicomisos para la Ejecución de Proyectos de Desarrollo Social

- Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA)*, aprobado en Asamblea de Accionista del 23 de enero de 2004, constituido en dólares en el BANDES y conformado por los ingresos extraordinarios provenientes de la exportación de petróleo crudo y sus productos que excedieron el precio promedio presupuestado por barril, netos de regalías, impuestos y otros gastos directos, en los años 2004, 2005 y 2006. Este fondo no ha recibido aportes desde el año 2006.
- Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina*, aprobado por la Junta Directiva en julio de 2004, y conformado por las cobranzas a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA), empresa energética estatal Argentina, por las ventas de petróleo crudo y sus productos que PDVSA efectúe de acuerdo con el convenio (véase la nota 7-c). Los fondos se encuentran restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Argentina por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones para el desarrollo social una vez son realizados los mismos. Durante el año 2012, se constituyó un nuevo fideicomiso bajo el marco de este convenio, el cual adicionalmente incluye las cobranzas a la empresa Energía Argentina, S.A. (ENARSA). Durante los años 2012, 2011 y 2010, se efectuaron aportes a este fideicomiso por \$729 millones (Bs.3.135 millones), \$238 millones (Bs.1.023 millones) y \$81 millones (Bs.348 millones), respectivamente.
- Recursos Recibidos del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción*. Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA mantiene efectivo restringido en bolívares, en el Banco Espíritu Santo, S.A. (BES) y el BANDES por \$43 millones (Bs.185 millones) y \$124 millones (Bs.533 millones), respectivamente, proveniente de los recursos recibidos por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (Fondo Simón Bolívar) a través de cuentas administradas por PDVSA, en su función de ente administrador del fondo (véase la nota 30-b).

- d) *Fondo para la Estabilización Macroeconómica.* Constituido en el BCV por el Gobierno Nacional en noviembre de 2003, con el objetivo de promover la estabilidad de los gastos del Estado frente a las fluctuaciones de los ingresos fiscales o en caso de estado de emergencia económica. De acuerdo con la Ley, PDVSA realizó aportes en dólares hasta el año 2003 sobre la base de los ingresos adicionales de origen petrolero, determinados por 50% de la diferencia en exceso entre los ingresos por exportación de petróleo crudo y sus productos y el promedio de dichos ingresos recaudados en los últimos tres años calendario, después de deducir los impuestos relacionados con dichos ingresos. La Ley y sus reformas no han previsto aportes adicionales desde el año 2004. Los movimientos del fondo en el año 2011, provienen de los intereses financieros.

En febrero de 2011, de acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional, fueron transferidos al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN) \$829 millones (Bs.3.565 millones), correspondientes a la totalidad de los fondos mantenidos por PDVSA en el FEM, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones al FONDEN en el estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2011 (véase la nota 12).

- e) *Fondos en el Banco Central de Venezuela,* en bolívares, con el propósito de atender proyectos de desarrollo social, y cuyos recursos se originan, principalmente, de la diferencia surgida en la determinación de los aportes fiscales petroleros utilizando un factor de conversión de Bs.2,60 y Bs.2,15 por cada dólar estadounidense, durante los años 2011 y 2010, respectivamente, de acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional (véanse las notas 13-g y 12). Durante los años 2012, 2011 y 2010, se efectuaron aportes a estos fondos por \$9.307 millones (Bs.40.019 millones), \$9.334 millones (Bs.40.136 millones) y \$8.198 millones (Bs.35.251 millones), respectivamente.
- f) *Convenio Integral de Cooperación con la República Portuguesa.* Fideicomiso suscrito con el Banco Caixa Geral de Depósitos, constituido en dólares, y conformado por las cobranzas a la Compañía Petróleos de Portugal – PETROGAL, S.A., empresa energética portuguesa, por las ventas de petróleo crudo y sus productos que PDVSA efectúe en el marco del Acuerdo Complementario de Cooperación Económica y Energética suscrito entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Portuguesa en mayo de 2008 (véase la nota 7-e). Los fondos se encuentran restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Portuguesa por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones para el desarrollo social una vez son realizados los mismos. Durante los años 2012, 2011 y 2010, se efectuaron aportes a este fideicomiso por \$54 millones (Bs.232 millones); \$17 millones (Bs.73 millones) y \$89 millones (Bs.383 millones), respectivamente.

Fondos para los Proyectos de Crudo Extrapasado en la Faja Petrolífera del Orinoco

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el efectivo restringido incluye principalmente \$300 millones (Bs.1.290 millones al 31 de diciembre de 2011 y 2010), depositados en cuentas de PDVSA Cerro Negro, S.A. (PDVSA Cerro Negro) en los Estados Unidos de América. En febrero de 2012, PDVSA efectuó un pago definitivo a favor de Exxon Mobil; del monto de esta indemnización se descontaron los \$300 millones (Bs.1.290 millones) restringidos en la cuenta de The Bank of New York Mellon (véase la nota 25).

Cartas de Crédito

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, estos saldos consisten principalmente, de colocaciones por \$120 millones (Bs.516 millones), en un banco europeo, a los fines de garantizar la ejecución de proyectos en el sector eléctrico.

Cuentas de Liquidez

Fondos restringidos según acuerdos con instituciones financieras, para garantizar diversas líneas de crédito, otorgamientos de préstamos y emisiones de bonos. Estas cuentas están integradas por efectivo y depósitos a plazo, incluyendo los intereses devengados sobre estos montos (véase la nota 22).

(18) Inventarios

A continuación se presenta un resumen de los inventarios (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Petróleo crudo y sus productos | 7.791 | 8.295 | 6.677 | 33.501 | 35.669 | 28.711 |
| Materiales y suministros | 4.075 | 1.969 | 2.337 | 17.523 | 8.467 | 10.049 |
| Productos alimenticios, de consumo masivo y otros, neto | 15 | 22 | 10 | 65 | 94 | 43 |
| | 11.881 | 10.286 | 9.024 | 51.089 | 44.230 | 38.803 |
| Menos materiales y suministros clasificados en otros activos no corrientes (véase la nota 16) | 275 | 170 | 86 | 1.183 | 731 | 370 |
| Total | 11.606 | 10.116 | 8.938 | 49.906 | 43.499 | 38.433 |

Valor Neto de Realización

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, PDVSA reconoció en resultados ajustes por valor neto de realización de los inventarios de petróleo crudo y productos por \$266 millones (Bs.1.144 millones), \$516 millones (Bs.2.219 millones) y \$109 millones (Bs.469 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, el importe de los inventarios de petróleo crudo y productos medidos a su valor neto de realización es de \$1.231 millones (Bs.5.293 millones), \$1.449 millones (Bs.6.229 millones) y \$2.356 millones (Bs.10.131 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, los inventarios de materiales y suministros se presentan al valor neto de realización, netos de ajustes por \$119 millones (Bs.512 millones), \$111 millones (Bs.477 millones) y \$74 millones (Bs.318 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, no se reconoció ajustes por valor neto de realización de los inventarios de productos alimenticios, de consumo masivo y otros.

(19) Documentos y Cuentas por Cobrar

Los documentos y cuentas por cobrar incluyen lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Empresas y entidades relacionadas (véase la nota 30) | 31.082 | 23.531 | 12.538 | 133.652 | 101.183 | 53.914 |
| Comerciales (véase la nota 27-a) | 9.433 | 7.614 | 6.918 | 40.563 | 32.740 | 29.747 |
| Cuentas por cobrar a empleados | 283 | 178 | 152 | 1.217 | 765 | 654 |
| Otras cuentas por cobrar | 1.415 | 673 | 695 | 6.084 | 2.895 | 2.988 |
| | 42.213 | 31.996 | 20.303 | 181.516 | 137.583 | 87.303 |
| Menos estimación para cuentas de cobro dudoso (véase la nota 27) | 507 | 420 | 275 | 2.180 | 1.806 | 1.183 |
| Total | 41.706 | 31.576 | 20.028 | 179.336 | 135.777 | 86.120 |

La exposición a los riesgos de crédito relacionada con los documentos y cuentas por cobrar se presentan en la nota 27.

(20) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos

Los gastos pagados por anticipado y otros activos incluyen lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Anticipo a proveedores y contratistas | 4.724 | 2.019 | 2.016 | 20.313 | 8.682 | 8.669 |
| Anticipo al fondo de ahorro nacional de la clase obrera | 606 | - | - | 2.606 | - | - |
| Impuesto sobre la renta pagado en exceso y por anticipado (véase la nota 30) | 252 | 502 | 2.962 | 1.084 | 2.159 | 12.737 |
| Anticipo de contribución especial (véase la nota 34-dd) | 453 | 463 | - | 1.948 | 1.991 | - |
| Inversiones al costo (véanse las notas 9-b, 9-c, 15 y 27) | 14 | 14 | 348 | 60 | 60 | 1.496 |
| Valores negociables (véase la nota 27) | 39 | 190 | 119 | 168 | 817 | 512 |
| Seguros pagados por anticipado | 540 | 191 | 284 | 2.322 | 821 | 1.221 |
| Servicios pagados por anticipado | 52 | 60 | 23 | 224 | 258 | 99 |
| Activos derivados (véase la nota 27) | 7 | 8 | 15 | 30 | 34 | 65 |
| Otros activos | 313 | 396 | 201 | 1.345 | 1.703 | 863 |
| Total | 7.000 | 3.843 | 5.968 | 30.100 | 16.525 | 25.662 |

Al 31 de diciembre de 2012, los anticipos al fondo de ahorro nacional de la clase obrera, corresponden a los pagos efectuados por PDVSA por concepto de obligaciones por ventajas especiales e impuestos de extracción, establecidos en la Ley Orgánica Relativa del Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular (véase la nota 34-g).

El pago de las declaraciones estimadas de impuesto sobre la renta de algunas filiales venezolanas durante los años 2012, 2011 y 2010, resultó en un exceso por \$536 millones (Bs.2.305 millones), \$1.781 millones (Bs.7.658 millones) y \$353 millones (Bs.1.518 millones), respectivamente, con respecto a la declaración definitiva de rentas. Durante los años 2012, 2011 y 2010, se utilizaron \$246 millones (Bs.1.058 millones), \$2.578 millones (Bs.11.084 millones) y \$78 millones (Bs.335 millones), respectivamente, provenientes de los excesos pagados en los años 2011, 2010 y 2009, respectivamente, para compensar el impuesto corriente pagado. Adicionalmente, el impuesto sobre la renta pagado en exceso al 31 de diciembre de 2012, se presenta neto de \$540 millones (Bs.2.322 millones), correspondientes a impuesto sobre la renta por pagar determinado en el año 2012 por algunas filiales en Venezuela.

(21) Patrimonio

Capital Social

De acuerdo con Acta Constitutiva - Estatutos de Petróleos de Venezuela, S.A., el valor nominal del capital social es de Bs.1.280 millones correspondientes a 51.204 acciones. Según lo establecido en el Artículo 303 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, las acciones no pueden ser enajenadas ni gravadas en forma alguna.

Reservas

La reserva legal es un requisito para las empresas venezolanas, que requiere el apartado de un porcentaje de la utilidad neta del año hasta alcanzar un porcentaje del capital social. De acuerdo con las leyes venezolanas la reserva legal no puede ser distribuida como dividendos.

Las otras reservas incluyen principalmente, reservas para la realización de activos por impuesto diferido activo por \$11.627 millones (Bs.49.996 millones), \$12.753 millones (Bs.54.838 millones) y \$9.166 millones (Bs.39.414 millones) al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente.

Reserva de Conversión

El estado consolidado de movimiento de las cuentas de patrimonio al 31 de diciembre de 2010 en bolívares, incluye el siguiente efecto originado por la variación del tipo de cambio oficial en Venezuela, al convertir los estados financieros consolidados de dólares (moneda funcional) a bolívares (moneda de presentación), de conformidad con la NIC 21 (véanse las notas 3-c y 34-t) (en millones):

| | Saldo al 11 de enero de 2010 | | | Reserva por conversión |
|---|------------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------------|
| | Dólares | Bolívares 2,15 Bs/\$ | Bolívares 4,30 Bs/\$ | |
| Capital social | 39.094 | 84.052 | 168.104 | 84.052 |
| Reservas legales y otras | 17.625 | 37.890 | 75.787 | 37.897 |
| Ganancias acumuladas | 1.360 | 3.075 | 5.848 | 2.773 |
| Aporte adicional del accionista | 7.243 | 15.573 | 31.144 | 15.571 |
| Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía | | | | 140.293 |
| Participaciones no controladoras | 9.067 | 19.345 | 38.987 | 19.642 |
| | | | | 159.935 |

En Asamblea de Accionista realizada el 30 de diciembre de 2010, se decidió transferir a las correspondientes cuentas del patrimonio el efecto originado en el patrimonio en bolívares por la variación del tipo de cambio oficial, con la finalidad de reflejar en las cuentas de patrimonio saldos más acordes con la realidad económica y financiera actual de PDVSA.

Dividendos

Los dividendos en efectivo al Accionista son decretados y pagados en bolívares con base en los estados financieros estatutarios.

El 16 de abril de 2012, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$1.395 millones (Bs.6.000 millones) a favor de la República Bolivariana de Venezuela, con cargo a las ganancias acumuladas.

Durante el año 2011, se decretaron dividendos por \$4.730 millones (Bs.20.339 millones), los cuales se pagaron de la siguiente forma: \$1.000 millones (Bs.4.300 millones) en efectivo a favor de la República Bolivariana de Venezuela y \$3.730 millones (Bs.16.039 millones) cancelados mediante la compensación de cuentas por cobrar a la República Bolivariana de Venezuela, originados por las ventas de petróleo crudo y sus productos en el marco de los acuerdos y convenios suscritos con los gobiernos de otros países (véanse las notas 7-c y 19).

Durante el año 2010, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$1.000 millones (Bs.4.300 millones).

Aporte Adicional del Accionista

En Asamblea Extraordinaria de Accionista celebrada en septiembre de 2011, se decidió transferir del Aporte Adicional del Accionista a las ganancias acumuladas la cantidad de \$2.000 millones (Bs.8.600 millones), correspondiente a los aportes de bienes efectuados como consecuencia de la migración de los convenios operativos, de los convenios de asociación y de los convenios de exploración a riesgo y ganancias compartidas, efectuadas por el Accionista durante los años 2008 y 2007. Asimismo, en Asamblea Ordinaria de Accionista celebrada en agosto de 2010, se decidió transferir del Aporte Adicional del Accionista a las ganancias acumuladas la cantidad de \$2.000 millones (Bs.8.600 millones), correspondiente a parte de los fondos recibidos del FONDEN en diciembre de 2009.

Participaciones no Controladoras

Durante los años 2012, 2011 y 2010, ciertas empresas mixtas decretaron y pagaron dividendos por \$1.306 millones (Bs.5.616 millones), \$923 millones (Bs.3.969 millones) y \$485 millones (Bs.2.086 millones), respectivamente, a las participaciones no controladoras.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, las empresas mixtas otorgaron anticipos a las participaciones no controladoras a cuenta de dividendos por \$80 millones (Bs.344 millones), \$434 millones (Bs.1.866 millones) y \$318 millones (Bs.1.367 millones), respectivamente.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, las participaciones no controladoras efectuaron aportes adicionales de capital por \$489 millones (Bs.2.103 millones), \$73 millones (Bs.314 millones) y \$265 millones (Bs.1.140 millones), respectivamente.

Los vencimientos de la porción no corriente de la deuda financiera consolidada, al 31 de diciembre de 2012, son los siguientes (en millones):

| | <u>Dólares</u> | <u>Bolívares</u> |
|----------------|----------------|------------------|
| Años - | | |
| 2014 | 5.010 | 21.543 |
| 2015 | 4.792 | 20.606 |
| 2016 | 3.800 | 16.340 |
| 2017 | 7.041 | 30.276 |
| 2018 | 872 | 3.750 |
| Años restantes | 14.132 | 60.767 |
| Total | 35.647 | 153.282 |

Petróleos de Venezuela, S.A. (Casa Matriz)

Bonos no Garantizados

Bonos Cero Cupón

En julio de 2009, se completó el proceso de emisión de oferta pública de bonos cero cupón, hasta por un monto de \$3.000 millones (Bs.6.450 millones) con vencimiento en el año 2011, y pagaderos en dólares al vencimiento. Esta emisión fue dirigida y regulada por el BCV, y quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercado de Valores de Venezuela. En la emisión de estos bonos, PDVSA recibió de los compradores locales el equivalente en bolívares a la fecha de la transacción de \$5.567 millones (Bs.11.969 millones).

En noviembre de 2010, la Compañía realizó una operación de canje, en la que se redimieron \$550 millones (Bs.2.365 millones) de estos bonos, a través de la emisión de un nuevo bono al vencimiento en el año 2013.

En julio de 2011, la Compañía cumplió con el compromiso de pago de los bonos cero cupón en circulación por \$2.450 millones (Bs.10.535 millones).

Petrobonos 2013

En noviembre de 2010, la Compañía cerró el proceso de canje de los bonos cero cupón emitidos en julio de 2009 con vencimiento en el año 2011, por un nuevo bono con vencimiento en el año 2013. En este proceso se utilizó una proporción de intercambio de 1,125, siendo redimidos \$550 millones (Bs.2.365 millones) de los bonos con vencimiento en el año 2011 por \$618 millones (Bs.2.657 millones) de los nuevos bonos con vencimiento en el año 2013, generándose en esta transacción un descuento en la emisión de los bonos de \$104 millones (Bs.447 millones) y una ganancia de \$36 millones (Bs.155 millones), que se incluye en los ingresos financieros, en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11). El proceso de canje y la emisión del nuevo bono fue autorizado por la Superintendencia Nacional de Valores (SNV).

En julio de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2013 por un monto total de \$1.372 millones (Bs.5.900 millones), generándose un descuento de \$93 millones (Bs.400 millones) y una ganancia de \$208 millones (Bs.894 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros, en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11). Estos bonos fueron adjudicados a favor del BCV.

En septiembre de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2013 por un monto total de \$406 millones (Bs.1.745 millones), generándose un descuento de \$38 millones (Bs.165 millones) y una ganancia de \$6 millones (Bs.26 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11). Estos bonos fueron adjudicados a favor de instituciones no financieras relacionadas para la cancelación de pagarés (véase la nota 25).

Petrobonos 2014, 2015 y 2016

En octubre de 2009, PDVSA completó el proceso de oferta pública de bonos por \$1.413 millones (Bs.6.076 millones), \$1.413 millones (Bs.6.076 millones) y \$435 millones (Bs.1.871 millones) con vencimientos en los años 2014, 2015 y 2016, respectivamente. Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio para el Poder Popular de Economía y Finanzas. Esta emisión quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercado de Valores de Venezuela y exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos. En esta emisión, la Compañía recibió de los compradores locales el equivalente en bolívares a la fecha de la transacción de \$4.501 millones (Bs.9.676 millones).

En agosto de 2010, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2014 por \$1.587 millones (Bs.6.824 millones), generándose un descuento de \$592 millones (Bs.2.546 millones) y una pérdida de \$278 millones (Bs.1.195 millones) que se presenta formando parte de los gastos financieros, en el estado consolidado de resultados integrales. Estos bonos fueron adjudicados en su totalidad al BCV, recibiendo \$345 millones (Bs.1.484 millones) en efectivo y cancelando un pagaré cedido a favor de este organismo por \$372 millones (Bs.1.600 millones).

Bonos PDVSA Agrícola 2015, 2016 y 2017

En julio de 2012, la Compañía completó el proceso de emisión de bonos agrícolas por \$140 millones (Bs.600 millones), \$279 millones (Bs. 1.200 millones) y \$279 millones (Bs. 1.200 millones), con vencimiento en los años 2015, 2016 y 2017, respectivamente, y con una tasa de interés resultado de aplicar un porcentaje de referencia fijo de 70% a la tasa de interés aplicable para los préstamos a los que se refiere el Artículo 7 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley de Crédito para el sector Agrario (“Tasa Agraria”). Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio para el Poder Popular de Economía y Finanzas. La emisión fue adjudicada en su totalidad a favor de la banca nacional mediante subasta generándose en esta transacción una prima en la emisión de bonos de \$11 millones (Bs.48 millones). La emisión de los nuevos bonos fue autorizada por SNV bajo el Artículo 2 de la Ley de Mercado de Valores.

Bonos PDVSA 2017

En octubre de 2010, la Compañía completó el proceso de oferta pública de estos bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones), con amortizaciones anuales de capital en dólares de \$1.000 millones (Bs.4.300 millones) para los años 2015, 2016 y 2017. Estos bonos fueron emitidos a su valor par. La emisión de estos bonos fue autorizada por la SNV y quedó exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos.

En enero de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Bonos PDVSA 2017 por \$3.150 millones (Bs.13.545 millones), colocando bonos con un valor nominal de \$2.844 millones (Bs.12.229 millones), y generándose un descuento de \$954 millones (Bs.4.102 millones) y una ganancia de \$99 millones (Bs.426 millones) que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11). Estos bonos fueron adjudicados a favor del BCV e instituciones no financieras relacionadas, para la cancelación de pagarés (véase la nota 25). El remanente de los bonos reaperturados fue adjudicado al BCV y otras instituciones no financieras el 19 de septiembre de 2011, generándose un descuento de \$92 millones (Bs.396 millones) y una ganancia de \$37 millones (Bs.159 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11).

Bonos PDVSA 2017, 2027 y 2037

Entre abril y mayo de 2007, la Compañía completó el proceso de oferta pública de bonos por \$7.500 millones (Bs.32.250 millones) con vencimientos a 10, 20 y 30 años (2017, 2027 y 2037), generándose una prima de \$413 millones (Bs.1.776 millones). Esta emisión fue dirigida y regulada por el BCV, y quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercado de Valores de Venezuela y quedó exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos.

Bonos PDVSA 2021

En noviembre de 2011, la Compañía completó el proceso de colocación privada de estos bonos por \$2.394 millones (Bs.10.294 millones). Esta emisión fue adjudicada en su totalidad al BCV, recibiendo \$435 millones (Bs.1.871 millones) en efectivo y canjeando la diferencia por bonos emitidos previamente con vencimiento en el año 2013, generándose un descuento de \$867 millones (Bs.3.728 millones) y una ganancia de \$96 millones (Bs.413 millones). Esta emisión quedó exceptuada del ámbito de la Ley de Mercado de Valores y exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses devengados.

Bonos PDVSA 2022

En febrero de 2011, la Compañía completó el proceso de oferta pública de estos bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones). Estos bonos fueron emitidos a su valor par. La emisión de estos bonos fue autorizada por la SNV.

Bonos PDVSA 2035

En mayo de 2012, la Compañía completó el proceso de emisión de bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones), con vencimiento en el año 2035, generándose en esta transacción un descuento en la emisión de los bonos de \$150 millones (Bs.645 millones). Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio para el Poder Popular de Economía y Finanzas. La emisión fue adjudicada, principalmente, a favor del BCV y la banca pública. Esta emisión fue autorizada por la SNV bajo el Artículo 2 de la Ley de Mercado de Valores.

Recompra de Bonos

En diciembre de 2010, la Compañía realizó transacciones de recompra de bonos con vencimientos en los años 2013, 2014, 2015, 2016 y 2017 por un monto total de \$323 millones (Bs.1.389 millones); de los cuales \$182 millones (Bs.783 millones) fueron recolocados en el mercado secundario con un descuento de \$74 millones (Bs.318 millones), generándose una ganancia de \$19 millones (Bs.82 millones) en esta transacción, que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11).

Certificados de Inversión

Durante el año 2012, la Compañía emitió a favor del Banco de Venezuela dos certificados de inversión renovables denominados en bolívares por un total de \$465 millones (Bs.2.000 millones), con vencimiento en el año 2013 y con intereses pagaderos mensualmente.

Durante los años 2011 y 2010, la Compañía emitió a favor del Banco del Tesoro certificados de inversión renovables denominados en bolívares por un total de \$721 millones (Bs.3.100 millones) y \$465 millones (Bs.2.000 millones), respectivamente, con intereses pagaderos mensualmente. Durante el año 2012, la Compañía canceló uno de los certificados de inversión por un monto de \$116 millones (Bs.500 millones), y renovó el monto restante bajo las mismas condiciones y con vencimiento en el año 2013.

En febrero de 2009, la Compañía emitió certificados de inversión a favor del Fondo de Protección Social de los Depósitos Bancarios (anteriormente Fondo de Garantía de Depósitos y Protección Bancaria - FOGADE), por un total de \$1.000 millones (Bs.2.150 millones). Estos certificados fueron denominados en bolívares con capital indexado al tipo de cambio oficial del bolívar con respecto al dólar estadounidense para los pagos del sector público no petrolero, con un plazo original de 18 meses renovables por períodos iguales. Durante el año 2010, la Compañía amortizó \$500 millones (Bs.2.150 millones), a la tasa de cambio vigente a la fecha del pago y renovó el monto restante bajo las mismas condiciones, con vencimiento en febrero de 2012. Al vencimiento, la Compañía renovó la totalidad de la deuda, eliminándose la condición de indexación, con vencimiento en agosto de 2013.

Facilidades de Crédito

En abril de 2010, la Compañía suscribió con China Development Bank Corporation (CDBC), el Banco Espirito Santo S.A. (BES) y otras instituciones bancarias, un acuerdo de crédito sindicado que establece una facilidad de crédito por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), con amortizaciones trimestrales de capital e intereses y un período de gracia de nueve meses. Esta facilidad de crédito incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2012, se ha dispuesto de la totalidad del monto convenido en esta facilidad.

En junio de 2010, la Compañía firmó una facilidad de crédito con el Deutsche Bank, S.A.E. por €59 millones, equivalente a \$78 millones (Bs.335 millones), destinado a financiar las inversiones en el sector de refinación nacional. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, se ha dispuesto de €35 millones, €17 millones y €21 millones, equivalente a \$45 millones (Bs.194 millones), \$22 millones (Bs.93 millones) y \$27 millones (Bs.116 millones), respectivamente, del monto convenido en esta facilidad.

En febrero de 2012, la Compañía suscribió con el CDBC un acuerdo de crédito para la compra de bienes y servicios petroleros por \$500 millones (Bs.2.150 millones). Esta facilidad incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2012, la Compañía ha dispuesto \$271 millones (Bs.1.165 millones) del monto convenido de esta facilidad de crédito.

Préstamos Garantizados

En enero de 2012, la Compañía recibió del Banco del Tesoro un préstamo denominado en bolívares por \$116 millones (Bs.500 millones) con interés variables inicialmente al 9,50% anual, sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector agrícola.

En noviembre de 2011, el Banco del Tesoro otorgó a la Compañía dos préstamos denominados en bolívares por \$116 millones (Bs.500 millones) cada uno, con intereses pagaderos trimestralmente, amortizaciones de capital variables y un período de gracia de 12 meses.

Durante el año 2012, la Compañía suscribió con el Banco de Venezuela, préstamos denominados en bolívares con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$140 millones (Bs.600 millones), firmado durante el mes de diciembre, con tasa de interés de 9,50% anual, pagaderos a su vencimiento.

- Préstamo por \$105 millones (Bs.450 millones), firmado durante el mes de septiembre, a 9,50% de interés anual, pagaderos a su vencimiento.
- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado durante el mes de marzo, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de seis meses (véase la nota 30-b).
- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado durante el mes de marzo, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 30 meses.

Durante el año 2011, la Compañía suscribió con el Banco de Venezuela préstamos denominados en bolívares con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado durante el mes de diciembre, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 12 meses.
- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado durante el mes de noviembre, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 24 meses.
- Préstamo por \$70 millones (Bs.300 millones), firmado durante el mes de noviembre, a 9,50% de interés anual pagaderos al vencimiento.
- Dos préstamos por un total de \$930 millones (Bs.4.000 millones), firmados durante el mes de junio, a 9,50% interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias de los sectores agrícola y manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 24 meses.

En noviembre de 2011, la Compañía suscribió con el CDBC un préstamo por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), con una tasa de interés LIBOR más 5% y vencimiento en el 2014. Este acuerdo de préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado.

En agosto de 2011, un grupo de bancos, liderados por el Japan Bank for International Cooperation (JBIC), otorgó un préstamo a la Compañía por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), con una tasa de interés LIBOR más 1,50% menos 8,75%, y vencimiento en el 2026. Este préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado.

En febrero de 2007, un grupo de bancos, liderados por el JBIC otorgó un préstamo a la Compañía por \$3.500 millones (Bs.15.050 millones). Este préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado, sujeto a un acuerdo de cantidades mínimas, revisadas cada tres años.

En diciembre de 2001, la Compañía suscribió con el JBIC un préstamo por ¥45.706 millones, equivalente a \$385 millones (Bs.1.656 millones), con amortizaciones semestrales de capital y de intereses. Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el saldo de esta deuda es de ¥2.688 millones y ¥8.065 millones equivalentes a \$35 millones (Bs.151 millones) y \$99 millones (Bs.426 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2012, este préstamo fue pagado totalmente.

CITGO

Bonos Garantizados

En junio de 2010, CITGO emitió bonos con valor nominal de \$300 millones (Bs.1.290 millones) y con intereses pagaderos semestralmente.

Bonos Exentos de Impuestos

A través de entidades estatales de los Estados Unidos de América, CITGO ha obtenido fondos por un valor nominal de \$3 millones (Bs.13 millones), \$50 millones (Bs.215 millones), \$25 millones (Bs.108 millones) y \$30 millones (Bs.129 millones) con vencimiento en los años 2023, 2025, 2028 y 2032, por el endeudamiento con bonos industriales exentos de impuesto para el financiamiento de proyectos de índole ambiental.

En octubre de 2012, uno de estos bonos por un valor de \$50 millones (Bs.215 millones) con vencimiento en el año 2025 y con tasa de interés de 7,5%, estaba sujeto a ser redimido o colocado en el mercado. CITGO colocó estos bonos en el mercado por 100% del valor principal más los intereses acumulados al 30 de septiembre de 2012. La nueva tasa de interés fija es de 4,875%.

Facilidades de Créditos Garantizadas

Facilidad de crédito rotativa garantizada - Por un valor nominal de \$750 millones (Bs.3.225 millones) con vencimiento en junio de 2013. En julio de 2012, CITGO extendió esta facilidad hasta junio de 2015. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 CITGO no mantiene deuda financiera por este concepto. La porción no utilizada de la facilidad de crédito, menos el monto de las cartas de crédito emitidas bajo esta facilidad, que ascienden a \$11 millones (Bs.47 millones) al 31 de diciembre de 2012, está sujeta al pago trimestral que oscila entre 0,50% y 1,25%, dependiendo de su calificación crediticia, la cual para esa fecha originó que la tasa aplicable fuese de 0,625%.

La extensión firmada en julio 2012, contempló lo siguiente: (i) CITGO podrá obtener hasta \$750 millones (Bs.3.225 millones) bajo esta facilidad con vencimiento en junio de 2015; (ii) después de junio de 2013, los márgenes se reducirán en 1,25%. Basado en la actual calificación crediticia, los márgenes aplicables serán de 3,25% en el caso de LIBOR y 2,25% en el caso de tasa base; y (iii) adicionalmente, a partir de junio de 2013, el pago trimestral por la porción no utilizada pasará del rango de 0,50% y 1,25% al rango de 0,50% y 0,875%.

Facilidad de crédito tipo B - Por un valor nominal de \$350 millones (Bs.1.505 millones). La tasa opcional aplicable a esta facilidad es (i) la tasa base con un mínimo de 3% más un margen de 5%; o (ii) la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 6%. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la tasa aplicada fue la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 6%, equivalente a 8%. Esta facilidad tiene amortizaciones anuales equivalentes a 5% del monto principal inicial, pagadera trimestralmente y en montos iguales. El remanente de esta deuda es pagadero al vencimiento. En marzo de 2011, CITGO realizó un pago voluntario anticipado de \$200 millones (Bs.860 millones) al monto principal, adicional al pago trimestral.

Facilidad de crédito tipo C - Por un valor nominal de \$700 millones (Bs.3.010 millones). La tasa opcional aplicable a esta facilidad es (i) la tasa base con un mínimo de 3% más un margen de 6%; o (ii) la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 7%. Al 31 de diciembre de 2012, la tasa aplicada fue la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 7%, equivalente a 9%. Esta facilidad tiene amortizaciones anuales equivalentes a 1% del monto principal inicial, pagadera trimestralmente y en montos iguales. El remanente de esta deuda es pagadero al vencimiento. En noviembre de 2012, CITGO realizó un pago de \$85 millones (Bs.366 millones) al monto principal, dicho pago no originó penalidad alguna.

Las facilidades de créditos garantizadas, los bonos garantizados y los bonos industriales exentos de impuestos, están garantizados de manera equitativa por la participación de CITGO en sus refinerías de Lake Charles en Louisiana, Corpus Christi en Texas, y Lemont en Illinois; las cuentas por cobrar comerciales que no han sido utilizadas como garantía de otras facilidades de crédito y sus inventarios; además, están sujetas a convenios típicos para este tipo de financiamientos garantizados.

Facilidad de Crédito Garantizada por Cuentas por Cobrar

En septiembre de 2008, un grupo de bancos liderados por el BNP Paribas aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de hasta \$450 millones (Bs.968 millones), garantizada por ciertas cuentas por cobrar comerciales de CITGO. Este financiamiento tiene un vencimiento anual, con opción de renegociación por períodos iguales. Durante el año 2012, CITGO extendió su vencimiento hasta junio de 2013. Al 31 de diciembre de 2012, CITGO no mantiene deuda por este concepto.

PDVSA América, S.A.

Durante el año 2009, Trocana World Inc. y Tovase Development Corp., filiales indirectas de PDVSA América, S.A., adquirieron buques tipo Panamax a través de un financiamiento con el BANDES por 15 años cada uno por \$61 millones (Bs.262 millones), con amortizaciones semestrales de capital e intereses.

PDVSA Petróleo, S.A.

El 27 de junio de 2012, PDVSA Petróleo, S.A. firmó una facilidad de crédito con el Credit Suisse AG (Credit Suisse) por \$1.000 millones (Bs.4.300 millones), con amortizaciones semestrales de capital y un período de gracia de 30 meses, destinada a la modificación y expansión de la Refinería de Puerto La Cruz. Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA Petróleo, S.A. ha dispuesto \$478 millones (Bs.2.055 millones) del monto convenido de esta facilidad de crédito.

PDVSA Cerro Negro, S.A. (PDVSA Cerro Negro)

En junio de 1998, Cerro Negro Finance, Ltd. una compañía para propósitos especiales, no afiliada, del antiguo Convenio de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, emitió bonos garantizados por \$600 millones (Bs.2.580 millones). La participación de PDVSA Cerro Negro (socia de este convenio) era 50%. En diciembre de 2007, PDVSA pagó \$501 millones (Bs.2.154 millones), por 99% de los bonos emitidos por esta compañía para propósitos especiales.

Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP)

En septiembre de 2008, PDVSA formalizó la oferta pública para la adquisición de los bonos emitidos por Petrozuata Finance, Inc. (filial de PetroAnzoátegui, S.A., anteriormente Petrolera Zuata, Petrozuata, C.A., filial de Corporación Venezolana del petróleo, S.A.), pagando \$740 millones (Bs.3.182 millones) por 97,96% de los bonos en circulación a esa fecha con un valor nominal de \$1.000 millones (Bs.4.300 millones). Producto de la reorganización realizada durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, las acciones de (PetroAnzoátegui, S.A. anteriormente Petrolera Zuata, PetroZuata, S.A.) fueron transferidas de PDVSA Petróleo, S.A. a la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A.

Interven Venezuela, S.A.

En diciembre de 2010, Fluvialba, filial de Interven Venezuela, S.A., mantenía un préstamo por \$4 millones (Bs.17 millones), con vencimiento en el año 2013. Durante el año 2011 se canceló la totalidad de esta deuda.

PDV Marina, S.A.

En febrero de 2011, Panavenflot Corp., filial de PDV Marina, S.A., firmó una facilidad de crédito con el JBIC por ¥20.000 millones, equivalentes a \$257 millones (Bs.1.105 millones), destinado a financiar la construcción de buques aframax.

PDVSA Naval, S.A.

En febrero de 2011, PDVSA Naval, S.A. firmó una facilidad de crédito con el BES por €136 millones, equivalentes a \$176 millones (Bs.757 millones), destinado a financiar la construcción de buques asfalteros. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se ha dispuesto €14 millones y €13 millones, equivalente a \$18 millones (Bs.77 millones) y \$17 millones (Bs.73 millones), respectivamente, del monto convenido en esta facilidad.

PDVSA Industrial, S.A.

En julio de 2012, VHICOA, filial de PDVSA Industrial, firmó con el Banco de Venezuela un préstamo denominado en bolívares por total de \$12 millones (Bs.50 millones) con intereses variables inicialmente de 13,50% anual.

Cláusulas Contractuales

Varias facilidades de préstamo establecen cláusulas contractuales que restringen la capacidad de PDVSA a incurrir en deuda adicional, pagar dividendos, hipotecar propiedades y vender ciertos activos. PDVSA ha cumplido con estas cláusulas al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010.

Pasivos de Arrendamientos Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, se mantienen obligaciones por la adquisición de ciertos activos, principalmente, de refinación y equipos conexos adquiridos bajo arrendamiento financiero, contabilizados como propiedades, plantas y equipos (véase la nota 14).

Al 31 de diciembre de 2012, los pagos futuros por contratos de arrendamiento financiero, se resumen a continuación (en millones):

| | <u>Dólares</u> | <u>Bolívares</u> |
|---|----------------------|------------------|
| | <u>(en millones)</u> | |
| Años - | | |
| 2013 | 55 | 237 |
| 2014 | 52 | 224 |
| 2015 | 52 | 224 |
| 2016 | 52 | 224 |
| 2017 | 52 | 224 |
| Años siguientes | 358 | 1.537 |
| Pagos futuros estimados por arrendamientos | 621 | 2.670 |
| Menos intereses | 220 | 946 |
| Total arrendamientos financieros | 401 | 1.724 |

(23) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo

A continuación se presenta un detalle del pasivo por prestaciones sociales, jubilaciones y otros beneficios post-empleo distintos a jubilación (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Prestaciones sociales | 2.208 | 325 | 181 | 9.495 | 1.398 | 780 |
| Jubilaciones | 1.648 | 1.018 | 794 | 7.086 | 4.377 | 3.415 |
| Otros beneficios post-empleo distintos a jubilación | 7.609 | 5.400 | 4.276 | 32.719 | 23.220 | 18.385 |
| | 11.465 | 6.743 | 5.251 | 49.300 | 28.995 | 22.580 |
| Menos porción corriente | 1.010 | 805 | 626 | 4.343 | 3.462 | 2.692 |
| Porción no corriente | 10.455 | 5.938 | 4.625 | 44.957 | 25.533 | 19.888 |

PDVSA tiene los siguientes planes de beneficios para sus trabajadores:

(a) Planes de Ahorro

PDVSA y la mayoría de sus filiales venezolanas más importantes, mantienen fondos de ahorro para sus trabajadores y garantizan el capital acreditado en las cuentas de los asociados. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, los montos garantizados por PDVSA y sus filiales, en los fondos de ahorro son de aproximadamente \$253 millones (Bs.1.087 millones), \$213 millones (Bs.914 millones) y \$174 millones (Bs.748 millones), respectivamente.

(b) Prestaciones Sociales

La fuerza laboral de PDVSA está clasificada entre trabajadores pertenecientes a la nómina contractual, los cuales están amparados por la Convención Colectiva de Trabajadores de PDVSA, vigente para los años 2011 a 2013, y el resto de los trabajadores pertenecen a la nómina no contractual, los cuales están amparados por la legislación correspondiente en la materia.

PDVSA realizó las evaluaciones correspondientes para definir el impacto financiero de la LOTT, en el régimen de prestaciones sociales de todos sus trabajadores en Venezuela, concluyendo que la retroactividad de las prestaciones sociales califica como un beneficio definido en concordancia con la NIC 19 *Beneficios a los empleados*, por lo cual fue requerida la aplicación de un estudio actuarial para determinar el pasivo neto y el gasto correspondiente, el cual consiste en determinar la diferencia entre el saldo acumulado de prestaciones sociales proyectado a la edad de retiro del trabajador, y el saldo obtenido al realizar el cálculo retroactivo de prestaciones sociales con el último sueldo del trabajador, proyectado a la edad de retiro del mismo.

Al 31 de diciembre de 2012, se presentan \$1.536 millones (Bs.6.604 millones) en el estado de situación financiera consolidado, en el rubro de beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo, producto de costo por servicio pasado por la modificación en la condición del beneficio definido de las prestaciones sociales, de acuerdo a lo establecido en la NIC 19. Así mismo, durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, fueron reconocidos en los resultados, formando parte de los rubros de gastos de operación y gastos de venta, administración y generales, \$1.214 millones (Bs.5.220 millones) y \$322 millones (Bs.1.384 millones), respectivamente, por este concepto.

Al 31 de diciembre de 2012, no se originaron otros resultados como ganancias o pérdidas actuariales. Además, PDVSA no posee una cartera específica de activos para garantizar el cumplimiento con la obligación del beneficio definido de prestaciones sociales.

Las premisas actuariales utilizadas para determinar el efecto en el pasivo neto y el gasto por el beneficio definido de prestaciones sociales al 31 de diciembre de 2012, son las siguientes:

- Tasa de inflación de 18%.
- Tasa de incremento de los salarios de 18%.
- Tasa de descuento de 20,67%.

(c) *Planes de Pensiones y Otros Beneficios de Jubilación*

En la mayoría de las filiales venezolanas y las del exterior, existen planes de jubilación y de otros beneficios que cubren a los trabajadores y ex-trabajadores elegibles (jubilados). Estos planes, entre otras condiciones, se basan en el tiempo de servicio, la edad y el salario.

De conformidad con el contrato colectivo, PDVSA y la mayoría de sus filiales venezolanas han establecido un plan de jubilación que cubre a todos los trabajadores y jubilados. Existen fondos de pensiones con sus respectivas organizaciones independientes para la administración de los activos financieros. El financiamiento del plan de jubilación para los trabajadores venezolanos está basado en un sistema de contribuciones, con aportes mensuales obligatorios sobre la base del salario normal, de 3% por parte del trabajador y de 9% por parte de PDVSA, administrado bajo la figura de cuentas de capitalización individual para cada trabajador.

Para los trabajadores que ingresaron a PDVSA a partir del 1° de octubre de 2000, se otorga un beneficio de pensión equivalente al saldo acumulado en la cuenta de capitalización individual al momento de la jubilación. En caso de ser necesario, PDVSA realizará aportes adicionales para garantizar el pago mínimo del monto de beneficio de pensión, según el plan definido por contrato.

Para los trabajadores que ingresaron hasta el 30 de septiembre de 2000, el cálculo del beneficio de pensión considera el monto mayor entre: a) el monto de la pensión obtenida con base en el saldo acumulado en la cuenta de capitalización individual; b) el monto de la pensión según el plan de beneficios definido que estuvo vigente hasta esa fecha; y c) la pensión mínima definida por contrato.

En adición a las pensiones por jubilación, PDVSA otorga planes de salud y odontológico, seguro funerario y tarjeta de banda electrónica para alimentación. Estos beneficios son financiados por PDVSA con base en el método del efectivo.

El 27 de junio de 2012, se suscribió una Convención Colectiva de Trabajo con vigencia hasta septiembre del año 2013, con la cual se introducen mejoras salariales y beneficios sociales a los trabajadores y trabajadoras de la nómina contractual en Venezuela. Los efectos de este incremento se reconocieron en el estado consolidado de resultados integrales, en el rubro de gastos de operación y gastos de ventas, administración y generales por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

CITGO patrocina tres planes de retiro y ahorro de contribución definida, calificados, que cubren a la mayoría de los trabajadores elegibles tanto del régimen de horas como a los asalariados. Dichos planes reciben aportes de CITGO y aportes voluntarios de los trabajadores. CITGO reconoció como gasto \$45 millones (Bs.194 millones), \$28 millones (Bs.120 millones) y \$23 millones (Bs.99 millones) para los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente, relacionado con su contribución a estos planes. Igualmente, CITGO patrocina tres planes de beneficio definido, calificados, dos que cubren a los trabajadores elegibles del régimen de horas y uno que cubre a los trabajadores elegibles asalariados. Adicionalmente, patrocina tres planes de beneficio definido, no calificados, para ciertos trabajadores elegibles.

En adición a los planes de jubilación, CITGO también provee ciertos beneficios de seguros de vida y de salud para los trabajadores elegibles, tanto del régimen de horas como a los asalariados, una vez se retiren. Estos beneficios están sujetos a deducibles y otras limitaciones y son principalmente fondeados sobre la base del método del efectivo. CITGO se reserva el derecho de cambiar o terminar estos beneficios en cualquier momento. CITGO cambió el plan de beneficios post-retiro 2013 y, como tal, el beneficio de seguro de salud para jubilados mayores de 65 años, al 31 de diciembre de 2012. Efectivo desde el 1° de enero de 2013, los jubilados mayores de 65 años elegibles y sus cónyuges elegibles, recibirán un subsidio de CITGO para ser depositado en una cuenta de reembolso de jubilados para comprar una cobertura individual de un proveedor de seguro de salud seleccionado. Los menores de 65 años dependientes de los jubilados mayores de 65 años elegibles, continuarán recibiendo los beneficios a través de los planes de beneficios de asalariados y por hora.

La situación de los planes de pensiones y de los otros beneficios de jubilación se resume a continuación (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------|--------------|--------------|--------------------------------|---------------|---------------|
| | Planes de pensiones | | | Otros beneficios de jubilación | | |
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| Dólares - | | | | | | |
| Valor presente de la obligación | 5.967 | 4.683 | 4.033 | 10.197 | 8.245 | 7.173 |
| Valor razonable de los activos del plan | (3.564) | (2.255) | (2.017) | (1) | (1) | (1) |
| Valor presente de la obligación, neta | 2.403 | 2.428 | 2.016 | 10.196 | 8.244 | 7.172 |
| Pérdidas actuariales no reconocidas (véase la nota 3-v) | (380) | (1.009) | (795) | (1.169) | (1.333) | (1.278) |
| Costo de servicios pasados no reconocidos (véase la nota 3-v) | (375) | (401) | (427) | (1.418) | (1.511) | (1.618) |
| Acumulación en libros | 1.648 | 1.018 | 794 | 7.609 | 5.400 | 4.276 |
| Bolívares - | | | | | | |
| Valor presente de la obligación | 25.658 | 20.136 | 17.342 | 43.847 | 35.454 | 30.842 |
| Valor razonable de los activos del plan | (15.325) | (9.697) | (8.673) | (4) | (4) | (4) |
| Valor presente de la obligación, neta | 10.333 | 10.439 | 8.669 | 43.843 | 35.450 | 30.838 |
| Pérdidas actuariales no reconocidas (véase la nota 3-v) | (1.634) | (4.338) | (3.418) | (5.027) | (5.733) | (5.495) |
| Costo de servicios pasados no reconocidos (véase la nota 3-v) | (1.613) | (1.724) | (1.836) | (6.097) | (6.497) | (6.958) |
| Acumulación en libros | 7.086 | 4.377 | 3.415 | 32.719 | 23.220 | 18.385 |

Gasto Reconocido

La composición del gasto por planes de pensiones y otros beneficios de jubilación, reconocido en los resultados integrales es la siguiente (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------|------------|--------------------------------|--------------|--------------|
| | Planes de pensiones | | | Otros beneficios de jubilación | | |
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| Dólares - | | | | | | |
| Gasto de los servicios del año | 186 | 143 | 76 | 289 | 220 | 335 |
| Intereses sobre la obligación | 1.147 | 532 | 383 | 2.253 | 1.019 | 639 |
| Rendimiento esperado sobre activos del plan | (489) | (279) | (211) | (5) | (5) | (5) |
| Costo de los servicios pasados | 27 | 26 | 26 | 69 | 59 | 662 |
| Pérdida (ganancia) actuarial reconocida | 56 | 36 | (191) | 48 | 63 | (6) |
| Total | 927 | 458 | 83 | 2.654 | 1.356 | 1.625 |
| Bolívares - | | | | | | |
| Gasto de los servicios del año | 800 | 615 | 327 | 1.243 | 946 | 1.441 |
| Intereses sobre la obligación | 4.932 | 2.288 | 1.647 | 9.688 | 4.382 | 2.748 |
| Rendimiento esperado sobre activos del plan | (2.103) | (1.200) | (907) | (22) | (22) | (22) |
| Costo de los servicios pasados | 116 | 112 | 112 | 297 | 254 | 2.847 |
| Pérdida (ganancia) actuarial reconocida | 241 | 155 | (822) | 206 | 270 | (27) |
| Total | 3.986 | 1.970 | 357 | 11.412 | 5.830 | 6.987 |

El gasto se presenta en los siguientes rubros de los estados consolidados de resultados integrales (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------|------------|--------------------------------|--------------|--------------|
| | Planes de pensiones | | | Otros beneficios de jubilación | | |
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| Dólares - | | | | | | |
| Gastos de operación | 303 | 150 | 18 | 686 | 408 | 335 |
| Gastos de venta, administración y generales | 624 | 308 | 65 | 1.968 | 948 | 1.290 |
| Total | 927 | 458 | 83 | 2.654 | 1.356 | 1.625 |
| Bolívares - | | | | | | |
| Gastos de operación | 1.303 | 646 | 77 | 2.950 | 1.754 | 1.441 |
| Gastos de venta, administración y generales | 2.683 | 1.324 | 280 | 8.462 | 4.076 | 5.546 |
| Total | 3.986 | 1.970 | 357 | 11.412 | 5.830 | 6.987 |

Movimiento en el Valor Presente de la Obligación

El movimiento del valor presente de la obligación según estudio actuarial se presenta a continuación (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|---------------|---------------|--------------------------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Planes de pensiones | | | Otros beneficios de jubilación | | |
| Dólares - | | | | | | |
| Valor presente al inicio del año | 4.683 | 4.033 | 5.063 | 8.245 | 7.173 | 8.317 |
| Gasto de los servicios del año | 186 | 143 | 76 | 289 | 220 | 335 |
| Costo por intereses | 1.147 | 532 | 383 | 2.253 | 1.019 | 639 |
| Pérdidas (ganancias) actuariales | 271 | 209 | 954 | (553) | 78 | 1.760 |
| Beneficios pagados por la Compañía | (320) | (233) | (277) | (357) | (245) | (196) |
| Costos por los servicios pasados | - | - | - | 320 | - | 160 |
| Efecto por la modificación del tipo de cambio | - | - | (2.166) | - | - | (3.842) |
| Total | 5.967 | 4.683 | 4.033 | 10.197 | 8.245 | 7.173 |
| Bolívars - | | | | | | |
| Valor presente al inicio del año | 20.136 | 17.342 | 10.885 | 35.454 | 30.842 | 17.881 |
| Gasto de los servicios del año | 800 | 615 | 327 | 1.243 | 946 | 1.441 |
| Costo por intereses | 4.932 | 2.288 | 1.647 | 9.688 | 4.382 | 2.748 |
| Pérdidas (ganancias) actuariales | 1.166 | 896 | 4.102 | (2.379) | 338 | 7.568 |
| Beneficios pagados por la Compañía | (1.376) | (1.005) | (1.191) | (1.535) | (1.054) | (843) |
| Costos por los servicios pasados | - | - | - | 1.376 | - | 688 |
| Efecto por la modificación del tipo de cambio | - | - | 1.572 | - | - | 1.359 |
| Total | 25.658 | 20.136 | 17.342 | 43.847 | 35.454 | 30.842 |

Movimiento en el Valor Razonable de los Activos del Plan

El movimiento del valor razonable de los activos de los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación se presenta a continuación (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------------------------|----------|----------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Planes de pensiones | | | Otros beneficios de jubilación | | |
| Dólares - | | | | | | |
| Activos del plan al inicio del año | 2.255 | 2.017 | 2.700 | 1 | 1 | 1 |
| Rendimiento esperado | 489 | 279 | 211 | - | - | - |
| Ganancias (pérdidas) actuariales | 847 | (28) | 14 | - | - | - |
| Contribuciones hechas por la Compañía | 228 | 167 | 414 | 357 | 245 | 196 |
| Contribuciones hechas por los trabajadores | 65 | 53 | 35 | - | - | - |
| Beneficios pagados por la Compañía | (320) | (233) | (277) | (357) | (245) | (196) |
| Efecto por la modificación del tipo de cambio | - | - | (1.080) | - | - | - |
| Total | 3.564 | 2.255 | 2.017 | 1 | 1 | 1 |
| Bolívars - | | | | | | |
| Activos del plan al inicio del año | 9.697 | 8.673 | 5.805 | 4 | 4 | 2 |
| Rendimiento esperado | 2.102 | 1.200 | 907 | - | - | - |
| Ganancias (pérdidas) actuariales | 3.642 | (119) | 60 | - | - | - |
| Contribuciones hechas por la Compañía | 980 | 719 | 1.780 | 1.533 | 1.054 | 843 |
| Contribuciones hechas por los trabajadores | 280 | 229 | 151 | - | - | - |
| Beneficios pagados por la Compañía | (1.376) | (1.005) | (1.191) | (1.533) | (1.054) | (843) |
| Efecto por la modificación del tipo de cambio | - | - | 1.161 | - | - | 2 |
| Total | 15.325 | 9.697 | 8.673 | 4 | 4 | 4 |

A continuación un detalle de la composición de la cartera de los activos del plan de pensiones (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|-------------------------------------|--------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Instrumentos de renta fija | 3.145 | 1.990 | 1.780 | 13.524 | 8.557 | 7.655 |
| Instrumentos de renta mixta | 231 | 146 | 131 | 993 | 628 | 563 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 24 | 15 | 13 | 103 | 65 | 56 |
| Otros | 164 | 104 | 93 | 705 | 447 | 399 |
| Total | 3.564 | 2.255 | 2.017 | 15.325 | 9.697 | 8.673 |

Tendencias y Premisas Asumidas

Las tendencias de la tasa de inflación médica asumida para los planes médicos, tienen un efecto en los montos reportados. Un cambio en un punto porcentual en la tasa de inflación médica asumida, considerando que las otras premisas actuariales se mantienen constantes, podría tener los siguientes efectos (en millones):

| | Un punto porcentual de | | | |
|---|------------------------|-------------|------------|-------------|
| | Incremento | Disminución | Incremento | Disminución |
| | Dólares | | Bolívares | |
| Efecto en los componentes del costo de servicio total y los intereses | 1.587 | 1.106 | 6.824 | 4.756 |
| Efecto en el beneficio de la obligación | 5.976 | 4.346 | 25.697 | 18.688 |

PDVSA espera pagar aproximadamente \$648 millones (Bs.2.786 millones) como contribución a los planes de pensiones y otros beneficios durante el año 2013.

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|-------|-------|--------------------------------|-------|-------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Planes de pensiones | | | Otros beneficios de jubilación | | |
| | % | | | | | |
| Venezuela: | | | | | | |
| Tasa de descuento | 20,67 | 29,30 | 15,00 | 20,67 | 29,30 | 15,00 |
| Tasa de incremento de los salarios | 18,00 | 22,67 | 27,90 | 18,00 | 22,67 | 27,90 |
| Tasa de crecimiento de la pensión mínima | 18,00 | 25,36 | 24,00 | - | - | - |
| Tasa de inflación médica | - | - | - | 20,70 | 25,43 | 24,50 |
| Tasa de inflación | 18,00 | 22,11 | 24,00 | 18,00 | 22,11 | 24,00 |
| Tasa de inflación alimentos | - | - | - | 22,74 | 28,25 | 31,40 |
| Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan | 17,44 | 27,01 | 16,40 | - | - | - |
| Exterior: | | | | | | |
| Tasa de descuento | 4,44 | 5,13 | 5,97 | 4,20 | 5,21 | 6,03 |
| Tasa de incremento de los salarios | 3,93 | 3,96 | 4,42 | 3,89 | 3,89 | 4,48 |
| Tasa estimada de rendimiento de los activos de los planes | 7,06 | 7,46 | 7,96 | - | - | - |

Las premisas relacionadas a la mortalidad futura están basadas en estadísticas y en tablas de mortalidad propias de PDVSA, según las cuales la expectativa promedio de vida de una persona retirada en Venezuela de 60 años, es de 23 años. En el exterior, se emplean las tablas de mortalidad que indica la legislación vigente de cada país, de acuerdo al tipo de beneficio post-empleo otorgado en el mismo.

La tasa de retorno esperada a largo plazo de los activos del plan en Venezuela para los planes de pensión es 17,44% y en el exterior para los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación es de 7,06%. El retorno se basa exclusivamente en la expectativa de los rendimientos de las inversiones que PDVSA ha hecho en fondos externos para financiar las pensiones futuras, de acuerdo con el plan de jubilación. Esta tasa es calculada con base en la totalidad del portafolio de inversión.

Información Histórica

A continuación se presenta la información histórica de los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación para los cuatro años previos al último año presentado (en millones):

| | <u>2012</u> | <u>2011</u> | <u>2010</u> | <u>2009</u> | <u>2008</u> |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Dólares - | | | | | |
| Planes de pensiones - | | | | | |
| Valor presente de la obligación | 5.967 | 4.683 | 4.033 | 5.063 | 4.857 |
| Valor razonable de los activos del plan | (3.564) | (2.255) | (2.017) | (2.700) | (2.556) |
| Valor presente de la obligación, neta | 2.403 | 2.428 | 2.016 | 2.363 | 2.301 |
| Otros beneficios de jubilación - | | | | | |
| Valor presente de la obligación | 10.197 | 8.245 | 7.173 | 8.317 | 8.893 |
| Valor razonable de los activos del plan | (1) | (1) | (1) | (1) | (1) |
| Valor presente de la obligación, neta | 10.196 | 8.244 | 7.172 | 8.316 | 8.892 |
| Bolívares - | | | | | |
| Planes de pensiones - | | | | | |
| Valor presente de la obligación | 25.658 | 20.136 | 17.342 | 10.885 | 10.443 |
| Valor razonable de los activos del plan | (15.325) | (9.697) | (8.673) | (5.805) | (5.495) |
| Valor presente de la obligación, neta | 10.333 | 10.439 | 8.669 | 5.080 | 4.948 |
| Otros beneficios de jubilación - | | | | | |
| Valor presente de la obligación | 43.847 | 35.454 | 30.842 | 17.881 | 19.120 |
| Valor razonable de los activos del plan | (4) | (4) | (4) | (2) | (2) |
| Valor presente de la obligación, neta | 43.843 | 35.450 | 30.838 | 17.879 | 19.118 |

(24) Provisiones

Las provisiones se resumen a continuación (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------|--------------|--------------|------------------|---------------|---------------|
| | <u>2012</u> | <u>2011</u> | <u>2010</u> | <u>2012</u> | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Obligaciones por retiros de activos (véase la nota 14) | 4.877 | 2.999 | 2.728 | 20.971 | 12.895 | 11.730 |
| Litigios y otros reclamos (véanse las notas 10 y 29-c) | 1.244 | 1.097 | 1.042 | 5.350 | 4.718 | 4.481 |
| Asuntos ambientales (véase la nota 29-d) | 1.148 | 1.093 | 1.061 | 4.936 | 4.700 | 4.562 |
| | 7.269 | 5.189 | 4.831 | 31.257 | 22.313 | 20.773 |
| Menos porción corriente | 2.590 | 2.090 | 2.203 | 11.137 | 8.987 | 9.473 |
| Porción no corriente | 4.679 | 3.099 | 2.628 | 20.120 | 13.326 | 11.300 |

El movimiento de las provisiones durante el año 2012 es el siguiente (en millones):

| | <u>Obligaciones por retiro de activos</u> | <u>Litigios y otros reclamos</u> | <u>Asuntos Ambientales</u> | <u>Total</u> |
|--|---|--------------------------------------|--------------------------------|---------------|
| <i>Dólares -</i> | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | 2.288 | 1.655 | 1.853 | 5.796 |
| Aumentos | 1.176 | 207 | 164 | 1.547 |
| Pagos y reversiones | (1) | (27) | (425) | (453) |
| Efecto por modificación del tipo de cambio | (735) | (793) | (531) | (2.059) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | 2.728 | 1.042 | 1.061 | 4.831 |
| Aumentos | 276 | 156 | 217 | 649 |
| Pagos y reversiones | (5) | (101) | (185) | (291) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | 2.999 | 1.097 | 1.093 | 5.189 |
| Aumentos | 1.878 | 284 | 176 | 2.338 |
| Pagos y reversiones | - | (137) | (121) | (258) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | 4.877 | 1.244 | 1.148 | 7.269 |
| Menos porción corriente | 1.036 | 1.148 | 406 | 2.590 |
| Porción no corriente | 3.841 | 96 | 742 | 4.679 |
| <i>Bolívares -</i> | | | | |
| Saldos al 31 de diciembre de 2009 | 4.919 | 3.558 | 3.985 | 12.462 |
| Aumentos | 5.056 | 890 | 707 | 6.653 |
| Pagos y reversiones | (4) | (114) | (1.828) | (1.946) |
| Efecto por modificación del tipo de cambio | 1.759 | 147 | 1.698 | 3.604 |
| Saldos al 31 de diciembre de 2010 | 11.730 | 4.481 | 4.562 | 20.773 |
| Aumentos | 1.187 | 671 | 933 | 2.791 |
| Pagos y reversiones | (22) | (434) | (795) | (1.250) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2011 | 12.895 | 4.718 | 4.700 | 22.313 |
| Aumentos | 8.076 | 1.221 | 757 | 10.054 |
| Pagos y reversiones | - | (589) | (521) | (1.110) |
| Saldos al 31 de diciembre de 2012 | 20.971 | 5.350 | 4.936 | 31.257 |
| Menos porción corriente | 4.455 | 4.936 | 1.746 | 11.137 |
| Porción no corriente | 16.516 | 414 | 3.190 | 20.120 |

(25) Acumulaciones y Otros Pasivos

Las acumulaciones y otros pasivos se resumen a continuación (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las notas 7-a y 30) | 35.607 | 22.998 | 10.288 | 153.110 | 98.891 | 44.238 |
| Acumulaciones por pagar a contratistas | 10.513 | 6.573 | 4.630 | 45.206 | 28.264 | 19.909 |
| Retenciones y contribuciones por pagar (véase la nota 30) | 2.496 | 2.055 | 825 | 10.733 | 8.837 | 3.548 |
| Regalías y otros impuestos por pagar (véase la nota 30) | 3.376 | 2.964 | 1.896 | 14.517 | 12.745 | 8.153 |
| Retenciones para el Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS) | 1.206 | 785 | 128 | 5.186 | 3.376 | 550 |
| Cuentas por pagar a empleados | 1.073 | 710 | 547 | 4.614 | 3.053 | 2.352 |
| Anticipos recibidos de clientes | 1.112 | 1.669 | 1.354 | 4.782 | 7.177 | 5.822 |
| Cuentas por pagar asuntos legales (véase la nota 29-c) | - | 757 | - | - | 3.255 | - |
| Cuentas por pagar por incorporación de activos (véase la nota 14) | 468 | 497 | 500 | 2.012 | 2.137 | 2.150 |
| Intereses por pagar (véase la nota 22) | 695 | 401 | 431 | 2.989 | 1.724 | 1.853 |
| IVA (véase la nota 30) | 361 | 265 | 244 | 1.552 | 1.140 | 1.049 |
| Cuentas por pagar a participaciones no controladoras | 310 | 564 | 1.076 | 1.333 | 2.425 | 4.627 |
| Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 9-b) | 139 | 219 | 528 | 598 | 942 | 2.270 |
| Dividendos por pagar a las participaciones no controladoras (véase la nota 21) | 1.750 | 796 | 116 | 7.525 | 3.423 | 499 |
| Otros | 1.989 | 810 | 708 | 8.554 | 3.483 | 3.049 |
| Menos porción corriente | 44.067 | 24.914 | 21.648 | 189.491 | 107.131 | 93.087 |
| Porción no corriente | 17.028 | 17.149 | 1.623 | 73.220 | 73.741 | 6.982 |

Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$5.270 millones (Bs.22.661 millones) y \$4.640 millones (Bs.19.952 millones), respectivamente, correspondientes a fondos recibidos por PDVSA, actuando por orden y representación de la República Bolivariana de Venezuela, y como administrador del Fondo Simón Bolívar (véase la nota 30-b). Al 31 de diciembre de 2010, PDVSA no presenta deuda por este concepto.

En el año 2007, PDVSA recibió del Ejecutivo Nacional los activos netos de los socios que decidieron no migrar a Empresas Mixtas, reconociendo en esta transacción un pasivo neto con la República Bolivariana de Venezuela por Bs.2.933 millones (\$682 millones) al 31 de diciembre de 2012 y Bs.3.657 millones (\$850 millones) al 31 de diciembre de 2011 y 2010, que se incluye en las cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 7-a).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2010, PDVSA recibió del FONDEN \$1.232 millones (Bs.5.298 millones), como apoyo a las actividades del sector eléctrico. De este monto, al 31 de diciembre de 2011 y 2010, \$586 millones (Bs.2.520 millones) y \$467 millones (Bs.2.008 millones), respectivamente, han sido utilizados para compensar cuentas por cobrar a CORPOELEC generadas por préstamos para la ejecución de proyectos eléctricos. El monto remanente de \$646 millones (Bs.2.778 millones) al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se presenta compensando las cuentas por cobrar a la República Bolivariana de Venezuela relacionadas con el sector eléctrico nacional (véase la nota 19). El monto remanente de \$765 millones (Bs.3.290 millones) al 31 de diciembre de 2010, se incluye en las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$704 millones (Bs.3.027 millones), \$582 millones (Bs.2.503 millones) y \$880 millones (Bs.3.784 millones), respectivamente, correspondientes, principalmente, a cuentas por pagar a la Asociación Civil "Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A." y pasivos relacionados a proyectos de desarrollo social a ser ejecutados.

Pagarés con la Oficina Nacional del Tesoro (ONT)

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$27.751 millones (Bs.119.329 millones), \$16.926 millones (Bs.72.782 millones) y \$7.733 millones (Bs.33.252 millones), respectivamente, correspondientes a pagarés emitidos a favor de la Oficina Nacional del Tesoro (ONT) y otras instituciones no financieras relacionadas.

Durante el año 2012, PDVSA emitió pagarés por \$17.777 millones (Bs.76.411 millones), denominados en bolívares a favor de la ONT, con fechas de vencimiento entre los años 2013 y 2020, y tasas de interés anual entre 0.50% y 2%, pagadero a su vencimiento. Asimismo, durante 2012 PDVSA efectuó pagos por un total de \$6.952 millones (Bs.29.894 millones). Asimismo, durante el año 2011, PDVSA emitió pagarés denominados en bolívares a favor de la ONT por un total de \$18.561 millones (Bs.79.812 millones), con fechas de vencimiento entre los años 2011 y 2013, y tasas de interés anual entre 1,00% y 1,50%, pagadero a su vencimiento. Entre los meses de julio y septiembre de 2011, PDVSA efectuó pagos por un total de \$837 millones (Bs.3.600 millones), correspondientes a los pagarés emitidos durante el año 2011 a favor de la ONT. Adicionalmente, en enero de 2011, PDVSA pagó \$1.280 millones (Bs.5.504 millones) y \$709 millones (Bs.3.049 millones) por concepto de pagarés a favor de la ONT y otras instituciones no financieras relacionadas, emitidos en diciembre de 2009 y diciembre de 2010, respectivamente, a través de la reapertura de los bonos con vencimiento en los años 2015, 2016 y 2017.

Operaciones de Reporto

Durante los meses de septiembre y octubre de 2012, la Compañía efectuó operaciones de reporte denominados en bolívares, con entidades gubernamentales por \$1.200 millones (Bs.5.160 millones), que se presentan formando parte de las cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2012. Estas cuentas por pagar tienen vencimiento de 180 días, prorrogables hasta un período de 180 días adicionales, y tasas de interés anual entre 4,8% y 9, 5% pagaderos a su vencimiento.

Retenciones para el Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS)

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, se incluyen en el rubro de acumulaciones y otros pasivos, \$1.206 millones (Bs.5.186 millones), \$785 millones (Bs.3.376 millones) y \$128 millones (Bs.550 millones), respectivamente, correspondientes a las retenciones efectuadas por PDVSA a sus empresas contratistas para el fondo social establecido dentro del Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS). Estos aportes constituyen un requisito contemplado en el nuevo esquema de contratación de obras y servicios de PDVSA y estará destinado a desarrollar proyectos u obras sociales para beneficio de las comunidades.

Anticipos recibidos de clientes

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA suscribió diversos contratos de suministro a precios de venta equivalentes al valor de mercado, a través de los cuales se recibieron anticipos de \$500 millones (Bs.2.150 millones), \$2.222 millones (Bs.9.555 millones) y \$1.201 millones (Bs.5.164 millones), respectivamente. Asimismo, durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA cumplió con el suministro equivalente a \$1.601 millones (Bs.6.884 millones), \$1.835 millones (Bs.7.891 millones) y \$1.983 millones (Bs.8.527 millones), quedando un saldo de \$567 millones (Bs.2.438 millones), \$1.668 millones (Bs.7.172 millones) y \$1.281 millones (Bs.5.508 millones) al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente, que se incluyen en el rubro de anticipos recibidos de clientes.

Al 31 de diciembre de 2012, se incluyen en el rubro de acumulaciones y otros pasivos, \$506 millones (Bs.2.176 millones), correspondientes a anticipos recibidos, cuyos fondos serán utilizados en la construcción de la Planta Termoeléctrica Juan Miguel Valdez, en el estado Sucre.

Cuentas por pagar a participaciones no controladoras

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, las cuentas por pagar a las participaciones no controladoras se encuentran conformadas por los acuerdos de compensación surgidos en el proceso de migración a empresas mixtas efectuado con ENI Dación, B.V., por \$305 millones (Bs.1.312 millones), \$429 millones (Bs.1.845 millones) y \$637 millones (Bs.2.739 millones), respectivamente; por los intereses generados por Total Venezuela, S.A. en el convenio de finiquito por \$5 millones (Bs.22 millones) al 31 de diciembre de 2012 y \$11 millones (Bs.47 millones) al 31 de diciembre de 2011 y 2010; y deudas de capital de trabajo aportados por los accionistas Statoil Sincor AS y Total Venezuela, S.A., con una proporción de 24% y 76%, respectivamente, \$124 millones (Bs.533 millones) y \$406 millones (Bs.1.746 millones) al 31 de diciembre de 2011 y 2010, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA no presenta deudas por este concepto.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, PDVSA mantiene suscritos acuerdos de pago con ENI Dación B.V., para cancelar, a través del suministro de crudo y productos, las porciones correspondientes al acuerdo de finiquito firmado en febrero de 2008 entre las partes involucradas, por el control del campo Dación. Durante los años 2012 y 2011, PDVSA despachó a ENI Dación B.V., productos equivalentes a \$124 millones (Bs.533 millones) y \$208 millones (Bs.894 millones), respectivamente, en el marco de estos acuerdos. Durante el año 2010, no se realizaron despachos por este concepto.

(26) Cuentas por Pagar a Proveedores

Las cuentas por pagar a proveedores incluyen lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Comerciales (véase la nota 27) | 16.725 | 12.316 | 10.007 | 71.917 | 52.959 | 43.030 |
| Entidades relacionadas (véase la nota 30) | 22 | 60 | 130 | 95 | 258 | 559 |
| Total | 16.747 | 12.376 | 10.137 | 72.012 | 53.217 | 43.589 |

La exposición al riesgo de liquidez relacionado con las cuentas por pagar a proveedores es presentado en la nota 27-b.

(27) Instrumentos Financieros

Administración de Riesgos Financieros

PDVSA está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito.
- Riesgo de liquidez.
- Riesgo de mercado.

Esta nota presenta información respecto a la exposición de PDVSA a cada uno de los riesgos mencionados, los objetivos de PDVSA, las políticas y los procedimientos para medir y administrar los riesgos, y la administración del capital.

La Junta Directiva de PDVSA es responsable por establecer y supervisar el proceso de administración de riesgos de PDVSA. En los procesos de planificación estratégica y presupuestaria se estima el efecto de los riesgos del negocio, con el objetivo de tener una visión integral de su impacto en PDVSA.

Las políticas de administración de riesgos son establecidas con el propósito de identificar y analizar los riesgos enfrentados por PDVSA, fijar los límites y controles adecuados, así como monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Las políticas y los sistemas de administración de riesgos son revisados regularmente con la finalidad de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de PDVSA.

(a) Riesgo de Crédito

Es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta PDVSA si un cliente o contraparte en un instrumento financiero, incumple con sus obligaciones contractuales y se origina, principalmente, por los documentos y cuentas por cobrar provenientes de las ventas, el efectivo restringido y el efectivo y sus equivalentes. Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito, los documentos y cuentas por cobrar están distribuidos en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial y, periódicamente, se evalúa su condición financiera. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros consolidados una estimación para deterioro (véase la nota 19). Asimismo, el efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por instrumentos de alta calidad que son colocados en diversas instituciones financieras evaluadas como de bajo riesgo.

Exposición al riesgo de crédito

El valor en libros de los activos financieros representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito, y su detalle es el siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Documentos y cuentas por cobrar (véase la nota 19) | 41.706 | 31.576 | 20.028 | 179.336 | 135.777 | 86.120 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 8.233 | 8.610 | 6.017 | 35.402 | 37.023 | 25.873 |
| Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 13-1) | 9.272 | 6.435 | 4.916 | 39.870 | 27.671 | 21.139 |
| Cuentas por cobrar no corrientes (véase la nota 16) | 8.209 | 5.933 | 2.622 | 35.299 | 25.512 | 11.274 |
| Efectivo restringido (véase la nota 17) | 2.330 | 2.028 | 2.282 | 10.019 | 8.720 | 9.812 |
| Total | 69.750 | 54.582 | 35.865 | 299.926 | 234.703 | 154.218 |

La exposición máxima al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar por área geográfica es la siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre | | | | | |
|--|-----------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Estados Unidos y Canadá | 3.715 | 3.762 | 4.038 | 15.975 | 16.177 | 17.363 |
| Centroamérica y el Caribe | 913 | 1.397 | 869 | 3.926 | 6.007 | 3.737 |
| Venezuela | 1.536 | 791 | 790 | 6.605 | 3.401 | 3.397 |
| Asia | 1.054 | 737 | 389 | 4.532 | 3.169 | 1.673 |
| Suramérica | 469 | 522 | 541 | 2.017 | 2.245 | 2.326 |
| Europa | 1.746 | 405 | 291 | 7.508 | 1.741 | 1.251 |
| Total corriente (véase la nota 19) | 9.433 | 7.614 | 6.918 | 40.563 | 32.740 | 29.747 |
| Centroamérica y el Caribe | 2.243 | 825 | 1.219 | 9.645 | 3.548 | 5.241 |
| Suramérica | 1.743 | 1.277 | - | 7.495 | 5.491 | - |
| Europa | 1.359 | 1.147 | 412 | 5.844 | 4.932 | 1.772 |
| Total no corriente (véase la nota 16) | 5.345 | 3.249 | 1.631 | 22.984 | 13.971 | 7.013 |

La exposición máxima al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar por tipo de cliente es la siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Comerciales | 9.120 | 6.724 | 6.328 | 39.216 | 28.913 | 27.210 |
| Convenios energéticos | 313 | 890 | 590 | 1.346 | 3.827 | 2.537 |
| Total corriente (véase la nota 19) | 9.433 | 7.614 | 6.918 | 40.562 | 32.740 | 29.747 |
| Convenios energéticos | 5.345 | 3.249 | 1.631 | 22.983 | 13.971 | 7.013 |
| Total no corriente (véase la nota 16) | 5.345 | 3.249 | 1.631 | 22.983 | 13.971 | 7.013 |

Pérdidas por deterioro

La antigüedad de los documentos y cuentas por cobrar comerciales corrientes es la siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Menor a 30 días | 6.050 | 4.819 | 2.957 | 26.015 | 20.722 | 12.714 |
| Entre 31 y 180 días | 1.777 | 1.568 | 2.945 | 7.641 | 6.742 | 12.664 |
| Entre 181 días y un año | 1.099 | 807 | 741 | 4.726 | 3.470 | 3.186 |
| Más de un año | 507 | 420 | 275 | 2.180 | 1.806 | 1.183 |
| | 9.433 | 7.614 | 6.918 | 40.562 | 32.740 | 29.747 |
| Menos, estimación para cuentas de cobro dudoso | 507 | 420 | 275 | 2.180 | 1.806 | 1.183 |
| Total (véase la nota 19) | 8.926 | 7.194 | 6.643 | 38.382 | 30.934 | 28.564 |

La exposición máxima al riesgo de crédito se concentra en las cuentas por cobrar comerciales. PDVSA efectúa la estimación para cuentas de cobro dudoso con base en la antigüedad de los saldos y en los resultados de la evaluación de la cartera de clientes.

El movimiento de la estimación para deterioro de las cuentas por cobrar durante los años 2012, 2011 y 2010, es el siguiente (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Saldos al 1° de enero | 420 | 275 | 651 | 1.806 | 1.183 | 1.400 |
| Aumentos | 87 | 145 | - | 374 | 623 | - |
| Disminuciones | - | - | (205) | - | - | (882) |
| Efecto por modificación del tipo de cambio | - | - | (171) | - | - | 665 |
| Saldos al 31 de diciembre (véase la nota 19) | 507 | 420 | 275 | 2.180 | 1.806 | 1.183 |

Durante el año 2010, PDVSA compensó cuentas por cobrar a Petroquímica de Venezuela, S. A. (PEQUIVEN) por \$473 millones (Bs.2.034 millones), las cuales se encontraban netas de estimación para deterioro por \$171 millones (Bs.735 millones), correspondiente al IVA facturado por las ventas de gas natural y gas metano, que no fueron incluidos dentro de los saldos compensados con esta entidad, y por lo tanto, se revirtieron de la estimación para deterioro. Adicionalmente, durante el año 2010, se generó una disminución de \$171 millones (Bs.735 millones) en la estimación para deterioro, producto del efecto de la modificación del tipo de cambio, al convertir a dólares (moneda funcional) los saldos en bolívares incluidos en esta estimación (véanse las notas 3-b y 34-t).

Basado en índices históricos de mora, la Gerencia considera que no es necesaria una estimación para deterioro relacionada con las cuentas por cobrar comerciales vigentes o, que tengan una antigüedad menor a un año. Las cuentas por cobrar comerciales, están distribuidas en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial.

(b) Riesgo de Liquidez

Es el riesgo de que PDVSA encuentre dificultades para cumplir con sus obligaciones financieras a medida que vencen. El enfoque de PDVSA para administrar la liquidez es asegurar, en la mayor medida posible, que siempre contará con la liquidez suficiente para cumplir con sus obligaciones cuando vencen, tanto en condiciones normales como de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables o arriesgar la reputación de PDVSA.

Como política fundamental, PDVSA se asegura de contar con suficientes fondos para cumplir sus compromisos de pago, incluyendo el pago de obligaciones financieras; lo cual excluye el posible impacto de circunstancias extremas que no pueden predecirse razonablemente, como los desastres naturales. Además, PDVSA mantiene facilidades de crédito, que también están disponibles para cubrir necesidades de fondos (véase la nota 22).

A continuación se presentan los vencimientos contractuales de los pasivos financieros, incluyendo los pagos estimados de intereses, y excluyendo el impacto de acuerdos de compensación (en millones):

| | Al 31 de diciembre de 2012 | | | | | | |
|---|----------------------------|--------------------------------------|--------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|------------------|
| | Valor en libros | Flujos de efectivo contractual | 6 meses o menos | Entre 6 y 12 meses | Entre 1 y 2 años | Entre 2 y 5 años | Más de 5 años |
| Dólares - | | | | | | | |
| Pasivos financieros no derivados: | | | | | | | |
| Deuda financiera (véase la nota 22) | 39.634 | 61.982 | 3.593 | 3.689 | 14.886 | 16.606 | 23.208 |
| Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 22) | 392 | 617 | 26 | 26 | 104 | 104 | 357 |
| Total deuda financiera | 40.026 | 62.599 | 3.619 | 3.715 | 14.990 | 16.710 | 23.565 |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 25) ⁽¹⁾ | 53.965 | 53.965 | 25.884 | 14.773 | 1.473 | 7.333 | 4.502 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30) | 22 | 22 | 22 | - | - | - | - |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 16.725 | 16.725 | 16.067 | 658 | - | - | - |
| Pasivos financieros derivados: | | | | | | | |
| <i>Contratos de cambio a futuro:</i> | | | | | | | |
| Salida de capitales | 4 | 164 | 163 | 1 | - | - | - |
| Ingreso de capitales | (2) | (200) | (191) | (9) | - | - | - |
| Total pasivos financieros | 110.740 | 133.275 | 45.564 | 19.138 | 16.463 | 24.043 | 28.067 |
| Bolívares - | | | | | | | |
| Pasivos financieros no derivados: | | | | | | | |
| Deuda financiera (véase la nota 22) | 170.426 | 266.523 | 15.450 | 15.863 | 64.010 | 71.406 | 99.794 |
| Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 22) | 1.686 | 2.653 | 112 | 112 | 447 | 447 | 1.535 |
| Total deuda financiera | 172.112 | 269.176 | 15.562 | 15.975 | 64.457 | 71.853 | 101.329 |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 25) ⁽¹⁾ | 232.051 | 232.051 | 111.302 | 63.524 | 6.334 | 31.532 | 19.359 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30) | 95 | 95 | 95 | - | - | - | - |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 71.917 | 71.916 | 69.087 | 2.829 | - | - | - |
| Pasivos financieros derivados: | | | | | | | |
| <i>Contratos de cambio a futuro:</i> | | | | | | | |
| Salida de capitales | 17 | 705 | 701 | 4 | - | - | - |
| Ingreso de capitales | (9) | (860) | (821) | (39) | - | - | - |
| Total pasivos financieros | 476.183 | 573.083 | 195.926 | 82.293 | 70.791 | 103.385 | 120.688 |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

| | Al 31 de diciembre de 2011 | | | | | | |
|---|----------------------------|--------------------------------------|--------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|------------------|
| | Valor en libros | Flujos de efectivo contractual | 6 meses o menos | Entre 6 y 12 meses | Entre 1 y 2 años | Entre 2 y 5 años | Más de 5 años |
| Dólares - | | | | | | | |
| Pasivos financieros no derivados: | | | | | | | |
| Deuda financiera (véase la nota 22) | 34.468 | 51.980 | 2.798 | 2.041 | 11.403 | 18.283 | 17.455 |
| Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 22) | 424 | 674 | 28 | 28 | 105 | 104 | 409 |
| Total deuda financiera | 34.892 | 52.654 | 2.826 | 2.069 | 11.508 | 18.387 | 17.864 |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 25) ⁽¹⁾ | 36.536 | 36.536 | 17.122 | 4.561 | 13.045 | 1.808 | - |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30) | 60 | 60 | 60 | - | - | - | - |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 12.316 | 12.316 | 12.316 | - | - | - | - |
| Pasivos financieros derivados: | | | | | | | |
| <i>Contratos de cambio a futuro:</i> | | | | | | | |
| Salida de capitales | 7 | 78 | 77 | 1 | - | - | - |
| Ingreso de capitales | (5) | (219) | (197) | (21) | (1) | - | - |
| Total pasivos financieros | 83.806 | 101.425 | 32.204 | 6.610 | 24.552 | 20.195 | 17.864 |
| Bolívares - | | | | | | | |
| Pasivos financieros no derivados: | | | | | | | |
| Deuda financiera (véase la nota 22) | 148.213 | 223.514 | 12.031 | 8.776 | 49.033 | 78.617 | 75.057 |
| Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 22) | 1.823 | 2.898 | 120 | 120 | 452 | 447 | 1.759 |
| Total deuda financiera | 150.036 | 226.412 | 12.151 | 8.896 | 49.485 | 79.064 | 76.816 |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 25) ⁽¹⁾ | 157.105 | 157.105 | 73.625 | 19.612 | 56.094 | 7.774 | - |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30) | 258 | 258 | 258 | - | - | - | - |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 52.959 | 52.959 | 52.959 | - | - | - | - |
| Pasivos financieros derivados: | | | | | | | |
| <i>Contratos de cambio a futuro:</i> | | | | | | | |
| Salida de capitales | 30 | 335 | 331 | 4 | - | - | - |
| Ingreso de capitales | (22) | (941) | (847) | (90) | (4) | - | - |
| Total pasivos financieros | 360.366 | 436.128 | 138.477 | 28.422 | 105.575 | 86.838 | 76.816 |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

| | Al 31 de diciembre de 2010 | | | | | | |
|---|----------------------------|--------------------------------|-----------------|--------------------|------------------|------------------|---------------|
| | Valor en libros | Flujos de efectivo contractual | 6 meses o menos | Entre 6 y 12 meses | Entre 1 y 2 años | Entre 2 y 5 años | Más de 5 años |
| Dólares - | | | | | | | |
| Pasivos financieros no derivados: | | | | | | | |
| Deuda financiera (véase la nota 22) | 24.505 | 32.876 | 841 | 3.915 | 4.392 | 16.306 | 7.422 |
| Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 22) | 445 | 729 | 29 | 29 | 53 | 156 | 462 |
| Total deuda financiera | 24.950 | 33.605 | 870 | 3.944 | 4.445 | 16.462 | 7.884 |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾) | 20.418 | 20.418 | 13.159 | 1.802 | 1.566 | 2.869 | 1.022 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30) | 130 | 130 | 130 | - | - | - | - |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 10.007 | 10.007 | 10.007 | - | - | - | - |
| Pasivos financieros derivados: | | | | | | | |
| <i>Contratos de cambio a futuro:</i> | | | | | | | |
| Salida de capitales | 16 | 121 | 119 | 2 | - | - | - |
| Ingreso de capitales | (15) | (250) | (235) | (14) | (1) | - | - |
| Total pasivos financieros | 55.506 | 64.031 | 24.050 | 5.734 | 6.010 | 19.331 | 8.906 |
| Bolívares - | | | | | | | |
| Pasivos financieros no derivados: | | | | | | | |
| Deuda financiera (véase la nota 22) | 105.372 | 141.368 | 3.616 | 16.835 | 18.886 | 70.116 | 31.915 |
| Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 22) | 1.913 | 3.136 | 125 | 125 | 228 | 671 | 1.987 |
| Total deuda financiera | 107.285 | 144.504 | 3.741 | 16.960 | 19.114 | 70.787 | 33.902 |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾) | 87.797 | 87.799 | 56.584 | 7.749 | 6.734 | 12.337 | 4.395 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30) | 559 | 559 | 559 | - | - | - | - |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 43.030 | 43.030 | 43.030 | - | - | - | - |
| Pasivos financieros derivados: | | | | | | | |
| <i>Contratos de cambio a futuro:</i> | | | | | | | |
| Salida de capitales | 69 | 521 | 512 | 9 | - | - | - |
| Ingreso de capitales | (65) | (1.075) | (1.011) | (60) | (4) | - | - |
| Total pasivos financieros | 238.675 | 275.338 | 103.415 | 24.658 | 25.844 | 83.124 | 38.297 |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(c) *Clasificación y Valor Razonable de los Instrumentos Financieros*

Los valores razonables de los activos y pasivos financieros, junto con los valores en libros presentados en los estados consolidados de situación financiera son los siguientes (en millones):

| | 31 de diciembre de 2012 | | | | | | |
|--|-------------------------|--|---------------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------|
| | Nota | Designadas al valor razonable ⁽²⁾ | Préstamos y partidas por cobrar | Disponibles para la venta | Otros pasivos financieros | Total valor en libros | Valor razonable |
| Dólares - | | | | | | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes | 16 | - | 8.209 | - | - | 8.209 | 8.209 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | - | 9.272 | - | - | 9.272 | 9.272 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | - | 41.706 | - | - | 41.706 | 41.706 |
| Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 7 | - | - | - | 7 | 7 |
| Efectivo restringido | 17 | - | 2.330 | - | - | 2.330 | 2.330 |
| Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 39 | - | - | - | 39 | 39 |
| Inversiones al costo | 20 | - | - | 14 | - | 14 | 14 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | - | 8.233 | - | - | 8.233 | 8.233 |
| Deuda financiera | 22 | - | - | - | (40.026) | (40.026) | (40.026) |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | - | - | - | (16.747) | (16.747) | (16.747) |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾ | 25 | - | - | - | (53.965) | (53.965) | (53.965) |
| Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) | 25 | (7) | - | - | - | (7) | (7) |
| Bolívares - | | | | | | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes | 16 | - | 35.299 | - | - | 35.299 | 35.299 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | - | 39.870 | - | - | 39.870 | 39.870 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | - | 179.336 | - | - | 179.336 | 179.336 |
| Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 30 | - | - | - | 30 | 30 |
| Efectivo restringido | 17 | - | 10.019 | - | - | 10.019 | 10.019 |
| Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 168 | - | - | - | 168 | 168 |
| Inversiones al costo | 20 | - | - | 60 | - | 60 | 60 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | - | 35.402 | - | - | 35.402 | 35.402 |
| Deuda financiera | 22 | - | - | - | (172.112) | (172.112) | (172.112) |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | - | - | - | (72.012) | (72.012) | (72.012) |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾ | 25 | - | - | - | (232.051) | (232.051) | (232.051) |
| Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) | 25 | (30) | - | - | - | (30) | (30) |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(2) El valor razonable de estas partidas está determinado basado en cotizaciones directas del mercado.

Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en la nota 5.

| | Nota | 31 de diciembre de 2011 | | | | | Valor razonable |
|--|------|--|---------------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------|
| | | Designadas al valor razonable ⁽²⁾ | Préstamos y partidas por cobrar | Disponibles para la venta | Otros pasivos financieros | Total valor en libros | |
| Dólares - | | | | | | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes | 16 | - | 5.933 | - | - | 5.933 | 5.933 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | - | 6.435 | - | - | 6.435 | 6.435 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | - | 31.576 | - | - | 31.576 | 31.576 |
| Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 8 | - | - | - | 8 | 8 |
| Efectivo restringido | 17 | - | 2.028 | - | - | 2.028 | 2.028 |
| Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 190 | - | - | - | 190 | 190 |
| Inversiones al costo | 20 | - | - | 14 | - | 14 | 14 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | - | 8.610 | - | - | 8.610 | 8.610 |
| Deuda financiera | 22 | - | - | - | (34.892) | (34.892) | (28.539) |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | - | - | - | (12.376) | (12.376) | (12.376) |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾ | 25 | - | - | - | (36.536) | (36.536) | (36.536) |
| Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) | 25 | (7) | - | - | - | (7) | (7) |
| Bolívares - | | | | | | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes | 16 | - | 25.512 | - | - | 25.512 | 25.512 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | - | 27.671 | - | - | 27.671 | 27.671 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | - | 135.777 | - | - | 135.777 | 135.777 |
| Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 34 | - | - | - | 34 | 34 |
| Efectivo restringido | 17 | - | 8.720 | - | - | 8.720 | 8.720 |
| Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 817 | - | - | - | 817 | 817 |
| Inversiones al costo | 20 | - | - | 60 | - | 60 | 60 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | - | 37.023 | - | - | 37.023 | 37.023 |
| Deuda financiera | 22 | - | - | - | (150.036) | (150.036) | (122.718) |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | - | - | - | (53.217) | (53.217) | (53.217) |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾ | 25 | - | - | - | (157.105) | (157.105) | (157.105) |
| Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) | 25 | (30) | - | - | - | (30) | (30) |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(2) El valor razonable de estas partidas está determinado basado en cotizaciones directas del mercado.

Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en la nota 5.

| 31 de diciembre de 2010 | | | | | | | |
|--|------|--|---------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|--------------------|
| | Nota | Designadas al valor razonable ⁽²⁾ | Préstamos y partidas por cobrar | Disponibles para la venta | Otros pasivos financieros | Total valor en libros | Valor razonable |
| Dólares - | | | | | | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes | 16 | - | 2.622 | - | - | 2.622 | 2.622 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | - | 4.916 | - | - | 4.916 | 4.916 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | - | 20.028 | - | - | 20.028 | 20.028 |
| Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 15 | - | - | - | 15 | 15 |
| Efectivo restringido | 17 | - | 2.282 | - | - | 2.282 | 2.282 |
| Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 119 | - | - | - | 119 | 119 |
| Inversiones al costo | 20 | - | - | 348 | - | 348 | 348 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | - | 6.017 | - | - | 6.017 | 6.017 |
| Deuda financiera | 22 | - | - | - | (24.950) | (24.950) | (18.173) |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | - | - | - | (10.137) | (10.137) | (10.137) |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾ | 25 | - | - | - | (20.418) | (20.418) | (20.418) |
| Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) | 25 | (16) | - | - | - | (16) | (16) |
| Bolívares - | | | | | | | |
| Cuentas por cobrar no corrientes | 16 | - | 11.274 | - | - | 11.274 | 11.274 |
| Créditos fiscales por recuperar | 13 | - | 21.139 | - | - | 21.139 | 21.139 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 19 | - | 86.120 | - | - | 86.120 | 86.120 |
| Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 65 | - | - | - | 65 | 65 |
| Efectivo restringido | 17 | - | 9.812 | - | - | 9.812 | 9.812 |
| Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) | 20 | 512 | - | - | - | 512 | 512 |
| Inversiones al costo | 20 | - | - | 1.496 | - | 1.496 | 1.496 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | - | 25.873 | - | - | 25.873 | 25.873 |
| Deuda financiera | 22 | - | - | - | (107.285) | (107.285) | (78.144) |
| Cuentas por pagar a proveedores | 26 | - | - | - | (43.589) | (43.589) | (43.589) |
| Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾ | 25 | - | - | - | (87.797) | (87.797) | (87.797) |
| Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) | 25 | (69) | - | - | - | (69) | (69) |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(2) El valor razonable de estas partidas está determinado basado en cotizaciones directas del mercado.

Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en la nota 5.

(d) *Riesgo de Mercado*

Es el riesgo de que cambios en las condiciones de mercado, como las tasas de cambio, tasas de interés o precios de venta, afecten los ingresos de PDVSA o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

Las actividades de PDVSA, las condiciones financieras y los resultados de operación están, principalmente, en función de los volúmenes de exportación y de los precios de petróleo crudo y sus productos. Estos precios son cíclicos y tienden a ser inestables, por lo que el riesgo primario de este negocio es la volatilidad de los precios del petróleo crudo y sus productos.

PDVSA monitorea constantemente las condiciones de mercado para asegurar la colocación de su producción de petróleo crudo y sus productos de la manera más óptima posible. Adicionalmente, la República Bolivariana de Venezuela es miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), a través de la cual se suscriben acuerdos en la búsqueda de precios estables para el petróleo crudo y sus productos (véase la nota 29-b).

La filial CITGO utiliza instrumentos financieros derivados para administrar los riesgos de mercado. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, y por los años entonces terminados, PDVSA no ha designado derivados como instrumentos de cobertura (véase la nota 3-i).

PDVSA está expuesta al riesgo cambiario por las ventas, compras, activos y pasivos denominados en monedas distintas a las respectivas monedas funcionales de las entidades de PDVSA. Las transacciones en moneda extranjera, están denominadas principalmente en bolívares, y la política de PDVSA es gestionar la posición neta de activos y pasivos monetarios en esta moneda, con el propósito de reducir los posibles impactos sobre la Compañía que puedan originarse por modificaciones en el tipo de cambio de esta moneda con relación a la moneda funcional (véase la nota 4).

Riesgo de Moneda Extranjera

Exposición al Riesgo de Moneda Extranjera

PDVSA tiene los siguientes activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas a su moneda funcional, los cuales se convierten a dólares a la tasa de cambio vigente a la fecha del estado consolidado de situación financiera (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|----------------|---------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Activos monetarios: | | | | | | |
| Bolívares | 68.598 | 51.669 | 34.877 | 294.971 | 222.177 | 149.971 |
| Euros | 2.360 | 1.841 | 1.553 | 10.148 | 7.916 | 6.678 |
| Otras monedas | 450 | - | - | 1.935 | - | - |
| | 71.408 | 53.510 | 36.430 | 307.054 | 230.093 | 156.649 |
| Pasivos monetarios: | | | | | | |
| Bolívares | 87.696 | 59.137 | 35.334 | 377.093 | 254.289 | 151.936 |
| Yenes | 245 | 229 | 108 | 1.054 | 985 | 464 |
| Otras monedas | 104 | 110 | 130 | 447 | 473 | 559 |
| | 88.045 | 59.476 | 35.572 | 378.594 | 255.747 | 152.959 |
| Posición monetaria neta (pasiva) activa | (16.637) | (5.966) | 858 | (71.540) | (25.654) | 3.690 |

Un detalle de las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable y las tasas de cambio promedio anuales se indican en la nota 3-b.

Análisis de Sensibilidad de las Fluctuaciones en las Tasas de Cambio

El 21 de enero de 2003, el Ejecutivo Nacional y el BCV, suspendieron todas las operaciones con divisas y el 5 de febrero de 2003, suscribieron un convenio cambiario en el cual se estableció un régimen para la administración de divisas, según el cual y, de común acuerdo con el Ejecutivo Nacional, el BCV centraliza la compra y venta de divisas en el país, fija la tasa de cambio y lo ajusta cuando lo considera conveniente. Asimismo, PDVSA mantiene un convenio cambiario con el BCV que regula la administración de los ingresos y fondos que PDVSA devenga o mantiene en moneda distinta a la moneda local (véase la nota 4). Por lo tanto, un análisis de sensibilidad ante estas condiciones de control de cambio no podría estimarse con fiabilidad.

Riesgo de Tasa de Interés

La composición por tipo de interés de los instrumentos financieros de PDVSA, es la siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Instrumentos a tasa fija - | | | | | | |
| Depósitos a plazo fijo | 2.053 | 2.079 | 1.126 | 8.828 | 8.940 | 4.842 |
| Deuda financiera ⁽¹⁾ | (33.703) | (27.423) | (19.605) | (144.923) | (117.919) | (84.301) |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 25) | (35.607) | (22.998) | (6.318) | (153.110) | (98.891) | (27.167) |
| | (67.257) | (48.342) | (24.797) | (289.205) | (207.870) | (106.626) |
| Instrumentos a tasa variable - | | | | | | |
| Deuda financiera | (6.323) | (7.469) | (5.345) | (27.189) | (32.117) | (22.984) |
| Total | (73.580) | (55.811) | (30.142) | (316.394) | (239.987) | (129.610) |

(1) Incluye \$2.450 millones (Bs.10.535 millones) de bonos cero cupón al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, respectivamente (véase la nota 22).

Análisis de Sensibilidad del Valor Razonable para Instrumentos a Tasa Fija

PDVSA no registra sus activos y pasivos financieros de tasa fija bajo el modelo de contabilidad de cobertura del valor razonable, ni ha designado derivados como instrumentos de cobertura. Por lo tanto, un cambio en las tasas de interés no afectaría los resultados consolidados de PDVSA.

Análisis de Sensibilidad del Flujo de Efectivo para Deuda Financiera a Tasa Variable

Una variación de un punto porcentual en las tasas de interés a la fecha de los estados financieros consolidados, habría aumentado (disminuido) los resultados consolidados antes de impuesto sobre la renta, en los montos presentados a continuación. Este análisis asume que todas las otras variables se mantienen constantes y es realizado con las mismas bases de los años 2011 y 2010 (efecto en millones):

| | Resultados | | | |
|----------------------------------|--------------------------------|-----------|------------------------------------|-----------|
| | Aumento un punto porcentual | | Disminución un punto porcentual | |
| | Dólares | Bolívares | Dólares | Bolívares |
| 31 de diciembre de 2012 - | | | | |
| Deuda financiera | 63 | 271 | 70 | 301 |
| 31 de diciembre de 2011 - | | | | |
| Deuda financiera | 48 | 206 | (57) | (245) |
| 31 de diciembre de 2010 - | | | | |
| Deuda financiera | 35 | 151 | (35) | (151) |

(e) *Administración de Capital*

Como empresa nacional de petróleo y gas del Estado venezolano, el enfoque de PDVSA al gestionar el capital es salvaguardar la capacidad para continuar como un negocio en marcha, de forma que pueda continuar siendo la fuerza y motor para el desarrollo nacional y la palanca para la transformación integral del país. El capital está conformado por el capital social, las ganancias retenidas, los aportes adicionales del Accionista y las participaciones no controladoras.

La estrategia de PDVSA ha sido fortalecer progresivamente su situación patrimonial, mediante ajustes, en función de los cambios en las condiciones económicas y las características de riesgo de las operaciones realizadas. Para fortalecer la estructura de capital, la Compañía puede decidir sobre la estrategia de pago de los dividendos, la creación o traspaso de reservas y la venta de activos.

(f) *Jerarquía del Valor Razonable*

La Compañía analiza el valor razonable de los instrumentos financieros, utilizando los diferentes niveles:

- Nivel 1: precios cotizados en mercados de valores activos para activos y pasivos financieros similares. Se incluyen en este nivel los activos y pasivos derivados (véanse las notas 20 y 25).
- Nivel 2: variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo. Se incluyen en este nivel las cuentas por cobrar no corrientes, los créditos fiscales por recuperar, los documentos y cuentas por cobrar, la deuda financiera, y otros pasivos financieros.
- Nivel 3: variables utilizadas para el activo o pasivo que no estén basadas en datos de mercado observables. La Compañía no mantiene activos valorados en este nivel.

(28) **Arrendamientos Operativos**

Los pagos futuros por contratos de arrendamientos operativos, se resumen a continuación (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Antigüedad - | | | | | | |
| Menos de un año | 171 | 136 | 102 | 735 | 585 | 439 |
| Entre uno y cinco años | 354 | 292 | 135 | 1.522 | 1.256 | 581 |
| Más de cinco años | 164 | 191 | 101 | 705 | 821 | 434 |
| Pagos futuros estimados por arrendamientos | 689 | 619 | 338 | 2.962 | 2.662 | 1.454 |

El gasto por alquiler bajo contratos de arrendamientos operativos de los años 2012, 2011 y 2010, fue de aproximadamente, \$197 millones (Bs.847 millones), \$181 millones (Bs.778 millones) y \$183 millones (Bs.788 millones), respectivamente, el cual se incluye en los gastos de operación, en el estado consolidado de resultados integrales.

(29) **Compromisos y Contingencias**

(a) *Garantías*

Al 31 de diciembre de 2012, algunas filiales de Petróleos de Venezuela, S.A. tienen garantías para la terminación de obras relacionadas con acuerdos de deuda y financiamiento de asociaciones en proyectos. Las obligaciones de garantías que mantiene PDVSA, se muestran a continuación (en millones):

| | Obligaciones de garantías | | Año de terminación |
|--------------------|---------------------------|-----------|--------------------|
| | Dólares | Bolívares | |
| Compañías - | | | |
| CITGO | 6 | 26 | 2013 |
| PDVSA Petróleo | 47 | 202 | 2013 |

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, PDVSA no ha contabilizado pasivos por estos conceptos; históricamente, los reclamos, producto de garantías, no han sido significativos.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, CITGO ha garantizado deudas de afiliadas, incluyendo cartas de crédito y financiamientos para adquisición de equipo de comercialización.

PDVSA Petróleo mantiene una fianza ambiental global suscrita con el Ministerio del Poder Popular para el Ambiente (MINAMB), la cual garantiza la ejecución de medidas ambientales en concordancia con la legislación vigente.

(b) Acuerdos con la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)

La República Bolivariana de Venezuela es miembro de la OPEP, organización dedicada principalmente al establecimiento de acuerdos en busca del mantenimiento de precios estables del petróleo crudo a través de la fijación de cuotas de producción. Hasta la fecha, la reducción en la producción de petróleo crudo como resultado de cambios en las cuotas de producción de la OPEP, no ha tenido un efecto significativo sobre los resultados de las operaciones de PDVSA, su flujo de caja y sus resultados financieros.

(c) Litigios y Reclamos

Arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI)

Mobil Cerro Negro Ltd

En enero de 2008, Mobil Cerro Negro Ltd. (filial de Exxon Mobil), introdujo una solicitud de arbitraje ante la Corte de Arbitraje Internacional de la Cámara de Comercio Internacional (CCI) en Nueva York, Estados Unidos de América, en contra de Petróleos de Venezuela, S.A. y PDVSA Cerro Negro, S.A., exigiendo la indemnización por daños y perjuicios ante el supuesto incumplimiento de obligaciones contractuales asumidas bajo el Convenio de Asociación del Proyecto Cerro Negro, por parte de PDVSA Cerro Negro, y de los términos de una garantía por parte de Petróleos de Venezuela, S.A.

En diciembre de 2011, fue emitido por el Tribunal de la CCI un laudo en relación al arbitraje iniciado por Mobil Cerro Negro Ltd. En el laudo se determinó una indemnización a favor de Exxon Mobil por aproximadamente \$907 millones (Bs.3.900 millones), lo que implicó el reconocimiento de una obligación de \$640 millones (Bs.2.752 millones) en los estados financieros consolidados del año 2011, adicional a los pasivos reconocidos previamente asociados con esta contingencia, la cual se presenta en el rubro de acumulaciones y otros pasivos al 31 de diciembre de 2011 (véase la nota 25).

Del monto de la indemnización fueron descontados una serie de créditos reconocidos en el laudo a favor de PDVSA y el efectivo que se mantenía embargado en cuentas de PDVSA Cerro Negro en The Bank of New York Mellon (véase la nota 17). En febrero de 2012, PDVSA efectuó un pago definitivo a favor de Exxon Mobil por \$251 millones (Bs.1.079 millones).

Conoco Phillips Petrozuata y Phillips Petroleum Company

El 30 de diciembre de 2009, Conoco Phillips Petrozuata B.V. y Phillips Petroleum Company Limited presentaron una solicitud de arbitraje ante la CCI, en contra de Petróleos de Venezuela, S.A., en virtud de garantías de las obligaciones de algunas de sus filiales, correspondientes a los proyectos Petrozuata y Hamaca. Conoco Phillips Petrozuata B.V. y Phillips Petroleum Company Limited afirman que las filiales han incumplido algunas de sus obligaciones con respecto a los recortes de producción ordenados por la República Bolivariana de Venezuela.

En septiembre de 2012, fue dictado el laudo arbitral, mediante el cual se determinó una indemnización por \$67 millones (Bs.288 millones), en virtud de un documento de carácter privado, suscrito entre Conoco Orinoco Inc. y el presidente de la filial Maraven, S.A., mediante la cual ésta se obligaba a satisfacer de su propia producción cualquier requerimiento de recorte que pudiera afectar al proyecto Petrozuata. El monto de la indemnización fue cancelada por la Compañía en noviembre de 2012.

Otros Litigios y Reclamos

El 30 de julio de 2007, el Tribunal 9° Superior de lo Contencioso Tributario de la República Bolivariana de Venezuela, dictó sentencia respecto a un recurso interpuesto por PDVSA Petróleo contra actas de reparo emitidas por la Administración Tributaria, en las que se objetaba la deducibilidad del aporte efectuado, de conformidad con el Artículo 6 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (LOH). En dicha sentencia se concluye que sólo serían susceptibles de deducción las exportaciones de "petróleo" y no otros productos o subproductos de los hidrocarburos; y que debe ser interpretado de manera restrictiva por cuanto involucra un beneficio fiscal (deducción). La gerencia de PDVSA y sus asesores legales han manifestado que la señalada sentencia, en principio, parece tener consistencia con el texto legal; sin embargo, defenderán el criterio de la deducibilidad a

través de un recurso de apelación ante la Sala Político Administrativa del Tribunal Supremo de Justicia. La provisión para litigios y otros reclamos por los conceptos antes mencionados al 31 de diciembre de 2012 es de \$129 millones (Bs.555 millones) y al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es de \$673 millones (Bs.2.892 millones), en la cual se incluyen un conjunto de casos que responden a las deducciones previstas en el Artículo 6 de la LOH y sobre los cuales no ha habido pronunciamiento judicial alguno y que en criterio de la gerencia de PDVSA y sus asesores legales, deben ser igualmente considerados en dicha provisión.

Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA está involucrada en otros reclamos y acciones de orden legal en el curso normal de sus operaciones por \$1.318 millones (Bs.5.667 millones). En opinión de la gerencia y sus asesores legales, la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto material adverso sobre la posición financiera de PDVSA, los resultados de sus operaciones o su liquidez.

Con base en el análisis de la información disponible, se incluye en el rubro de provisiones, una estimación al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, por \$1.244 millones (Bs.5.350 millones), \$1.097 millones (Bs.4.718 millones) y \$1.042 millones (Bs.4.481 millones), respectivamente (véase la nota 24). A pesar que no es posible predecir la resolución final de estas demandas y reclamos, la gerencia, basada en parte en la recomendación de sus asesores legales, no considera que sea probable que pérdidas asociadas con los mencionados procedimientos legales, que excedan los estimados ya reconocidos, generen montos importantes para la situación financiera de PDVSA o en los resultados de sus operaciones.

(d) Cumplimiento con Regulaciones Ambientales

La mayoría de las filiales de PDVSA, tanto en Venezuela como en el extranjero, están sujetas a diversas leyes y reglamentos ambientales que requieren gastos significativos para modificar sus instalaciones y prevenir o subsanar los efectos ambientales del manejo de desechos y derrames de agentes contaminantes. En los Estados Unidos de América y Europa, las operaciones están sujetas a una serie de leyes y reglamentos federales, estatales y locales que pueden exigir a las compañías tomar acciones para subsanar o aliviar los efectos de la desactivación temprana de plantas o el derrame de contaminantes sobre el ambiente.

PDVSA ha invertido aproximadamente \$42 millones (Bs.181 millones) para completar la implementación del sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA®). Adicionalmente, PDVSA tiene un plan de inversión para cumplir con los reglamentos ambientales en Venezuela, a través del cual se ejecutaron \$115 millones (Bs.495 millones) en el año 2012, en proyectos de adecuación ambiental y otras inversiones relacionadas con el ambiente e higiene ocupacional. CITGO estima inversiones de aproximadamente \$283 millones (Bs.1.217 millones) para proyectos que regulen los riesgos ambientales entre los años 2013 y 2017. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 se mantienen provisiones para cubrir los costos de remediación de asuntos ambientales (véase la nota 24).

Adicionalmente, y como parte de su responsabilidad ambiental, PDVSA mantiene un plan de saneamiento y restauración ambiental en relación con los pasivos que se generaron hasta el año 2004. Este plan tiene una duración de 12 años, a partir de su inicio en el año 2001 y contempla el saneamiento de fosas, lodos y crudo fuera de especificación; materiales y desechos peligrosos; instalaciones, equipos abandonados y a desmantelar; áreas impactadas por la actividad petrolera y las fuentes radioactivas. Con base en el análisis de la información detallada disponible, PDVSA estimó los pasivos relacionados con el saneamiento y la restauración del ambiente y reconoció como gastos de operación en los resultados de los años 2012, 2011 y 2010, por \$176 millones (Bs.756 millones), \$217 millones (Bs.933 millones) y \$164 millones (Bs.707 millones), respectivamente (véase la nota 24).

CITGO ha recibido varias notificaciones de violación de la Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos de América (*Environmental Protection Agency - EPA*) y otras agencias reguladoras, que incluyen notificaciones bajo el *Federal Clean Air Act* y podría ser designada como parte potencialmente responsable (PRP), conjuntamente con otras compañías, con respecto a las localidades que se encuentran bajo el *Comprehensive Environmental Response, Compensation and Liability Act (CERCLA)*. Estas notificaciones se están revisando y, en algunos casos, se están tomando acciones de recuperación. CITGO se encuentra comprometida con negociaciones para establecer acuerdos con los organismos mencionados anteriormente.

Es posible que existan condiciones que requieran de gastos adicionales en diversos lugares, incluyendo, pero no limitados, a los complejos operativos, estaciones de servicio y terminales de almacenamiento de petróleo crudo de PDVSA. La gerencia considera que estos asuntos, durante el curso normal de las operaciones, no tendrán efectos significativos con respecto a la situación financiera, la liquidez o las operaciones consolidadas de PDVSA.

(30) Partes Relacionadas

PDVSA considera como partes relacionadas a su Accionista, sus compañías afiliadas, entidades controladas de forma conjunta, directores y ejecutivos de la Compañía y sus familiares, fondos de jubilación de los empleados, empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales.

A continuación se resumen las operaciones y saldos con partes relacionadas (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|---|---------------------------------------|---------|---------|-----------|----------|----------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Actividades del año: | | | | | | |
| <i>Ingresos:</i> | | | | | | |
| <i>Ventas:</i> | | | | | | |
| Afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | 3.216 | 8.997 | 8.738 | 13.829 | 38.687 | 37.573 |
| Empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales | 443 | 376 | 397 | 1.905 | 1.617 | 1.707 |
| <i>Costos y gastos:</i> | | | | | | |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 302 | 4.165 | 6.730 | 1.299 | 17.910 | 28.939 |
| Otros gastos de operación, venta, administración y generales | 560 | 309 | 156 | 2.408 | 1.329 | 671 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos (véase la nota 13) | 17.730 | 17.671 | 13.904 | 76.239 | 75.985 | 59.787 |
| <i>(Ganancia) pérdida ganancia por participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 15):</i> | | | | | | |
| Operaciones continuas | (64) | 278 | 184 | (275) | 1.195 | 791 |
| Operaciones descontinuadas (véase la nota 8) | - | - | (14) | - | - | (61) |
| <i>Otros egresos, neto (véase la nota 10):</i> | | | | | | |
| Costo por crédito fiscal no recuperable (IVA) | 191 | 231 | 136 | 821 | 993 | 585 |
| Contribuciones legales (véanse las notas 10, 34-cc, 34-ee y 34-ff) | 872 | 599 | 418 | 3.750 | 2.576 | 1.797 |
| Otros gastos tributarios | - | 1 | 25 | - | 4 | 108 |
| <i>Gastos financieros (véase la nota 11):</i> | | | | | | |
| Pérdida en pago de obligaciones | - | - | 1.628 | - | - | 7.000 |
| Pérdida por venta de dólares al BCV | - | - | 4.048 | - | - | 17.406 |
| <i>Aportes y contribuciones para el desarrollo social (véase la nota 12)</i> | | | | | | |
| Aportes para el desarrollo social | 9.025 | 15.604 | 5.326 | 38.808 | 67.097 | 22.902 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 14.994 | 14.475 | 1.692 | 64.474 | 62.243 | 7.276 |
| Aporte recibido por FONDEN | (6.683) | - | - | (28.737) | - | - |
| Gasto estimado de impuesto sobre la renta en Venezuela (véase la nota 13) | 4.589 | 4.802 | 6.985 | 19.733 | 20.648 | 30.036 |
| Gasto (beneficio) de de impuesto diferido en Venezuela (véase la nota 13) | 2.252 | (3.309) | (3.260) | 9.683 | (14.229) | (14.018) |

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Saldos al final del año: | | | | | | |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 15) | 1.381 | 1.389 | 1.669 | 5.938 | 5.973 | 7.177 |
| Propiedades usadas por entes gubernamentales (véase la nota 16) | 108 | 109 | 112 | 464 | 469 | 482 |
| Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 13-1) | 9.272 | 6.435 | 4.916 | 39.870 | 27.671 | 21.139 |
| Fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social (véase la nota 17) | 1.034 | 1.216 | 1.641 | 4.447 | 5.229 | 7.057 |
| Impuesto sobre la renta pagado en exceso (véase la nota 20) | 252 | 502 | 2.962 | 1.084 | 2.159 | 12.737 |
| Impuesto sobre la renta por pagar en Venezuela | 2.224 | 4.302 | 5.814 | 9.563 | 18.499 | 25.000 |
| Préstamos garantizados y certificados de inversión (véase la nota 22) | 5.498 | 3.751 | 875 | 23.646 | 16.129 | 3.764 |
| Acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾ | 41.840 | 28.282 | 13.253 | 179.912 | 121.613 | 56.988 |
| Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26) | 22 | 60 | 130 | 95 | 258 | 559 |
| Documentos y cuentas por cobrar (véase la nota 19): | | | | | | |
| Afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | 1.285 | 1.692 | 922 | 5.526 | 7.276 | 3.965 |
| Empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales | 31.590 | 23.703 | 12.054 | 135.836 | 101.922 | 51.832 |
| | 32.875 | 25.395 | 12.976 | 141.362 | 109.198 | 55.797 |
| Menos porción corriente | 31.082 | 23.531 | 12.538 | 133.652 | 101.183 | 53.914 |
| Porción no corriente | 1.793 | 1.864 | 438 | 7.710 | 8.015 | 1.883 |

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar e impuesto al valor agregado.

(a) *Saldos y Transacciones con el Accionista*

Durante los años 2012, 2011 y 2010, se pagaron regalías en efectivo a la República por \$11.756 millones (Bs.50.549 millones), \$12.473 millones (Bs.53.632 millones) y \$9.274 millones (Bs.39.880 millones), respectivamente.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 284 MBD, 332 MBD y 257 MBD, respectivamente, en el marco de los Convenios de Cooperación Energética (véase la nota 7-c), de los cuales 122 MBD, 84 MBD y 170 MBD, con un valor de \$2.728 millones (Bs.11.730 millones), \$2.382 millones (Bs.10.243 millones) y \$1.242 millones (Bs.5.341 millones), respectivamente, corresponden a 50% de la porción financiada a largo plazo, sujeta a compensación y constituida en fideicomisos de estos convenios. De acuerdo con instrucciones del Ministerio, y según lo establecido en el Artículo 45 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, 50% de la porción financiada a largo plazo de los volúmenes entregados por cuenta de la República, son considerados como el cumplimiento de parte de la obligación que tiene PDVSA por concepto de regalía (véanse las notas 13-g, 16 y 19).

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 451 MBD, 415 MBD y 244 MBD, con un valor de \$16.213 millones (Bs.69.716 millones), \$14.637 millones (Bs.62.939 millones) y \$6.302 millones (Bs.27.099 millones), respectivamente, en el marco del Convenio de Constitución del Fondo Conjunto Chino-Venezolano (véase la nota 7-d). Los cobros correspondientes a los volúmenes entregados por PDVSA son recibidos por el BANDES, para garantizar el cumplimiento de los compromisos adquiridos por la República Bolivariana de Venezuela en el marco del referido convenio. Durante los años 2012, 2011 y 2010, el BANDES transfirió a PDVSA \$12.445 millones (Bs.53.514 millones), \$6.724 millones (Bs.28.913 millones) y \$1.320 millones (Bs.5.676 millones), respectivamente, correspondiente a las cobranzas recibidas.

(b) *Saldos y Transacciones con Empresas Propiedad del Accionista y Otras Instituciones Gubernamentales*

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA efectuó ventas a empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales, las cuales se resumen a continuación (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| CORPOELEC | 126 | 77 | 117 | 542 | 331 | 503 |
| PEQUIVEN | 165 | 149 | 201 | 710 | 640 | 864 |
| Corporación Venezolana de Guayana | 44 | 39 | 20 | 189 | 168 | 86 |
| Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela, C.E.C. (Fertinitro) | 61 | 79 | 49 | 262 | 340 | 211 |
| Otros | 47 | 32 | 10 | 202 | 138 | 43 |
| Total | 443 | 376 | 397 | 1.905 | 1.617 | 1.707 |

Los documentos y cuentas por cobrar a empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales comprenden lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|---|--------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| República Bolivariana de Venezuela (véase la nota 19) | 22.199 | 19.147 | 8.802 | 95.455 | 82.332 | 37.849 |
| CORPOELEC | 2.676 | 2.093 | 2.357 | 11.507 | 9.000 | 10.135 |
| PEQUIVEN | 1.722 | 1.138 | 305 | 7.405 | 4.893 | 1.312 |
| Corporación Venezolana de Guayana | 1.220 | 628 | - | 5.246 | 2.700 | - |
| Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. | 2.612 | - | - | 11.231 | - | - |
| BANDES | 90 | 90 | - | 387 | 387 | - |
| Asociación Civil "Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A." | 279 | 138 | 50 | 1.200 | 593 | 215 |
| Otros | 792 | 469 | 540 | 3.405 | 2.017 | 2.321 |
| Total | 31.590 | 23.703 | 12.054 | 135.836 | 101.922 | 51.832 |

Las cuentas por cobrar a la República Bolivariana de Venezuela son originadas principalmente por ventas de petróleo crudo y sus productos, realizadas por cuenta de la República Bolivariana de Venezuela en el marco de los acuerdos y convenios suscritos con gobiernos de otros países (véanse las notas 7-c y 7-d). Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 las cuentas por cobrar a la República Bolivariana de Venezuela por este concepto ascienden a \$20.578 millones (Bs.88.485 millones), \$14.675 millones (Bs.63.103 millones) y \$7.471 millones (Bs.29.558 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, las cuentas por cobrar a CORPOELEC incluyen, principalmente, las operaciones efectuadas por PDVSA Petróleo de suministro de diesel liviano y de apoyo financiero para la adquisición de equipos para el sistema eléctrico nacional, las cuales pueden ser compensadas con el servicio de suministro de energía proporcionado por CORPOELEC. En este sentido, durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA Petróleo compensó cuentas por cobrar a CORPOELEC por \$8 millones (Bs.36 millones), \$7 millones (Bs.30 millones) y \$38 millones (Bs.33 millones), respectivamente. Del mismo modo, durante el año 2011, PDVSA compensó cuentas por cobrar a CORPOELEC por \$37 millones (Bs.159 millones), correspondiente a propiedades, plantas y equipos recibidos.

Con la finalidad de atender los lineamientos establecidos por el Ministerio y los planes estratégicos de PDVSA, durante los años 2012, 2011 y 2010 se continuó apoyando las actividades de PEQUIVEN a través de descuentos en los precios del gas metano y el financiamiento de cuentas por cobrar hasta por 180 días. Durante el año 2011, al 31 de diciembre de 2012 y 2011 PDVSA suministró a PEQUIVEN fondos por \$465 millones (Bs.2.000 millones), para ser utilizados como capital de trabajo, que se incluyen en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes (véanse las notas 16 y 19). Durante el año 2010, PDVSA compensó cuentas por cobrar a PEQUIVEN por \$473 (Bs.2.034 millones), correspondiente a propiedades, plantas y equipos recibidos por \$74 millones (Bs.318 millones) y, la cesión de cuentas a la República Bolivariana de Venezuela por el monto restante, las cuales se incluyen en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas (véanse las notas 19 y 30).

Las cuentas por cobrar al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. son originadas principalmente por desembolsos realizados por PDVSA en su carácter de administrador, de fondos provenientes de fuentes de financiamiento externas de la GMVV, adicionalmente, por desembolsos realizados para la adquisición de bienes y servicios a ser utilizados por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. En noviembre de 2012, PDVSA vendió pagarés al BCV, que fueran liberados por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. por un monto total de \$4.110 millones (Bs.17.672 millones), a su valor en libros.

Los saldos de las cuentas por cobrar con las empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales serán recuperadas a través de planes de recuperación establecidos con el Accionista en el corto plazo, por lo que se presentan formando parte de los activos corrientes.

Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción

Como parte de una política de Estado para cubrir la emergencia de necesidades de vivienda, fue creado el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (Fondo Simón Bolívar) por el Presidente de la República Bolivariana de Venezuela a través del Decreto N° 7.936 con Valor, Rango y Fuerza de Ley Orgánica de Creación del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, bajo la Gaceta Oficial N° 39.583 del 29 de diciembre de 2010.

En la Resolución N° 045 del Ministerio, publicada en Gaceta Oficial N° 39.624 del 25 de febrero de 2011, se designó a PDVSA como ente encargado de la Administración del Fondo Simón Bolívar. El 27 de marzo de 2012, en Gaceta Oficial N° 39.892 fue creada la empresa del Estado Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A., la cual tendrá la condición de sucesor a título universal y se sustituirá en todos los derechos y obligaciones de este Fondo (véase la nota 34-h).

A continuación se presenta un resumen de los recursos recibidos por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, administrados por PDVSA, para la ejecución de los proyectos de vivienda al 31 de diciembre de 2012 y 2011 (véase la nota 17) (en millones):

| | Saldos | |
|---|--------------|---------------|
| | Dólares | Bolívares |
| Aportes recibidos en 2011 de: | | |
| Banca privada | 2.021 | 8.690 |
| Banco Nacional de Vivienda y Hábitat (BANAVIH) | 1.395 | 5.999 |
| Banco de Venezuela | 69 | 297 |
| Empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales | 1.224 | 5.263 |
| Total aportes recibidos en 2011 | 4.709 | 20.249 |
| Pagos efectuados | (3.879) | (16.680) |
| Fondos disponibles al 31 de diciembre de 2011 | 830 | 3.569 |
| Aportes recibidos de: | | |
| BANAVIH | 510 | 2.193 |
| Banco de Venezuela | 336 | 1.445 |
| Empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales | 774 | 3.328 |
| Total aportes recibidos en 2012 | 1.620 | 6.966 |
| Pagos efectuados | (2.283) | (9.817) |
| Fondos disponibles al 31 de diciembre de 2012 | 167 | 718 |

Fondos Recibidos

Durante los años 2012 y 2011, PDVSA como ente designado, y actuando por orden y representación de la República Bolivariana de Venezuela, para la administración del Fondo Simón Bolívar, recibió fondos de instituciones financieras y entes del Estado, para ser utilizados en la GMVV. A partir del año 2012, con la constitución de la empresa Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. PDVSA continuó recibiendo y administrando fondos en nombre de esta empresa. Los saldos por estas actividades se incluyen dentro de las cuentas por pagar a entidades relacionadas en las acumulaciones y otros pasivos al 31 de diciembre de 2012 y 2011 (véase la nota 25). A continuación se presenta un resumen de los fondos recibidos:

Banca privada

Durante el año 2011, de acuerdo con el convenio de cooperación entre la República Bolivariana de Venezuela y algunas instituciones bancarias de Venezuela, y enmarcado en el proyecto de GMVV, en junio de 2011 fue acordada la emisión de Certificados de Participación Desmaterializados (“CPDs”), por \$2.021 millones (Bs.8.692 millones), con vencimiento en junio de 2014 y una tasa de interés anual de 3,75%, pagaderos semestralmente, la cual se hizo efectiva en julio 2011. Estos fondos fueron depositados en el fideicomiso suscrito en el BANDES. En septiembre de 2011, PDVSA como administrador del Fideicomiso, confirmó su compromiso de transferir al mismo, los montos necesarios para satisfacer las obligaciones relacionadas al pago de los CPDs y sus intereses, hasta un monto de \$2.251 millones (Bs.9.681 millones).

BANAVIH

Durante el año 2012, PDVSA recibió fondos del BANAVIH por \$510 millones (Bs.2.193 millones), producto del II acuerdo marco de “encargo de confianza” firmado entre las partes, destinado a la gestión de administración, inversión y ejecución de los planes, programas, proyectos y obras para la construcción de viviendas en el marco de la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV). Durante el año 2011, el BANAVIH, con recursos pertenecientes al Fondo de Ahorro Obligatorio para la Vivienda (FAOV), emitió Valores Hipotecarios Especiales (VHE) por \$1.395 millones (Bs.6.000 millones), con vencimiento en diciembre de 2021 y una tasa de interés anual variable de 2%, según el promedio del portafolio de inversiones del FAOV, pagaderos mensualmente, los cuales fueron transferidos a PDVSA como ente administrador del Fondo Simón Bolívar, según lo indicado en el acuerdo marco de “encargo de confianza”. Estos recursos serán restituidos conforme al cronograma que se establecerá posteriormente.

Banco de Venezuela

Durante el año 2012, PDVSA recibió financiamiento en bolívares mediante préstamos garantizados del Banco de Venezuela, los cuales fueron utilizados para la adquisición de bienes y servicios a ser utilizados por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. Este financiamiento se recibió con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado durante el mes de marzo, del cual se destinaron \$231 millones (Bs.1.000 millones) para el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. (véase la nota 22).
- Préstamo por \$105 millones (Bs.450 millones), firmado durante el mes de abril, con tasa de interés de 9,50% anual, pagaderos a corto plazo. Al 31 de diciembre de 2012, este préstamo fue cancelado en su totalidad.

Empresas Propiedad del Accionista y Otras Instituciones Gubernamentales

Durante el año 2012 y 2011, PDVSA recibió aportes del FONDEN y del Fondo Conjunto Chino-Venezolano destinados a la adquisición de bienes y servicios a ser utilizados en la GMVV. Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA reintegró \$43 millones (Bs.185 millones) y \$611 millones (Bs.2.627 millones), correspondientes a los aportes recibidos del FONDEN y del Fondo Conjunto Chino-Venezolano, respectivamente.

(c) *Saldos y Transacciones con Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta*

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA efectuó ventas a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, las cuales se resumen a continuación (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Hovensa L.L.C. (véase la nota 15) | 524 | 6.414 | 5.930 | 2.253 | 27.580 | 25.499 |
| AB Nynas Petroleum | 1.307 | 1.357 | 1.020 | 5.620 | 5.835 | 4.386 |
| Petrojam Limited | 1.029 | 908 | 705 | 4.425 | 3.905 | 3.031 |
| ROG (véase la nota 8) | - | - | 574 | - | - | 2.468 |
| Mount Vernon Phenol Plant Partnership (Mt. Vernon) | 356 | 318 | 260 | 1.531 | 1.367 | 1.118 |
| TCP Petcoke Corporation | - | - | 249 | - | - | 1.071 |
| Total | 3.216 | 8.997 | 8.738 | 13.829 | 38.687 | 37.573 |

Los documentos y cuentas por cobrar a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta comprenden lo siguiente (en millones):

| | 31 de diciembre de | | | | | |
|--|--------------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Hovensa L.L.C. (véase la nota 15) | 729 | 720 | 465 | 3.135 | 3.096 | 2.000 |
| AB Nynas Petroleum | - | 171 | 61 | - | 735 | 262 |
| CV Shipping Ltd. | 94 | 88 | 42 | 404 | 378 | 181 |
| TCP Petcoke Corporation | 28 | 37 | 40 | 120 | 159 | 172 |
| Mount Vernon Phenol Plant Partnership (Mt. Vernon) | 44 | 31 | 46 | 189 | 133 | 198 |
| Petrojam Limited | 152 | 375 | 130 | 654 | 1.614 | 559 |
| Operaciones Río Napo C.E.M. | 96 | 96 | 28 | 413 | 413 | 120 |
| Refinería del Pacífico C.E.M. | 142 | 174 | 110 | 611 | 748 | 473 |
| Total | 1.285 | 1.692 | 922 | 5.526 | 7.276 | 3.965 |

Durante los años 2012, 2011 y 2010, CITGO adquirió productos refinados de varias compañías afiliadas y entidades controladas de forma conjunta bajo acuerdos a largo plazo (véase la nota 15). Estas compras, por \$302 millones (Bs.1.299 millones) en el 2012, \$4.165 millones (Bs.17.910 millones) en el 2011 y \$3.898 millones (Bs.16.761 millones) en el año 2010, se incluyen en los estados consolidados de resultados integrales de cada año como compras de petróleo crudo y sus productos. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, las cuentas por pagar a proveedores incluyen \$22 millones (Bs.95 millones), \$49 millones (Bs.211 millones) y \$118 millones (Bs.507 millones), respectivamente, relacionadas con estas operaciones.

(d) Saldos y Transacciones con Personal Clave de la Gerencia

Durante los años 2012, 2011 y 2010, las compensaciones hechas por PDVSA a sus directores, por concepto de sueldos y retribuciones a la seguridad social, fueron de aproximadamente \$2,02 millones (Bs.8,69 millones), \$1,59 millones (Bs.6,84 millones) y \$1,76 millones (Bs.7,57 millones), respectivamente.

En adición a los sueldos y retribuciones a la seguridad social, la Compañía también otorga beneficios no monetarios a sus directores y contribuye con beneficios definidos por contrato y beneficios post-empleo. De acuerdo con los términos de la normativa interna de PDVSA, los directores tienen los mismos derechos que el resto del personal, en cuanto a las condiciones de elegibilidad para optar por el plan de jubilación y para los otros beneficios post-empleo distintos a los planes de jubilación. Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, el pasivo reconocido por estos conceptos es aproximadamente de \$1,14 millones (Bs.4,90 millones), \$1,62 millones (Bs.6,99 millones) y \$1,76 millones (Bs.7,60 millones), respectivamente (véase la nota 23).

Algunos de los directores de la Compañía mantienen posiciones claves en otras entidades relacionadas. Como parte de sus atribuciones, pueden influir sobre las políticas operacionales y financieras en dichas entidades.

Las operaciones efectuadas con entidades relacionadas durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, no indican necesariamente los resultados que se habrían obtenido de haberse realizado estas transacciones con terceras partes.

(31) Entidades de PDVSA

Las filiales más importantes de PDVSA son las siguientes:

| | País | Porcentaje de participación % |
|---|---------------------------|--------------------------------------|
| PDVSA Petróleo, S.A. | Venezuela | 100 |
| Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP) | Venezuela | 100 |
| PDVSA Gas, S.A. | Venezuela | 100 |
| PDV Marina, S.A. (PDV Marina) | Venezuela | 100 |
| PDVSA Servicios, S.A. (PDVSA Servicios) | Venezuela | 100 |
| PDVSA América, S.A. | Venezuela | 100 |
| Bariven, S.A. | Venezuela | 100 |
| PDV Holding, Inc. | Estados Unidos de América | 100 |

PDVSA Petróleo concentra la mayor parte de las actividades de exploración, producción y refinación de petróleo crudo y sus productos en la República Bolivariana de Venezuela, así como su comercialización y suministro en el mercado nacional e internacional.

Los negocios relacionados con la actividad petrolera que PDVSA realiza en el territorio nacional, en asociación con empresas petroleras de capital nacional o extranjero, son dirigidos y administrados por CVP y sus filiales, encargadas de las actividades de exploración, producción, mejoramiento de crudo y comercialización en la Faja Petrolífera del Orinoco (véase la nota 7-a).

La materialización y seguimiento a las iniciativas regionales de cooperación energética por parte de PDVSA, conjuntamente con el Ejecutivo Nacional, son realizadas principalmente a través de PDVSA América, S.A. y sus filiales ubicadas en Centroamérica y Suramérica (véase la nota 7-c).

PDVSA Servicios se encarga de suministrar servicios especializados en operaciones de exploración y producción, tales como operación y mantenimiento de taladros, sísmica, fluidos de perforación y otros servicios conexos.

Bariven se ocupa de la adquisición de materiales y equipos necesarios para las actividades de PDVSA, también es responsable de la administración y gestión de los inventarios, almacenes y la venta de activos no utilizados.

La principal operación de refinación y comercialización de PDVSA en los Estados Unidos de América está representada por CITGO, la cual es poseída totalmente por PDV America, Inc. (filial de PDV Holding, Inc.).

(32) Información sobre Producción de Petróleo Crudo, Líquido de Gas Natural (LGN), Refinación y Exportaciones

A continuación se presenta un resumen sobre los datos operacionales, relacionados con la producción de petróleo crudo, LGN, refinación y exportaciones, con base en los registros auxiliares de PDVSA y en los reportes de producción fiscalizada del Ministerio (expresados en miles de barriles diarios - MBD):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | |
|---|--|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 |
| Producción de petróleo crudo y LGN (por área geográfica): | | | |
| Oriente | 1.061 | 1.106 | 1.101 |
| Occidente | 799 | 810 | 843 |
| Faja Petrolífera del Orinoco | 1.174 | 1.213 | 1.178 |
| Total Producción Nación ⁽¹⁾ | 3.034 | 3.129 | 3.122 |
| Capacidad de refinación (no auditada): | | | |
| Sector nacional ⁽²⁾ | 1.303 | 1.303 | 1.303 |
| Sector internacional ⁽³⁾ | 1.519 | 1.519 | 1.732 |
| Total capacidad de refinación | 2.822 | 2.822 | 3.035 |
| Volumen de petróleo crudo procesado en las refinerías (no auditado): | | | |
| Sector nacional | 932 | 991 | 969 |
| Sector internacional | 955 | 1.183 | 1.269 |
| Total volumen de petróleo crudo procesado en las refinerías | 1.887 | 2.174 | 2.238 |
| Exportación propia: | | | |
| Petróleo Crudo | 2.060 | 1.916 | 1.911 |
| Productos | 508 | 553 | 504 |
| Total exportación propia | 2.568 | 2.469 | 2.415 |
| Exportación Nación ^(4 y 5) | 2.568 | 2.469 | 2.415 |

(1) Incluye petróleo crudo condensado de planta por 5 MBD, 6 MBD y 5 MBD para los años 2012, 2011 y 2010, respectivamente, e incluye LGN por 124 MBD, 138 MBD y 147 MBD para los años 2012, 2011 y 2010, respectivamente.

(2) Incluye las refinerías del sector nacional: Centro Refinador Paraguaná – CRP (Amuay, Cardón y Bajo Grande), El Palito, Puerto la Cruz y San Roque.

(3) Incluye la alícuota correspondiente a PDVSA de las refinerías del sector internacional (AB Nynas Petroleum y Chalmette Refining LLC); y su participación de 100% en las refinerías Isla, Lake Charles, Lemont y Corpus Christi. Al 31 de diciembre de 2010, se incluye la participación de PDVSA en Ruhr Oel GmbH y Hovensa, LLC (véanse las notas 8 y 15).

(4) Incluye ventas a la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador (EP Petroecuador) por 3 MBD en el año 2012, 17 MBD en el año 2011 y 12 MBD en el año 2010, las cuales se presentan en los estados financieros consolidados compensadas de las compras realizadas en el marco del convenio energético existente entre PDVSA y EP Petroecuador.

(5) Incluye 328 MBD, 331 MBD y 257 MBD por ventas realizadas en el marco de Convenios de Cooperación Energética en los años 2012, 2011 y 2010, respectivamente, y 449 MBD, 415 MBD y 244 MBD por ventas realizadas en el marco del Convenio de Constitución del Fondo Conjunto Chino/Venezolano en los años 2012, 2011 y 2010, respectivamente, despachados según acuerdos suscritos entre la República Bolivariana de Venezuela y los países integrantes de dichos acuerdos (véanse las notas 7-c y 7-d).

Siniestro en la Refinería de Amuay

El 25 de agosto de 2012, se presentó un siniestro en las instalaciones de la Refinería de Amuay, propiedad de PDVSA, donde se activaron los procedimientos de control y seguridad establecidos para atender tal situación. La capacidad nominal de refinación al cierre del 2012 se mantuvo igual a la del cierre del 2011.

De acuerdo a los informes preliminares del siniestro, las pólizas contratadas por PDVSA cubren la totalidad de las erogaciones necesarias para restablecer los activos afectados y atender los compromisos por responsabilidad civil, excepto por \$87 millones (Bs.374 millones), relacionados con el gasto deducible y la porción del riesgo asumido por PDVSA, los cuales fueron reconocidos en los gastos de operación, en el estado consolidado de resultados integrales por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

Entre los días del siniestro y la restitución de las operaciones, PDVSA realizó importaciones de aditivos para combustibles por \$1.572 millones (Bs.6.760 millones), los cuales se presentan como compras de petróleo crudo y sus productos en el estado consolidado de resultados integrales de PDVSA por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

(33) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional

Un resumen consolidado de la información financiera de PDVSA, por sectores y actividades se presenta a continuación, para dar cumplimiento al Artículo N° 20 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (en millones):

Dólares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2012 | | | | | | | Consolidado Mundial |
|---|--|--|------------------------------|--------------------------------------|----------------------|---|-----------|---------------------|
| | Sector Nacional | | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾ | | |
| Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | Eliminaciones ⁽¹⁾ | Total Sector Nacional ⁽²⁾ | | | | |
| Operaciones continuas: | | | | | | | | |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | 73.788 | 876 | 30.042 | - | 104.706 | 53.552 | (36.778) | 121.480 |
| En Venezuela | 27.402 | 2.526 | 1.574 | (29.759) | 1.743 | - | - | 1.743 |
| Ingresos por servicios y otros | - | - | 257 | - | 257 | 1.129 | (150) | 1.236 |
| | 101.190 | 3.402 | 31.873 | (29.759) | 106.706 | 54.681 | (36.928) | 124.459 |
| Costos y gastos: | | | | | | | | |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 26.996 | 1.449 | 27.655 | (29.759) | 26.341 | 50.500 | (36.829) | 40.012 |
| Gastos de operación | 15.115 | 1.427 | 3.976 | - | 20.518 | 2.654 | (158) | 23.014 |
| Gastos de exploración | 304 | - | - | - | 304 | 188 | - | 492 |
| Depreciación y amortización | 4.385 | 395 | 1.689 | - | 6.469 | 636 | - | 7.105 |
| Gastos de venta, administración y generales | 820 | 272 | 2.487 | - | 3.579 | 499 | - | 4.078 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 17.367 | 323 | 40 | - | 17.730 | - | - | 17.730 |
| Ingresos financieros | (142) | - | (3.010) | - | (3.152) | - | - | (3.152) |
| Gastos financieros | 1.039 | 4 | 2.158 | - | 3.201 | 200 | - | 3.401 |
| Participación en resultado de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | (46) | (11) | - | (57) | (7) | - | (64) |
| Otros egresos, neto | 1.048 | 610 | 738 | - | 2.396 | 608 | 9 | 3.013 |
| | 66.932 | 4.434 | 35.722 | (29.759) | 77.329 | 55.278 | (36.978) | 95.629 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | 34.258 | (1.032) | (3.849) | - | 29.377 | (597) | 50 | 28.830 |
| Aportes para el desarrollo social | - | - | 8.959 | - | 8.959 | 66 | - | 9.025 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 7.998 | 313 | - | - | 8.311 | - | - | 8.311 |
| | 7.998 | 313 | 8.959 | - | 17.270 | 66 | - | 17.336 |
| Ganancia (pérdida) antes impuesto sobre la renta | 26.260 | (1.345) | (12.808) | - | 12.107 | (663) | 50 | 11.494 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 4.075 | 38 | 476 | - | 4.589 | 393 | - | 4.982 |
| Gasto (beneficio) de impuesto diferido | 3.632 | (132) | (1.247) | - | 2.253 | 26 | 18 | 2.297 |
| | 7.707 | (94) | (771) | - | 6.842 | 419 | 18 | 7.279 |
| Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas | 18.553 | (1.251) | (12.037) | - | 5.265 | (1.082) | 32 | 4.215 |
| Operaciones discontinuadas: | | | | | | | | |
| Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ganancia (pérdida) neta | 18.553 | (1.251) | (12.037) | - | 5.265 | (1.082) | 32 | 4.215 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | - | - | - | - | - | 22 | - | 22 |
| Total ganancia (pérdida) integral | 18.553 | (1.251) | (12.037) | - | 5.265 | (1.060) | 32 | 4.237 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2012 | | | | | | | |
|---|--|----------------|--|------------------------------|--------------------------------------|----------------------|---|---------------------|
| | Sector Nacional | | | | Total Sector Nacional ⁽²⁾ | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾ | Consolidado Mundial |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | Eliminaciones ⁽¹⁾ | | | | |
| Operaciones continuas: | | | | | | | | |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | 317.287 | 3.767 | 129.181 | - | 450.235 | 230.274 | (158.145) | 522.364 |
| En Venezuela | 117.829 | 10.862 | 6.768 | (127.964) | 7.495 | - | - | 7.495 |
| Ingresos por servicios y otros | - | - | 1.105 | - | 1.105 | 4.855 | (645) | 5.315 |
| | 435.116 | 14.629 | 137.054 | (127.964) | 458.835 | 235.129 | (158.790) | 535.174 |
| Costos y gastos: | | | | | | | | |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 116.083 | 6.231 | 118.917 | (127.964) | 113.267 | 217.150 | (158.365) | 172.052 |
| Gastos de operación | 64.994 | 6.136 | 17.097 | - | 88.227 | 11.412 | (679) | 98.960 |
| Gastos de exploración | 1.308 | - | - | - | 1.308 | 808 | - | 2.116 |
| Depreciación y amortización | 18.855 | 1.699 | 7.263 | - | 27.817 | 2.735 | - | 30.552 |
| Gastos de venta, administración y generales | 3.525 | 1.170 | 10.694 | - | 15.389 | 2.146 | - | 17.535 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 74.678 | 1.389 | 172 | - | 76.239 | - | - | 76.239 |
| Ingresos financieros | (611) | - | (12.943) | - | (13.554) | - | - | (13.554) |
| Gastos financieros | 4.468 | 17 | 9.279 | - | 13.764 | 860 | - | 14.624 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | (198) | (47) | - | (245) | (30) | - | (275) |
| Otros egresos, neto | 4.507 | 2.623 | 3.173 | - | 10.303 | 2.614 | 39 | 12.956 |
| | 287.807 | 19.067 | 153.605 | (127.964) | 332.515 | 237.695 | (159.005) | 411.205 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | 147.309 | (4.438) | (16.551) | - | 126.320 | (2.566) | 215 | 123.969 |
| Aportes para el desarrollo social | - | - | 38.524 | - | 38.524 | 284 | - | 38.808 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 34.391 | 1.346 | - | - | 35.737 | - | - | 35.737 |
| | 34.391 | 1.346 | 38.524 | - | 74.261 | 284 | - | 74.545 |
| Ganancia (pérdida) antes impuesto sobre la renta | 112.918 | (5.784) | (55.075) | - | 52.059 | (2.850) | 215 | 49.424 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 17.523 | 163 | 2.047 | - | 19.733 | 1.690 | - | 21.423 |
| Gasto (beneficio) de impuesto diferido | 15.618 | (568) | (5.362) | - | 9.688 | 112 | 77 | 9.877 |
| | 33.141 | (405) | (3.315) | - | 29.421 | 1.802 | 77 | 31.300 |
| Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas | 79.777 | (5.379) | (51.760) | - | 22.638 | (4.652) | 138 | 18.124 |
| Operaciones discontinuas: | | | | | | | | |
| Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ganancia (pérdida) neta | 79.777 | (5.379) | (51.760) | - | 22.638 | (4.652) | 138 | 18.124 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | - | - | - | - | - | 95 | - | 95 |
| Total ganancia (pérdida) integral | 79.777 | (5.379) | (51.760) | - | 22.638 | (4.557) | 138 | 18.219 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2011 | | | | | | | Consolidado Mundial |
|---|--|--|------------------------------|--------------------------------------|----------------------|---|--------------|---------------------|
| | Sector Nacional | | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾ | | |
| Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | Eliminaciones ⁽¹⁾ | Total Sector Nacional ⁽²⁾ | | | | |
| Operaciones continuas: | | | | | | | | |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | 66.163 | 1.061 | 28.603 | - | 95.827 | 57.266 | (30.826) | 122.267 |
| En Venezuela | 17.470 | 2.281 | 1.482 | (19.558) | 1.675 | - | - | 1.675 |
| Ingresos por servicios y otros | - | - | 267 | - | 267 | 808 | (263) | 812 |
| | 83.633 | 3.342 | 30.352 | (19.558) | 97.769 | 58.074 | (31.089) | 124.754 |
| Costos y gastos: | | | | | | | | |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 16.954 | 1.138 | 19.420 | (19.558) | 17.954 | 52.292 | (30.463) | 39.783 |
| Gastos de operación | 9.907 | 953 | 884 | - | 11.744 | 2.963 | (152) | 14.555 |
| Gastos de exploración | 163 | - | - | - | 163 | - | - | 163 |
| Depreciación y amortización | 4.371 | 483 | 1.411 | - | 6.265 | 606 | - | 6.871 |
| Gastos de venta, administración y generales | 550 | 182 | 2.535 | - | 3.267 | 557 | (5) | 3.819 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 17.349 | 265 | 57 | - | 17.671 | - | - | 17.671 |
| Ingresos financieros | - | - | (765) | - | (765) | - | - | (765) |
| Gastos financieros | 1.067 | - | 2.195 | - | 3.262 | 387 | - | 3.649 |
| Participación en resultado de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | (53) | (5) | - | (58) | 336 | - | 278 |
| Otros egresos, neto | 3.264 | 194 | (120) | - | 3.338 | 269 | (106) | 3.501 |
| | 53.625 | 3.162 | 25.612 | (19.558) | 62.841 | 57.410 | (30.726) | 89.525 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | 30.008 | 180 | 4.740 | - | 34.928 | 664 | (363) | 35.229 |
| Aportes para el desarrollo social | - | - | 15.466 | - | 15.466 | 138 | - | 15.604 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 14.214 | 261 | - | - | 14.475 | - | - | 14.475 |
| | 14.214 | 261 | 15.466 | - | 29.941 | 138 | - | 30.079 |
| Ganancia (pérdida) antes impuesto sobre la renta | 15.794 | (81) | (10.726) | - | 4.987 | 526 | (363) | 5.150 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 4.490 | 33 | 279 | - | 4.802 | 369 | - | 5.171 |
| Beneficio de impuesto diferido | (5.156) | (11) | 1.858 | - | (3.309) | 216 | (71) | (3.164) |
| | (666) | 22 | 2.137 | - | 1.493 | 585 | (71) | 2.007 |
| Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas | 16.460 | (103) | (12.863) | - | 3.494 | (59) | (292) | 3.143 |
| Operaciones discontinuadas: | | | | | | | | |
| Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | - | - | - | - | - | 1.353 | - | 1.353 |
| Ganancia (pérdida) neta | 16.460 | (103) | (12.863) | - | 3.494 | 1.294 | (292) | 4.496 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | - | - | - | - | - | 87 | - | 87 |
| Total ganancia (pérdida) integral | 16.460 | (103) | (12.863) | - | 3.494 | 1.381 | (292) | 4.583 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2011

| | Sector Nacional | | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾ | Consolidado Mundial | |
|---|--------------------------|--------------|--|------------------------------|----------------------|---|---------------------|--------------------------------------|
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | Eliminaciones ⁽¹⁾ | | | | Total Sector Nacional ⁽²⁾ |
| Operaciones continuas: | | | | | | | | |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | 284.501 | 4.562 | 122.993 | - | 412.056 | 246.244 | (132.552) | 525.748 |
| En Venezuela | 75.121 | 9.808 | 6.373 | (84.099) | 7.203 | - | - | 7.203 |
| Ingresos por servicios y otros | - | - | 1.149 | - | 1.149 | 3.474 | (1.131) | 3.492 |
| | 359.622 | 14.370 | 130.515 | (84.099) | 420.408 | 249.718 | (133.683) | 536.443 |
| Costos y gastos: | | | | | | | | |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 72.902 | 4.893 | 83.506 | (84.099) | 77.202 | 224.856 | (130.991) | 171.067 |
| Gastos de operación | 42.601 | 4.098 | 3.801 | - | 50.500 | 12.741 | (654) | 62.587 |
| Gastos de exploración | 701 | - | - | - | 701 | - | - | 701 |
| Depreciación y amortización | 18.795 | 2.077 | 6.067 | - | 26.939 | 2.606 | - | 29.545 |
| Gastos de venta, administración y generales | 2.365 | 783 | 10.901 | - | 14.049 | 2.395 | (22) | 16.422 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 74.600 | 1.140 | 245 | - | 75.985 | - | - | 75.985 |
| Ingresos financieros | - | - | (3.290) | - | (3.290) | - | - | (3.290) |
| Gastos financieros | 4.588 | - | 9.439 | - | 14.027 | 1.664 | - | 15.691 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | (228) | (22) | - | (250) | 1.445 | - | 1.195 |
| Otros egresos, neto | 14.036 | 834 | (517) | - | 14.353 | 1.157 | (456) | 15.054 |
| | 230.588 | 13.597 | 110.130 | (84.099) | 270.216 | 246.864 | (132.123) | 384.957 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | 129.034 | 773 | 20.385 | - | 150.192 | 2.854 | (1.560) | 151.486 |
| Aportes para el desarrollo social | - | - | 66.504 | - | 66.504 | 593 | - | 67.097 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 61.120 | 1.123 | - | - | 62.243 | - | - | 62.243 |
| | 61.120 | 1.123 | 66.504 | - | 128.747 | 593 | - | 129.340 |
| Ganancia (pérdida) antes impuesto sobre la renta | 67.914 | (350) | (46.119) | - | 21.445 | 2.261 | (1.560) | 22.146 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 19.306 | 142 | 1.200 | - | 20.648 | 1.587 | - | 22.235 |
| Beneficio de impuesto diferido | (22.171) | (47) | 7.989 | - | (14.229) | 929 | (305) | (13.605) |
| | (2.865) | 95 | 9.189 | - | 6.419 | 2.516 | (305) | 8.630 |
| Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas | 70.779 | (445) | (55.308) | - | 15.026 | (255) | (1.255) | 13.516 |
| Operaciones discontinuadas: | | | | | | | | |
| Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | - | - | - | - | - | 5.818 | - | 5.818 |
| Ganancia (pérdida) neta | 70.779 | (445) | (55.308) | - | 15.026 | 5.563 | (1.255) | 19.334 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | - | - | - | - | - | 374 | - | 374 |
| Total ganancia (pérdida) integral | 70.779 | (445) | (55.308) | - | 15.026 | 5.937 | (1.255) | 19.708 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2010 | | | | | | | |
|---|--|--------------|--|------------------------------|--------------------------------------|----------------------|---|---------------------|
| | Sector Nacional | | | | Total Sector Nacional ⁽²⁾ | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾ | Consolidado Mundial |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | Eliminaciones ⁽¹⁾ | | | | |
| Operaciones continuas: | | | | | | | | |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | 41.280 | 888 | 23.553 | - | 65.721 | 50.863 | (23.840) | 92.744 |
| En Venezuela | 12.598 | 2.156 | 1.197 | (14.551) | 1.400 | - | - | 1.400 |
| Ingresos por servicios y otros | - | - | 136 | - | 136 | 649 | - | 785 |
| | 53.878 | 3.044 | 24.886 | (14.551) | 67.257 | 51.512 | (23.840) | 94.929 |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 9.415 | 721 | 14.923 | (14.551) | 10.508 | 47.183 | (23.674) | 34.017 |
| Gastos de operación | 7.010 | 655 | 989 | - | 8.654 | 3.189 | 49 | 11.892 |
| Gastos de exploración | 147 | - | - | - | 147 | - | - | 147 |
| Depreciación y amortización | 4.142 | 473 | 905 | - | 5.520 | 517 | - | 6.037 |
| Gastos de venta, administración y generales | 1.704 | 96 | 1.300 | - | 3.100 | 629 | - | 3.729 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 13.394 | 427 | 83 | - | 13.904 | - | - | 13.904 |
| Ingresos financieros | - | - | (419) | - | (419) | - | - | (419) |
| Gastos financieros | (1.919) | (2.391) | 12.912 | - | 8.602 | 208 | - | 8.810 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 11 | - | - | 11 | 173 | - | 184 |
| Otros egresos, neto | 1.252 | 623 | (777) | - | 1.098 | 336 | 605 | 2.039 |
| | 35.145 | 615 | 29.916 | (14.551) | 51.125 | 52.235 | (23.020) | 80.340 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | 18.733 | 2.429 | (5.030) | - | 16.132 | (723) | (820) | 14.589 |
| Aportes para el desarrollo social | - | - | 5.226 | - | 5.226 | 100 | - | 5.326 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 1.681 | 11 | - | - | 1.692 | - | - | 1.692 |
| | 1.681 | 11 | 5.226 | - | 6.918 | 100 | - | 7.018 |
| Ganancia (pérdida) antes impuesto sobre la renta | 17.052 | 2.418 | (10.256) | - | 9.214 | (823) | (820) | 7.571 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 6.624 | 119 | 242 | - | 6.985 | (74) | - | 6.911 |
| Beneficio de impuesto diferido | (2.427) | (13) | (820) | - | (3.260) | 245 | (47) | (3.062) |
| | 4.197 | 106 | (578) | - | 3.725 | 171 | (47) | 3.849 |
| Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas | 12.855 | 2.312 | (9.678) | - | 5.489 | (994) | (773) | 3.722 |
| Operaciones discontinuadas: | | | | | | | | |
| Pérdida de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | - | - | (558) | - | (558) | - | - | (558) |
| Ganancia (pérdida) neta | 12.855 | 2.312 | (10.236) | - | 4.931 | (994) | (773) | 3.164 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | - | - | - | - | - | 38 | - | 38 |
| Total ganancia (pérdida) integral | 12.855 | 2.312 | (10.236) | - | 4.931 | (956) | (773) | 3.202 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívars -

| | Año terminado el 31 de diciembre de 2010 | | | | | | | Consolidado Mundial |
|---|--|---------------|---|------------------------------|--------------------------------------|----------------------|---|---------------------|
| | Exploración y producción | Gas | Sector Nacional Refinación, comercio, suministro y otros | Eliminaciones ⁽¹⁾ | Total Sector Nacional ⁽²⁾ | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾ | |
| Operaciones continuas: | | | | | | | | |
| <i>Ventas de petróleo crudo y sus productos:</i> | | | | | | | | |
| Exportaciones y en el exterior, netas | 177.504 | 3.818 | 101.278 | - | 282.600 | 218.711 | (102.512) | 398.799 |
| En Venezuela | 54.171 | 9.271 | 5.148 | (62.570) | 6.020 | - | - | 6.020 |
| Ingresos por servicios y otros | - | - | 585 | - | 585 | 2.791 | - | 3.376 |
| Total ingresos | 231.675 | 13.089 | 107.011 | (62.570) | 289.205 | 221.502 | (102.512) | 408.195 |
| Compras de petróleo crudo y sus productos, netas | 40.485 | 3.100 | 64.169 | (62.570) | 45.184 | 202.887 | (101.798) | 146.273 |
| Gastos de operación | 30.142 | 2.818 | 4.253 | - | 37.213 | 13.714 | 210 | 51.137 |
| Gastos de exploración | 632 | - | - | - | 632 | - | - | 632 |
| Depreciación y amortización | 17.811 | 2.034 | 3.892 | - | 23.737 | 2.222 | - | 25.959 |
| Gastos de venta, administración y generales | 7.329 | 412 | 5.590 | - | 13.331 | 2.704 | - | 16.035 |
| Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos | 57.594 | 1.836 | 357 | - | 59.787 | - | - | 59.787 |
| Ingresos financieros | - | - | (1.802) | - | (1.802) | - | - | (1.802) |
| Gastos financieros | (8.252) | (10.281) | 55.521 | - | 36.988 | 895 | - | 37.883 |
| Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 47 | - | - | 47 | 744 | - | 791 |
| Otros egresos, neto | 5.384 | 2.679 | (3.343) | - | 4.720 | 1.445 | 2.601 | 8.766 |
| | 151.125 | 2.645 | 128.637 | (62.570) | 219.837 | 224.611 | (98.987) | 345.461 |
| Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta | 80.550 | 10.444 | (21.626) | - | 69.368 | (3.109) | (3.525) | 62.734 |
| Aportes para el desarrollo social | - | - | 22.472 | - | 22.472 | 430 | - | 22.902 |
| Aportes y contribuciones al FONDEN | 7.228 | 48 | - | - | 7.276 | - | - | 7.276 |
| | 7.228 | 48 | 22.472 | - | 29.748 | 430 | - | 30.178 |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto sobre la renta | 73.322 | 10.396 | (44.098) | - | 39.620 | (3.539) | (3.525) | 32.556 |
| Impuesto sobre la renta: | | | | | | | | |
| Gasto de impuesto corriente | 28.483 | 512 | 1.041 | - | 30.036 | (318) | - | 29.718 |
| Beneficio de impuesto diferido | (10.436) | (56) | (3.526) | - | (14.018) | 1.053 | (202) | (13.167) |
| | 18.047 | 456 | (2.485) | - | 16.018 | 735 | (202) | 16.551 |
| Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas | 55.275 | 9.940 | (41.613) | - | 23.602 | (4.274) | (3.323) | 16.005 |
| Operaciones descontinuas: | | | | | | | | |
| Pérdida de operaciones discontinuadas, neta de impuesto | - | - | (2.399) | - | (2.399) | - | - | (2.399) |
| Ganancia (pérdida) neta | 55.275 | 9.940 | (44.012) | - | 21.203 | (4.274) | (3.323) | 13.606 |
| Otros resultados integrales: | | | | | | | | |
| Diferencias en conversión de operaciones extranjeras | - | - | 159.935 | - | 159.935 | 163 | - | 160.098 |
| Total ganancia (pérdida) integral | 55.275 | 9.940 | 115.923 | - | 181.138 | (4.111) | (3.323) | 173.704 |

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

| | 31 de diciembre de 2012 | | | | | | Consolidado Mundial |
|---|-----------------------------|---------------|--|-------------------------|---|-----------------|------------------------|
| | Sector Nacional | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾ | | |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | | | | |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 67.812 | 14.681 | 26.742 | 109.235 | 6.670 | - | 115.905 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 179 | 32 | 211 | 1.170 | - | 1.381 |
| Impuesto diferido activo | 6.995 | 740 | 3.617 | 11.352 | 20 | 255 | 11.627 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 6.967 | 226 | 3.329 | 10.522 | 3.979 | (5.137) | 9.364 |
| Créditos fiscales por recuperar | 4.203 | - | 820 | 5.023 | 24 | - | 5.047 |
| Efectivo restringido | 139 | - | 11 | 150 | 68 | - | 218 |
| Total activo no corriente | 86.116 | 15.826 | 34.551 | 136.493 | 11.931 | (4.882) | 143.542 |
| Inventarios | 3.375 | 677 | 3.938 | 7.990 | 4.357 | (741) | 11.606 |
| Créditos fiscales por recuperar | 3.630 | 244 | 351 | 4.225 | - | - | 4.225 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 3.234 | 1.582 | 33.859 | 38.675 | 3.031 | - | 41.706 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 1.788 | 1.104 | 13.380 | 16.272 | 9.699 | (18.971) | 7.000 |
| Efectivo restringido | 1.668 | - | 444 | 2.112 | - | - | 2.112 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 259 | 23 | 6.415 | 6.697 | 1.536 | - | 8.233 |
| Total activo corriente | 13.954 | 3.630 | 58.387 | 75.971 | 18.623 | (19.712) | 74.882 |
| Total activo | 100.070 | 19.456 | 92.938 | 212.464 | 30.554 | (24.594) | 218.424 |
| Patrimonio | 50.866 | 6.464 | 12.953 | 70.283 | 6.958 | (1.413) | 75.828 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 18.088 | - | 16.040 | 34.128 | 1.519 | - | 35.647 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 4.496 | 425 | 5.189 | 10.110 | 345 | - | 10.455 |
| Impuesto diferido pasivo | 1.404 | - | 453 | 1.857 | 1.870 | - | 3.727 |
| Provisiones | 3.550 | 875 | 17 | 4.442 | 237 | - | 4.679 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 506 | 4.834 | 13.212 | 18.552 | 2.602 | (4.126) | 17.028 |
| Total pasivo no corriente | 28.044 | 6.134 | 34.911 | 69.089 | 6.573 | (4.126) | 71.536 |
| Deuda financiera | 1.956 | - | 2.390 | 4.346 | 33 | - | 4.379 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 52 | 563 | 359 | 974 | 36 | - | 1.010 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 6.671 | 1.212 | 5.222 | 13.105 | 3.954 | (312) | 16.747 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 1.054 | 103 | 1.067 | 2.224 | 43 | - | 2.267 |
| Provisiones | 1.956 | 272 | 362 | 2.590 | - | - | 2.590 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 9.471 | 4.708 | 35.674 | 49.853 | 12.957 | (18.743) | 44.067 |
| Total pasivo corriente | 21.160 | 6.858 | 45.074 | 73.092 | 17.023 | (19.055) | 71.060 |
| Total pasivo | 49.204 | 12.992 | 79.985 | 142.181 | 23.596 | (23.181) | 142.596 |
| Total patrimonio y pasivo | 100.070 | 19.456 | 92.938 | 212.464 | 30.554 | (24.594) | 218.424 |

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

| | 31 de diciembre de 2012 | | | | | | Consolidado Mundial |
|---|-----------------------------|---------------|--|-------------------------|---|------------------|------------------------|
| | Sector Nacional | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾ | | |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | | | | |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 291.592 | 63.128 | 114.991 | 469.711 | 28.681 | - | 498.392 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 770 | 137 | 907 | 5.031 | - | 5.938 |
| Impuesto diferido activo | 30.078 | 3.182 | 15.553 | 48.813 | 86 | 1.097 | 49.996 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 29.957 | 972 | 14.315 | 45.244 | 17.110 | (22.089) | 40.265 |
| Créditos fiscales por recuperar | 18.073 | - | 3.526 | 21.599 | 103 | - | 21.702 |
| Efectivo restringido | 598 | - | 47 | 645 | 292 | - | 937 |
| Total activo no corriente | 370.298 | 68.052 | 148.569 | 586.919 | 51.303 | (20.992) | 617.230 |
| Inventarios | 14.513 | 2.911 | 16.933 | 34.357 | 18.735 | (3.186) | 49.906 |
| Créditos fiscales por recuperar | 15.610 | 1.049 | 1.509 | 18.168 | - | - | 18.168 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 13.906 | 6.803 | 145.594 | 166.303 | 13.033 | - | 179.336 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 7.688 | 4.747 | 57.534 | 69.969 | 41.706 | (81.575) | 30.100 |
| Efectivo restringido | 7.173 | - | 1.909 | 9.082 | - | - | 9.082 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 1.113 | 99 | 27.585 | 28.797 | 6.605 | - | 35.402 |
| Total activo corriente | 60.003 | 15.609 | 251.064 | 326.676 | 80.079 | (84.761) | 321.994 |
| Total activo | 430.301 | 83.661 | 399.633 | 913.595 | 131.382 | (105.753) | 939.224 |
| Patrimonio | 218.724 | 27.794 | 55.696 | 302.214 | 29.918 | (6.074) | 326.058 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 77.778 | - | 68.972 | 146.750 | 6.532 | - | 153.282 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 19.332 | 1.828 | 22.313 | 43.473 | 1.484 | - | 44.957 |
| Impuesto diferido pasivo | 6.037 | - | 1.948 | 7.985 | 8.041 | - | 16.026 |
| Provisiones | 15.265 | 3.763 | 73 | 19.101 | 1.019 | - | 20.120 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 2.175 | 20.786 | 56.812 | 79.773 | 11.189 | (17.742) | 73.220 |
| Total pasivo no corriente | 120.587 | 26.377 | 150.118 | 297.082 | 28.265 | (17.742) | 307.605 |
| Deuda financiera | 8.411 | - | 10.277 | 18.688 | 142 | - | 18.830 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 223 | 2.421 | 1.544 | 4.188 | 155 | - | 4.343 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 28.685 | 5.212 | 22.455 | 56.352 | 17.002 | (1.342) | 72.012 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 4.532 | 443 | 4.588 | 9.563 | 185 | - | 9.748 |
| Provisiones | 8.410 | 1.170 | 1.557 | 11.137 | - | - | 11.137 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 40.729 | 20.244 | 153.398 | 214.371 | 55.715 | (80.595) | 189.491 |
| Total pasivo corriente | 90.990 | 29.490 | 193.819 | 314.299 | 73.199 | (81.937) | 305.561 |
| Total pasivo | 211.577 | 55.867 | 343.937 | 611.381 | 101.464 | (99.679) | 613.166 |
| Total patrimonio y pasivo | 430.301 | 83.661 | 399.633 | 913.595 | 131.382 | (105.753) | 939.224 |

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

| | 31 de diciembre de 2011 | | | | | | |
|--|---|---------------|--|----------------------|---|---------------------|--------------------------------------|
| | Sector Nacional | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾ | Consolidado Mundial | |
| | Exploración y producción ⁽¹⁾ | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | | | | Total Sector Nacional ⁽¹⁾ |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 57.339 | 14.385 | 19.724 | 91.448 | 6.773 | - | 98.221 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 115 | 35 | 150 | 1.239 | - | 1.389 |
| Impuesto diferido activo | 9.056 | 410 | 3.015 | 12.481 | - | 272 | 12.753 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 4.571 | 69 | 4.026 | 8.666 | 3.176 | (4.659) | 7.183 |
| Créditos fiscales por recuperar | 3.797 | - | 1.816 | 5.613 | - | - | 5.613 |
| Efectivo restringido | 249 | - | 11 | 260 | 54 | - | 314 |
| Total activo no corriente | 75.012 | 14.979 | 28.627 | 118.618 | 11.242 | (4.387) | 125.473 |
| Inventarios | 2.712 | 476 | 3.382 | 6.570 | 4.369 | (823) | 10.116 |
| Créditos fiscales por recuperar | 558 | 99 | 137 | 794 | 28 | - | 822 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 3.467 | 709 | 25.169 | 29.345 | 2.231 | - | 31.576 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 703 | 664 | 8.394 | 9.761 | 7.626 | (13.544) | 3.843 |
| Efectivo restringido | 609 | - | 1.105 | 1.714 | - | - | 1.714 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 1.079 | 5 | 6.107 | 7.191 | 1.419 | - | 8.610 |
| Activos mantenidos para la venta | - | - | - | - | - | - | - |
| Total activo | 84.140 | 16.932 | 72.921 | 173.993 | 26.915 | (18.754) | 182.154 |
| Patrimonio | 37.861 | 7.448 | 21.720 | 67.029 | 6.963 | (109) | 73.883 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 16.341 | - | 14.492 | 30.833 | 1.663 | - | 32.496 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 2.880 | 458 | 1.899 | 5.237 | 701 | - | 5.938 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 718 | 878 | 357 | 1.953 | 7 | - | 1.960 |
| Impuesto diferido pasivo | 77 | - | 676 | 753 | 1.803 | - | 2.556 |
| Provisiones | 2.802 | 67 | - | 2.869 | 230 | - | 3.099 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 91 | 3.004 | 16.394 | 19.489 | 2.672 | (5.012) | 17.149 |
| Total pasivo no corriente | 22.909 | 4.407 | 33.818 | 61.134 | 7.076 | (5.012) | 63.198 |
| Deuda financiera | 1.060 | - | 1.296 | 2.356 | 40 | - | 2.396 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 427 | 80 | 270 | 777 | 28 | - | 805 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 4.775 | 902 | 1.937 | 7.614 | 2.802 | - | 10.416 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 3.968 | 229 | 105 | 4.302 | 150 | - | 4.452 |
| Provisiones | 1.367 | 582 | 141 | 2.090 | - | - | 2.090 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 11.773 | 3.284 | 13.634 | 28.691 | 9.856 | (13.633) | 24.914 |
| Total pasivo corriente | 23.370 | 5.077 | 17.383 | 45.830 | 12.876 | (13.633) | 45.073 |
| Total pasivo | 46.279 | 9.484 | 51.201 | 106.964 | 19.952 | (18.645) | 108.271 |
| Total patrimonio y pasivo | 84.140 | 16.932 | 72.921 | 173.993 | 26.915 | (18.754) | 182.154 |

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

| | 31 de diciembre de 2011 | | | | | | |
|--|--------------------------|---------------|--|----------------------|---|---------------------|--------------------------------------|
| | Sector Nacional | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾ | Consolidado Mundial | |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | | | | Total Sector Nacional ⁽¹⁾ |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 246.558 | 61.856 | 84.812 | 393.226 | 29.124 | - | 422.350 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 495 | 150 | 645 | 5.328 | - | 5.973 |
| Impuesto diferido activo | 38.941 | 1.763 | 12.964 | 53.668 | - | 1.170 | 54.838 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 19.655 | 297 | 17.312 | 37.264 | 13.657 | (20.034) | 30.887 |
| Créditos fiscales por recuperar | 16.327 | - | 7.809 | 24.136 | - | - | 24.136 |
| Efectivo restringido | 1.071 | - | 47 | 1.118 | 232 | - | 1.350 |
| Total activo no corriente | 322.552 | 64.411 | 123.094 | 510.057 | 48.341 | (18.864) | 539.534 |
| Inventarios | 11.662 | 2.047 | 14.542 | 28.251 | 18.787 | (3.539) | 43.499 |
| Créditos fiscales por recuperar | 2.399 | 426 | 590 | 3.415 | 120 | - | 3.535 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 14.908 | 3.049 | 108.227 | 126.184 | 9.593 | - | 135.777 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 3.023 | 2.855 | 36.094 | 41.972 | 32.792 | (58.239) | 16.525 |
| Efectivo restringido | 2.619 | - | 4.751 | 7.370 | - | - | 7.370 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 4.640 | 22 | 26.259 | 30.921 | 6.102 | - | 37.023 |
| Total activo corriente | 39.251 | 8.399 | 190.463 | 238.113 | 67.394 | (61.778) | 243.729 |
| Total activo | 361.803 | 72.810 | 313.557 | 748.170 | 115.735 | (80.642) | 783.263 |
| Patrimonio | 162.803 | 32.028 | 93.392 | 288.223 | 29.941 | (468) | 317.696 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 70.266 | - | 62.316 | 132.582 | 7.151 | - | 139.733 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 12.384 | 1.969 | 8.166 | 22.519 | 3.014 | - | 25.533 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 3.087 | 3.775 | 1.536 | 8.398 | 30 | - | 8.428 |
| Impuesto diferido pasivo | 330 | - | 2.907 | 3.237 | 7.753 | - | 10.990 |
| Provisiones | 12.049 | 288 | - | 12.337 | 989 | - | 13.326 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 391 | 12.917 | 70.495 | 83.803 | 11.490 | (21.552) | 73.741 |
| Total pasivo no corriente | 98.507 | 18.949 | 145.420 | 262.876 | 30.427 | (21.552) | 271.751 |
| Deuda financiera | 4.558 | - | 5.573 | 10.131 | 172 | - | 10.303 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 1.836 | 344 | 1.162 | 3.342 | 120 | - | 3.462 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 20.533 | 3.879 | 8.328 | 32.740 | 12.049 | - | 44.789 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 17.062 | 985 | 452 | 18.499 | 645 | - | 19.144 |
| Provisiones | 5.878 | 2.503 | 606 | 8.987 | - | - | 8.987 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 50.626 | 14.122 | 58.624 | 123.372 | 42.381 | (58.622) | 107.131 |
| Total pasivo corriente | 100.493 | 21.833 | 74.745 | 197.071 | 55.367 | (58.622) | 193.816 |
| Total pasivo | 199.000 | 40.782 | 220.165 | 459.947 | 85.794 | (80.174) | 465.567 |
| Total patrimonio y pasivo | 361.803 | 72.810 | 313.557 | 748.170 | 115.735 | (80.642) | 783.263 |

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

| | 31 de diciembre de 2010 | | | | | | |
|--|--------------------------|---------------|--|--------------------------------------|----------------------|---|---------------------|
| | Sector Nacional | | | Total Sector Nacional ⁽¹⁾ | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾ | Consolidado Mundial |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | | | | |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 52.806 | 13.149 | 14.665 | 80.620 | 7.012 | - | 87.632 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 137 | 36 | 173 | 1.496 | - | 1.669 |
| Impuesto diferido activo | 5.073 | 176 | 3.772 | 9.021 | 145 | - | 9.166 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 3.746 | 44 | 4.545 | 8.335 | 788 | (5.677) | 3.446 |
| Efectivo restringido | 578 | - | 9 | 587 | 17 | - | 604 |
| Total activo no corriente | 62.203 | 13.506 | 23.027 | 98.736 | 9.458 | (5.677) | 102.517 |
| Inventarios | 2.348 | 424 | 3.296 | 6.068 | 3.405 | (535) | 8.938 |
| Créditos fiscales por recuperar | 2.776 | 42 | 2.098 | 4.916 | - | - | 4.916 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 5.677 | 820 | 11.588 | 18.085 | 1.943 | - | 20.028 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 5.208 | 354 | 4.112 | 9.674 | 6.431 | (10.137) | 5.968 |
| Efectivo restringido | 203 | - | 1.452 | 1.655 | 23 | - | 1.678 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 1.270 | 40 | 2.887 | 4.197 | 1.820 | - | 6.017 |
| Total activo corriente | 17.481 | 1.680 | 25.433 | 44.595 | 15.325 | (10.672) | 49.248 |
| Total activo | 79.684 | 15.186 | 48.460 | 143.331 | 24.783 | (16.349) | 151.765 |
| Patrimonio | 41.064 | 7.732 | 18.306 | 67.103 | 5.932 | 2.279 | 75.314 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 10.297 | - | 9.140 | 19.437 | 1.909 | - | 21.346 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 2.149 | 265 | 1.479 | 3.893 | 732 | - | 4.625 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 259 | - | 320 | 579 | 315 | - | 894 |
| Impuesto diferido pasivo | 298 | 212 | 58 | 568 | 1.565 | - | 2.133 |
| Provisiones | 2.369 | 59 | - | 2.428 | 200 | - | 2.628 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 1.366 | 2.076 | 2.485 | 5.927 | 2.690 | (6.994) | 1.623 |
| Total pasivo no corriente | 16.738 | 2.612 | 13.482 | 32.832 | 7.411 | (6.994) | 33.249 |
| Deuda financiera | 1.569 | 1.341 | 645 | 3.555 | 49 | - | 3.604 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 327 | 240 | 44 | 611 | 15 | - | 626 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 3.659 | 923 | 1.289 | 5.871 | 3.372 | - | 9.243 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 5.743 | - | 74 | 5.817 | 61 | - | 5.878 |
| Provisiones | 1.516 | 541 | 146 | 2.203 | - | - | 2.203 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 9.068 | 1.797 | 14.474 | 25.339 | 7.943 | (11.634) | 21.648 |
| Total pasivo corriente | 21.882 | 4.842 | 16.673 | 43.396 | 11.440 | (11.634) | 43.202 |
| Total pasivo | 38.620 | 7.454 | 30.154 | 76.228 | 18.851 | (18.628) | 76.451 |
| Total patrimonio y pasivo | 79.684 | 15.186 | 48.460 | 143.331 | 24.783 | (16.349) | 151.765 |

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

| | 31 de diciembre de 2010 | | | | | | Consolidado Mundial |
|---|-----------------------------|---------------|--|-------------------------|---|-----------------|------------------------|
| | Sector Nacional | | | Sector Internacional | Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾ | | |
| | Exploración y producción | Gas | Refinación, comercio, suministro y otros | | | | |
| Activo | | | | | | | |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 227.066 | 56.541 | 63.059 | 346.666 | 30.152 | - | 376.818 |
| Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta | - | 589 | 154 | 743 | 6.434 | - | 7.177 |
| Impuesto diferido activo | 21.814 | 757 | 16.219 | 38.790 | 624 | - | 39.414 |
| Cuentas por cobrar y otros activos | 16.108 | 189 | 19.542 | 35.839 | 3.388 | (24.409) | 14.818 |
| Efectivo restringido | 2.485 | - | 39 | 2.524 | 73 | - | 2.597 |
| Total activo no corriente | 267.473 | 58.076 | 99.013 | 424.562 | 40.671 | (24.409) | 440.824 |
| Inventarios | 10.096 | 1.823 | 14.173 | 26.092 | 14.642 | (2.301) | 38.433 |
| Créditos fiscales por recuperar | 11.936 | 181 | 9.022 | 21.139 | - | - | 21.139 |
| Documentos y cuentas por cobrar | 24.411 | 3.526 | 49.828 | 77.765 | 8.355 | - | 86.120 |
| Gastos pagados por anticipado y otros activos | 22.394 | 1.522 | 17.682 | 41.598 | 27.653 | (43.589) | 25.662 |
| Efectivo restringido | 872 | - | 6.244 | 7.116 | 99 | - | 7.215 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 5.461 | 172 | 12.414 | 18.047 | 7.826 | - | 25.873 |
| Activos mantenidos para la venta | - | - | - | - | 7.325 | - | 7.325 |
| Total activo corriente | 75.170 | 7.224 | 109.363 | 191.757 | 65.900 | (45.890) | 211.767 |
| Total activo | 342.643 | 65.300 | 208.376 | 616.319 | 106.571 | (70.299) | 652.591 |
| Patrimonio | 176.579 | 33.247 | 78.712 | 288.538 | 25.509 | 9.801 | 323.848 |
| Pasivo | | | | | | | |
| Deuda financiera | 44.277 | - | 39.302 | 83.579 | 8.209 | - | 91.788 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 9.241 | 1.140 | 6.359 | 16.740 | 3.148 | - | 19.888 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 1.114 | - | 1.375 | 2.489 | 1.355 | - | 3.844 |
| Impuesto diferido pasivo | 1.281 | 912 | 249 | 2.442 | 6.730 | - | 9.172 |
| Provisiones | 10.186 | 254 | - | 10.440 | 860 | - | 11.300 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 5.874 | 8.927 | 10.688 | 25.489 | 11.567 | (30.074) | 6.982 |
| Total pasivo no corriente | 71.973 | 11.233 | 57.973 | 141.179 | 31.869 | (30.074) | 142.974 |
| Deuda financiera | 6.747 | 5.766 | 2.773 | 15.286 | 211 | - | 15.497 |
| Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo | 1.406 | 1.032 | 189 | 2.627 | 65 | - | 2.692 |
| Cuentas por pagar a proveedores | 15.734 | 3.969 | 5.542 | 25.245 | 14.500 | - | 39.745 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | 24.695 | - | 318 | 25.013 | 262 | - | 25.275 |
| Provisiones | 6.519 | 2.326 | 628 | 9.473 | - | - | 9.473 |
| Acumulaciones y otros pasivos | 38.990 | 7.727 | 62.241 | 108.958 | 34.155 | (50.026) | 93.087 |
| Total pasivo corriente | 94.091 | 20.820 | 71.691 | 186.602 | 49.193 | (50.026) | 185.769 |
| Total pasivo | 166.064 | 32.053 | 129.664 | 327.781 | 81.062 | (80.100) | 328.743 |
| Total patrimonio y pasivo | 342.643 | 65.300 | 208.376 | 616.319 | 106.571 | (70.299) | 652.591 |

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Corporación Venezolana del Petróleo y sus filiales, y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(34) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales

Leyes y Resoluciones

- (a) ***Resolución N° 177 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería sobre la delimitación del área geográfica donde se realizarán actividades que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro***

En Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.094, del 28 de diciembre de 2012, fue publicada la Resolución N° 177 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, mediante el cual se delimita el área geográfica en la cual Petróleos de Venezuela, S.A. o la filial que ésta designe, realizará las actividades previstas en el Artículo 1 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las Conexas y Auxiliares a ésta (véanse las notas 9-a, 34-n y 35-c).

- (b) ***Resolución N° 160 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería sobre la creación de Comité Estratégico***

En Gaceta Oficial N° 40.077, del 21 de diciembre de 2012, fue publicada la Resolución N° 160 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, mediante el cual se crea un Comité Estratégico de Ejecución, el cual tendrá como objetivo garantizar la continuidad y normalidad de las operaciones y traspaso de los Bienes y Servicios que sean objeto de la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios Conexos a las Actividades Primarias de Hidrocarburos.

- (c) ***Resolución N° 118 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería sobre la licencia de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos No Asociados***

El 16 de octubre de 2012, en Gaceta Oficial N° 40.029, fue publicada la Resolución N° 118 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, mediante la cual se declara extinguida y sin efecto jurídico alguno, la Resolución N° 372 publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.304 del 1° de noviembre de 2005, en la cual se otorgó a la empresa Chevron Cardón III, S.A., la licencia de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos No Asociados en el área denominada Cardón III.

- (d) ***Resolución N° 097 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería sobre la comercialidad de reservas probadas de Gas Natural no Asociado***

En Gaceta Oficial N° 39.986, del 15 de agosto de 2012, fue publicada la Resolución N° 097 del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, mediante la cual se aprueba la Declaración de Comercialidad de las reservas probadas de Gas Natural no Asociado del área denominada Cardón Bloque IV, Sub-Bloque Oeste con una extensión de 458,47 km², ubicado en aguas territoriales venezolanas, en el Golfo de Venezuela.

- (e) ***Decreto presidencial de transferencia de las Acciones de la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (CORPOZULIA) a PDVSA***

El 9 de agosto de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.982 el Decreto Presidencial N° 9.131 el cual ordena la transferencia a Petróleos de Venezuela, S. A., de 70% de las acciones comunes, nominativas, no convertibles al portador, que actualmente tiene CORPOZULIA, en la empresa del Estado Carbones del Zulia, S.A. (CARBOZULIA). Al 31 de diciembre de 2012, no se han efectuado los trámites legales y financieros que resulten en la toma de control de las operaciones.

- (f) ***Ley Orgánica del Trabajo, los Trabajadores y las Trabajadoras (LOTTT)***

En Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.076 del 7 de mayo de 2012, la Presidencia de la República publicó la LOTTT. La ley debe adoptarse a partir de esa fecha, excepto por algunos aspectos, los cuales tienen plazo entre uno y tres años. Con la publicación de esta ley queda derogada la Ley Orgánica del Trabajo del 19 de junio de 1997, publicada en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 5.152, reformada el 6 de mayo de 2011 y publicada en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.024 (véase la nota 23-b).

(g) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular***

En Gaceta Oficial N° 39.915 del 4 de mayo de 2012, fue publicado el Decreto Presidencial N° 8.896, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular. El Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera tendrá por objeto generar y manejar instrumentos financieros y de inversión, así como, administrar y manejar las demás fuentes de recursos, necesarias para coadyuvar al pago de las deudas del Estado con sus trabajadores por concepto de prestaciones sociales, así como, promover el ahorro nacional a través de mecanismos de inversión, en los que participen cajas y fondos de ahorro, trabajadores y trabajadoras, empresas y público en general, los cuales estarán vinculados al desarrollo de los sectores productivos nacionales. En función a esto se decidió constituir la filial PDVSA Social, S.A. Esta filial será propietaria del porcentaje accionario de las Empresas Mixtas que transfiera CVP y los dividendos que produzcan tales activos serán transferidos al Fondo de Ahorro Nacional (véase la nota 20).

(h) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reforma Parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Creación del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción***

En Gaceta Oficial N° 39.892 del 27 de marzo de 2012, fue publicado el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reforma Parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley Orgánica de la creación del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, el cual establece la creación de una Empresa del Estado denominada Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A., adscrita y bajo el control del Órgano Superior del Sistema Nacional de Vivienda y Hábitat. La constitución del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. extinguirá al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción creado mediante Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley Orgánica de Creación del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción publicada en diciembre de 2010, en consecuencia, el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. tendrá la condición de sucesor a título universal y se sustituirá en todos los derechos y obligaciones del órgano extinguido (véase la nota 30-b).

Los fondos recibidos por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. de instituciones del sector bancario, público y privadas, se entenderán plenamente respaldados por la República Bolivariana de Venezuela.

(i) ***Decreto N° 8.864 por el cual se ordena la adquisición forzosa de bienes muebles, inmuebles y demás bienhechurías que integran el “Central Azucarero Guanare”***

El 27 de marzo de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.892, el Decreto N° 8.864, por el cual se ordena la adquisición forzosa de bienes muebles, inmuebles y demás bienhechurías que integran el “Central Azucarero Guanare”, perteneciente a la empresa Azucarera Guanare, C.A. (AGUACA), los cuáles serán destinados a la ejecución urgente de la obra “Consolidación de la Infraestructura Agroindustrial para el Desarrollo del Potencial Azucarero de la Región Centro-Occidental, que tendrá uso y aprovechamiento social, y será ejecutada por la empresa PDVSA Agrícola, S.A., filial de PDVSA. Al 31 de diciembre de 2012, no se han efectuado los trámites legales y financieros que resulten en la toma de control de las operaciones.

(j) ***Certificación de Reservas de Hidrocarburos***

En Gaceta Oficial N° 39.885 del 16 de marzo de 2012, fue publicada la Resolución N° 019 del Ministerio, mediante la cual se incorporan 2 millones de barriles de reservas probadas de petróleo, con lo cual se oficializa las reservas totales probadas de petróleo desarrolladas y no desarrolladas de la Nación hasta el 31 de diciembre de 2011 en 297.571 millones de barriles.

(k) ***Resolución N° 003 mediante la cual se ordena a PDVSA Gas Comunal, S.A., la intervención y operación de la empresa Servicios de Gas, C.A. (SERVIGAS)***

El 2 de febrero de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.856, la Resolución N° 003 del Ministerio mediante la cual se ordena a PDVSA Gas Comunal, S.A. filial de PDVSA, intervenir y operar todos los activos, bienes y demás instalaciones de la empresa Servicios de Gas, C.A. (SERVIGAS), así como también, su administración y cualesquiera otros bienes muebles o inmuebles, equipos industriales, de oficina, implementos y materiales de trabajo, inventarios, medios de transporte o derechos necesarios para la prestación del servicio público a que se dedica esta empresa, y de cualesquiera otras empresas o personas relacionadas, o que se hallen dentro de los terrenos sobre los cuales se encuentran las plantas destinadas a la prestación de dicho servicio público. Al 31 de diciembre de 2012, no se han efectuado los trámites legales y financieros que resulten en la toma de control de las operaciones.

(l) ***Decreto Presidencial para el Cambio de Denominación del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería***

En Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.058, del 26 de noviembre de 2011, fue publicado el Decreto Presidencial N° 8.609, mediante el cual se suprime el Ministerio del Poder Popular para la Industria Básica y Minería, y se transfieren las competencias relacionadas a la minería al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, el cual pasará a denominarse el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería (véase la nota 1).

(m) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Costos y Precios Justos***

El 18 de julio de 2011, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.715, el Decreto Presidencial N° 8.331, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Costos y Precios Justos, que establece las regulaciones, así como los mecanismos de administración y control, necesarios para mantener la estabilidad de precios y propiciar el acceso a los bienes y servicios a toda la población en igualdad de condiciones, en el marco de un modelo económico y social que privilegie los intereses de la población y no del capital. En Gaceta Oficial N° 39.802 del 17 de noviembre de 2011, fue publicado el Reglamento de la referida Ley de Costos y Precios Justos, en donde se establece que la Superintendencia Nacional de Costos y Precios será el organismo encargado de velar por el cumplimiento de la ley. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la aplicación de esta ley no ha tenido efectos significativos sobre la Compañía.

(n) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Reserva al Estado las Actividades del Oro***

El 16 de septiembre de 2011, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.759, el Decreto Presidencial N° 8.413, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las actividades de exploración y explotación de oro.

En Gaceta Oficial N° 6.063 extraordinaria del 15 de diciembre de 2011, se publicó el decreto N° 8.683, de reforma parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley Orgánica que Reserva el estado para las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las conexas y auxiliares a dicho mineral (véanse las notas 9-a, 34-a y 35-c).

(o) ***Oficialización de Reservas Probadas de Hidrocarburos Gaseosos***

En Gaceta Oficial N° 39.716, del 19 de julio de 2011, el Ministerio publicó la Resolución N° 091 mediante la cual se incorporan nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos, por 11.298 millardos de pies cúbicos. Con esta incorporación, las reservas probadas totales de hidrocarburos gaseosos existentes en el país, al 31 de diciembre de 2010, se ubicaron en 195.097 millardos de pies cúbicos.

(p) ***Resolución N° 11-05-01 del BCV sobre la Reconversión Monetaria***

El 31 de mayo de 2011, en Gaceta Oficial N° 39.685, fue publicada la Resolución N° 11-05-01 del BCV, mediante la cual se establece que en atención a lo previsto en el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reconversión Monetaria publicado en la Gaceta Oficial N° 38.638 del 6 de marzo de 2007, hasta el 31 de diciembre de 2011 se usará la expresión “bolívars fuertes” o el símbolo “Bs.F”, en las obligaciones de pago que se contraigan en moneda nacional, así como la referencia a “bolívars” y “bolívars fuertes” en los instrumentos por los cuales se ofertan los precios de bienes y servicios, y otros que expresen importes monetarios, por lo que a partir del 1° de enero de 2012 sólo se requerirá el uso de la expresión “bolívars” o el símbolo “Bs.” (véase la nota 2-c).

El mencionado Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reconversión Monetaria, establece que a partir del 1° de enero de 2008, la unidad del sistema monetario de la República Bolivariana de Venezuela, se expresa en el equivalente de un mil bolívars hasta el 31 de diciembre de 2007, en consecuencia, los bolívars existentes hasta la mencionada fecha, serían convertidos a la nueva unidad monetaria dividiéndolos entre mil y llevándolos al céntimo más cercano.

(q) ***Reforma Parcial del Acta Constitutiva-Estatutos de PDVSA***

En Gaceta Oficial N° 39.681 del 25 de mayo de 2011, fue publicado el Decreto Presidencial N° 8.238, mediante el cual se reforma parcialmente el Acta Constitutiva-Estatutos de PDVSA, para la modificación de los miembros de la Junta Directiva de la Compañía.

(r) **Asignación de Área para Actividades de Exploración y Explotación de Gas Natural No Asociado**

En Gaceta Oficial N° 39.642 del 25 de marzo de 2011, se publicó la Resolución N° 052 del Ministerio, mediante la cual se delimita a PDVSA Petróleo el bloque Cardón IV Este, en el Golfo de Venezuela, a fin de ejercer los derechos de exploración y explotación de los yacimientos de Gas Natural No Asociado enmarcados en esta área geográfica.

(s) **Certificación de Reservas de Hidrocarburos**

En Gaceta Oficial N° 39.615 del 14 de febrero de 2011, fue publicada la Resolución N° 007 del Ministerio, mediante la cual se incorporan 86 millones de barriles de reservas probadas de petróleo, con lo cual se oficializa las reservas totales probadas de la Nación hasta el 31 de diciembre de 2010 en 296.501 millones de barriles.

(t) **Convenios Cambiarios**

El 8 de enero de 2010, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.342 el Convenio Cambiario N°14, vigente a partir del 11 de enero de 2010, el cual establece los tipos de cambio para la compra y venta de divisas, de la siguiente forma para las personas jurídicas:

- La liquidación de las operaciones de ventas de divisas destinadas a las importaciones para los sectores de alimentos, salud, educación, maquinarias y equipos, y ciencia y tecnología; así como para los pagos del sector público no petrolero, se efectuarán al tipo de cambio de Bs.2,60 por dólar estadounidense; la liquidación del resto de las operaciones de venta de divisas se efectuarán al tipo de cambio de Bs.4,30 por dólar estadounidense.
- La liquidación de las operaciones de compra de divisas obtenidas: i) por el sector público, distintas a las originadas por concepto de exportaciones de hidrocarburos, reguladas en el Convenio Cambiario N° 9, se efectuarán al tipo de cambio de Bs.2,5935 por dólar estadounidense; y ii) el resto de las operaciones de compra de divisas se efectuarán al tipo de cambio de Bs.4,2893 por dólar estadounidense.
- La liquidación de las operaciones de compra de divisas originadas por concepto de exportaciones de hidrocarburos, reguladas en el Convenio Cambiario N° 9, se efectuará al tipo de cambio de Bs.4,2893 y Bs.2,5935 por dólar estadounidense, de acuerdo a lo que establezca el BCV, en atención a las proporciones que éste determine para la liquidación de las operaciones de venta. El tipo de cambio de Bs.2,5935 por dólar estadounidense, será aplicable para al menos 30% de estas operaciones de compra de divisas.

Adicionalmente, este convenio permite a las personas jurídicas, distintas a PDVSA, que se dediquen a la exportación de bienes y servicios, retener y administrar hasta 30% del ingreso que perciban en divisas, en razón de las exportaciones realizadas; este porcentaje será destinado a cubrir los gastos derivados de la actividad de exportación, distintos a la deuda financiera. El convenio también establece que las operaciones de compra y venta de divisas cuya liquidación hubiere sido solicitada al BCV antes de su entrada en vigencia, se liquidarán a los tipos de cambio de Bs.2,14 por dólar estadounidense y Bs.2,15 por dólar estadounidense, respectivamente, establecidos en el Convenio Cambiario N° 2 del 1° de marzo de 2005.

El 27 de enero de 2010, se publicó nuevamente por error material el Convenio Cambiario N° 15 en Gaceta Oficial N° 39.355, el cual había sido publicado originalmente en Gaceta Oficial N° 39.349 del 19 de enero de 2010. Este convenio contiene nuevas disposiciones y lineamientos que complementan el sistema de tipos de cambio oficial múltiples, creado por el Convenio Cambiario N° 14. Los aspectos más relevantes de este convenio son los siguientes:

- A los efectos del Impuesto al Valor Agregado (IVA), las operaciones de importación de bienes y servicios del exterior, estarán sujetas al tipo de cambio de Bs.2,60 por dólar estadounidense y Bs.4,30 por dólar estadounidense, según corresponda a los sectores de alimentos, salud, educación, maquinarias y equipos, y ciencia y tecnología; o cualquier otro sector, respectivamente. En lo referente a las operaciones de exportación de bienes y servicios, el tipo de cambio aplicable es de Bs.4,2893 por dólar estadounidense.
- En materia de aduanas, el tipo de cambio aplicable es de Bs.2,60 por dólar estadounidense para las importaciones de los sectores de alimentos, salud, educación, maquinarias y equipos, y ciencia y tecnología; y Bs.4,30 por dólar estadounidense para los demás casos de importaciones.

El Convenio Cambiario N° 14 fue reformado el 30 de diciembre de 2010, a través de la Gaceta Oficial N° 39.584 vigente a partir del 1° de enero de 2011, en la cual se fija el tipo de cambio en Bs.4,2893 por dólar estadounidense para la compra, y en Bs.4,30 por dólar estadounidense para la venta. Asimismo, esta resolución derogó el Convenio Cambiario N° 14 del 8 de enero de 2010 y los Convenios Cambiarios N° 15, N° 16 y N° 17; así como cualquier otra disposición que colide con lo establecido en dicho Convenio Cambiario.

(u) ***Decreto Presidencial de Nacionalización de las empresas del grupo VENOCO***

El 11 de octubre de 2010, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.528, el Decreto N° 7.712, mediante el cual se ordena la nacionalización de los bienes muebles e inmuebles pertenecientes a Industrias VENOCO, C.A., cuya actividad principal es la producción, procesamiento, transporte y almacenamiento de lubricantes. Al 31 de diciembre de 2012, la Compañía no ha tomado el control legal y financiero de estas operaciones.

(v) ***Reservas Probadas de Hidrocarburos Gaseosos no Asociados en el Bloque Cardón IV, Proyecto Rafael Urdaneta***

En Gaceta Oficial N° 39.496, del 26 de agosto de 2010, el Ministerio, a través de Resolución N° 135, incorporó nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos no asociados, por 6.375 miles de millones de pies cúbicos normales (MMMPCN), provenientes del Bloque Cardón IV del Proyecto Rafael Urdaneta, ubicado en el Golfo de Venezuela. Con esta incorporación, las reservas probadas totales de hidrocarburos gaseosos existentes en el país, al 2 de junio de 2010, se ubicaron en 185.242 MMMPCN.

(w) ***Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico***

En Gaceta Oficial N° 39.493, del 23 de agosto de 2010, se publicó la reforma del Decreto N° 5.330, con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, publicado en Gaceta Oficial N° 38.736 de julio de 2007, el cual crea la sociedad anónima Corporación Eléctrica Nacional, S.A. (CORPOELEC) adscrita al Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de energía eléctrica, cuya actividad se centrará en la generación, transmisión, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica. El capital social será suscrito 75% por la República Bolivariana de Venezuela, a través del Ministerio, y 25% por PDVSA. Esta Ley ordena a la República Bolivariana de Venezuela, a la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) y a PDVSA, transferir las acciones que posean de empresas eléctricas públicas a CORPOELEC.

(x) ***Ley de Reforma Parcial de la Ley del Banco Central de Venezuela***

El 6 de noviembre de 2009, fue publicada en la Gaceta Oficial N° 39.301, la Ley de Reforma Parcial de la Ley del Banco Central de Venezuela, en la cual entre otras modificaciones, se autoriza al BCV a comprar y vender en el mercado abierto, títulos valores y otros instrumentos financieros emitidos por PDVSA. En tal sentido, se establece que la oferta para la adquisición de títulos valores emitidos por PDVSA deberá ser autorizada por el Ejecutivo Nacional y se celebrará con sujeción a los objetivos previstos en la coordinación interinstitucional. Esta Ley fue reformada en Gaceta Oficial N° 39.419 del 7 de mayo de 2010, sin modificaciones significativas con relación a la anterior reforma del 6 de noviembre de 2009.

(y) ***Modificación de los Términos y Condiciones para la Creación y Funcionamiento de las Empresas Mixtas***

El 28 de septiembre de 2009, se publicó en la Gaceta Oficial N° 39.273, la modificación del Acuerdo de Creación y Funcionamiento de las Empresas Mixtas, donde se establecen los nuevos porcentajes de distribución de la regalía adicional de 3,33%, también conocida como ventaja especial que, por actividades petroleras, deben cancelar las Empresas Mixtas. La modificación del Acuerdo establece que la distribución será de la siguiente manera: a) 2,22% para un Fondo Especial para el Poder Popular (FOPO), el cual es administrado directamente por el Ejecutivo Nacional y se dedicará a los proyectos de desarrollo endógeno establecidos en el marco de los lineamientos del Plan Nacional de Desarrollo, y b) 1,11% para los municipios donde se realizan actividades petroleras en el país, distribuidos en 30% para los municipios donde se desarrollen las actividades primarias de la Empresa Mixta y, 70% para el resto de los municipios del país donde se realizan actividades petroleras, en proporción a la población y al índice de desarrollo humano de cada una de dichas entidades (véase la nota 13-i).

(z) ***Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios Conexos a las Actividades Primarias de Hidrocarburos***

El 7 de mayo de 2009, se publicó en la Gaceta Oficial N° 39.173 la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios Conexos a las Actividades Primarias de Hidrocarburos, la cual tiene como objeto reservar al Estado, por su condición estratégica, bienes y servicios conexos a la realización de las actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, que serán ejecutadas por PDVSA o la filial que ésta designe.

(aa) ***Ley Orgánica de Reordenamiento del Mercado Interno de los Combustibles Líquidos***

El 18 de septiembre de 2008, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.019, la Ley Orgánica de Reordenamiento del Mercado Interno de los Combustibles Líquidos, que reserva al Estado la actividad de intermediación para el suministro de combustibles líquidos, por razones de conveniencia nacional, carácter estratégico, servicio público y de primera necesidad, realizada entre PDVSA, sus filiales y los establecimientos dedicados a su expendio (véase la nota 14).

Contribuciones Legales

(bb) ***Reglamento Parcial N° 1 de la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física***

El 28 de febrero de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.872, el Reglamento Parcial N° 1 de la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física, que establece las disposiciones para el pago de los aportes al Fondo Nacional para el Desarrollo del Deporte. El pago puede ser realizado en moneda de curso legal, o en forma combinada con proyectos cargados en el banco de proyectos del Instituto Nacional de Deportes (IND). El pago en proyectos, no excederá 50% del aporte correspondiente. La declaración de estos aportes deberá realizarse dentro de los 120 días continuos al cierre del ejercicio contable.

La norma establece la obligatoriedad de presentar una declaración estimada para aquellos sujetos pasivos obligados a realizar este aporte, a los 190 días del cierre contable.

(cc) ***Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física***

El 23 de agosto de 2011, en Gaceta Oficial N° 39.741, se publicó la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física. La referida ley establece que las empresas u otras organizaciones públicas y privadas que realicen actividades económicas en el país con fines de lucro, realizarán un aporte de 1% sobre la utilidad neta o ganancia contable anual, cuando ésta supere las 20.000 U.T., el mismo se efectuará de acuerdo con los parámetros que defina el Reglamento de la ley o en normas emanadas del Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de deporte, actividad física y educación física. Durante los años 2012 y 2011, PDVSA determinó un aporte de \$96 millones (Bs.413 millones) y \$30 millones (Bs.129 millones) respectivamente, que se incluye en los otros egresos, neto, en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 10).

(dd) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos***

El 18 de abril de 2011, fue publicado en Gaceta Oficial N° 6.022 Extraordinario, el Decreto Presidencial N° 8.163, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual deroga la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos publicada en la Gaceta Oficial N° 38.910 del 15 de abril de 2008 y las disposiciones de la Ley del Banco Central de Venezuela que regulan el aporte de PDVSA al FONDEN mediante el cual se establece una contribución especial pagadera mensualmente por quienes exporten al exterior hidrocarburos líquidos y productos derivados, así como las Empresas Mixtas que vendan hidrocarburos líquidos y productos derivados a PDVSA, o cualquiera de sus filiales.

Cuando los precios extraordinarios sean mayores al precio establecido en la Ley de Presupuesto Nacional del respectivo ejercicio fiscal, pero igual o inferior a \$70 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 20% del monto total de la diferencia entre ambos precios.

Del mismo modo se crea la alícuota por precios exorbitantes, la cual se determinará de acuerdo a los siguientes tramos:

- Cuando los precios exorbitantes sean mayores a \$70 por barril, pero inferiores a \$90 por barril, se aplicará una alícuota equivalente al 80% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean mayores o iguales a \$90 por barril, pero inferiores a \$100 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 90% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean iguales o mayores a \$100 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 95% del monto total de la diferencia entre ambos precios.

Dicha contribución se hará por cada barril de petróleo exportado o transportado al exterior, será liquidada mensualmente por el Ministerio y pagada al FONDEN (véase la nota 12).

Este decreto ley establece la exención de las contribuciones establecidas, para las siguientes actividades:

- Ejecución de proyectos de nuevos desarrollos de yacimientos, incrementos en la producción de los planes de explotación aprobados en proyectos en marcha, declarados como tales por el Ministerio, mientras no hayan recuperado la totalidad de su inversión en los mismos. El Ministerio, mediante resolución, establecerá los parámetros que tendrá en cuenta dicho órgano para declarar que se ha recuperado la inversión.
- Exportación de volúmenes en ejecución de convenios internacionales de cooperación o financiamiento.

El 27 de febrero de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.871 el Decreto Presidencial N° 8.807, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma Parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos. El referido decreto amplía los fines para los cuales pueden ser utilizados los recursos provenientes de esta contribución, y establece la posibilidad de su liquidación en bolívares, según instrucciones del FONDEN. Los términos y condiciones de liquidación y de pago de las contribuciones especiales establecidas en este Decreto Ley, serán fijados por el Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de Petróleo, mediante resolución publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela (véase la nota 35-d).

(ee) Ley de Reforma de la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación (LOCTI)

El 16 de diciembre de 2010, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.575 la Ley de Reforma Parcial de la Ley Orgánica de Ciencia y Tecnología e Innovación (LOCTI). La referida reforma establece que las personas jurídicas o entidades privadas o públicas, domiciliadas o no en la República Bolivariana de Venezuela que realicen actividades económicas en el territorio nacional aportarán anualmente un porcentaje de sus ingresos brutos obtenidos en el ejercicio económico inmediatamente anterior, de acuerdo con la actividad a la que se dediquen, de la siguiente manera:

- 2% cuando la actividad económica sea una de las contempladas en la Ley para el Control de los Casinos, Salas de Bingo y Máquinas Traganíqueles, y todas aquellas vinculadas con la industria y el comercio de alcohol etílico, especies alcohólicas y tabaco.
- 1% en el caso de empresas de capital privado cuando la actividad económica sea una de las contempladas en las Leyes Orgánicas de Hidrocarburos e Hidrocarburos Gaseosos y comprenda la explotación minera, su procesamiento y distribución.
- 0,5% en el caso de empresas de capital público cuando la actividad económica sea una de las contempladas en las Leyes Orgánicas de Hidrocarburos e Hidrocarburos Gaseosos y comprenda la explotación minera, su procesamiento y distribución.
- 0,5% cuando se trate de cualquier otra actividad económica.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, PDVSA determinó un aporte por \$634 millones (Bs.2.726 millones), \$430 millones (Bs.1.849 millones) y \$812 millones (Bs.3.491 millones), respectivamente, que se presenta formando parte de los otros egresos, neto en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 10).

(ff) Ley Orgánica de Drogas (LOD), que deroga la Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas (LOCTICSEP)

En diciembre de 2005, fue publicada la Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas (LOCTICSEP). La mencionada Ley establece que todas las personas jurídicas que ocupen cincuenta trabajadores o más, destinarán 1% de la ganancia neta anual, a programas de prevención integral social contra el tráfico y consumo de drogas ilícitas y, de este porcentaje, se destinará 0,5% para los programas de protección integral a favor de los niños, niñas y adolescentes.

En Gaceta Oficial N° 39.211 del 1° de julio de 2009, se publicó el Decreto Presidencial N° 6.776, mediante el cual se dictó el Reglamento Parcial de la LOCTICSEP, que tiene por finalidad definir y establecer los lineamientos, mecanismos, modalidades, formas y oportunidades en que las personas jurídicas, públicas y privadas señaladas en los Artículos 96 y 97 de esta Ley, cumplan con la obligación de destinar a la Oficina Nacional Antidrogas (ONA) los aportes establecidos.

En Gaceta Oficial N° 39.336 del 29 de diciembre de 2009, fueron publicadas por la ONA las providencias N° 007-2009 y N° 008-2009, contentivas de las normas y procedimientos para la inscripción de los sujetos pasivos y la recaudación, control y fiscalización de los aportes previstos en los Artículos 96 y 97 de la Ley; así como de la normativa referente a la declaración y liquidación a los aportes correspondientes a los ejercicios fiscales 2006, 2007 y 2008, aclarando que la base imponible de los aportes es la ganancia neta antes de impuesto sobre la renta.

El 15 de septiembre de 2010, fue publicada en Gaceta Oficial N° 39.510 la Ley Orgánica de Drogas (LOD), que deroga la LOCTICSEP a partir de la fecha de publicación. Esta Ley establece que todas las personas jurídicas que ocupen cincuenta trabajadores o más, están obligadas a liquidar el equivalente a 1% de su ganancia o utilidad en operaciones del ejercicio que se trate, ante el Fondo Nacional Antidrogas, dentro de los sesenta días continuos contados a partir del cierre del ejercicio fiscal respectivo. A los efectos de este aporte, las personas jurídicas pertenecientes a grupos económicos se consolidarán. Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA reconoció un gasto de \$142 millones (Bs.611 millones), \$148 millones (Bs.638 millones) y \$418 millones (Bs.1.797 millones), respectivamente, por este aporte (véase la nota 10).

(35) Eventos Subsecuentes

(a) Renovación de Certificados de Inversión

En enero de 2013, se renovaron certificados de inversión denominados en bolívares con el Banco del Tesoro por un total de \$1.070 millones (Bs.4.600 millones), a corto plazo y con tasa de rendimiento de 8,00% anual, pagaderos mensualmente.

En enero de 2013, se renovaron certificados de inversión denominados en bolívares con el Banco de Venezuela por un total de \$465 millones (Bs.2.000 millones), a corto plazo y con tasa de rendimiento de 8,00% anual, pagaderos mensualmente.

(b) Convenio Cambiario N° 14 y Decreto mediante el cual se crea el Órgano Superior para la Optimización del Sistema Cambiario

El 8 de febrero de 2013, fue publicada la Gaceta Oficial N° 40.108, mediante la cual se reforma el Convenio Cambiario N° 14, con vigencia a partir del 9 de febrero de 2013. En esta reforma se fija el tipo de cambio en Bs.6,2842 por dólar estadounidense para la compra, y en Bs.6,30 por dólar estadounidense para la venta. Esta resolución derogó el Convenio Cambiario N° 14 del 30 de diciembre de 2010, el Convenio Cambiario N° 15, el Artículo 5 del Convenio Cambiario N° 12, así como cualquier otra disposición que colida con la misma.

Adicionalmente, en la Gaceta Oficial N° 40.108 se publica el Decreto N° 9.381, mediante el cual se crea el Órgano Superior para la Optimización del Sistema Cambiario, el cual estará encargado del diseño, planificación y ejecución de las estrategias de la República en materia cambiaria.

(c) Decreto de transferencia a Petróleos de Venezuela, S.A., o la filial que ésta designe el derecho a desarrollar las actividades previstas de Exploración y Explotación del Oro.

En la Gaceta Oficial N° 40.109, del 13 de febrero de 2013, se publicó el Decreto Presidencial N° 9.368, mediante el cual se transfiere a Petróleos de Venezuela, S.A., o la filial que ésta designe, el derecho a desarrollar directamente o por intermedio de un ente del Estado, las actividades previstas de Exploración y Explotación del Oro, así como las conexas auxiliares a éstas; se llevará a cabo las actividades requeridas, con arreglo al principio del desarrollo sostenible, la conservación del ambiente y la ordenación del territorio, en los términos técnicos y económicos más convenientes para la racional explotación del yacimiento (véanse las notas 9-a, 34-a y 34-n).

(d) ***Ley de reforma parcial del decreto N° 8.807 con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos***

El 20 de febrero de 2013, fue publicada en Gaceta Oficial N° 40.114, la Ley de reforma parcial del decreto N° 8.807 con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos. La referida ley deroga el Decreto N° 8.807 de la ley del 23 de febrero de 2012.

En esta reforma se establece que se entenderá como precios extraordinarios aquellos cuyo promedio mensual de las cotizaciones internacionales de la cesta de hidrocarburos líquidos venezolanos, sea mayor al precio establecido en la Ley de Presupuesto del respectivo ejercicio fiscal, pero igual o inferior a \$80 por barril y que se entenderá como precios exorbitantes aquellos cuyo promedio mensual de las cotizaciones internacionales de la cesta de hidrocarburos líquidos venezolanos, sea mayor a \$80 por barril. En relación con la alícuota por precios extraordinarios, se estableció que cuando el promedio mensual de las cotizaciones internacionales de la cesta de hidrocarburos líquidos venezolanos, sea mayor al precio establecido en la Ley de Presupuesto del respectivo ejercicio fiscal, pero igual o inferior a \$80 por barril, se aplicará una alícuota del 20% sobre la diferencia entre ambos precios.

En relación a la alícuota por precios exorbitantes la Ley precisó los siguientes tramos:

- Cuando los precios exorbitantes sean mayores a \$80 por barril, pero inferiores a \$100 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 80% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean mayores o iguales a \$100 por barril, pero inferiores a \$110 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 90% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean iguales o mayores a \$110 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 95% del monto total de la diferencia entre ambos precios.

Además, son ratificadas las exenciones para:

- Quienes realicen las actividades a que refiere el aparte de los Artículo 6 y 8, como consecuencia de la ejecución de proyectos de nuevos desarrollos de yacimientos, así como los volúmenes asociados a los proyectos de recuperación, mejorada o a los proyectos de remediación de producción, declarados como tales por el Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de petróleo y minería; ente que mediante resolución, establecerá los parámetros que tendrá en cuenta para declarar como tales los volúmenes exentos de esta contribución.
- La exportación de los volúmenes en ejecución de convenios internacionales de cooperación o financiamiento.

Igualmente, se estableció como precio tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación previsto en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$80 por barril.

Finalmente, se derogan las disposiciones de la Ley del BCV, sancionada el 8 de abril de 2012 y publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.419 del 7 de mayo de 2010, que regulan el aporte de PDVSA al FONDEN y cualquier otra disposición de igual o inferior que colide con la mencionada Ley (véase la nota 34-aa).

Los cuadros siguientes proporcionan información suplementaria sobre las actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo crudo y gas natural. Las actividades de producción se realizan únicamente en territorio venezolano, principalmente por PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las Empresas Mixtas de CVP, mientras que las actividades de exploración son realizadas tanto en territorio venezolano como en los siguientes países: Bolivia, Ecuador y Cuba.

Cuadro I - Reservas de petróleo crudo y gas natural

Todas las reservas de petróleo crudo y gas natural están situadas en el territorio venezolano y son propiedad de la República Bolivariana de Venezuela. Las reservas de petróleo crudo y gas natural son estimadas por PDVSA y revisadas por el Ministerio, aplicando las definiciones de reservas las cuales concuerdan con las establecidas por el *American Petroleum Institute* (API) de los Estados Unidos de América.

Las reservas probadas son las cantidades estimadas de petróleo crudo y gas natural en yacimientos conocidos que, con razonable certeza, se podrán recuperar en el futuro bajo las condiciones económicas y operativas actuales. Debido a la incertidumbre inherente y al carácter limitado de los datos sobre los yacimientos, las estimaciones de las reservas están sujetas a modificaciones, a través del tiempo, a medida que se dispone de mayor información. Las reservas probadas no incluyen los volúmenes adicionales que podrían resultar de extender las áreas exploradas actuales, o de la aplicación de procesos de recuperación secundaria que no han sido ensayados y calificados como económicamente factibles.

Las reservas probadas desarrolladas de petróleo crudo y gas natural comprenden las cantidades que pueden ser recuperadas de los pozos existentes, con equipos y métodos actualmente en uso. Las reservas probadas no desarrolladas son aquellos volúmenes que se esperan recuperar, mediante inversiones en la perforación de nuevos pozos en áreas no desarrolladas o en la culminación de pozos existentes.

Las reservas probadas de petróleo crudo han sido agrupadas en crudo convencional (condensado, liviano, mediano y pesado), y petróleo extrapesado.

Un resumen de las variaciones anuales en las reservas probadas de petróleo crudo y gas natural se presenta a continuación:

a) Petróleo crudo convencional y extrapesado (en millones de barriles)

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | |
|---|--|----------------|----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 1° de enero | 40.187 | 40.273 | 40.908 |
| Revisiones | 1.086 | 395 | (59) |
| Extensiones y descubrimientos | 74 | 305 | 201 |
| Producción | (749) | (786) | (777) |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 31 de diciembre | 40.598 | 40.187 | 40.273 |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre | 257.137 | 257.384 | 256.228 |
| Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre ⁽¹⁾ | 297.735 | 297.571 | 296.501 |
| Total reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior) | 12.980 | 13.652 | 14.248 |

(1) Incluye reservas de petróleo crudo condensado por 2.618 millones de barriles, 2.647 millones de barriles y 1.976 millones de barriles, para los años 2012, 2011 y 2010, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, las reservas certificadas asignadas de crudo extrapesado asociadas a las Empresas Mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco se ubicaron en 92.267 millones de barriles, 92.405 millones de barriles, y 52.031 millones de barriles, respectivamente. La producción para los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, alcanzó 200 millones de barriles, 185 millones de barriles, y 172 millones de barriles respectivamente.

Petróleo crudo extrapesado (en millones de barriles)

Venezuela tiene reservas significativas de petróleo crudo extrapesado (menos de 8 grados API), las cuales están siendo desarrolladas conjuntamente con varias empresas extranjeras, a través de las Empresas Mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco y mediante la aplicación de nuevas tecnologías de refinación, mejoramiento del petróleo crudo y para obtener petróleo crudo sintético con miras a que la producción sea económicamente rentable.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, los cambios en las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado asociadas a las Empresas Mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como también, el total de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado a estas mismas fechas, que reflejan el volumen total de estas reservas, se resumen a continuación (en millones de barriles):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| | 2012 | | 2011 | | 2010 | |
| | Empresas mixtas ⁽¹⁾ | Total (incluyendo empresas mixtas) | Empresas mixtas ⁽¹⁾ | Total (incluyendo empresas mixtas) | Empresas mixtas ⁽¹⁾ | Total (incluyendo empresas mixtas) |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 1° de enero | 92.405 | 257.384 | 52.031 | 256.228 | 16.880 | 170.265 |
| Revisiones | 12 | 12 | (892) | 1.459 | 35.323 | 86.270 |
| Transferencias | - | - | 41.451 | - | - | - |
| Desarrollo y nuevos descubrimientos | 50 | 55 | - | - | - | - |
| Producción | (200) | (314) | (185) | (303) | (172) | (307) |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre | 92.267 | 257.137 | 92.405 | 257.384 | 52.031 | 256.228 |
| Reservas probadas desarrolladas sometidas a producción de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre | 1.365 | 4.053 | 1.492 | 4.345 | 1.605 | 4.608 |

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A. y PetroMonagas, S.A., las cuales están orientadas a la producción de crudo sintético. Además incluye: Petrolera Sinovensa, S.A. y Petrolera Indovenezolana S.A., las cuales producen crudo diluido a 16 °API (Segregación Merey). En el año 2011, se incorporó Petrojunín, S.A., Petromiranda, S.A., Petromacareo, S.A., y PetroUrica, S.A., con una asignación de reservas no desarrolladas de 6.925 millones de barriles, 14.630 millones de barriles, 8.053 millones de barriles, 10.838 millones de barriles, respectivamente. En el año 2010, se incorporó PetroIndependencia, S.A. y PetroCarabobo, S.A., con una asignación de reservas no desarrolladas de 20.931 millones de barriles y 13.562 millones de barriles, respectivamente.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA produjo 314 millones de barriles, 303 millones de barriles, y 307 millones de barriles de petróleo crudo extrapesado, respectivamente; de los cuales 127 millones de barriles, 118 millones de barriles y 110 millones de barriles, respectivamente, corresponden a la producción de crudo extrapesado con menos de 8 grados API.

En junio de 2005, el Ministerio asignó a CVP el Proyecto Orinoco Magna Reserva para cuantificar y certificar las reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco. El lineamiento estratégico establecido, persigue el propósito de convertir a la Faja Petrolífera del Orinoco en un eje impulsor del desarrollo económico, social, industrial, tecnológico y sustentable del país, mediante la valorización y desarrollo óptimo de sus recursos de hidrocarburos, dentro del marco legal vigente y el plan de desarrollo de la Nación.

Para acometer la cuantificación y certificación de las reservas, se dividió la Faja Petrolífera del Orinoco en cuatro grandes áreas: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo y éstas, a su vez, en 45 bloques (incluyendo las áreas asignadas a las empresas mixtas), los cuales serán cuantificados en un esfuerzo compartido entre CVP y los profesionales de 24 empresas de 19 países que suscribieron Acuerdos de Entendimiento con el Ejecutivo Nacional.

Durante los años 2012, 2011 y 2010 se incorporó un total de reservas probadas de 1.228 millones de barriles, 2.159 millones de barriles y 86.411 millones de barriles, respectivamente, como se describe a continuación (en millones de barriles):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | |
|---------------------|---------------------------------------|--------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 |
| Ayacucho | 51 | 943 | 7.620 |
| Junín | 214 | - | 17.879 |
| Boyacá | 4 | 6 | 28.455 |
| Carabobo | 131 | - | 32.328 |
| Áreas tradicionales | 828 | 1.072 | 129 |
| Costa afuera | - | 138 | - |
| | 1.228 | 2.159 | 86.411 |

La Faja Petrolífera del Orinoco posee un POES de 1.338.477 millones de barriles y se estima que sus reservas recuperables serán 262.602 millones de barriles, basadas en el factor de recobro total de 20%. Las reservas por oficializar al inicio del proyecto se ubicaban en 235.600 millones de barriles, de las cuales hasta el año 2007 se han oficializado un total de 57.060 millones de barriles; 73.738 millones de barriles en el año 2008; 38.920 millones de barriles en el año 2009; 86.282 millones de barriles en el año 2010, 949 millones de barriles en el año 2011, y 217 millones de barriles en el año 2012, lo que ha permitido elevar las reservas oficiales en 258.809 millones de barriles en los últimos siete años.

b) Reservas de gas natural (en millardos de pies cúbicos)

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | |
|--|---------------------------------------|----------------|----------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 1° de enero - | 159.138 | 159.415 | 151.278 |
| Revisiones | 2.401 | 984 | 511 |
| Extensiones y nuevos descubrimientos | 328 | 111 | 8.964 |
| Producción | (1.418) | (1.372) | (1.338) |
| Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 31 de diciembre | 160.449 | 159.138 | 159.415 |
| Reservas probadas de gas natural relacionadas con reservas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre | 35.960 | 36.096 | 35.681 |
| Total de reservas probadas de gas natural desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre | 196.409 | 195.234 | 195.096 |
| Total reservas probadas de gas natural desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo las relacionadas con petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior) | 39.760 | 37.217 | 36.283 |

La producción de gas natural se presenta con base en volúmenes reales antes de la extracción de hidrocarburos licuables. Durante los años 2012, 2011 y 2010, el gas natural utilizado en operaciones de reinyección fue de, aproximadamente 1.057 millardos, 1.041 millardos y 1.064 millardos de pies cúbicos, respectivamente.

Durante los años 2012, 2011 y 2010, PDVSA incorporó 2.747 millardos, 1.673 millardos y 17.673 millardos de pies cúbicos, respectivamente, en reservas de gas natural asociado y no asociado, siendo las incorporaciones más destacadas, 2.451 millardos, 1.090 millardos y 7.538 millardos de pies cúbicos, respectivamente, generada principalmente por la revisión de las reservas probadas de gas natural asociado en los yacimientos pertenecientes a las áreas tradicionales y costa afuera.

Cuadro II - Costos Incurridos en Actividades de Exploración y Desarrollo

Los costos de exploración incluyen costos incurridos en relación con actividades geológicas, geofísicas, de perforación y equipamiento de pozos exploratorios. Los costos de desarrollo incluyen los relacionados con la perforación y equipamiento de pozos de desarrollo, proyectos de recuperación mejorada e instalaciones para la extracción, tratamiento y almacenamiento de petróleo crudo y gas natural. Los costos anuales, que se resumen a continuación, incluyen los registrados en gastos y en cuentas de activo relacionados con reservas de petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|-----------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|----------------|--------------------|-----------------------------------|---------------|--------------------|-----------------------------------|---------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total |
| Dólares - | | | | | | | | | |
| Costos de exploración | 304 | - | 304 | 163 | - | 163 | 147 | - | 147 |
| Costos de desarrollo | 23.085 | 2.726 | 25.811 | 12.863 | 1.395 | 14.258 | 12.443 | 979 | 13.422 |
| Total | 23.389 | 2.726 | 26.115 | 13.026 | 1.395 | 14.421 | 12.590 | 979 | 13.569 |
| Bolívares - | | | | | | | | | |
| Costos de exploración | 1.307 | - | 1.307 | 701 | - | 701 | 632 | - | 632 |
| Costos de desarrollo | 99.266 | 11.722 | 110.988 | 55.311 | 5.999 | 61.310 | 53.505 | 4.210 | 57.715 |
| Total | 100.573 | 11.722 | 112.295 | 56.012 | 5.999 | 62.011 | 54.137 | 4.210 | 58.347 |

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

Cuadro III - Costos Registrados como Activos en Actividades de Producción de Petróleo y Gas

A continuación se presenta un resumen de los costos registrados como activos en actividades de exploración y producción de petróleo y gas, y la correspondiente depreciación y amortización acumulada al 31 de diciembre en relación con las reservas del petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|----------------------------------|----------------|--------------------|----------------------------------|----------------|--------------------|----------------------------------|----------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Crudo convencional | Crudo extrapesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extrapesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extrapesado ⁽¹⁾ | Total |
| Dólares - | | | | | | | | | |
| Activos dedicados a la producción | 59.876 | 5.809 | 65.685 | 52.330 | 4.624 | 56.954 | 50.787 | 3.505 | 54.292 |
| Equipos e instalaciones | 23.116 | 10.784 | 33.900 | 17.075 | 10.704 | 27.779 | 12.002 | 10.266 | 22.268 |
| | 82.992 | 16.593 | 99.585 | 69.405 | 15.328 | 84.733 | 62.789 | 13.771 | 76.560 |
| Depreciación acumulada | (43.081) | (5.753) | (48.834) | (38.408) | (4.383) | (42.791) | (35.698) | (3.120) | (38.818) |
| Construcción en progreso | 27.976 | 3.594 | 31.570 | 26.407 | 2.109 | 28.516 | 24.011 | 2.506 | 26.517 |
| Costos netos capitalizados como activos | 67.887 | 14.434 | 82.321 | 57.404 | 13.054 | 70.458 | 51.102 | 13.157 | 64.259 |
| Bolívares - | | | | | | | | | |
| Activos dedicados a la producción | 257.467 | 24.979 | 282.446 | 225.019 | 19.883 | 244.902 | 218.384 | 15.072 | 233.456 |
| Equipos e instalaciones | 99.399 | 46.371 | 145.770 | 73.423 | 46.027 | 119.450 | 51.609 | 44.144 | 95.753 |
| | 356.866 | 71.350 | 428.216 | 298.442 | 65.910 | 364.352 | 269.993 | 59.216 | 329.209 |
| Depreciación acumulada | (185.248) | (24.738) | (209.986) | (165.154) | (18.847) | (184.001) | (153.501) | (13.416) | (166.917) |
| Construcciones en progreso | 120.297 | 15.454 | 135.751 | 113.550 | 9.069 | 122.619 | 103.247 | 10.776 | 114.023 |
| Costos netos capitalizados como activos | 291.915 | 62.066 | 353.981 | 246.838 | 56.132 | 302.970 | 219.739 | 56.576 | 276.315 |

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

Cuadro IV - Resultados de Operaciones Correspondientes a Actividades de Producción de Petróleo y Gas para cada año (en millones)

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|----------------------------------|----------------|--------------------|----------------------------------|----------------|--------------------|----------------------------------|----------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Crudo convencional | Crudo extrapesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extrapesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extrapesado ⁽¹⁾ | Total |
| Dólares - | | | | | | | | | |
| Ingresos netos por producción: | | | | | | | | | |
| Ventas | 37.770 | 20.771 | 58.541 | 55.684 | 16.079 | 71.763 | 43.670 | 11.075 | 54.745 |
| Transferencias | 51.001 | - | 51.001 | 38.772 | - | 38.772 | 27.405 | - | 27.405 |
| Costo de producción | (6.108) | (10.349) | (16.457) | (4.431) | (6.429) | (10.860) | (5.820) | (1.313) | (7.133) |
| Regalías e impuesto de extracción | (11.293) | (4.230) | (15.523) | (12.977) | (4.161) | (17.138) | (9.970) | (3.428) | (13.398) |
| Depreciación | (4.583) | (1.355) | (5.938) | (3.219) | (1.275) | (4.494) | (3.257) | (1.125) | (4.382) |
| Costo de exploración | (304) | - | (304) | (163) | - | (163) | (147) | - | (147) |
| Resultados antes de impuesto sobre la renta | 66.483 | 4.837 | 71.320 | 73.666 | 4.214 | 77.880 | 51.881 | 5.209 | 57.090 |
| Impuesto sobre la renta | (35.875) | (3.749) | (39.624) | (39.382) | (661) | (40.043) | (29.595) | (4.004) | (33.599) |
| Resultados de operaciones de producción | 30.608 | 1.088 | 31.696 | 34.284 | 3.553 | 37.837 | 22.286 | 1.205 | 23.491 |
| Bolívares - | | | | | | | | | |
| Ingresos netos por producción: | | | | | | | | | |
| Ventas | 162.411 | 89.315 | 251.726 | 239.441 | 69.140 | 308.581 | 187.781 | 47.623 | 235.404 |
| Transferencias | 219.304 | - | 219.304 | 166.720 | - | 166.720 | 117.842 | - | 117.842 |
| Costo de producción | (26.264) | (44.501) | (70.765) | (19.053) | (27.645) | (46.698) | (25.026) | (5.646) | (30.672) |
| Regalías e impuesto de extracción | (48.560) | (18.189) | (66.749) | (55.801) | (17.892) | (73.693) | (42.871) | (14.740) | (57.611) |
| Depreciación | (19.707) | (5.827) | (25.534) | (13.842) | (5.483) | (19.325) | (14.005) | (4.838) | (18.843) |
| Costo de exploración | (1.307) | - | (1.307) | (701) | - | (701) | (632) | - | (632) |
| Resultados antes de impuesto sobre la renta | 285.877 | 20.798 | 306.675 | 316.764 | 18.120 | 334.884 | 223.089 | 22.399 | 245.488 |
| Impuesto sobre la renta | (154.263) | (16.121) | (170.384) | (169.343) | (2.842) | (172.185) | (127.259) | (17.217) | (144.476) |
| Resultados de operaciones de producción | 131.614 | 4.677 | 136.291 | 147.421 | 15.278 | 162.699 | 95.830 | 5.182 | 101.012 |

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

Los ingresos por producción de petróleo se calculan a los precios del mercado internacional, como si toda la producción estuviese vendida.

Los costos de producción representan los gastos de extracción incurridos en la operación y mantenimiento de pozos productivos, instalaciones y equipos relacionados, incluyendo costos de mano de obra operativa, materiales y suministros, combustible consumido en las operaciones y los costos de operación de las plantas de líquidos del gas natural incurridos por PDVSA y las empresas mixtas.

Los costos de producción de petróleo crudo extrapesado incluyen los gastos incurridos en la operación y mantenimiento de los pozos productivos en Venezuela; así como también, gastos de transporte y su manejo.

Los costos de exploración incluyen los incurridos en la realización de actividades geológicas y geofísicas; así como los de perforación de pozos exploratorios que han resultado improductivos.

La depreciación y amortización corresponden a los activos que se emplearon en las actividades de producción. El gasto del impuesto sobre la renta es calculado utilizando la tasa nominal de impuesto para el año. Para estos efectos, los resultados de operaciones de producción no incluyen gastos de financiamiento, gastos corporativos generales, ni sus efectos fiscales asociados.

Un resumen de los precios promedio por unidad y costos de producción se presenta a continuación:

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | |
|--|---------------------------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2010 | 2012 | 2011 | 2010 |
| | Dólares | | | Bolívares | | |
| Precios promedio de ventas: | | | | | | |
| Petróleo crudo, por barril | 101,42 | 100,11 | 72,18 | 436,11 | 430,47 | 310,37 |
| Precio cesta de gas, por barril | 33,25 | 37,33 | 31,05 | 142,98 | 160,52 | 133,52 |
| Gas natural, por barril | 4,87 | 5,24 | 4,00 | 20,94 | 22,53 | 17,20 |
| Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente | 11,09 | 7,14 | 5,53 | 47,69 | 30,70 | 23,78 |
| Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente, excluyendo empresa mixtas | 10,86 | 6,74 | 5,23 | 46,70 | 28,98 | 22,49 |

Cuadro V - Medida Uniforme de los Ingresos Netos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

Debido a la incertidumbre asociada con el tiempo en que se desarrollen las reservas de crudos extrapesados del país, solamente han sido consideradas, para el cálculo de los ingresos netos futuros de efectivo descontados, las reservas probadas de crudos convencionales y las de crudos extrapesado que producen las empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco.

Los ingresos futuros estimados de efectivo provenientes de la producción son calculados usando los precios promedio de exportación de los años 2012, 2011 y 2010, y las cantidades estimadas de reservas probadas de petróleo y gas al final de cada año. Los ingresos futuros de los crudos extrapesados se determinan usando los precios promedio de exportación y cantidades de los crudos mejorados (sintéticos) que serán producidos en las plantas (aplica para las empresas PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A. y PetroMonagas, S.A.), para el caso de Petrolera Sinovensa, S.A. y los Nuevos Negocios (Empresas Mixtas en Etapa Preoperativa ubicadas en la Faja) no se mejora el crudo extrapesado producido. Los precios de los crudos mejorados al final del año se aproximan a los precios de los crudos convencionales de características similares. Los costos futuros de desarrollo y producción son aquellos que se estiman necesarios para incorporar y extraer las reservas probadas estimadas a final del año, asumiendo que las mismas condiciones económicas se mantienen. Las regalías e impuestos de extracción futuros corresponden a la totalización de los montos a ser cancelados por concepto de Impuesto de Registro de Exportación, Impuesto de Extracción, Regalías, Ventajas Especiales y Ley de Contribución Especial por Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos. Los gastos futuros de impuesto sobre la renta son calculados usando las correspondientes tasas fiscales nominales a final del año. Estas tasas son aplicadas a los ingresos netos futuros estimados de efectivo antes de impuestos. Este cálculo requiere de estimados anuales de cuándo serán incurridos los desembolsos futuros y cuándo serán extraídas las reservas probadas.

La información que se suministra a continuación, no representa estimaciones certificadas de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni el valor preciso de las reservas probadas de petróleo y gas. Las reservas probadas son imprecisas y están sujetas a cambios en el tiempo y en la medida que se disponga de nueva información. Adicionalmente, las reservas probables y posibles, que podrían convertirse en probadas en el futuro, son excluidas del cálculo. El método de valoración requiere de supuestos, en cuanto a la oportunidad de la extracción futura de las reservas probadas; así como de la oportunidad y cuantía de los costos futuros de desarrollo y producción. Los cálculos están hechos al 31 de diciembre de cada año y no deben ser considerados como indicativos de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni del valor de sus reservas de petróleo y gas (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------------------------|------------------|--------------------|-----------------------------------|-------------------|--------------------|-----------------------------------|------------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total |
| Dólares - | | | | | | | | | |
| Flujos futuros de efectivo | 5.669.544 | 7.985.079 | 13.654.623 | 5.637.026 | 6.677.616 | 12.314.642 | 4.650.840 | 3.514.029 | 8.164.869 |
| Costos futuros de producción | (716.600) | (729.452) | (1.446.052) | (488.958) | (390.185) | (879.143) | (433.302) | (166.059) | (599.361) |
| Regalía e impuesto de extracción futuros ⁽²⁾ | (3.033.140) | (3.471.847) | (6.504.987) | (3.345.706) | (2.242.281) | (5.587.987) | (1.466.582) | (1.246.740) | (2.713.322) |
| Costos futuros de desarrollo | (513.974) | (738.255) | (1.252.229) | (448.499) | (182.820) | (631.319) | (343.460) | (243.171) | (586.631) |
| Gastos futuros de impuesto sobre la renta | (654.768) | (1.514.761) | (2.169.529) | (633.723) | (1.807.839) | (2.441.562) | (1.148.126) | (918.443) | (2.066.569) |
| Costo de retiro de activo | (14.416) | (318) | (14.734) | (14.416) | (318) | (14.734) | (11.666) | (295) | (11.961) |
| Flujos futuros netos | 736.646 | 1.530.446 | 2.267.092 | 705.724 | 2.054.173 | 2.759.897 | 1.247.704 | 939.321 | 2.187.025 |
| Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10% ⁽³⁾ | (615.609) | (1.402.210) | (2.017.819) | (592.627) | (1.936.246) | (2.528.873) | (1.033.227) | (801.562) | (1.834.789) |
| Flujos futuros descontados de efectivo | 121.037 | 128.236 | 249.273 | 113.097 | 117.927 | 231.024 | 214.477 | 137.759 | 352.236 |
| Bolívares - | | | | | | | | | |
| Flujos futuros de efectivo | 24.379.039 | 34.335.840 | 58.714.879 | 24.239.212 | 28.713.749 | 52.952.961 | 19.998.612 | 15.110.325 | 35.108.937 |
| Costos futuros de producción | (3.081.380) | (3.136.644) | (6.218.024) | (2.102.519) | (1.677.796) | (3.780.315) | (1.863.199) | (714.054) | (2.577.253) |
| Regalía e impuesto de extracción futuros ⁽²⁾ | (13.042.502) | (14.928.942) | (27.971.444) | (14.386.536) | (9.641.808) | (24.028.344) | (6.306.303) | (5.360.982) | (11.667.285) |
| Costos futuros de desarrollo | (2.210.088) | (3.174.497) | (5.384.585) | (1.928.546) | (786.126) | (2.714.672) | (1.476.878) | (1.045.635) | (2.522.513) |
| Gastos futuros de impuesto sobre la renta | (2.815.502) | (6.513.472) | (9.328.974) | (2.725.009) | (7.773.708) | (10.498.717) | (4.936.942) | (3.949.305) | (8.886.247) |
| Costo de retiro de activo | (61.989) | (1.367) | (63.356) | (61.989) | (1.367) | (63.356) | (50.164) | (1.269) | (51.433) |
| Flujos futuros netos | 3.167.578 | 6.580.918 | 9.748.496 | 3.034.613 | 8.832.944 | 11.867.557 | 5.365.127 | 4.039.080 | 9.404.207 |
| Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10% ⁽³⁾ | (2.647.119) | (6.029.503) | (8.676.622) | (2.548.296) | (8.325.858) | (10.874.154) | (4.442.876) | (3.446.717) | (7.889.593) |
| Flujos futuros descontados de efectivo | 520.459 | 551.415 | 1.071.874 | 486.317 | 507.086 | 993.403 | 922.251 | 592.363 | 1.514.614 |

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

(2) En el año 2012, 2011 y 2010, se incluye el efecto por la entrada en vigencia de la Ley que Crea Contribuciones Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos.

(3) En el año 2011, se incluyen modificaciones en los modelos de estimación, relacionados con los períodos de producción de las reservas, los cuales se incrementaron producto de los nuevos descubrimientos.

Cuadro VI - Análisis de los Cambios en los Ingresos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

A continuación se muestra un análisis de los cambios para cada año (en millones):

| | Años terminados el 31 de diciembre de | | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------|-----------------------|--------------------------------------|------------------|-----------------------|--------------------------------------|------------------|
| | 2012 | | | 2011 | | | 2010 | | |
| | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total | Crudo convencional | Crudo extra pesado ⁽¹⁾ | Total |
| Dólares - | | | | | | | | | |
| Valor presente al 1º de enero: | | | | | | | | | |
| Ventas, netas de costos de producción e impuestos | (71.370) | (6.192) | (77.562) | (77.900) | (5.489) | (83.389) | (58.116) | (6.335) | (64.451) |
| Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos | 276 | - | 276 | 1.167 | - | 1.167 | 1.274 | - | 1.274 |
| | (71.094) | (6.192) | (77.286) | (76.733) | (5.489) | (82.222) | (56.842) | (6.335) | (63.177) |
| Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a: | | | | | | | | | |
| Costos de desarrollo incurridos durante el año | 23.085 | 2.726 | 25.811 | 12.863 | 1.395 | 14.258 | 12.443 | 979 | 13.422 |
| Cambios en los costos futuros de desarrollo | (14.551) | (40.689) | (55.240) | (18.894) | (5.062) | (23.956) | 29.465 | 24.351 | 53.816 |
| Cambios netos en los precios y costos de producción | 27.269 | (1.844) | 25.425 | (154.631) | (22.987) | (177.618) | 113.270 | (99.077) | 14.193 |
| Revisiones de las estimaciones previas de las reservas | 3.748 | 9.869 | 13.617 | 6.302 | 2.097 | 8.399 | 5.705 | 3.507 | 9.212 |
| Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta | (3.458) | 35.016 | 31.558 | 82.436 | 98.382 | 180.818 | (82.893) | 80.923 | (1.970) |
| Acreditación del descuento | 11.310 | 11.793 | 23.103 | 21.448 | 13.776 | 35.224 | 19.425 | 23.177 | 42.602 |
| Cambios netos en regalías y otros | 31.631 | (370) | 31.261 | 25.829 | (101.944) | (76.115) | (20.347) | (121.533) | (141.880) |
| Cambio total durante el año | 7.940 | 10.309 | 18.249 | (101.380) | (19.832) | (121.212) | 20.226 | (94.008) | (73.782) |
| Bolívares - | | | | | | | | | |
| Valor presente al 1º de enero: | | | | | | | | | |
| Ventas, netas de costos de producción e impuestos | (306.891) | (26.626) | (333.517) | (334.970) | (23.603) | (358.573) | (249.899) | (27.241) | (277.140) |
| Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos | 1.187 | - | 1.187 | 5.018 | - | 5.018 | 5.478 | - | 5.478 |
| | (305.704) | (26.626) | (332.330) | (329.952) | (23.603) | (353.555) | (244.421) | (27.241) | (271.662) |
| Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a: | | | | | | | | | |
| Costos de desarrollo incurridos durante el año | 99.266 | 11.722 | 110.988 | 55.311 | 5.999 | 61.310 | 53.505 | 4.210 | 57.715 |
| Cambios en los costos futuros de desarrollo | (62.569) | (174.963) | (237.532) | (81.244) | (21.767) | (103.011) | 126.700 | 104.709 | 231.409 |
| Cambios netos en los precios y costos de producción | 117.257 | (7.929) | 109.328 | (664.913) | (98.844) | (763.757) | 487.061 | (426.031) | 61.030 |
| Revisiones de las estimaciones previas de las reservas | 16.116 | 42.437 | 58.553 | 27.099 | 9.017 | 36.116 | 24.532 | 15.080 | 39.612 |
| Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta | (14.869) | 150.569 | 135.700 | 354.475 | 423.043 | 777.518 | (356.440) | 347.969 | (8.471) |
| Acreditación del descuento | 48.633 | 50.710 | 99.343 | 92.225 | 59.237 | 151.462 | 83.528 | 99.661 | 183.189 |
| Cambios netos en regalías y otros | 136.013 | (1.591) | 134.422 | 111.064 | (438.359) | (327.295) | (87.492) | (522.592) | (610.084) |
| Cambio total durante el año | 34.143 | 44.329 | 78.472 | (435.935) | (85.277) | (521.212) | 86.973 | (404.235) | (317.262) |

(4) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.