

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2000 y 1999

Con Informe de los Contadores  
Públicos Independientes



## Alcaraz Cabrera Vázquez

Contadores Públicos

Apartado 5972  
Caracas, 1010-A  
Venezuela

Torre KPMG, Piso 11, intersección de  
las Avs. Fco de Miranda y Libertador  
Chacao - Caracas 1060-A

Teléfono: (02) 277.78.11  
Telefax: (02) 263.38.27

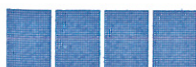
### Informe de los Contadores Públicos Independientes

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

Hemos efectuado la auditoría del balance general consolidado de Petróleos de Venezuela, S. A. (PDVSA) y sus filiales (propiedad de la República Bolivariana de Venezuela) al 31 de diciembre de 2000 y de los estados consolidados conexos de resultados, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por el año entonces terminado, que se acompañan, expresados en dólares estadounidenses. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de PDVSA. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre esos estados financieros con base en nuestra auditoría. Los estados financieros de algunas filiales y afiliadas que representan activos por aproximadamente 16 % al 31 de diciembre de 2000 e ingresos totales por aproximadamente 42 % para el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros contadores públicos independientes, cuyos informes nos fueron suministrados y nuestra opinión aquí expresada, en relación con las referidas filiales y afiliadas, se basa únicamente en los informes de los otros contadores públicos independientes. Los estados financieros consolidados de PDVSA y sus filiales al 31 de diciembre de 1999, expresados en dólares estadounidenses, que se presentan únicamente para propósitos comparativos, fueron auditados por otros contadores públicos independientes, quienes emitieron su informe con fecha 10 de marzo de 2000, y expresaron una opinión con salvedad, debido a los efectos de no adoptar, en los estados financieros consolidados del año 1999, las Normas Internacionales de Contabilidad Nro. 12 "Impuesto sobre la Renta" y Nro. 19 "Beneficios para Trabajadores" revisadas (NIC-12 y NIC-19 revisadas).

Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable de que los estados financieros no contengan errores significativos. Una auditoría incluye el examen, con base en pruebas selectivas, de las evidencias que respaldan los montos y revelaciones en los estados financieros. También, una auditoría incluye la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones contables significativas hechas por la gerencia, así como la evaluación de la completa presentación de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría y los informes de los otros contadores públicos independientes proporcionan una base razonable para sustentar nuestra opinión.

Por lo que se explica en la nota 18 a los estados financieros consolidados, PDVSA ha decidido no reconocer los efectos de las NIC-12 "Impuesto sobre la Renta" y NIC-19 "Beneficios para Trabajadores" revisadas, en sus estados financieros consolidados, debido a que considera que deben ser analizados más ampliamente en función de ciertas condiciones que podrían afectar en un futuro los cálculos obtenidos considerando la información disponible hasta la fecha. Los efectos netos de estas normas estimados por PDVSA, con base en las condiciones existentes al 31 de diciembre de 2000, implicaría el registro a esa fecha de un activo por impuesto sobre la renta diferido de US\$6.062 millones, un aumento de la

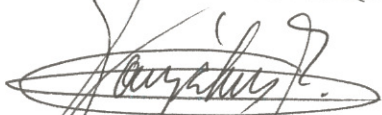


acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores por US\$1.903 millones, una disminución del déficit por US\$4.350 millones, y una disminución en la ganancia neta del año 2000 por US\$191 millones.

En nuestra opinión, excepto por los efectos de no adoptar las NIC-12 y NIC-19 revisadas, como se indica en el tercer párrafo, los estados financieros consolidados adjuntos, expresados en dólares estadounidenses, presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, la situación financiera de Petróleos de Venezuela, S. A. (PDVSA) y sus filiales al 31 de diciembre de 2000, los resultados de sus operaciones y sus movimientos del efectivo por el año entonces terminado, de conformidad con Normas Internacionales de Contabilidad.

Nuestra auditoría se efectuó con el propósito de expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados básicos de Petróleos de Venezuela, S. A. (PDVSA) y sus filiales al 31 de diciembre de 2000, considerados en su conjunto, expresados en dólares estadounidenses y preparados de conformidad con Normas Internacionales de Contabilidad. Los estados financieros consolidados expresados en bolívares nominales al 31 de diciembre de 2000, que acompañan a los mencionados estados financieros consolidados básicos, constituyen una presentación diferente respecto a las Normas Internacionales de Contabilidad, por las razones que se indican en la nota 1 a los estados financieros consolidados, y fueron preparados por PDVSA para propósitos estatutarios. Esos estados financieros expresados en bolívares nominales fueron objeto de los procedimientos aplicados en la auditoría de los estados financieros consolidados básicos y, en nuestra opinión, excepto por los efectos de los asuntos indicados en el tercer párrafo, se presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, de acuerdo con las bases indicadas en la nota 1 a los mencionados estados financieros consolidados básicos. Los estados financieros consolidados de PDVSA y sus filiales al 31 de diciembre de 1999, expresados en bolívares nominales, que se acompañan para propósitos comparativos, fueron objeto de procedimientos aplicados en la auditoría de los estados financieros consolidados básicos de ese año, por otros contadores públicos independientes quienes, en su informe de fecha 10 de marzo de 2000, indicaron que, excepto por los efectos de no adoptar las NIC-12 y NIC-19 revisadas en los estados financieros consolidados del año 1999, dichos estados financieros consolidados están presentados razonablemente, en todos sus aspectos importantes, de conformidad con las bases contables descritas en la nota 1 a los estados financieros consolidados básicos de ese año.

ALCARAZ CABRERA VÁZQUEZ



Gustavo González Brache  
Contador Público  
C.P.C. N° 476

9 de marzo de 2001

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

Balances Generales Consolidados

(Expresados en millones)

<u>Activo</u>	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
Activo circulante:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.257	1.079	2.274.105	698.415
Documentos y cuentas por cobrar	4.435	3.820	3.097.041	2.469.608
Existencias	2.175	1.811	1.357.488	1.035.980
Créditos fiscales por recuperar	1.475	921	1.029.723	596.365
Gastos pagados por anticipado y otros	788	538	492.580	302.652
Impuesto sobre la renta diferido	657	606	458.433	392.600
Total activo circulante	<u>12.787</u>	<u>8.775</u>	<u>8.709.370</u>	<u>5.495.620</u>
Efectivo restringido	2.406	215	1.679.829	139.071
Inversiones en compañías afiliadas	2.702	2.420	1.566.435	1.365.348
Propiedades, plantas y equipos	36.330	36.846	12.855.724	11.556.580
Otros activos	<u>1.635</u>	<u>1.321</u>	<u>1.124.290</u>	<u>769.103</u>
	<u>55.860</u>	<u>49.577</u>	<u>25.935.648</u>	<u>19.325.722</u>
Cuentas de orden	<u>7.484</u>	<u>5.917</u>	<u>4.177.194</u>	<u>3.064.843</u>
<u>Pasivo y Patrimonio</u>				
Pasivo circulante:				
Cuentas por pagar a proveedores	3.084	2.470	2.153.363	1.599.573
Deuda a corto plazo	596	910	416.360	589.253
Impuestos por pagar	1.598	1.296	1.115.392	838.878
Dividendos por pagar	286	-	200.000	-
Acumulaciones y otros	<u>2.648</u>	<u>1.419</u>	<u>1.487.427</u>	<u>1.018.741</u>
Total pasivo circulante	<u>8.212</u>	<u>6.095</u>	<u>5.372.542</u>	<u>4.046.445</u>
Deuda a largo plazo	7.003	7.600	4.889.480	4.920.934
Pasivo por arrendamientos financieros	184	292	128.451	189.030
Otros pasivos a largo plazo	608	417	387.693	293.892
Acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores	920	1.203	642.439	778.835
Impuesto sobre la renta diferido	<u>660</u>	<u>1.015</u>	<u>566.520</u>	<u>773.051</u>
Total pasivo	<u>17.587</u>	<u>16.622</u>	<u>11.987.125</u>	<u>11.002.187</u>
Intereses minoritarios	217	235	32.446	31.888
Patrimonio, véase estado anexo	<u>38.056</u>	<u>32.720</u>	<u>13.916.077</u>	<u>8.291.647</u>
	<u>55.860</u>	<u>49.577</u>	<u>25.935.648</u>	<u>19.325.722</u>
Cuentas de orden per-contrá	<u>7.484</u>	<u>5.917</u>	<u>4.177.194</u>	<u>3.064.843</u>

Las notas que se acompañan forman parte de los estados financieros consolidados.

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

Estados Consolidados de Resultados

(Expresados en millones)

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
Ventas netas de petróleo crudo y sus derivados:				
Exportaciones y en el exterior	49.780	30.369	33.827.809	18.516.039
En Venezuela	2.230	1.450	1.527.222	887.555
Productos petroquímicos y otras ventas	1.224	781	832.956	474.322
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas	<u>446</u>	<u>48</u>	<u>273.595</u>	<u>(98.290)</u>
	<u>53.680</u>	<u>32.648</u>	<u>36.461.582</u>	<u>19.779.626</u>
Costos y gastos:				
Compras de petróleo crudo, derivados y otros	19.759	10.959	13.454.070	6.655.410
Gastos de operación	10.010	8.532	6.788.919	5.185.027
Gastos de exploración	169	118	115.135	71.597
Depreciación y amortización	3.001	2.821	901.810	613.716
Gastos de venta, administración y generales	1.380	1.099	931.283	668.839
Impuestos de explotación y otros	4.986	3.008	3.441.517	1.834.280
Gastos de financiamiento	672	662	521.743	540.127
Otros egresos (ingresos), neto	<u>848</u>	<u>6</u>	<u>(113.601)</u>	<u>146.359</u>
	<u>40.825</u>	<u>27.205</u>	<u>26.040.876</u>	<u>15.715.355</u>
Ganancia antes de impuesto sobre la renta e intereses minoritarios	12.855	5.443	10.420.706	4.064.271
Impuesto sobre la renta	(5.486)	(3.028)	(3.721.269)	(1.892.397)
Intereses minoritarios	<u>(15)</u>	<u>(11)</u>	<u>(11.519)</u>	<u>(6.179)</u>
Ganancia neta	<u>7.354</u>	<u>2.404</u>	<u>6.687.918</u>	<u>2.165.695</u>

Las notas que se acompañan forman parte de los estados financieros consolidados.

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

Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio

Años terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999

(Expresados en millones)

	Capital social	Ganancias retenidas (déficit)			Ajuste acumulado por traducción	Total patrimonio
		Reservas legales	Otras reservas	No distribuidas (déficit)		
<u>Dólares estadounidenses:</u>						
Saldos al 31 de diciembre de 1998	39.094	3.343	4.224	(14.626)	-	32.035
Ganancia neta	-	-	-	2.404	-	2.404
Transferido a reservas, neto	-	137	(147)	10	-	-
Dividendos	-	-	-	(1.719)	-	(1.719)
Saldos al 31 de diciembre de 1999	39.094	3.480	4.077	(13.931)	-	32.720
Ganancia neta	-	-	-	7.354	-	7.354
Transferido a reservas	-	365	211	(576)	-	-
Dividendos	-	-	-	(2.018)	-	(2.018)
Saldos al 31 de diciembre de 2000	<u>39.094</u>	<u>3.845</u>	<u>4.288</u>	<u>(9.171)</u>	<u>-</u>	<u>38.056</u>
<u>Bolívaes nominales:</u>						
Saldos al 31 de diciembre de 1998	1.280.100	415.841	1.895.703	1.904.633	1.370.620	6.866.897
Ganancia neta	-	-	-	2.165.695	-	2.165.695
Transferido a reservas, neto	-	83.931	(10.144)	(73.787)	-	-
Dividendos	-	-	-	(1.000.000)	-	(1.000.000)
Ajuste por traducción	-	-	-	-	259.055	259.055
Saldos al 31 de diciembre de 1999	1.280.100	499.772	1.885.559	2.996.541	1.629.675	8.291.647
Ganancia neta	-	-	-	6.687.918	-	6.687.918
Transferido a reservas	-	247.805	185.909	(433.714)	-	-
Dividendos	-	-	-	(1.400.000)	-	(1.400.000)
Ajuste por traducción	-	-	-	-	336.512	336.512
Saldos al 31 de diciembre de 2000	<u>1.280.100</u>	<u>747.577</u>	<u>2.071.468</u>	<u>7.850.745</u>	<u>1.966.187</u>	<u>13.916.077</u>

Las notas que se acompañan forman parte de los estados financieros consolidados.

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

Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo

(Expresados en millones)

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades operacionales:				
Ganancia neta	7.354	2.404	6.687.918	2.165.695
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales -				
Depreciación y amortización	3.001	2.821	901.810	613.716
Impuesto sobre la renta diferido	(417)	425	(285.871)	261.655
Efecto de traducción de propiedades, planta y equipos en el exterior	-	-	176.465	(378.680)
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	421.815	706.839
Acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores	939	705	728.002	544.798
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores	(1.106)	(666)	(772.263)	(405.500)
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas	(446)	(48)	(273.595)	98.290
Dividendos recibidos de afiliadas	148	126	114.281	78.867
Variación en ajuste acumulado por traducción	-	-	336.512	259.055
Disminución (aumento) en activos operacionales -				
Documentos y cuentas por cobrar	(615)	(1.627)	(627.433)	(1.234.284)
Existencias	(364)	11	(321.508)	(183.346)
Créditos fiscales por recuperar	(554)	667	(433.358)	298.019
Gastos pagados por anticipado y otros	(564)	(3)	(545.115)	(97.475)
Aumento (disminución) en pasivos operacionales -				
Cuentas por pagar a proveedores	614	529	553.790	506.040
Impuesto por pagar, acumulaciones y otros	1.404	311	658.442	418.190
Otros pasivos a largo plazo	<u>191</u>	<u>61</u>	<u>93.801</u>	<u>55.757</u>
Total ajustes	2.231	3.312	725.775	1.541.941
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales, van	<u>9.585</u>	<u>5.716</u>	<u>7.413.693</u>	<u>3.707.636</u>

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

Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo, Continuación

(Expresados en millones)

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Vienen	<u>9.585</u>	<u>5.716</u>	<u>7.413.693</u>	<u>3.707.636</u>
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades de inversión:				
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos, neto	(2.485)	(3.041)	(2.377.419)	(1.940.731)
Aumento de efectivo restringido	(2.191)	(7)	(1.540.758)	(13.902)
Variación neta en inversiones en compañías afiliadas	<u>16</u>	<u>(70)</u>	<u>(41.773)</u>	<u>(212.918)</u>
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(4.660)	(3.118)	(3.959.950)	(2.167.551)
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:				
Aumento de la deuda	438	2.388	309.593	1.462.846
Pagos de la deuda	(1.349)	(1.567)	(917.151)	(954.757)
Pagos por arrendamientos financieros	(104)	(15)	(70.495)	(8.530)
Dividendos pagados	<u>(1.732)</u>	<u>(3.010)</u>	<u>(1.200.000)</u>	<u>(1.727.000)</u>
Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento	(2.747)	(2.204)	(1.878.053)	(1.227.441)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	2.178	394	1.575.690	312.644
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	<u>1.079</u>	<u>685</u>	<u>698.415</u>	<u>385.771</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<u>3.257</u>	<u>1.079</u>	<u>2.274.105</u>	<u>698.415</u>
<u>Información complementaria:</u>				
Desembolsos de efectivo -				
Intereses, neto del monto registrado como activos	761	846	516.824	516.417
Impuesto sobre la renta	4.786	2.176	3.249.975	1.360.977
Transacciones que no requieren de efectivo -				
Certificados de reintegro tributario aplicados:				
Al impuesto sobre la renta por pagar	255	22	173.430	13.977
Al dividendo por pagar	<u>-</u>	<u>1.291</u>	<u>-</u>	<u>727.000</u>

Las notas que se acompañan forman parte de los estados financieros consolidados.



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2000 y 1999

(1) Operaciones y Sumario de los Principios de Contabilidad más Significativos

Operaciones

Petróleos de Venezuela, S. A. (PDVSA) es la Compañía Matriz, propiedad de la República Bolivariana de Venezuela, adscrita al Ministerio de Energía y Minas y regida por la Ley Orgánica que reserva al Estado la Industria y el Comercio de los Hidrocarburos, responsable por el desarrollo de la industria petrolera, petroquímica, carbonera y del sector Orimulsión®, así como de planificar, coordinar, supervisar y controlar sus empresas, tanto en Venezuela como en el exterior. Estas actividades son complementadas por las empresas en el exterior encargadas de la refinación y dirigidas a los mercados estadounidense, europeo y del Caribe.

Sumario de los Principios de Contabilidad más Significativos

(a) Aplicación de Normas Internacionales de Contabilidad (NIC)

El principal ambiente económico de las operaciones corporativas de PDVSA y sus filiales es el mercado internacional para el petróleo crudo y sus derivados, y el dólar estadounidense su moneda funcional; consolidadamente, los ingresos y el endeudamiento a largo plazo, así como la mayor parte de los costos, gastos e inversiones están denominados en dólares estadounidenses. Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Contabilidad, emitidas por el "International Accounting Standards Committee (IASC)" y sus interpretaciones emitidas por el "Standing Interpretation Committee" de la IASC. Las políticas contables han sido aplicadas consistentemente. Véase la nota 18 a los estados financieros consolidados, referente a la no adopción de la NIC-12 "Impuesto sobre la Renta" y la NIC-19 "Beneficio para Trabajadores" revisadas.

En diciembre de 1998, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASC) emitió la Norma Internacional de Contabilidad Nro. 39 (NIC-39) "Instrumentos Financieros", efectiva a partir del 1° de enero de 2001. Esta norma establece una metodología para el registro y divulgación de las operaciones relacionadas con los instrumentos financieros derivativos y actividades de cobertura. PDVSA está en proceso de determinar el impacto que puede resultar de la aplicación de esta norma en sus estados financieros consolidados.

(b) Consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen las cuentas de PDVSA y sus filiales poseídas directa o indirectamente en más del 50%. Operacionalmente, las filiales totalmente poseídas más importantes son: PDVSA Petróleo y Gas, S. A. (PDVSA P&G), Petroquímica de Venezuela, S. A. (PEQUIVEN), PDVSA Gas, S. A., Bitúmenes Orinoco, S. A. (BITOR) y Carbones del Zulia, S. A. (CARBOZULIA) en Venezuela; PDVSA Finance Ltd, constituida en las Islas Caimán y CITGO Petroleum Corporation y sus filiales (CITGO), que operan en los Estados Unidos de Norte América. Los saldos y transacciones importantes entre las compañías se eliminan en la consolidación.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

En diciembre de 2000, la compañía filial Venedu Holding, N.V., 100% propiedad de PDVSA, transfirió la totalidad de las acciones de su subsidiaria Propernyn, B.V. a PDVSA. Adicionalmente, las acciones existentes en la filial Propernyn, B.V. de PDV Holding, Inc., fueron transferidas a PDVSA; de esta manera las filiales Propernyn, B.V. y PDV Holding pasaron a ser poseídas directamente por PDVSA. Se estima que la liquidación de la filial Venedu Holding, N.V. quede concluida durante el año 2001.

Las siguientes filiales indirectas de PDVSA, PDVSA Cerro Negro, S. A., PDVSA Sincor, S. A. y Corpoguanipa, S. A. relacionadas con las asociaciones en la Faja del Orinoco, reconocen su cuota parte en los activos, pasivos, ingresos y costos, de acuerdo con su porcentaje de participación en las operaciones de petróleo y gas de los negocios conjuntos de dichos proyectos. La inversión en la asociación con Petrozuata se registra bajo el método de participación patrimonial. Véase la nota 8 (a) a los estados financieros consolidados.

(c) Inversiones en Compañías Afiliadas

Las inversiones en compañías afiliadas, poseídas entre un 20% y 50%, se registran aplicando el método de participación patrimonial; cualquier exceso del costo sobre el valor del activo neto a la fecha de adquisición se amortiza hasta en veinte años, que corresponde a la vida útil promedio estimada para los activos de las afiliadas. Otras inversiones menores se registran al costo o al valor del mercado, el que sea menor; los dividendos de estas empresas se registran como ingresos cuando se declaran.

(d) Estados Financieros Consolidados Expresados en Dólares Estadounidenses

Para fines de la consolidación en dólares estadounidenses, los estados financieros de PDVSA y sus filiales venezolanas, cuyos registros contables legales son mantenidos en bolívares nominales, han sido expresados en dólares estadounidenses, como sigue:

<u>Cuenta</u>	<u>Tasas de cambio</u>
Activo circulante, excepto existencias, gastos pagados por anticipado y otros	Corriente
Existencias	Históricas
Gastos pagados por anticipado y otros	Históricas
Inversiones en compañías afiliadas	Históricas
Propiedades, plantas y equipos	Históricas
Otros activos	Históricas
Impuesto sobre la renta diferido	Corriente
Pasivo	Corriente
Patrimonio	Históricas
Depreciación y amortización	Históricas
Ingresos por ventas	Montos facturados
Costos y gastos	Promedio del año

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

El ajuste que resulta al expresar los estados financieros en dólares estadounidenses se incorpora en el estado consolidado de resultados, como otros egresos e ingresos neto, el cual no es significativo.

(e) Estados Financieros Consolidados Expresados en Bolívares Nominales sobre la Base del Costo Histórico

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2000 y 1999, expresados en bolívares nominales, se presentan para dar cumplimiento a la legislación mercantil venezolana y a los estatutos sociales de PDVSA. Estos estados financieros fueron preparados sobre la base del costo histórico y constituyen una presentación diferente respecto a las Normas Internacionales de Contabilidad, debido principalmente a que no se obtuvieron con base en los estados financieros consolidados expresados en dólares estadounidenses, en cuyo caso, se hubiesen reconocido parcialmente los efectos de la inflación. Esos estados financieros consolidados expresados en bolívares nominales, tampoco reconocen los efectos de las NIC-12 y NIC-19 revisadas. Véase la nota 18 a los estados financieros consolidados.

(f) Transacciones y Saldos en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se contabilizan a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. En la nota 2 a los estados financieros consolidados se resume el convenio cambiario firmado entre PDVSA y el Banco Central de Venezuela (BCV).

PDVSA tiene los siguientes activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas al dólar estadounidense (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Activos monetarios:				
Bolívares	5.037	3.291	3.516.800	2.131.021
Marcos alemanes	1	498	466	322.470
Florines holandeses y otras monedas	<u>630</u>	<u>15</u>	<u>439.667</u>	<u>9.713</u>
Pasivos monetarios:				
Bolívares	6.452	5.297	4.504.794	3.429.966
Marcos alemanes	-	61	227	39.499
Florines holandeses, francos franceses y otras monedas	<u>367</u>	<u>334</u>	<u>256.441</u>	<u>216.275</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

A continuación se indican las tasas de cambio con respecto al dólar estadounidense al cierre contable, las tasas de cambio promedio anuales y los incrementos interanuales en el Índice de Precios al Consumidor (IPC), publicado por el BCV, y en las tasas de cambio:

	<u>31 de diciembre de</u>	
	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Tasas de cambio del dólar estadounidense al cierre contable (Bs/US\$1)	698,23	647,53
Tasas de cambio promedio anuales del dólar estadounidense (Bs/US\$1)	679,80	609,29
Incrementos interanuales en el IPC (%)	13,43	20,02
Incrementos interanuales en la tasa de cambio (%)	<u>7,82</u>	<u>14,98</u>

Para la consolidación de PDVSA en bolívares, los estados financieros de las filiales del exterior se han traducido como sigue: los activos y pasivos a la tasa de cambio al cierre contable, el patrimonio a la tasa histórica y las cuentas de resultados a la tasa promedio del año. El ajuste acumulado que resulta de la traducción de los estados financieros de estas filiales se incorpora directamente en el patrimonio.

(g) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de petróleo crudo, gas y productos refinados, petroquímicos, carbón mineral, Orimulsión® y otros productos se contabilizan sobre una base acumulada al traspasar el derecho de propiedad.

(h) Existencias

Las existencias se valoran al costo o al valor de mercado, el que sea menor. El costo de las existencias de petróleo crudo y sus derivados se calcula bajo el método último en entrar, primero en salir (UEPS). El costo de fertilizantes y productos industriales se determina bajo el método del costo promedio. Los materiales y suministros están valorados principalmente al costo promedio, neto de estimación para cubrir posibles pérdidas, y se clasifican en tres grandes grupos: activo circulante, activo no circulante y la porción a ser incorporada dentro de propiedades, plantas y equipos.

(i) Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos se presentan al costo. Los pozos de desarrollo, planta y equipos relacionados y las propiedades de petróleo y gas se registran como parte del costo de los activos. Los costos de pozos exploratorios se registran como activos hasta tanto se determine si resultan productores y, en caso contrario, se cargan a los gastos de operación. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuados para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a gastos. Los reemplazos y renovaciones mayores se registran como parte del costo de los activos. Los desembolsos por mantenimiento y reparaciones mayores de las principales plantas de refinación se registran

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

como cargos diferidos y se amortizan en el período de tiempo comprendido entre un mantenimiento y otro.

Los costos de financiamiento de proyectos que requieren altas inversiones en períodos de construcción a largo plazo y los incurridos por financiamiento específico de proyectos, se registran como parte de los activos correspondientes y se amortizan durante la vida útil estimada de esos activos. Las ganancias o pérdidas que surgen de los retiros o desincorporaciones de activos se incluyen en los resultados del año.

(j) Depreciación y Amortización

Los activos dedicados a la producción de hidrocarburos y Orimulsión® se amortizan o deprecian por el método de unidades de producción, usando como base las reservas probadas sometidas a producción. La depreciación y amortización de los activos dedicados a la producción de carbón se determinan utilizando el método de unidades de producción, con base en las reservas probadas en la medida en que sean producidas. La depreciación de las plantas de petroquímica se determina mediante el método de unidades de producción. Los costos de las demás plantas y equipos se deprecian durante su vida útil estimada, principalmente, de acuerdo con el método de línea recta, cuya vida útil promedio para los activos de refinación es de aproximadamente 17 años, 10 años para las estaciones de servicios, 20 años para las edificaciones administrativas y entre 3 y 10 años para los activos administrativos remanentes. Adicionalmente, los activos adquiridos bajo arrendamiento financiero son depreciados de acuerdo con el método de línea recta en aproximadamente 10 años, correspondiente a la duración del contrato y se aproxima a la vida útil promedio, siendo la propiedad de estos activos transferida al término del arrendamiento.

(k) Deterioro en el Valor de Activos de Larga Vida

El valor neto de los activos de larga vida que se mantienen y utilizan, incluyendo aquéllos a ser desincorporados, es revisado cuando ocurren circunstancias o cambios que indican que el valor según libros podría no ser recuperable. Cualquier deterioro identificado en el valor de estos activos se incluye en los resultados del año.

(l) Impuesto sobre la Renta Diferido

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce utilizando el método de pasivo del balance general, y se origina por las diferencias temporales entre la base fiscal de un activo o pasivo y el monto reconocido en los estados financieros. Sólo se reconoce un activo por impuesto sobre la renta diferido por aquellos beneficios fiscales hasta el monto que, considerando sus probabilidades de realización, se estima será aprovechado en el futuro. Véase la nota 18 a los estados financieros consolidados, referente a la no adopción de la NIC-12 revisada "Impuesto sobre la renta".

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(m) Acumulación para Indemnizaciones y Jubilaciones de los Trabajadores

Las indemnizaciones por terminación de la relación laboral de los trabajadores en Venezuela, se registran de acuerdo con la legislación laboral y los contratos colectivos vigentes; la mayor parte de las indemnizaciones han sido depositadas en fideicomiso a favor de los trabajadores. Tanto en Venezuela como en el exterior, existen planes de jubilación que cubren a los trabajadores elegibles; estos planes, entre otras condiciones, se basan en el tiempo de servicio, la edad y el salario. Las obligaciones por concepto de planes de jubilación se determinan con base en estudios actuariales. Véase la nota 18 a los estados financieros consolidados, referente a la no adopción de la NIC-19 revisada "Beneficios para Trabajadores".

En octubre de 2000, PDVSA aprobó la modificación del plan de jubilación para todos los trabajadores, mediante el cual se elimina el aporte que hacía el trabajador del 25% de las prestaciones sociales y se establece un plan de capitalización individual a nombre de cada trabajador, con aportes mensuales de la empresa y del trabajador, con base en el salario normal. En esa misma fecha suscribió su actual Convención Colectiva de Trabajo, con lo cual se introducen mejoras salariales y beneficios sociales a los trabajadores de la nómina contractual.

A partir de enero de 1999, PDVSA adoptó el nuevo régimen de indemnizaciones laborales previsto en la Reforma Parcial de la Ley Orgánica del Trabajo de junio de 1997, para los trabajadores de la nómina mayor y ejecutiva, y por este cambio al nuevo régimen pagó bonos de transferencia por aproximadamente US\$359 millones (Bs201.563 millones).

(n) Otros Beneficios de Jubilación Distintos a los Planes de Pensión

En adición a las pensiones, se otorgan ciertos beneficios sociales y seguros de salud y vida para el personal jubilado. El pasivo por estos beneficios es determinado actuarialmente y se acumula durante el tiempo de servicio del personal. Véase la nota 18 a los estados financieros consolidados, referente a la no adopción de la NIC-19 revisada "Beneficios para Trabajadores".

(o) Otros Beneficios para Ex-Trabajadores

Bajo ciertas circunstancias, se otorgan varios beneficios a los ex-trabajadores elegibles, incluyendo pagos por incapacitación, pagos sustitutivos del salario y otros beneficios sociales; el pasivo estimado por estos beneficios se acumula durante el tiempo de servicio del personal. Las afiliadas europeas contabilizan estos beneficios como gastos al efectuarse los pagos; consolidadamente su efecto no es significativo.

(p) Contratos a Futuro, Opciones e Instrumentos Financieros Derivados

PDVSA utiliza productos e instrumentos financieros derivados para manejar los riesgos provenientes de precios y tasas de interés que surgen de sus actividades operacionales y no los utiliza para fines especulativos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Adicionalmente, PDVSA mantiene contratos a futuro por ventas de petróleo, opciones y otros derivados, principalmente para cubrir parte del riesgo asociado al precio del petróleo crudo y productos refinados. Para que una transacción sea contabilizada como de cobertura, se requiere que la operación a ser cubierta exponga a la Compañía a un riesgo de precio y que el instrumento financiero contratado reduzca ese riesgo. Existe una correlación entre las fluctuaciones del precio y el contrato derivativo en la industria petrolera. PDVSA se basa en estas relaciones históricas y en las comparaciones periódicas entre las fluctuaciones en el precio de mercado y el precio de los contratos a futuro y de opciones, para contabilizarlos como instrumentos de cobertura de riesgo. Las ganancias o pérdidas de los contratos que califican como instrumentos de cobertura son reconocidas cuando las existencias asociadas a estos contratos son vendidas, o cuando la operación de cobertura es completada. Los cambios en el valor de mercado de los instrumentos financieros que no son cubiertos se incluyen en los resultados cuando se incurren.

PDVSA también mantiene contratos de tasas de interés para administrar el riesgo que ejercen las fluctuaciones de las tasas de interés sobre la deuda. Las primas que se pagan por los contratos de tasas de interés son amortizadas como gastos de financiamiento bajo los términos del acuerdo. Las primas no amortizadas se registran como otros activos. El diferencial que existe entre las tasas de interés pagadas y recibidas se incluye en los gastos de financiamiento bajo los términos del acuerdo. Las ganancias o pérdidas de los contratos vencidos son amortizadas bajo los términos originales del contrato si la operación de cobertura está vigente o son reconocidas inmediatamente si las operaciones de cobertura se han vencido.

(q) Desembolsos Relacionados con la Conservación del Ambiente

Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, que están vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son registrados como gastos o activos, según corresponda. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado y que no contribuyan a la obtención de ingresos futuros, son cargados a gastos. Las provisiones son reconocidas contablemente cuando los costos pueden ser razonablemente estimados. La creación de estas provisiones coincide usualmente con la formalización de un plan de acción por parte de PDVSA.

(r) Costos de Investigación y Desarrollo

Los costos de investigación y desarrollo son cargados a gastos de operación al incurrirse. Durante los años 2000 y 1999, los montos cargados a gastos por este concepto fueron US\$28 millones y US\$39 millones (Bs19.368 millones y Bs23.469 millones), respectivamente.

(s) Trascendencia de las Estimaciones Contables

La preparación de estados financieros de conformidad con NIC requiere que la gerencia haga estimaciones que inciden sobre los montos presentados para los activos y pasivos, así como las divulgaciones sobre activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros y los montos presentados de ingresos y gastos durante el período correspondiente. Los resultados finales podrían variar en relación con los estimados originales.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(t) Convenios Operativos

Las operaciones relacionadas con los convenios operativos para la reactivación de algunos campos petroleros se controlan mediante cuentas de orden. En dichas cuentas de orden se registran las propiedades y equipos, depreciación, costos, gastos y pasivos relacionados con los referidos convenios. Los convenios operativos prevén pagos periódicos por honorarios de operación, de capital y de un estipendio con base en la producción de petróleo crudo y sujeto a ciertas limitaciones. Estos honorarios son registrados como parte de los gastos de operación con base en el monto reconocido.

(u) Reclasificaciones

Se han hecho algunas reclasificaciones a los estados financieros consolidados del año 1999 para fines comparativos con la clasificación usada en el año 2000.

(v) Movimiento del Efectivo

Para fines del estado de movimiento del efectivo, se consideran como equivalentes de efectivo las colocaciones y depósitos a plazo con vencimientos menores a tres meses, incluyendo aquéllos depositados en el BCV que, al 31 de diciembre de 2000 y 1999, eran de aproximadamente US\$1.995 millones y US\$57 millones (Bs1.393.443 millones y Bs37.037 millones), respectivamente.

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

De acuerdo con la Ley que lo rige, el BCV está obligado a proveer, con carácter prioritario y a la tasa convenida, la cual se aproxima al mercado, las divisas que PDVSA le solicite para cubrir sus necesidades, de acuerdo con su presupuesto anual de divisas. En el convenio cambiario celebrado entre el Ejecutivo Nacional y el BCV, las divisas que generen PDVSA y sus filiales venezolanas deben ser vendidas al BCV a la tasa de cambio vigente. No obstante, PDVSA puede pagar con dichas divisas sus deudas corrientes, inversiones y gastos de operación y mantener un fondo rotatorio de hasta US\$600 millones para capital de trabajo.

(3) Efectivo Restringido

El efectivo restringido comprende lo siguiente (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Fondo de Inversión para la Estabilización Macroeconómica	2.406	215	1.679.829	139.071
Fondos para los proyectos de crudo extrapesado de la Faja del Orinoco	58	48	40.636	31.081
Cuentas de liquidez de PDVSA Finance (véase la nota 10 a los estados financieros consolidados)	<u>88</u>	<u>66</u>	<u>61.215</u>	<u>42.556</u>
	2.552	329	1.781.680	212.708
Menos porción circulante	<u>146</u>	<u>114</u>	<u>101.851</u>	<u>73.637</u>
	<u>2.406</u>	<u>215</u>	<u>1.679.829</u>	<u>139.071</u>

(Continúa)



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

En junio de 1999 el Gobierno Venezolano creó el Fondo de Inversión para la Estabilización Macroeconómica (FIEM) para minimizar los efectos adversos de la volatilidad de los precios del mercado energético en la economía venezolana, el presupuesto nacional y el mercado monetario de divisas. PDVSA debe realizar aportes a dicho fondo. Como se especifica en los lineamientos del FIEM, durante los primeros cinco años (1999-2004) el aporte de PDVSA al FIEM será del 50% de los ingresos de exportación en exceso sobre los US\$9 por barril, neto de los impuestos relacionados con tales ingresos. A partir del año 2005, el aporte será 50% del exceso sobre los ingresos de exportación que resulten de precios promedios de exportación por encima del promedio de los cinco años anteriores, neto de los impuestos relacionados con estas ventas.

En adición a los aportes basados en los ingresos de exportación, se requerirá que PDVSA deposite al FIEM el 50% de los ingresos derivados de las cuotas de participación pagadas por las compañías precalificadas para participar en los procesos licitatorios de la apertura petrolera, los bonos iniciales, los bonos sobre la rentabilidad neta de los proyectos y la participación del estado en las ganancias de exploración a riesgo en áreas nuevas. Los depósitos efectuados por PDVSA al FIEM pueden ser usados por PDVSA con la previa aprobación del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela en Consejo de Ministros y la Comisión de Finanzas de la Asamblea Nacional.

A continuación se muestra un resumen de los aportes acumulados de PDVSA al FIEM (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Aportes generados	<u>3.030</u>	<u>589</u>	<u>2.115.637</u>	<u>381.395</u>
Entregado al FIEM	2.406	215	1.679.829	139.071
Por entregar	<u>624</u>	<u>374</u>	<u>435.808</u>	<u>242.324</u>
	<u>3.030</u>	<u>589</u>	<u>2.115.637</u>	<u>381.395</u>

(4) Documentos y Cuentas por Cobrar

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

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Comerciales	4.006	3.445	2.797.456	2.230.148
Empresas y entidades relacionadas (nota 14 a los estados financieros consolidados)	243	140	169.516	91.006
Otros	<u>215</u>	<u>259</u>	<u>150.086</u>	<u>163.857</u>
	4.464	3.844	3.117.058	2.485.011
Menos estimación para cuentas de cobro dudoso	<u>29</u>	<u>24</u>	<u>20.017</u>	<u>15.403</u>
	<u>4.435</u>	<u>3.820</u>	<u>3.097.041</u>	<u>2.469.608</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(5) Existencias

A continuación se presenta un resumen de las existencias (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Petróleo crudo y sus derivados	1.818	1.484	1.138.178	853.586
Fertilizantes, productos industriales, carbón, mineral, Orimulsión® y otros	79	60	49.044	31.456
Materiales y suministros	<u>358</u>	<u>388</u>	<u>210.548</u>	<u>205.026</u>
	2.255	1.932	1.397.770	1.090.068
Menos materiales y suministros clasificados en otros activos no circulantes, neto	<u>80</u>	<u>121</u>	<u>40.282</u>	<u>54.088</u>
	<u>2.175</u>	<u>1.811</u>	<u>1.357.488</u>	<u>1.035.980</u>

El valor de mercado de las existencias de petróleo crudo y sus derivados al 31 de diciembre de 2000 y 1999, es superior al costo calculado mediante el método UEPS en aproximadamente US\$1.845 millones y US\$1.078 millones (Bs1.288.234 millones y Bs697.466 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, las existencias registradas, aplicando el método UEPS, representan aproximadamente el 81% y 77% del total de las existencias en dólares estadounidenses (82% y 78% del total en bolívares nominales), respectivamente.

(6) Inversiones en Compañías Afiliadas

Las inversiones en compañías afiliadas registradas bajo el método de participación patrimonial, se resumen a continuación (expresado en millones):

	31 de diciembre de					
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Participación		Valor en libros			
	%	%	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
En el exterior -						
Estados Unidos -						
Participación de CITGO						
en sus afiliadas -						
Lyondell-CITGO	41	41	518	560	361.951	362.617
Chalmette	50	50	286	251	200.155	162.530
Sweeny	50	50	36	30	24.810	19.426
Needle Coker	25	25	24	24	16.546	15.540
Otras	-	-	<u>170</u>	<u>175</u>	<u>119.034</u>	<u>113.318</u>
			1.034	1.040	722.496	673.431
Islas Vírgenes -						
Hovensa	50	50	746	621	520.934	401.952
Alemania -						
Ruhr Oel GmbH	50	50	130	180	90.899	116.555
Suecia -						
AB Nynäs Petroleum	50	50	73	69	50.971	44.680
Colombia -						
Monómeros Colombo -						
Venezolanos	47	47	30	28	18.258	18.175
Otros -						
Afiliadas de Bitor	<u>50</u>	<u>50</u>	<u>2</u>	<u>1</u>	<u>1.081</u>	<u>924</u>
Van			<u>2.015</u>	<u>1.939</u>	<u>1.404.639</u>	<u>1.255.717</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	Participación		31 de diciembre de			
	2000	1999	2000		1999	
	%		Valor en libros			
	%	%	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Vienen			<u>2.015</u>	<u>1.939</u>	<u>1.404.639</u>	<u>1.255.717</u>
En Venezuela -						
PETROZUATA	49	49	176	32	-	-
FERTINITRO	35	35	108	79	46.575	38.666
METOR	38	38	90	75	20.819	3.687
Carbones del Guasare	49	49	87	75	48.379	35.070
Super Octanos	49	49	78	79	528	1.999
Supermetanol	35	35	69	58	21.660	4.254
PRALCA	49	49	14	15	-	-
CERAVEN	49	49	10	10	5.464	5.464
PROFALCA	35	35	10	9	2.256	2.891
INTESA	40	40	5	11	4.070	7.313
Otras	-	-	<u>40</u>	<u>38</u>	<u>12.045</u>	<u>10.287</u>
			<u>687</u>	<u>481</u>	<u>161.796</u>	<u>109.631</u>
			<u>2.702</u>	<u>2.420</u>	<u>1.566.435</u>	<u>1.365.348</u>

A continuación se presenta un resumen de los estados financieros combinados de las afiliadas en el exterior y en Venezuela (expresado en millones):

	31 de diciembre de					
	2000			1999		
	Dólares estadounidenses					
	Exterior	Venezuela	Total	Exterior	Venezuela	Total
Situación financiera:						
Activo circulante	1.725	726	2.451	1.635	650	2.285
Activo no circulante	6.366	4.883	11.249	5.774	4.101	9.875
Pasivo circulante	(2.218)	(476)	(2.694)	(1.782)	(508)	(2.290)
Pasivo a largo plazo	<u>(2.802)</u>	<u>(3.570)</u>	<u>(6.372)</u>	<u>(2.678)</u>	<u>(3.098)</u>	<u>(5.776)</u>
Patrimonio	<u>3.071</u>	<u>1.563</u>	<u>4.634</u>	<u>2.949</u>	<u>1.145</u>	<u>4.094</u>
Resultado de operaciones del año:						
Ventas	13.790	1.337	15.127	9.205	1.092	10.297
Ganancia bruta en ventas	2.285	573	2.858	2.053	243	2.296
Ganancia neta	<u>663</u>	<u>396</u>	<u>1.059</u>	<u>174</u>	<u>102</u>	<u>276</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	31 de diciembre de					
	2000			1999		
	Bolívares nominales					
	Exterior	Venezuela	Total	Exterior	Venezuela	Total
<b>Situación financiera:</b>						
Activo circulante	1.206.412	500.403	1.706.815	927.867	405.562	1.333.429
Activo no circulante	4.463.144	2.536.536	6.999.680	2.867.614	1.905.533	4.773.147
Pasivo circulante	(1.550.601)	(333.667)	(1.884.268)	(705.577)	(316.932)	(1.022.509)
Pasivo a largo plazo	(1.956.343)	(2.477.292)	(4.433.635)	(1.529.738)	(2.010.198)	(3.539.936)
Patrimonio	<u>2.162.612</u>	<u>225.980</u>	<u>2.388.592</u>	<u>1.560.166</u>	<u>(16.035)</u>	<u>1.544.131</u>
<b>Resultado de operaciones del año:</b>						
Ventas	9.374.442	904.828	10.540.687	4.086.657	667.467	4.754.124
Ganancia (pérdida) bruta en ventas	1.553.343	327.770	1.923.167	1.177.035	(47.513)	1.129.522
Ganancia (pérdida) neta	<u>450.707</u>	<u>183.751</u>	<u>646.563</u>	<u>96.322</u>	<u>(157.684)</u>	<u>(61.362)</u>

El costo de las afiliadas de CITGO, a las fechas de adquisición, excede el valor de los activos netos correspondientes, en aproximadamente US\$138 millones en el año 2000 y US\$143 millones en el año 1999, y se está amortizando con cargo a los resultados en un período de veinte años.

Inversión en Lyondell-CITGO Refining LP

En el año 1993 varias filiales de CITGO y Lyondell Petrochemical Company (Lyondell) suscribieron los convenios definitivos sobre Lyondell-CITGO Refining LP (Lyondell-CITGO), empresa que posee y opera una refinería. Lyondell aportó la refinería con capacidad de 265.000 barriles diarios de petróleo en Houston, Texas, y CITGO ha hecho inversiones en efectivo y otros compromisos, para adquirir su participación en Lyondell-CITGO. La contribución total de CITGO en el proyecto de expansión le proporcionó una participación de 41,25% en el patrimonio de Lyondell-CITGO. Los crudos pesados procesados en la refinería son de origen venezolano bajo un contrato de suministro a largo plazo. CITGO adquiere una parte importante de los productos refinados mediante un contrato a largo plazo que vence en el 2017.

Durante los años 2000 y 1999, CITGO realizó préstamos a Lyondell-CITGO por aproximadamente US\$35 millones y US\$25 millones (Bs24.438 millones y Bs15.929 millones), respectivamente. Dichos préstamos devengan un interés anual a tasas de mercado de 6,9% y 6,7%, respectivamente, y vencen en julio de 2003. El 31 de diciembre de 1999, CITGO transfirió aproximadamente US\$33 millones (Bs22.832 millones), correspondientes a dichos préstamos como parte del costo de sus inversiones en Lyondell-CITGO.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Un resumen de los estados financieros de la afiliada Lyondell-CITGO es el siguiente (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
<b>Situación financiera:</b>				
Activo circulante	310	219	216.451	141.810
Activo no circulante	1.386	1.406	967.747	910.427
Pasivo circulante	(867)	(697)	(605.365)	(451.328)
Pasivo a largo plazo	(321)	(316)	(224.132)	(204.619)
Patrimonio	<u>508</u>	<u>612</u>	<u>354.701</u>	<u>396.290</u>
<b>Resultado de operaciones del año:</b>				
Ventas	4.075	2.571	2.770.185	1.566.485
Ganancia bruta en ventas	250	133	169.950	81.035
Ganancia neta	<u>128</u>	<u>24</u>	<u>87.014</u>	<u>14.623</u>

Lyondell-CITGO utilizó una facilidad de crédito por aproximadamente US\$450 millones (Bs314.203 millones), con vencimiento en septiembre de 2001. Lyondell-CITGO no cuenta con los fondos suficientes para cubrir la obligación una vez ésta llegue a su vencimiento. Los accionistas están evaluando distintas alternativas financieras para afrontar dicho compromiso. Debido a esta situación, la Gerencia de CITGO efectuó una evaluación sobre el valor de realización de su inversión en Lyondell-CITGO para determinar una posible pérdida sobre el valor en libros de dicha inversión. Con base en esta evaluación, la gerencia de CITGO determinó que no existe una pérdida relacionada con la inversión de CITGO en Lyondell-CITGO. PDVSA acordó garantizar y respaldar financieramente cualquier posible pérdida relacionada con la inversión de CITGO en Lyondell-CITGO.

#### Inversión en Chalmette

En octubre de 1997 una filial indirecta de PDVSA, constituida en los Estados Unidos de Norte América, adquirió una participación del 50% en la refinería de Chalmette, ubicada en Louisiana, Estados Unidos de Norteamérica, con una capacidad de procesamiento de aproximadamente 180.000 barriles diarios, por US\$279 millones y asignó a CITGO la opción de compra del 50% de los productos a ser refinados, opción que ha sido ejercida desde 1997 hasta 2000. La filial indirecta no asignó esta opción a CITGO para el 2001.

#### Asociación Sweeny

En octubre de 1998 se firmó un acuerdo entre una filial indirecta de PDVSA y Phillips Petroleum Co., con el fin de formar una asociación estratégica (asociación "Sweeny") para el procesamiento de crudo pesado en los Estados Unidos de Norte América. De acuerdo con lo establecido en la asociación, las partes involucradas construirán facilidades de coquización retardada en la refinería de Sweeny, propiedad de Phillips, a un costo estimado de aproximadamente US\$530 millones, en la cual cada una de las partes tendrá un 50% de participación. La asociación Sweeny procesará el crudo pesado que Phillips comprará a PDVSA y sus ingresos consistirán en los derechos de uso pagados por Phillips, según el acuerdo de procesamiento, y cualquier otro ingreso producto de la venta de coker a terceros.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Asociación Hovensa

En octubre de 1998 se firmó un acuerdo de asociación entre una filial de PDVSA y Amerada Hess (la asociación "Hovensa"), para el procesamiento de crudo en las Islas Vírgenes y comercialización de productos refinados en el mercado internacional. De acuerdo con lo establecido en la asociación "Hovensa", PDVSA adquirió la participación de un 50% en la refinería St. Croix, ubicada en las Islas Vírgenes. La refinería tiene una capacidad aproximada de 545.000 barriles diarios. El monto de la inversión fue de aproximadamente US\$627 millones (Bs353.096 millones).

Un resumen de los estados financieros de la asociación Hovensa es el siguiente (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Situación financiera:				
Activo circulante	524	433	365.873	280.380
Activo no circulante	1.632	1.355	1.139.511	877.403
Pasivo circulante	(424)	(282)	(296.050)	(182.603)
Pasivo a largo plazo	<u>(155)</u>	<u>(176)</u>	<u>(108.226)</u>	<u>(113.965)</u>
Patrimonio	<u>1.577</u>	<u>1.330</u>	<u>1.101.108</u>	<u>861.215</u>
Resultado de operaciones del año:				
Ventas	5.242	3.082	3.563.512	1.877.832
Ganancia bruta en ventas	606	322	411.958	196.801
Ganancia neta	<u>247</u>	<u>18</u>	<u>167.911</u>	<u>10.967</u>

Sector Petroquímico

Las inversiones en el sector petroquímico venezolano están dirigidas a participar en la producción y comercialización de fertilizantes, olefinas, plásticos y productos industriales. Para llevar adelante estas operaciones, la filial PEQUIVEN ha formado empresas mixtas, tales como METOR, Supermetanol, Super Octanos y FERTINITRO, asociándose con empresas internacionales especializadas, en las cuales tiene una participación accionaria entre el 20% y 50%. En este sector, el Congreso Nacional aprobó en septiembre de 1998 la Ley de Estímulo al Desarrollo de las Actividades de Petroquímica y Similares, la cual establece que PEQUIVEN, entre otros, podrá enajenar, comprar y, en general, realizar cualquier tipo de operación mercantil, incluyendo operaciones en el mercado de capitales. Asimismo, establece que la colocación de acciones del capital social de PEQUIVEN, en ningún caso, se hará por cantidades que representen, en todo momento, más del 49% del total de su capital social.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(7) Propiedades, Plantas y Equipos

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

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Producción de petróleo y gas	43.548	41.136	7.099.447	5.671.898
Refinación, comercialización y transporte	16.393	16.302	5.013.403	4.447.945
Industria Petroquímica	3.532	3.077	527.387	347.908
Otras	1.413	2.417	437.613	503.627
	<u>64.886</u>	<u>62.932</u>	<u>13.077.850</u>	<u>10.971.378</u>
Menos depreciación y amortización acumulada	<u>34.612</u>	<u>31.925</u>	<u>3.416.136</u>	<u>2.554.074</u>
	30.274	31.007	9.661.714	8.417.304
Terrenos	288	330	105.755	108.682
Construcciones en proceso	<u>5.768</u>	<u>5.509</u>	<u>3.088.255</u>	<u>3.030.594</u>
	<u>36.330</u>	<u>36.846</u>	<u>12.855.724</u>	<u>11.556.580</u>

El gasto de depreciación y amortización y los intereses registrados como parte del costo de activos en los años 2000 y 1999, y las propiedades, plantas y equipos totalmente depreciados al final de cada año se resumen a continuación (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Gasto de depreciación y amortización del año	3.001	2.821	901.810	613.716
Intereses registrados como parte del costo de activos en el año	59	188	40.589	116.897
Activos totalmente depreciados al final del año	<u>13.032</u>	<u>11.595</u>	<u>275.340</u>	<u>210.433</u>

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, existen activos adquiridos bajo contratos de arrendamiento financiero, principalmente ciertas plantas de compresión de gas y equipos conexos por aproximadamente US\$394 millones y US\$438 millones (Bs157.006 millones y Bs167.307 millones), netos de depreciación acumulada por aproximadamente US\$492 millones y US\$448 millones (Bs147.639 millones y Bs126.740 millones), respectivamente, que están registrados como propiedades, plantas y equipos.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

El gasto de depreciación para los años 2000 y 1999, correspondiente a los activos adquiridos bajo arrendamiento financiero, es de aproximadamente US\$46 millones y US\$46 millones (Bs15.321 millones y Bs22.769 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2000 los pagos estimados futuros de dichos contratos se resumen a continuación (expresado en millones):

	Arrendamientos			
	Operativos		Financieros	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
2001	53	36.835	155	107.917
2002	47	32.763	83	57.862
2003	36	24.968	75	52.597
2004 y en adelante	<u>247</u>	<u>173.055</u>	<u>77</u>	<u>53.625</u>
Pagos futuros estimados por arrendamientos	<u>383</u>	<u>267.621</u>	390	272.001
Menos intereses			<u>84</u>	<u>58.387</u>
Valor presente			306	213.614
Menos porción a corto plazo incluida en acumulaciones y otros			<u>122</u>	<u>85.163</u>
Porción a largo plazo			<u>184</u>	<u>128.451</u>

El gasto de los años 2000 y 1999, por concepto de alquileres bajo contratos de arrendamiento operativos fue de aproximadamente US\$52 millones y US\$186 millones (Bs35.454 millones y Bs113.001 millones), respectivamente.

(8) Asociaciones Estratégicas y Convenios Operativos

Como parte del proceso de apertura a la iniciativa y al capital privado en las áreas idóneas dentro del espectro operacional en Venezuela, se han estado realizando una serie de asociaciones y convenios agrupados en los siguientes negocios:

(a) Desarrollo de Reservas de Crudo Pesado y Extrapesado

El Congreso Nacional aprobó los primeros convenios para el desarrollo y explotación de crudos extrapesados en la Faja del Orinoco y su mejoramiento mediante la generación de crudo sintético a través de las asociaciones que se indican a continuación:

	Participación de PDVSA		Inversionistas	Costo estimado de los proyectos (en millones de dólares estadounidenses) (no auditado)
	%			
Petrozuata	49,90		Conoco	3.000
Cerro Negro	41,66		Exxon Mobil - Veba Oel	2.000
Sincor	38,00		Total - Statoil	4.200
Hamaca	<u>30,00</u>		Texaco - Phillips Petroleum	<u>3.400</u>

(Continúa)



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

El objeto de las asociaciones estratégicas es ejecutar las actividades verticalmente integradas necesarias para la explotación, desarrollo, producción, mezcla y transporte de crudo extrapesado, proveniente de las áreas de Zuata, Cerro Negro y Hamaca de la Faja del Orinoco, el cual será procesado en plantas de mejoramiento, para generar crudo sintético de alta gravedad que será comercializado internacionalmente. Durante la fase de construcción de las plantas de mejoramiento, las asociaciones explotarán un producto de desarrollo.

A partir de 1998 se inició la producción de desarrollo en Petrozuata, los volúmenes de crudo sintético comenzarán a producirse en el año 2001. Durante los años 1999 y 2000 se inició la producción de desarrollo en Cerro Negro y Sincor, respectivamente, mientras que la producción comercial de crudo sintético está prevista a iniciarse durante los años 2001 y 2002, respectivamente. Para el proyecto Hamaca se estima iniciar su producción de desarrollo en el año 2001.

Los desembolsos requeridos por estas asociaciones durante la etapa de construcción son cubiertos con el aporte de capital de los socios, los ingresos obtenidos vía financiamiento y aquellos ingresos provenientes del apalancamiento de la producción de desarrollo.

(b) Exploración a Riesgo y Explotación Bajo el Esquema de Ganancias Compartidas en Áreas Nuevas

La Corporación Venezolana del Petróleo, S. A. (CVP) es la filial encargada de coordinar, controlar y supervisar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos en áreas nuevas, mediante convenios de asociación con empresas inversionistas privadas, conforme al Artículo N° 5 de la Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y el Comercio de los Hidrocarburos; dichas áreas fueron determinadas a favor de CVP por el Ministerio de Energía y Minas en enero de 1996.

Durante el año 1996 ocho de estas áreas fueron asignadas mediante un proceso de licitación competitiva para participar en convenios de asociación con CVP. En estos convenios se establece que los inversionistas realizarían actividades de exploración a riesgo y, en los casos de descubrimiento y producción comercial, el Estado Venezolano recibiría una participación porcentual sobre los ingresos netos antes de impuesto sobre la renta (PEG), provenientes de cada área de desarrollo.

De acuerdo con lo establecido en los convenios de asociación, CVP y los inversionistas constituyeron empresas mixtas para cada área bajo la forma de sociedades anónimas, cuyo capital social está representado en un 35% por acciones Clase "A" poseídas por CVP y en un 65% por acciones Clase "B" poseídas por los inversionistas participantes. El objeto de la empresa mixta es dirigir, coordinar y supervisar las actividades del convenio que serán ejecutadas por el operador del área.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2000, CVP posee inversiones en acciones que representan su participación del 35% en las empresas mixtas constituidas para cada área, como se indica a continuación:

<u>Área</u>	<u>Inversionistas socios de CVP</u>	<u>Empresa mixta</u>
Delta Centro	Burlington-Union Pacific-Benton	Administradora General Delta Centro, S. A.
Golfo de Paria Este	Ineparia	Administradora del Golfo de Paria Este, S. A.
Golfo de Paria Oeste	Conoco-AGIP-OPIC	Compañía Agua Plana, S. A.
Guanare	ELF-Conoco	Administradora Petrolera Guanare, S. A.
Guarapiche	Maxus (Repsol)	Administradora General Guarapiche, S. A.
La Ceiba	Exxon Mobil-Veba-Nippon	Administradora Petrolera La Ceiba, C. A.
Punta Pescador	Veba-Amoco-Total (hasta el año 2000)	Administradora General Punta Pescador, S. A.
San Carlos	Perez Companc	Compañía Anónima Mixta San Carlos, S. A.

Los convenios de asociación establecen la creación de un Comité de Control, órgano supremo de aprobación y control, quien toma las decisiones fundamentales de interés nacional para el Estado venezolano. Durante el período de exploración, el cual culminará antes de julio de 2001 dependiendo del área, los inversionistas están obligados a ejecutar las actividades comprendidas en el programa de trabajo por su exclusiva cuenta y riesgo. Al 31 de diciembre de 2000, las áreas del Golfo de Paria Este, Golfo de Paria Oeste y San Carlos habían culminado el programa de trabajo. Durante el año 2000 se aprobaron los programas de exploración correspondientes a la fase II del Golfo de Paria Este y Golfo de Paria Oeste.

Para garantizar el cumplimiento del programa de trabajo establecido en los convenios, en julio de 1996 CVP recibió cartas de créditos o garantías de las casas matrices de los inversionistas. Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, el monto de las garantías es de aproximadamente US\$32 y US\$147 millones, respectivamente.

En junio de 2000, los inversionistas Veba, Amoco y Total, previa aprobación del Comité de Control y PDVSA, decidieron terminar en forma anticipada el convenio de asociación con CVP, correspondiente al área Punta Pescador, por lo cual, cumpliendo con lo establecido en dicho convenio, pagaron aproximadamente US\$15 millones (Bs10.506 millones) a CVP, los cuales se presentan como otros ingresos en el estado de resultado del año terminado el 31 de diciembre de 2000. CVP y los inversionistas Veba, Amoco y Total se encuentran en proceso de liquidación de la empresa mixta Administradora General Punta Pescador, S. A.

Los convenios también establecen que en el caso de la declaración de comercialidad de un descubrimiento y que sea aprobado su plan de desarrollo por el Comité de Control, CVP notificará a los inversionistas cuál será su participación en el consorcio para dicho desarrollo, la cual no podrá ser menor del 1% ni mayor del 35%.

En enero de 2001, los inversionistas de las áreas Delta Centro y Guanare, previa aprobación del Comité de Control y PDVSA, decidieron terminar en forma anticipada el convenio de asociación con CVP, por lo cual, en cumplimiento a lo establecido, CVP recibió pagos por US\$25 millones y US\$14 millones (Bs18.176 millones y Bs10.508 millones), respectivamente.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(c) Convenios Operativos

Durante los años 1992 y 1993, PDVSA realizó la primera y segunda rondas de convenios operativos con empresas internacionales especializadas. El propósito de estos convenios es la reactivación y operación de quince campos petroleros, por un plazo aproximado de veinte años.

En junio de 1997 PDVSA llevó a cabo la tercera ronda de negociaciones, adjudicando dieciocho campos petroleros a empresas especializadas tanto nacionales como internacionales, mediante los convenios operativos. Estos campos están ubicados en los Estados Anzoátegui, Falcón, Monagas y Zulia. Algunos de estos campos sólo serán operados por empresas nacionales. La operación de los campos está sujeta a la aprobación de los programas de desarrollo. Estos convenios también contemplan las actividades de exploración por cuenta y riesgo del operador, y en el caso de que la exploración resultara exitosa, se prevé la firma de un nuevo convenio para el desarrollo de los descubrimientos.

Según lo establecido en los convenios operativos, los inversionistas realizarán inversiones de capital en los activos necesarios para incrementar la producción de los campos recibidos, pudiendo recuperar su inversión mediante el cobro de honorarios de operación, de capital y estipendio por servicio, que serán calculados con base al petróleo crudo entregado a PDVSA durante la vigencia de los convenios, al término de los cuales, PDVSA no estará obligada a realizar pago alguno por el valor remanente de los activos existentes en los campos. Contractualmente, el petróleo crudo producido, así como también los activos utilizados en la producción de estos campos son propiedad de PDVSA. El control y registro contable de estos activos y los correspondientes pasivos contingentes, se realiza a través de cuentas de orden, debido a que los respectivos pagos estarán sujetos al cumplimiento de ciertas variables y condiciones establecidas en los contratos.

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, existen treinta y tres campos asignados y en operación. Durante los años terminados en esas fechas la producción de esos campos fue de aproximadamente 202 y 147 millones de barriles de petróleo, respectivamente. Los honorarios de operación, de capital y otros y el estipendio, incluidos en los resultados de cada año, se indican a continuación (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
Honorarios de operación	755	559	512.917	340.502
Honorarios de capital y otros	686	436	466.594	265.943
Estipendio	<u>716</u>	<u>277</u>	<u>487.488</u>	<u>148.935</u>
	<u>2.157</u>	<u>1.272</u>	<u>1.466.999</u>	<u>755.380</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Los registros que se mantienen en cuentas de orden comprenden lo siguiente (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Propiedades, plantas y equipos, neto	2.889	1.944	1.462.047	903.888
Obras en progreso	2.419	2.424	1.471.681	1.340.398
Costos y gastos no capitalizados	<u>2.176</u>	<u>1.549</u>	<u>1.243.466</u>	<u>820.557</u>
	<u>7.484</u>	<u>5.917</u>	<u>4.177.194</u>	<u>3.064.843</u>

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, el pasivo contingente por inversiones es de aproximadamente US\$6.880 millones y US\$6.042 millones (Bs4.803.734 millones y Bs3.912.546 millones), respectivamente.

(9) Impuestos

El gasto de impuesto sobre la renta e impuesto de explotación y otros, consolidado, se presenta a continuación (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Impuesto sobre la renta	5.486	3.028	3.721.269	1.892.397
Impuesto de explotación y otros	<u>4.986</u>	<u>3.008</u>	<u>3.441.517</u>	<u>1.834.280</u>
	<u>10.472</u>	<u>6.036</u>	<u>7.162.786</u>	<u>3.726.677</u>

A continuación se resumen los impuestos que inciden sobre las operaciones consolidadas:

(a) Impuesto sobre la Renta

La ganancia antes de impuesto sobre la renta e intereses minoritarios para cada año se resume a continuación (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Venezuela	12.284	5.113	9.939.465	3.858.762
Exterior	<u>571</u>	<u>330</u>	<u>481.241</u>	<u>205.509</u>
	<u>12.855</u>	<u>5.443</u>	<u>10.420.706</u>	<u>4.064.271</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

El gasto de impuesto sobre la renta de cada año se resume a continuación (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Estimado del año:				
Venezuela	5.780	2.620	3.923.519	1.640.984
Exterior	<u>123</u>	<u>(17)</u>	<u>83.825</u>	<u>(10.242)</u>
	<u>5.903</u>	<u>2.603</u>	<u>4.007.344</u>	<u>1.630.742</u>
Diferido:				
Venezuela	(511)	344	(350.108)	211.896
Exterior	<u>94</u>	<u>81</u>	<u>64.033</u>	<u>49.759</u>
	<u>(417)</u>	<u>425</u>	<u>(286.075)</u>	<u>261.655</u>
Neto	<u>5.486</u>	<u>3.028</u>	<u>3.721.269</u>	<u>1.892.397</u>

Los saldos de impuesto sobre la renta diferido presentados en los balances generales están compuestos por las siguientes partidas (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Activos de impuesto diferido:				
Acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores	562	602	392.405	389.813
Propiedades, plantas y equipos	276	118	192.711	76.409
Impuesto de explotación por pagar	249	284	173.859	183.899
Existencias	208	228	145.232	147.637
Acumulaciones	89	26	107.527	16.836
Créditos fiscales y pérdidas trasladables	1.371	1.348	957.399	872.870
Arrendamiento financiero	67	110	46.781	71.228
Promociones y mercadeo	13	9	9.077	5.828
Otros	<u>193</u>	<u>239</u>	<u>134.758</u>	<u>154.760</u>
	3.028	2.964	2.159.749	1.919.280
Menos estimación por valuación	<u>850</u>	<u>1.183</u>	<u>593.621</u>	<u>766.028</u>
Total activo de impuesto diferido, neto	<u>2.178</u>	<u>1.781</u>	<u>1.566.128</u>	<u>1.153.252</u>
Pasivos de impuesto diferido:				
Propiedades, plantas y equipos	991	654	691.946	423.485
Convenios operativos, neto	365	584	254.854	378.158
Costos financieros capitalizados en los activos	302	422	362.240	388.869
Inversiones en compañías afiliadas	207	135	144.534	87.417
Existencias	122	106	85.184	68.638
Cargo diferido por paradas de plantas	109	99	76.107	64.105
Otros	<u>85</u>	<u>190</u>	<u>59.350</u>	<u>123.031</u>
Total pasivos de impuesto diferido	<u>2.181</u>	<u>2.190</u>	<u>1.674.215</u>	<u>1.533.703</u>
Total pasivos de impuesto diferido, neto	<u>(3)</u>	<u>(409)</u>	<u>(108.087)</u>	<u>(380.451)</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

El total de activos y pasivos de impuesto sobre la renta diferido fue objeto de reclasificaciones con la finalidad de presentar la posición neta de circulante y largo plazo que se indica a continuación (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Activo circulante	657	606	458.433	392.600
Pasivo a largo plazo	660	1.015	566.520	773.051
	<u>(3)</u>	<u>(409)</u>	<u>(108.087)</u>	<u>(380.451)</u>

Los componentes del impuesto sobre la renta diferido en los resultados de cada año son los siguientes (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
En Venezuela:				
Propiedades, plantas y equipos	(49)	(18)	(33.464)	(11.250)
Arrendamiento financiero	36	22	24.297	13.957
Impuesto de explotación por pagar	14	(217)	9.679	(135.900)
Acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores	(16)	(42)	(10.984)	(27.261)
Costos financieros capitalizados en los activos	10	(52)	6.690	(32.495)
Cargo diferido por paradas de plantas	9	39	6.125	24.266
Convenios operativos, neto	(181)	603	(123.385)	377.883
Créditos fiscales y pérdidas trasladables	(379)	-	(258.518)	-
Otros	<u>45</u>	<u>9</u>	<u>29.452</u>	<u>2.696</u>
	<u>(511)</u>	<u>344</u>	<u>(350.108)</u>	<u>211.896</u>
En el exterior:				
Acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores	(3)	(8)	(2.044)	(14.291)
Costos financieros capitalizados en los activos	20	23	13.624	67.618
Créditos fiscales y pérdidas trasladables	-	(70)	-	(53.008)
Costos ambientales	8	-	5.450	-
Promociones y mercadeo	3	-	2.044	-
Inversiones en compañías afiliadas	37	30	25.204	29.733
Existencias	(3)	85	(2.044)	57.056
Otros	<u>32</u>	<u>21</u>	<u>21.799</u>	<u>(37.349)</u>
	<u>94</u>	<u>81</u>	<u>64.033</u>	<u>49.759</u>
	<u>(417)</u>	<u>425</u>	<u>(286.075)</u>	<u>261.655</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

La diferencia entre la tasa nominal y la tasa efectiva consolidada del impuesto sobre la renta de cada año se resume a continuación:

	<u>Años terminados el</u>	
	<u>31 de diciembre de</u>	
	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>%</u>	<u>%</u>
En Venezuela:		
Tasa nominal de impuesto del sector petrolero	67,7	67,7
Ajuste fiscal por inflación	(17,5)	(24,8)
Ingreso por porcentaje legal	(5,3)	(2,9)
Resultados por participación en asociaciones y afiliadas	(1,0)	3,2
Efecto de impuestos por tasas menores de los sectores petroquímico, carbonero y otros	(6,0)	(5,7)
Otras, neto	<u>(1,9)</u>	<u>8,9</u>
 Tasa efectiva de impuesto sobre la renta en Venezuela	 36,0	 46,4
En el exterior:		
Efecto por tasas de impuestos menores	<u>(0,3)</u>	<u>0,2</u>
 Tasa efectiva del impuesto sobre la renta, calculada sobre los estados financieros en bolívares	 35,7	 46,6
 Efectos por traducción a dólares estadounidenses	 <u>7,0</u>	 <u>9,2</u>
 Tasa efectiva del impuesto sobre la renta, calculada sobre los estados financieros en dólares estadounidenses	 <u>42,7</u>	 <u>55,8</u>

PDVSA y su filial operadora petrolera venezolana pueden utilizar, como créditos fiscales, hasta un 12% de las cantidades desembolsadas por nuevas inversiones. Sin embargo, dichos créditos no pueden exceder el 2% de la ganancia neta gravable y los excedentes son trasladables hasta por tres años. Al 31 de diciembre de 2000 existen créditos fiscales trasladables por aproximadamente US\$905 millones (Bs632.216 millones) y pérdidas fiscales trasladables por aproximadamente US\$927 millones (Bs647.830 millones). Estos montos vencen como sigue (expresado en millones):

	31 de diciembre de					
	<u>2001</u>	<u>2002</u>	<u>2003</u>	<u>2001</u>	<u>2002</u>	<u>2003</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>			<u>Bolívares nominales</u>		
Créditos fiscales	361	211	333	252.413	147.280	232.523
Pérdidas fiscales	<u>248</u>	<u>320</u>	<u>359</u>	<u>173.111</u>	<u>223.463</u>	<u>251.256</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

La Ley de Impuesto sobre la Renta venezolana estableció un ajuste inicial por inflación para el cálculo del impuesto. Los nuevos valores ajustados de los activos fijos deberán depreciarse o amortizarse a los fines fiscales en su vida útil remanente y deducirse a la tasa impositiva nominal. La Ley también establece la obligatoriedad de efectuar cada año un ajuste regular por inflación a ser incluido en la conciliación de la renta como una partida gravable o deducible.

Durante el año 2000, las filiales en el exterior utilizaron la totalidad de las pérdidas operativas netas trasladables existentes al 31 de diciembre de 1999, por US\$165 millones (Bs106.519 millones).

(b) Impuesto de Explotación

El impuesto de explotación se paga con base en el petróleo crudo producido y el gas natural procesado en Venezuela. Este impuesto es de hasta el 16-2/3% y se calcula considerando ciertos parámetros de precios de mercado, en virtud de convenios con el Ejecutivo Nacional. El impuesto de explotación causado para 2000 y 1999 fue de aproximadamente US\$4.957 millones y US\$2.986 (Bs3.421.227 millones y Bs1.819.322 millones), respectivamente.

(c) Impuesto a los Activos Empresariales

Este impuesto es del 1% sobre el promedio simple de los activos tangibles e intangibles ajustados por inflación al comienzo y al final del año. En cumplimiento de esta normativa, PDVSA y sus filiales venezolanas calculan este impuesto, conjuntamente con el impuesto sobre la renta, y pagan al Fisco Nacional el que resulte mayor. Durante los años 2000 y 1999, este impuesto representó un gasto de aproximadamente US\$29 millones y US\$22 millones (Bs20.290 millones y Bs14.958 millones), respectivamente.

(d) Impuesto al Valor Agregado (Antes Impuesto al Consumo Suntuario y a las Ventas al Mayor)

En este impuesto se 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. A continuación se muestra un resumen de los créditos fiscales recuperados y por compensar o recuperar (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
Créditos fiscales:				
Por recuperar o compensar al inicio del año	921	1.381	596.365	894.384
Generados durante el año	799	874	544.251	532.924
Recuperados durante el año	<u>(245)</u>	<u>(1.334)</u>	<u>(110.893)</u>	<u>(830.943)</u>
Por recuperar o compensar al final del año	<u>1.475</u>	<u>921</u>	<u>1.029.723</u>	<u>596.365</u>

(Continúa)



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

En enero de 1999 se utilizaron Certificados de Reintegro Tributario (CERT) por aproximadamente US\$1.291 millones (Bs727.000 millones), para cancelar un pagaré que a su vez fue utilizado para compensar el dividendo por pagar al 31 de diciembre de 1998. Los CERT recibidos son usualmente utilizados para la cancelación de impuesto sobre la renta.

(e) Impuesto de Consumo a las Ventas

Las ventas de gasolina y otros combustibles en Venezuela y en los Estados Unidos de América causan impuestos al consumo. Durante los años 2000 y 1999, se pagaron por este concepto aproximadamente US\$3.969 millones y US\$3.801 millones (Bs2.705.107 millones y Bs2.316.027 millones), respectivamente, a las entidades gubernamentales correspondientes. Este impuesto no está incluido en el rubro de ventas de petróleo crudo y sus derivados.

(10) Instrumentos Financieros y Derivativos

Acuerdos de Actividades Derivativas, Opciones y Tasas de Interés

Las opciones derivativas que utiliza PDVSA son negociadas en las bolsas de valores de cada país, por intermedio de los principales agentes de colocación, y las operaciones son realizadas en efectivo o con la entrega de la opción. Esos contratos generalmente califican como operaciones de cobertura y están sujetos a las fluctuaciones del valor de mercado del petróleo crudo y productos refinados.

Las ganancias y/o pérdidas resultantes son generalmente compensadas dentro de las ganancias y/o pérdidas de la cobertura del inventario, o dentro de las compras y ventas futuras. Las actividades de opciones y derivativos son realizadas dentro de ciertos límites establecidos por PDVSA, y los períodos de los contratos son generalmente menores a treinta días. Durante los años 2000 y 1999, los efectos netos de estas operaciones resultaron en cargos a los resultados de aproximadamente US\$13 millones y US\$31 millones (Bs8.837 millones y Bs18.888 millones), respectivamente. Las ganancias y/o pérdidas no realizadas sobre esos contratos en los años terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999, y los efectos en las ganancias y/o pérdidas realizadas en el costo de las ventas y en las ganancias antes de impuesto para esos años no fueron significativas.

Adicionalmente, PDVSA realizó acuerdos de tasas de interés, para reducir el impacto que tienen las fluctuaciones de las tasas de interés sobre las deudas con tasas variables.

La siguiente tabla muestra el resumen de las transacciones con derivativos, por categoría de riesgo y tipo de instrumento (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Tasa de interés	42	92	29.326	59.573
Precio de la opción	<u>381</u>	<u>52</u>	<u>266.026</u>	<u>33.672</u>
Total derivativos	<u>423</u>	<u>144</u>	<u>295.352</u>	<u>93.245</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

En enero de 2000, PDVSA Finance Ltd firmó un convenio swap de cobertura de cotización de moneda extranjera, relacionado con los bonos emitidos en abril de 1999 por aproximadamente US\$201 millones, denominados en Euros (€200 millones y Bs130.154 millones), con vencimientos que van desde el año 2002 hasta el año 2006, al 6,250%. El convenio provee protección a PDVSA Finance Ltd, en relación con los pagos de intereses y capital ante una posible revaluación del Euro con respecto al dólar estadounidense durante la vigencia de los bonos antes mencionados. Este convenio contiene una cláusula que elimina la cobertura a PDVSA Finance Ltd, con respecto a los pagos de capital, a las tasas de cambio que exceden de 1.09 US\$/€ si durante la vigencia del convenio la tasa de cambio de US\$/€ es igual o mayor a 1.2.

Concentración de Riesgo Crediticio

Los instrumentos financieros de PDVSA, que están expuestos a la concentración de riesgo crediticio, consisten principalmente en equivalentes de efectivo, instrumentos financieros derivativos y documentos y cuentas por cobrar. Los equivalentes de efectivo de PDVSA están representados por instrumentos de alta calidad y colocados en una amplia variedad de instituciones. Similares estándares de rendimiento y diversificación son aplicados a los instrumentos derivativos de PDVSA. Los saldos de los documentos y cuentas por cobrar están dispersos en una amplia cartera de clientes a nivel mundial y, periódicamente, PDVSA evalúa la condición financiera de sus clientes. El riesgo crediticio de PDVSA depende de factores adicionales, tales como el precio del petróleo crudo y los productos refinados, así como la demanda de éstos.

Valor Razonable de los Instrumentos Financieros

Los valores razonables estimados han sido determinados por PDVSA utilizando la información disponible en el mercado y siguiendo apropiados métodos de valuación. Es necesario aplicar juicio racional para la interpretación de los datos del mercado y la estimación del valor razonable. De acuerdo con lo anterior, los montos estimados a continuación no son necesariamente un indicativo de los montos que PDVSA pudiera realizar en una transacción corriente en el mercado. La utilización de diferentes metodologías, juicios y estimaciones pudieran tener un efecto significativo sobre los valores razonable estimados.

A continuación se presenta un resumen de los valores nominales y razonables de los instrumentos financieros (expresado en millones):

	31 de diciembre de							
	2000				1999			
	Dólares estadounidenses				Bolívares nominales			
	Valor nominal	Valor razonable	Valor nominal	Valor razonable	Valor nominal	Valor razonable	Valor nominal	Valor razonable
Activo:								
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.257	3.257	1.127	1.127	2.274.105	2.274.105	729.497	729.497
Documentos y cuentas por cobrar	4.435	4.435	4.186	4.186	3.097.041	3.097.041	2.706.334	2.706.334
Otras inversiones	148	148	132	133	103.338	103.338	85.474	86.121
Cuentas por cobrar a largo plazo	<u>538</u>	<u>451</u>	<u>420</u>	<u>353</u>	<u>375.464</u>	<u>314.634</u>	<u>271.555</u>	<u>228.413</u>
Pasivo:								
Cuentas por pagar	3.084	3.084	2.470	2.470	2.153.363	2.153.363	1.599.573	1.599.573
Deuda a corto plazo	596	596	910	910	416.360	416.360	589.188	589.188
Deuda a largo plazo	<u>7.003</u>	<u>6.674</u>	<u>7.600</u>	<u>7.023</u>	<u>4.889.480</u>	<u>4.868.060</u>	<u>4.920.934</u>	<u>4.547.861</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	31 de diciembre de							
	2000				1999			
	Dólares estadounidenses				Bolívares nominales			
	Valor nominal	Valor razonable	Valor nominal	Valor razonable	Valor nominal	Valor razonable	Valor nominal	Valor razonable
Ganancias (Pérdidas) no realizadas:								
Opciones y acuerdos sobre intereses	-	(8)	-	(6)	-	(5.586)	-	(3.885)
Acuerdos sobre tasa de interés	-	23	-	(2)	-	16.059	-	(1.295)

Los saldos nominales del efectivo y sus equivalentes, documentos y cuentas por cobrar, otras inversiones, cuentas por pagar y deuda a corto plazo se aproximan a su valor razonable debido al corto plazo de estos instrumentos.

Deuda a Largo Plazo

El valor razonable de la deuda a largo plazo se calculó con base en la tasa de interés que actualmente paga PDVSA por la emisión de deudas en similares términos y plazos.

Instrumentos Derivativos

El valor razonable de estos acuerdos se calculó con base en los montos estimados que PDVSA debería cobrar o pagar para cancelar estos acuerdos a la fecha de cierre, tomando en cuenta el precio de las opciones, las tasas de interés y la capacidad crediticia de las contrapartes.

(11) Deuda

La deuda está representada por lo siguiente (expresado en millones):

(a) Deuda a corto plazo:

	31 de diciembre de			
	2000		1999	
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Financiamiento a corto plazo con varios bancos, con una tasa promedio del 8,62% para el año 2000 y 7,15% para 1999	58	41	40.497	26.549
Porción circulante de la deuda a largo plazo	538	869	375.863	562.704
	<u>596</u>	<u>910</u>	<u>416.360</u>	<u>589.253</u>

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, PDVSA en Venezuela mantiene una línea de crédito corporativo a corto plazo de aproximadamente US\$525 millones y US\$260 millones (Bs366.571 millones y Bs181.540 millones), respectivamente, de los cuales no fueron utilizados aproximadamente US\$525 millones y US\$235 millones (Bs366.571 millones y Bs164.084 millones), respectivamente, quedando disponible para préstamos sin garantía colateral.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999 CITGO mantiene facilidades de crédito a corto plazo sin garantía colateral, con un consorcio de bancos por aproximadamente US\$184 millones (Bs128.474 millones), de los cuales no fueron utilizados, aproximadamente, US\$146 millones (Bs101.942 millones) y US\$168 millones (Bs117.303 millones) respectivamente, quedando disponibles para préstamos sin garantía colateral; las tasas de interés de estas facilidades de crédito se calculan diariamente con base en las tasas de interés de los fondos federales de los Estados Unidos de Norte América.

(b) Deuda a largo plazo (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
PDV América/CITGO:				
Bonos	499	748	348.417	484.352
Préstamos bancarios rotativos	-	462	-	299.159
Bonos con opciones múltiples de emisión	200	200	139.646	129.506
Colocación privada de bonos	97	137	67.728	88.712
Bonos maestros con opciones múltiples de emisión	260	260	181.540	168.358
Bonos exentos de impuesto	329	306	229.718	198.144
Bonos sujetos a impuesto	174	178	121.492	115.260
Otros	<u>7</u>	<u>34</u>	<u>4.888</u>	<u>22.016</u>
	<u>1.566</u>	<u>2.325</u>	<u>1.093.429</u>	<u>1.505.507</u>
PDVSA Finance:				
Bonos quirografarios	<u>2.907</u>	<u>2.994</u>	<u>2.029.755</u>	<u>1.938.705</u>
PDVSA V.I.:				
Pagaré	<u>491</u>	<u>539</u>	<u>342.831</u>	<u>349.019</u>
PDVSA P&G:				
Préstamos garantizados por agencias de exportación gubernamentales	413	526	288.369	340.601
Bonos de Cerro Negro	300	300	209.469	194.259
Línea de crédito de Cerro Negro	150	150	104.735	97.130
Línea de crédito de SINCOR	<u>809</u>	<u>511</u>	<u>564.868</u>	<u>330.887</u>
	<u>1.672</u>	<u>1.487</u>	<u>1.167.441</u>	<u>962.877</u>
Van	<u>6.636</u>	<u>7.345</u>	<u>4.633.456</u>	<u>4.756.108</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Vienen	<u>6.636</u>	<u>7.345</u>	<u>4.633.456</u>	<u>4.756.108</u>
Bariven:				
Préstamos garantizados por agencias de exportación gubernamentales e instituciones financieras denominados en dólares	401	459	279.990	297.216
Programa de colocaciones comerciales	<u>179</u>	<u>179</u>	<u>124.983</u>	<u>115.908</u>
	<u>580</u>	<u>638</u>	<u>404.973</u>	<u>413.124</u>
PDV Marina:				
Facilidades de crédito	<u>234</u>	<u>284</u>	<u>163.386</u>	<u>183.898</u>
Otros:				
Casa matriz y otras filiales	<u>91</u>	<u>202</u>	<u>63.528</u>	<u>130.508</u>
	7.541	8.469	5.265.343	5.483.638
Menos porción circulante de la deuda a largo plazo	<u>538</u>	<u>869</u>	<u>375.863</u>	<u>562.704</u>
Total porción a largo plazo	<u>7.003</u>	<u>7.600</u>	<u>4.889.480</u>	<u>4.920.934</u>

Los vencimientos de la porción a largo plazo al 31 de diciembre de 2000 son los siguientes (expresado en millones):

<u>Años</u>	<u>Dólares estadounidenses</u>	<u>Bolívares nominales</u>
2002	871	608.158
2003	1.245	869.296
2004	566	395.198
2005	560	391.009
2006 en adelante	<u>3.761</u>	<u>2.625.819</u>
Total	<u>7.003</u>	<u>4.889.480</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

PDV América/CITGO

- 1) En 1993 PDV América emitió bonos por US\$1.000 millones (Bs698.230 millones), con intereses anuales que varían entre el 7,25% y 7,87% y vencimientos que varían entre 1998 y 2003. Los intereses de estos bonos son pagaderos semestralmente, comenzando en febrero de 1994. Los bonos vigentes, que están garantizados directa e indirectamente por PDVSA, son los siguientes (expresado en millones):

<u>Bonos</u>	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses	Bolívares nominales		
7,75% vencen en el 2000	-	250	-	161.882
7,87% vencen en el 2003	<u>499</u>	<u>498</u>	<u>348.417</u>	<u>322.470</u>
	<u>499</u>	<u>748</u>	<u>348.417</u>	<u>484.352</u>

- 2) PDV Midwest Refining, LLC (PDVMR), una filial de PDV América, mantiene facilidades de créditos rotativos con un consorcio de bancos, según acuerdo vigente hasta abril de 2002, lo cual permitiría obtener fondos hasta por US\$125 millones (Bs87.279 millones) a tasas de interés variable. Los inventarios y cuentas por cobrar pueden ser utilizados como garantía colateral. Al 31 de diciembre de 1999, las facilidades de créditos rotativos utilizados fueron de US\$117 millones (Bs75.699 millones). La tasa de interés promedio ponderada anual en 2000 y 1999 fue de 7,58%. Al 31 de diciembre de 2000 no se mantenían saldos relacionados con esta deuda.
- 3) En 1996 CITGO registró un documento ante Securities and Exchange Commission (SEC), relacionado con una emisión de instrumentos de deuda por US\$600 millones (Bs418.938 millones) los cuales podrán ser ofertados periódicamente. En 1996 CITGO colocó aproximadamente US\$200 millones (Bs139.646 millones.)
- 4) En 1998 CITGO canceló los créditos bancarios rotativos y los sustituyó con un acuerdo de crédito con varios bancos que consiste en: (i) en US\$400 millones (Bs279.292 millones) de créditos bancarios rotativos con vencimiento en el 2003 y (ii) aproximadamente US\$150 millones (Bs104.735 millones) a 364 días en créditos bancarios rotativos; ambos créditos no están garantizados y tienen distintos vencimientos y opciones de tasas de interés. La tasa de interés anual de los créditos para 1999 fue 7,8%. Al 31 de diciembre de 2000 no se mantenían saldos relacionados con esta deuda.
- 5) Al 31 de diciembre de 2000, CITGO mantiene US\$260 millones (Bs181.540 millones) en una colocación privada de bonos maestros con opciones a múltiples emisiones con una compañía aseguradora. Los bonos tienen distintas tasas fijas de interés anual que van de 7,17% a 8,94% y fechas de vencimiento entre 2002 y 2009.
- 6) Por intermedio de entidades estatales, CITGO emitió bonos de desarrollo industrial libres de impuestos por US\$74,8 millones (Bs52.228 millones), para la adquisición de equipos de control de contaminación y mejoras en el puerto de la refinería Lake Charles, Lousiana; y US\$234,7 millones (Bs163.875 millones) en bonos ambientales para financiar una porción de las plantas de control ambiental de las refinerías Lake Charles, Lousiana; Corpus Christi, Texas; y la refinería Lyondell-CITGO. Los bonos tienen una garantía adicional mediante

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

cartas de crédito. Estos bonos devengan intereses anuales a distintas tasas variables que van desde 4,7% a 6,0% y 4,5% a 6,0% en 2000 y 1999, respectivamente.

- 7) Por intermedio de entidades estatales, CITGO mantiene al 31 de diciembre de 2000 aproximadamente US\$174 millones (Bs121.492 millones) en bonos ambientales sujetos al pago de impuestos para financiar una porción de la planta de control ambiental en la refinería Lake Charles, Lousiana y en la refinería Lyondell-CITGO. Estos bonos están garantizados por cartas de crédito y tienen tasas de interés anuales flotantes (6,6% y 6,1% en 2000 y 1999, respectivamente.) CITGO tiene la opción, sujeto a ciertas condiciones, de convertir total o parcialmente sus bonos sujetos a impuestos por bonos exentos de impuestos. Al 31 de diciembre de 2000 se han convertido a bonos exentos de impuestos aproximadamente US\$21 millones (Bs14.663 millones).

PDVSA Finance

- 1) En mayo de 1998 PDVSA Finance, filial de PDVSA, constituida bajo las leyes de las Islas Caimán, con el objeto específico de comprar a PDVSA P&G cuentas por cobrar existentes y futuras provenientes de las exportaciones de petróleo crudo y sus derivados, emitió bonos quirografarios por US\$1.800 millones (Bs1.256.814 millones) con tasas de interés anual que varían de 6,45% a 7,50%, pagaderas trimestralmente, con vencimientos que van desde 2004 hasta 2028.
- 2) En abril de 1999 PDVSA Finance emitió bonos quirografarios por aproximadamente US\$1.000 millones (Bs698.230 millones), con tasas de interés anual que varían de 8,75% a 9,95 y vencimientos que van desde 2000 hasta 2020; además, emitió aproximadamente €200 millones (US\$189 millones; Bs131.965 millones) en bonos quirografarios denominados en Euros, con una tasa de interés del 6,25% y con fecha de vencimiento en el 2006.

Los bonos vigentes se indican a continuación (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
6,45% vencen en el 2004	400	400	279.292	259.012
8,750% vencen en el 2004	325	400	226.925	259.012
6,250% vencen en el 2006	189	201	131.965	130.154
6,65% vencen en el 2006	300	300	209.469	194.259
9,375% vencen en el 2007	250	250	174.558	161.883
6,80% vencen en el 2008	300	300	209.469	194.259
9,750% vencen en el 2010	250	250	174.558	161.883
7,40% vencen en el 2016	400	400	279.292	259.012
9,950% vencen en el 2020	100	100	69.823	64.753
7,50% vencen en el 2028	400	400	279.292	259.012
Bonos en tesorería	(7)	(7)	(4.888)	(4.534)
Total	<u>2.907</u>	<u>2.994</u>	<u>2.029.755</u>	<u>1.938.705</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

PDVSA Finance, como entidad de financiamiento de PDVSA, posee sus activos y tiene sus propios acreedores, quienes tendrán prioridad de ejercer sus derechos sobre estos activos de acuerdo con lo establecido en las condiciones y términos de los bonos emitidos por PDVSA Finance.

PDVSA V.I.

PDVSA V.I., filial de PDVSA, pagó parte de su participación en el convenio de asociación de Hovensa (véase la nota 6), mediante la emisión de un pagaré a Hess Oil Virgin Islands Corp ("HOVIC"). El pagaré tiene un valor nominal inicial de aproximadamente US\$563 millones (Bs393.103 millones), con una tasa de interés anual del 8,46% y pagos semestrales desde agosto de 1999 a febrero de 2009. PDVSA V.I. tiene el derecho de, en cualquier fecha de pago, redimir total o parcialmente el pagaré sin la necesidad de cancelar penalidades o primas por redención.

En febrero de 2000, PDVSA renegoció el pagaré que inicialmente se contrató en agosto de 1998 por un monto aproximado de US\$539 millones (Bs349.019 millones) con las siguientes condiciones: un período de gracia de las amortizaciones del pagaré principal hasta febrero o agosto siguiente a la completación del proyecto de construcción del Coker, sin que exceda de febrero de 2003.

En octubre de 2000 ejerció su opción en el pagaré firmado en febrero de 2000, de volver al perfil de amortización y pagos de intereses estipuladas en el pagaré anterior ("Switch Back Option"). Para ejercer dicha opción la compañía pagó, en octubre de 2000, US\$48 millones (Bs33.515 millones), para así igualar el saldo que hubiese tenido con el pagaré anterior, y los intereses al 9,46% generados hasta esa fecha por US\$8 millones (Bs5.586 millones). Para el 31 de diciembre de 2000, el saldo es de US\$491 millones (Bs342.831 millones). Este nuevo pagaré tendrá un vencimiento en el 2009 y una tasa de interés anual del 8,46%.

PDVSA P&G

- 1) Los fondos netos de los préstamos garantizados por las agencias de exportación gubernamentales han sido utilizados para el plan de inversiones. Tales préstamos son pagaderos semestralmente y tienen distintas tasas de interés, que al 31 de diciembre de 2000 oscilan entre un 6,4% hasta un 8,3% anual y están garantizados por agencias de exportación gubernamentales de Estados Unidos de América, Europa y Japón.
- 2) En junio de 1998 Cerro Negro Finance, Ltd (una entidad de propósitos especiales registrada en las Islas Caimán), emitió bonos por US\$600 millones (Bs418.938 millones), con tasas de interés anual que varían entre el 7,33% y 8,03% y vencimientos que van desde el 2009 hasta 2028. Los intereses de esta colocación son pagaderos semestralmente. Los fondos provenientes de la emisión de los bonos fueron utilizados para comprar participación en los préstamos hechos, bajo los mismos términos y condiciones, por una institución financiera internacional a PDVSA Cerro Negro, S. A. filial indirecta de PDVSA, por aproximadamente US\$300 millones, (Bs209.469 millones), y a la empresa relacionada Mobil Cerro Negro, S. A. por aproximadamente US\$300 millones, (Bs209.469 millones.) Los fondos de estos préstamos están siendo

(Continúa)



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

utilizados para el desarrollo y construcción de parte de las facilidades de explotación, producción, transporte y mejoramiento de las reservas de crudo extrapesado localizadas en el área de Cerro Negro en la Faja del Orinoco, en la región oriental de Venezuela. En junio de 1999, PDVSA Cerro Negro, S. A. contrató préstamos con una institución financiera por aproximadamente US\$150 millones (Bs104.735 millones), con tasas de interés anual entre el 5,99% y 6,79%. Los fondos de estos préstamos han sido destinados al financiamiento del proyecto. Los intereses se cancelan semestralmente.

- 3) En agosto de 1998 PDVSA Sincor, S. A., filial indirecta de PDVSA, TOTAL Venezuela, S. A. y Statoil Sincor AS acordaron el financiamiento del proyecto "SINCOR", cuyo agente administrador es el Chase Manhattan Bank. La forma de financiamiento es la siguiente:
  - a) Una línea de crédito de US\$1.200 millones (Bs837.876 millones), totalmente utilizada al 31 de diciembre de 1999 y que fue empleada para cancelar gastos financieros, cubrir requerimientos de efectivo y pagos operacionales del proyecto.
  - b) Un crédito bancario, que los socios respaldan, por aproximadamente US\$1.500 millones (Bs1.047.345 millones), de los cuales al 31 de diciembre de 2000 se han utilizado aproximadamente US\$930 millones (Bs649.354 millones), a la tasa de interés anual LIBOR más un porcentaje adicional.

PDVSA Sincor, S. A. participa en el 38% de los montos adeudados.

Bariven

- 1) Los fondos netos provenientes de los préstamos garantizados por las agencias de exportación gubernamentales han sido utilizados en los planes domésticos de inversión de PDVSA. Dichos préstamos son pagaderos semestralmente, con tasas de interés anual entre 6,5% y 7,5% en el 2000, y están garantizados por agencias de exportación gubernamentales de los Estados Unidos de América, Europa y Japón. Los vencimientos van desde 2000 hasta 2006.
- 2) En marzo de 1992 Bariven emitió papeles comerciales denominados en dólares por aproximadamente US\$200 millones (Bs139.646 millones), con vencimiento en el 2002. Este financiamiento tiene una tasa de interés anual del 10,625%.
- 3) En noviembre de 1999 Bariven firmó un crédito bancario con el Chase Manhattan Bank por aproximadamente US\$150 millones (Bs104.735 millones), con vencimiento en el 2004. Este financiamiento es pagadero semestralmente a una tasa de interés anual equivalente a la tasa LIBOR más 0,15%.
- 4) En marzo de 2000 Bariven firmó un préstamo con el Barclays Bank por US\$100 millones (Bs69.823 millones), con vencimientos hasta abril de 2006, a una tasa de interés anual equivalente a la tasa LIBOR más 0,10%, pagadero semestralmente.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

PDV Marina

Para financiar la adquisición de ocho tanqueros, PDV Marina, filial de PDVSA, suscribió en 1991 un acuerdo de crédito con Fairplay Shipfinance. Esta facilidad de crédito es pagadera en veintiún (21) cuotas semestrales con tasas de interés anual equivalente a la tasa LIBOR más 1,5% las primeras 18 cuotas, y tasa LIBOR más 1,75% las cuotas restantes. Los tanqueros adquiridos bajo esta facilidad de crédito, con un valor en libros neto al 31 de diciembre de 2000 de aproximadamente US\$382 millones, fueron utilizados como colaterales.

Requisitos Contractuales

Varias de las facilidades de crédito de PDVSA contienen requisitos contractuales que le restringen, entre otros, la capacidad para incurrir en deudas adicionales, pagar dividendos, hipotecar propiedades y vender ciertos activos. Al 31 de diciembre de 2000 y 1999 PDVSA ha cumplido con los requisitos contractuales de la deuda.

(12) Capital Social y Reservas

Capital Social

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, el capital social de PDVSA está dividido en 51.204 acciones de Bs25 millones (equivalentes a US\$0,76 millones) cada una no convertibles al portador, totalmente poseídas por la República Bolivariana de Venezuela, que por Ley no pueden ser enajenadas ni gravadas en forma alguna.

Dividendos

Los dividendos son decretados y pagados en bolívares. En Asamblea Extraordinaria de Accionistas celebrada en octubre de 2000, se aprobó decretar dividendos por Bs1,4 billones (equivalentes a US\$2.018 millones a la tasa de cambio vigente a la fecha del decreto), de los cuales se pagaron en efectivo Bs1,2 billones (US\$1.732 millones) y quedaron Bs200.000 millones (US\$286 millones) pendientes de pago durante el año 2001.

En Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en marzo de 1999, se aprobó decretar y pagar dividendos en efectivo por Bs1 billón (equivalentes a US\$1.719 millones).

Reserva Legal

La reserva legal es un requisito para las empresas venezolanas, las cuales deben apartar el 5% de la ganancia neta de cada año hasta completar un mínimo del 10% del capital social.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Otras Reservas

Las otras reservas incluyen principalmente reservas para la realización de activos diferidos, las cuales se ajustan al cierre de cada período, hasta por un monto igual al impuesto sobre la renta diferido activo no circulante.

(13) Planes de Beneficios al Personal

Los beneficios al personal comprenden los siguientes planes:

(a) Planes de Ahorro con Aportes Definidos

PDVSA y sus filiales venezolanas apoyan el mantenimiento de fondos de ahorro para sus trabajadores y garantizan el capital acreditado en las cuentas de los asociados; al 31 de diciembre de 2000 y 1999 los montos garantizados en los fondos de ahorro son de aproximadamente US\$214 millones y US\$151 millones (Bs149.685 millones y Bs97.932 millones), respectivamente. Adicionalmente, una filial estadounidense mantiene tres planes de retiro y ahorros con aportes definidos, los cuales cubren a los empleados elegibles. Los empleados participantes en estos planes efectúan aportes voluntarios y a su vez la filial realiza aportes similares.

(b) Planes de Pensiones y Otros Beneficios de Jubilación

De conformidad con el contrato colectivo, PDVSA y sus filiales venezolanas han establecido un plan de jubilación que cubre a sus trabajadores elegibles, manteniendo un fondo único de pensiones para la administración centralizada de los fondos del personal una vez jubilado; al 31 de diciembre de 2000 y 1999 el activo neto del fondo es de aproximadamente US\$1.124 millones y US\$806 millones (Bs785.171 y Bs522.113 millones), respectivamente.

Una filial estadounidense mantiene tres planes de beneficios definidos y sin aportes; la política de la filial es financiar los planes de jubilación de acuerdo con la legislación aplicable, sin exceder los límites de las deducciones fiscales.

En adición a las pensiones por jubilación, PDVSA otorga beneficios sociales y seguros de salud y vida para el personal jubilado; estos beneficios están financiados con base en el método de efectivo.

En octubre de 2000, PDVSA aprobó la modificación del plan de jubilación basado en un sistema de contribuciones definidas, administrado bajo la figura de capitalización individual. El plan establece aportes mensuales obligatorios por parte del trabajador del 3% y por parte de la empresa del 9%, dichos aportes serán calculados con base en el salario normal devengado por cada trabajador.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Las siguientes tablas muestran los cambios en las obligaciones por beneficio, los activos del plan de pensiones y el financiamiento de dichos planes y beneficios de post-retiro para 2000 y 1999; asimismo, se muestra el financiamiento de los planes conciliado con los montos indicados en el balance general consolidado (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
	Dólares estadounidenses			
Venezuela:				
Cambio en la obligación por beneficio -				
Obligación por beneficio al comienzo del año	2.955	2.306	885	695
Costos por servicios	116	105	28	28
Costos por financiamiento	307	261	80	80
Contribución de los participantes	19	19	-	-
Modificaciones al plan	971	108	-	35
Pérdida actuarial	(339)	248	95	55
Beneficios pagados	<u>(193)</u>	<u>(92)</u>	<u>(196)</u>	<u>(8)</u>
Obligación por beneficio al final del año	<u>3.836</u>	<u>2.955</u>	<u>892</u>	<u>885</u>
Cambio en los activos del plan -				
Activos del plan a su valor razonable al comienzo del año	855	557	-	-
Valor actuarial presente de los activos del plan	80	94	-	-
Contribución de empleados	360	262	196	8
Contribución de los participantes	19	19	-	-
Beneficios pagados	<u>(108)</u>	<u>(77)</u>	<u>(196)</u>	<u>(8)</u>
Activos del plan a su valor razonable al final del año	<u>1.206</u>	<u>855</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Estado del financiamiento del plan	(2.630)	(2.100)	(892)	(885)
Montos no reconocidos -				
Pérdida actuarial neta	901	1.287	444	367
Efecto neto a la fecha de adopción	7	9	-	-
Costos de servicios de años anteriores	<u>1.231</u>	<u>321</u>	<u>123</u>	<u>140</u>
	<u>(491)</u>	<u>(483)</u>	<u>(325)</u>	<u>(378)</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Dólares estadounidenses				
Exterior:				
Cambio en la obligación por beneficio -				
Obligación por beneficio al comienzo del año	259	270	189	196
Costos por servicios	15	20	6	7
Costos por financiamiento	20	18	14	13
Aporte Empresa Plan Contributivo	6	-	-	-
Ganancia (pérdida) actuarial	-	(40)	4	(20)
Beneficios pagados	(12)	(9)	(7)	(7)
Obligación por beneficio al final del año	<u>288</u>	<u>259</u>	<u>206</u>	<u>189</u>
Cambio en los activos del plan -				
Activos del plan a su valor razonable al comienzo del año	276	255	1	1
Valor actuarial presente de los activos del plan	7	29	-	-
Contribución de empleados	2	1	7	7
Beneficios pagados	(12)	(9)	(7)	(7)
Activos del plan a su valor razonable al final del año	<u>273</u>	<u>276</u>	<u>1</u>	<u>1</u>
Estado del financiamiento del plan	(15)	17	(205)	(188)
Montos no reconocidos -				
Ganancia actuarial neta	(62)	(86)	(10)	(31)
Costos de servicios anteriores no reconocidos	2	-	-	-
Efecto neto a la fecha de adopción	(1)	(1)	-	-
	<u>(76)</u>	<u>(70)</u>	<u>(215)</u>	<u>(219)</u>
Monto reconocido en los estados financieros -				
Pasivo acumulado por beneficio	<u>(83)</u>	<u>(76)</u>	<u>(215)</u>	<u>(219)</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
	Bolívares nominales			
Venezuela:				
Cambio en la obligación por beneficio -				
Obligación por beneficio al comienzo del año	1.914.332	1.299.204	572.767	391.592
Costos por servicios	76.756	59.424	18.030	15.594
Costos por financiamiento	202.929	147.001	52.147	44.978
Contribución de los participantes	12.815	11.720	-	-
Modificaciones al plan	628.677	60.802	-	19.603
Pérdida actuarial	(24.924)	392.433	113.109	106.046
Beneficios pagados	<u>(131.705)</u>	<u>(56.252)</u>	<u>(133.216)</u>	<u>(5.046)</u>
Obligación por beneficio al final del año	<u>2.678.880</u>	<u>1.914.332</u>	<u>622.837</u>	<u>572.767</u>
Cambio en los activos del plan -				
Activos del plan a su valor razonable al comienzo del año	554.633	314.045	-	-
Valor actuarial presente de los activos del plan	104.102	116.151	-	-
Contribución de empleados	245.116	159.438	133.216	5.046
Contribución de los participantes	12.815	11.720	-	-
Beneficios pagados	<u>(73.711)</u>	<u>(46.721)</u>	<u>(133.216)</u>	<u>(5.046)</u>
Activos del plan a su valor razonable al final del año	<u>842.955</u>	<u>554.633</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Estado del financiamiento del plan	(1.835.925)	(1.359.699)	(622.837)	(572.767)
Montos no reconocidos -				
Pérdida actuarial neta	628.960	833.246	400.791	303.588
Efecto neto a la fecha de adopción	4.635	5.731	-	-
Costos de servicios de años anteriores	<u>859.287</u>	<u>208.134</u>	<u>63.344</u>	<u>72.154</u>
Monto reconocido en los estados financieros	<u>(343.043)</u>	<u>(312.588)</u>	<u>158.702</u>	<u>(197.025)</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
	Bolívares nominales			
Exterior:				
Cambio en la obligación por beneficio -				
Obligación por beneficio al comienzo del año	167.709	152.056	122.383	94.627
Costos por servicio	10.559	12.186	3.922	4.265
Costos por financiamiento	13.378	10.967	9.784	7.921
Aporte Empresa Plan Contributivo	3.777	-	-	-
Ganancia (pérdida) actuarial	501	(24.372)	3.034	(12.185)
Beneficios pagados	(8.172)	(5.484)	(5.017)	(4.265)
Efecto de traducción	<u>13.468</u>	<u>22.356</u>	<u>9.923</u>	<u>32.020</u>
Obligación por beneficio al final del año	<u>201.220</u>	<u>167.709</u>	<u>144.029</u>	<u>122.383</u>
Cambio en los activos del plan -				
Activos del plan a su valor razonable al comienzo del año	178.717	143.608	648	-
Valor actuarial presente de los activos del plan	4.779	17.669	43	-
Contribución de empleados	1.825	609	5.017	4.265
Beneficios pagados	(8.172)	(5.484)	(5.017)	(4.265)
Efecto de traducción	<u>13.390</u>	<u>22.315</u>	<u>44</u>	<u>648</u>
Activos del plan a su valor razonable al final del año	<u>190.539</u>	<u>178.717</u>	<u>735</u>	<u>648</u>
Estado del financiamiento del plan	(10.681)	11.008	(143.294)	(121.735)
Montos no reconocidos -				
Ganancia actuarial neta	(43.634)	(55.688)	(6.785)	(20.073)
Efecto neto a la fecha de adopción	<u>1.327</u>	<u>(648)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>(52.988)</u>	<u>(45.328)</u>	<u>(150.079)</u>	<u>(141.808)</u>
Monto reconocido en los estados financieros -				
Pasivo acumulado por beneficio	<u>(58.200)</u>	<u>(49.212)</u>	<u>(150.079)</u>	<u>(141.808)</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
	(%)	(%)	(%)	(%)
Venezuela:				
Tasa de descuento	10	10	10	10
Tasa de incremento de las compensaciones	7	7	7	7
Tasa estimada de rendimiento de los activos de los planes	10	10	-	-
Exterior:				
Tasa de descuento	7,8	7,8	7,8	7,8
Tasa de incremento de las compensaciones	5	5	-	-
Tasa estimada de rendimiento de los activos de los planes	<u>9</u>	<u>9</u>	<u>6</u>	<u>6</u>

Los costos netos periódicos se indican a continuación (expresados en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
<u>Dólares estadounidenses:</u>				
Venezuela:				
Componentes de los costos periódicos netos -				
Costos de servicios	116	105	28	28
Costos de financiamiento	307	261	80	80
Rendimiento estimado de los activos del plan	(95)	(60)	-	-
Amortización de los costos de servicios de años anteriores	62	30	17	17
Amortización de la ganancia neta a la fecha de adopción	2	2	-	-
Pérdida actuarial neta reconocida	<u>62</u>	<u>88</u>	<u>17</u>	<u>24</u>
Costo periódico neto	<u>454</u>	<u>426</u>	<u>142</u>	<u>149</u>

(Continúa)



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2000	1999	2000	1999
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Exterior:				
Componentes de los costos periódicos netos -				
Costos de servicios	15	20	6	7
Costos de financiamiento	20	18	14	13
Rendimiento estimado de los activos del plan	(24)	(23)	-	-
Ganancia actuarial neta reconocida	<u>(5)</u>	<u>(2)</u>	<u>(17)</u>	<u>-</u>
Costo periódico neto	<u>6</u>	<u>13</u>	<u>3</u>	<u>20</u>
<u>Bolívares nominales:</u>				
Venezuela:				
Componentes de los costos periódicos netos -				
Costos de servicios	76.756	59.424	18.029	15.594
Costos de financiamiento	202.929	147.001	52.146	44.978
Rendimiento estimado de los activos del plan	(62.827)	(33.531)	-	-
Amortización de los costos de servicios de años anteriores	41.085	17.119	8.810	8.810
Amortización de la ganancia neta a la fecha de adopción	1.456	1.246	-	-
Pérdida actuarial neta reconocida	<u>40.672</u>	<u>49.542</u>	<u>15.905</u>	<u>14.965</u>
Costo periódico neto	<u>300.071</u>	<u>240.801</u>	<u>94.890</u>	<u>84.347</u>
Exterior:				
Componentes de los costos periódicos netos -				
Costos de servicios	10.846	12.186	4.028	4.265
Costos de financiamiento	13.742	10.967	10.049	7.921
Rendimiento estimado de los activos del Plan	(17.035)	(14.013)	-	-
Ganancia actuarial neta reconocida	<u>(3.456)</u>	<u>(1.219)</u>	<u>(12.088)</u>	<u>-</u>
Costo periódico neto	<u>4.097</u>	<u>7.921</u>	<u>1.989</u>	<u>12.186</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

A continuación se muestra un resumen de la obligación por beneficio proyectada, la obligación por beneficio acumulada y el valor razonable de los activos del plan, con respecto a la obligación por beneficios acumulados en exceso a los activos del plan de pensiones, de algunas filiales en el exterior (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Obligación por beneficios acumulados en exceso de los activos del plan respecto a:				
Obligación por beneficio proyectado	32	23	22.134	15.152
Obligación por beneficio acumulado	28	23	18.130	14.764
Valor razonable de los activos del plan	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

El incremento en 1% de la tendencia inflacionaria en los beneficios sociales y seguros de salud y vida por cada año futuro incrementaría la obligación acumulada por beneficios de post-retiro al 31 de diciembre de 2000 en aproximadamente US\$127 millones (Bs88.965 millones) y el costo neto periódico por beneficios de post-retiro en aproximadamente US\$16 millones (Bs11.353 millones)

(14) Operaciones con Empresas y Entidades Relacionadas

A continuación se resumen las operaciones y saldos con empresas relacionadas no consolidadas y otras entidades propiedad de la República Bolivariana de Venezuela (expresado en millones):

	31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Actividad del año:				
Ventas	4.198	1.908	2.857.704	1.163.077
Costos y gastos	<u>1.443</u>	<u>947</u>	<u>981.728</u>	<u>577.418</u>
Saldos al final del año:				
Depósitos con el BCV	1.995	57	1.393.166	37.039
Cuentas por cobrar	243	140	169.516	91.006
Cuentas por cobrar a largo plazo, incluidas en otros activos	538	420	375.464	271.555
Inversiones en compañías afiliadas	2.702	2.420	1.566.435	1.365.348
Cuentas por pagar a proveedores	<u>68</u>	<u>68</u>	<u>47.715</u>	<u>43.605</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

La filial PDVSA P&G mantiene varios acuerdos de suministros con compañías afiliadas, los cuales se resumen a continuación (miles de barriles por día):

<u>Afiliadas</u>	<u>Miles de barriles por día</u>	<u>Finalización</u>
Ruhr Oel GmbH	220	2002
AB Nynäs petroleum	24	2001
Lyondell-CITGO	230	2017
Chalmette	172	2034
Hovensa	<u>155</u>	2008
	<u>801</u>	

(15) Información por Zona Geográfica y Segmento de Negocios

PDVSA ha determinado que sus segmentos de negocios son aquéllos basados en la metodología que utiliza la gerencia para sus informes internos. PDVSA identifica tales segmentos con base en sus unidades de negocios dentro de Venezuela y geográficamente para sus filiales internacionales. Los segmentos operativos de PDVSA en Venezuela incluyen las actividades de exploración y producción y mejoramiento, refinación, suministro y comercio, y petroquímica, así como las actividades de manufactura y comercialización en los Estados Unidos de Norte América. Las actividades de manufactura y mercadeo en Venezuela incluyen el manejo de las refinerías, mercadeo y transporte del petróleo crudo, gas natural y productos refinados. La actividad petroquímica en Venezuela lleva a cabo la producción y mercadeo de varios compuestos, olefinas, resinas plásticas y aditivos químicos. Las actividades de manufactura y comercio en los Estados Unidos de Norte América representan el manejo de la refinerías y el mercadeo de gasolina y productos refinados del petróleo en la región este y oeste, bajo la marca CITGO.

En 1998 PDVSA estableció una nueva estructura operativa con base en unidades de negocios. Esta nueva estructura, entre otras cosas, significó la formación de PDVSA P&G como la principal filial operadora de PDVSA, mediante la fusión por absorción de Lagoven, S. A. y Maraven, S. A. por parte de Corpoven, S. A. (las cuales eran filiales verticalmente integradas para la exploración, producción, refinación y comercialización de petróleo crudo y sus derivados).

Las ventas entre segmentos, consisten principalmente en ventas de petróleo crudo y son realizadas al precio aproximado del mercado. PDVSA evalúa sus segmentos y les destina recursos con base en las ventas netas, ganancia operativa (calculada como ganancia antes de gastos financieros, intereses minoritarios e impuesto sobre la renta), desembolsos netos para inversiones y propiedades, plantas y equipos. El renglón de "otros" incluye partidas corporativas, participación patrimonial en los resultados de afiliadas, y resultados de operaciones poco significativas en Venezuela, Europa y el Caribe.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

La información financiera relativa de los segmentos de PDVSA se indica en la siguiente tabla (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	Dólares estadounidenses		Bolívares nominales	
Ingresos:				
Ventas netas de crudos y sus derivados:				
Segmentos en Venezuela -				
Operaciones de Exploración, Producción y Mejoramiento	26.785	15.883	18.869.899	9.713.128
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	31.547	19.097	21.436.962	11.657.659
Petroquímica	990	702	674.044	426.599
Segmentos en Estados Unidos -				
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	22.157	13.332	15.062.484	8.122.952
Otros ingresos	<u>609</u>	<u>657</u>	<u>373.702</u>	<u>268.596</u>
	82.088	49.671	56.417.091	30.188.934
Eliminaciones (1)	<u>(28.408)</u>	<u>(17.023)</u>	<u>(19.955.509)</u>	<u>(10.409.308)</u>
	<u>53.680</u>	<u>32.648</u>	<u>36.461.582</u>	<u>19.779.626</u>
Ganancia operativa:				
Segmentos en Venezuela -				
Operaciones de Exploración, Producción y Mejoramiento	12.549	7.133	10.356.598	4.583.765
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	(1.327)	(1.010)	(1.028.785)	(189.814)
Petroquímica	11	(99)	17.203	(42.443)
Segmentos en Estados Unidos -				
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	612	341	415.798	207.489
Otros	<u>2.589</u>	<u>443</u>	<u>1.970.327</u>	<u>386.930</u>
	14.434	6.808	11.731.141	4.945.927
Eliminaciones (1)	<u>(907)</u>	<u>(655)</u>	<u>(788.692)</u>	<u>(439.819)</u>
	<u>13.527</u>	<u>6.153</u>	<u>10.942.449</u>	<u>4.506.108</u>

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

La ganancia operativa, neta de los gastos de financiamiento, determina la ganancia antes de impuesto sobre la renta e intereses minoritarios.

	<u>2000</u>	<u>1999</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	<u>Dólares estadounidenses</u>		<u>Bolívares nominales</u>	
Desembolsos netos para inversiones:				
Segmentos en Venezuela -				
Operaciones de Exploración, Producción y Mejoramiento	2.208	2.555	1.687.310	1.587.589
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	9	166	168.076	138.288
Petroquímica	47	76	42.333	52.031
Segmentos en Estados Unidos -				
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	166	232	452.436	149.934
Otros	<u>55</u>	<u>12</u>	<u>27.264</u>	<u>12.889</u>
	<u>2.485</u>	<u>3.041</u>	<u>2.377.419</u>	<u>1.940.731</u>
Propiedades planta y equipos:				
Segmentos en Venezuela -				
Operaciones de Exploración, Producción y Mejoramiento	22.880	22.540	8.040.571	6.898.113
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	7.165	7.615	1.843.383	1.789.981
Petroquímica	2.245	2.316	477.496	468.888
Segmentos en Estados Unidos -				
Operaciones de Refinación, Suministro y Comercio	3.287	3.410	2.295.275	2.209.116
Otros	<u>753</u>	<u>965</u>	<u>198.999</u>	<u>190.482</u>
	<u>36.330</u>	<u>36.846</u>	<u>12.855.724</u>	<u>11.556.580</u>

Las ventas netas del año y los activos no circulantes distribuidos por área geográfica, se resumen a continuación (expresado en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de 2000							
	Dólares estadounidenses				Bolívares nominales			
	Venezuela	Estados Unidos	Otros países (3)	Total	Venezuela	Estados Unidos	Otros países (3)	Total
Ventas netas (1)	31.077	22.157	-	53.234	21.125.503	15.062.484	-	36.187.987
Activos no circulantes (2)	<u>33.589</u>	<u>5.150</u>	<u>1.928</u>	<u>40.667</u>	<u>10.605.800</u>	<u>3.595.695</u>	<u>1.344.954</u>	<u>15.546.449</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

	Años terminados el 31 de diciembre de 1999							
	Estados Unidos				Otros países (3)			
	Venezuela	Estados Unidos	Otros países (3)	Total	Venezuela	Estados Unidos	Otros países (3)	Total
	Dólares estadounidenses				Bolívares nominales			
Ventas netas (1)	19.268	13.332	-	32.600	11.754.964	8.122.952	-	19.877.916
Activos no circulantes (2)	<u>34.370</u>	<u>4.620</u>	<u>1.837</u>	<u>40.827</u>	<u>9.624.313</u>	<u>2.996.897</u>	<u>1.189.166</u>	<u>13.810.376</u>

- (1) Basado en el país en donde se originó la venta.  
 (2) Basado en la localización del activo.  
 (3) Consiste principalmente en inversiones en afiliadas.

(16) Compromisos y Contingencias

Litigios y Otros Reclamos

Dentro del giro normal de las operaciones consolidadas de PDVSA, existen juicios y reclamos, cuyo posible efecto final no puede ser cuantificado. La gerencia y sus asesores legales opinan que tales juicios y reclamos no son del todo procedentes y que los recursos legales interpuestos serán acogidos favorablemente. Con base en el análisis de la información disponible, se han registrado las provisiones correspondientes, que se incluyen en acumulaciones y otros pasivos. Después de estas provisiones, en opinión de la gerencia y sus asesores legales, la resolución de estas contingencias no afectará significativamente la situación financiera ni los resultados de operaciones consolidadas de PDVSA.

Cumplimiento con Regulaciones Ambientales

La mayoría de las filiales de PDVSA, tanto en Venezuela como en el exterior, están sujetas a leyes y regulaciones ambientales, las cuales obligan a incurrir en desembolsos significativos para modificar sus instalaciones y evitar o corregir los efectos que sobre el ambiente producen los desechos o derrames de sustancias contaminantes.

PDVSA presentó al Ministerio del Ambiente y de los Recursos Naturales Renovables su plan de inversiones, para dar cumplimiento a las regulaciones ambientales aplicables en Venezuela. Este plan requiere inversiones de capital de aproximadamente US\$984 millones (Bs687.058 millones) hasta el 2006.

Una filial estadounidense acordó con una agencia gubernamental discontinuar para 1994 el uso de ciertos equipos contaminantes en la refinería de Lake Charles, Louisiana, mediante un plan de cierre acordado mutuamente con el Estado; la filial y el dueño anterior de la refinería están compartiendo los costos de cierre. Las reparaciones comenzaron en diciembre de 1993. En el año 1997, CITGO presentó a una agencia estatal una propuesta revisada del plan cierre de 1993; en el año 1998 modificó la propuesta por solicitud de la agencia estatal y en el año 1999 se acordó iniciar el cierre final comenzando en el año 2000. En el año 1992 se alcanzó un acuerdo entre CITGO y el antiguo dueño, relativo a varios asuntos ambientales; el acuerdo establece, principalmente, ciertos pagos a CITGO y compartir gastos específicos de remediaciones ambientales y ciertos pasivos por daños basados en períodos de propiedad y los términos específicos del acuerdo. Con base en la información disponible, la gerencia considera que las provisiones para los potenciales pasivos ambientales son adecuados.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Tanto en Estados Unidos de Norte América como en Europa, las operaciones de PDVSA están sujetas a leyes y regulaciones ambientales federales, estatales y locales, que les pudieran requerir acciones para corregir o mejorar los efectos sobre el ambiente provenientes de abandonos previos de instalaciones o derrames de substancias contaminantes.

Pueden existir situaciones que requieran desembolsos adicionales en instalaciones, incluyendo, pero no limitados a, complejos operacionales, estaciones de servicio o terminales de almacenamiento de petróleo crudo y productos refinados; los montos de tales desembolsos futuros, si los hubiera, no pueden ser estimados.

La gerencia opina que estos asuntos, dentro del curso normal de las operaciones, no afectarán significativamente la situación financiera, la liquidez, ni los resultados de operaciones consolidados de PDVSA.

El período 2001-2006 estará caracterizado por reducciones significativas en el contenido de azufre de los combustibles, además de exigencias de reducción de emisiones de compuestos orgánicos volátiles y óxidos de nitrógeno por el uso de los combustibles en los mercados. A fin de cumplir con las futuras especificaciones de los combustibles, tanto nacionales como internacionales, PDVSA, en el plan de negocios 2001-2006, ha considerado tentativamente un total de inversiones en el orden de US\$1.200 millones (Bs837.876 millones).

Otros Compromisos

Los intereses minoritarios mostrados en el balance general consolidado incluyen acciones preferidas de una filial venezolana, con derecho a dividendos anuales acumulativos; la filial tiene el compromiso de adquirir estas acciones preferidas, en montos iguales, equivalentes al 12,5 % desde 1997 hasta el 2004.

(17) Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Petróleo y Gas (no Auditada)

Los cuadros siguientes proporcionan información suplementaria sobre las actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas, de acuerdo con los requerimientos del SFAS Nro. 69, promulgado por la Junta de Normas de Contabilidad Financiera estadounidense. Las actividades de exploración y producción se realizan en territorio venezolano principalmente por la compañía filial PDVSA Petróleo y Gas, S. A. (PDVSA P&G).

*Cuadro I - Cantidad de reservas de petróleo y gas*

Las reservas de petróleo y gas están situadas en el territorio venezolano y son propiedad de la República Bolivariana de Venezuela. Las cantidades de reservas de petróleo y gas son determinadas por PDVSA y revisadas por el Ministerio de Energía y Minas. En las estimaciones de estas cantidades se aplican las definiciones de reservas uniformes con las establecidas por el Instituto Americano del Petróleo (API) y la Securities and Exchange Commission (SEC).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Las reservas probadas son las cantidades de petróleo y gas 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 medida que se dispone de mayor información. Las reservas probadas no incluyen los volúmenes adicionales que podrían resultar de extender las áreas probadas actuales, o de la aplicación de procesos de recuperación secundaria que no han sido ensayados y calificados como económicamente factibles.

Las reservas probadas y desarrolladas comprenden las cantidades que se esperan recuperar de pozos existentes, con equipos y métodos actualmente en uso. Las reservas probadas no desarrolladas son aquellos volúmenes que se esperan recuperar, mediante inversiones futuras en la perforación de nuevos pozos en áreas no desarrolladas, en la recompletación de pozos existentes o en la construcción de las instalaciones necesarias para la producción de esas reservas.

Las reservas probadas de crudo han sido separadas en crudo convencional, que consiste en petróleo liviano, mediano y pesado, y petróleo extrapesado.

Venezuela tiene reservas significativas de petróleo crudo extrapesado (menos de 8 grados API), las cuales serán desarrolladas conjuntamente con la producción de Orimulsión® por la filial Bitor, mediante convenios de asociación, quienes aplicarán nuevas tecnologías de refinación para mejorar el petróleo crudo, con miras a que la producción sea económicamente rentable. PDVSA utilizó 26 millones y 21 millones de barriles de crudo extrapesado para la producción de Orimulsión® durante los años 2000 y 1999.

A continuación se resumen las variaciones anuales y saldos al cierre contable de las reservas probadas de petróleo y gas:

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

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, liviano, mediano y pesado al 1° de enero	41.162	40.461
Revisiones	1.755	1.783
Extensiones y descubrimientos	287	-
Producción	<u>(1.206)</u>	<u>(1.082)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, liviano, mediano y pesado al 31 de diciembre	41.998	41.162
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	<u>35.687</u>	<u>35.700</u>
Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	<u>77.685</u>	<u>76.862</u>
Total reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	<u>17.373</u>	<u>16.768</u>

(Continúa)



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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999, las reservas probadas de crudo, desarrolladas bajo convenios operativos, fueron de unos 5.479 millones y 5.445 millones de barriles, respectivamente (véase la nota 8-c a los estados financieros consolidados). Durante los años 2000 y 1999, la producción de crudo de los campos operados bajo convenios operativos fue de aproximadamente 553.200 y 403.000 barriles diarios, respectivamente.

Las reservas probadas de crudo extrapesados se encuentran sustancialmente sin desarrollar. Actualmente, PDVSA se dedica al desarrollo de importantes reservas de crudo extrapesado en asociaciones con varias empresas extranjeras, en una a través de compañía afiliada y en otras como operaciones mancomunadas (véase la nota 8-a a los estados financieros consolidados).

Al 31 de diciembre de 2000, las reservas probadas de petróleo crudo extrapesado asociadas a estos proyectos, excluyendo la asociación Hamaca que está en su fase inicial de desarrollo, se resumen a continuación:

Asociaciones para el Desarrollo de Crudos Extrapesados

	<u>2000</u> Millones de barriles
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 1° de enero	5.652
Revisiones	4.181
Extensiones y descubrimientos	-
Producción	<u>(57)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>9.776</u>
Reservas probadas desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	<u>728</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudo extrapesado en operaciones mancomunadas al 31 de diciembre	<u>7.089</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudo extrapesado en participación patrimonial al 31 de diciembre	<u>2.687</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

b) Reservas de gas natural (expresado en millones de barriles):

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 1º de enero	134.174	134.136
Revisiones	1.957	1.413
Extensiones y descubrimientos	446	-
Producción	<u>(1.497)</u>	<u>(1.375)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 31 de diciembre	135.080	134.174
Reservas probadas relacionadas con reservas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	<u>12.505</u>	<u>12.437</u>
Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	<u>147.585</u>	<u>146.611</u>
Total reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo las relacionadas con crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	<u>103.310</u>	<u>102.628</u>

Las reservas probadas de gas incluyen la porción que es recuperable en los hidrocarburos licuables, la cual se obtiene en las plantas de procesamiento de PDVSA. Durante los años 2000 y 1999, se recuperaron hidrocarburos licuables por aproximadamente 63 millones y 65 millones de barriles, respectivamente.

La producción de gas natural se presenta con base en volúmenes reales antes de la extracción de hidrocarburos licuables. El gas natural utilizado durante los años terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999, en operaciones de inyección, fue de aproximadamente 720 millardos y 700 millardos de pies cúbicos, respectivamente.

*Cuadro II - Costos incurridos en actividades de exploración y desarrollo.*

Los costos de exploración incluyen aquéllos costos incurridos en relación con labores geológicas, geofísicas, de perforación y completación de pozos exploratorios. Los costos de desarrollo incluyen los relacionados con la perforación y completación 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 (expresado en millones de dólares estadounidenses):

	<u>2000</u>			<u>1999</u>		
	<u>Crudo convencional</u>	<u>Crudo extra pesado</u>	<u>Total</u>	<u>Crudo convencional</u>	<u>Crudo extra pesado</u>	<u>Total</u>
Costos de exploración	169	-	169	118	-	118
Costos de desarrollo	<u>2.055</u>	<u>851</u>	<u>2.906</u>	<u>1.339</u>	<u>785</u>	<u>2.124</u>
Total	2.224	851	3.075	1.457	785	2.242
Participación patrimonial (1)	<u>-</u>	<u>387</u>	<u>387</u>	<u>-</u>	<u>197</u>	<u>197</u>
Total	<u>2.224</u>	<u>1.238</u>	<u>3.462</u>	<u>1.457</u>	<u>982</u>	<u>2.439</u>

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en PETROZUATA.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*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 (expresado en millones de dólares estadounidenses):

	31 de diciembre de					
	2000			1999		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Activos dedicados a la producción (1)	30.949	312	31.261	29.426	176	29.602
Equipos e instalaciones	11.748	6	11.754	11.404	4	11.408
Total	42.697	318	43.015	40.830	180	41.010
Depreciación y amortización	(24.680)	(17)	(24.697)	(23.049)	(2)	(23.051)
Construcciones en progreso	2.943	1.607	4.550	3.603	894	4.497
Costos netos registrados como activos	20.960	1.908	22.868	21.384	1.072	22.456
Participación patrimonial (2)	-	1.308	1.308	-	921	921
Total	20.960	3.216	24.176	21.384	1.993	23.377

(1) Incluye terrenos por US\$121 millones y US\$116 millones al 31 de diciembre de 2000 y 1999, respectivamente.

(2) Representa la participación patrimonial de PDVSA en PETROZUATA.

*Cuadro IV - Resultados de operaciones correspondientes a actividades de producción de petróleo y gas para cada año (expresado en millones de dólares estadounidenses):*

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2000			1999		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Ingresos netos por concepto de producción:						
Ventas	21.310	227	21.537	11.508	7	11.515
Transferencias	9.594	-	9.594	6.478	-	6.478
Costo de producción	(4.351)	(105)	(4.456)	(3.748)	(10)	(3.758)
Impuestos de explotación y otros	(4.953)	(31)	(4.984)	(2.983)	(1)	(2.984)
Depreciación y amortización	(1.814)	(2)	(1.816)	(1.402)	(1)	(1.403)
Costos de exploración	(169)	-	(169)	(118)	-	(118)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	19.617	89	19.706	9.735	(5)	9.730
Impuesto sobre la renta	(12.499)	-	(12.499)	(6.268)	-	(6.268)
Resultados de operaciones de producción	7.118	89	7.207	3.467	(5)	3.462
Participación patrimonial (1)	-	212	212	-	87	87
Total	7.118	301	7.419	3.467	82	3.549

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en PETROZUATA.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Los ingresos por concepto de producción de petróleo se calculan a los precios del mercado internacional, como si toda la producción fuera vendida. Los ingresos por concepto de producción de crudo extrapesado se calculan a los precios de mercado del crudo sintético producido.

La diferencia entre los resultados operacionales indicados anteriormente y el monto de ingresos operativos, presentado en el segmento de las actividades de exploración, producción y mejoramiento en la Nota 15, al 31 de diciembre de 2000 y 1999 se debe principalmente a: 1) el uso de precios de transferencia para propósitos de presentación en la información por segmento, y precios de mercado para el resultado de las operaciones y reclasificación de las ventas de gas al segmento de operaciones de manufactura y comercio por, aproximadamente, US\$4.119 millones y US\$2.103 millones, respectivamente; 2) la inclusión de gastos generales y otros por, aproximadamente, US\$1.356 millones y US\$61 millones, respectivamente y 3) ciertos cargos intercompañías por aproximadamente US\$759 millones y US\$320 millones, respectivamente, reconocidos sólo para propósitos de presentación de la información por segmentos.

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, así como los gastos administrativos, depreciación y amortización de equipos relacionados con las actividades de producción. Adicionalmente, incluyen honorarios de operación de ciertos campos operados por compañías especializadas bajo convenios operativos. Estos costos se vieron afectados por la distorsión en la economía venezolana, mediante el mantenimiento de una tasa de cambio del bolívar con relación al dólar estadounidense relativamente baja en comparación con la tasa de inflación interna, que afecta a la mayoría de los contratistas y proveedores de la industria petrolera venezolana.

Los costos de producción incluyen US\$2.157 millones y US\$1.272 millones pagados a contratistas independientes, mediante contratos de servicios durante los años 2000 y 1999, los cuales se relacionan con la producción de 202 millones y 147 millones de barriles de crudo en dichos años, respectivamente.

Los costos de producción de crudo extrapesado representan los gastos incurridos en la operación y mantenimiento de los pozos productivos, así como, gastos de transporte y manejo. Al 31 de diciembre de 2000, las plantas para la producción de crudo sintético están en etapa de construcción.

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 gastos registrados como activos que se incurrieron en actividades de exploración y desarrollo. El 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.

A continuación se resumen los precios de venta y los costos promedios de producción para cada año (expresado en dólares estadounidenses):

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Precios promedio de venta:		
Petróleo crudo, por barril	24,94	15,35
Líquidos del gas natural, por barril	25,42	14,71
Gas natural, por miles de pies cúbicos	2,95	1,87
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente	<u>3,00</u>	<u>2,72</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*Cuadro V - Medida uniforme de los flujos 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, sólo han sido consideradas para el cálculo de los flujos de efectivo neto descontados, las reservas probadas de crudos convencionales y la participación de PDVSA en los proyectos de crudos extrapesados.

Los ingresos futuros estimados de efectivo provenientes de la producción son calculados usando precios y cantidades estimadas de reservas probadas de petróleo y gas al final del año. Los ingresos futuros de los crudos extrapesados se determinan usando los precios y cantidades de los crudos sintéticos que serán producidos en las plantas mejoradoras. Los precios de los crudos sintéticos se aproximan a los precios de los crudos convencionales de características similares al fin del año. Los costos futuros de desarrollo y producción son aquéllos que se estiman necesarios para incorporar y extraer las reservas probadas estimadas al final del año, asumiendo que las mismas condiciones económicas se mantienen. Los gastos futuros de impuesto sobre la renta son calculados usando las correspondientes tasas fiscales nominales al final del año que incluyen las deducciones y créditos fiscales permitidos, y son aplicadas a los flujos futuros estimados anuales antes de impuestos. Este cálculo requiere de estimados anuales de cuándo serán incurridos los desembolsos futuros y cuándo serán extraídas las reservas.

La información que se suministra a continuación no representa estimaciones certificadas de los flujos futuros de efectivo de PDVSA, ni tampoco el valor preciso de las reservas probadas de petróleo y gas. Las reservas probadas están sujetas a cambios en el tiempo 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 establecido en SFAS Nro. 69 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 2000 y 1999 y no deben ser considerados como indicativos de los flujos futuros de efectivo de PDVSA, ni tampoco del valor de sus reservas de petróleo y gas (expresado en millones de dólares estadounidenses):

	2000			1999		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Flujos futuros de efectivo	1.220.395	33.158	1.253.553	1.167.935	35.676	1.203.611
Costos futuros de producción	(142.434)	(5.206)	(147.640)	(148.073)	(8.961)	(157.034)
Impuestos futuros de explotación	(203.440)	(4.181)	(207.621)	(194.695)	(4.528)	(199.223)
Costos futuros de desarrollo	(73.296)	(1.502)	(74.798)	(62.150)	(3.642)	(65.792)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(499.905)	(6.876)	(506.781)	(471.286)	(5.711)	(476.997)
Flujos futuros netos	301.320	15.393	316.713	291.731	12.834	304.565
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo al 10%	(225.369)	(11.866)	(237.235)	(215.187)	(9.859)	(225.046)
Flujos futuros descontados de efectivo	75.951	3.527	79.478	76.544	2.975	79.519
Participación patrimonial (1)	-	2.065	2.065	-	1.704	1.704
Total	<u>75.951</u>	<u>5.592</u>	<u>81.543</u>	<u>76.544</u>	<u>4.679</u>	<u>81.223</u>

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en PETROZUATA.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

*Cuadro VI - Análisis de los cambios en los flujos futuros descontados de efectivo relacionados con las reservas probadas de petróleo y gas.*

A continuación se muestra un análisis de los cambios en los flujos futuros descontados de efectivo relacionados con las reservas probadas de petróleo y gas para el año 2000 y 1999 (expresado en millones de dólares estadounidenses):

	2000			1999		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Ventas, neto de costos de producción e impuesto	(21.342)	(91)	(21.433)	(11.255)	3	(11.252)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	<u>877</u> (20.465)	<u>2.208</u> 2.117	<u>3.085</u> (18.348)	<u>-</u> (11.255)	<u>5.132</u> 5.135	<u>5.132</u> (6.120)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:						
Costos de desarrollo incurridos durante el año	2.055	754	2.809	1.339	777	2.116
Cambios en los costos futuros de desarrollo	(3.328)	286	(3.042)	(4.898)	(1.022)	(5.920)
Cambios netos en los precios y costos de producción	13.342	315	13.657	160.953	-	160.953
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	6.415	-	6.415	6.122	-	6.122
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	(7.214)	(334)	(7.548)	(99.874)	(1.319)	(101.193)
Cambios netos en las tasas de producción y otros	<u>8.602</u>	<u>(2.586)</u>	<u>6.016</u>	<u>9.781</u>	<u>(596)</u>	<u>9.185</u>
Cambio total durante el año	(593)	552	(41)	62.168	2.975	65.143
Participación patrimonial (1)	-	<u>361</u>	<u>361</u>	-	<u>1.781</u>	<u>1.781</u>
Total	<u>(593)</u>	<u>913</u>	<u>320</u>	<u>62.168</u>	<u>4.756</u>	<u>66.924</u>

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en PETROZUATA.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(18) Nuevas Normas Internacionales de Contabilidad no Adoptadas

(a) Norma Internacional de Contabilidad Nro. 12 Revisada

El 1° de enero de 1998 entró en vigencia la Norma Internacional de Contabilidad Nro. 12 revisada "Impuesto sobre la Renta" (NIC-12 revisada). Esta norma requiere, entre otros, que se contabilice como activo o pasivo, el efecto sobre la diferencia entre la base de costo de los activos no monetarios, ajustada por inflación para fines fiscales, y su base contable.

(b) Norma Internacional de Contabilidad Nro. 19 Revisada

El 1° de enero de 1999 entró en vigencia la Norma Internacional de Contabilidad Nro. 19 revisada "Beneficios para Trabajadores" (NIC-19 revisada). Esta norma establece una metodología específica para el cálculo de los beneficios actuariales, limitando la posibilidad de diferir el reconocimiento de los efectos que se derivan de su aplicación, en comparación con la NIC-19 anterior.

PDVSA ha determinado los efectos netos estimados de la adopción de estas normas y ha decidido no reconocerlos en sus estados financieros consolidados, debido a que considera que deben ser analizados más ampliamente en función de ciertas condiciones que podrían afectar en un futuro los cálculos obtenidos con base en la información disponible hasta la fecha. En la determinación de los efectos de la NIC-12 revisada, se tomó en consideración el plan de negocios de PDVSA para el período correspondiente a los años 2001-2006.

El efecto neto estimado por la no adopción de tales normas para el año 2000, se resume a continuación (expresado en millones):

	<u>Activo por impuesto sobre la renta diferido</u>	<u>Acumulación para indemnizaciones y jubilaciones de los trabajadores</u>	<u>Déficit</u> <i>Aumento</i> <i>(Disminución)</i>	<u>Ganancia neta</u> <i>(Aumento)</i> <i>Disminución</i>
	<i>Aumento</i>	<i>Aumento</i>		
<u>Dólares estadounidenses</u>				
NIC-12 revisada	4.920	-	(4.880)	(40)
NIC-19 revisada	<u>1.142</u>	<u>(1.903)</u>	<u>530</u>	<u>231</u>
	<u>6.062</u>	<u>(1.903)</u>	<u>(4.350)</u>	<u>191</u>
<u>Bolívares nominales</u>				
NIC-12 revisada	6.356.862	-	(5.901.260)	(455.602)
NIC-19 revisada	<u>797.093</u>	<u>(1.328.489)</u>	<u>374.471</u>	<u>156.925</u>
	<u>7.153.955</u>	<u>(1.328.489)</u>	<u>(5.526.789)</u>	<u>(298.677)</u>