

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Con el Informe de los Contadores
Públicos Independientes

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Tabla de Contenido

	Páginas
Informe de los Contadores Públicos Independientes	1-2
Balances Generales Consolidados	3
Estados Consolidados de Resultados	4
Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio	5-6
Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo	7
Notas a los Estados Financieros Consolidados:	
(1) Entidad de Reporte	8
(2) Bases de Preparación	
(a) <i>Declaración de Cumplimiento</i>	9
(b) <i>Bases de Medición</i>	9
(c) <i>Moneda Funcional y de Presentación</i>	9-10
(d) <i>Reconversión Monetaria</i>	10
(e) <i>Uso de Estimados y Juicios</i>	10-11
(f) <i>Estados Financieros Consolidados – Filiales Auditadas por Otros Contadores Públicos Independientes, Distintos a los Contadores Públicos Independientes Corporativos</i>	12
(3) Políticas de Contabilidad Significativas	13
(a) <i>Bases de Consolidación</i>	13-15
(b) <i>Monedas Distintas al Dólar</i>	15
(c) <i>Instrumentos Financieros</i>	15-16
(d) <i>Propiedades, Plantas y Equipos</i>	16-18
(e) <i>Costos Asociados a Obligaciones por Retiro de Activos</i>	18
(f) <i>Plusvalía</i>	18
(g) <i>Activos Arrendados</i>	18
(h) <i>Inventarios</i>	19
(i) <i>Cuentas por Cobrar Comerciales</i>	19
(j) <i>Equivalentes de Efectivo</i>	19
(k) <i>Deterioro del Valor de los Activos</i>	19-20
(l) <i>Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas</i>	20-21
(m) <i>Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro</i>	21-22
(n) <i>Provisiones</i>	22-23
(o) <i>Reconocimiento de Ingresos</i>	23

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Tabla de Contenido, Continuación

	Páginas
(p) <i>Ingresos y Gastos Financieros</i>	23
(q) <i>Impuesto sobre la Renta</i>	24
(r) <i>Información Financiera por Segmentos</i>	24-25
(s) <i>Investigación y Desarrollo</i>	25
(t) <i>Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social</i>	25
(u) <i>Nuevos Pronunciamientos Contables Aún no Adoptados</i>	25-28
(v) <i>Pronunciamientos Contables Adoptados Recientemente</i>	28-29
(4) Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV)	29
(5) Transacciones y Saldos en Monedas Distintas al Dólar	30
(6) Determinación de los Valores Razonables	31
(7) Administración de Riesgos Financieros	32
(a) <i>Riesgo de Crédito</i>	32
(b) <i>Riesgo de Liquidez</i>	32-33
(c) <i>Riesgo de Mercado</i>	33
(d) <i>Administración de Capital</i>	33
(8) Información Financiera por Segmentos	34
(a) <i>Segmentos de Negocios</i>	34
(b) <i>Segmentos Geográficos</i>	34-39
(9) Asociaciones con Terceros	39
(a) <i>Asociaciones para el Desarrollo de Reservas de Petróleo Crudo Extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco, y Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas</i>	39-46
(b) <i>Migración de Convenios Operativos a Empresas Mixtas</i>	46-47
(c) <i>Proyecto de Desarrollo de Gas Costa Afuera - Plataforma Deltana</i>	47-48
(d) <i>Proyecto de Desarrollo de Gas Costa Afuera - Rafael Urdaneta</i>	48
(e) <i>Convenios Energéticos con Países de Latinoamérica y del Caribe</i>	49
(10) Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas	50
(a) <i>C. A. La Electricidad de Caracas</i>	50
(b) <i>Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA)</i>	50
(c) <i>Otras Empresas del Sector Eléctrico</i>	51-56
(11) Nuevas Filiales de PDVSA	56
(a) <i>Sector Petrolero</i>	56
(b) <i>Sector Industrial</i>	56
(c) <i>Sector Alimentos</i>	56-58

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Tabla de Contenido, Continuación

	Páginas
(12) Otros Egresos (Ingresos), Neto	59
(13) Ingresos (Gastos) Financieros	59
(14) Impuestos y Regalías	60
(a) <i>Impuesto sobre la Renta</i>	60-64
(b) <i>Regalías</i>	65-66
(c) <i>Impuesto de Extracción</i>	66
(d) <i>Impuesto Superficial</i>	66
(e) <i>Impuesto de Registro de Exportación</i>	66
(f) <i>Impuesto al Valor Agregado (IVA)</i>	66-67
(g) <i>Impuesto de Consumo General</i>	67
(h) <i>Otros Impuestos</i>	67
(15) Propiedades, Plantas y Equipos	68-76
(16) Inversiones en Afiliadas y Negocios Conjuntos	77-79
(17) Cuentas por Cobrar a Largo Plazo y Otros Activos	80-81
(18) Efectivo Restringido	82-86
(19) Inventarios	86
(20) Documentos y Cuentas por Cobrar	87
(21) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos	87-88
(22) Patrimonio	88-90
(23) Deuda Financiera	91-100
(24) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro	100
(a) <i>Planes de Ahorro</i>	100
(b) <i>Planes de Pensiones y Otros Beneficios de Jubilación</i>	101-108
(25) Acumulaciones y Otros Pasivos	109-111
(26) Cuentas por Pagar a Proveedores	111
(27) Instrumentos Financieros	112-119
(28) Arrendamientos Operativos	120
(29) Compromisos y Contingencias	120-124

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Tabla de Contenido, Continuación

	Páginas
(30) Operaciones con Empresas y Entidades Relacionadas	124-131
(31) Información sobre Operaciones de Producción, Refinación y Exportaciones	131-132
(32) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional	133-136
(33) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales	137
(a) <i>Ley Orgánica de Reordenamiento del Mercado Interno de los Combustibles Líquidos</i>	137
(b) <i>Leyes Promulgadas en el Marco de la Ley Habilitante</i>	137
(c) <i>Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos</i>	138
(d) <i>Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación</i>	138
(e) <i>Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas</i>	138-139
(f) <i>Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico</i>	139
(g) <i>Ley de Mercadeo Agrícola</i>	139
(h) <i>Ley de Tierras y Desarrollo Agrario</i>	139
(i) <i>Ley de Reconversión Monetaria</i>	140
(j) <i>Resolución de Transferencia de Acciones de Diques y Astilleros Nacionales, C.A. (DIANCA) a PDVSA</i>	140
(34) Eventos Subsecuentes	140
(a) <i>Instructivo Presidencial para la Eliminación del Gasto Suntuario o Superfluo en el Sector Público Nacional</i>	140
(b) <i>Medidas Económicas Anunciadas por el Ejecutivo Nacional</i>	140
(c) <i>Resolución por la cual se establecen las Normas para el Manejo, Calidad y Expendio de Combustibles</i>	141
(d) <i>Acuerdos de Constitución de Empresas Mixtas</i>	141
(e) <i>Renovación de Certificados de Inversión</i>	141
(f) <i>Acuerdos de Cooperación con China</i>	141
(g) <i>Emisión de Certificados de Inversión a favor del Fondo de Garantía de Depósitos y Protección Bancaria (FOGADE)</i>	141
(h) <i>Transferencia de las Acciones de Gravelal Bolivia, S.A.</i>	142
(i) <i>Pago por la Adquisición de Astinave</i>	142
(j) <i>Beneficios a Empleados</i>	142
(k) <i>Pronunciamientos Contables Recientemente Emitidos</i>	142

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Tabla de Contenido, Continuación

	Páginas
(35) Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Petróleo y Gas (no auditada)	143-144
(a) <i>Petróleo Crudo Convencional y Extrapesado (en millones de barriles)</i>	144
(b) <i>Petróleo Crudo Extrapesado (en millones de barriles)</i>	144-146
(c) <i>Reservas de Gas Natural (en millardos de pies cúbicos)</i>	146-155



Alcaraz Cabrera Vázquez
Contadores Públicos
Torre KPMG, Avenida Francisco de Miranda
Chacao – Caracas, 1060-A
Apartado 5972 – Caracas 1010-A
Venezuela

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

Informe de los Contadores Públicos Independientes

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

Informe sobre los Estados Financieros Consolidados

Hemos efectuado las auditorías de los estados financieros consolidados que se acompañan de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) (propiedad de la República Bolivariana de Venezuela), expresados en dólares estadounidenses y en bolívares fuertes, los cuales comprenden los balances generales consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 2007, y los estados consolidados conexos de resultados, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por los años entonces terminados, y un resumen de las políticas de contabilidad significativas y otras notas explicativas. Los estados financieros de algunas filiales, por el año terminado el 31 de diciembre de 2007, fueron auditados por otros contadores públicos independientes y no por nosotros; esas filiales representan 9% de los activos totales y 39% de la ganancia neta para ese mismo año, en relación a los correspondientes totales consolidados (véase la nota 2-f a los estados financieros consolidados que se acompañan). Los estados financieros de esas filiales, junto con los respectivos informes de los otros contadores públicos independientes, correspondientes al 31 de diciembre de 2007, nos fueron suministrados y, nuestra opinión en relación con los montos incluidos en los estados financieros de esas filiales a esa fecha, se basa exclusivamente en los informes de los otros contadores públicos independientes.

Responsabilidad de la Gerencia por los Estados Financieros Consolidados

La gerencia es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implantar y mantener el control interno relacionado con la preparación y presentación razonable de los estados financieros, para que los mismos no contengan errores significativos debido a fraude o error. Asimismo, seleccionar y aplicar las políticas de contabilidad apropiadas y efectuar las estimaciones contables que sean razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad de los Contadores Públicos Independientes

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

(Continúa)

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

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

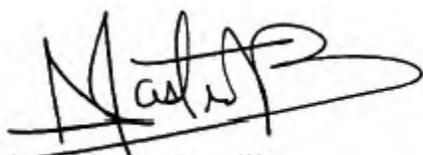
Opinión

En nuestra opinión, con base en nuestras auditorías y en los informes de los otros contadores públicos independientes en lo que respecta al año 2007, los estados financieros consolidados que se acompañan presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, la situación financiera de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) al 31 de diciembre de 2008 y 2007, su desempeño financiero y sus movimientos del efectivo por los años entonces terminados, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera.

Párrafo de Énfasis

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre el siguiente asunto: como se explica más ampliamente en la nota 30 a los estados financieros consolidados que se acompañan, PDVSA en su condición de empresa estatal propiedad de la República Bolivariana de Venezuela y, según su objeto social y particulares responsabilidades, realiza importantes operaciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras. Estas operaciones se corresponden, principalmente, con sus obligaciones fiscales en cuanto al pago de regalías e impuestos, aportes y contribuciones para el desarrollo social, y adquisiciones y transferencias de activos, entre otras.

ALCARAZ CABRERA VÁZQUEZ



~~Dimas Castro Bustillos~~
Contador Público
C.P.C. N° 5326

29 de marzo de 2009
Caracas, Venezuela

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

Balances Generales Consolidados

	Nota	31 de diciembre de			
		2008	2007	2008	2007
		(Millones de Dólares)		(Millones de Bolívares Fuertes)	
Activo					
Propiedades, plantas y equipos, neto	15	73.010	52.436	156.972	112.722
Inversiones en afiliadas y negocios conjuntos	16	1.935	2.088	4.160	4.498
Impuesto sobre la renta diferido	14-a	7.725	5.343	16.609	11.489
Cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos	17	3.557	4.167	7.648	8.961
Créditos fiscales por recuperar, neto de porción corriente	14-f	3.408	2.230	7.327	4.794
Efectivo restringido, neto de porción corriente	18	1.773	1.743	3.812	3.749
Total activo no corriente		91.408	68.007	196.528	146.213
Inventarios	19	8.678	8.470	18.658	18.209
Créditos fiscales por recuperar	14-f	2.936	3.346	6.313	7.194
Documentos y cuentas por cobrar	20	10.810	11.225	23.241	24.134
Gastos pagados por anticipado y otros activos	21	9.329	7.721	20.057	16.600
Efectivo restringido	18	347	1.555	746	3.341
Efectivo y equivalentes de efectivo		4.483	3.325	9.638	7.153
Activos mantenidos para la venta	10	3.841	3.245	8.258	6.975
Total activo corriente		40.424	38.887	86.911	83.606
Total activo		131.832	106.894	283.439	229.819
Patrimonio					
Patrimonio, véanse los estados consolidados de movimiento de las cuentas de patrimonio	22	71.513	56.062	153.751	120.530
Pasivo					
Deuda financiera, neto de porción corriente	23	13.418	13.634	28.850	29.313
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro, neto de porción corriente	24	5.277	2.508	11.346	5.392
Impuesto sobre la renta diferido	14-a	1.702	2.402	3.660	5.162
Acumulaciones y otros pasivos, neto de porción corriente	25	5.536	1.812	11.903	3.895
Total pasivo no corriente		25.933	20.356	55.759	43.762
Deuda financiera	23	1.677	2.977	3.604	6.401
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	24	476	490	1.024	1.054
Cuentas por pagar a proveedores	26	7.556	3.111	16.246	6.689
Impuesto sobre la renta por pagar	14-a	2.047	3.048	4.400	6.554
Acumulaciones y otros pasivos	25	20.813	20.085	44.748	43.185
Pasivos directamente asociados con activos mantenidos para la venta	10	1.817	765	3.907	1.644
Total pasivo corriente		34.386	30.476	73.929	65.527
Total pasivo		60.319	50.832	129.688	109.289
Total patrimonio y pasivo		131.832	106.894	283.439	229.819

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

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

Estados Consolidados de Resultados

	Nota	Años terminados el 31 de diciembre de			
		2008	2007	2008	2007
		(Millones de Dólares)		(Millones de Bolívares Fuertes)	
Operaciones continuas:					
Ventas de petróleo crudo y sus productos:	30, 14-b				
Exportaciones y en el exterior, netas		122.488	93.820	263.349	201.714
En Venezuela		2.804	2.357	6.029	5.067
Productos alimenticios y otros de consumo masivo	11	1.072	65	2.305	140
		<u>126.364</u>	<u>96.242</u>	<u>271.683</u>	<u>206.921</u>
Costos y gastos:					
Compras, neta de variación de inventario:					
Petróleo crudo y sus productos	30	39.500	28.137	84.925	60.491
Productos alimenticios y otros de consumo masivo	11	693	-	1.490	-
Gastos de operación		22.385	14.958	48.127	32.157
Gastos de exploración		375	154	806	331
Depreciación y amortización	15	5.220	4.018	11.222	8.623
Gastos de venta, administración y generales		4.982	2.702	10.711	5.811
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	14-b, 30	23.462	21.981	50.443	47.254
Aportes y contribuciones para el desarrollo social:	30				
Aportes para el desarrollo social		2.326	7.341	5.001	15.783
Contribuciones al FONDEN		12.407	6.761	26.676	14.536
(Ingresos) gastos financieros:	13				
Ingresos financieros		(1.580)	(566)	(3.397)	(1.217)
Gastos financieros		1.780	1.067	3.827	2.294
Otros egresos (ingresos):	12				
Ganancia en venta de grupo de activos y pasivos mantenidos para la venta	10	(998)	-	(2.146)	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	16	-	(641)	-	(1.378)
Otros egresos (ingresos), neto	12	2.328	(127)	5.006	(252)
		<u>112.880</u>	<u>85.785</u>	<u>242.691</u>	<u>184.433</u>
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	16, 30	153	732	329	1.576
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		13.637	11.189	29.321	24.064
Impuesto sobre la renta	14-a	4.281	5.017	9.204	10.785
Ganancia neta de operaciones continuas		9.356	6.172	20.117	13.279
Operaciones descontinuadas:					
Ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto	10	57	101	123	217
Ganancia neta		<u>9.413</u>	<u>6.273</u>	<u>20.240</u>	<u>13.496</u>
Ganancia neta atribuible a:					
Accionista de la Compañía		7.451	5.371	16.022	11.710
Intereses minoritarios		1.962	902	4.218	1.786
Ganancia neta		<u>9.413</u>	<u>6.273</u>	<u>20.240</u>	<u>13.496</u>

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

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

Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio
Años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007

(En millones de Dólares)

	Patrimonio Atribuible al Accionista de la Compañía							
	Nota	Capital social	Utilidades retenidas		Aporte adicional del Accionista	Total patrimonio atribuible al Accionista		
			Reservas legales y otras	(Perdidas) ganancias acumuladas			Total	
Saldos al 31 de diciembre de 2006		39,094	8,860	(471)	3,233	50,716	2,387	53,103
Ganancia neta		-	-			5,371	902	6,273
Transferencia de reservas	22	-	(1,908)	1,908	-	-	-	-
Dividendos pagados	22	-	-	(2,658)	-	(2,658)	-	(2,658)
Aporte adicional del Accionista	22	-	-	-	-	93	-	93
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	22	-	-	-	-	-	3	3
Disminución del aporte adicional del Accionista y de inversionista minoritario	22	-	-	-	-	(223)	-	(373)
Interés de los inversionistas minoritarios en el aporte adicional del Accionista	22	-	-	-	-	(93)	93	-
Participación de los inversionistas minoritarios en dividendo decretados	22	-	-	-	-	-	-	(379)
Saldos al 31 de diciembre de 2007		39,094	4,130	11,102	3,010	53,206	2,856	56,062
Ganancia neta		-	-	7,451	-	-	1,562	9,413
Transferencia a reservas	22	-	7,725	(7,725)	-	-	-	-
Dividendos pagados	22	-	-	(2,000)	-	(2,000)	-	(2,000)
Aporte adicional del Accionista	9-a y 22	-	-	-	-	3,566	-	8,966
Interés de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en el aporte adicional del Accionista	9-a y 22	-	-	-	-	(4,148)	4,148	-
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	9-a y 22	-	-	-	-	-	-	25
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	22	-	-	-	-	-	-	(344)
Participación de los inversionistas minoritarios en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	-	(609)
Saldos al 31 de diciembre de 2008		39,094	14,677	16,553	7,828	63,475	8,038	71,513

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

Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio, Continuación

Años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007

(En millones de Bolívares Fuertes)

Nota	Patrimonio Atribuible al Accionista de la Compañía							Total patrimonio atribuido al Accionista	Intereses minoritarios	Total patrimonio
	Utilidades retenidas			Ajuste acumulado por traducción	Aporte adicional del Accionista	Total	Total patrimonio atribuido al Accionista			
	Capital social	Reservas legales y otras	(Pérdidas) ganancias acumuladas							
Saldos al 31 de diciembre de 2006	84.052	19.049	(991)	205	18.263	6.951	109.266	5.134	114.400	
Ganancia neta	-	-	11.710	-	11.710	-	11.710	1.786	13.496	
Transferencia de reservas	-	(4.106)	4.106	-	-	-	-	-	-	
Dividendos pagados	-	-	(5.715)	-	(5.715)	-	(5.715)	-	(5.715)	
Aporte adicional del Accionista	-	-	-	-	-	-	201	-	201	
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	6	6	
Disminución del aporte adicional del Accionista y del inversionista minoritario	-	-	-	-	-	-	(479)	-	(801)	
Interés de los inversionistas minoritarios en el aporte adicional del Accionista	-	-	-	-	-	-	(201)	201	-	
Participación de los inversionistas minoritarios en dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	-	-	(814)	
Ajuste por traducción	-	-	-	-	(243)	-	(243)	-	(243)	
Saldos al 31 de diciembre de 2007	84.052	14.943	9.110	(38)	24.015	6.472	114.539	5.991	120.530	
Ganancia neta	-	-	16.022	-	16.022	-	16.022	4.218	20.240	
Transferencia a reservas	-	16.609	(16.609)	-	-	-	-	-	-	
Dividendos pagados	-	-	(4.300)	-	(4.300)	-	(4.300)	-	(4.300)	
Aporte adicional del Accionista	-	-	-	-	-	-	19.276	-	19.276	
Interés de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en el aporte adicional del Accionista	-	-	-	-	-	-	(8.918)	8.918	-	
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	34	
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	(740)	
Participación de los inversionistas minoritarios en dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.309)	
Saldos al 31 de diciembre de 2008	84.052	31.552	4.223	(38)	35.737	16.830	136.619	17.132	153.751	

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

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	(Millones de Dólares)		(Millones de Bolívares Fuertes)	
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades operacionales:				
Ganancia neta	9.413	6.273	20.240	13.496
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales -				
Depreciación y amortización	5.220	4.018	11.222	8.623
Deterioro del valor de los activos	369	10	795	22
Costo de obligaciones por retiro de activos	69	53	148	113
Impuesto sobre la renta diferido	(3.082)	(1.587)	(6.626)	(3.412)
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	3.806	2.899	8.183	6.231
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(156)	(733)	(335)	(1.578)
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	(641)	-	(1.378)
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	(998)	-	(2.146)	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	(8)	(666)	(18)	(1.407)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	516	446	1.108	961
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	244	43	525	92
Aumento de la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	1.540	14	3.310	30
Cambios en activos operacionales -				
Documentos y cuentas por cobrar	(2.096)	(1.703)	(4.507)	(3.661)
Inventarios	(1.705)	(1.650)	(3.666)	(3.548)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	(1.170)	(5.690)	(2.516)	(12.234)
Créditos fiscales por recuperar	(1.450)	(1.340)	(3.117)	(2.880)
Cambios en pasivos operacionales -				
Cuentas por pagar a proveedores	4.345	(3.248)	9.342	(6.983)
Impuesto sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos	2.646	9.317	5.685	20.032
Pagos de beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	(1.051)	(2.006)	(2.260)	(4.312)
Total ajustes	<u>7.039</u>	<u>(2.464)</u>	<u>15.127</u>	<u>(5.289)</u>
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	<u>16.452</u>	<u>3.809</u>	<u>35.367</u>	<u>8.207</u>
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades de inversión:				
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos, neto	(18.413)	(12.852)	(39.587)	(27.573)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	(315)	-	(677)	-
Disminución (aumento) del efectivo restringido	1.178	(929)	2.532	(1.996)
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	1.599	-	3.438	-
Venta de inversión en afiliadas	31	756	67	1.625
Incorporación de nuevas afiliadas	(73)	-	(157)	-
Dividendos recibidos de afiliadas	369	635	793	1.366
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	(1.087)	-	(2.337)
Otras variaciones en activos	(203)	290	(437)	548
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	<u>(15.827)</u>	<u>(13.187)</u>	<u>(34.028)</u>	<u>(28.367)</u>
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:				
Aumento de la deuda financiera	3.938	15.527	8.467	33.383
Pagos de la deuda financiera	(5.477)	(2.069)	(11.776)	(4.448)
Fondos recibidos del Accionista	5.000	-	10.750	-
Dividendos pagados al Accionista	(2.000)	(2.658)	(4.300)	(5.715)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	25	-	54	-
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	(344)	-	(740)	-
Dividendos pagados a los inversionistas minoritarios	(609)	(379)	(1.309)	(814)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	<u>533</u>	<u>10.421</u>	<u>1.146</u>	<u>22.406</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	<u>1.158</u>	<u>1.043</u>	<u>2.485</u>	<u>2.246</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	<u>3.325</u>	<u>2.282</u>	<u>7.153</u>	<u>4.907</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<u>4.483</u>	<u>3.325</u>	<u>9.638</u>	<u>7.153</u>
Información complementaria:				
Desembolsos importantes de efectivo en el año -				
Intereses, neto del monto registrado como activos	758	455	1.630	978
Impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	33.809	27.124	72.689	58.317
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	15.133	13.897	32.536	29.879
Transacciones importantes que no requirieron de efectivo -				
Dividendos pagados mediante cesión de cuentas por cobrar	(131)	(85)	(282)	(183)
Disminución del aporte adicional de Accionista	-	(223)	-	(479)
Aporte adicional del Accionista, neto del interés minoritario	6.658	-	14.314	-

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(1) Entidad de Reporte

Petróleos de Venezuela, S.A. es una compañía constituida y domiciliada en la República Bolivariana de Venezuela (la República) y sus oficinas principales están ubicadas en el Edificio Petróleos de Venezuela, Torre Este, Avenida Libertador, La Campiña, Apartado N° 169, Caracas 1010-A.

Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA o la Compañía) es propiedad de la República Bolivariana de Venezuela y su control, como Accionista, es ejercido a través del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo (en adelante identificado como MENPET). PDVSA es responsable, en Venezuela, del desarrollo de la industria de los hidrocarburos; así como también, de planificar, coordinar, supervisar y controlar las actividades de sus empresas, tanto en Venezuela como en el exterior (véanse las notas 3-a, 9, 16 y 30). La mayoría de las filiales en el exterior están involucradas en las actividades de refinación y comercialización en los Estados Unidos de América, Europa y el Caribe. Los estados financieros consolidados de PDVSA, al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, comprenden la Compañía, sus afiliadas y las entidades controladas conjuntamente.

El 6 de agosto de 2008 se publicó, en la Gaceta Oficial N° 38.988, el Decreto N° 6.234 de Reforma Parcial del Decreto N° 3.299 de fecha 7 de diciembre de 2004, contenido del Acta Constitutiva-Estatutos de Petróleos de Venezuela, S.A. (Acta Constitutiva-Estatutos), el cual introduce algunas modificaciones principalmente relacionadas con su objetivo social, eliminando las actividades petroquímicas y carboquímicas e incorporando todas aquellas actividades dirigidas a promover el desarrollo integral, orgánico y sostenido de Venezuela, incluyendo las de carácter agrícola e industrial, de elaboración o transformación de bienes y su comercialización, y la prestación de servicios, de manera que se logre una adecuada vinculación de los recursos de hidrocarburos con la economía venezolana.

Con base en la responsabilidad social de PDVSA, establecida en los Artículos N° 302 y N° 311 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, en el Artículo N° 5 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, y en la cláusula segunda de su Acta Constitutiva-Estatutos, referidos a la participación de PDVSA en el desarrollo social e integral de Venezuela, y con la finalidad de apoyar las obras o servicios destinados al desarrollo de infraestructura y vialidad, actividades agrícolas, de salud y educación, y a cualquier otra inversión productiva en Venezuela, PDVSA participa en diferentes programas establecidos por el Ejecutivo Nacional (véanse las notas 3-a, 17, 18 y 30).

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(2) Bases de Preparación

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros consolidados están preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board - IASB) y sus interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera - CINIIF (International Financial Reporting Interpretations Committee - IFRIC) de la IASB.

El 28 de marzo de 2009, el Comité Ejecutivo aprobó someter a consideración de la Asamblea de Accionista los estados financieros consolidados del año terminado el 31 de diciembre de 2008, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionista, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación. Los estados financieros consolidados del año terminado el 31 de diciembre de 2007, fueron aprobados por la Asamblea de Accionista el 27 de marzo de 2008.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos y pasivos que han sido ajustados para presentarse a su valor razonable. Los activos medidos y presentados a su valor razonable son, principalmente, los siguientes: instrumentos financieros derivados, créditos fiscales por recuperar y cuentas por cobrar a largo plazo a entes ejecutores de proyectos sociales y convenios energéticos.

Los métodos usados para medir los valores razonables son discutidos más ampliamente en la nota 6.

(c) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros consolidados están presentados en dólares estadounidenses (dólar o \$) y en bolívares fuertes (Bs.F.) (véase la nota 2-d). La moneda funcional de la Compañía es el dólar, debido a que el principal ambiente económico de las operaciones de PDVSA es el mercado internacional para el petróleo crudo y sus productos. Adicionalmente, una porción significativa de los ingresos y de la deuda financiera, así como también, la mayor parte de los costos, gastos e inversiones, están denominados en dólares.

Los estados financieros consolidados en bolívares fuertes se presentan para propósitos estatutarios. La conversión de los estados financieros de la Compañía y sus filiales a bolívares fuertes, moneda de presentación distinta a la funcional, se efectuó de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad N° 21 *Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera*. Esta norma requiere que cada entidad determine su moneda funcional basada en el análisis del entorno económico principal en el cual opera, siendo éste en el que mayormente se genera y utiliza el efectivo. Con la excepción de la filial Deltaven, S.A. y otras filiales que se dedican a diversas actividades en el país, las principales filiales de PDVSA mantienen como moneda funcional el dólar.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Una vez determinada la moneda funcional de cada entidad, los estados financieros de las filiales se traducen a bolívares fuertes con base en los siguientes criterios:

En la preparación de los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar fuerte, se consideró lo establecido en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 *Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias* (NIC 29). De acuerdo con esta norma, una economía es considerada hiperinflacionaria si posee una serie de características, destacando una tasa acumulada de inflación cercana o superior a 100% en los últimos tres años. Para fines de la NIC 29, Venezuela fue considerada como una economía hiperinflacionaria hasta el 31 de diciembre de 2003; por lo tanto, los activos y pasivos no monetarios (principalmente inventarios, inversiones y propiedades, plantas y equipos) y las cuentas de patrimonio, incluyen los efectos de la inflación hasta esa fecha. A partir del año 2004, Venezuela no es considerada hiperinflacionaria y a partir de esa fecha todas las nuevas transacciones se reconocen a sus valores nominales originales; manteniéndose los valores de adquisición y origen de los activos y pasivos no monetarios expresados en moneda constante al 31 de diciembre de 2003.

- Los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el dólar u otra moneda distinta al bolívar fuerte, han sido convertidos a bolívares fuertes como sigue: activos y pasivos a las tasas de cambio vigentes a la fecha del balance general, y los ingresos y gastos a las tasas de cambio promedio vigente durante cada año. Todas las diferencias en cambio que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen como un componente separado en el patrimonio, en la cuenta denominada “ajuste acumulado por traducción”.

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

(d) Reversión Monetaria

Con base en lo establecido en el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reversión Monetaria publicado el 6 de marzo de 2007 en Gaceta Oficial N° 38.638, los estados financieros consolidados del año terminado el 31 de diciembre de 2008, se presentan expresados en la nueva unidad monetaria de la República Bolivariana de Venezuela, denominada Bolívar Fuerte (Bs.F.). Toda la información presentada de períodos anteriores al 1° de enero de 2008 se ha expresado en esta nueva moneda para propósitos comparativos, basado en lo establecido en el numeral 5 del Aviso Oficial publicado por el Banco Central de Venezuela (BCV) el 24 de enero de 2008.

(e) Uso de Estimados y Juicios

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Los estimados y suposiciones relacionadas se basan en la experiencia y algunos otros factores que se consideran razonables en las circunstancias actuales, cuyo resultado es la base para formar los juicios sobre el valor en libros de los activos y pasivos que no son fácilmente determinables por otras fuentes. Los estimados y suposiciones son revisados periódicamente, y los efectos de las revisiones, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

Las áreas significativas de incertidumbre de estimación y juicios críticos, en la aplicación de políticas contables, que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros consolidados, son las siguientes:

- Combinaciones de negocios (véanse las notas 10 y 11).
 - Impuesto sobre la renta diferido y uso de pérdidas fiscales (véase la nota 14).
- ┌ Depreciación, amortización y deterioro (véase la nota 15).
- Arrendamientos financieros (véase la nota 23).
 - Medición de obligaciones de beneficios de jubilación definidos por contrato y otros beneficios post-retiro diferentes a jubilación (véase la nota 24).
- Acumulación para obligaciones por retiro de activos (incluidas en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25).
- Valuación de instrumentos financieros (véase la nota 27).
- Arrendamientos operativos (véase la nota 28).
 - Provisión para litigios y otros reclamos y acumulación para asuntos ambientales (véase la nota 29).
- ┌ Reservas de crudo y gas (véase la nota 35).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(f) Estados Financieros Consolidados – Filiales Auditadas por Otros Contadores Públicos Independientes, Distintos a los Contadores Públicos Independientes Corporativos

Los estados financieros consolidados de PDVSA al 31 de diciembre de 2007, y por el año entonces terminado, han sido auditados por firmas de contadores públicos independientes. A continuación se presenta un detalle de las filiales auditadas por contadores públicos independientes, distintos a los contadores públicos independientes corporativos Alcaraz Cabrera Vázquez (firma venezolana miembro de KPMG International), indicando su respectiva proporción de ganancia neta y activos totales con respecto a los correspondientes totales consolidados:

Entidades	Proporción (%) con respecto a los totales consolidados		Firma de contadores públicos independientes
	Ganancia neta	Activos totales	
<i>Filiales :</i>			
Petroboscán, S.A.	9,98%	1,30%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petrolera Zuata, Petrozuata, C.A.	9,00%	3,57%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petroregional del Lago, S.A.	4,78%	1,08%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petroquiriquire, S.A.	3,10%	0,56%	Lara, Marambio y Asociados, firma miembro de Deloitte Touche Tohmatsu (Deloitte)
Petrodelta, S.A.	2,89%	0,23%	Lara, Marambio y Asociados, firma miembro de Deloitte Touche Tohmatsu (Deloitte)
Petroindependiente, S.A.	1,76%	0,69%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petrolera Sino-Venezolana, S.A.	1,50%	0,36%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Baripetrol, S.A.	1,43%	0,27%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Lagopetrol, S.A.	1,37%	0,03%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Boquerón, S.A.	1,09%	0,29%	Mendoza, Delgado, Labrador y Asociados, firma miembro de Ernst & Young Global (E&Y)
Petroperijá, S.A.	1,02%	0,43%	Mendoza, Delgado, Labrador y Asociados, firma miembro de Ernst & Young Global (E&Y)
Petrocabimas, S.A.	0,58%	0,11%	Marambio, González & Asociados, firma miembro de Kreston International
Petrowarao, S.A.	0,38%	0,14%	Lara, Marambio y Asociados, firma miembro de Deloitte Touche Tohmatsu (Deloitte)
Petrocumarebo, S.A.	0,21%	0,07%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petroguárico, S.A.	0,18%	0,05%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
<i>Convenios de Asociación :</i>			
Proyecto Hamaca	7,51%	3,21%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Sincor Joint Operation	5,59%	2,49%	Mendoza, Delgado, Labrador y Asociados, firma miembro de Ernst & Young Global (E&Y)
Proyecto Cerro Negro	3,66%	2,08%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

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

Se han hecho algunas reclasificaciones a los estados financieros consolidados del año 2007, para conformar su presentación con la clasificación usada en el año 2008. Adicionalmente, los estados consolidados de resultados comparativos, han sido presentados como si las operaciones descontinuadas durante el año corriente hubiesen ocurrido desde el inicio del año comparativo (véase la nota 10).

(a) Bases de Consolidación

Inversiones en Filiales

Las compañías filiales son aquellas controladas por PDVSA. El control existe cuando PDVSA tiene el poder para controlar las políticas financieras y operacionales de una entidad con la finalidad de obtener beneficios a partir de sus actividades. Para evaluar el control, se toman en consideración los potenciales derechos de votación que actualmente son ejercidos o transados. Los estados financieros de las filiales se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que el control comienza hasta la fecha en que el control cesa. Las políticas contables de las filiales se han cambiado cuando ha sido necesario, para alinearlas con las políticas adoptadas por la Compañía.

Las filiales más importantes, totalmente poseídas son: PDVSA Petróleo, S.A. (PDVSA Petróleo); Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP); PDVSA Gas, S.A. (PDVSA Gas); Deltaven, S.A. (Deltaven); y PDVSA Agrícola, S.A. en Venezuela; PDV Holding, Inc. (PDV Holding) y su principal filial PDV America, Inc. (PDV America) que operan en los Estados Unidos de América. La principal operación de PDVSA en los Estados Unidos de América está representada por CITGO Petroleum Corporation y sus filiales (CITGO), la cual es poseída totalmente por PDV America.

Durante los años 2008 y 2007, se constituyeron y adquirieron nuevas filiales de PDVSA con la finalidad de atender lineamientos de las operaciones establecidas en los diferentes acuerdos de cooperación energética suscritos entre la República Bolivariana de Venezuela y otros países; así como también otras filiales para atender los sectores industrial, naval, alimentos y los ejes de desarrollo: Magna Reserva, Proyecto Orinoco, Delta Caribe, Crecimiento de Áreas Tradicionales, Proyectos de Refinación, Infraestructura y Comercialización e Integración (véanse las notas 9 y 11).

De acuerdo con lineamientos y objetivos estratégicos del Ejecutivo Nacional, durante el año 2007 la Asamblea de Accionista de PDVSA autorizó la compra de acciones de las siguientes entidades que operan en el sector eléctrico del país: C.A. La Electricidad de Caracas (EDC); Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA); C.A. Electricidad de Valencia (ELEVAL) y C.A. Luz y Fuerza Eléctrica de Puerto Cabello (CALIFE) (véase la nota 10).

A partir de octubre de 2007, los estados financieros consolidados de PDVSA incluyen los estados financieros de Petrolera Zuata, Petrozuata, C.A. (Petrozuata), debido al control ejercido sobre sus actividades a partir de esa fecha. Hasta el 30 de septiembre de 2007, la inversión en Petrozuata se reconoció bajo el método de participación patrimonial (véanse las notas 9-a y 16).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Las compañías afiliadas son aquellas en las cuales PDVSA tiene influencia significativa pero no el poder para controlar decisiones financieras y operacionales. Se presume que existe influencia significativa cuando la Compañía posee directa o indirectamente entre 20% y 50% del derecho de voto en otra entidad. Las entidades controladas de forma conjunta son aquellas en las cuales PDVSA tiene un control conjunto sobre sus actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requieren el consentimiento unánime de las partes para la toma de decisiones estratégicas, tanto financieras como operacionales. Las compañías afiliadas y las entidades controladas de forma conjunta son reconocidas con base en el método de participación patrimonial, y registradas inicialmente al costo, más alguna plusvalía identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida acumulada por deterioro. Los estados financieros consolidados de PDVSA incluyen la proporción que le corresponde sobre los resultados de operaciones y movimientos de patrimonio de las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, desde la fecha en que la influencia significativa y el control conjunto comienzan hasta la fecha en que cesan. Cuando el valor de la participación de la Compañía en las pérdidas excede su inversión en una afiliada o entidad controlada de forma conjunta, el valor en libros de la inversión se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que PDVSA sea responsable solidaria de las obligaciones incurridas por dichas afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Participaciones en Negocios Conjuntos

Las participaciones en negocios conjuntos son aquellas en las cuales PDVSA tiene control conjunto, establecido a través de un acuerdo contractual. PDVSA Petróleo participó, a través de sus filiales consolidadas PDVSA Cerro Negro, S.A. (PDVSA Cerro Negro); PDVSA Sincor, S.A. (PDVSA Sincor); y Corpoguanipa, S.A. (Corpoguanipa), en convenios de asociación para el desarrollo de las reservas de petróleo extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco. Estas filiales de PDVSA Petróleo han preparando sus estados financieros reconociendo su cuota-parte en los activos, pasivos, ingresos y costos, de acuerdo con su porcentaje de participación en los negocios conjuntos de dichos convenios de asociación, desde la fecha en que comenzó el control conjunto hasta la fecha en que cesa. Siguiendo lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional, las actividades de estos convenios de asociación fueron asumidas por empresas mixtas constituidas con participación mayoritaria de PDVSA al momento de publicarse los respectivos decretos de transferencia de los activos, lo cual ocurrió durante el primer trimestre del año 2008. A partir de la mencionada publicación, la información financiera de las empresas mixtas constituidas se incluyen en los estados financieros consolidados de PDVSA mediante el método de consolidación (véase la nota 9-a).

Transacciones Eliminadas en la Consolidación

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Inversiones al Costo

Las inversiones en acciones donde PDVSA no ejerce control ni influencia significativa se contabilizan al costo y, los dividendos de estas empresas se reconocen como ingresos cuando se decretan.

(b) *Monedas Distintas al Dólar*

Transacciones en Monedas Distintas al Dólar

Las transacciones en monedas distintas al dólar se convierten a la respectiva moneda funcional de las entidades de la Compañía, utilizando la tasa de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios, denominados en monedas distintas al dólar a la fecha del balance general, se convierten a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a esa fecha. La ganancia o pérdida en cambio en monedas distintas al dólar, sobre las partidas monetarias, es la diferencia entre el costo neto en la moneda funcional al comienzo del año, ajustado por los pagos durante el año, y el costo neto en moneda extranjera convertido utilizando la tasa de cambio al final del año. Los activos y pasivos no monetarios, denominados en monedas distintas al dólar que se presentan a valor razonable, son reconvertidos a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las ganancias o pérdidas en cambio que resultan de la conversión se reconocen en los estados consolidados de resultados (véase la nota 5).

Estados Financieros de Filiales Domiciliadas fuera de Venezuela y de los Estados Unidos de América

Los activos y pasivos de las filiales domiciliadas fuera de Venezuela y de los Estados Unidos de América, cuya moneda funcional es distinta al dólar, son convertidos a dólares utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de los estados financieros y, los ingresos y costos utilizando la tasa de cambio promedio ponderado en vigencia durante cada año presentado. El efecto por conversión acumulado no ha sido significativo en los últimos años y es incluido en el patrimonio como parte de las ganancias o pérdidas acumuladas. Cuando una operación extranjera es vendida, total o parcialmente, el monto del efecto por conversión asociado a dicha operación es reconocido en los estados consolidados de resultados.

(c) *Instrumentos Financieros*

Instrumentos Financieros no Derivados

Los instrumentos financieros no derivados, están conformados por las cuentas por cobrar a largo plazo, documentos y cuentas por cobrar, créditos fiscales por recuperar, efectivo restringido, efectivo y equivalentes de efectivo, deuda financiera, cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos (véanse las notas 3-k y 6).

Los instrumentos financieros no derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable más, en el caso de un activo o un pasivo financiero que no se contabilice al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción atribuibles directamente a la compra o emisión de los mismos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Un instrumento financiero se reconoce cuando la Compañía se obliga o compromete con las cláusulas contractuales del mismo. Los activos financieros se revierten si los derechos contractuales de la Compañía sobre los flujos de efectivo del activo expiran o, si la Compañía transfiere el activo financiero a otra entidad sin retener el control o una porción significativa de los riesgos y beneficios del activo. Las compras y ventas de activos financieros realizadas utilizando los procedimientos usuales, se contabilizan a la fecha de la negociación, que generalmente es la fecha en que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo. Los pasivos financieros se extinguen cuando la obligación contractual específica de la Compañía expira o se cancela.

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

Instrumentos Financieros Derivados

PDVSA utiliza instrumentos financieros derivados para reducir la exposición a los riesgos de productos básicos definidos y de tasas de interés que resultan de sus actividades operacionales y financieras. Dichos instrumentos son contabilizados inicialmente a su valor razonable; los costos atribuibles a la transacción son reconocidos en los estados consolidados de resultados cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos a su valor razonable, reconociéndose cualquier cambio en dicho valor razonable en los estados consolidados de resultados. Los efectos de los cambios en los valores razonables de los instrumentos financieros derivados durante los años 2008 y 2007, no son significativos y están incluidos en los estados consolidados de resultados.

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

(d) *Propiedades, Plantas y Equipos*

Las propiedades, plantas y equipos se presentan al costo, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro (véase la nota 3-k). Se utiliza el método de contabilidad de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, considerando a su vez, lo establecido en la Norma Internacional de Información Financiera N° 6 *Exploración y Evaluación de Recursos Naturales* (NIIF 6), en relación con el reconocimiento de activos de exploración y evaluación. Los costos de pozos de desarrollo, planta y equipos relacionados y las propiedades dedicadas a la explotación de petróleo crudo y gas se contabilizan como parte del costo de los activos. Los costos de pozos exploratorios se contabilizan como activos hasta que se determine si resultan comercialmente viables y, en caso contrario, se cargan a los gastos de exploración. Otros egresos por exploración, incluyendo los costos geológicos y geofísicos, se cargan a los gastos de exploración, al incurrirse. Los costos de mantenimiento mayor o de una reparación general, así como los de reemplazo de partes significativas de las propiedades, plantas y equipos, se capitalizan en los casos en que son identificados como un componente separado del activo al que corresponda el mantenimiento, reparación o reemplazo, y son depreciados en el período comprendido entre un mantenimiento o reemplazo y otro. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuados para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a gastos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

El costo por financiamiento de proyectos que requieren altas inversiones, y el incurrido por financiamientos específicos de proyectos, se reconocen como parte de las propiedades, plantas y equipos, cuando éstos son atribuibles directamente a la construcción o adquisición de un activo. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y su capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo (véase la nota 3-p).

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

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

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

La depreciación y amortización de los costos capitalizados a los pozos e instalaciones para la producción de petróleo crudo y gas, son determinadas según el método de unidades de producción por campo, usando como base las reservas probadas desarrolladas, la cuales comprenden las cantidades de petróleo crudo y gas que pueden ser recuperadas de los pozos existentes, con equipos y métodos actualmente en uso. Las tasas usadas se revisan anualmente, con base en un estudio de reservas y, se aplican en forma retroactiva al inicio del año. Los costos capitalizados de las demás plantas y equipos se deprecián durante su vida útil estimada, principalmente, utilizando el método de línea recta, cuya vida útil promedio para las plantas y facilidades de refinación oscila entre 17 y 25 años; para las instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo y gas entre 12 y 25 años; para las edificaciones y construcciones 20 años; para las maquinarias y equipos entre 5 y 10 años; para las unidades de transporte terrestres, marítimas y aéreas entre 3 y 20 años; para los servicios de apoyo industrial y de campamento entre 10 y 17 años; y para los activos remanentes entre 3 y 10 años. Adicionalmente, los activos adquiridos bajo arrendamiento financiero son depreciados utilizando el método de línea recta, en aproximadamente 10 años, lo cual se aproxima a la vida útil promedio, siendo la propiedad de estos activos transferida al término del arrendamiento (véanse las notas 3-g y 23). Los terrenos no se deprecián.

Los métodos de depreciación y la vida útil promedio de las propiedades, plantas y equipos se revisan cada año presentado.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La ganancia o pérdida generada de la venta o desincorporación de un activo de las propiedades, plantas y equipos, se determina por la diferencia entre el monto recibido en la venta o desincorporación, si existe, y el valor neto en libros del activo, y es reconocida como parte de los otros egresos (ingresos), neto en los estados consolidados de resultados.

(e) Costos Asociados a Obligaciones por Retiro de Activos

PDVSA capitaliza los costos estimados asociados a obligaciones por retiro de activos destinados a las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas y otras instalaciones industriales, con base en el plan de desincorporación futura de estos activos. El costo es capitalizado como parte del activo de larga duración relacionado y se amortiza con cargo a los costos operativos, durante el período de su vida útil.

Las obligaciones asociadas al retiro de activos de larga duración, se reconocen al valor razonable en la fecha cuando dicha obligación es incurrida, con base en flujos de efectivo futuros descontados. La determinación de los valores razonables se basa en las regulaciones y tecnologías existentes.

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

(f) Plusvalía

La Compañía reconoce como un activo la plusvalía a la fecha de adquisición de filiales, afiliadas y entidades controladas de forma conjunta. La plusvalía es medida inicialmente por el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables. Posterior al reconocimiento inicial, la plusvalía es medida al costo menos las pérdidas acumuladas por deterioro.

Cuando la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables, excede el costo de la combinación de negocios, dicho exceso se reconoce en los resultados consolidados del período.

(g) Activos Arrendados

Los arrendamientos bajo los cuales la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad, son clasificados como arrendamientos financieros. Al momento del reconocimiento inicial, el activo arrendado se valora al monto menor entre su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos por arrendamiento. Luego del reconocimiento inicial, el activo se contabiliza de acuerdo con las políticas contables aplicables al mismo. Los demás arrendamientos se consideran operativos; por lo tanto, no se reconocen en los balances generales consolidados (véanse las notas 3-d, 23 y 28).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(h) Inventarios

Los inventarios se valoran al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta.

El costo de los inventarios de petróleo crudo y sus productos, se calcula utilizando el método de costo promedio.

El costo de los inventarios de productos alimenticios y otros de consumo masivo, ubicados en los almacenes de la Compañía, se determina, principalmente, por el método de los minoristas (o menudeo) neto de estimación para cubrir posibles pérdidas. El método de los minoristas consiste en determinar el costo de los inventarios deduciendo, del precio de venta del artículo en cuestión, un porcentaje apropiado de margen de la ganancia bruta. El porcentaje aplicado tiene en cuenta la parte de los inventarios que se han marcado por debajo de su precio de venta original. El método de costo promedio es utilizado para el resto de los inventarios (véase la nota 19).

Los materiales y suministros están valorados, principalmente, al costo promedio neto de estimación para cubrir posibles pérdidas y se clasifican en dos grupos: activo no corriente y activo corriente.

(i) Cuentas por Cobrar Comerciales

Las cuentas por cobrar comerciales son contabilizadas por el monto facturado y se presentan netas de la estimación para cuentas de cobro dudoso, la cual representa el monto de pérdidas que, potencialmente, se producirán en las cuentas por cobrar. La Compañía efectúa dicha estimación con base en la antigüedad de los saldos y en los resultados de la evaluación de la cartera de clientes (véanse las notas 6, 20 y 27).

(j) Equivalentes de Efectivo

PDVSA considera como equivalentes de efectivo las colocaciones y depósitos a plazo, con vencimientos originales menores a tres meses y disponibles en base corriente que, al 31 de diciembre de 2008 y 2007 eran de, aproximadamente, \$540 millones (Bs.F.1.161 millones) y \$622 millones (Bs.F.1.337 millones), respectivamente.

(k) Deterioro del Valor de los Activos

Activos Financieros

Los activos financieros son evaluados por la Compañía a la fecha de los estados financieros consolidados, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro. Un activo financiero está deteriorado si existe evidencia objetiva de que uno o más eventos han tenido un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros estimados del activo.

Los activos financieros significativos son evaluados individualmente para determinar su deterioro. Los activos financieros restantes que poseen similares características de riesgo de crédito son evaluados en grupo (véase la nota 7).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Las pérdidas por deterioro son reconocidas en los estados consolidados de resultados. La reversión de una pérdida por deterioro ocurre solamente si éste puede ser relacionado objetivamente con un evento ocurrido después de la fecha en que la pérdida por deterioro fue reconocida (véase la nota 27).

Activos no Financieros

El valor en libros de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto sobre la renta diferido, es revisado en cada fecha de los estados financieros consolidados, para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, se estima el monto recuperable del activo. En el caso de la plusvalía, cuya vida útil es indefinida, los montos a recuperar se estiman en cada fecha de los estados financieros consolidados.

El valor recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre su valor de uso y su valor razonable. Para determinar el valor de uso, se descuentan los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos. El deterioro es determinado por la Compañía con base en las unidades generadoras de efectivo, de acuerdo con sus segmentos de negocio, ubicaciones geográficas y, el uso final de la producción generada por cada una de ellas. Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos. Para propósitos de evaluación del deterioro, la plusvalía adquirida durante la combinación de negocios es ubicada en las unidades generadoras de efectivo que se espera se vean beneficiadas de las sinergias de la combinación.

Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su valor recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen en los resultados del año. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son reducidas en primer lugar de cualquier plusvalía asociada a estas unidades, y luego se reduce el importe en libros de otros activos de la unidad sobre la base de prorrateo.

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

(I) *Activos Mantenedos para la Venta y Operaciones Descontinuadas*

Activos Mantenedos para la Venta

Los activos no corrientes o grupo enajenable que comprende activos y pasivos, se clasifican como mantenidos para la venta si su importe en libros se recuperará a través de su venta y no a través de su uso continuado. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y los activos no corrientes o grupo enajenable están disponibles para la venta inmediatamente en su estado actual; y la venta previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de la clasificación. Inmediatamente antes de esta clasificación, los activos no corrientes o grupo enajenable son reconocidos de acuerdo con las políticas contables de la Compañía y, posteriormente, son medidos al menor valor entre el valor en libros y el valor razonable, menos el costo estimado de venta (véase la nota 10).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Operaciones Descontinuadas

Una operación descontinuada es un componente del negocio de la Compañía representado por un segmento operativo o área geográfica de importancia, que ha sido separada del resto de las operaciones y ha sido desincorporada o clasificada como mantenida para la venta o, una filial adquirida exclusivamente para la reventa. La clasificación como una operación descontinuada se produce cuando se retira, se vende o se ha dispuesto de ella por otra vía, o cuando la operación reúne los criterios para ser clasificada como mantenida para la venta, si esto ocurre primero. Cuando una operación es clasificada como una operación descontinuada, en el estado consolidado de resultados comparativo, es presentada como si la operación hubiese sido descontinuada desde el inicio del año comparativo (véase la nota 10).

(m) *Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro*

Plan de Jubilación

La obligación neta de PDVSA, con respecto a planes de beneficios de jubilación definidos por contrato es calculada por separado para cada participante en el plan, estimando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido a cambio de sus servicios durante el período actual y períodos previos; ese beneficio es descontado para determinar su valor actual y se le deduce el valor razonable de mercado de los activos asociados al plan. La tasa de descuento refleja el rendimiento que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presentan instrumentos financieros emitidos por instituciones de alta calificación crediticia y que tienen fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones. El cálculo es realizado anualmente por un actuario independiente usando el método de crédito por unidad proyectada.

Las mejoras en los beneficios del plan, relacionadas con costos de servicios pasados, son reconocidas como un gasto en los estados consolidados de resultados sobre la base del período estimado que, en promedio, transcurrirá hasta el momento en que los beneficios sean un derecho adquirido. En la medida en que dichos beneficios sean un derecho adquirido irrevocable después de su aprobación, el gasto es reconocido, de manera inmediata, en los estados consolidados de resultados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Indemnizaciones Laborales

Las indemnizaciones por terminación de la relación laboral de los trabajadores en Venezuela se reconocen cuando se causan, de acuerdo con la legislación laboral y con los contratos colectivos vigentes. La mayor parte de las indemnizaciones han sido depositadas en cuentas de fideicomiso a favor de los trabajadores.

Beneficios a Corto Plazo

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

Beneficios Post-retiro Diferentes a Jubilación

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

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

(n) *Provisiones*

Una provisión se reconoce si, como resultado de un evento pasado, la Compañía ha incurrido en una obligación legal o formal que se pueda estimar de manera confiable, y sea probable que se requiera un desembolso futuro para pagar la obligación. Las provisiones son contabilizadas con base en el mejor estimado de la gerencia, considerando el monto necesario para liquidar la obligación, el cual incluye entre otros aspectos, la experiencia de la gerencia en transacciones similares. Cuando el efecto del valor del dinero en el tiempo es significativo, la provisión es determinada aplicando una tasa de descuento asociada al plazo estimado de pago, si el plazo puede ser razonablemente estimado al igual que el riesgo asociado con dichas obligaciones.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

(o) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de petróleo crudo, gas natural, productos refinados y otros, de las filiales en Venezuela y en el exterior, son medidos al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, neta de descuentos comerciales y regalías de los volúmenes despachados por cuenta de la República, y se reconocen en los estados consolidados de resultados cuando los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad han sido transferidos al comprador, la recuperación de la respectiva cuenta por cobrar es probable, existe suficiente evidencia de un acuerdo de venta, los precios han sido fijados o son determinables y la Compañía no mantiene implicación alguna con los activos vendidos. En su mayoría, esas transferencias están regidas por los términos de entrega estipulados en los contratos con los clientes. En el caso de los ingresos provenientes de actividades distintas al negocio principal de la Compañía, éstos se reconocen cuando el ingreso ha sido realizado a través de la transferencia de riesgos y beneficios asociados a la venta de activos. No se reconocen ingresos si existe incertidumbre significativa en cuanto a la recuperación de la obligación adquirida por el comprador.

(p) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros, incluidos en los estados consolidados de resultados, comprenden principalmente intereses ganados sobre fondos invertidos y cambios (ganancia) en el valor razonable de los activos financieros.

Los gastos financieros, incluidos en los estados consolidados de resultados, comprenden los gastos por concepto de intereses de obligaciones financieras, el incremento en la obligación por retiro de activos (véanse las notas 3-d y 3-e), y los gastos financieros relacionados con pérdidas por deterioro (véase la nota 12) y cambios (pérdida) en el valor razonable de los activos financieros (véase la nota 13).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(q) *Impuesto sobre la Renta*

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

El impuesto corriente es el impuesto por pagar esperado, calculado sobre la ganancia gravable del año utilizando la metodología establecida por la legislación vigente, las tasas de impuesto vigentes a la fecha del balance general y, cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

El impuesto sobre la renta diferido se contabiliza utilizando el método del balance general. Los activos y pasivos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias que existen entre los montos de los activos y pasivos presentados en el balance general y su correspondiente base fiscal; así como también por las pérdidas de operación y créditos fiscales trasladables a períodos futuros. El valor de los activos y pasivos diferidos se determina utilizando las tasas de impuestos que se espera serán aplicables a la ganancia gravable en el año en que las diferencias temporarias serán recuperadas o canceladas, según la legislación vigente. El efecto sobre los activos y pasivos diferidos por cambios en las tasas de impuesto se reconoce en los resultados del año en que inicia su vigencia.

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

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

(r) *Información Financiera por Segmentos*

Un segmento es un componente identificable de PDVSA que se dedica a proveer productos o servicios (segmento de negocios) o, que se dedica a proveer productos o servicios dentro de un entorno económico particular (segmento geográfico) que está sujeto a riesgos y beneficios específicos y diferentes de otros segmentos.

PDVSA ha determinado que sus segmentos de operación son aquellos basados en la metodología que utiliza la gerencia para sus informes internos. PDVSA identifica estos segmentos con base en sus unidades de negocios y geográficamente. Los segmentos de operación de PDVSA incluyen las actividades de exploración y producción de petróleo crudo (aguas arriba); refinación, comercio y suministro (aguas abajo), y gas (véase la nota 8).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La ganancia operativa, los activos y los pasivos por segmento, incluyen transacciones y saldos directamente atribuibles al segmento; así como también aquellos que pueden ser distribuidos sobre una base razonable. Las transacciones y saldos no distribuidos comprenden, principalmente, la deuda financiera, arrendamientos financieros y los gastos financieros relacionados, el impuesto sobre la renta diferido, y el impuesto sobre la renta por pagar.

Los desembolsos netos para inversiones incluyen los costos netos totales incurridos durante el año para adquirir propiedades, plantas y equipos.

(s) ***Investigación y Desarrollo***

El gasto en actividades de investigación efectuado para obtener nuevos conocimientos científicos o tecnológicos, es reconocido como gasto de operación en los estados consolidados de resultados, cuando se incurre. Durante los años 2008 y 2007, los montos cargados a gastos por este concepto fueron de \$555 millones (Bs.F.1.193 millones) y \$188 millones (Bs.F.404 millones), respectivamente.

Las actividades de desarrollo involucran un plan o diseño para la producción de nuevos productos y procesos, sustancialmente mejorados. El desembolso en actividades de desarrollo se capitaliza sólo si los costos pueden estimarse con fiabilidad, el producto o proceso sea viable técnica y comercialmente, sea posible obtener beneficios económicos a futuro y, la Compañía pretenda y posea suficientes recursos para completar el desarrollo y para usar o vender el activo. El desembolso capitalizado incluye el costo de los materiales, mano de obra y gastos generales que son directamente atribuibles a la preparación del activo para su uso. Otros gastos en actividades de desarrollo son reconocidos en los resultados consolidados cuando se incurren. El desembolso en actividades de desarrollo capitalizado es medido al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

(t) ***Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social***

Corresponde a los aportes para los programas y proyectos sociales, a través de los cuales PDVSA participa en el desarrollo social e integral del país (véanse las notas 1, 17, 18 y 30). Estos aportes son reconocidos directamente como gastos en el momento que se adquiere la obligación.

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

Varias normas nuevas y enmiendas e interpretaciones a las normas actuales aún no están vigentes para el año terminado el 31 de diciembre de 2008, y no se han aplicado en la preparación de estos estados financieros consolidados. Las más importantes para PDVSA son las siguientes:

En noviembre de 2008, la IASB emitió la interpretación N° 17 (CINIIF 17) - *Distribuciones de Activos a los Propietarios, distintos a Efectivo*, que aclara como una entidad debe medir las distribuciones de activos a sus propietarios, cuando paga dividendos en forma distinta al efectivo. Esta interpretación estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de julio de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta interpretación y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

En julio de 2008, la IASB emitió una enmienda a la Norma Internacional de Contabilidad N° 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición* (NIC 39), que aclara las situaciones en las que la inflación puede ser considerada como un riesgo cubierto para la contabilización de cobertura. Igualmente, aclara las condiciones para que una entidad pueda designar una opción como un instrumento de cobertura. Esta enmienda estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de julio de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta enmienda y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

En mayo de 2008, la IASB publicó el proyecto anual de mejoras a las NIIF, introduciendo una serie de enmiendas a varias normas e interpretaciones actuales, que no están vigentes para el año terminado el 31 de diciembre de 2008. Las más importantes para PDVSA son: NIIF 5 *Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas*; NIIF 7 *Instrumentos Financieros: Revelaciones*; NIC 1 *Presentación de Estados Financieros*; NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores*; NIC 10 *Hechos Ocurridos Después de la Fecha de Reporte*; NIC 16 *Propiedades, Plantas y Equipos*; NIC 18 *Ingresos*; NIC 19 *Beneficios a los Empleados*; NIC 20 *Subvenciones del Gobierno*, NIC 23 *Costos de Financiamiento*; NIC 27 *Estados Financieros Consolidados y Separados*; NIC 28 *Inversiones en Asociadas*; NIC 29 *Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias*; NIC 31 *Participaciones en Negocios Conjuntos*; NIC 34 *Información Financiera Intermedia*; NIC 36 *Deterioro del Valor de los Activos*; NIC 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, NIC 40 *Propiedades de Inversión* y NIC 41 *Agricultura*. Estas modificaciones estarán en vigencia para ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de estas mejoras y determinó que no tendrán efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

En mayo de 2008, la IASB emitió una enmienda a la NIIF 1 *Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera* y a la NIC 27 *Estados Financieros Consolidados y Separados*, la cual elimina la definición del método del costo y se sustituye por un requerimiento de presentar los dividendos recibidos de filiales y entidades controladas de forma conjunta, como ingresos en los estados financieros separados del inversionista. Esta enmienda estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta enmienda y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

- En febrero de 2008, la IASB emitió enmiendas a la NIC 1 *Presentación de Estados Financieros* y a la NIC 32 *Instrumentos Financieros: Presentación*, las cuales establecen cuándo ciertos instrumentos financieros deben ser clasificados como pasivos o patrimonio. Regula los instrumentos financieros clasificados como patrimonio, que incluyen cláusulas contractuales para su recompra o liquidación por parte del emisor o, que imponen una obligación a la entidad de entregar una parte de sus activos netos, pero sólo en caso de una eventual liquidación. Estas enmiendas estarán en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta enmienda y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

En enero de 2008, la IASB emitió la NIIF 3 revisada *Combinaciones de Negocios*, la cual mantiene el método de la compra para la contabilización de estas transacciones, pero introduce algunos cambios relacionados con la valoración de los intereses no controladores y las adquisiciones o combinaciones parciales. Esta norma estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de julio de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

- ┌ En noviembre de 2006, la IASB emitió la NIIF 8 *Segmento de Operación*, la cual introduce el “enfoque de la administración” para la información financiera por segmentos y requerirá la revelación de segmentos de operación con base en los reportes internos revisados periódicamente por los ejecutivos o diferentes comités encargados de la toma de decisiones operativas de la Compañía para evaluar cada información del segmento. Esta norma estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero 2009.

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

En septiembre de 2007, la IASB emitió la NIC 1 revisada *Presentación de Estados Financieros*, la cual introduce un estado integral de resultados que incluye la utilidad o pérdida del ejercicio y los otros resultados integrales, constituidos por partidas de ingresos y gastos que no son reconocidos en los resultados del ejercicio por requerimientos de otras normas. Igualmente, requiere cambiar la denominación de “balance general” por “estado de situación financiera”. Esta norma revisada estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

- En enero de 2008, la IASB emitió la NIC 27 revisada *Estados Financieros Consolidados y Separados* la cual requiere contabilizar, en el patrimonio, los cambios en la participación del propietario en una filial que no resulte en una pérdida del control. En el caso que una entidad pierda el control en una filial, y ésta desincorpore los activos, pasivos y los componentes del patrimonio relacionados de la filial, cualquier ganancia o pérdida es reconocida en el estado consolidado de resultados. Las inversiones mantenidas en la filial se miden a su valor razonable hasta la fecha que el control cesa. Esta norma revisada estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

En julio de 2008, la IASB emitió la interpretación N° 15 (CINIIF 15) *Acuerdo para Construcción de Inmuebles*, la cual regula el reconocimiento de ingresos en aquellas compañías que ejecutan proyectos de construcción de inmuebles para la venta, según planos, antes de que se complete la construcción. Esta interpretación estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

(v) ***Pronunciamientos Contables Adoptados Recientemente***

Durante el año 2008 entraron en vigencia las siguientes normas e interpretaciones:

- ┆ Enmiendas a la NIC 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición* y a la NIIF 7 *Instrumentos Financieros: Revelaciones*, que permiten a la entidad, en circunstancias limitadas, reclasificar los activos financieros no-derivados fuera de las categorías de “valor razonable con cambios en resultados” y “disponibles para la venta”. Tales reclasificaciones generan requerimientos adicionales de revelación.
- La Interpretación N° 14 (CINIIF 14) - *NIC 19 El Límite sobre un Activo por Beneficio Definido, Requerimientos Mínimos de Fondos y la Interacción Entre Éstos*, que aclara cuándo los reembolsos o reducciones en contribuciones futuras relacionadas con un activo por beneficio definido, serán considerados como disponibles. Adicionalmente, provee una guía sobre el impacto de los requerimientos mínimos de financiamiento de tales activos. Asimismo, aclara cuando un requerimiento mínimo de financiamiento debería originar un pasivo.

La Interpretación N° 16 (CINIIF 16) *Coberturas de la Inversión Neta en un Negocio Extranjero*, define las condiciones para identificar los riesgos que deben ser contabilizados como instrumentos financieros de cobertura de acuerdo con la NIC 39.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Adicionalmente, durante el año 2008 PDVSA decidió adoptar de manera anticipada la aplicación de la NIC 23 revisada *Costos de Financiamiento*, cuya vigencia obligatoria se estableció para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009. Esta norma revisada elimina la opción de reconocer en los resultados los costos de financiamiento y requiere capitalizar estos costos, directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo calificado, como costo de ese activo.

Las políticas de contabilidad de la Compañía se han revisado y modificado, en los casos necesarios, para adoptar los requerimientos establecidos en estas nuevas normas o interpretaciones. La adopción de estas normas e interpretaciones no tuvo efectos significativos en los estados financieros consolidados de PDVSA.

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

De acuerdo con la Reforma a la Ley del BCV, vigente desde el 20 de julio de 2005, PDVSA sólo está obligada a vender al BCV los ingresos en moneda extranjera necesarios para satisfacer sus obligaciones en moneda local. Los montos restantes en moneda extranjera, pueden ser mantenidos por PDVSA para satisfacer las obligaciones e inversiones en moneda extranjera. Cualquier monto en exceso a lo descrito anteriormente, debe ser transferido por PDVSA a la sociedad anónima Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN), ente creado por el Ejecutivo Nacional el 8 de septiembre de 2005, con el objetivo de apoyar los proyectos sociales de inversión real productiva, educación, salud, atención a situaciones especiales, y mejoramiento del perfil y saldo de la deuda pública externa (véase la nota 30).

El 21 de noviembre de 2005, se publicó en la Gaceta Oficial N° 38.318 el Convenio Cambiario N° 9, el cual establece el destino de las divisas recibidas por concepto de exportaciones de hidrocarburos, incluidos los hidrocarburos gaseosos y otros, las cuales serán de venta obligatoria al BCV, excepto las destinadas a las actividades realizadas por PDVSA de conformidad con lo establecido en la reforma a la Ley del BCV, mencionada anteriormente. Dicho convenio indica que PDVSA y sus filiales no podrán mantener fondos en divisas dentro del Territorio Nacional por más de 48 horas; además establece las condiciones para el uso de los fondos por parte de PDVSA y la información mensual que deberá ser presentada al BCV, relacionada con los flujos en divisas generados por sus actividades, sus posiciones activas y pasivas en moneda extranjera y, la información detallada de los pagos efectuados por PDVSA en el exterior.

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

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

El 1° de marzo de 2005, el Ejecutivo Nacional y el BCV modificaron el convenio cambiario N° 2 de fecha 6 de febrero de 2004, fijando los tipos de cambio para la venta y para la compra de divisas en Bs.F.2,15 y Bs.F.2,14 por \$1, respectivamente (véase la nota 2-d).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(5) Transacciones y Saldos en Monedas Distintas al Dólar

PDVSA tiene los siguientes activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas al dólar, los cuales se convierten a dólares a la tasa de cambio vigente a la fecha del balance general (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Activos monetarios:				
Bolívares Fuertes	15.980	12.602	34.357	27.094
Euros	1.052	502	2.262	1.079
Otras monedas	5	5	11	11
	<u>17.037</u>	<u>13.109</u>	<u>36.630</u>	<u>28.184</u>
Pasivos monetarios:				
Bolívares Fuertes	26.496	18.932	56.966	40.704
Yenes	208	213	447	458
Euros	-	3	-	7
Otras monedas	56	35	120	75
	<u>26.760</u>	<u>19.183</u>	<u>57.533</u>	<u>41.244</u>
Posición monetaria neta pasiva	<u>(9.723)</u>	<u>(6.074)</u>	<u>(20.903)</u>	<u>(13.060)</u>

En el año 2008 el BCV comenzó a publicar un nuevo indicador inflacionario, denominado Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), producto de una revisión en la base de cálculo del Índice de Precios al Consumidor (IPC), el cual fue utilizado hasta el 31 de diciembre de 2007. El INPC, entre otras variables, considera una mayor cantidad de áreas geográficas en Venezuela y, el año 2007 como año base de su cálculo.

A continuación se indican las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable, las tasas de cambio promedio anuales y los incrementos interanuales en el INPC y en el IPC, publicados por el BCV:

	31 de diciembre de	
	2008	2007
Tasas de cambio del dólar al cierre contable (Bs.F./\$1)	2,15	2,15
Tasas de cambio promedio anuales del dólar (Bs.F./\$1)	2,15	2,15
Incrementos interanuales del IPC (%)	31,90	22,46
Incrementos interanuales del INPC (%)	<u>30,90</u>	<u>-</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(6) Determinación de los Valores Razonables

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

El valor razonable de las propiedades, plantas y equipos reconocido como consecuencia de una combinación de negocios, se basa, fundamentalmente, en el valor de mercado. El valor de mercado del activo corresponde al monto estimado por el que éste podría intercambiarse a la fecha de valuación entre un comprador y un vendedor dispuestos en una transacción en condiciones de independencia mutua, posterior a una adecuada negociación en la que ambas partes han actuado con conocimiento, prudencia y sin obligación.

El valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos, créditos fiscales por recuperar, y ciertas acumulaciones y otros pasivos, se determina descontando el valor en libros, según recuperaciones y pagos estimados a futuro, utilizando tasas de interés determinadas con base en los riesgos inherentes al instrumento evaluado como, calidad crediticia, liquidez, moneda y otros factores.

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

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

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

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados se basa en el monto estimado que la Compañía recibiría o pagaría por terminar los acuerdos, considerando los precios actuales de los productos, las tasas de interés y el nivel crediticio de las partes involucradas.

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

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(7) Administración de Riesgos Financieros

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

Riesgo de crédito.

□ Riesgo de liquidez.

Riesgo de mercado.

Esta nota presenta información respecto a la exposición de PDVSA a cada uno de los riesgos mencionados, los objetivos de la Compañía, las políticas y los procedimientos para medir y administrar los riesgos, y la administración del capital. Los estados financieros consolidados incluyen más revelaciones cuantitativas (véase la nota 27).

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

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

(a) Riesgo de Crédito

Es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales y se origina, principalmente, por el efectivo y equivalentes de efectivo y las cuentas por cobrar provenientes de las ventas. Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito, los equivalentes de efectivo están representados por instrumentos de alta calidad que son colocados en diversas instituciones. Asimismo, los documentos y cuentas por cobrar están distribuidos en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial y, periódicamente, se evalúa su condición financiera. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros una estimación para cuentas de cobro dudoso (véanse las notas 20 y 27).

(b) Riesgo de Liquidez

Es el riesgo de que la Compañía no pueda cumplir con sus obligaciones financieras a medida que vencen. El enfoque de PDVSA para administrar la liquidez es asegurar, en la mayor medida posible, que siempre contará con la liquidez suficiente para cumplir con sus obligaciones cuando vencen, tanto en condiciones normales como de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables o arriesgar la reputación de la Compañía.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Como política fundamental, la Compañía se asegurará de contar con suficientes fondos para cumplir sus compromisos de pago, incluyendo el pago de obligaciones financieras; lo cual excluye el posible impacto de circunstancias extremas que no pueden predecirse razonablemente, como los desastres naturales. Además, PDVSA mantiene facilidades de crédito, que también están disponibles para cubrir necesidades de fondos y cuyo saldo por utilizar no genera gastos financieros (véanse las notas 23 y 27).

(c) *Riesgo de Mercado*

Es el riesgo de que cambios en los precios de mercado, como las tasas de cambio, tasas de interés o precios de venta, afecten los ingresos de PDVSA o el valor de los instrumentos financieros que mantiene.

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

PDVSA monitorea constantemente las condiciones de mercado para asegurar la colocación de su producción de petróleo crudo y sus productos de la manera más óptima posible. Adicionalmente, la República Bolivariana de Venezuela es miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), a través de la cual se suscriben acuerdos en la búsqueda de precios estables para el petróleo crudo y sus productos (véase la nota 29). PDVSA también utiliza instrumentos financieros derivados para administrar los riesgos de mercado. Al 31 de diciembre de 2008 y por el año entonces terminado, PDVSA no ha designado derivados como instrumentos de cobertura (véase la nota 3-c).

(d) *Administración de Capital*

Como empresa nacional de petróleo del Estado venezolano, el enfoque de PDVSA al gestionar el capital, es salvaguardar la capacidad de la Compañía para continuar como un negocio en marcha, de forma que pueda continuar siendo la fuerza y motor para el desarrollo nacional y la palanca para la transformación integral del país.

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

Los estados financieros consolidados de PDVSA al cierre del año 1998, reflejaban un déficit acumulado de \$14.626 millones, el cual fue revertido producto de las decisiones estratégicas, políticas y lineamientos del Ejecutivo Nacional, que permitieron resultados favorables en los últimos años. El déficit acumulado fue finalmente revertido en el año 2007.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(8) Información Financiera por Segmentos

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

Los productos refinados destinados al mercado local se venden a un precio subsidiado, por lo que la gerencia de la Compañía considera conveniente que las ventas entre segmentos de petróleo crudo y gas natural que se hayan determinado para ser refinados y abastecer el mercado local, sean medidas al precio de costo menos la rebaja a las regalías que otorga el MENPET por este subsidio. Por otra parte, las ventas entre segmentos de petróleo crudo y gas natural que se hayan determinado van a ser refinadas para abastecer el mercado de exportación, se medirán al precio aproximado del mercado.

PDVSA evalúa el desempeño de sus segmentos con base en las ventas netas, la ganancia operativa (ventas de petróleo crudo y sus productos, menos los costos y gastos excepto los gastos de financiamiento), y los desembolsos netos para inversiones y las propiedades, plantas y equipos.

(a) Segmentos de Negocios

La Compañía tiene los siguientes principales segmentos de negocios:

- Las actividades de exploración y producción incluyen el proceso de búsqueda de reservas de petróleo crudo y gas asociado y mejoramiento de crudos extrapesados; así como también, el manejo del petróleo crudo y gas asociado hasta las refinerías y plantas de fraccionamiento.
- Las actividades de refinación, comercio y suministro en Venezuela incluyen el manejo de las refinerías, comercialización, mercadeo y transporte del petróleo crudo y productos refinados, bajo la marca PDV®. Las actividades de refinación, comercio y suministro en los Estados Unidos de América representan la administración de las refinerías y el mercadeo de gasolina y productos refinados del petróleo crudo, principalmente en las regiones este y medio oeste de ese país, bajo la marca CITGO.
- La actividad de gas incluye el manejo de las plantas procesadoras de gas, el mejoramiento, comercialización de gas natural y líquido, tanto industrial como doméstico, así como también el transporte, distribución, colocación y venta del mismo.

Dentro del segmento de otros se incluyen las operaciones realizadas por las filiales que desarrollan actividades distintas a las petroleras, siendo la más importante la del sector alimentos.

(b) Segmentos Geográficos

Las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas se realizan únicamente en Venezuela. Las actividades de refinación, suministro y comercio se focalizan principalmente en Venezuela y en los Estados Unidos de América.

El renglón otros, incluye partidas corporativas y los resultados de operaciones poco significativas en Venezuela, Europa y el Caribe.

Al presentar información por segmento geográfico, los ingresos y los activos por segmentos se basan en la ubicación geográfica de los activos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La información financiera por segmentos de la Compañía se indica en la siguiente tabla (en millones):

Dólares –

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gas		Otros		Total	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
	Al 31 de diciembre -									
Activo corriente no distribuido									40.424	38.887
Activo de segmentos:										
Propiedades, plantas y equipos, neto:										
En Venezuela	49.228	33.503		6.674		6.977	1.735	372	67.850	47.526
En los Estados Unidos de América	-	-		4.578	-	-	-	-		4.578
En otros países	-	-	455	332	-	-	-	-		332
Total propiedades, plantas y equipos, neto	<u>49.228</u>	<u>33.503</u>		<u>11.584</u>		<u>6.977</u>	<u>1.735</u>	<u>372</u>	<u>18.398</u>	<u>15.571</u>
Activo no corriente no distribuido										<u>16.894</u>
Total activo										
Pasivo de segmentos:										
En Venezuela	13.793		12.060	1.782	2.392	1.830	4.845	3.369	33.090	23.071
En los Estados Unidos de América	-	-	2.611	3.180	-	-	-	-	2.611	3.180
En otros países	-	-	2.882	738	-	-	-	824	3.819	1.572
Total pasivo de segmentos	<u>13.793</u>	<u>16.090</u>	<u>17.553</u>	<u>5.700</u>	<u>2.392</u>	<u>1.830</u>	<u>5.782</u>	<u>4.203</u>	<u>39.520</u>	<u>27.823</u>
Pasivo no distribuido										<u>23.009</u>
Total pasivo									<u>60.319</u>	<u>50.832</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2008 y 2007

Por los años terminados el 31 de diciembre-

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gas		Operaciones descontinuadas ⁽³⁾		Otros		Eliminaciones		Operaciones descontinuadas ⁽³⁾		Operaciones continuas	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Desembolsos netos para inversiones:																
En Venezuela	12.836	7.955	736	1.600		3.122	-	-	1.404	(303)	-	-	-	-	17.491	12.374
En los Estados Unidos de América	-	-	743	371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	743	371
En otros países	-	-	168	57	-	-	-	-	11	50	-	-	-	-	-	07
Total desembolsos netos para inversiones	12.836	7.955	1.647	2.028		3.122			1.415	(253)					18.413	12.852
Depreciación y amortización	3.573	2.446	1.355	1.293		213		87	146	32					5.220	4.018
Costos de obligaciones por retro de activos (Reverso) deterioro del valor de los activos	63	54	2	-		(1)		-	-	-					53	-
Ventas de petróleo crudo y sus productos:	(236)	10	605	-		-		-	-	-					369	10
Ventas a clientes externos:																
En Venezuela	47.004	31.084	17.378	11.286	2.902	2.904	951	859	1.543	477	-	-	951	859	68.827	45.751
En los Estados Unidos de América	49.139	33.988	10.577	7.609	2.427	1.828	-	-	-	11	(43,456)	(87)	-	-	41.279	37.927
En otros países	-	-	-	5.310	-	-	-	-	-	-	(5,310)	-	-	-	-	-
Total ventas a clientes externos	47.004	31.084	17.378	11.286	2.902	2.904	951	859	1.543	477	(43,456)	(87)	951	859	68.827	45.751
Ventas entre segmentos:																
En Venezuela	49.139	33.988	19.613	13.006	2.427	1.828	-	-	-	11	(48,833)	(87)	-	-	41.279	37.927
En los Estados Unidos de América	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
En otros países	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total ventas entre segmentos	49.139	33.988	19.613	13.006	2.427	1.828	-	-	-	11	(48,833)	(87)	-	-	41.279	37.927
Total ventas	96.143	64,528	74,763	47,763	4,752	4,752	951	876	1,543	508	(48,833)	(87)	951	876	126,364	96,242
Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:																
En Venezuela	27.230	19.770	2.571	(2.350)	1.707	1.110	43	112	724	(118)	(5,141)	3,326	43	112	27.091	21.738
En los Estados Unidos de América	-	-	411	2.315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	411	2.315
En otros países	-	-	-	(7,46)	-	-	-	-	759	512	-	-	-	-	(83)	366
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento de negocio	27.230	19.770	2.140	(181)	1.707	1.110	43	141	1,483	394	(5,141)	3,326	43	141	24,419	24,419
Ingresos financieros																
Gastos financieros	1.580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.580	566
Otros egresos (ingresos):																
Ganancia en venta de grupo de activos y pasivos mantenidos para la venta																
Ganancia en venta de inversión en afiliadas																
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	998	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta																
Impuesto sobre la renta																
Ganancia neta	13.527	10,598	10,598	10,598	10,598	10,598	10,598	10,598	10,598	10,598	(1,410,2)	(1,410,2)	43	141	10,457	10,457
Gastos sin salida de efectivo de segmentos distintos de depreciación y amortización	153	732	732	732	732	732	732	732	732	732	(5,057)	(5,057)	14	(40)	153	732
Ingresos, neto sin salida de efectivo no distribuidos																
Total egresos (ingresos) sin salida de efectivo	1.390	1,379	1,974	1,240	297	191	-	-	152	-	-	-	-	-	2,962	2,962
Total egresos (ingresos) sin salida de efectivo	2,300	(162)	(162)	(162)	(162)	(162)	(162)	(162)	(162)	(162)	(3,124)	(3,124)	-	-	2,300	(162)

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Véase la nota 10.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes -

Al 31 de diciembre -

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gas		Otros		Total	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Activos corrientes no distribuidos										
Activos de segmentos:										
Propiedades, plantas y equipos, neto:										
En Venezuela	105.840	17.349			18.959	15.001	3.730	784	145.878	102.165
En los Estados Unidos de América	-	10.116	9.843	-	-	-	-	-	10.116	9.843
En otros países	-	978	714	-	-	-	-	-	978	714
Total propiedades, plantas y equipos, neto	105.840	72.031	28.443	24.906	18.959	15.001	3.730	784	156.972	112.722
Activos no corrientes no distribuidos										
Total activo									39.556	33.491
Pasivos de segmentos:									283.439	229.819
En Venezuela	29.655	25.929	3.832	3.935	5.143	3.935	10.418	7.243	71.145	49.604
En los Estados Unidos de América	-	5.613	6.837	-	-	-	-	-	5.613	6.837
En otros países	-	6.197	1.587	-	-	-	2.015	1.794	8.212	3.381
Total pasivos de segmentos	29.655	34.594	37.739	12.256	5.143	3.935	12.433	9.037	84.970	59.822
Pasivos no distribuidos										49.467
Total pasivo										109.289

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2008 y 2007

Por los años terminados el 31 de diciembre -

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gas		Operaciones descontinuadas ⁽¹⁾		Otros		Eliminaciones		Total		Operaciones descontinuadas ⁽¹⁾		Operaciones continuas		
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	
Desembolsos netos para inversiones																			
En Venezuela	27.597	17.069	1.582	3.432	6.657	-	-	3.018	(650)	-	-	-	-	26.548	-	-	37.605	26.548	
En los Estados Unidos de América	-	-	1.597	796	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.597	796	-	1.597	796	
En otros países	-	-	361	122	-	-	-	24	107	-	-	-	-	229	-	-	385	229	
Total desembolsos netos para inversiones	27.597	17.069	4.540	4.350	6.657	-	3.042	(543)	-	-	-	-	39.587	27.573	-	-	39.587	27.573	
Depreciación y amortización	7.681	-	2.913	2.765	471	187	314	69	128	-	-	-	11.409	8.937	187	314	11.222	8.623	
Costos de obligaciones por retiro de activos	135	115	4	-	9	(2)	-	-	-	-	-	-	148	113	-	-	148	113	
Deterioro del valor de los activos	(507)	22	1.302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	795	22	-	-	795	22	
Ventas de petróleo crudo y sus productos:																			
Ventas a clientes externos																			
En Venezuela	101.059	66.831	24.245	6.239	6.244	2.045	1.847	3.317	1.025	-	-	-	150.023	100.212	2.045	1.847	147.978	98.365	
En los Estados Unidos de América	-	-	88.750	81.543	-	-	-	-	-	-	-	-	88.750	81.543	-	-	88.750	81.543	
En otros países	-	-	34.955	26.970	-	-	-	-	43	-	-	-	34.955	27.050	-	37	34.955	27.013	
Total ventas a clientes externos	101.059	66.831	132.770	6.239	6.239	2.045	1.884	3.317	1.068	-	-	-	173.728	107.815	2.045	1.884	173.728	107.815	
Ventas entre segmentos:																			
En Venezuela	105.649	73.074	22.741	16.359	5.218	3.930	-	-	26	(133.608)	(93.389)	-	1	-	-	-	-	-	
En los Estados Unidos de América	-	-	187	-	-	-	-	-	-	-	(187)	-	1	-	-	-	-	-	
En otros países	-	-	19.427	11.416	-	-	-	-	-	-	(11.416)	-	1	-	-	-	-	-	
Total ventas entre segmentos	105.649	73.074	27.955	27.785	5.218	3.930	-	-	26	(155.191)	(104.992)	-	2	-	-	-	-	-	
Total ventas	206.708	139.905	160.740	11.457	10.174	2.045	1.884	3.317	1.094	(104.992)	(104.992)	-	206.708	139.905	2.045	1.884	206.708	139.905	
Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:																			
En Venezuela	58.546	42.506	5.528	(3.053)	2.385	92	241	1.557	(246)	(11.054)	7.150	-	58.539	46.984	92	241	58.539	46.984	
En los Estados Unidos de América	-	-	884	4.977	-	-	-	-	-	-	-	-	884	4.977	-	-	884	4.977	
En otros países	-	-	(1.810)	(314)	-	-	63	1.100	-	-	-	-	(178)	849	-	63	(178)	849	
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento de negocio	58.546	42.506	4.602	(390)	2.385	92	304	3.189	854	(11.054)	7.150	-	59.045	52.810	92	304	59.045	52.810	
(Ingresos) gastos financieros																			
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.397	1.217	-	-	3.397	1.217	
Gastos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.294)	(2.294)	-	-	(2.294)	(2.294)	
Otros egresos (Ingresos):																			
Ganancia en venta de grupo de activos y pasivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.146	-	-	-	2.146	-	
mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia en venta de inversión en afiliad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.378	-	-	1.378	-	
Aportes y contribuciones para el desarrollo socia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(30.319)	-	-	(31.677)	(30.319)	
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controlada de forma conjunta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.084	22.792	92	304	28.992	22.488	
Impuesto sobre la renta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	329	1.576	-	-	329	1.576	
Ganancia neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.173)	(10.872)	31	(87)	(9.204)	(10.785)	
Gastos sin salida de efectivo de segmentos distintos de depreciación y amortización	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.240	13.496	123	217	20.117	13.279	
Total egresos (ingresos) sin salida distribuidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.126	6.366	-	-	9.126	6.366	
Total ingresos sin salida de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.691)	(6.691)	-	-	(6.691)	(6.691)	
Total ingresos sin salida de efectivo	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	4.944	(326)	

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Véase la nota 10.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

	Estados Unidos				Estados Unidos			
	Venezuela	de América	Otros países	Total	Venezuela	de América	Otros países	Total
	Dólares				Bolívares Fuertes			
Año terminado el 31 de diciembre del 2008 -								
Ventas netas ⁽¹⁾	68.827	41.279	16.258	126.364	147.978	88.750	34.955	271.683
Activos de larga vida ⁽²⁾	67.850	4.705	455	73.010	145.878	10.116	978	156.972
Año terminado el 31 de diciembre del 2007 -								
Ventas netas ⁽¹⁾	45.751	37.927	12.564	96.242	98.365	81.543	27.013	206.921
Activos de larga vida ⁽²⁾	47.526	4.578	332	52.436	102.165	9.843	714	112.722

(1) Basado en el país en donde se originó la venta.

(2) Basado en la localización del activo.

(9) Asociaciones con Terceros

PDVSA ha suscrito asociaciones con terceros y acuerdos de cooperación energética con otros países. A continuación, se indican los más importantes:

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

Entre los años 1993 y 1999, el Congreso Nacional (ahora Asamblea Nacional) aprobó varios convenios de asociación para la explotación, mejoramiento y comercialización de crudos extrapesados de la Faja Petrolífera del Orinoco. El objetivo de estas asociaciones era ejecutar las actividades verticalmente integradas necesarias para la explotación, desarrollo, producción, mezcla y transporte de crudo extrapesado, proveniente de las áreas de Junín (antes Zuata), Carabobo (antes Cerro Negro), Boyacá (antes Sincor) y Ayacucho (antes Hamaca) de la Faja Petrolífera del Orinoco y, luego de su proceso por las plantas de mejoramiento, obtener crudos mejorados que se comercializan en el mercado internacional.

Los desembolsos requeridos por estas asociaciones, para el desarrollo y conclusión de los proyectos, fueron cubiertos mediante el aporte de capital de PDVSA, de los otros inversionistas o socios, de fondos obtenidos vía financiamiento y de ingresos provenientes de la producción durante el período de desarrollo.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

En el marco de la política de “Plena Soberanía Petrolera”, el 26 de febrero de 2007 el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela dictó el Decreto N° 5.200, con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como también, de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, de acuerdo con el cual las asociaciones denominadas Petrolera Zuata, Petrozuata S.A. (Petrozuata), Sincrudos de Oriente, S.A. (Sincor), Petrolera Cerro Negro, S.A. (Cerro Negro) y Petrolera Hamaca, C.A. (Hamaca) se transforman en empresas mixtas, en las cuales la filial CVP, o alguna otra filial de PDVSA que se designe, mantendrá no menos de 60% de participación accionaria, en concordancia con lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

El 26 de junio de 2007, PDVSA firmó los memorandos de entendimiento con las empresas transnacionales, socias de los referidos convenios, excepto con ConocoPhillips en Petrozuata y Hamaca, y ExxonMobil en Cerro Negro, con los cuales no se alcanzaron acuerdos, por lo que PDVSA asumió las actividades de estos convenios. Estos memorandos de entendimiento definieron la participación accionaria en las empresas mixtas las cuales se constituyeron y fueron sometidas ante la Asamblea Nacional, como lo establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

En Gaceta Oficial N° 38.785, del 8 de octubre de 2007, se publicó la Ley sobre los Efectos del Proceso de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco; y de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, la cual estableció la extinción del tiempo para que la parte privada alcance acuerdos de constitución de empresas mixtas, y en los casos en que no hubo acuerdo, PDVSA o una de sus filiales asumirá las actividades de operación. En tal sentido, en el año 2007, PDVSA recibió del Ejecutivo Nacional los activos netos de los socios que decidieron no migrar a empresas mixtas, reconociendo en esta transacción un pasivo neto con la República Bolivariana de Venezuela por \$1.706 millones (Bs.F.3.657 millones). Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el detalle del saldo de este pasivo, es el siguiente (en millones):

	<u>Petrozuata</u>	<u>Cerro Negro</u>	<u>Hamaca</u>	<u>Total</u>
<i>Dólares -</i>				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 25) - valor neto de los activos recibidos, menos el pago efectuado por PDVSA a distintos acreedores, por obligaciones financieras para liberar restricciones de los contratos de préstamos	<u>795</u>	<u>28</u>	<u>883</u>	<u>1.706</u>
<i>Bolívares Fuertes -</i>				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 25) - valor neto de los activos recibidos, menos el pago efectuado por PDVSA a distintos acreedores, por obligaciones financieras para liberar restricciones de los contratos de préstamos	<u>1.706</u>	<u>58</u>	<u>1.893</u>	<u>3.657</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

En Gaceta Oficial N° 38.801, del 1° de noviembre de 2007, se publicó la aprobación de la Asamblea Nacional para la creación de las empresas mixtas y, durante el primer trimestre del año 2008, fueron publicados en las Gacetas Oficiales de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.846, N° 38.847 y N° 38.884, los decretos de transferencia con lo cual se completó el proceso de constitución de las siguientes empresas mixtas:

Empresa mixta	Participación de PDVSA (%)	Área o convenio	Socios
Petromonagas, S.A.	83,33	Cerro Negro	Veba Oil & Gas Cerro Negro GmbH (filial de British Petroleum plc.) (16,67%)
Petrocedeño, S.A.	60,00	Sincor	Total Venezuela, S.A. (30,32%) y Statoil Sincor Netherlands B.V. (9,68%)
Petropiar, S.A.	70,00	Hamaca	Chevron Orinoco Holdings B.V. (30%)

Desde la fecha en que PDVSA asumió las operaciones de los convenios de asociación y hasta la publicación de los referidos decretos de transferencia, los convenios de asociación continuaron con sus actividades de manera similar conjuntamente con los socios que decidieron migrar a empresas mixtas. A continuación, se presentan algunos detalles relacionados con los convenios de asociación antes de la transferencia de activos y operaciones a las nuevas empresas mixtas:

Convenio de asociación	Participación de PDVSA (%)	Socios
Petrozuata	100,00	-
Cerro Negro	83,33	Veba Oil & Gas Cerro Negro, GmbH
Sincor	38,00	Total Fina - Statoil
Hamaca	70,00	ChevronTexaco

Estos convenios de asociación migraron a empresas mixtas durante el primer trimestre del año 2008. La filial Petrozuata es poseída en 100% por PDVSA Petróleo desde octubre de 2007.

En el período de tres meses terminado el 31 de diciembre de 2007, Petrozuata aportó utilidades por \$289 millones (Bs.F.621 millones). Si la consolidación hubiera ocurrido desde el 1° de enero de 2007, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia neta consolidada del año 2007, hubiesen ascendido a \$97.461 millones (Bs.F.209.542 millones) y \$6.396 millones (Bs.F.13.760 millones), respectivamente (véase la nota 3-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Un resumen de los estados financieros combinados de los convenios de asociación Cerro Negro, Sincor y Hamaca, es el siguiente (en millones):

	31 de diciembre de 2008		31 de diciembre de 2007	
	Dólares	Bolívares Fuertes	Dólares	Bolívares Fuertes
Situación financiera:				
Activo no corriente	-	-	10.199	21.928
Activo corriente	329	707	3.304	7.103
Pasivo no corriente	-	-	(1.876)	(4.033)
Pasivo corriente	(170)	(366)	(1.465)	(3.150)
Patrimonio neto	<u>159</u>	<u>341</u>	<u>10.162</u>	<u>21.848</u>
	Período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2008		Año terminado el 31 de diciembre de 2007	
	Dólares	Bolívares Fuertes	Dólares	Bolívares Fuertes
Resultado de operaciones:				
Ventas	783	168	7.396	15.901
Costos y gastos	(409)	(879)	(4.117)	(8.852)
Ganancia operativa	373	802	3.279	7.050
Ganancia neta	<u>297</u>	<u>639</u>	<u>3.279</u>	<u>7.050</u>

Producto del proceso de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco y de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, ExxonMobil promovió arbitrajes y medidas cautelares en contra de PDVSA (véase la nota 29).

Convenio de Finiquito con Total Venezuela, S.A. y Statoil Sincor AS por el Proyecto Sincor

En enero de 2008, se suscribió un convenio con Total Venezuela, S.A. y Statoil Sincor AS, en el cual se estableció que PDVSA pagaría a estas entidades \$1.100 millones (Bs.F.2.365 millones) por concepto de adquisición del 22% de los activos netos aportados para la constitución de la empresa mixta Petrocedeño, S.A., con la finalidad de que PDVSA mantenga 60% de participación en esta entidad. De este monto se descontó \$130 millones (Bs.F.280 millones) correspondiente a deuda de Total Venezuela, S.A. y Statoil Sincor AS con la República Bolivariana de Venezuela (véase la nota 25).

En este sentido, PDVSA pagaría a estas entidades el monto restante de \$970 millones (Bs.F.2.086 millones), mediante un pago a Total por \$735 millones (Bs.F.1.580 millones) mediante la entrega de petróleo crudo y a Statoil Sincor AS por \$235 millones (Bs.F.505 millones) en efectivo. Durante el año 2008, se realizaron estos pagos según lo establecido en dicho convenio.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Los activos netos incorporados como resultado de este acuerdo, tuvieron los siguientes efectos sobre los estados financieros de PDVSA (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de adquisición	
	Dólares	Bolívares Fuertes
Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 15)	1.421	3.055
Inventarios	41	88
Cuentas por cobrar y otras	80	172
Deuda financiera	(99)	(213)
Cuentas por pagar y otros pasivos	(343)	(737)
Activos netos incorporados	<u>1.100</u>	<u>2.365</u>

Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas

En enero de 1996, la filial CVP fue designada para que, mediante convenios de asociación a riesgo y ganancias compartidas (convenios de asociación) con empresas inversionistas privadas, coordinara, controlara y supervisara las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos en áreas nuevas.

De acuerdo con lo establecido en estos convenios de asociación, CVP y los otros inversionistas constituyeron empresas mixtas para cada área bajo la forma de sociedades anónimas, cuyo capital social estaba representado por 35% en acciones Clase "A", poseídas por CVP, y 65% por acciones Clase "B", poseídas por los otros inversionistas. Al 31 de diciembre de 2006, CVP poseía inversiones en acciones que representaban su participación de 35% en las empresas mixtas a esa fecha, constituidas para cada área, como se indica a continuación:

Empresa mixta	Área	Socios de CVP
Administradora del Golfo de Paria Este, S.A.	Golfo de Paria Este	Ineparia, Inc. - Conoco Venezuela, C. A. - ENI Venezuela B.V. (ENI) - OPIC Karimun Corporation (OPIC)
Compañía Agua Plana, S.A.	Golfo de Paria Oeste	Conoco Venezuela, C. A. - ENI - OPIC
Administradora Petrolera La Ceiba, C.A.	La Ceiba	Mobil Venezolana de Petróleo, Inc - Petro-Canada

Durante el año 2007, producto de la Ley de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, así como de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, los socios del convenio de asociación del área Golfo de Paria Este, firmaron el acuerdo de migración a la empresa mixta denominada Petrolera Paria, S.A. Este convenio de asociación, continuó sus actividades de manera similar hasta la publicación del decreto de transferencia.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Con respecto al convenio de asociación del área Golfo de Paria Oeste, durante el año 2007, los socios Conoco Venezuela, C.A. y OPIC, se retiraron de la operación, debido a que no firmaron el Memorando de Entendimiento para la Migración a Empresa Mixta, por lo que, de acuerdo con la regulación del proceso de migración, el plan de desarrollo del proyecto continuó con los socios CVP y ENI, hasta la publicación del decreto de transferencia de estas operaciones a la empresa mixta.

En relación con el convenio de asociación del área La Ceiba, durante el año 2007, los socios Mobil Venezolana de Petróleo, Inc. (filial de ExxonMobil) y Petro-Canadá no firmaron el memorando de entendimiento para la migración a empresa mixta, por lo tanto, las actividades en esta área fueron asumidas por PDVSA. En agosto de 2007, CVP pagó a Petro-Canadá \$75 millones (Bs.F.161 millones) por concepto de finiquito del convenio de asociación del área La Ceiba; ExxonMobil promovió arbitrajes y medidas cautelares en contra de PDVSA, relacionadas con este proceso (véase la nota 29).

En Gaceta Oficial N° 38.801, del 1° de noviembre de 2007, se publicó la aprobación de la Asamblea Nacional para la creación de las siguientes empresas mixtas y, durante el año 2008, fueron publicados en Gacetas Oficiales N° 38.851, y N° 38.884 de la República Bolivariana de Venezuela los decretos de transferencia, con lo cual se completó el proceso de constitución de las siguientes empresas mixtas:

<u>Empresa mixta</u>	<u>Participación de PDVSA (%)</u>	<u>Área</u>	<u>Socios</u>
Petrolera Paria, S.A.	60,00	Golfo de Paria Este	Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (32%) e INE Oil & Gas Inc. (8%)
Petrosucre, S.A.	74,00	Golfo de Paria Oeste	ENI (26%)
Petrolera Güiría, S.A.	<u>64,25</u>	Golfo de Paria Central	ENI (19,50%) e INE Oil & Gas Inc. (16,25%)

Otras Empresas Mixtas Constituidas

Durante los años 2008 y 2007, fueron publicados en Gacetas Oficiales N° 38.917, N° 38.840 y N° 38.807, de la República Bolivariana de Venezuela los decretos de transferencia, con lo cual se completó el proceso de constitución de las siguientes empresas mixtas:

<u>Empresa mixta</u>	<u>Participación de PDVSA (%)</u>	<u>Área</u>	<u>Socios</u>
Petrolera IndoVenezolana, S.A.	60,00	San Cristóbal	ONGC Nile Ganga B.V. (40%)
Petrolera BieloVenezolana, S.A.	60,00	Guara Este Bloque X Lago	Estatul Unitaria "Unión de Empresas Productoras Belorusneft" (40%)
Petrozumano, S.A.	<u>60,00</u>	Zumano	CNPC Venezuela B. V. (40%)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Adicionalmente, fue constituida la empresa mixta Veneziran Oil Company, S.A. para prestar servicio de ingeniería, construcción, reconstrucción, reparación o cualquier actividad vinculada con plataformas y estructuras costa afuera, destinadas al desarrollo de proyectos vinculados con costa afuera, constituida por CVP e Iran Marine Industrial Company (SADRA), con una participación accionaria de 61% y 39%, respectivamente.

Acuerdos en Materia de Orimulsión®

En abril de 2001, se firmó un acuerdo de cooperación en materia de Orimulsión® entre Bitúmenes Orinoco, S.A. (BITOR) y China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation (CNODC), filial de China National Petroleum Corporation (CNPC), el cual tenía como objetivo realizar una serie de pre-inversiones necesarias para determinar de manera definitiva la viabilidad del proyecto. El 13 de diciembre de 2001, la Asamblea Nacional de la República Bolivariana de Venezuela autorizó a BITOR para constituir con CNODC una entidad denominada Orifuels Sinoven, S.A. (SINOVENSA).

Dentro del marco de la política de “Plena Soberanía Petrolera” y con la finalidad de optimizar el valor del recurso natural y de utilizar el crudo extrapesado para mezclas, durante el primer trimestre del año 2006 la Compañía cesó la producción de Orimulsión® en su módulo ubicado en Morichal (estado Monagas), e inició un proceso de negociación de los acuerdos de suministro de Orimulsión® existentes. Como parte de la negociación, algunos clientes han acordado recibir fuel oil en lugar de Orimulsión® y otros han acordado la terminación de sus contratos de suministro.

En fecha 22 de septiembre de 2006, el MENPET determinó que la producción de Orimulsión® no constituye un uso adecuado de las reservas de petróleo crudo extrapesado, por tal motivo anunció la cesación definitiva de esta producción al 31 de diciembre de 2006.

Durante el año 2007, entre BITOR, CNPC Exploration and Development Company Limited, Petrochina Fuel Oil Company Limited (PETROCHINA) y SINOVENSA, acordaron: (a) formar una nueva empresa mixta denominada Petrolera Sinovensa, S.A., que se dedicará a la producción de petróleo crudo pesado y/o extrapesado, en la cual BITOR (o una de sus afiliadas ó CVP), participaría accionariamente en 60%, (b) transferir todos los activos que eran propiedad de Sinovensa (salvo cuentas por cobrar, efectivo, y equivalentes de efectivo y créditos fiscales) a la nueva empresa mixta Petrolera Sinovensa, S.A., (c) para finiquitar los reclamos derivados de la terminación del Contrato de Suministro de Orimulsión®, una vez se constituya la nueva empresa mixta y se le otorgue el derecho a ejercer actividades primarias, BITOR pagaría a PETROCHINA, la suma de \$300 millones (Bs.F.645 millones), más intereses sobre el saldo no pagado, considerando como fecha de referencia el 1° de mayo de 2007, a la tasa LIBOR más un punto porcentual (LIBOR + 1%), y (d) si a finales de enero de 2008, la nueva empresa mixta, no ha iniciado sus operaciones o no se le ha permitido operar, cualquiera de las partes podrá, a su elección, optar por terminar el acuerdo.

Con fecha 1° de febrero de 2008, se publicó el decreto de transferencia en la Gaceta Oficial N° 38.863, con lo cual se completó el proceso de constitución de Petrolera Sinovensa, S.A., para efectuar actividades de exploración y producción en el área de Carabobo (ubicada en la Faja Petrolífera del Orinoco en el estado Monagas), conformada por CVP y CNPC Venezuela B.V., con una participación accionaria de 60% y 40%, respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Posterior al 1° de febrero de 2008 y según los términos del acuerdo antes mencionado, BITOR reconoció \$300 millones (Bs.F.645 millones) por la terminación del Contrato de Suministro de Orimulsión®, los cuales fueron pagados totalmente durante el año 2008 mediante descuentos sobre los montos que PDVSA Petróleo le facturó a PETROCHINA por concepto de ventas de hidrocarburos, quedando pendiente al 31 de diciembre de 2008, los intereses generados por \$22 millones (Bs.F.47 millones) incluidos en las acumulaciones y otros pasivos.

Aporte Adicional del Accionista

El aporte de los activos netos para la constitución de las empresas mixtas Petromonagas, S.A., Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A., Petrosucre, S.A., Petrolera Sinovensa, S.A., Petrozumano, S.A., Petrolera IndoVenezolana, S.A., Petrolera Paria, S.A., Petrolera Güiría, S.A. y Petrolera BieloVenezolana, S.A., tuvo los siguientes efectos sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de la transferencia (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de transferencia	
	Dólares	Bolívares Fuertes
Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 15)	14.367	30.889
Inventarios	313	673
Cuentas por cobrar y otros	489	1.051
Deuda financiera (véase la nota 23)	(450)	(968)
Cuentas por pagar y otros pasivos	(1.597)	(3.433)
Activos netos incorporados	13.122	28.212
Valores en libros de activos netos transferidos por PDVSA	(6.761)	(14.537)
Aporte adicional del Accionista (véase la nota 22)	<u>6.361</u>	<u>13.675</u>

El valor según libros de las propiedades, plantas y equipo, neto trasferidos para la constitución de las empresas mixtas antes indicadas es de \$6.935 millones (Bs.F.14.909 millones).

(b) *Migración de Convenios Operativos a Empresas Mixtas*

Migración a Empresas Mixtas

El 31 de marzo de 2006, la Asamblea Nacional aprobó los “Términos y Condiciones para la Creación de las Empresas Mixtas”; así como también, el modelo de “Contrato para la Conversión a Empresa Mixta” a suscribirse con las entidades privadas que lo decidieran. En esa misma fecha, se firmaron los respectivos “Memorandos de Entendimientos” para la migración de los convenios operativos a empresas mixtas, excepto las operadoras de dos de los convenios operativos que, voluntariamente, se abstuvieron de suscribir estos memorandos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

El mencionado “Contrato para la Conversión a Empresa Mixta”, plantea la extinción automática de los convenios operativos a partir del 31 de marzo de 2006, sin que las empresas operadoras tuvieran derecho a recibir compensación alguna derivada de los mismos, salvo los pagos correspondientes al primer trimestre de 2006, ni tampoco efectuar reclamación alguna como consecuencia de la referida extinción. Adicionalmente, se acordó que los activos operados a esa fecha por estos convenios operativos fueran puestos de inmediato a disposición de las empresas mixtas para el desarrollo de sus actividades, transfiriéndose posteriormente la propiedad de los mismos.

En junio de 2007, la Asamblea Nacional de la República Bolivariana de Venezuela aprobó la constitución de las empresas mixtas Petrodelta, S.A. y Lagopetrol, S.A. con participación de CVP de 60% y 69%, respectivamente. En Gaceta Oficial N° 38.796, de fecha 25 de octubre de 2007 se publicó la autorización para que estas empresas mixtas desarrollaran las actividades primarias relacionadas con hidrocarburos.

Acuerdos de Finiquito

En febrero de 2008, PDVSA suscribió un acuerdo de finiquito con la compañía italiana ENI Dación B.V., a través del cual adquirió el control total del campo Dación, ubicado en el estado Anzoátegui. El monto de la compensación reconocida a ENI Dación B.V. fue de \$730 millones (Bs.F.1.570 millones), los cuales se incluyen en el estado consolidado de resultados, en el rubro de otros egresos (ingresos), neto, con crédito a acumulaciones y otros pasivos (véanse las notas 12 y 25). El pago de este monto se hará en siete años, generará intereses a una tasa LIBOR más un punto porcentual (LIBOR+1%), y tendrá como soporte el flujo de caja de Petrosucre, S.A., empresa mixta donde ENI participa como socio minoritario.

El 5 de marzo de 2007, PDVSA suscribió un acuerdo de pago con las empresas Total Oil and Gas y British Petroleum plc, con el objetivo de finiquitar toda participación, derechos, acciones o reclamos en relación con el extinto convenio operativo, correspondiente al Campo Jusepín en el estado Monagas, por la cantidad de \$250 millones (Bs.F.537 millones). Al 31 de diciembre de 2007, se había pagado la totalidad de esta deuda.

(c) *Proyecto de Desarrollo de Gas Costa Afuera - Plataforma Deltana*

Para propósitos del proceso de otorgamiento de derechos relacionados con la exploración y desarrollo de la Plataforma Deltana, el área fue dividida en 5 bloques, mayormente considerados prospectos de gas no asociado. La primera fase de exploración fue completada por PDVSA, en julio de 2003.

Las licencias para exploración y desarrollo de los bloques 2 y 4 fueron otorgadas por el MENPET, en febrero de 2003, a ChevronTexaco Corporation y ConocoPhillips el bloque 2; y a Statoil AS el bloque 4. Esas compañías están comprometidas a llevar a cabo un programa exploratorio mínimo con una inversión estimada de \$150 millones (Bs.F.323 millones) y las inversiones subsecuentes para su desarrollo, de confirmarse su viabilidad comercial. La participación de PDVSA se determinará cuando se declare la viabilidad comercial de cada bloque.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Durante el segundo semestre del año 2003, se ofertaron los bloques 3 y 5 redimensionados. El bloque 3 fue ganado por ChevronTexaco Corporation, y asignado oficialmente por el MENPET en febrero de 2004. El bloque 5 no recibió ofertas.

Durante el año 2008, ChevronTexaco Corporation solicitó al MENPET la declaración de comercialidad con base en las reservas probadas correspondientes a los bloques 2 y 3; y se estima el inicio de la producción comercial para el año 2014.

En el segundo semestre del año 2008, se negoció el paquete de datos del bloque 1, con The Petroleum Oil and Gas Corporation of SA (Pty) Limited, trading (PetroSA). Actualmente esta compañía se encuentra en análisis para la determinación de una propuesta de negocio.

La actividad de PDVSA en este proyecto ha seguido concentrada en el seguimiento a la gestión de los licenciatarios de los bloques 2, 3 y 4 durante la fase de exploración, como apoyo técnico al MENPET; el análisis de las posibles oportunidades de negocios y desarrollo para los bloques 1 y 5; los estudios requeridos para completar la ingeniería conceptual del proyecto integral, incluyendo los sistemas de transporte hasta el Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA) y la planta de licuefacción de gas (GNL); así como también, los estudios de impacto ambiental y socio-económico, línea base ambiental y programas de desarrollo sustentable para las comunidades del Delta del Orinoco (véase la nota 15-b).

(d) *Proyecto de Desarrollo de Gas Costa Afuera - Rafael Urdaneta*

El proyecto contempla el desarrollo de las reservas de gas no asociado ubicadas en el Golfo de Venezuela, principalmente en los campos Róbalo, Merluza, Liza y Sierra, con el fin de producir unos 1.000 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD), que serán destinados al mercado interno y el excedente para oportunidades de negocio internacional. El propósito del proyecto está orientado hacia la ejecución de actividades de exploración; desarrollo de la infraestructura para la producción de gas Costa Afuera, instalación de tuberías necesarias para el transporte del gas y los condensados, construcción de una planta de licuación de gas y, las facilidades de embarque necesarias para manejar buques modernos de LGN.

El área destinada a exploración, fue dividida en 29 bloques, de los cuales se otorgaron licencias exploratorias a ChevronTexaco Corporation para el bloque Cardón III; Repsol YPF y ENI para el bloque Cardón IV; Gazprom en los bloques Urumaco I y II; Petrobras y Teikoku en el bloque Moruy, y Petropars en el bloque Cardón II.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

El Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela suscribió con gobiernos de otros países, principalmente latinoamericanos y del Caribe, el Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (ACEC), el Convenio Integral de Cooperación (CIC) y el Convenio de Cooperación Energética PETROCARIBE (PETROCARIBE). Estos acuerdos establecen, entre otros aspectos, que PDVSA suministrará petróleo crudo y sus productos a las empresas petroleras estatales de los países suscritos. A continuación, un resumen de estos acuerdos:

Acuerdo	País	Compañía	MBD	Año de suscripción
CIC	Cuba	CUPET	92	2000
ACEC / PETROCARIBE	República Dominicana	Refinería Dominicana, S.A. (REFIDOMSA)	50	2004
CIC	Argentina	CAMMESA	25	2004
ACEC	Paraguay	Petróleos de Paraguay (PETROPAR)	25	2004
ACEC	Bolivia	Yacimientos Petrolíferos Fiscales de Bolivia (YPFB)	8	2004
ACEC / PETROCARIBE	Jamaica	Petroleum Corporation of Jamaica (PETROJAM)	24	2005
ACEC	Uruguay	ANCAP	44	2005
PETROCARIBE	Surinam	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	10	2005
ACEC	Ecuador	Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR)	100	2006
PETROCARIBE	Nicaragua	Petróleos de Nicaragua (PETRONIC)	27	2007
PETROCARIBE	Otros países del Caribe	Varias	29	-
Acuerdo de San José	Varios países del Caribe y Centroamérica	Varias	80	1980

La mayoría de estos acuerdos de suministro establecen, entre otras condiciones, un precio de venta equivalente al valor de mercado, términos de pago entre 30 y 90 días para una porción significativa de cada embarque, y una porción remanente a largo plazo, entre 15 y 25 años (véase la nota 17). Los acuerdos serán efectivos por un año y pueden renovarse por acuerdo mutuo entre las partes involucradas.

En fecha 16 de agosto de 2008, se realizó una enmienda al ACEC firmado el 18 de noviembre de 2004 entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República del Paraguay, donde se acordó que la República Bolivariana de Venezuela suministre petróleo crudo, productos refinados y GLP a la República del Paraguay por la cantidad de hasta 25 MBD o sus equivalentes energéticos. Hasta el 31 de diciembre de 2007, el acuerdo establecía el suministro de petróleo crudo y sus productos por 19 MBD.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(10) Activos Mantenedos para la Venta y Operaciones Descontinuadas

Durante el año 2008, la filial CITGO Petroleum Corporation (CITGO) inició las actividades necesarias para la venta de propiedades, plantas y equipos e inventarios de una planta de lubricantes y cera, ubicada en la refinería de Lake Charles - Louisiana, Estados Unidos de América y de un terminal. Se espera que estas ventas se realicen antes del primer semestre de 2009.

De acuerdo con lineamientos y objetivos estratégicos del Ejecutivo Nacional, durante el año 2007 la Asamblea de Accionista de PDVSA autorizó la compra de acciones de varias entidades que operan en el sector eléctrico del país, las cuales serán transferidas en el corto plazo a la Corporación Electrica Nacional, S.A. (CORPOELEC), de conformidad con el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.736 del 31 de julio de 2007 (véase la nota 33-f). De acuerdo con instrucciones emitidas por el MENPET, las acciones de estas entidades del sector eléctrico serán transferidas a su valor en libros al momento de la transacción. Actualmente, PDVSA y el MENPET están completando una serie de formalidades legales para la transferencia de las entidades del sector eléctrico a CORPOELEC. La Compañía sigue comprometida con el plan de transferencia y estima que este proceso culminará durante el primer semestre de 2009.

A continuación se presenta un resumen de las operaciones de compra:

(a) C. A. La Electricidad de Caracas

El 15 de febrero de 2007, PDVSA suscribió un acuerdo con The AES Corporation (AES) y su filial AES Shannon Holding, B.V., para la compra de su participación en C.A. La Electricidad de Caracas (EDC), equivalente a 82,14% de las acciones. De acuerdo con la legislación venezolana, para adquirir las acciones restantes en circulación, PDVSA realizó una oferta pública.

Entre el 8 de abril y el 8 de mayo de 2007, PDVSA realizó oferta pública para adquirir hasta 17,86% de las acciones restantes en circulación de la EDC, por el equivalente en bolívares fuertes de \$0,2734 por acción (calculado a la tasa de cambio oficial para la venta de dólares, vigente en la fecha de cierre). Esto incluyó, paralelamente, una oferta pública en Venezuela y una en los Estados Unidos de América, para la adquisición de todos y cada uno de los American Depositary Share (ADS's) en circulación, cada uno representativo de 50 acciones de EDC, a un precio de \$13,6675 por cada ADS.

Como resultado de la oferta pública, y del acuerdo con AES, PDVSA adquirió 93,61% del total de las acciones en circulación de EDC, por un total de \$844 millones (Bs.F.1.822 millones).

(b) Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA)

El 8 de febrero de 2007, PDVSA firmó un Memorándum de Entendimiento con CMS Energy Corporation, para comprar sus acciones en la empresa Sistema Eléctrico del estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA), por \$106 millones (Bs.F.227 millones), las cuales representan 88% del capital social de esa entidad. El 7 de marzo de 2007, la Asamblea de Accionista de PDVSA aprobó la compra en los términos acordados, la cual se completó el 30 de marzo de 2007.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(c) **Otras Empresas del Sector Eléctrico**

El 6 de julio de 2007, PDVSA compró la totalidad de las acciones de la C.A. Electricidad de Valencia (ELEVVAL) por \$190 millones (Bs.F.409 millones) y, el 16 de noviembre de 2007, compró la totalidad de las acciones de la C.A. Luz y Fuerza Eléctrica de Puerto Cabello (CALIFE) por \$55 millones (Bs.F.117 millones).

La adquisición de las acciones de estas entidades del sector eléctrico condujo a la toma de su control operacional y financiero, y tuvo los siguientes efectos sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de adquisición (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de adquisición	
	Dólares	Bolívares Fuertes
Propiedades, plantas y equipos, neto	2.091	4.496
Cuentas por cobrar y otros	372	779
Efectivo y equivalentes de efectivo	108	232
Deuda financiera	(313)	(752)
Cuentas por pagar y otros pasivos	(397)	(774)
Activos y pasivos identificados, netos	1.861	3.981
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión (véase la nota 12)	(666)	(1.407)
Pago en efectivo	1.195	2.574
Efectivo adquirido	(108)	(232)
Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido	<u>1.087</u>	<u>2.342</u>

La Compañía determinó los valores en libros de los activos y pasivos de las entidades del sector eléctrico a la fecha de adquisición, y no identificó ajustes importantes por concepto de valor razonable en la determinación de los valores a ser reconocidos en dicha adquisición (véase la nota 6).

Durante el año 2008, la Compañía realizó la venta de los siguientes activos y pasivos que se encontraban clasificados como mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2007:

Propiedades, plantas y equipos e inventarios de dos refinerías de asfalto propiedad de CITGO Asphalt Refining Company (CARCO), filial de CITGO, ubicadas en Paulsboro - New Jersey y Savannah - Georgia, en los Estados Unidos de América. Por esta venta, CITGO recibió \$802 millones (Bs.F.1.724 millones) en efectivo, y reconoció una ganancia por la venta de estos activos de \$318 millones (Bs.F.684 millones), que se incluye en el estado consolidado de resultados, en el rubro ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Propernijn, N.V. (filial de Propernyn, B.V.), ubicada en las Antillas Holandesas, y sus filiales Baproven Limited (BAPROVEN), Bahamas Oil Refining Company Internacional Limited (BORCO), Borco Towing Company Limited (BORTOW), Freeport Trading Co. Ltd. (FREETRADE) y Marine Agent & Brokers Ltd. (MARBROK), ubicadas en las Bahamas. Por esta venta, Propernyn, B.V. recibió \$797 millones (Bs.F.1.714 millones) en efectivo, y reconoció una ganancia de \$680 millones (Bs.F.1.462 millones), que se incluye en el estado consolidado de resultados, en el rubro ganancia en venta de grupo de activos y pasivos mantenidos para la venta.

Durante el año 2008, PDVSA vendió a su valor en libros, la totalidad de las acciones de la filial Productos Especiales, C.A. (Proesca) a la empresa relacionada Petroquímica de Venezuela, S.A. (PEQUIVEN), la cual es propiedad de la República Bolivariana de Venezuela. Al 31 de diciembre de 2008, los estados financieros consolidados incluyen \$49 millones (Bs.F.105 millones) por cobrar a PEQUIVEN correspondiente a esta operación.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2008 y 2007

Los activos no corrientes o grupo enajenable de activos y pasivos mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2008 y 2007 se presentan a continuación (en millones):

Dólares -

Activos mantenidos para la venta -

	Propiedades, Plantas y Equipos, neto		Inventarios		Documentos y Cuentas por Cobrar		Efectivo y Equivalentes de Efectivo		Otros		Total	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Planta de lubricantes y cera - Refinería Lake Charles y un terminal	91	-	6	-	-	-	-	-	-	-	97	-
Entidades del sector eléctrico	2.520	2.053	100	93	486	194	401	172	237	251	3.744	2.763
Buques Morichal y Paria - PDV Marina	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Paulsboro Refinery y New Jersey Refinery	-	136	-	169	-	-	-	-	-	-	-	305
Propermijn, N.V. y sus filiales	-	145	-	-	-	19	-	-	-	9	-	173
Total	2.611	2.338	106	262	486	213	172	237	237	260	3.841	3.245

Pasivos mantenidos para la venta -

	Deuda Financiera ⁽¹⁾		Beneficios a los Empleados		Cuentas por Pagar		Acumulaciones y Otros Pasivos		Total	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Entidades del sector eléctrico	674	284	256	151	315	126	572	174	1.817	735
Propermijn, N.V. y sus filiales	-	-	-	-	-	20	-	10	-	30
Total	674	284	256	151	315	146	572	184	1.817	765

(1) Véase la nota 23

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolivares Fuertes -

Activos mantenidos para la venta -

	Propiedades, Plantas y Equipos, neto		Inventarios		Cuentas por Cobrar		Documentos y Equivalentes de Efectivo		Efectivo y Otros		Total	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Planta de lubricantes y cera - Refinería Lake Charles y un terminal	196	-	13	-	-	-	-	-	-	-	209	-
Entidades del sector eléctrico	5.418	4.414	215	200	1.044	417	862	370	510	540	8.049	5.941
Buques Morichal y Paria - PDV Marina	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
Paulsboro Refinery y New Jersey Refinery	-	292	-	363	-	-	-	-	-	-	-	655
Propernijn, N.V. y sus filiales	-	312	-	-	-	41	-	(1)	-	18	-	370
Total	5.614	5.027	228	563	1.044		862		510	558	8.258	6.975

Pasivos mantenidos para la venta -

	Beneficios a los Empleados		Cuentas por Pagar		Acumulaciones y Otros Pasivos		Total	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Deuda Financiera ⁽¹⁾								
Entidades del sector eléctrico	1.451		677	271	1.229	374	3.907	1.579
Propernijn, N.V. y sus filiales			-	43	-	22	-	65
Total	1.451	609	325	314	1.229	396	3.907	1.644

(1) Véase la nota 23

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

	Año terminado el 31 de diciembre			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Proesca -				
Otros ingresos - ganancia neta (véase la nota 16)	3	1	6	2
Entidades del sector eléctrico -				
Ventas	951	859	2.045	1.847
Costos y gastos	911	748	1.959	1.608
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	40	111	86	239
(Gasto) beneficio por impuesto sobre la renta diferido - (véase la nota 14)	(14)	40	(31)	87
Ganancia neta	<u>54</u>	<u>71</u>	<u>117</u>	<u>152</u>
Properrijn, N.V. y sus filiales -				
Ventas	-	17	-	37
Otros ingresos por servicios	-	65	-	139
Costos y gastos	-	53	-	113
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	-	29	-	63
Impuesto sobre la renta	-	-	-	-
Ganancia neta	<u>-</u>	<u>29</u>	<u>-</u>	<u>63</u>
Total ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto (véase la nota 14-a)	<u>57</u>	<u>101</u>	<u>123</u>	<u>217</u>

Los movimientos de efectivo proveniente de (usado en) las operaciones descontinuadas, son los siguientes:

	Año terminado el 31 de diciembre			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Entidades del sector eléctrico -				
Movimiento del efectivo provisto por las actividades operacionales	430	264	925	568
Movimiento del efectivo usado en las actividades de inversión	(502)	(133)	(1.079)	(286)
Movimiento del efectivo provisto (usado en) las actividades de financiamiento	<u>344</u>	<u>(195)</u>	<u>740</u>	<u>(419)</u>
Properrijn, N.V. y sus filiales -				
Movimiento del efectivo usado en actividades de financiamiento	<u>-</u>	<u>(29)</u>	<u>-</u>	<u>(62)</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Si las entidades del sector eléctrico se hubiesen adquirido el 1° de enero de 2007, la gerencia estima que la ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto, por el año terminado el 31 de diciembre de 2007, hubiese sido de \$170 millones (Bs.F.366 millones).

Durante los años 2008 y 2007 no se han reconocido pérdidas por deterioro, relacionadas con la medición de los activos no corrientes o grupos enajenables de activos y pasivos mantenidos para la venta.

(11) Nuevas Filiales de PDVSA

(a) Sector Petrolero

Con base en la Ley Orgánica de Reordenamiento del Mercado Interno de los Combustibles Líquidos (véase la nota 33-a), en octubre de 2008 se constituyó PDVSA Empresa Nacional de Transporte, C.A., con el objeto de asumir la actividad de intermediación para el suministro de combustibles líquidos realizada entre PDVSA y los establecimientos dedicados a su expendio.

(b) Sector Industrial

De conformidad con los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional y en los planes estratégicos de la Compañía; en febrero de 2008, fueron constituidas las siguientes filiales totalmente poseídas por PDVSA: PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A.; PDVSA Ingeniería y Construcción, S.A.; y PDVSA Naval, S.A. Estas filiales fueron creadas con la finalidad de realizar actividades de desarrollo y ejecución de obras de infraestructura social, servicios de ingeniería y construcción de proyectos mayores; y construcción, reparación y mantenimiento de buques; así como también, para ejecutar proyectos y programas sociales, culturales, tecnológicos y educativos en beneficio de la comunidad.

El 20 de octubre de 2008, PDVSA Naval, S.A. firmó un contrato de compra-venta de 97,55% de las acciones de Astilleros Navales Venezolanos, S.A. (Astinave) por \$135 millones (Bs.F.290 millones). Al 31 de diciembre de 2008, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$130 millones (Bs.F.280 millones) por esta transacción; y en cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos \$61 millones (Bs.F.131 millones) por concepto de plusvalía generada en esta adquisición (véase la nota 34-i).

(c) Sector Alimentos

El Decreto N° 5.689 publicado en la Gaceta Oficial N° 38.811 de fecha 15 de noviembre de 2007, establece el “V Plan Excepcional de Desarrollo Económico y Social” para, entre otros aspectos, el abastecimiento de alimentos de la cesta básica, materia prima para la elaboración de alimentos y otros productos agroalimentarios de primera necesidad. El 1° de febrero de 2008, con el propósito de apoyar este Plan, la filial PDVSA Agrícola, S.A. constituyó la empresa Productora y Distribuidora Venezolana de Alimentos, S.A. (PDVAL).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Adicionalmente, durante el año 2008 fueron adquiridas las siguientes entidades:

- El 14 de marzo de 2008, PDVSA adquirió por \$201 millones (Bs.F.432 millones) la totalidad de las acciones de un grupo de compañías cuya actividad principal es la producción y distribución de productos lácteos, siendo la más importante Lácteos Los Andes, C.A. Al 31 de diciembre de 2008, se han pagado \$186 millones (Bs.F.400 millones) por esta transacción, y a esa misma fecha, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$15 millones (Bs.F.32 millones) y, en cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos \$160 millones (Bs.F.344 millones) por concepto de plusvalía generada en la adquisición.
- El 30 de septiembre de 2008, PDVAL adquirió la totalidad de las acciones de las compañías Inter Inversiones, S.A. por \$14 millones (Bs.F.30 millones), Inversiones Toen, C.A. por \$13 millones (Bs.F.28 millones), Inversiones Omega IX, C.A. por \$13 millones (Bs.F.28 millones), Representaciones El Faraón, C.A. por \$13 millones (Bs.F.28 millones) e Inversiones Omega VI, C.A. por \$7 millones (Bs.F.15 millones). Al 31 de diciembre de 2008, se han pagado \$7 millones (Bs.F.14 millones) por estas adquisiciones y, a esa misma fecha, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$53 millones (Bs.F.115 millones) como cuentas por pagar y, en cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos \$14 millones (Bs.F.30 millones) por concepto de plusvalía generada en esta transacción. Adicionalmente, el estado de resultados consolidados incluye en otros egresos (ingresos), neto, \$1 millón (Bs.F.2 millones) por concepto de minusvalía por el exceso del valor de los activos sobre el costo de adquisición.

El 8 de marzo de 2008, PDVAL suscribió un contrato de compraventa con Inversiones Tocoa, C.A. por la totalidad de las acciones de la compañía Centro de Almacenes Congelados, C.A. (CEALCO). El monto pagado por esta compañía fue de \$73 millones (Bs.F.157 millones). Al 31 de diciembre de 2008, se incluyen en cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos, \$66 millones (Bs.F.142 millones) por concepto de plusvalía generada en esta transacción.

- El 11 de agosto de 2008, PDVAL celebró un contrato de compraventa con Verstabel B.V. por la totalidad de las acciones de las compañías Indugram, C.A. y Productos La Fina, C.A. por \$39 millones (Bs.F.84 millones). Al 31 de diciembre de 2008, se han pagado \$16 millones (Bs.F.34 millones) y, a esa misma fecha, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$23 millones (Bs.F.50 millones) y, en otros egresos (ingresos), neto, \$1 millón (Bs.F.2 millones) por concepto de la minusvalía por el exceso del valor de los activos sobre el costo de adquisición.

El 22 de julio de 2008, PDVAL celebró un contrato de compraventa por \$79 millones (Bs.F.170 millones) con Cedric Private Foundation por la totalidad de las acciones de Alexis International LTD la cual poseía 100% del capital social de las compañías Industrias Diana, C.A. y Palmeras Diana del Lago, C.A. Al 31 de diciembre de 2008, se han pagado \$47 millones (Bs.F.102 millones) y, a esa misma fecha, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$32 millones (Bs.F.68 millones) y, en otros egresos (ingresos), neto, \$6 millones (Bs.F.14 millones) por concepto de la minusvalía por el exceso del valor de los activos sobre el costo de adquisición.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La adquisición de las acciones de estas entidades del sector alimentos e industrial, condujo a la toma de su control operacional y financiero, y tuvo los siguientes efectos sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de compra (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de adquisición					
	Entidades adquiridas con plusvalía		Entidades adquiridas con exceso del valor de los activos sobre el costo		Total	
	Dólares	Bolívares Fuertes	Dólares	Bolívares Fuertes	Dólares	Bolívares Fuertes
Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 15)	136	294	142	306	278	600
Cuentas por cobrar y otros	107	230	121	260	228	490
Deuda financiera (véase la nota 23)	(17)	(37)	(21)	(45)	(38)	(82)
Cuentas por pagar y otros pasivos	(68)	(146)	(109)	(234)	(177)	(380)
Inversionistas minoritarios	(2)	(4)	-	-	(2)	(4)
Activos y pasivos identificados, netos	156	337	133	287	289	624
Plusvalía (véanse las notas 3-f y 17)	301	646	-	-	301	646
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo (véanse las notas 3-f y 12)	-	-	(8)	(18)	(8)	(18)
Cuentas por pagar (véase la nota 25)	(193)	(416)	(60)	(129)	(253)	(545)
Pago en efectivo	264	567	65	140	329	707
Efectivo adquirido	(7)	(15)	(7)	(15)	(14)	(30)
Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido	257	552	58	125	315	677

Al 31 de diciembre de 2008, las compañías del sector alimentos adquiridas aportaron utilidades por \$38 millones (Bs.F.82 millones). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1° de enero de 2008, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia neta consolidada de PDVSA, por el año terminado el 31 de diciembre de 2008, hubiese ascendido a \$127.293 millones (Bs.F.273.680 millones) y \$9.470 millones (Bs.F.20.361 millones), respectivamente.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2008, el estado consolidado de resultados incluye ventas de las compañías del sector alimentos por \$1.072 millones (Bs.F.2.305 millones), cuyo costo de ventas asociado ascendió a \$693 millones (Bs.F.1.490 millones). Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2007, no se efectuaron ventas por este concepto.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(12) Otros Egresos (Ingresos), Neto

A continuación se presenta el detalle de los otros egresos (ingresos), neto (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Provisión para litigios y otros reclamos (véanse las notas 25 y 29)	1.200	1.153	2.580	2.480
Deterioro del valor de los activos (véase la nota 15)	369	10	795	22
Pérdida (ganancia) en venta de activos	5	(207)	11	(445)
Otros gastos tributarios	148	122	318	262
Indemnización a ENI Dacion B.V. (véase la nota 9-b)	730	-	1.570	-
Servicios de fletes y de almacenamiento a terceros	(206)	(166)	(443)	(357)
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión (minusvalía) (véanse las notas 10 y 11)	(8)	(666)	(18)	(1.407)
Ingresos por procura de servicios a PEQUIVEN (véase la nota 30)	(86)	(73)	(185)	(157)
Otros egresos (ingresos) no operacionales	176	(300)	378	(650)
	<u>2.328</u>	<u>(127)</u>	<u>5.006</u>	<u>(252)</u>

(13) Ingresos (Gastos) Financieros

A continuación se presenta el detalle de los ingresos (gastos) financieros (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Ingresos financieros	1.580	566	3.397	1.217
Gastos financieros -				
Gastos de financiamiento (véase la nota 23)	(770)	(370)	(1.655)	(795)
Ajustes al valor razonable de activos financieros (véase la nota 17)	(516)	(446)	(1.108)	(961)
Costo de obligaciones por retiro de activos	(69)	(53)	(148)	(113)
(Pérdida) ganancia por fluctuación del tipo de cambio	31	16	67	34
Otros gastos financieros	(456)	(214)	(983)	(459)
	<u>(1.780)</u>	<u>(1.067)</u>	<u>(3.827)</u>	<u>(2.294)</u>
	<u>(200)</u>	<u>(501)</u>	<u>(430)</u>	<u>(1.077)</u>

En el proceso de administrar los dos fondos autorizados por el BCV (véase la nota 4), PDVSA mantiene como inversiones parte de esos fondos de manera temporal, por períodos menores a tres meses, en diferentes instrumentos financieros, de rendimiento variable, en instituciones financieras y fondos de inversiones. El estado consolidado de resultados por el año terminado el 31 de diciembre de 2008, incluye en el rubro de ingresos financieros, principalmente \$1.213 millones (Bs.F.2.608 millones) originados por el rendimiento de mantener esos fondos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(14) Impuestos y Regalías

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

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Impuesto sobre la renta:				
Operaciones continuas	4.281	5.017	9.204	10.785
Operaciones descontinuadas (véase la nota 10)	(14)	40	(31)	87
Total impuesto sobre la renta	4.267	5.057	9.173	10.872
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos:				
Regalías	20.294	19.872	43.632	42.725
Impuesto de extracción	2.487	1.720	5.347	3.698
Impuesto superficial	146	113	314	243
Impuesto de registro de exportación	76	54	163	116
Impuesto por ventajas especiales	368	203	791	436
Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas (LOCTICSEP)	91	19	196	36
Total regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	23.462	21.981	50.443	47.254

(a) Impuesto sobre la Renta

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

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Venezuela:				
Operaciones continuas	13.197	7.278	28.374	15.655
Operaciones descontinuadas	43	112	92	241
Exterior:				
Operaciones continuas	440	3.911	947	8.409
Operaciones descontinuadas	-	29	-	63
Total	13.680	11.330	29.413	24.368

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Operaciones continuas:				
Gasto estimado de impuesto sobre la renta:				
Venezuela (véase la nota 30)	6.952	4.952	14.946	10.647
Exterior	411	1.652	884	3.550
	<u>7.363</u>	<u>6.604</u>	<u>15.830</u>	<u>14.197</u>
 (Beneficio) gasto de impuesto sobre la renta diferido:				
Venezuela	(3.821)	(1.239)	(8.215)	(2.664)
Exterior	739	(348)	1.589	(748)
	<u>(3.082)</u>	<u>(1.587)</u>	<u>(6.626)</u>	<u>(3.412)</u>
 Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones continuas	<u>4.281</u>	<u>5.017</u>	<u>9.204</u>	<u>10.785</u>
Operaciones descontinuadas:				
Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones descontinuadas - Venezuela	(14)	40	(31)	87
 Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones descontinuadas - Exterior	-	-	-	-
	<u>4.267</u>	<u>5.057</u>	<u>9.173</u>	<u>10.872</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2008			2007		
	Millones			Millones		
	%	Bolívares		%	Bolívares	
Dólares		Fuertes	Dólares		Fuertes	
Ganancia neta:						
Operaciones continuas		9.356	20.117		6.172	13.279
Operaciones descontinuadas (véase la nota 10)		57	123		101	217
		9.413	20.240		6.273	13.496
Impuesto sobre la renta:						
Operaciones continuas		4.281	9.204		5.017	10.785
Operaciones descontinuadas (véase la nota 10)		(14)	(31)		40	87
		4.267	9.173		5.057	10.872
Ganancia neta (de operaciones continuas y operaciones descontinuadas) antes de impuesto		13.680	29.413		11.330	24.368
Tasa nominal de impuesto sobre la renta sector petrolero	50,0	6.840	14.706	50,0	5.665	12.180
Ajuste fiscal por inflación y efecto por conversión a dólares	(23,81)	(3.257)	(7.003)	(10,1)	(1.140)	(2.451)
Pérdidas no realizadas en instrumentos financieros	0,8	109	234	-	-	-
Pérdidas fiscales	(3,56)	(488)	(1.049)	(0,1)	(17)	(37)
Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM)	(0,05)	(7)	(15)	(0,1)	(10)	(22)
Efecto renta extraterritorial	3,11	425	914	-	-	-
Provisiones	1,06	145	312	3,1	348	748
Efecto de filiales que tributan a tasas menores	(3,62)	(495)	(1.064)	(2,8)	(316)	(679)
Pérdidas fiscales no reconocidas como activo de impuesto diferido	(0,02)	(3)	(6)	2,5	284	610
Participación patrimonial	(0,08)	(11)	(24)	0,3	36	77
Impuesto al dividendo	4,23	578	1.243	7,6	866	1.862
Diferido producto de diferencias de bases en propiedades, plantas y equipos, neto	(6,56)	(898)	(1.931)	-	-	-
Otras diferencias, neto	1,31	179	383	1,0	109	235
Tasa efectiva en Venezuela	22,8	3.117	6.700	51,4	5.825	12.524
Efecto de filiales del exterior	8,41	1.150	2.473	(6,8)	(768)	(1.652)
Tasa efectiva	31,21	4.267	9.173	44,6	5.057	10.872

De acuerdo con lo dispuesto en la Ley de Impuesto sobre la Renta vigente hasta del 25 de septiembre de 2006, PDVSA y algunas de sus filiales venezolanas podían utilizar, como créditos fiscales, hasta 12% de los montos desembolsados por nuevas inversiones en propiedades, plantas y equipos, los cuales pueden ser trasladados hasta por tres años. Sin embargo, dichos créditos no podían exceder 2% de la ganancia neta gravable, todo esto de acuerdo con lo dispuesto en la ley anterior. Los créditos fiscales generados hasta esa fecha podrán ser aprovechados hasta su vencimiento y de acuerdo a la Ley de Impuesto sobre la Renta vigente no podrán generarse rebajas por nuevas inversiones adicionales. Durante los años 2008 y 2007, se utilizaron créditos fiscales correspondientes a rebajas por nuevas inversiones por \$31 millones (Bs.F.67 millones) y \$27 millones (Bs.F.58 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Al 31 de diciembre de 2008, existen créditos fiscales correspondientes a excedentes de rebajas por nuevas inversiones y pérdidas fiscales trasladables de aproximadamente \$124 millones (Bs.F.267 millones) y \$1.900 millones (Bs.F.4.085 millones), respectivamente, los cuales presentan los siguientes vencimientos (en millones):

	31 de diciembre de					
	2009		2010		2011	
	Dólares	Bolívares Fuertes	Dólares	Bolívares Fuertes	Dólares	Bolívares Fuertes
Rebajas por nuevas inversiones	124	267	-	-	-	-
Pérdidas fiscales	439	944	848	1.823	613	1.318

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

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

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

	2006	Beneficio	2007	Beneficio	2008
	Activo	(gasto)	Activo	(gasto)	Activo
	(pasivo)	reconocido	(pasivo)	reconocido	(pasivo)
	<u> </u>				
<i>Dólares -</i>					
Beneficios a los empleados y otros					
beneficios post-retiro	865	32	897	1.095	1.992
Propiedades, plantas y equipos	(30)	412	382	1.201	1.583
Regalías por pagar	124	95	219	(36)	183
Costos financieros capitalizados	(273)	166	(107)	(154)	(261)
Inversiones en afiliadas	(189)	152	(37)	(76)	(113)
Inventarios	(140)	578	438	531	969
Créditos fiscales y pérdidas fiscales					
trasladables	14	(3)	11	-	11
Pagos de dividendos	(250)	(250)	(500)	150	(350)
Provisiones	946	446	1.392	557	1.949
Disposiciones especiales	-	-	-	102	102
Pérdida no realizada en instrumentos					
financieros	-	-	-	(39)	(39)
Otros	287	(41)	246	(249)	(3)
	<u>1.354</u>	<u>1.587</u>	<u>2.941</u>	<u>3.082</u>	<u>6.023</u>
<i>Bolívares Fuertes -</i>					
Beneficios a los empleados y otros					
beneficios post-retiro	1.860	69	1.929	2.354	4.283
Propiedades, plantas y equipos	(65)	886	821	2.582	3.403
Regalías por pagar	267	204	471	(77)	394
Costos financieros capitalizados	(587)	357	(230)	(331)	(561)
Inversiones en afiliadas	(406)	327	(79)	(163)	(242)
Inventarios	(301)	1.243	942	1.142	2.084
Créditos fiscales y pérdidas fiscales					
trasladables	30	(6)	24	-	24
Pagos de dividendos	(538)	(538)	(1.076)	322	(754)
Provisiones	2.034	959	2.993	1.197	4.190
Disposiciones especiales	-	-	-	219	219
Pérdida no realizada en instrumentos					
financieros	-	-	-	(84)	(84)
Otros	617	(89)	528	(535)	(7)
	<u>2.911</u>	<u>3.412</u>	<u>6.323</u>	<u>6.626</u>	<u>12.949</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(b) Regalías

La regalía se paga con base en el petróleo crudo producido y el gas natural procesado en Venezuela. Se establece una tasa de 30% sobre los volúmenes de hidrocarburo y gas natural producidos en áreas tradicionales (aplicables a PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las empresas mixtas, incluyendo las recientemente creadas en la Faja Petrolífera del Orinoco; antiguas Asociaciones Estratégicas).

En mayo de 2006 se aprobó la Reforma Parcial a la Ley Orgánica de Hidrocarburos, mediante la cual se establece que las operadoras deberán pagar al Estado regalías por 30% del valor de cada barril a boca de pozo. La regalía causada para los años 2008 y 2007 fue de \$20.294 millones (Bs.F.43.632 millones) y \$19.872 millones (Bs.F.42.725 millones), respectivamente, la cual se incluye en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

De acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional, en el marco de los convenios de Cooperación Energética (véase la nota 9-e) y del Convenio de Constitución del Fondo Conjunto Chino-Venezolano (véase la nota 30); durante el año 2008, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por \$6.462 millones (Bs.F.13.893 millones) y \$2.166 millones (Bs.F.4.657 millones), respectivamente. Según lo establecido en el Artículo N° 45 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, estos volúmenes entregados por cuenta de la República, son considerados como el cumplimiento de parte de la obligación que tiene PDVSA por concepto de regalía.

A partir del año 2008, por resolución del MENPET, PDVSA descontará del gasto de regalía el diferencial entre el precio de liquidación de regalía y \$35 por barril de los volúmenes subsidiados destinados al mercado interno.

Las Empresas Mixtas están sujetas al pago de ventajas especiales, los cuales son determinados con base en: a) una participación como regalía adicional de 3,33% sobre los volúmenes de hidrocarburos extraídos en las áreas delimitadas y entregados a Petróleos de Venezuela, S.A., y b) un monto equivalente a la diferencia, si la hubiere, entre (i) 50% del valor de los hidrocarburos extraídos en las áreas delimitadas y entregados a Petróleos de Venezuela, S.A. durante cada año calendario y (ii) la suma de los pagos efectuados a la República Bolivariana de Venezuela, con respecto a la actividad desarrollada por estas últimas durante el mismo año calendario, por concepto de impuestos, regalías y ventajas especiales sobre los hidrocarburos, incluyendo las inversiones en proyectos de desarrollo endógeno equivalente a 1% de la utilidad antes de impuestos. Las ventajas especiales deberán pagarse antes del día 20 de abril de cada año, de acuerdo con las disposiciones establecidas en el anexo f del Contrato para la Conversión a Empresa Mixta. PDVSA a través de las empresas mixtas incurrió en este impuesto durante los años 2008 y 2007 por \$368 millones (Bs.F.791 millones) y \$203 millones (Bs.F.436 millones), respectivamente, incluido en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

El 14 de noviembre de 2006, se estableció un nuevo cálculo de regalías para las empresas que realizan actividades petroleras primarias en el país, fundamentándose en que se medirán mensualmente en los campos de producción los contenidos de azufre y gravedad API de los hidrocarburos líquidos extraídos y se reportarán conjuntamente con la producción fiscalizada; toda esta información formará parte del precio de liquidación de la regalía y se utilizará para el cálculo de cualquier ventaja especial. Esta información ocasionará ajustes por gravedad y azufre los cuales serán publicados por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

(c) *Impuesto de Extracción*

La Reforma a la Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 33,33% del valor de todos los hidrocarburos líquidos extraídos de cualquier yacimiento, calculado sobre la misma base establecida para el cálculo de la regalía. Al calcular este impuesto, el contribuyente podrá deducir lo que se hubiese pagado por regalía, inclusive la regalía adicional que esté pagando como ventaja especial. Este impuesto se comenzó a aplicar a partir del año 2006, y PDVSA causó por este impuesto \$2.487 millones (Bs.F.5.347 millones) y \$1.720 millones (Bs.F.3.698 millones) para los años 2008 y 2007 respectivamente, los cuales están incluidos en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos. Las Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco, adicional a la regalía de 16 2/3%, deberán pagar un impuesto de extracción de 16 2/3%.

(d) *Impuesto Superficial*

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece el pago de un impuesto equivalente a 100 unidades tributarias (UT) por cada kilómetro cuadrado o fracción de extensión superficial otorgada que no estuviese en explotación. Este impuesto se incrementará 2% anual durante los primeros cinco años y en 5% en los años subsiguientes. Durante los años 2008 y 2007, la filial PDVSA Petróleo incurrió en impuesto superficial en Venezuela por \$146 millones (Bs.F.314 millones) y \$113 millones (Bs.F.243 millones), respectivamente, incluidos en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

(e) *Impuesto de Registro de Exportación*

La Reforma a la Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 0,1% sobre el valor de todos los hidrocarburos exportados desde cualquier puerto del territorio nacional, calculado sobre el precio al que se venda al comprador de dichos hidrocarburos. Este impuesto se comenzó a aplicar a partir del 24 de mayo de 2006, con una vigencia efectiva de sesenta (60) días continuos contados a partir de la fecha de publicación en Gaceta Oficial. PDVSA incurrió en este impuesto en los años 2008 y 2007 por \$76 millones (Bs.F.163 millones) y \$54 millones (Bs.F.116 millones), respectivamente, los cuales están reconocidos en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

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

En la Gaceta Oficial N° 38.632, del 26 de febrero de 2007, se publicó la Ley de Reforma Parcial de la Ley sobre el IVA, la cual establece una reducción de la alícuota de 14% a 11%, desde el 1° de marzo hasta el 30 de junio de 2007, y a 9% a partir del 1° de julio de 2007.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La ley del IVA establece una exención para la comercialización de ciertos combustibles derivados de hidrocarburos, y la potestad de recuperar del Fisco Nacional ciertos créditos fiscales provenientes de las ventas de exportación. Los montos pendientes por recuperar no generan intereses. A continuación se muestra un resumen consolidado del movimiento de los créditos fiscales por recuperar o compensar (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Montos por recuperar o compensar al inicio del año	5.576	4.236	11.988	9.108
Generados durante el año	1.499	1.340	3.223	2.880
Recuperados durante el año (véase la nota 29)	(682)	-	(1.466)	-
Ajuste por valor razonable	(49)	-	(105)	-
Montos por recuperar o compensar al final del año (véase la nota 30)	6.344	5.576	13.640	11.988
Menos, porción corriente	2.936	3.346	6.313	7.194
Porción no corriente	3.408	2.230	7.327	4.794

La gerencia considera que las gestiones y acuerdos alcanzados con el Fisco Nacional, le permitirá recuperar un porcentaje significativo de estos créditos fiscales durante el año 2009.

Del saldo de los créditos fiscales por recuperar al 31 de diciembre de 2008 y 2007, aproximadamente \$184 millones (Bs.F.395 millones) corresponden a las filiales relacionadas con las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco.

(g) Impuesto de Consumo General

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

En Venezuela los montos causados por este impuesto durante los años 2008 y 2007 fueron aproximadamente de \$533 millones (BsF1.145 millones) y \$665 millones (BsF1.430 millones).

En los Estados Unidos de América este impuesto es pagado por el consumidor; por lo tanto se incluye como parte del precio de venta del producto, se recauda y se entera a la entidades gubernamentales sin efecto en los resultados consolidados; durante los años 2008 y 2007, los montos de estos impuestos fueron aproximadamente de \$2.389 millones (BsF5.136 millones) y \$2.901 millones (BsF6.237 millones).

(h) Otros Impuestos

La Ley de Contribución Especial sobre precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos y las resoluciones relacionadas, establecen una contribución especial a ser pagada mensualmente por quienes exporten o transporten al exterior hidrocarburos líquidos y productos derivados (véase la nota 33-c).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(15) Propiedades, Plantas y Equipos

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

Dólares -

	Pozos e instalaciones de producción	Plantas y facilidades de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de crudo, gas y productos	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinaria y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
Costo:									
Saldos al 31 de diciembre de 2006	45.105	11.607	6.982	3.404	9.655	1.663	6.015	9.636	94.067
Adquisiciones e incorporaciones	693	295	14	-	10	5	181	9.461	10.659
Costo de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	2.072	3.072	387	-	-	-	174	191	5.896
Costo de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase la nota 10)	-	-	-	-	-	-	4.518	-	4.518
Transferencias y capitalizaciones	2.406	375	84	52	449	-	54	(3.491)	-
Ventas y desincorporaciones	-	(190)	(2)	(27)	(123)	(13)	-	(20)	(612)
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (véase la nota 10)	-	-	(181)	(13)	(279)	(5)	(4.626)	(29)	(5.133)
Obligaciones por retiro de activos	86	-	-	-	-	-	-	-	86
Otros	(327)	23	-	-	(7)	(17)	12	-	(302)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	49.798	15.182	-	3.416	-	1.704	6.328	15.562	108.979
Adquisiciones e incorporaciones	1.370	374	33	356	127	144	173	-	18.413
Costo de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	910	3.598	1.427	242	-	5	94	1.148	7.432
Transferencias y capitalizaciones	3.502	-	824	75	126	272	128	(5.818)	-
Ventas y desincorporaciones	(28)	(212)	(1)	(24)	-	(87)	(55)	(7)	(440)
Obligaciones por retiro de activos	908	-	-	-	-	-	-	-	908
Otros	127	(50)	-	54	(219)	7	(34)	-	(93)
Saldos al 31 de diciembre de 2008	56.587	19.784	9.601	4.119	9.721	-	6.654	26.403	134.893
Depreciación y amortización:									
Saldos al 31 de diciembre de 2006	27.063	6.379	-	2.465	5.453	1.151	4.027	-	51.564
Depreciación y amortización	2.125	772	286	102	384	73	276	-	4.018
Depreciación operación descontinuada	-	-	-	-	-	-	142	-	142
Ventas y desincorporaciones	(19)	(142)	-	(17)	-	(10)	(9)	-	(296)
Depreciación acumulada de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	626	702	129	-	-	-	68	-	1.525
Depreciación acumulada de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase la nota 10)	-	-	-	-	-	-	2.427	-	2.427
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (véase la nota 10)	-	-	(95)	-	(131)	(2)	(2.584)	-	(2.812)
Deterioro de activos (véase la nota 12)	6	-	-	-	4	-	-	-	10
Obligaciones por retiro de activos	(8)	-	-	-	-	-	-	-	(8)
Otros	(8)	(24)	(3)	5	2	(1)	2	-	(27)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	29.785	7.687	5.343	-	5.613	1.211	4.349	-	56.543
Depreciación y amortización	2.588	1.547	449	145	124	98	269	-	5.220
Ventas y desincorporaciones	(16)	(152)	(8)	(17)	(23)	(8)	(55)	-	(278)
Deterioro de activos (véase la nota 12)	(183)	349	46	8	(4)	42	111	-	369
Obligaciones por retiro de activos	(3)	-	-	-	-	-	-	-	(3)
Otros	4	41	6	19	(45)	3	4	-	32
Saldos al 31 de diciembre de 2008	32.176	9.472	5.836	2.710	5.665	1.346	4.678	-	61.883
Total costo neto al 31 de diciembre de 2008	24.412	10.312	3.765	1.409	4.055	699	1.956	26.403	73.010
Total costo neto al 31 de diciembre de 2007	20.013	7.495	1.941	861	4.092	493	1.979	15.562	52.436

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívars Fuertes -

	Pozos e instalaciones de producción	Plantas y facilidades de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de crudo, gas y productos	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinaria y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
Costo:									
Saldos al 31 de diciembre de 2006	96.976	24.955	15.011	7.319	20.758	3.803	12.932	20.717	202.472
Adquisiciones e incorporaciones	1.490	634	30	(2)	24	11	389	-	22.917
Costos de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	-	6.605	832	-	-	-	374	411	12.676
Costos de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase la nota 10)	-	-	-	-	-	-	9.714	-	9.714
Transferencias y capitalizaciones	5.173	806	181	112	965	153	116	(7.506)	-
Ventas y desincorporaciones	-	(405)	(4)	(58)	(264)	(28)	-	(43)	(1.316)
Reclasificación de activos mantenidos para la venta (véase la nota 10)	-	-	(389)	(28)	(600)	(11)	(9.946)	(62)	(11.036)
Obligaciones por retiro de activos	185	-	-	-	-	-	-	-	185
Otros	(703)	49	-	-	(15)	(280)	26	(400)	(1.322)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	107.066	32.641	15.661	7.342	20.868	3.648	13.605	33.438	234.289
Adquisiciones e incorporaciones	2.945	804	70	767	272	310	372	-	39.587
Costos de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	1.938	7.735	3.069	521	17	11	202	2.468	15.980
Transferencias y capitalizaciones	7.529	-	(1.772)	161	271	-	275	(12.509)	-
Ventas y desincorporaciones	(60)	(454)	(3)	-	(56)	(188)	(119)	(16)	(947)
Obligaciones por retiro de activos	1.952	-	-	-	-	-	-	-	1.952
Otros	273	(107)	74	115	(472)	15	(73)	-	(359)
Saldos al 31 de diciembre de 2008	121.663	42.536	20.643	8.855	20.900	4.380	14.262	56.764	290.002
Depreciación y amortización:									
Saldos al 31 de diciembre de 2006	58.185	-	(0.806)	5.300	11.724	2.475	8.658	-	110.863
Depreciación y amortización	4.553	1.660	615	219	826	-	393	-	8.623
Depreciación operación descontinuada	-	-	-	-	-	-	305	-	305
Ventas y desincorporaciones	(41)	(805)	-	(37)	(213)	(22)	(19)	-	(636)
Depreciación acumulada de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase nota 9-a)	1.346	1.509	277	-	-	-	146	-	3.279
Depreciación acumulada de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase la nota 10)	-	-	-	-	-	-	5.218	-	5.218
Reclasificación de activos disponibles para la venta (véase nota 10)	-	-	(204)	-	(282)	(4)	(5.556)	-	(6.046)
Deterioro de activos (véase la nota 12)	13	-	-	-	9	-	-	-	22
Obligaciones por retiro de activos	(17)	-	-	-	-	-	-	-	(17)
Otros	(1)	(52)	(6)	11	4	(2)	4	-	(42)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	64.038	16.527	11.487	5.493	12.068	2.604	9.350	-	121.567
Depreciación y amortización	5.564	3.327	312	312	266	-	578	-	11.222
Ventas y desincorporaciones	(33)	(327)	-	(36)	-	(17)	(118)	-	(597)
Deterioro de activos (véase la nota 12)	(393)	751	99	17	(9)	91	239	-	795
Obligaciones por retiro de activos	(6)	-	-	-	-	-	-	-	(6)
Otros	9	70	13	41	(97)	4	9	-	49
Saldos al 31 de diciembre de 2008	69.179	20.348	12.546	5.827	12.179	2.893	10.058	-	133.030
Total costo neto al 31 de diciembre de 2008	52.484	22.188	8.097	3.028	8.800	1.944	4.204	56.764	156.972
Total costo neto al 31 de diciembre de 2007	43.028	16.114	4.174	1.849	8.800	1.044	4.255	33.458	112.722

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Durante el año 2008, la Compañía incorporó activos por un monto de \$1.421 millones (Bs.F.3.055 millones) correspondientes a la compra de 22% del porcentaje de participación en Petrocedeño, S.A. Esta compra se presenta formando parte de las incorporaciones del año. Durante el año 2008, como resultado del proceso de migración a empresas mixtas de los convenios de asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, así como también de los convenios de exploración a riesgo y ganancias compartidas, la Compañía incrementó sus activos por un valor neto de \$7.432 millones (Bs.F.15.980 millones); los cuales se presentan como activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a). Un resumen de estas incorporaciones se muestra a continuación (en millones):

<u>Entidad</u>	<u>Activos provenientes de las operaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco y</u>		<u>Activos provenientes de las operaciones de los convenios a Riesgos y Ganancias Compartidas</u>		<u>Total</u>	
	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares Fuertes</u>	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares Fuertes</u>	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares Fuertes</u>
	Petrocedeño	3.582	7.701	-	-	3.582
Petromonagas	175	376	-	-	175	376
Petropiar	2.098	4.511	-	-	2.098	4.511
Petrosinovensa	970	2.086	-	-	970	2.086
Petrosucre	-	-	444	955	444	955
Petrolera Güiría	-	-	106	228	106	228
Petrolera Paría	-	-	57	123	57	123
	<u>6.825</u>	<u>14.674</u>	<u>607</u>	<u>1.306</u>	<u>7.432</u>	<u>15.980</u>

Durante el año 2007, PDVSA incrementó su participación en Petrozuata y en los Proyectos Cerro Negro y Hamaca, debido fundamentalmente a que dos de sus anteriores socios decidieron no participar en el proceso de migración de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco a empresas mixtas. Ante esta situación, la Compañía incorporó los siguientes valores de activos productivos, que se presentan formando parte de las adquisiciones e incorporaciones de ese mismo año (en millones) (véase la nota 9-a):

<u>Entidad o Proyecto</u>	<u>Costo</u>	<u>Depreciación acumulada</u>	<u>Valor neto</u>	<u>Costo</u>	<u>Depreciación acumulada</u>	<u>Valor neto</u>
		<u>Dólares</u>			<u>Bolívares Fuertes</u>	
Petrozuata	3.545	907	2.638	7.622	1.950	5.672
Cerro Negro	840	341	499	1.806	733	1.073
Hamaca	1.511	277	1.234	3.249	596	
	<u>5.896</u>	<u>1.525</u>	<u>4.371</u>	<u>12.677</u>	<u>3.279</u>	<u>9.398</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Al 31 de diciembre de 2008, el rubro de “otros” incluye, principalmente, \$284 millones (Bs.F.546 millones) correspondientes a provisiones específicas para obras en progreso no capitalizables.

Al 31 de diciembre de 2007, el rubro de “otros” incluye \$373 millones (Bs.F.802 millones) correspondientes a ajustes que efectuaron las siguientes empresas mixtas, filiales de CVP para disminuir el valor inicial de los activos reconocidos como resultado del proceso de migración a empresas mixtas: Boquerón, S.A. (\$340 millones, Bs.F.731 millones); Petroguárico, S.A. (\$14 millones, Bs.F.30 millones); y Petrokariña, S.A. (\$19 millones, Bs.F.41 millones). Estos ajustes se efectuaron durante el año 2007 con cargo a los rubros de aporte adicional del Accionista e intereses minoritarios del patrimonio (véase la nota 22).

Durante el año 2008, la Compañía efectuó las respectivas evaluaciones de deterioro y, considerando las nuevas condiciones del mercado y de los negocios relacionados, identificó la necesidad de reconocer \$369 millones (Bs.F.795 millones) por deterioro, principalmente relacionados con ciertos activos de refinación, producción, comercialización y transporte de gas. En el año 2007, y como resultado de estas evaluaciones, la Compañía reconoció \$10 millones (Bs.F.22 millones) por deterioro, principalmente relacionado con ciertos activos de exploración y producción (véase la nota 12).

Al 31 de diciembre 2008 y 2007, la Compañía presenta cargos por mantenimientos mayores y reparaciones generales que son considerados como un componente separado de los activos por \$2.287 millones (Bs.F.4.917 millones) y \$1.542 millones (Bs.F.3.313 millones), respectivamente, incluidos como propiedades, plantas y equipos, principalmente, en plantas y facilidades de refinación (véase la nota 3-d).

Durante los años 2008 y 2007, se capitalizaron intereses por financiamiento por \$254 millones (Bs.F.546 millones) y \$328 millones (Bs.F.704 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, existen ciertos activos de refinación y plantas de compresión de gas y equipos conexos adquiridos bajo contratos de arrendamiento financiero por aproximadamente \$455 millones (Bs.F.978 millones) y \$453 millones (Bs.F.974 millones), netos de depreciación acumulada por aproximadamente \$384 millones (Bs.F.825 millones) y \$215 millones (Bs.F.463 millones), respectivamente. El gasto de depreciación para los años 2008 y 2007, correspondiente a los activos bajo contratos de arrendamiento financiero incluye \$54 millones (Bs.F.117 millones) y \$39 millones (Bs.F.84 millones), respectivamente.

Durante el año 2008, fueron reconocidos en propiedades, plantas y equipos, neto, por operaciones de combinaciones de negocios \$278 millones (Bs.F.600 millones), los cuales forman parte de las adquisiciones e incorporaciones del año (véase la nota 11).

Obras en Progreso

El saldo de las obras en progreso está compuesto, principalmente, por programas de inversión para trabajos de perforación y refinación, mantenimiento mayor, sistemas eléctricos, tendidos de tuberías, reacondicionamientos y adecuaciones de pozos, ampliación e infraestructura, destinados a mantener la capacidad de producción y adecuar las instalaciones a los niveles de producción establecidos en el plan de negocios de la Compañía. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso por los conceptos antes mencionados es de aproximadamente \$11.893 millones (Bs.F.25.570 millones) y \$7.465

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

millones (Bs.F.16.050 millones), respectivamente. Además, el saldo de las obras en progreso al 31 de diciembre de 2008 y 2007, incluye activos tangibles por trabajos de exploración por aproximadamente \$1.096 millones (Bs.F.2.356 millones) y \$932 millones (Bs.F.2.004 millones), respectivamente, y varios proyectos en ejecución que serán capitalizados como propiedades, plantas y equipos a la fecha de su incorporación a las operaciones, siendo los más importantes los siguientes:

- (a) El Proyecto Orinoco Magna Reserva, tiene como objetivo estratégico la exploración de la Faja Petrolífera del Orinoco para revisar, cuantificar y certificar sus reservas, la cual, contiene acumulaciones de crudo pesado y extra pesado con una gravedad promedio de 8,6 API. El Proyecto comprende la adquisición de información adicional y desarrollo de estudios de yacimientos, utilizando recursos propios y apoyo técnico de terceros para posicionar a Venezuela como el país con mayor cantidad de reservas de hidrocarburos a nivel mundial y apuntalar futuros desarrollos de negocios. Durante el año 2008, se incorporó a través del proceso de cuantificación y certificación de reservas de proyecto la cantidad de 74.108.505 miles de barriles naturales (MBN) de reservas probadas de petróleo. La inversión total estimada de este proyecto es de \$711 millones (Bs.F.1.529 millones). Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de estas obras en progreso es, aproximadamente, \$485 millones (Bs.F.1.043 millones) y \$166 millones (Bs.F.357 millones), respectivamente.
- (b) El proyecto de gas de la Plataforma Deltana, contempla la participación de terceras partes para culminar la exploración y futuro desarrollo del área. PDVSA completó la fase inicial del proyecto, incluyendo estudios sísmicos 3D y la perforación de cuatro pozos exploratorios que finalizaron en julio de 2003, con resultados exitosos en tres de éstos. La inversión total estimada para este proyecto es de \$3.810 millones (Bs.F.8.192 millones) incluyendo la participación de PDVSA. Se ha establecido que los bloques 1 y 5 se mantienen en reserva para futuros negocios. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de estas obras en progreso es, aproximadamente, \$162 millones (Bs.F.348 millones) y \$161 millones (Bs.F.346 millones), respectivamente.
- (c) El proyecto Gas Anaco, tiene como objetivo incrementar la producción de gas para satisfacer la demanda interna. Actualmente, está en proceso la perforación de los pozos exploratorios localizados en el norte de Anaco, en el Estado Anzoátegui. Este proyecto incluye el diseño y construcción de facilidades para incrementar la producción diaria a 2.400 MMPCD de gas y 35 MBD de crudo liviano. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$4.418 millones (Bs.F.9.499 millones) y \$2.433 millones (Bs.F.5.232 millones), respectivamente; la variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente al cambio de la fase I a la fase II en la ejecución del proyecto, donde se incluye el desarrollo para la perforación de 3 campos adicionales, para un total de 6 campos, más la Plataforma AIT. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de estas obras en progreso es, aproximadamente, \$1.584 millones (Bs.F.3.406 millones) y \$1.032 millones (Bs.F.2.219 millones), respectivamente.
- (d) El proyecto Interconexión Centro Oriente-Occidente (ICO), tiene como objetivo conectar los sistemas de transmisión de gas natural de la región central y este de Venezuela (Anaco, Estado Anzoátegui - Barquisimeto, Estado Lara) con el sistema de transmisión en el oeste del país (Ulé, Estado Zulia - Amuay, Estado Falcón), con la finalidad de cubrir la demanda de gas en el occidente del país, expandir la entrega de gas a otras regiones y ciudades dentro de la Nación y

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

promover el desarrollo industrial y comercial en las áreas cercanas a la construcción de este sistema de transmisión. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$715 millones (Bs.F.1.537 millones) y \$530 millones (Bs.F.1.140 millones), respectivamente; y se espera que finalice en el año 2010. La variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente a: incremento en los costos por extensión de la franja de seguridad del gasoducto en las obras de urbanismo La Ciénaga, optimización de las plantas compresoras para aumentar su capacidad en 30 MMPCD adicionales y mayor definición de las obras complementarias de las plantas. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de estas obras en progreso es, aproximadamente, \$640 millones (Bs.F.1.376 millones) y \$436 millones (Bs.F.938 millones), respectivamente.

- (e) El proyecto Gasoducto Transcaribeño Antonio Ricaurte, se inició durante el año 2006 para el intercambio gasífero entre Venezuela y Colombia, y contempla seguir la ruta Puerto de Ballena, en Colombia, hasta la Costa Oriental del Lago de Maracaibo, en Venezuela, con una longitud aproximada de 225 kilómetros. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$659 millones (Bs.F.1.417 millones) y \$473 millones (Bs.F.1.017 millones), respectivamente; la variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente al incremento en los costos para culminar las obras complementarias del Gasoducto. Los primeros cuatro años transportará gas desde Colombia hasta Venezuela y, posteriormente, desde Venezuela hacia Colombia. Durante el año 2008 se realizaron capitalizaciones parciales de los saldos invertidos durante los años 2008 y 2007. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$100 millones (Bs.F.215 millones) y \$461 millones (Bs.F.991 millones), respectivamente.
- (f) El proyecto Complejo Criogénico de Occidente (CCO), tiene por objetivo optimizar el esquema de procesamiento del gas natural en la región occidental del país. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$1.437 millones (Bs.F.3.090 millones) y \$926 millones (Bs.F.1.991 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$288 millones (Bs.F.619 millones) y \$197 millones (Bs.F.423 millones), respectivamente.
- (g) El Proyecto Gas Delta Caribe Oriental, comprende la construcción de una infraestructura en Güiría, Estado Sucre, para el desarrollo e industrialización del gas natural proveniente de la costa afuera oriental. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$8.559 millones (Bs.F.18.402 millones) y \$8.523 millones (Bs.F.18.323 millones), respectivamente, y los ingresos del proyecto estarán constituidos por la venta de parcelas de uso industrial desarrolladas y dotadas de todos los servicios. En este complejo se recibirán las diferentes corrientes de gas provenientes de los proyectos de desarrollo de gas costa afuera nor-oriental, incluyendo Plataforma Deltana, Mariscal Sucre y otros, planificados a mediano y largo plazo. Estos volúmenes de gas serán destinados en primer lugar a abastecer los requerimientos del mercado interno venezolano y los planes nacionales de industrialización. Los volúmenes excedentes de gas serán exportados como Gas Natural Licuado (GNL). Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$360 millones (Bs.F.774 millones) y \$170 millones (Bs.F.366 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

- (h) El proyecto Mariscal Sucre tiene como objetivo el desarrollo y explotación de las reservas de gas no asociado costa afuera. Actualmente, tiene como alcance en su primera etapa el desarrollo de tres campos de gas no asociado (Mejillones, Patao y Dragón) y un campo de líquidos condensados (Río Caribe), ubicados en el norte de la Península de Paria para la producción de hasta 1.200 MMPCND de gas y 18 MBD de condensado. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$7.080 millones (Bs.F.15.222 millones) y \$2.700 millones (Bs.F.5.805 millones), respectivamente; la variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente a que en el año 2007, el desarrollo de los campos contemplaba la perforación de 8 pozos y actualmente el alcance es de 36 pozos. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$731 millones (Bs.F.1.572 millones) y \$136 millones (Bs.F.292 millones), respectivamente.
- (i) El proyecto Jose 250, tiene por objeto incrementar la capacidad de procesamiento de gas asociado generado en los campos de San Joaquín, Jusepín y Pirital del oriente del país, a fin de satisfacer la demanda del mercado doméstico y el suministro de gas inyectado a los procesos de recuperación secundaria de los campos petroleros del norte del Estado Monagas. El proyecto consiste en la construcción de tres nuevas plantas de extracción líquida, una unidad de fraccionamiento, expansión del Terminal Marino del Condominio Jose, así como la construcción y expansión de tuberías para GNL. La inversión total estimada del proyecto es de \$664 millones (Bs.F.1.428 millones) y se estima que el proyecto culmine en el año 2014. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$250 millones (Bs.F.538 millones) y \$77 millones (Bs.F.165 millones), respectivamente.
- (j) El proyecto Integral Ceuta – Tomoporo, tiene como objetivo maximizar la recuperabilidad del valor de las reservas de crudo del campo Ceuta - Tomoporo en el occidente del país, el cual tiene reservas estimadas de 1.000 millones de barriles de petróleo crudo de 23,6° API. El costo total estimado del proyecto es \$3.870 millones (Bs.F.8.321 millones), con un promedio de producción de petróleo crudo de 195 MBD, y se estima que el proyecto de desarrollo de estas reservas culmine en el año 2021. Al 31 de diciembre 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$519 millones (Bs.F.1.116 millones) y \$379 millones (Bs.F.815 millones), respectivamente.
- (k) El proyecto de Reemplazo Planta TJ1 tiene como objetivo soportar adecuadamente los niveles de producción de gas previstos en el plan de negocios para el área central de Tía Juana en el occidente del país, disminuir las mermas operacionales de gas, lograr ahorro de 44% en el consumo de gas combustible y disminuir los altos costos de operación y mantenimiento. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$270 millones (Bs.F.581 millones) y \$180 millones (Bs.F.384 millones), respectivamente; la variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente a la inclusión de dos sistemas de control de secuencia y regulación para los nuevos módulos de compresión, un sistema de control para el módulo de deshidratación y procura adicional de materiales. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$133 millones (Bs.F.286 millones) y \$17 millones (Bs.F.36 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

- (l) El proyecto de Fraccionamiento Craqueo Catalítico (FCC) - Cardón, tiene por objetivo reemplazar el conjunto reactor/despojador de la unidad de FCC de la Refinería Cardón. Este proyecto permitirá implantar las tecnologías requeridas para garantizar la extensión de la vida útil de equipos críticos en la planta, mejorar la calidad de los productos y maximizar ingresos por el incremento de carga a la unidad de FCC lo cual, a su vez permitirá aprovechar al máximo la infraestructura existente. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$637 millones (Bs.F.1.370 millones) y \$407 millones (Bs.F.875 millones), respectivamente y, se estima que culmine en el año 2009. La variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente al impacto económico presentado por el aumento de costos de procura de materiales por cambio en especificaciones. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$513 millones (Bs.F.1.103 millones) y \$324 millones (Bs.F.696 millones), respectivamente.
- (m) El proyecto de Conversión Profunda en la Refinería Puerto La Cruz, tiene como objetivo maximizar la capacidad de procesamiento de crudos pesados y extra pesados para cubrir la demanda interna y exportar combustible. El proyecto consiste en el diseño, procura, construcción, instalación y puesta en servicio de unidades para procesar 210 MBD de petróleo crudo. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$6.506 millones (Bs.F.13.988 millones) y \$1.600 millones (Bs.F.3.440 millones), respectivamente y, se estima que culmine en el año 2012. La variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde, principalmente, a la reubicación de la planta debido a insuficiencia de espacio físico lo que impacta en un mayor costo por nuevas interconexiones, aumento al alcance de ingeniería general y de construcción y al incremento en los costos de procura y labor. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$400 millones (Bs.F.860 millones) y \$129 millones (Bs.F.277 millones), respectivamente.
- (n) El proyecto de Expansión Refinería El Palito, tiene como objetivo la adecuación de esta refinería para el procesamiento de 140 MBD de crudo pesado y extra pesado con mínima producción de residuales, garantizando la producción de productos livianos (gasolinas/destilados) con calidad de exportación, mejorar el margen de refinación en armonía con el ambiente y el entorno social de la instalación. Este proyecto está orientado hacia el aumento del procesamiento de crudo pesado y extra pesado en el parque refinador nacional y permitirá cambiar la dieta de la refinería de crudos de 28° API a 22° API. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$6.050 millones (Bs.F.13.008 millones) y \$2.000 millones (Bs.F.4.299 millones), respectivamente. La variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde principalmente a que se definió un nuevo esquema de procesos para la conversión profunda. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$111 millones (Bs.F.239 millones) y \$33 millones (Bs.F.71 millones), respectivamente.
- (o) El proyecto Gas Natural Vehicular (GNV), tiene por objetivo alcanzar el equilibrio socio - económico del país, a través del uso del gas. Durante el período 2006 - 2012, se contempla la reactivación de 141 puntos de expendios de GNV en estaciones de servicio (E/S) existentes, así como la construcción de 457 nuevos puntos de expendios. Adicionalmente, el programa incluye la conversión de 465.881 unidades de transporte público, privados y de entes gubernamentales. Con la puesta en marcha de este programa, se ahorrarán 29 MBD de gasolina en el consumo interno de

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

combustible líquido, lo que permitirá incrementar las exportaciones de este producto. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$2.317 millones (Bs.F.4.982 millones) y \$921 millones (Bs.F.1.981 millones), respectivamente. La variación en la inversión total estimada con respecto al año anterior, corresponde, principalmente, al incremento en la construcción de nuevos puntos y a la adquisición de unidades de transporte. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$217 millones (Bs.F.467 millones) y \$23 millones (Bs.F.49 millones), respectivamente.

- (p) El proyecto de construcción y adquisición de buques, tiene por objetivo el diseño, procura, construcción y equipamiento de 42 buques tanqueros, orientados al transporte de crudo y productos refinados, que garanticen el cumplimiento de la política de diversificación de mercados, con la finalidad de fortalecer la flota propia en concordancia con el plan de negocios de la Compañía (Plan Siembra Petrolera). La primera fase contempla alianzas con empresas y astilleros ubicados en Argentina, Brasil e Irán, para la construcción de 16 buques tanqueros con una capacidad total aproximada de 6,8 millones de barriles, paralelamente con el desarrollo y modernización del astillero en Venezuela. La inversión total estimada al 31 de diciembre de 2008 y 2007 es de \$1.131 millones (Bs.F.2.432 millones) y \$1.115 millones (Bs.F.2.396 millones), respectivamente, y se estima culminar en el año 2013. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es, aproximadamente, \$371 millones (Bs.F.798 millones) y \$304 millones (Bs.F.654 millones), respectivamente.
- (q) El proyecto Sistema Nor Oriental de Gas, contempla el diseño, procura, construcción y operación de un nuevo sistema de transporte de gas por el eje Barbacoa - Cumaná - Isla de Margarita en la zona nororiental de Venezuela, concebido como una extensión del sistema existente Anaco - Jose / Puerto La Cruz, el cual recibirá el gas en la Estación de Válvulas Barbacoa II (al norte del estado Anzoátegui) y permitirá su transporte para ser entregado al sector eléctrico del Estado Nueva Esparta y a nuevos distribuidores a establecerse en las regiones de Cumaná y en la Isla de Margarita. La inversión total estimada para este proyecto es de \$2.162 millones (Bs.F.4.648 millones), y se estima culminar en el año 2014. Al 31 de diciembre 2008 y 2007, el saldo de las obras en progreso es \$495 millones (Bs.F.1.064 millones) y \$247 millones (Bs.F.531 millones), respectivamente.
- (r) El proyecto Planta Termoeléctrica y Obras de Interconexión, tiene por objetivo incrementar la capacidad de generación y transmisión eléctrica en el occidente del país, para proyectos mayores como el Complejo Criogénico de Occidente y el Integral Ceuta-Tomoporo. El proyecto consiste en el diseño, procura, construcción, instalación y puesta en servicio de dos plantas de generación eléctrica de ciclo combinado, con capacidad para generar 500 millones de vatios (MW), en un primer módulo, y previsiones de expansión futura de 500 MW adicionales y obras de interconexión para 400.000, 230.000 y 115.000 voltios; lo cual permitirá transportar la energía desde el sitio de construcción de la planta hasta la Costa Oriental del Lago. La inversión total estimada de este proyecto es de \$1.125 millones (Bs.F.2.419 millones). Durante el año 2008, este proyecto fue transferido a CADAFE. Al 31 de diciembre de 2007, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente de \$176 millones (Bs.F.378 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(16) Inversiones en Afiliadas y Negocios Conjuntos

Las inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta contabilizadas bajo el método de participación patrimonial, se resumen a continuación:

			31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
	Porcentaje de participación	%	Participación patrimonial			
			Dólares		Bolívares Fuertes	
		(en millones)				
En el exterior:						
Estados Unidos de América:						
Participación de CITGO en sus afiliadas	(*)	(*)	82	77	176	165
Chalmette Refining, L.L.C. (Chalmette Refining) ⁽²⁾	50	50	406	440	873	949
Merey Sweeny, L.P. (Merey Sweeny) ⁽²⁾	50	50	55	46	118	99
Islas Vírgenes - Hovensa L.L.C. (Hovensa) ⁽²⁾	50	50	846	845	1.819	1.822
			<u>1.389</u>	<u>1.408</u>	<u>2.986</u>	<u>3.035</u>
Alemania:						
Ruhr Oel GmbH (ROG) ⁽²⁾	50	50	191	200	411	430
Suecia:						
Nynas AB (Nynas) ⁽²⁾	50	50	185	226	398	487
Otras:						
Afiliadas de PDVSA América, S.A.:						
PDV Cupet, S.A. ⁽¹⁾	49	49	-	95	-	204
Otras	(*)	(*)	32	2	69	4
Petrolera del Cono Sur, S.A. ⁽¹⁾	46	46	22	18	47	39
Afiliadas de Bitúmenes Orinoco, S.A. (BITOR)	(*)	(*)	5	5	11	11
			<u>1.824</u>	<u>1.954</u>	<u>3.922</u>	<u>4.210</u>
En Venezuela:						
Propilenos de Falcón, C.A. (Profalca) ⁽¹⁾	-	35	-	31	-	67
Quiriquire Gas, S.A. ⁽¹⁾	40	40	81	78	174	168
Gas Guárico, S.A. ⁽¹⁾	30	30	24	21	52	45
Otras	(*)	(*)	6	4	12	8
			<u>111</u>	<u>134</u>	<u>238</u>	<u>288</u>
			<u>1.935</u>	<u>2.088</u>	<u>4.160</u>	<u>4.498</u>

(1) Afiliadas.

(2) Entidades controladas de forma conjunta.

(*) Porcentajes de participación que oscilan entre 20% y 50% en varias afiliadas.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Inversiones contabilizadas bajo el método de participación patrimonial (véase la nota 30)	1.935	2.088	4.160	4.498
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 30):				
Operaciones continuas	153	732	329	1.576
Operaciones descontinuadas (véase la nota 10)	3	1	6	2
Desincorporación de afiliadas (véase la nota 10)	(31)	(115)	(67)	(247)
Incorporación de nuevas afiliadas	73	-	157	-
Dividendos recibidos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(369)	(635)	(793)	(1.366)
Efecto por consolidación de Petrozuata (véase la nota 9-a)	-	(374)	-	(804)
Inversiones, netas de efectos por conversión	<u>18</u>	<u>(24)</u>	<u>30</u>	<u>(49)</u>

Producto de la venta de la totalidad de las acciones de Proesca, durante el año 2008, se desincorporaron \$31 millones (Bs.F.67 millones) que representaban el valor según libros de la inversión en Profalca (véase la nota 10).

Durante el año 2008, se adquirieron inversiones en nuevas afiliadas por \$73 millones (Bs.F.157 millones), las cuales han sido contabilizadas de acuerdo con el método de participación patrimonial. La principal adquisición realizada por \$64 millones (Bs.F.138 millones), corresponde a la compra del 49% de las acciones de Petrojam Limited. Con esta transacción, PDVSA obtuvo el poder para intervenir en las decisiones de políticas financieras y de operación de Petrojam Limited, sin llegar a tener el control absoluto ni el control conjunto en esta compañía.

Durante los años 2008 y 2007, la Compañía recibió dividendos por \$369 millones (Bs.F.793 millones) y \$635 millones (Bs.F.1.366 millones), respectivamente, provenientes principalmente de las afiliadas de CITGO, Hovensa, Nynas y una afiliada de PDVSA Gas.

Entre enero y febrero de 2007, CITGO vendió su participación de 6,8% y 15,8% en Explorer Pipeline Company y Colonial Pipeline Company, respectivamente. Por esta venta, CITGO recibió aproximadamente \$756 millones en efectivo (Bs.F.1.625 millones) y reconoció una ganancia por la venta de esta inversión de \$641 millones (Bs.F.1.378 millones), y se desincorporaron \$115 millones (Bs.F.247 millones) de las inversiones en afiliadas.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Dólares -

	31 de diciembre de					
	2008			2007		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Situación financiera:						
Activo no corriente	180	5.631	5.811	1.003	5.716	6.719
Activo corriente	422	4.713	5.135	580	3.842	4.422
Pasivo no corriente	(3)	(2.635)	(2.638)	(940)	(2.062)	(3.002)
Pasivo corriente	(302)	(4.223)	(4.525)	(282)	(3.507)	(3.789)
Patrimonio neto	297	3.486	3.783	361	3.989	4.350
Resultados de operaciones del año:						
Ventas	230	34.481	34.711	1.486	25.687	27.173
Ganancia operativa	113	1.214	1.327	680	1.943	2.623
Ganancia neta	79	275	354	132	1.284	1.416

Bolívars Fuertes -

	31 de diciembre de					
	2008			2007		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Situación financiera:						
Activo no corriente	387	12.107	12.494	2.156	12.290	14.446
Activo corriente	907	10.133	11.040	1.247	8.260	9.507
Pasivo no corriente	(6)	(5.665)	(5.671)	(2.021)	(4.433)	(6.454)
Pasivo corriente	(649)	(9.079)	(9.728)	(606)	(7.541)	(8.147)
Patrimonio neto	639	7.496	8.135	776	8.576	9.352
Resultados de operaciones del año:						
Ventas	495	74.134	74.629	3.195	55.227	58.422
Ganancia operativa	243	2.610	2.853	1.432	4.178	5.610
Ganancia neta	170	591	761	285	2.761	3.046

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(17) Cuentas por Cobrar a Largo Plazo y Otros Activos

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Otros	339	504	732	1.085
Edificaciones usadas por entes gubernamentales (véase la nota 30)	56	82	120	177
Plusvalía (véase la nota 11)	301	-	646	-
Cuentas por cobrar a largo plazo a entidades relacionadas (véase la nota 30)	1.489	1.697	3.201	3.649
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos (véanse las notas 9-e y 30)	822	979	1.767	2.104
Entes ejecutores del FONDESPA (véanse las notas 18 y 30)	534	836	1.148	1.798
Materiales y suministros (véase la nota 19)	16	69	34	148
	<u>3.557</u>	<u>4.167</u>	<u>7.648</u>	<u>8.961</u>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la Compañía determinó y ajustó a su valor razonable, los saldos por cobrar a cada uno de los entes ejecutores de los programas y proyectos; así como también, las cuentas por cobrar a largo plazo por convenios energéticos, reconociendo pérdidas por \$516 millones (Bs.F.1.108 millones) y \$446 millones (Bs.F.961 millones), respectivamente, que se incluyen en los estados consolidados de resultados en el rubro de ingresos (gastos) financieros, neto (véase la nota 13).

Al 31 de diciembre de 2008 se incluyen en otros activos \$116.279 (Bs.F.250.000) correspondientes a 25% de las acciones de CORPOELEC adquiridas por PDVSA. Esta inversión se encuentran registrada al costo, ya que la Gerencia considera que carece del poder necesario para intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de esta compañía (véase la nota 33-f).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

A continuación se muestra un resumen de los ajustes al valor razonable al 31 de diciembre de 2008 y 2007 (en millones):

Dólares –

	<u>Valor contractual</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Ajuste al valor razonable acumulado</u>	<u>del año</u>
31 de diciembre de 2008:				
Entes ejecutores del FONDESPA	2.213	534	1.679	320
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	1.973	822	1.151	196
	<u>4.186</u>	<u>1.356</u>	<u>2.830</u>	<u>516</u>
31 de diciembre de 2007:				
Entes ejecutores del FONDESPA	2.195	836	1.359	126
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	1.934	979	955	320
	<u>4.129</u>	<u>1.815</u>	<u>2.314</u>	<u>446</u>

Bolívars Fuertes -

	<u>Valor contractual</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Ajuste al valor razonable acumulado</u>	<u>del año</u>
31 de diciembre de 2008				
Entes ejecutores del FONDESPA	4.758	1.148	3.610	688
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	4.242	1.767	2.475	420
	<u>9.000</u>	<u>2.915</u>	<u>6.085</u>	<u>1.108</u>
31 de diciembre de 2007:				
Entes ejecutores del FONDESPA	4.720	1.798	2.922	271
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	4.159	2.104	2.055	690
	<u>8.879</u>	<u>3.902</u>	<u>4.977</u>	<u>961</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(18) Efectivo Restringido

El efectivo restringido comprende lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Fideicomisos suscritos con el Banco de Desarrollo Económico y Social de Venezuela (BANDES), para programas y proyectos sociales (véase la nota 30):				
Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA)	634	686	1.363	1.476
Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina (véase la nota 9-e)	59	12	127	27
	693	698	1.490	1.503
Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM) (véase la nota 30)	825	805	1.774	1.731
Fideicomiso suscrito con Banfoandes, Banco Universal, C.A. (BANFOANDES), para la construcción y acondicionamiento de módulos asistenciales para la Misión Barrio Adentro (véase la nota 30)	12	14	26	29
Fondos para los proyectos de crudo extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco (véanse las notas 9-a y 29)	342	1.728	735	3.714
Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas suscrito con la República Oriental del Uruguay (véase la nota 9-e)	-	1	-	3
Cartas de crédito (véase la nota 29)	100	-	215	-
Cuenta de liquidez de CITGO (véase la nota 23)	146	50	314	107
Otros	2	2	4	3
	2.120	3.298	4.558	7.090
Menos, porción corriente	347	1.555	746	3.341
Porción no corriente	1.773	1.743	3.812	3.749

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Fideicomisos en el BANDES

Con base en la nueva responsabilidad social que corresponde a PDVSA, se han constituido los siguientes fideicomisos con el BANDES para atender básicamente programas y proyectos sociales, obras, bienes y servicios destinados al desarrollo de infraestructura, actividad agrícola, vialidad, salud y educación en el país:

- a) *FONDESPA*, aprobado en Asamblea de Accionista de fecha 23 de enero de 2004, constituido en dólares y conformado por los ingresos extraordinarios provenientes de la exportación de petróleo crudo y sus productos que excedieron el precio promedio presupuestado por barril, netos de regalías, impuestos y otros gastos directos, en los años 2004, 2005 y 2006. Este fondo no recibió aportes durante los años 2008 y 2007.
- b) *Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina*, producto de la firma del Convenio Integral de Cooperación entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Argentina, en reunión de Junta Directiva de PDVSA, efectuada el 15 de julio de 2004, se aprobó la constitución de este fideicomiso en dólares. Dicho fideicomiso estará conformado por las cantidades de dinero y títulos valores provenientes de la cobranza a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA), empresa energética estatal Argentina, por las ventas de petróleo crudo y sus productos que PDVSA efectúe de acuerdo con el convenio (véase la nota 9-e). Los fondos estarán restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Argentina por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país. Durante los años 2008 y 2007, se efectuaron aportes a este fideicomiso por \$199 millones (Bs.F.428 millones) y \$101 millones (Bs.F.217 millones), respectivamente.

Las operaciones relacionadas con el FONDESPA son controladas y reflejadas en los estados financieros consolidados a través de la filial CVP. Las asignaciones a los entes ejecutores de los proyectos son contabilizados por CVP como cuentas por cobrar a largo plazo (véanse las notas 17 y 30), o como egresos, en la medida que se efectúan los desembolsos de acuerdo con las condiciones establecidas en los respectivos contratos. Un resumen de la información financiera en el FONDESPA, comprende lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Activos:				
Efectivo	634	686	1.363	1.476
Cuentas por cobrar a largo plazo, netas (véase la nota 17)	534	836	1.148	1.798
Total activos	<u>1.168</u>	<u>1.522</u>	<u>2.511</u>	<u>3.274</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares	Fuertes
Aportes:				
Aportes efectuados acumulados	4.229	4.229	9.092	9.092
Resultado acumulado al inicio del año	(2.707)	(2.423)	(5.818)	(5.209)
Resultados del año	<u>(354)</u>	<u>(284)</u>	<u>(763)</u>	<u>(609)</u>
Resultado acumulado al final del año	<u>(3.061)</u>	<u>(2.707)</u>	<u>(6.581)</u>	<u>(5.818)</u>
Total aportes netos	<u><u>(1.893)</u></u>	<u><u>(1.185)</u></u>	<u><u>(4.070)</u></u>	<u><u>(2.544)</u></u>
Resultados de operaciones:				
Intereses ganados	27	39	57	86
Comisiones y gastos, netos	(1)	(2)	(2)	(5)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social (véase la nota 30)	(60)	(195)	(130)	(419)
Ajuste al valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 17)	<u>(320)</u>	<u>(126)</u>	<u>(688)</u>	<u>(271)</u>
Resultado neto de operaciones	<u><u>(354)</u></u>	<u><u>(284)</u></u>	<u><u>(763)</u></u>	<u><u>(609)</u></u>

Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM)

En noviembre de 2003, el Gobierno Nacional constituyó el FEM, con el objetivo de promover la estabilidad de los gastos del Estado en los niveles nacional, estatal y municipal, frente a las fluctuaciones de los ingresos ordinarios. De acuerdo con la Ley, PDVSA realizó aportes en dólares hasta el año 2003 sobre la base de los ingresos adicionales de origen petrolero, determinados por 50% de la diferencia en exceso entre los ingresos por exportación de petróleo crudo y sus productos y el promedio de dichos ingresos recaudados en los últimos tres años calendario, después de deducir los impuestos relacionados con tales ingresos. La Ley y sus reformas no han previsto aportes adicionales desde el año 2004.

Los recursos del FEM pueden ser usados en caso de suceder una disminución en los ingresos fiscales, cualquiera sea su origen, con relación al promedio de dichos ingresos recaudados en los últimos tres años calendario o en caso de estado de emergencia económica decretado de conformidad con la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela. Para el retiro de los recursos del FEM por parte de las entidades titulares, se informará a la Comisión Permanente de Finanzas de la Asamblea Nacional; así como también, a la Contraloría General de la República, y se iniciará el respectivo trámite descrito en la Ley.

Durante 2008 y 2007, este fondo originó ingresos financieros por \$20 millones (Bs.F.43 millones) y \$39 millones (Bs.F.84 millones) respectivamente, que se incluyen en los estados consolidados de resultados en el rubro de ingresos financieros (véase la nota 13).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Fideicomiso suscrito con BANFOANDES, para la Construcción y Acondicionamiento de Módulos Asistenciales para la Misión Barrio Adentro

El 24 de marzo de 2005, la Junta Directiva de PDVSA aprobó la constitución de un fideicomiso entre Palmaven, S.A. (filial de PDVSA) y BANFOANDES. Dicho fideicomiso se creó el 20 de junio de 2005 y está destinado a la creación de 1.000 módulos de asistencia médica para la Misión Barrio Adentro. Este fideicomiso fue constituido con un aporte inicial de \$23 millones (Bs.F.49 millones) y tendrá una duración de un año, prorrogable automáticamente, por períodos iguales (véase la nota 30). Durante los años 2008 y 2007 este fideicomiso no recibió aportes adicionales de PDVSA.

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

Al 31 de diciembre de 2008, el efectivo restringido incluye principalmente \$300 millones (Bs.F.645 millones) depositados en cuentas de PDVSA Cerro Negro en los Estados Unidos de América; los cuales están afectados por una medida de embargo (véase la nota 29). Al 31 de diciembre de 2007, estos fondos corresponden a montos depositados en instituciones financieras en el exterior, restringidos para cumplir compromisos relacionados con el financiamiento recibido para el desarrollo de los proyectos de producción y mejoramiento del crudo extrapasado de la Faja Petrolífera del Orinoco (véase la nota 9-a).

A continuación un detalle de los fondos restringidos al 31 de diciembre de 2008 y 2007 (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Petrozuata	18	656	39	1.410
Proyecto Hamaca	-	260	-	558
Proyecto Sincor	13	448	27	963
Proyecto Cerro Negro	311	364	669	783
	<u>342</u>	<u>1.728</u>	<u>735</u>	<u>3.714</u>
Menos porción no corriente	301	230	647	496
Porción corriente	<u>41</u>	<u>1.498</u>	<u>88</u>	<u>3.218</u>

Acuerdo de Cooperación Energética suscrito con la República Oriental del Uruguay

Como resultado de este acuerdo, suscrito en el año 2005, PDVSA se compromete a suministrar petróleo crudo, productos refinados y gas licuado de petróleo (GLP) a la República Oriental del Uruguay (véase la nota 9-e). Durante el año 2005, se efectuó un aporte inicial por \$44 millones (Bs.F.95 millones) en una cuenta de una institución financiera ubicada en la República Oriental del Uruguay, en la cual serán depositadas las cobranzas a la Administradora Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP), empresa petrolera de la República Oriental del Uruguay, provenientes de las ventas relacionadas con este acuerdo. Estos fondos están restringidos para realizar pagos a las empresas ubicadas en la República Oriental del Uruguay, por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país. Durante los años 2008 y 2007, se efectuaron aportes a este fondo por \$5 millones (Bs.F.11 millones) y \$24 millones (Bs.F.52 millones), respectivamente (véanse las notas 9-e y 30).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Cartas de Crédito

En agosto de 2008, fueron colocados \$100 millones (Bs.F.215 millones) en un banco europeo a los fines de garantizar el proyecto de ingeniería, procura y construcción (IPC) para la Central Eléctrica Bachaquero – Tamare contratada al Consorcio Man Ferrostaal – Koch. La inversión total estimada de este proyecto alcanza \$420 millones (Bs.F.903 millones).

Cuenta de Liquidez de CITGO

Corresponde a la “cuenta de liquidez”, cuya constitución se encuentra establecida en el convenio suscrito con las instituciones financieras para la emisión de bonos y otorgamientos de préstamos, la cual está integrada por efectivo y depósitos a plazos, incluyendo los intereses devengados sobre estos montos.

(19) Inventarios

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Materiales y suministros, neto	1.467	1.011	3.154	2.172
Petróleo crudo y sus productos	6.210	7.528	13.351	16.185
Productos alimenticios y otros de consumo masivo, neto	1.017	-	2.187	-
	<u>8.694</u>	<u>8.539</u>	<u>18.692</u>	<u>18.357</u>
Menos materiales y suministros clasificados en otros activos no corrientes (véase la nota 17)	16	69	34	148
	<u><u>8.678</u></u>	<u><u>8.470</u></u>	<u><u>18.658</u></u>	<u><u>18.209</u></u>

La Compañía ajustó a su valor neto de realización, los inventarios de petróleo crudo y productos por \$1.359 millones (Bs.F.2.922 millones) y, los productos alimenticios y otros de consumo masivo en \$52 millones (Bs.F.112 millones), los cuales fueron incluidos en los costos y gastos en el estado consolidado de resultados por el año terminado el 31 de diciembre de 2008. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2007, no se generó ajuste alguno por valor neto de realización.

Al 31 de diciembre de 2008, el monto de los inventarios de petróleo crudo y sus productos, y productos alimenticios y otros de consumo masivo valorados a su valor neto de realización es de \$3.887 millones (Bs.F.8.336 millones) y \$279 millones (Bs.F.600 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2008, los inventarios de materiales y suministros, y de productos alimenticios y otros de consumos masivo, incluyen una estimación por obsolescencia de \$33 millones (Bs.F.71 millones) y \$141 millones (Bs.F.303 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(20) Documentos y Cuentas por Cobrar

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Empresas y entidades relacionadas (véase la nota 30)	2.797	2.824	6.013	6.072
Otras cuentas por cobrar	595	624		1.342
Cuentas por cobrar a empresas de seguro	401	348	862	748
Cuentas por cobrar a los inversionistas minoritarios	-	124	-	267
Gastos reembolsables	17	353	37	759
Comerciales	7.393	7.102	15.895	15.269
	11.203	11.375		24.457
Menos, estimación para cuentas de cobro dudoso	393	150		323
	<u>10.810</u>	<u>11.225</u>	<u>23.241</u>	<u>24.134</u>

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

(21) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Otros activos	286	385	616	827
Activos derivados (véanse las notas 7 y 27)	274	39	589	84
Valores negociables (véase la nota 27)	256	317	550	682
Seguros pagados por anticipado	287	157	617	338
Anticipo a proveedores y contratistas	2.333	723	5.016	1.554
Impuesto sobre la renta pagado en exceso (véase nota 30)	5.893	6.100	12.669	13.115
	<u>9.329</u>	<u>7.721</u>	<u>20.057</u>	<u>16.600</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

El pago de las declaraciones estimadas de impuesto sobre la renta de algunas filiales venezolanas durante los años 2008 y 2007, resultó en un exceso por \$4.202 millones (Bs.F.9.034 millones) y \$3.860 millones (Bs.F.8.300 millones), respectivamente, con respecto a la declaración definitiva de rentas. Durante el año 2008, se utilizaron \$1.332 millones (Bs.F.2.864 millones) provenientes del exceso pagado en el año 2007 para compensar el impuesto corriente pagado. El saldo de impuesto pagado en exceso por \$5.893 millones (Bs.F.12.669 millones) será aprovechado para el pago de declaraciones de impuestos futuras. Adicionalmente, el impuesto sobre la renta pagado en exceso incluye \$3.200 millones (Bs.F.6.880 millones) correspondientes al impuesto sobre la renta por pagar determinado al 31 de diciembre de 2008.

(22) Patrimonio

Capital Social

De acuerdo con el Acta Constitutiva - Estatutos de Petróleos de Venezuela, S.A., el valor nominal del capital social es de Bs.F.1.280 millones correspondientes a 51.204 acciones. Según lo establecido en la Ley, las acciones no pueden ser enajenadas ni gravadas en forma alguna (véase la nota 1).

Reservas

La reserva legal es un requisito para las empresas venezolanas. De acuerdo con las leyes venezolanas la reserva legal no puede ser distribuida como dividendos.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las otras reservas incluyen principalmente, reservas para la realización de activos por impuesto sobre la renta diferido por \$7.725 millones (Bs.F.16.609 millones) y \$124 millones (Bs.F.267 millones), respectivamente.

En Asamblea de Accionista realizada el 30 de diciembre de 2007, con base en un análisis efectuado por la gerencia, se decidió transferir una parte del saldo de la reserva para activos por impuesto sobre la renta diferido de \$1.908 millones (Bs.F.4.106 millones) a las ganancias acumuladas.

Transferencia del Ajuste Acumulado por Traducción en Bolívares Fuertes

En la Asamblea de Accionista realizada el 30 de diciembre de 2007, se decidió transferir a las correspondientes cuentas del patrimonio el ajuste acumulado por traducción determinado al 31 de diciembre de 2005, el cual resultó del proceso de preparación de los estados financieros consolidados en bolívares fuertes. Este ajuste a los valores históricos, previamente reconocidos, se efectuó para incorporar las correcciones monetarias que surgieron del proceso de traducción, con la finalidad de reflejar en las cuentas de patrimonio saldos más acordes con la realidad económica y financiera actual de la Compañía.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

A continuación se presenta un detalle de las cuentas y saldos afectados (en millones de bolívares fuertes):

	31 de diciembre de 2005		
	Valores Históricos	Valores Ajustados	Ajuste Acumulado por traducción
Capital social	1.280	84.052	82.772
Reservas legales y otras	5.158	18.974	13.816
Ganancias (pérdidas) acumuladas	41.643	(1.946)	(43.589)
Intereses minoritarios	47	174	127
	<u>48.128</u>	<u>101.254</u>	<u>53.126</u>

Dividendos

Los dividendos en efectivo al Accionista son decretados y pagados en bolívares fuertes con base en los estados financieros estatutarios que reflejan ganancias acumuladas.

Durante los años 2008 y 2007, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$2.000 millones (Bs.F.4.300 millones) y \$2.658 millones (Bs.F.5.715 millones), respectivamente.

Aporte Adicional del Accionista

En diciembre de 2008, PDVSA recibió del FONDEN, \$5.000 millones (Bs.F.10.750 millones) para apoyar el financiamiento de actividades no petroleras realizadas por la compañía durante los años 2008 y 2007. De esta cantidad, \$2.395 millones (Bs.F.5.149 millones) fueron utilizados para compensar las cuentas por cobrar a entidades relacionadas por concepto de préstamos otorgados por PDVSA a estas empresas para el desarrollo de proyectos en el sector eléctrico y petroquímico. El monto restante de \$2.605 millones (Bs.F.5.601 millones), se incluyó en el patrimonio consolidado como un Aporte Adicional del Accionista y corresponden a los reintegros de los desembolsos realizados previamente por PDVSA para la adquisición de compañías y el desarrollo de actividades enmarcadas dentro del plan de seguridad alimentaria de la Nación y reorganización del sector eléctrico.

Durante el año 2008, el Aporte Adicional del Accionista incluye \$6.361 millones (Bs.F.13.675 millones) correspondiente a los activos netos incorporados durante la constitución de las nuevas empresas conformadas como resultado del proceso de migración a empresas mixtas de los convenios de asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco y de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas (véase la nota 9-a).

Durante el año 2007, el Aporte Adicional del Accionista aumentó en \$93 millones (Bs.F.201 millones) correspondientes a las contribuciones en propiedades, plantas y equipos realizadas para la constitución de las empresas mixtas Lagopetrol, S.A. y Petrodelta, S.A. y se disminuyó en \$223 millones (Bs.F.479 millones) producto del análisis efectuado por la gerencia de la Compañía, con base a nueva información obtenida, relacionada con el valor de los activos aportados inicialmente para la constitución de las empresas mixtas (véase la nota 9-b). Producto de este análisis, se disminuyó la participación del inversionista minoritario en \$150 millones (Bs.F.322 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Intereses minoritarios

Los intereses minoritarios que se muestran en los estados consolidados de movimiento de las cuentas de patrimonio, corresponden a la participación de los inversionistas minoritarios en el patrimonio y resultados consolidados por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007. Durante el año 2008, las empresas mixtas decretaron y pagaron dividendos por \$1.568 millones (Bs.F.3.370 millones), de los cuales \$609 millones (Bs.F.1.309 millones) corresponden a los inversionistas minoritarios. Adicionalmente, los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas efectuaron un aporte adicional de capital de trabajo por \$25 millones (Bs.F.54 millones).

Durante el año 2008, las empresas mixtas otorgaron anticipos a los inversionistas minoritarios a cuenta de dividendos por \$344 millones (Bs.F.740 millones).

Durante el año 2007, las empresas mixtas decretaron y pagaron dividendos por \$974 millones (Bs.F.2.095 millones), de los cuales \$379 millones (Bs.F.814 millones) corresponden a los inversionistas minoritarios. Adicionalmente, los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas efectuaron un aporte adicional de capital de trabajo por \$3 millones (Bs.F.6 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(23) Deuda Financiera

La deuda financiera consolidada de PDVSA, se distribuye de la siguiente manera (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Bonos:				
PDVSA	7.500	7.500	16.125	16.125
CITGO	648	622	1.393	1.337
Petrozuata	13	800	28	1.720
PDVSA Cerro Negro	4	-	8	-
	<u>8.165</u>	<u>8.922</u>	<u>17.554</u>	<u>19.182</u>
Préstamos:				
PDVSA	3.305	3.746	7.106	8.054
CITGO	1.123	637	2.415	1.370
Petrozuata	-	177	-	381
PDVSA Virgin Island (PDVSA VI)	15	76	32	163
Bariven	-	3	-	6
	<u>4.443</u>	<u>4.639</u>	<u>9.553</u>	<u>9.974</u>
Líneas de crédito:				
PDVSA	1.156	1.124	2.485	2.417
CITGO	413	1.080	888	2.322
Petrocedeo	309	236	665	508
	<u>1.878</u>	<u>2.440</u>	<u>4.038</u>	<u>5.247</u>
Facilidades de crédito - CITGO	<u>39</u>	<u>-</u>	<u>84</u>	<u>-</u>
Pagarés bancarios:				
Tropigas	-	5	-	11
Productos La Fina	6	-	13	-
Lácteos Los Andes	1	-	2	-
	<u>7</u>	<u>5</u>	<u>15</u>	<u>11</u>
Arrendamientos financieros:				
CITGO	30	36	65	77
PDVSA Gas	355	385	763	828
Refinería Isla (Curazao)	175	183	376	393
INTEVEP	3	1	6	2
	<u>563</u>	<u>605</u>	<u>1.210</u>	<u>1.300</u>
	<u>15.095</u>	<u>16.611</u>	<u>32.454</u>	<u>35.714</u>
Menos, porción corriente de deuda financiera	<u>1.677</u>	<u>2.977</u>	<u>3.604</u>	<u>6.401</u>
Porción no corriente	<u>13.418</u>	<u>13.634</u>	<u>28.850</u>	<u>29.313</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La deuda financiera consolidada consiste en lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
PDVSA (Casa Matriz):				
Bonos no garantizados, con vencimientos en los años 2017, 2027 y 2037, por \$3.000 millones, \$3.000 millones y \$1.500 millones y con intereses anuales pagaderos semestralmente de 5,25%, 5,375% y 5,50%, respectivamente	7.500	7.500	16.125	16.125
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable LIBOR más 1,13% y vencimiento en el año 2022	3.094	3.327	6.652	7.153
Certificados de inversión emitidos con tasa de rendimiento anual de 6,20% y vencimiento en 90 días renovables (véase la nota 34-e)	1.156	-	2.485	-
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, denominado en yenes, con interés anual variable entre 1,70% y 2,30%, y vencimiento en el año 2012	208	213	447	458
Línea de crédito rotativa, no garantizada, con interés variable LIBOR más 1,15%, y vencimiento en el año 2008 prorrogable	-	1.124	-	2.417
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable LIBOR más 0,5% y vencimiento en el año 2008	-	200	-	430
Préstamo no garantizado, con interés anual variable LIBOR más 4,5% y vencimiento en el año 2010	3	6	7	13
	<u>11.961</u>	<u>12.370</u>	<u>25.716</u>	<u>26.596</u>
CITGO:				
Préstamo garantizado, con interés variable LIBOR más 137,5 puntos bases o 1,84% en 2008 y 6,45% en 2007, y vencimiento en el año 2012	612	637	1.316	1.370
Facilidad de crédito, con interés LIBOR más 1,75% y vencimiento en el año 2008	-	1.000	-	2.150
Facilidad de crédito, garantizada con cuentas por cobrar, con interés variable basado en papeles comerciales (A1/P1) entre 1,37% y 3,40% , y vencimiento en el año 2009	39	-	84	-
Préstamo garantizado con interés LIBOR más 2% y vencimiento en el año 2012	511	-	1.099	-
Bonos exentos de impuesto, con interés anual variable y fijo entre 2% y 8% para 2008 y 2007; garantizados con cartas de crédito y vencimiento hasta el año 2043	588	562	1.264	1.208
Línea de crédito rotativa garantizada, con interés anual de 3,25% en 2008 y 7,25% en 2007, y vencimiento en el año 2010	413	80	888	172
Bonos sujetos a impuesto, garantizados con cartas de crédito, con interés promedio de 3,15% en 2008 y 5,90% en 2007, y vencimiento en el año 2026	60	60	129	129
Pasivos por arrendamientos financieros	30	36	65	77
	<u>2.253</u>	<u>2.375</u>	<u>4.845</u>	<u>5.106</u>
Van,	<u>14.214</u>	<u>14.745</u>	<u>30.561</u>	<u>31.702</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Vienen,	14.214		30.561	31.702
Petrozuata (véase la nota 9-a):				
Préstamo garantizado con interés anual variable, entre LIBOR más 1,25% y 1,50%, con vencimiento entre los años 2009 y 2011	-	177	-	381
Bonos garantizados, con interés entre 7,63% y 8,37% anual, y vencimientos entre los años 2009, 2017 y 2022	13	800	28	1.720
	13	977	28	2.101
PDVSA Gas:				
Pasivos por arrendamientos financieros, denominados en bolívares fuertes	355	385		828
Petrocedefío:				
Línea de crédito garantizada, con interés anual variable entre LIBOR más 2,25% y 2,75%; y vencimiento en el año 2012	309	-	665	-
Línea de crédito garantizada, con interés anual variable entre LIBOR más 5,53% y 6,97% y vencimiento en el año 2012	-	236	-	508
	309	236		508
Refinería Isla:				
Pasivos por arrendamientos financieros	175	183	376	393
PDVSA VI:				
Préstamo garantizados por PDVSA y la participación accionaria en Hovensa, L.L.C., con interés anual de 8,46%, y vencimiento en el año 2009	15		32	163
Tropigas:				
Pagarés de Tropigas, S.A.C.A., con interés anual de 17,67% y con vencimiento en el año 2008, y denominados en bolívares fuertes	-	5	-	11
PDVSA Cerro Negro:				
Bonos garantizados, con interés entre 7,33% y 8,03%, y vencimientos en los años 2009 y 2028, respectivamente	4	-	8	-
Productos La Fina:				
Pagarés con diferentes instituciones financieras en el país, con intereses anuales entre 16% y 19%, con vencimientos durante el año 2009 y denominados en bolívares fuertes	6	-	13	-
INTEVEP:				
Pasivos por arrendamientos financieros denominados en bolívares fuertes	3	1	6	2
Bariven:				
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable y fijo entre 6,13% y 7,69%, y vencimiento en el año 2008	-	3	-	6
Lácteos Los Andes:				
Pagarés con interés variable anual entre 15% y 18,85%, y vencimientos entre los años 2009 y 2010, denominados en bolívares fuertes	1	-	2	-
	15.095	16.611		35.714

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Los vencimientos de la porción no corriente de la deuda financiera consolidada, al 31 de diciembre de 2008, son los siguientes (en millones):

Años -	Dólares	Bolívares Fuertes
	(En millones)	
2010	878	1.888
2011	579	1.245
2012	1.238	2.661
2013	937	2.016
Años restantes	9.786	21.040
	<u>13.418</u>	<u>28.850</u>

La deuda financiera consolidada está denominada en dólares, excepto las deudas en yenes y en bolívares fuertes indicadas anteriormente.

PDVSA (Casa Matriz)

Entre enero y febrero de 2007, se aprobó la emisión de la oferta pública de bonos, hasta por \$7.500 millones (Bs.F.16.125 millones) con vencimientos a 10, 20 y 30 años (2017, 2027 y 2037), y serán pagados en dólares a su vencimiento. Esta emisión fue dirigida y regulada por el BCV, y quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercados de Capitales de Venezuela, en virtud del carácter de empresa estatal que tiene PDVSA. El cupón de rendimiento de los bonos emitidos es de 5,25%, 5,375% y 5,50% anual, para los vencimientos a 10, 20 y 30 años, respectivamente. Los bonos por pagar son reconocidos inicialmente al valor razonable, ajustado por los costos incurridos en la transacción y, posteriormente, son contabilizados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el valor razonable ajustado y el valor de redención, es reconocida en el estado consolidado de resultados durante el período del financiamiento, utilizando el método de interés efectivo. En la emisión combinada de estos bonos se generó una prima de 5,5%, la cual alcanzó \$413 millones (Bs.F.887 millones) (véase la nota 25) y durante el año 2008, fueron amortizados \$10 millones (Bs.F.21 millones) que se incluyen en el estado consolidado de resultados. Los bonos serán pagados en dólares a su vencimiento.

Entre el 12 de abril y el 10 de mayo de 2007, se completó el proceso de emisión de los bonos, alcanzándose la colocación de los \$7.500 millones (Bs.F.16.125 millones) ofertados. Asimismo, el 12 de abril de 2007, fue publicado el Decreto N° 5.282 que establece la exoneración del pago de impuesto sobre la renta a los enriquecimientos obtenidos por los tenedores, provenientes de esta colocación.

En febrero de 2007 un grupo de bancos, liderados por el Japan Bank for Internacional Cooperation (JBIC) aprobó el otorgamiento de un préstamo a la Compañía por \$3.500 millones (Bs.F.7.525 millones). Este préstamo con vencimiento a 15 años, causará intereses a una tasa equivalente a LIBOR más 1,13%, e incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado, sujeto a un acuerdo de cantidades mínimas, revisadas cada tres años. Durante el año 2008, la Compañía ha efectuado pagos por \$233 millones (Bs.F.501 millones). Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la Compañía mantiene un saldo de \$3.094 millones (Bs.F.6.652 millones) y \$3.327 millones (Bs.F.7.153 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

En diciembre de 2008, PDVSA pagó el monto total de la línea de crédito que poseía con un grupo de bancos liderados por el BNP Paribas, por \$1.156 millones (Bs.F.2.485 millones), contratada originalmente en el año 2007 por \$1.124 millones (Bs.F.2.417 millones), la cual había sido extendida por un año adicional el 25 de enero de 2008, y causó intereses a una tasa LIBOR más 150 puntos base.

En diciembre de 2008, PDVSA emitió a favor del BANDES y el Banco del Tesoro, C.A. Banco Universal, certificados de inversión por \$1.156 millones (Bs.F.2.485 millones) a una tasa de rendimiento de 6,20% anual, con vencimiento a 90 días renovables por períodos iguales (véase la nota 34-e).

CITGO

El 15 de noviembre de 2005, CITGO se comprometió con una facilidad de crédito preferencial garantizada por \$1.850 millones (Bs.F.3.978 millones), conformada por una facilidad de crédito rotativo de 5 años por \$1.150 millones (Bs.F.2.473 millones) y un préstamo de \$700 millones (Bs.F.1.505 millones) con plazo de 7 años, a una tasa variable LIBOR más 137,5 puntos básicos. La facilidad de crédito está garantizada por la participación de CITGO en sus refinerías de Lake Charles, en Louisiana, y de Corpus Christi, en Texas; sus cuentas por cobrar comerciales y sus inventarios; además, está sujeta a convenios típicos para este financiamiento garantizado. El 17 de diciembre de 2007, CITGO modificó esta facilidad de crédito para incorporar el pago de la garantía de un préstamo puente a seis meses por \$1.000 millones (Bs.F.2.150 millones). Este préstamo a corto plazo se acordó con un sindicato de bancos liderado por el BNP Paribas y el UBS, y venció el 17 de junio de 2008. El costo de contratación de este financiamiento por \$22 millones (Bs.F.47 millones) fue amortizado durante el plazo del préstamo. CITGO tiene la opción de elegir entre: (i) la mayor de la tasa premium o la tasa de los fondos federales más un margen de 0,5%; o (ii) la tasa LIBOR ajustada más el margen que aplica para el caso. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de esta deuda es de \$612 millones (Bs.F.1.316 millones) y \$637 millones (Bs.F.1.370 millones), respectivamente.

En junio de 2008, CITGO pagó la facilidad de crédito que mantenía por \$1.000 millones (Bs.F.2.150 millones), con tasa de interés LIBOR más 1,75%. Para pagar esta facilidad de crédito, CITGO obtuvo los siguientes financiamientos:

- El 12 de junio de 2008, un grupo de bancos liderados por el BNP Paribas aprobó una facilidad de crédito por \$450 millones (Bs.F.968 millones), la cual está garantizada por ciertas cuentas por cobrar comerciales de CITGO. Este financiamiento causa intereses a la tasa variable equivalente al rendimiento de los papeles comerciales A1/P1; la cual, al 31 de diciembre de 2008, es de 1,84%. Esta facilidad tiene un vencimiento anual con opción de renegociación por períodos anuales. Al 31 de diciembre de 2008, el saldo de esta deuda es de \$39 millones (Bs.F.84 millones).

El 16 de junio de 2008, un grupo de bancos liderados por el Sumitomo Mitsui Bank Corporation (SMBC) otorgó un préstamo por \$515 millones (Bs.F.1.107 millones). Este préstamo tiene vencimiento en el año 2012, causa intereses a una tasa equivalente LIBOR más 2% e incluye dos amortizaciones especiales, la primera por \$200 millones (Bs.F.430 millones) en febrero de 2011 y la segunda por \$100 millones (Bs.F.215 millones) en febrero de 2012. Al 31 de diciembre de 2008, el saldo de esta deuda es de \$511 millones (Bs.F.1.099 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

A través de entidades estatales de los Estados Unidos de América, CITGO obtuvo fondos por el endeudamiento con bonos de desarrollo industrial (Industrial Revenue Bonds – “IRB”) para el financiamiento de algunas facilidades portuarias, equipos de control de contaminación e instalaciones ambientales en sus refinerías de Lake Charles, Corpus Christi y Lemont. Estos bonos causan intereses a tasas variables y fijas, las cuales oscilaron entre 2% y 8%, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, y tienen vencimiento hasta el año 2043. A través de cartas de crédito emitidas bajo la facilidad de crédito preferencial garantizada de CITGO, se brinda soporte adicional para los bonos a tasa variable. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de esta deuda es de \$588 millones (Bs.F.1.264 millones) y \$562 millones (Bs.F.1.208 millones), respectivamente.

CITGO mantiene una línea de crédito rotativa garantizada con vencimiento en el año 2010, por \$1.150 millones (Bs.F.2.473 millones). Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la deuda por este concepto era de \$413 millones (Bs.F.888 millones) y \$80 millones (Bs.F.172 millones), respectivamente. Este endeudamiento causó intereses a una tasa de 3,25% en el año 2008 y 7,25% en el año 2007. La porción no utilizada de la línea de crédito rotativa garantizada está sujeta al pago semestral de una comisión que oscila entre 15 y 50 puntos básicos al 31 de diciembre de 2008 y 2007. La capacidad de crédito disponible de CITGO, neta de las cartas de crédito, era de \$36 millones (Bs.F.77 millones) y \$707 millones (Bs.F.1.520 millones), al 31 de diciembre de 2008 y 2007, respectivamente.

Petrozuata

En septiembre de 2008, PDVSA formalizó la oferta pública para la adquisición de los bonos emitidos por Petrozuata Finance, Inc. (filial de Petrozuata), pagando \$740 millones (Bs.F.1.591 millones) por 97,96% de los bonos en circulación, los cuales estaban conformados de la siguiente forma:

- Serie “A” con 7,63% de interés anual y vencimiento en 2009;
Serie “B” con 8,22% de interés anual y vencimiento en 2017; y
- Serie “C” con 8,37% de interés anual y vencimiento en 2022.

En julio de 2008, PDVSA pagó el total de los acuerdos de préstamos suscritos por Petrozuata; el monto pagado fue de \$161 millones (Bs.F.346 millones), los cuales comprenden \$158 millones (Bs.F.340 millones) de capital y \$3 millones (Bs.F.6 millones) de intereses.

A partir de octubre de 2007, la información financiera de Petrozuata se incluye en los estados financieros consolidados de la Compañía, por lo cual se reconoce como parte de la deuda consolidada, a partir de esa fecha, el préstamo y los bonos garantizados de esa filial (véanse las notas 3-a y 9-a).

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo de esta deuda es de \$13 millones (Bs.F.28 millones) y \$800 millones (Bs.F.1.720 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Petrocedeño

Producto de la toma de control por el proceso de migración a empresas mixtas, en enero de 2008 los estados financieros de Petrocedeño son consolidados con los de CVP (filial de PDVSA). El monto de endeudamiento de esta empresa mixta era de \$620 millones (Bs.F.1.333 millones), causando intereses a una tasa LIBOR más 2,25% y 2,75%. Durante el año 2008, se han realizado pagos por \$311 millones (Bs.F.668 millones), que comprende \$170 millones (Bs.F.366 millones) producto de la reestructuración de la deuda por la migración a empresa mixta y \$141 millones (Bs.F.302 millones) correspondiente a las amortizaciones corrientes de la deuda.

PDVSA Cerro Negro

En junio de 1998, Cerro Negro Finance, Ltd. una compañía para propósitos especiales, no afiliada, del antiguo Convenio de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, emitió bonos garantizados por \$600 millones (Bs.F.1.290 millones) con interés anual entre 7,33% y 8,03%, y vencimientos entre los años 2009 y 2028. La participación de PDVSA Cerro Negro (compañía poseída por PDVSA Petróleo) y de Mobil Cerro Negro (socia de este convenio) era 50% cada una. En diciembre de 2007, PDVSA pagó \$501 millones (Bs.F.1.077 millones), por 99% de los bonos emitidos por esta compañía para propósitos especiales.

Adicionalmente, PDVSA pagó \$129 millones (Bs.F.277 millones) a un sindicato de bancos liderado por el ABN Amro Bank, para un total pagado de \$630 millones (Bs.F.1.355 millones), con lo cual se finiquitó el endeudamiento del antiguo convenio de asociación. Con el pago de las acreencias del Proyecto Cerro Negro, se dio inicio al proceso de constitución de una nueva empresa mixta denominada Petromonagas, S.A., en la cual PDVSA posee 83,33% de las acciones a través de la CVP, y BP posee 16,67%, a través de su filial Veba Oil & Gas Cerro Negro GmbH (véase la nota 9-a).

Productos La Fina

En agosto de 2008, PDVSA adquirió, a través de su filial PDVAL, 100% de las acciones de Productos La Fina, la cual mantenía pagarés bancarios con seis instituciones financieras en el país por un monto de \$21 millones (Bs.F.45 millones). Al 31 de diciembre de 2008, se habían realizado pagos sobre esos pagarés bancarios por \$15 millones (Bs.F.32 millones) (véase la nota 11).

Lácteos Los Andes

En marzo de 2008, PDVSA adquirió 100% de las acciones de Lácteos Los Andes, la cual mantenía pagarés bancarios con seis instituciones financieras en el país por \$17 millones (Bs.F.37 millones). Al 31 de diciembre de 2008 se han realizado pagos por un total de \$16 millones (Bs.F.35 millones) (véase la nota 11).

Proyecto Hamaca

Durante el año 2007, PDVSA pagó totalmente el endeudamiento del antiguo Convenio de Asociación Hamaca, conformado por PDVSA, ConocoPhillips y ChevronTexaco, que operaba en la Faja Petrolífera del Orinoco. PDVSA pagó la deuda en dos partes: la primera, a través de un prepago inicial de \$400 millones (Bs.F.860 millones), el 30 de noviembre de 2007; y la segunda, por medio de un pago final de

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

\$340 millones (Bs.F.731 millones), el cual se concretó el 14 de diciembre de 2007, para un pago total de \$740 millones (Bs.F.1.591 millones). De este monto correspondió a PDVSA 70% y a ChevronTexaco 30%. Los pagos fueron efectuados por Corpoguanipa (filial de PDVSA) y por Texaco Orinoco Resources Company (filial de Chevron Corporation, véase la nota 9-a).

Cláusulas Contractuales

Varias facilidades de préstamo establecen cláusulas contractuales que restringen la capacidad de PDVSA a incurrir en deuda adicional, pagar dividendos, hipotecar propiedades y vender ciertos activos. La Compañía ha cumplido con estas cláusulas al 31 de diciembre de 2008 y 2007.

Facilidades de Crédito

Al 31 de diciembre de 2008, PDVSA tiene disponible líneas de crédito garantizadas por \$36 millones (Bs.F.77 millones).

Para más información en relación a la exposición de la Compañía a los riesgos por tasas de interés, tipo de cambio y liquidez (véase la nota 7).

Pasivos de Arrendamientos Financieros

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se mantienen obligaciones por la adquisición de ciertos activos de refinación, plantas de compresión de gas y equipos conexos adquiridos bajo arrendamiento financiero, contabilizados como propiedades, plantas y equipos (véase la nota 15).

Al 31 de diciembre de 2008 los pagos futuros por contratos de arrendamiento financiero, se resumen a continuación (en millones):

	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares Fuertes</u>
Años -		
2009	68	146
2010	61	131
2011	56	120
2012	45	97
2013	63	135
Años siguientes	<u>395</u>	<u>849</u>
Pagos futuros estimados por arrendamientos	688	1.478
Menos intereses	<u>(125)</u>	<u>(268)</u>
Total arrendamientos financieros	<u><u>563</u></u>	<u><u>1.210</u></u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Pasivos mantenidos para la venta:

C.A. La Electricidad de Caracas y sus Filiales (EDC)

La deuda financiera consolidada de la EDC, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, consiste en lo siguiente (en millones):

	Tasa de interés	Vencimiento	Dólares		Bolívares	
			2008	2007	2008	2007
Pagarés bancarios	5,59% a 7,82%	2008	-	2	-	4
Bonos al portador	9%	2018	650	-	1.398	-
Bonos al portador	10,25%	2014	13	260	28	559
JP Morgan Chase – OAM13	<u>Libor + 0,20%</u>	2011	5	7	11	15
			<u>668</u>	<u>269</u>	<u>1.437</u>	<u>578</u>
Menos porción corriente de la deuda financiera			<u>2</u>	<u>4</u>	<u>4</u>	<u>9</u>
Porción no corriente			<u>666</u>	<u>265</u>	<u>1.433</u>	<u>569</u>

Con fecha 10 de abril de 2008, la EDC realizó una emisión pública de bonos en el mercado local (Bono 2018) por \$650 millones (Bs.F.1.398 millones), con vencimiento a 10 años y rendimiento de 8,50% pagaderos semestralmente. Dichos bonos son redimibles total o parcialmente en cualquier momento durante la vigencia de los bonos. Estos bonos están garantizados por la EDC.

La EDC mantiene dos líneas de crédito con JP Morgan Chase Bank N.A. garantizadas mediante fianza emitida por el Export Import Bank of the United States (Eximbank), las cuales se describen a continuación:

Línea de crédito otorgada en septiembre de 1999, por \$22 millones (Bs.F.46 millones) con vencimiento el 25 de febrero de 2011 e intereses a una tasa LIBOR más 0,20% anual, destinada para la adquisición del componente de una turbina. Al 31 de diciembre de 2008, el saldo de esta línea asciende a \$5 millones (Bs.F.11 millones).

- Línea de crédito otorgada en septiembre de 1999, por \$36 millones (Bs.F.77 millones) con vencimiento el 10 de enero de 2008 e intereses al 5,91% anual. Con fecha 7 de enero de 2008 se pagó el saldo de capital e intereses de esta línea.

Los vencimientos de la porción no corriente de la deuda financiera consolidada de la EDC; al 31 de diciembre de 2008, es el siguiente (en millones):

Años -	Dólares	Bolívares
	(En millones)	
2010	2	4
2011	1	2
2014	13	28
Años restantes	<u>650</u>	<u>1.399</u>
	<u>666</u>	<u>1.433</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

C.A. Electricidad de Valencia (ELEVAL)

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, ELEVAL mantiene pagarés bancarios con diferentes instituciones financieras en el país por \$6 millones (Bs.F.14 millones) y \$15 millones (Bs.F.31 millones), respectivamente. Durante los años 2008 y 2007, estos pagarés causaron intereses a una tasa que osciló entre 20,22% y 26,00%, y entre 12,00% y 21,44%, respectivamente.

De acuerdo con lineamientos y objetivos estratégicos del Ejecutivo Nacional, durante el año 2007 la Asamblea de Accionista de PDVSA autorizó la compra de acciones de varias entidades que operan en el sector eléctrico del país, las cuales serán transferidas en el corto plazo a la Corporación Eléctrica Nacional, S.A. (CORPOELEC) de conformidad con el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.736 del 31 de julio de 2007. Actualmente, PDVSA y el MENPET están completando una serie de formalidades legales para la transferencia de las entidades del sector eléctrico a CORPOELEC; la Compañía estima que este proceso culminará durante el primer semestre de 2009. Por tal razón la deuda financiera de las compañías del sector eléctrico se incluye como pasivos disponibles para la venta (véase la nota 10).

(24) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro

A continuación se presenta un detalle del pasivo por indemnizaciones laborales, jubilaciones y otros beneficios post-retiro distintos a los planes de jubilación (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Indemnizaciones laborales	195	136	420	292
Jubilaciones	1.424	1.080	3.062	2.322
Otros beneficios post-retiro distintos a los planes de jubilación	4.134	1.782	8.888	3.832
	5.753	2.998	12.370	6.446
Menos, porción corriente	476	490	1.024	1.054
Porción no corriente	5.277	2.508	11.346	5.392

PDVSA tiene los siguientes planes de beneficios para sus trabajadores:

(a) Planes de Ahorro

PDVSA y la mayoría de sus filiales venezolanas más importantes, mantienen fondos de ahorro para sus trabajadores y garantizan el capital acreditado en las cuentas de los asociados. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, los montos garantizados por PDVSA y sus filiales, en los fondos de ahorro son de aproximadamente \$274 millones (Bs.F.590 millones) y \$174 millones (Bs.F.374 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(b) Planes de Pensiones y Otros Beneficios de Jubilación

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

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

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

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

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

CITGO patrocina tres planes de retiro y ahorro de contribución definida, calificados, que cubren a la mayoría de los trabajadores elegibles tanto del régimen de horas como a los asalariados. Dichos planes reciben aportes de la Compañía y aportes voluntarios de los trabajadores. CITGO reconoció como gasto durante los años 2008 y 2007, \$25 millones (Bs.F.54 millones) y \$26 millones (Bs.F.56 millones), respectivamente, relacionado con su contribución a estos planes. Igualmente, CITGO patrocina tres planes de beneficio definido; calificados, dos que cubren a los trabajadores elegibles del régimen de horas y uno que cubre a los trabajadores elegibles asalariados. Adicionalmente, patrocina tres planes de beneficio definido, no calificados, para ciertos trabajadores elegibles.

En adición a los planes de jubilación, CITGO también provee ciertos beneficios de seguros de vida y de salud para los trabajadores elegibles tanto del régimen de horas como a los asalariados una vez se retiren. Estos beneficios están sujetos a deducibles y otras limitaciones y son principalmente fondeados sobre la base del método del efectivo. La Compañía se reserva el derecho de cambiar o terminar estos beneficios en cualquier momento.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Dólares –

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente de la obligación fondeada	4.789	3.940	588	488
Valor presente de la obligación no fondeada	68	58	8.305	6.418
	4.857	3.998	8.893	6.906
Valor razonable de los activos del plan	(2.556)	(2.677)	(1)	(1)
Valor presente de la obligación neta	2.301	1.321	8.892	6.905
Ganancias (pérdidas) actuariales no reconocidas	(133)	553	(2.129)	(4.218)
Costo de servicios pasados no reconocidos	(744)	(794)	(2.629)	(905)
Acumulación en libros	1.424	1.080	4.134	1.782

Bolívares Fuertes –

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente de la obligación fondeada	10.296	8.471	1.264	1.049
Valor presente de la obligación no fondeada	147	125	17.856	13.799
	10.443	8.596	19.120	14.848
Valor razonable de los activos del plan	(5.495)	(5.756)	(2)	(2)
Valor presente de la obligación neta	4.948	2.840	19.118	14.846
Ganancias (pérdidas) actuariales no reconocidas	(286)	1.189	(4.578)	(9.069)
Costo de servicios pasados no reconocidos	(1.600)	(1.707)	(5.652)	(1.945)
Acumulación en libros	3.062	2.322	8.888	3.832

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gasto de servicios del año	94	140	195	77
Intereses sobre la obligación	342	292	610	427
Rendimiento esperado sobre activos del plan	(233)	(213)	-	(4)
Costo de los servicios pasados	383	96	1.539	50
Ajuste por beneficios pagados	-	206	-	-
(Ganancia) pérdida actuarial reconocida	(13)	19	218	184
	<u>573</u>	<u>540</u>	<u>2.562</u>	<u>734</u>

Bolívares Fuertes -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gasto de servicios del año	202	301	419	166
Intereses sobre la obligación	735	628	1.312	918
Rendimiento esperado sobre activos del plan	(501)	(458)	-	(9)
Costo de los servicios pasados	822	206	3.308	108
Ajuste por beneficios pagados	-	443	-	-
(Ganancia) pérdida actuarial reconocida	(26)	41	468	395
	<u>1.232</u>	<u>1.161</u>	<u>5.507</u>	<u>1.578</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

El gasto es reconocido en los siguientes rubros de los estados consolidados de resultados (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gastos de operación	127	378	2.164	514
Gastos de venta, administración y generales	446	162	398	220
	<u>573</u>	<u>540</u>	<u>2.562</u>	<u>734</u>

Bolívares Fuertes -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gastos de operación	273	813	4.653	1.105
Gastos de venta, administración y generales	959	348	854	473
	<u>1.232</u>	<u>1.161</u>	<u>5.507</u>	<u>1.578</u>

La conciliación del valor presente de las obligaciones según estudio actuarial se presenta a continuación (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente al inicio del año	3.998	2.992	6.906	3.867
Gasto de servicios del año	94	140	195	77
Costo por intereses	342	292	610	427
(Ganancias) pérdidas actuariales	500	(52)	(1.865)	2.562
Beneficios pagados por el patrono	(188)	(227)	(229)	(143)
Costos por los servicios pasados	94	834	3.274	114
Contribuciones de los empleados	17	19	2	2
	<u>4.857</u>	<u>3.998</u>	<u>8.893</u>	<u>6.906</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente al inicio del año	8.596	6.433	14.848	8.314
Gasto de servicios del año	202	301	419	166
Costo por intereses	735	628	1.312	918
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.075	(112)	(4.010)	5.508
Beneficios pagados por el patrono	(404)	(488)	(492)	(307)
Costos por los servicios pasados	202	1.793	7.039	245
Contribuciones de los empleados	37	41	4	4
	<u>10.443</u>	<u>8.596</u>	<u>19.120</u>	<u>14.848</u>

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

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Activos del plan al inicio del año	2.677	2.375	1	1
Rendimiento esperado	233	213	-	-
Ganancias (pérdidas) actuariales	(413)	7	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	230	290	13	13
Contribuciones hechas por los trabajadores	17	19	2	2
Beneficios pagados por el patrono	(188)	(227)	(15)	(15)
	<u>2.556</u>	<u>2.677</u>	<u>1</u>	<u>1</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Activos del plan al inicio del año	5.756	5.106	2	2
Rendimiento esperado	501	458	-	-
Ganancias (pérdidas) actuariales	(890)	15	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	495	624	28	28
Contribuciones hechas por los trabajadores	37	41	4	4
Beneficios pagados por el patrono	(404)	(488)	(32)	(32)
	<u>5.495</u>	<u>5.756</u>	<u>2</u>	<u>2</u>

Las tendencias de las tasas asumidas para los planes médicos, tienen un efecto en los montos reportados. Un cambio en un punto porcentual en las tasas asumidas podría tener los siguientes efectos (en millones):

	Un punto porcentual de			
	Incremento	Disminución	Incremento	Disminución
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Efecto en los componentes del costo de servicio total y los intereses	160	(2)	344	(4)
Efecto en el beneficio de la obligación	<u>863</u>	<u>(659)</u>	<u>1.855</u>	<u>(1.417)</u>

La Compañía espera pagar aproximadamente \$237 millones (Bs.F.510 millones) como contribución a los planes de pensiones y otros beneficios durante el año 2009.

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Efectivo y equivalentes de efectivo	1	-	2	-
Instrumentos de renta fija	1.811	917	3.894	1.972
Instrumentos de renta mixta	500	1.397	1.076	3.004
Otros	<u>244</u>	<u>363</u>	<u>523</u>	<u>780</u>
	<u>2.556</u>	<u>2.677</u>	<u>5.495</u>	<u>5.756</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

Dólares -

	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Planes de pensiones					
Valor presente de la obligación	4.857	3.998	2.992	3.097	2.738
Valor razonable de los activos del plan	<u>(2.556)</u>	<u>(2.677)</u>	<u>(2.375)</u>	<u>(2.632)</u>	<u>(2.250)</u>
Déficit en el plan	<u>2.301</u>	<u>1.321</u>	<u>617</u>	<u>465</u>	<u>488</u>
Otros beneficios de jubilación					
Valor presente de la obligación	8.893	6.906	3.867	2.904	1.646
Valor razonable de los activos del plan	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>
Déficit en el plan	<u>8.892</u>	<u>6.905</u>	<u>3.866</u>	<u>2.903</u>	<u>1.645</u>

Bolívares Fuertes -

	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Planes de pensiones					
Valor presente de la obligación	10.443	8.596	6.433	6.659	5.887
Valor razonable de los activos del plan	<u>(5.495)</u>	<u>(5.756)</u>	<u>(5.106)</u>	<u>(5.659)</u>	<u>(4.838)</u>
Déficit en el plan	<u>4.948</u>	<u>2.840</u>	<u>1.327</u>	<u>1.000</u>	<u>1.049</u>
Otros beneficios de jubilación					
Valor presente de la obligación	19.120	14.848	8.314	6.543	3.539
Valor razonable de los activos del plan	<u>(2)</u>	<u>(2)</u>	<u>(2)</u>	<u>(2)</u>	<u>(2)</u>
Déficit en el plan	<u>19.118</u>	<u>14.846</u>	<u>8.312</u>	<u>6.541</u>	<u>3.537</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
	%			
Venezuela:				
Tasa de descuento	13,9	9,0	13,9	9,0
Tasa de incremento de las compensaciones	16,5	11,0	16,5	11,0
Tasa de rendimiento sobre el ajuste por antigüedad	12,0	12,0	-	-
Tasa de inflación médica	-	-	16,5	11,0
Tasa de inflación	15,0	10,0	15,0	10,0
Tasa de inflación alimentos	-	-	18,6	9,0
Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan	<u>7,9</u>	<u>9,0</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Exterior:				
Tasa de descuento	7,5	6,5	7,5	6,5
Tasa de incremento de las compensaciones	4,5	4,5	4,5	4,5
Tasa estimada de rendimiento de los activos de los planes	<u>8,0</u>	<u>8,0</u>	<u>8,0</u>	<u>6,0</u>

Las premisas relacionadas a la mortalidad futura están basadas en estadísticas publicadas y en tablas de mortalidad, según las cuales la expectativa promedio de vida en Venezuela de una persona retirada de 65 años, es de 13 años para las mujeres y de 11 años para los hombres.

La tasa de retorno esperada a largo plazo de los activos del plan en Venezuela para los planes de pensión es 7,9% y en el exterior para los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación es de 8%, respectivamente. El retorno se basa exclusivamente en la expectativa de los rendimientos de las inversiones que PDVSA ha hecho en fondos externos para financiar las pensiones futuras de acuerdo con el plan de jubilación. Esta tasa es calculada con base en la totalidad del portafolio de inversión.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(25) Acumulaciones y Otros Pasivos

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Retenciones	522	397	1.122	854
IVA	187	297	402	639
Regalías y otros impuestos por pagar (véase la nota 30)	1.718	3.372	3.694	7.251
Provisión para litigios y otros reclamos (véase la nota 29)	2.125	1.810	4.569	3.890
Cuentas por pagar a empleados	860	783	1.849	1.682
Acumulación para asuntos ambientales (véase la nota 29)	1.640	1.126	3.526	2.420
Acumulación para obras de refinería	100	94	215	203
Acumulación para obligaciones por retiro de activos (véase la nota 15)	2.107	1.248	4.530	2.682
Prima en emisión de bonos (véase la nota 23)	383	393	823	844
Intereses por pagar	138	183	297	393
Dividendos por pagar	23	154	49	331
Anticipos recibidos de clientes	2.078	74	4.468	159
Acumulaciones por pagar a contratistas	5.015	2.539	10.782	5.459
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las notas 9-a y 30)	6.867	7.706	14.764	16.556
Cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios (véanse las notas 9-a y 9-b)	1.346	-	2.894	-
Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 11)	253	-	545	-
Otros	987	1.721	2.122	3.717
	<u>26.349</u>	<u>21.897</u>	<u>56.651</u>	<u>47.080</u>
Menos, porción corriente de acumulaciones y otros pasivos	<u>20.813</u>	<u>20.085</u>	<u>44.748</u>	<u>43.185</u>
Porción no corriente	<u>5.536</u>	<u>1.812</u>	<u>11.903</u>	<u>3.895</u>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$2.107 millones (Bs.F.4.530 millones) y \$1.248 millones (Bs.F.2.682 millones), respectivamente, por concepto de acumulaciones para obligaciones por retiro de activos de exploración y producción. Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a las principales estructuras utilizadas en las actividades de refinación, comercio y suministro no pudieron ser estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indeterminado en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores, y no se dispone de información para determinar, razonablemente, la fecha en que pudieran ser desincorporados.

Las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$4.400 millones (Bs.F.9.460 millones) y \$6.000 millones (Bs.F.12.900 millones) correspondiente a pagarés con la Oficina Nacional del Tesoro (ONT), emitidos en diciembre de 2008 y 2007, respectivamente, con fechas de vencimiento entre julio y noviembre de 2009, y entre febrero y junio de 2008, y tasas de interés anual entre 1,80% y 1,96%, y entre 4,71% y 4,86%, para los años 2008 y 2007, respectivamente. Entre los meses de febrero y junio de 2008, la compañía pagó \$6.000 millones (Bs.F.12.900 millones) correspondientes a pagarés emitidos en diciembre de 2007. Entre los meses de enero y abril de 2007, la Compañía pagó \$4.700 millones (Bs.F.10.105 millones) correspondientes a los pagarés emitidos en diciembre de 2006.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Durante el año 2008, la Compañía suscribió diversos contratos de suministro a precios de venta equivalentes al valor de mercado, a través de los cuales se recibieron anticipos de \$3.400 millones (Bs.F.7.310 millones). Al 31 de diciembre de 2008 se ha cumplido con el suministro equivalente a \$1.451 millones (Bs.F.3.120 millones), quedando un saldo de \$1.949 millones (Bs.F.4.190 millones), que se incluyen en el rubro de anticipos recibidos de clientes.

Las cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios se encuentran conformadas por \$730 millones (Bs.F.1.570 millones) correspondiente a los acuerdos de compensación surgidos en el proceso de migración a empresas mixtas efectuado con ENI Dacion, B.V. (véase la nota 9-b); así como también, por deudas de capital de trabajo aportados por los accionistas Statoil Sincor AS y Total Venezuela, S.A. por \$146 millones (Bs.F.314 millones) y \$459 millones (Bs.F.987 millones), respectivamente, y \$11 millones (Bs.F.23 millones) por los intereses generados por Total Venezuela, S.A. en el convenio de finiquito (véase la nota 9-a).

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se incluyen en el rubro de acumulaciones y otros pasivos, \$133 millones (Bs.F.286 millones) y \$211 millones (Bs.F.454 millones), respectivamente, correspondientes a las retenciones efectuadas por PDVSA a sus empresas contratistas para el fondo social establecido dentro del Programa de Empresas de Producción Social (EPS). Estos aportes constituyen un requisito contemplado en el nuevo esquema de contratación de obras y servicios de PDVSA y estará destinado a desarrollar proyectos u obras sociales para beneficio de las comunidades.

El movimiento de las acumulaciones y otros pasivos, durante el 2008, es el siguiente (en millones):

Dólares –

	Saldo al			Saldo al		Porción no corriente
	31 de diciembre de 2007	Aumento	Disminución	31 de diciembre de 2008	Porción corriente	
Retenciones	397	1.070	(945)	522	522	-
IVA	297	958	(1.068)	187	187	-
Regalías y otros impuestos por pagar	3.372	32.442	(34.096)	1.718	1.718	-
Provisión para litigios y otros reclamos	1.810	1.200	(885)	2.125	1.754	371
Cuentas por pagar a empleados	783	473	(396)	860	826	34
Acumulación para asuntos ambientales	1.126	636	(122)	1.640	718	922
Acumulación para obras de refinería	94	6	-	100	100	-
Acumulación para obligaciones por retiro de activos	1.248	1.090	(231)	2.107	706	1.401
Prima en emisión de bonos	393	-	(10)	383	21	362
Intereses por pagar	183	1.664	(1.709)	138	137	1
Dividendos por pagar	154	2.000	(2.131)	23	23	-
Anticipos recibidos de clientes	74	3.466	(1.462)	2.078	2.025	53
Acumulaciones por pagar a contratistas	2.539	5.015	(2.539)	5.015	5.015	-
Cuentas por pagar con entidades relacionadas	7.706	6.916	(7.755)	6.867	5.830	1.037
Cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios	-	2.359	(1.013)	1.346	35	1.311
Cuentas por pagar por adquisición de filiales	-	582	(329)	253	253	-
Otros	1.721	1.312	(2.046)	987	943	44
Total acumulaciones y otros pasivos	21.897	61.189	(56.737)	26.349	20.813	5.536

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes –

	Saldo al 31 de diciembre de 2007	Aumento	Disminución	Saldo al 31 de diciembre de 2008	Porción corriente	Porción no corriente
Retenciones	854	2.301	(2.033)	1.122	1.122	-
IVA	639	2.060	(2.297)	402	402	-
Regalías y otros impuestos por pagar	7.251	69.750	(73.307)	3.694	3.694	-
Provisión para litigios y otros reclamos	3.890	2.580	(1.901)	4.569	3.771	798
Cuentas por pagar a empleados	1.682	1.017	(850)	1.849	1.776	73
Acumulación para asuntos ambientales	2.420	1.367	(261)	3.526	1.544	1.982
Acumulación para obras de refinería	203	12	-	215	215	-
Acumulación para obligaciones por retiro de activos	2.682	2.344	(496)	4.530	1.518	3.012
Prima en emisión de bonos	844	-	(21)	823	45	778
Intereses por pagar	393	3.578	(3.674)	297	295	2
Dividendos por pagar	331	4.300	(4.582)	49	49	-
Anticipos recibidos de clientes	159	7.452	(3.143)	4.468	4.354	114
Acumulaciones por pagar a contratistas	5.459	10.782	(5.459)	10.782	10.782	-
Cuentas por pagar con entidades relacionadas	16.556	14.869	(16.661)	14.764	12.534	2.230
Cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios	-	5.072	(2.178)	2.894	75	2.819
Cuentas por pagar por adquisición de filiales	-	1.252	(707)	545	545	-
Otros	3.717	2.821	(4.416)	2.122	2.027	95
Total acumulaciones y otros pasivos	<u>47.080</u>	<u>131.557</u>	<u>(121.986)</u>	<u>56.651</u>	<u>44.748</u>	<u>11.903</u>

(26) Cuentas por Pagar a Proveedores

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Entidades relacionadas (véase la nota 30)	32	278	69	597
Comerciales (véase la nota 27)	7.524	2.634	16.177	5.664
Otros	-	199	-	428
	<u>7.556</u>	<u>3.111</u>	<u>16.246</u>	<u>6.689</u>

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(27) Instrumentos Financieros

Riesgo de crédito

Exposición al riesgo de crédito

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 17)	2.845	3.512	6.116	7.551
Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 14-f)	6.344	5.576	13.640	11.988
Documentos y cuentas por cobrar (véase la nota 20)	10.810	11.225	23.241	24.134
Efectivo restringido (véase la nota 18)	2.120	3.298	4.558	7.090
Efectivo y equivalentes de efectivo	4.483	3.325	9.638	7.153
	<u>26.602</u>	<u>26.936</u>	<u>57.193</u>	<u>57.916</u>

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Estados Unidos y Canadá	1.608	1.822	3.457	3.918
Centroamérica y el Caribe	3.328	2.114	7.155	4.545
Europa	889	1.249	1.911	2.686
Asia	301	883	647	1.897
Suramérica	642	421	1.380	904
Venezuela	625	613	1.345	1.319
	<u>7.393</u>	<u>7.102</u>	<u>15.895</u>	<u>15.269</u>

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Comerciales	5.696	5.969	12.246	12.833
Convenios energéticos	1.697	1.133	3.649	2.436
	<u>7.393</u>	<u>7.102</u>	<u>15.895</u>	<u>15.269</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Pérdidas por deterioro

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

Dólares –

	31 de diciembre de			
	2008	2008	2007	2007
	Bruto	Deterioro	Bruto	Deterioro
<i>Antigüedad</i>				
Menor a 30 días	5.246	-	5.087	-
30 días	1.125	-	594	-
Entre 31 y 180 días	528	-	985	-
Entre 181 días y un año	101	-	286	-
Más de un año	393	393	150	150
	<u>7.393</u>	<u>393</u>	<u>7.102</u>	<u>150</u>

Bolívares Fuertes –

	31 de diciembre de			
	2008	2008	2007	2007
	Bruto	Deterioro	Bruto	Deterioro
<i>Antigüedad</i>				
Menor a 30 días	11.279	-	10.936	-
30 días	2.419	-	1.279	-
Entre 31 y 180 días	1.135	-	2.116	-
Entre 181 días y un año	217	-	615	-
Más de un año	845	845	323	323
	<u>15.895</u>	<u>845</u>	<u>15.269</u>	<u>323</u>

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

El movimiento de la estimación para cuentas de cobro dudoso durante los años 2008 y 2007 es el siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Saldos al 1° de enero	150	135	322	290
Aumentos	244	43	525	92
Disminuciones	(1)	(28)	(2)	(59)
Saldos al 31 de diciembre	<u>393</u>	<u>150</u>	<u>845</u>	<u>323</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Basado en índices históricos de mora, PDVSA cree que no es necesaria una estimación para cuentas de cobro dudoso relacionada con las cuentas por cobrar comerciales vigentes o que tengan una antigüedad menor a un año. Las cuentas por cobrar comerciales, están distribuidas en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial (véase la nota 7-a).

Riesgo de liquidez

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

31 de diciembre de 2008

Dólares –

	<u>Valor en libros</u>	<u>Flujos de efectivo contractual</u>	<u>6 meses o menos</u>	<u>Entre 6 y 12 meses</u>	<u>Entre 1 y 2 años</u>	<u>Entre 2 y 5 años</u>	<u>Más de 5 años</u>
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	14.532	22.002	1.575	449	937	2.412	16.629
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 23)	<u>563</u>	<u>688</u>	<u>34</u>	<u>34</u>	<u>117</u>	<u>108</u>	<u>395</u>
Total deuda financiera	15.095	22.690	1.609	483	1.054	2.520	17.024
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾)							
Cuentas por pagar entidades relacionadas (véanse las nota 26 y 30)	32	32	-	32	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26)	7.524	7.524	6.828	696	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
Contratos de cambio a futuro:							
Salida de capitales	162	175	140	34	1	-	-
Ingreso de capitales	<u>(274)</u>	<u>(288)</u>	<u>(229)</u>	<u>(58)</u>	<u>(1)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>33.613</u>	<u>41.245</u>	<u>10.913</u>	<u>7.369</u>	<u>2.084</u>	<u>2.520</u>	<u>18.359</u>

(1) Incluye retenciones, IVA, regalías y otros impuestos por pagar, intereses por pagar, dividendos por pagar, cuentas por pagar a entidades relacionadas, cuentas por pagar a los accionistas minoritarios y cuentas por pagar por adquisición de filiales.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes –

	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	31.244	47.304	3.386	965	2.015	5.186	35.752
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 23)	<u>1.210</u>	<u>1.479</u>	<u>73</u>	<u>73</u>	<u>251</u>	<u>232</u>	<u>850</u>
Total Deuda Financiera	32.454	48.783	3.459	1.038	2.266	5.418	36.602
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾)	23.810	23.916	5.515	13.292	2.215	-	2.894
Cuentas por pagar entidades relacionadas (véanse la nota 26 y 30)	69	69	-	69	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26)	16.177	16.177	14.680	1.497	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
Contratos de cambio a futuro - Salida de capitales	348	376	301	73	2	-	-
Ingreso de capitales	<u>(589)</u>	<u>(619)</u>	<u>(492)</u>	<u>(125)</u>	<u>(2)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>72.269</u>	<u>88.702</u>	<u>23.463</u>	<u>15.844</u>	<u>4.481</u>	<u>5.418</u>	<u>39.496</u>

(1) Incluye retenciones, IVA, regalías y otros impuestos por pagar, intereses por pagar, dividendos por pagar, cuentas por pagar a entidades relacionadas, cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios y cuentas por pagar por adquisición de filiales.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

31 de diciembre de 2007

Dólares –

	<u>Valor en libros</u>	<u>Flujos de efectivo contractual</u>	<u>6 meses o menos</u>	<u>Entre 6 y 12 meses</u>	<u>Entre 1 y 2 años</u>	<u>Entre 2 y 5 años</u>	<u>Más de 5 años</u>
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	16.006	25.880	3.008	758	1.162	4.018	16.934
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 23)	605	999	50	50	188	155	556
Total Deuda Financiera	16.611	26.879	3.058	808	1.350	4.173	17.490
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾)	12.109	12.203	10.343	154	1.706	-	-
Cuentas por pagar entidades relacionadas (véanse la nota 26 y 30)	278	278	-	278	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26)	2.634	2.634	2.066	568	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
Contratos de cambio a futuro - Salida de capitales	44	474	448	24	2	-	-
Ingreso de capitales	(39)	(540)	(516)	(22)	(2)	-	-
	<u>31.637</u>	<u>41.928</u>	<u>15.399</u>	<u>1.810</u>	<u>3.056</u>	<u>4.173</u>	<u>17.490</u>

(1) Incluye retenciones, IVA, regalías y otros impuestos por pagar, intereses por pagar, dividendos por pagar, cuentas por pagar a entidades relacionadas, cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios y cuentas por pagar por adquisición de filiales.

Bolívares Fuertes -

	<u>Valor en libros</u>	<u>Flujos de efectivo contractual</u>	<u>6 meses o menos</u>	<u>Entre 6 y 12 meses</u>	<u>Entre 1 y 2 años</u>	<u>Entre 2 y 5 años</u>	<u>Más de 5 años</u>
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	34.413	55.642	6.467	1.630	2.498	8.639	36.408
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 23)	1.300	2.149	108	108	404	333	1.196
Total Deuda Financiera	35.713	57.791	6.575	1.738	2.902	8.972	37.604
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 25) ⁽¹⁾)	26.024	26.226	22.227	331	3.668	-	-
Cuentas por pagar entidades relacionadas (véanse la nota 26 y 30)	597	597	-	597	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 26)	5.664	5.664	5.096	568	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
Contratos de cambio a futuro - Salida de capitales	95	1.019	963	52	4	-	-
Ingreso de capitales	(84)	(1.161)	(1.110)	(47)	(4)	-	-
	<u>68.009</u>	<u>90.136</u>	<u>33.751</u>	<u>3.239</u>	<u>6.570</u>	<u>8.972</u>	<u>37.604</u>

(1) Incluye retenciones, IVA, regalías y otros impuestos por pagar, intereses por pagar, dividendos por pagar, cuentas por pagar a entidades relacionadas, cuentas por pagar a los inversionistas minoritarios y cuentas por pagar por adquisición de filiales.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Riesgo de tasa de interés

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

	31 de diciembre de 2008			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Instrumentos a tasa fija -				
Depósitos a plazo fijo	446	622	1.161	1.337
Deuda financiera	(9.366)	(9.094)		(19.552)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 25)	(4.400)		(9.460)	
	<u>(13.320)</u>	<u>(14.472)</u>		<u>(31.115)</u>
Instrumentos a tasa variable -				
Deuda financiera	<u>(5.729)</u>	<u>(7.517)</u>		<u>(16.162)</u>
	<u>(19.049)</u>	<u>(21.989)</u>		<u>(47.277)</u>

Análisis de sensibilidad del valor razonable para instrumentos a tasa fija

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

Análisis de sensibilidad del flujo de efectivo para deuda financiera a tasa variable

Una variación de un punto porcentual en las tasas de interés a la fecha de los estados financieros consolidados, habría aumentado (disminuido) los resultados consolidados en los montos mostrados a continuación. Este análisis asume que todas las otras variables se mantienen constantes.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

El análisis es realizado con la misma base del año 2007 (en millones):

Dólares –

	Resultados	
	Aumento Un punto porcentual	Disminución Un punto porcentual
31 de diciembre de 2008 -		
Deuda financiera	57	(57)
31 de diciembre de 2007 -		
Deuda financiera	75	(75)

Bolívares Fuertes -

	Resultados	
	Aumento Un punto porcentual	Disminución Un punto porcentual
31 de diciembre de 2008 -		
Deuda financiera	123	(123)
31 de diciembre de 2007 -		
Deuda financiera	161	(161)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Valor Razonable de los Instrumentos Financieros

Los montos estimados que se presentan a continuación, no son necesariamente un indicativo de los montos que PDVSA pudiera realizar en un intercambio en el mercado actual. El uso de diferentes supuestos en el mercado y/o metodologías de estimaciones pudiera tener un efecto significativo sobre los valores razonables estimados. Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en la nota 6 (en millones):

	31 de diciembre de				31 de diciembre de			
	2008		2007		2008		2007	
	Valor en en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
	Dólares				Bolívares Fuertes			
Activo:								
Cuentas por cobrar a largo plazo	2.845	2.845	3.512	3.512	6.116	6.116	7.551	7.551
Créditos fiscales por recuperar	6.344	6.344	5.576	5.576	13.640	13.640	11.988	11.988
Documentos y cuentas por cobrar	10.810	10.810	11.225	11.225	23.241	23.241	24.134	24.134
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) (Véase la nota 21)	274	274	39	39	589	589	84	84
Efectivo restringido	2.120	2.120	3.298	3.298	4.558	4.558	7.090	7.090
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos) (Véase la nota 21)	256	256	317	317	550	550	682	682
Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>4.483</u>	<u>4.483</u>	<u>3.325</u>	<u>3.325</u>	<u>9.638</u>	<u>9.638</u>	<u>7.153</u>	<u>7.153</u>
Pasivo:								
Deuda financiera	(15.095)	(9.746)	(16.611)	(13.830)	(32.454)	(20.954)	(35.714)	(29.735)
Cuentas por pagar a proveedores	(7.556)	(7.556)	(3.111)	(3.111)	(16.246)	(16.246)	(6.689)	(6.689)
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) (Véase la nota 25)	(11.074)	(11.074)	(12.109)	(12.109)	(23.810)	(23.810)	(26.024)	(26.024)
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) (Véase la nota 25)	<u>(162)</u>	<u>(162)</u>	<u>(44)</u>	<u>(44)</u>	<u>(348)</u>	<u>(348)</u>	<u>(95)</u>	<u>(95)</u>

(1) Incluye retenciones, IVA, regalías y otros impuestos por pagar, intereses por pagar, dividendos por pagar, cuentas por pagar a entidades relacionadas, cuentas por pagar a los accionistas minoritarios y cuentas por pagar por adquisición de filiales.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(28) Arrendamientos Operativos

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

Años -	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
2008	-	360	-	774
2009	414	257	890	553
2010	215	192	462	413
2011	193	179	415	385
2012	184	167	396	359
2013	183	167	393	359
Años siguientes	139	-	299	-
Pagos futuros estimados por arrendamientos	<u>1.328</u>	<u>1.322</u>	<u>2.855</u>	<u>2.843</u>

El gasto de alquileres bajo contratos de arrendamientos operativos de los años 2008 y 2007, fue de aproximadamente \$492 millones (Bs.F.1.058 millones) y \$539 millones (Bs.F.1.159 millones), respectivamente, el cual se incluye en los gastos de operación.

(29) Compromisos y Contingencias

Garantías

Al 31 de diciembre de 2008, Petróleos de Venezuela, S.A. y algunas de sus filiales, tienen garantías para la terminación de obras relacionadas con acuerdos de deuda y financiamiento de asociaciones en proyectos, así como para la adquisición de inventarios de productos alimenticios. Las compañías, obligaciones de garantías y el año de terminación se muestran a continuación (en millones):

Compañías -	Obligaciones de garantías		Año de terminación
	Dólares	Bolívares Fuertes	
Petróleos de Venezuela, S.A. (véase la nota 18)	100	215	2009
CITGO	17	37	2012
PDVSA Petróleo	93	200	2012

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, PDVSA no ha contabilizado pasivos por estos conceptos; históricamente, los reclamos, producto de garantías, no han sido significativos.

Al 31 de diciembre de 2008, CITGO ha garantizado deudas de filiales y afiliadas, incluyendo cartas de crédito y financiamientos para adquisición de equipo de comercialización.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

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

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

En las reuniones extraordinarias de la OPEP, realizadas entre los meses de septiembre y diciembre de 2008, se acordó un recorte en la producción de crudo de 4,2 millones de barriles diarios, con fecha efectiva a partir del 1° de enero de 2009. La gerencia de PDVSA manifiesta que para dar cumplimiento a ésta decisión, reducirá su producción en 364 mil barriles diarios.

Arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI)

El 25 de enero de 2008, Mobil Cerro Negro Ltd. (filial de ExxonMobil), introdujo una solicitud de arbitraje ante la Corte de Arbitraje Internacional de la Cámara de Comercio Internacional (CCI) en Nueva York, Estados Unidos de América, en contra de Petróleos de Venezuela, S.A. y PDVSA Cerro Negro, exigiendo la indemnización por daños y perjuicios ante el supuesto incumplimiento de obligaciones contractuales asumidas bajo el Convenio de Asociación del Proyecto Cerro Negro, por parte de PDVSA Cerro Negro, y de los términos de una garantía por parte de Petróleos de Venezuela, S.A. El 19 de julio de 2008, se constituyó el Tribunal Arbitral y se firmó el Acta de Términos de Referencia. Actualmente, las partes se encuentran a la espera de decisión del Tribunal Arbitral referente a la bifurcación del caso, estimándose para octubre de 2009 la celebración de la audiencia en la que se oirán y discutirán los argumentos de fondo del caso (véase la nota 9-a).

Paralelamente al desarrollo del procedimiento arbitral de fondo, el 26 y 27 de diciembre de 2007, Mobil Cerro Negro Ltd. presentó una solicitud para que se dictara una orden de embargo ante el Juzgado del Distrito Sur de Nueva York, siendo la misma accesoria al mencionado arbitraje. El embargo solicitado afectó \$300 millones (Bs.F.645 millones) depositados en las cuentas de PDVSA Cerro Negro, mantenidas en The Bank of New York Mellon y corresponden a fondos liberados en favor de PDVSA Cerro Negro, como consecuencia de la recompra de la deuda contraída para el financiamiento del Proyecto Cerro Negro. La orden de embargo se otorgó sin notificar previamente a PDVSA Cerro Negro de la solicitud y fue confirmada el 13 de febrero de 2008. Este procedimiento ha concluido con la confirmación. La suma embargada continuará retenida hasta la terminación del arbitraje (véase la nota 18).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Mobil Cerro Negro Ltd. también solicitó una orden de congelamiento y entrega de información a nivel mundial que fue otorgada por la Corte Suprema de Inglaterra y Gales el 24 de enero de 2008. La orden pretendía prohibir a Petróleos de Venezuela, S.A. la disposición de sus activos en Inglaterra y Gales y la obligaba a mantener, a nivel mundial, activos libres de gravámenes por un monto de \$12.000 millones (Bs.F.25.800 millones). Esta orden no prohibía a PDVSA disponer de cualquiera de sus activos en el curso ordinario y apropiado de sus negocios. PDVSA presentó su argumentación de defensa el 14 de febrero de 2008. El 18 de marzo de 2008, la Corte Suprema de Inglaterra y Gales emitió posición a favor de PDVSA, donde rechazó la orden de congelamiento otorgada anteriormente.

El 5 de marzo de 2008, la OPEP emitió resolución expresando su apoyo a la República Bolivariana de Venezuela y a PDVSA, en el ejercicio de su derecho soberano para el manejo de sus recursos naturales, en concordancia con las leyes internacionales, un derecho reiterado por las Declaraciones de las Cumbres de Jefes de Estado y de Gobiernos de Argel, Caracas y Riyadh.

PDVSA considera que la resolución de esta disputa no tendrá un efecto significativo sobre sus operaciones y situación financiera.

Otros Litigios y Reclamos

En enero de 2008, se inició un procedimiento consolidado de los cinco que cursaban en distintos Tribunales de los Estados Unidos de América, donde varias empresas norteamericanas demandaron a PDVSA y sus filiales domiciliadas en los Estados Unidos de América. El procedimiento es consolidado en la Corte del Distrito Sur en Houston-Texas y los demandantes alegan que se están violando las Leyes Antimonopolio de los Estados Unidos de América, en perjuicio de los consumidores. Al 31 de diciembre de 2008, las demandadas se encuentran a la espera de la decisión del Tribunal respecto a la desestimación del caso.

El 30 de julio de 2007, el Tribunal 9° Superior de lo Contencioso Tributario de la República Bolivariana de Venezuela, dictó sentencia respecto a un recurso interpuesto por PDVSA Petróleo contra actas de reparo emitidas por la Administración Tributaria, en las que se objetaba la deducibilidad del aporte efectuado, de conformidad con el Artículo N° 6 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (LOH). En dicha sentencia se concluye que sólo serían susceptibles de deducción las exportaciones de "petróleo" y no otros productos o subproductos de los hidrocarburos; y que debe ser interpretado de manera restrictiva por cuanto involucra un beneficio fiscal (deducción). La gerencia de PDVSA y sus asesores legales han manifestado que la señalada sentencia, en principio, parece tener consistencia con el texto legal; sin embargo, defenderán el criterio de la deducibilidad a través de un recurso de apelación ante la Sala Político Administrativa del Tribunal Supremo de Justicia (TSJ). Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la provisión para litigios y otros reclamos por los conceptos antes mencionados es de \$1.345 millones (Bs.F.2.892 millones) y \$338 millones (Bs.F.726 millones), respectivamente, en la cual se incluyen un conjunto de casos que responden a las deducciones previstas en el Artículo N° 6 de la LOH y sobre los cuales no ha habido pronunciamiento judicial alguno, pero que en criterio de la gerencia de la Compañía y sus asesores legales, deben ser igualmente considerados en dicha provisión (véase la nota 25).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

El 25 de junio de 2007, la Sala Constitucional del TSJ declaró inadmisibile el recurso de revisión interpuesto por la representación judicial de PDVSA Petróleo en contra de la decisión de fecha 16 de febrero de 2006, de la Sala Político Administrativa del TSJ, que declaró sin lugar la apelación interpuesta por PDVSA Petróleo contra la resolución del Servicio Nacional Integrado de Administración Aduanera y Tributaria (SENIAT), de fecha 17 de noviembre de 1999, relacionada con obligaciones tributarias correspondientes a los años 1994, 1995 y 1996, por \$830 millones (Bs.F.1.785 millones). En junio de 2008, la Compañía efectuó pagos por este concepto con Certificados de Reintegros Tributarios (CERT) por \$682 millones (Bs.F.1.466 millones) a favor del SENIAT (véase la nota 14-f) y \$13 millones (Bs.F.28 millones) en efectivo. Al 31 de diciembre de 2008, la provisión para litigios y otros reclamos incluye \$135 millones (Bs.F.291 millones) por este concepto (véase la nota 25).

La Compañía está involucrada en otros reclamos y acciones de orden legal en el curso normal de sus operaciones por \$1.412 millones (Bs.F.3.036 millones). En opinión de la gerencia y sus asesores legales, la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto material adverso sobre la posición financiera de la Compañía, resultados de sus operaciones o su liquidez.

Al 31 de diciembre de 2008, existen otros reclamos y acciones de orden legal vinculados a asuntos tributarios, civiles y laborales por los cuales la gerencia de PDVSA ha estimado reconocer una provisión de \$645 millones (Bs.F.1.386 millones).

Con base en el análisis de la información disponible, se incluye en acumulaciones y otros pasivos una provisión, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, por \$2.125 millones (Bs.F.4.569 millones) y \$1.810 millones (Bs.F.3.890 millones), respectivamente (véase la nota 25). Si las demandas y reclamos conocidos se resolvieran de una manera adversa para la Compañía en montos mayores que los acumulados, entonces estos resultados podrían tener un efecto material adverso sobre los resultados de estas operaciones. A pesar que no es posible predecir la resolución final de estas demandas y reclamos, la gerencia, basada en parte en la recomendación de sus asesores legales, no considera que sea probable que pérdidas asociadas con los mencionados procedimientos legales, que excedan los estimados ya reconocidos, generen montos importantes para la situación financiera de la Compañía o en los resultados de sus operaciones.

Cumplimiento con Regulaciones Ambientales

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

PDVSA está llevando a cabo acciones para prevenir los riesgos ambientales, proteger la salud de las personas y preservar la integridad de sus instalaciones. Durante el año 2008, PDVSA continuó implantando su sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA) en toda la Compañía, el cual estima completar en el año 2012. Este sistema se basa en estándares y prácticas internacionales como ISO 9000 para el control de documentación; ISO 14001 para manejo ambiental; ISO 18000 y el British Standard BS8800 para salud ocupacional; y los lineamientos del American Petroleum Institute (API) para

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

seguridad de los procesos. PDVSA ha invertido aproximadamente \$42 millones (Bs.F.90 millones) e invertirá adicionalmente \$1 millón (Bs.F.2 millones) para completar la implementación total del SIR-PDVSA. Adicionalmente, PDVSA tiene un plan de inversión para cumplir con los reglamentos ambientales en Venezuela, a través del cual se ejecutaron \$118 millones (Bs.F.254 millones) en el año 2008, discriminados de la siguiente manera: \$84 millones (Bs.F.181 millones) en proyectos de adecuación ambiental, y \$34 millones (Bs.F.73 millones) para otras inversiones relacionadas con el ambiente e higiene ocupacional. CITGO estima inversiones de aproximadamente \$271 millones (Bs.F.583 millones) para proyectos que regulen los riesgos ambientales para el año 2009.

Adicionalmente, y como parte de su responsabilidad ambiental, PDVSA mantiene un plan de saneamiento y restauración ambiental en relación con los pasivos que se generaron hasta el año 2004. Este plan tiene una duración de 12 años, a partir de su inicio en el año 2001 y contempla el saneamiento de fosas, lodos y crudo fuera de especificación; materiales y desechos peligrosos; instalaciones, equipos abandonados y a desmantelar; áreas impactadas por la actividad petrolera y las fuentes radioactivas. Al 31 de diciembre de 2008, se han saneado 2.778 fosas de hidrocarburos de las 13.460 fosas existentes, quedando por sanear 10.682 fosas. Con base en el análisis de la información detallada disponible, PDVSA estimó los pasivos relacionados con el saneamiento y la restauración del ambiente y reconoció gastos en los resultados de los años 2008 y 2007 por \$583 millones (Bs.F.1.254 millones) y \$482 millones (Bs.F.1.036 millones), respectivamente. Los saldos de las acumulaciones para asuntos ambientales, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, son de \$1.640 millones (Bs.F.3.526 millones) y \$1.126 millones (Bs.F.2.420 millones), respectivamente (véase la nota 25).

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

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

(30) Operaciones con Empresas y Entidades Relacionadas

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Saldos y Transacciones con el Accionista

Durante el año 2008, se pagaron regalías en efectivo al Estado por \$22.473 millones (Bs.F.48.317 millones), asimismo durante el año 2008, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 168 MBD y 86 MBD, con un valor de \$6.462 millones (Bs.F.13.893 millones) y \$2.166 millones (Bs.F.4.657 millones), respectivamente, en el marco de los convenios de Cooperación Energética (véase la nota 9-e) y del Convenio de Constitución del Fondo Conjunto Chino-Venezolano (véase la nota 30). Según lo establecido en el Artículo N° 45 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, estos volúmenes entregados por cuenta de la República, son considerados como el cumplimiento de parte de la obligación que tiene PDVSA por concepto de regalía (véanse las notas 14-e, 17 y 20).

Al 31 de diciembre de 2007 el saldo de las regalías por pagar, se presenta neto de \$500 millones (Bs.F.1.075 millones) correspondientes a un pago efectuado a la República Bolivariana de Venezuela a título de adelanto de regalías (véase la nota 25).

Como parte del proceso de apoyo a los proyectos sociales llevados a cabo por el Gobierno Nacional (véase la nota 1), PDVSA efectuó los siguientes aportes y contribuciones durante los años 2008 y 2007 (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolivares Fuertes	
Aportes para el desarrollo social incurridos a través de los fideicomisos en BANDES y otras instituciones financieras gubernamentales (véanse las notas 17 y 18):				
Programas y Proyectos de Desarrollo Habitacional y de Infraestructura FONDESPA (véase la nota 18)	-	558	-	1.200
Plan de Siembra y Producción 2005	60	195	130	419
Convenio Integral Bolivia - Venezuela	858	837	1.845	1.800
Convenio Integral Argentina - Venezuela	166	66	357	142
Convenio Integral Uruguay - Venezuela	179	172	385	370
Fondo Alba Caribe	5	72	11	155
Obras Hidráulicas	-	62	-	133
Plan Vialidad 2006	47	-	101	-
	-	169	-	363
	1.315	2.131	2.829	4.582
Aportes a misiones, comunidades y otros:				
Misión Ribas	311	133	669	286
Misión Vuelvan Caras	-	40	-	86
Misión Barrio Adentro I, II y III	-	3.091	-	6.646
Misión Sucre	15	13	32	28
Misión Mercal	-	904	-	1.944
Misión Arbol	-	24	-	52
Misión Música	-	43	-	92
Misión Vivienda	14	-	30	-
Desarrollo Integral de Eficiencia Energética	234	-	503	-
Apoyo a Misiones y comunidades	437	939	938	2.019
Otros	-	23	-	48
	1.011	5.210	2.172	11.201
Contribución especial al FONDEN (véase la nota 33-c)	5.730	-	12.320	-
Aportes al FONDEN (véase la nota 4)	6.677	6.761	14.356	14.536
	14.733	14.102	31.677	30.319

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Los aportes de PDVSA a los fideicomisos, excepto los correspondientes al FONDESPA, son reconocidos directamente como aportes y contribuciones para el desarrollo social, en el momento en que se efectúan los desembolsos, quedando en los fideicomitentes y en los beneficiarios la responsabilidad administrativa de los fondos. Los aportes al FONDESPA son reconocidos como efectivo restringido, cuentas por cobrar a largo plazo a los entes ejecutores (véanse las notas 17 y 18) o como aportes y contribuciones para el desarrollo de acuerdo con las condiciones establecidas en los respectivos contratos.

Hasta el 31 de diciembre de 2007, parte de los insumos recibidos para los proyectos sociales, eran pagados mediante la compensación de cuentas por cobrar derivadas de ventas de petróleo crudo realizadas en el marco del Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (véase la nota la 9-e).

Saldo y Transacciones con Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
PDV Cupet	462	72	993	155
Hovensa	314	780	675	1.677
Nynas	49	105	105	226
Mt. Vernon	16	53	34	114
	<u>841</u>	<u>1.010</u>	<u>1.807</u>	<u>2.172</u>

Durante los años 2008 y 2007, PDVSA efectuó ventas a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, las cuales se resumen a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Hovensa	9.210	7.268	19.802	15.629
Nynas	1.376	1.023	2.958	2.199
Chalmette Refining	619	1.164	1.331	2.503
ROG	886	557	1.905	1.198
MC Bitor LTD	536	467	1.152	1.004
Mount Vernon Phenol Plant (Mt. Vernon)	305	333	656	716
Thyssen Citgo Petcoke Corporation	236	188	507	404
PDV Cupet	2.142	71	4.605	153
	<u>15.310</u>	<u>11.071</u>	<u>32.916</u>	<u>23.806</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

PDVSA mantiene varios acuerdos de suministros que se resumen a continuación:

<u>Entidad</u>	<u>Convenio de suministro (MBD)</u>	<u>Año de finalización</u>
ROG	245	Período de la asociación, más 3 años adicionales
Nynas	57	Período de la asociación, más 3 años adicionales
Hovensa	270	Entre 2014-2022
	<u>572</u>	

Producto de los acuerdos de suministro suscritos, PDVSA Petróleo vendió a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta durante los años 2008 y 2007, materia prima y otros productos por \$12.728 millones (Bs.F.27.365 millones) y \$8.362 millones (Bs.F.17.978 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, los saldos pendientes relacionados con estas operaciones por \$825 millones (Bs.F.1.773 millones) y \$957 millones (Bs.F.2.058 millones), respectivamente, se incluyen en documentos y cuentas por cobrar a empresas y entidades relacionadas.

Durante los años 2008 y 2007, CITGO vendió a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, principalmente a precios de mercado, materia prima y otros productos por \$544 millones y \$521 millones (Bs.F.1.169 millones y Bs.F.1.120 millones), respectivamente. Los saldos pendientes relacionados con estas operaciones al 31 de diciembre de 2008 y 2007, por \$51 millones (Bs.F.109 millones) y \$85 millones (Bs.F.178 millones), respectivamente, se incluyen en documentos y cuentas por cobrar a empresas y entidades relacionadas.

Durante los años 2008 y 2007, CITGO adquirió productos refinados de varias compañías afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (Hovensa, Chalmette Refining y Mt. Vernon) bajo acuerdos a largo plazo. Estas compras, por \$5.817 millones (Bs.F.12.506 millones) en el año 2008 y \$5.060 millones (Bs.F.10.879 millones) en el año 2007, se incluyen en los estados consolidados de resultados de cada año como compras de petróleo crudo y sus productos. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las cuentas por pagar a proveedores incluyen \$31 millones (Bs.F.67 millones) y \$262 millones (Bs.F.563 millones), respectivamente, relacionadas con estas operaciones.

Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007, PDVSA compró crudo mejorado a Petrozuata por \$127 millones (Bs.F.273 millones), que se incluyen en compras de petróleo crudo y sus productos en los estados consolidados de resultados. Adicionalmente, Petrozuata reembolsó a PDVSA Petróleo gastos operativos por \$24 millones (Bs.F.52 millones), correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 (véanse las notas 9-a y 16).

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 PDVSA, a través de la filial BITOR, suministró a SINOVENSA (afiliada de BITOR) fondos por \$31 millones (Bs.F.66 millones) y \$88 millones (Bs.F.189 millones), respectivamente, para mantener la continuidad operativa de esta compañía, que se incluyen en las cuentas por cobrar a largo plazo. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, este rubro incluye \$182 millones (Bs.F.391 millones) y \$372 millones (Bs.F.800 millones) por este concepto (véase la nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Saldos y Transacciones con Personal Clave de la Gerencia

Durante los años 2008 y 2007, las compensaciones hechas por PDVSA a sus directores, por concepto de sueldos y retribuciones a la seguridad social, fueron de aproximadamente \$1,69 millones (Bs.F.3,63 millones) y \$1,53 millones (Bs.F.3,29 millones), respectivamente.

En adición a los sueldos y retribuciones a la seguridad social, la Compañía también otorga beneficios no monetarios a sus directores y contribuye con beneficios definidos por contrato y beneficios post-retiro. De acuerdo con los términos del contrato colectivo de PDVSA, los directores tienen los mismos derechos que el resto del personal, en cuanto a las condiciones de elegibilidad para optar por el plan de jubilación y para los otros beneficios post-retiro distintos a los planes de jubilación. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el pasivo reconocido por estos conceptos es aproximadamente de \$2,21 millones (Bs.F.4,75 millones) y \$1 millón (Bs.F.2,15 millones), respectivamente (véase la nota 24).

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

Saldos y Transacciones con Empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las cuentas por cobrar a largo plazo a entidades relacionadas incluyen principalmente cuentas por cobrar a los empleados por \$469 millones (Bs.F.1.008 millones) y \$226 millones (Bs.F.486 millones), respectivamente, correspondiente a préstamos a empleados por beneficios contractuales y cuentas por cobrar a PEQUIVEN por \$332 millones (Bs.F.714 millones) y \$103 millones (Bs.F.221 millones), respectivamente, por fondos suministrados para ser utilizados como capital de trabajo.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se han identificado ciertos activos con valor neto en libros de \$56 millones (Bs.F.120 millones) y \$82 millones (Bs.F.177 millones), respectivamente, que corresponden a edificaciones de PDVSA usadas por entidades adscritas a organismos gubernamentales. Durante el año 2004, se formalizaron ciertos contratos de comodato para algunas de estas edificaciones. Los acuerdos en relación con las condiciones para el uso y la posible transferencia futura del resto de estas edificaciones, se encuentran en proceso de determinación y formalización legal. Los gastos por concepto de mantenimiento y otros cargos de estos activos son asumidos por PDVSA, la cual no recibe ninguna contraprestación de parte de las entidades adscritas a organismos gubernamentales por el uso de los mismos. Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el valor de dichas edificaciones se presenta en el rubro de otros activos (véase la nota 17).

El 5 de mayo de 2008, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.923 el Acta Constitutiva Estatutaria de la Fundación Fondo Nacional para la Producción Lechera (FONAPROLE), adscrita a la filial PDVSA Agrícola, cuyo objeto será el de llevar a cabo la gestión de las políticas y el Plan Nacional de Financiamiento a programas del Ejecutivo Nacional en materia de producción lechera, para lograr el fortalecimiento de este sector. Por lineamientos del Ejecutivo Nacional, PDVSA aportó como capital de trabajo \$300 millones (Bs.F.645 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Con la finalidad de atender los lineamientos establecidos por el MENPET y los planes estratégicos de PDVSA, la Compañía continuó, temporalmente, apoyando financieramente las actividades de PEQUIVEN. Este apoyo incluye préstamos para capital de trabajo con la finalidad de ejecutar el plan de inversiones del año 2006, descuentos en los precios del gas metano y financiamiento de cuentas por cobrar hasta por 180 días. Durante el año 2008 y 2007, PDVSA suministró a PEQUIVEN fondos por \$240 (Bs.F.516 millones) y \$15 millones (Bs.F.32 millones), respectivamente, para ser utilizados como capital de trabajo, las cuales se incluyen en las cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 17).

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

	31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Enelven	319	140	686	301
Fuerzas Armadas Nacionales	-	20	-	43
Pequiven	269	164	578	353
CADAFE	951	1.090	2.045	2.344
Asociación Civil "Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A."	-	7	-	15
Cuentas por cobrar a empleados	219	154	471	331
Otros	198	239	426	513
	<u>1.956</u>	<u>1.814</u>	<u>4.206</u>	<u>3.900</u>

Durante los años 2008 y 2007, PDVSA efectuó ventas a empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales, las cuales se resumen a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
C.A. de Administración y Fomento Eléctrico (CADAFE)	34	50	73	108
Siderúrgica del Orinoco, C.A.	40	39	86	84
C. A. Energía Eléctrica de Venezuela (Enelven)	55	47	118	101
Metanol de Oriente, S.A. (Metor)	97	49	209	105
Supermetanol, C.A.	93	74	200	159
Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela, C.E.C. (Fertinitro)	217	83	467	178
PEQUIVEN	14	44	30	95
Otros	124	87	267	186
	<u>674</u>	<u>473</u>	<u>1.450</u>	<u>1.016</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Durante el año 2008, las cuentas por cobrar a CADAFE incluyen, principalmente, las operaciones efectuadas por PDVSA Petróleo de suministro de diesel liviano y de apoyo financiero para ejecutar el plan de inversiones, las cuales pueden ser compensadas con el servicio de suministro de energía proporcionado por CADAFE. En este sentido, durante los años 2008 y 2007, PDVSA Petróleo compensó cuentas por cobrar a CADAFE por \$24 millones (Bs.F.52 millones) y \$25 millones (Bs.F.54 millones), respectivamente.

Las operaciones efectuadas con entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2008 y 2007, no indican necesariamente los resultados que se habrían obtenido de haberse realizado estas transacciones con terceras partes.

(31) Información sobre Operaciones de Producción, Refinación y Exportaciones

A continuación se presenta un resumen sobre los datos operacionales, relacionados con la producción de crudo, refinación y exportación, con base en los registros auxiliares de la Compañía y en los reportes de producción fiscalizada del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo (expresados en miles de barriles diarios - MBD):

	Años terminados el 31 de diciembre de	
	2008	2007
Producción de Crudo:		
Gestión directa ⁽¹⁾	2.382	2.292
Empresas mixtas liviano - mediano	378	316
Empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco ⁽²⁾	446	-
Participación de PDVSA en las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco ⁽²⁾	29	267
Crudo extrapesado (menos de 8 grados API) ⁽³⁾	-	29
Total producción propia de PDVSA	<u>3.235</u>	<u>2.904</u>
Producción Nación ⁽⁴⁾	<u>3.260</u>	<u>3.150</u>
Capacidad de refinación (no auditada):		
Sector nacional ⁽⁵⁾	1.303	1.303
Sector internacional ⁽⁶⁾	1.732	1.795
Total capacidad de refinación	<u>3.035</u>	<u>3.098</u>
Volumen de crudo procesado en las refinerías:		
Sector nacional	1.010	1.004
Sector internacional (no auditado)	1.431	1.517
Total volumen de crudo procesado en las refinerías	<u>2.441</u>	<u>2.521</u>
Exportación propia:		
Crudos	2.213	1.874
Productos	663	622
Total exportación propia	<u>2.876</u>	<u>2.496</u>
Exportación Nación ^(7, 8 y 9)	<u>2.897</u>	<u>2.789</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

- (1) Incluye petróleo crudo condensado de planta por 8 MBD en el año 2008 y 7 MBD en el año 2007.
- (2) En Gaceta Oficial N° 38.801, del 1 de noviembre de 2007, la Asamblea Nacional aprobó la creación de las empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco, las cuales iniciaron sus operaciones en el año 2008 (véase la nota 9-a).
- (3) La producción de crudo extrapesado menor a 8° API orientada a Orimulsión dejó de producirse en el año 2007.
- (4) Incluye 25 MBD en el año 2008 y 246 MBD en el año 2007, correspondiente a la participación de terceros en las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco. Los estados financieros del año 2007 de las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco fueron auditados por contadores públicos independientes distintos a los de PDVSA (véase la nota 9-a).
- (5) Incluye las refinerías del sector nacional: Centro Refinador Paraguaná – CRP (Amuay, Cardón y Bajo Grande), El Palito, Puerto la Cruz y San Roque.
- (6) Incluye la alícuota correspondiente a PDVSA de las refinerías del sector internacional (Nynas AB, Ruhr Oel GmbH, Hovensa LLC y Chalmette Refining LLC); asimismo en las refinerías Isla, Lake Charles, Lemont, Corpus Christi; la participación de PDVSA es de un 100%.
- (7) Incluye 21 MBD en el año 2008 y 293 MBD en el año 2007, correspondiente a la participación de terceros en las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco (véase la nota 9-a).
- (8) Incluye ventas a Petroecuador por 38 MBD en el año 2008 y 25 MBD en el año 2007, las cuales se presentan en los estados financieros consolidados compensadas de las compras realizadas en el marco del convenio energético existente entre PDVSA y Petroecuador.
- (9) Incluye 131 MBD por Convenios de Cooperación Energética y 56 MBD de Fondo Chino despachados según acuerdos suscritos entre la República Bolivariana de Venezuela y los países integrantes de dichos acuerdos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2008 y 2007

(32) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional

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

	Sector Nacional				Total Sector		Sector Internacional		Eliminaciones ajustes y reclasificaciones (1)		Consolidado Mundial	
	Exploración y producción		Refinación, comercio, suministro y otros		Nacional		Internacional		2008		2007	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Dólares - Activo												
Propiedades, plantas y equipos, neto	49.228	33.503	8.818	6.977	9.898	7.046	47.526	4.910	-	-	52.435	2.088
Inversiones contabilizadas bajo el método de participación patrimonial	-	-	100	1.357	1.357	2.215	1.463	2.269	(2.496)	(2.496)	1.935	5.343
Impuesto sobre la renta diferido	3.453	1.639	308	235	3.381	2.612	7.142	4.486	857	857	7.725	4.167
Cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos	3.662	5.296	46	371	3.157	548	6.215	653	(2.701)	(2.701)	3.557	2.230
Créditos fiscales por recuperar, neto de porción circulante	4.121	3.498	-	-	1.453	520	4.018	-	(1.788)	(1.788)	3.408	1.743
Efectivo restringido, neto de porción corriente	976	917	-	-	819	819	1.736	7	-	-	2.230	1.743
Total activo no corriente	61.440	44.853	9.278	7.683	20.043	819	90.761	7.839	(6.128)	(6.128)	68.007	8.470
Inventarios	1.693	1.483	213	4.212	4.212	2.671	6.264	4.367	(730)	(730)	8.470	3.346
Créditos fiscales por recuperar	408	204	47	77	304	1.273	1.554	4	2.166	2.166	2.936	1.225
Documentos y cuentas por cobrar	2.856	1.714	594	594	5.315	10.582	8.666	13.290	(5.427)	(5.427)	7.721	1.555
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.660	1.241	925	176	6.521	14	9.106	3.320	(2.561)	(2.561)	347	3.225
Efectivo restringido	90	1.497	-	-	201	1.709	291	44	-	-	3841	3.245
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.434	314	(5)	17	1.709	2.768	2.768	477	-	-	3.841	3.245
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total activo corriente	8.141	6.453	1.821	1.477	-	24.562	32.492	13.550	(7.153)	(7.153)	40.424	38.887
Total activo	69.581	51.306	11.099	9.160	41.570	38.322	122.250	98.788	(3.283)	(3.283)	106.894	47.111
	25.198	-	8.002	4.842	9.725	20.476	50.516	9.077	(3.531)	(3.531)	71.513	56.062
Patrimonio												
Deuda financiera, neto de porción corriente	5.683	5.880	355	1.597	4.663	4.367	10.701	11.844	2.169	1.285	13.634	2.508
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro, neto de porción corriente	1.854	808	232	665	1.773	698	3.859	2.171	809	745	5.277	2.402
Impuesto sobre la renta diferido	4	16	-	1	614	863	880	1.208	-	314	1.702	1.812
Acumulaciones y otros pasivos, neto de porción corriente	2.408	1.045	246	385	4.756	365	7.410	1.795	(4.048)	(4.048)	5.536	20.356
Total pasivo no corriente	9.949	7.749	834	2.648	11.806	6.293	22.589	16.690	7.283	(3.617)	25.933	2.977
Deuda financiera	717	1.237	-	-	876	216	1.803	1.074	16	100	1.677	490
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	125	162	-	1	1.090	331	1.215	484	(808)	(808)	7.556	3.111
Cuentas por pagar a proveedores	878	4.354	-	649	5.306	4.512	7.013	9.515	3.491	2.390	2.047	3.048
Impuesto sobre la renta por pagar	1.434	2.840	87	154	379	-	1.900	2.994	-	55	20.813	20.085
Acumulaciones y otros pasivos	8.708	9.766	1.347	516	10.571	5.769	20.626	16.051	(1.390)	(1.390)	1.817	765
Pasivos mantenidos para la venta	-	-	-	-	1.817	735	1.817	735	-	-	-	-
Total pasivo corriente	11.862	18.359	2.263	1.670	20.039	11.553	34.164	31.582	5.029	(6.135)	30.475	51.832
Total pasivo	21.811	26.108	3.097	4.318	31.845	17.846	56.753	48.272	(10.159)	(10.159)	56.408	106.594
Total patrimonio y pasivo	69.581	51.306	11.099	9.160	41.570	38.322	122.250	98.788	21.389	(3.283)	106.594	47.111

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

	Sector Nacional										Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones (1)		Consolidado Mundial			
	Exploración y producción		Gas		Refinación, comercio, suministro y otros		Total Sector Nacional		Sector Internacional		2008		2007		2008		2007	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Bolivares Fuertes - Activo																		
Propiedades, plantas y equipos, neto	105.840	18.959	15.001	21.281	15.133	102.165	10.557	112.722										
Inversiones contabilizadas bajo el método de participación patrimonial			215	505	4.762	3.146	4.463	4.498										
Impuesto sobre la renta diferido	7.424	3.524	505	798	5.616	9.645	4.463	4.878										
Cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos	7.873	11.386	99	6.788	1.178	15.355	479	1.844										
Créditos fiscales por recuperar, neto de porción corriente	8.860	7.521	3.124	1.118	1.118	11.984	1.404	8.961										
Efectivo restringido, neto de porción corriente	2.098	1.971	1.714	1.714	1.761	3.732	15	3.749										
Total activo no corriente	132.095	96.433	16.519	43.094	29.568	142.520	16.888	16.854										
Inventarios	3.640	1.456	772	458	7.475	13.468	6.766	10.875										
Créditos fiscales por recuperar	877	439	101	166	2.737	3.342	24	4.657										
Documentos y cuentas por cobrar	6.140	3.685	2.137	11.427	22.751	18.631	9.724	7.228										
Gastos pagados por anticipado y otros activos	3.569	2.668	1.989	378	11.972	14.968	7.138	7.138										
Efectivo restringido	194	3.219		432	30	626	120	95										
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.083	675	(11)	37	3.674	5.717	2.763	4										
Activos mantenidos para la venta			8.050	5.951	5.951	8.050	209	1.025										
Total activo corriente	17.503	12.142	3.176	46.284	67.702	69.858	28.037	29.133										
Total activo	149.598	108.575	23.863	19.695	84.108	212.378	45.987	229.819										
Patrimonio Pasivo																		
Deuda financiera, neto de porción corriente	12.218	12.642	763	3.434	10.025	9.389	2.763	2.763										
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro, neto de porción corriente	3.986	1.737	499	1.430	3.812	8.297	1.602	1.740										
Impuesto sobre la renta diferido	9	34	2	2	1.855	1.891	2.597	1										
Acumulaciones y otros pasivos, neto de porción corriente	5.177	2.247	878	10.225	785	15.931	9.701	8.697										
Total pasivo no corriente	21.390	16.660	1.793	5.694	25.382	35.834	18.001	15.659										
Deuda financiera	1.542	2.660	-	753	1.883	465	146	2.309										
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	269	348	2	2.344	690	2.613	148	39										
Cuentas por pagar a proveedores	1.888	1.782	1.395	11.408	9.701	15.078	5.138	5.138										
Impuesto sobre la renta por pagar	3.083	6.106	331	815	-	4.085	316	118										
Acumulaciones y otros pasivos	18.335	20.997	2.896	1.109	22.728	43.959	3.392	3.143										
Pasivos mantenidos para la venta			3.907	3.907	1.580	3.907	-	64										
Total pasivo corriente	25.117	39.472	4.865	3.590	24.839	73.067	11.508	10.811										
Total pasivo	46.507	56.132	6.658	9.284	31.569	103.785	26.470	26.470										
Total patrimonio y pasivo	149.598	108.575	23.863	19.695	84.108	212.378	45.987	229.819										

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2008 y 2007

	Exploración y producción		Gas		Sector Nacional				Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones (2)		Consolidado Mundial			
					Refinación, comercio, suministro y otros		Eliminaciones (1)		Total Sector Nacional		Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones (2)			
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007		
Bolivares Fuertes -																
Operaciones continuas:																
Ventas de petróleo crudo y sus productos:																
Exportaciones y en el exterior, netas	125.379	88.500	3.148	3.219	62.946	45.550	-	(4.603)	191.473	132.666	126.138	108.012	(54.262)	(38.964)	263.349	201.714
En Venezuela	30.749	21.872	8.312	6.955	21.906	21.906	(73.997)	(45.743)	7.638	4.990	16.996	12.148	(18.605)	(12.071)	6.029	5.067
Otras ventas	-	-	-	-	2.305	54	-	(54)	2.305	-	-	-	-	140	2.305	140
	156.128	110.372	10.174	10.174	107.825	67.510	(50.400)	(50.400)	201.416	137.656	143.134	120.160	-	(50.892)	271.683	206.921
Costos y gastos:																
Compras de petróleo crudo y sus productos	29.945	14.616	-	1.157	75.878	45.239	(73.700)	(45.743)	1.490	15.265	122.169	95.976	(71.227)	(50.754)	84.925	60.491
Otras compras	-	-	-	-	1.490	-	-	-	1.490	-	-	-	-	-	1.490	-
Gastos de operación	20.972	10.367	1.963	-	6.235	3.836	-	-	29.170	16.241	19.324	15.078	(367)	838	48.127	32.157
Gastos de exploración	806	331	-	-	-	-	-	-	806	331	-	-	-	-	806	331
Depreciación y amortización	7.681	5.259	559	471	1.924	1.632	-	-	10.164	7.362	1.058	1.107	-	154	11.222	8.623
Gastos de venta, administración y generales	4.272	1.554	578	385	4.878	1.854	-	-	9.728	3.793	983	1.256	-	762	10.711	5.811
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	-	-	1.408	1.099	987	477	-	-	50.443	47.259	-	-	-	(5)	50.443	47.254
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aportes para el desarrollo social	-	10.326	-	269	5.001	5.182	-	-	5.001	15.777	-	6	-	-	5.001	15.783
Contribuciones al FONDEN	21.367	-	-	-	5.309	14.536	-	-	26.676	14.536	-	-	-	-	26.676	14.536
(Ingresos) gastos financieros:	-	-	-	-	(2.817)	(985)	-	-	(2.817)	-	(398)	-	(182)	(181)	-	(1.217)
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos financieros	748	864	-	2	2.929	1.140	-	-	3.679	2.006	329	288	(181)	-	3.827	2.294
Otros egresos (ingresos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos y pasivos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-	-	(2.146)	-
Ganancia en venta de inversión en afiliada	4.227	6.476	1.464	2.638	617	(8.422)	-	-	6.308	692	(1.926)	1.041	(1.378)	-	5.006	(1.378)
Otros egresos (ingresos), neto	138.066	95.476	7.834	8.059	102.431	64.489	(45.743)	(45.743)	174.631	113.142	130.393	113.142	624	(1.985)	242.691	184.433
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	-	-	69	71	(4)	131	-	-	65	264	264	1.355	-	19	329	1.576
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	18.062	14.896	3.695	2.186	3.152	(297)	(4.657)	(4.657)	26.850	15.577	4.005	8.373	(1.534)	114	29.321	24.064
Impuesto sobre la renta	5.027	5.590	864	864	1.707	2.376	-	-	8.536	8.536	-	3.616	-	(1.061)	9.204	10.785
Ganancia neta de operaciones continuas	13.035	9.306	2.930	-	3.683	776	(297)	(4.657)	19.351	6.747	406	5.357	360	1.175	20.117	13.279
Operaciones descontinuas:																
Ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-	1.53	-	-	-	1.53	-	-	65	(34)	(1)	123	217
Ganancia neta	13.035	9.306	2.930	1.322	3.840	929	(297)	(4.657)	19.508	6.900	406	5.422	326	1.174	20.240	13.496

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

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

El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes compañías: Palmaven, S.A., Bitúmenes Orinoco, S.A., PDVSA Gas, S.A. y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, S.A., Proseca, S.A., PDVSA Agrícola, S.A., Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y sus filiales, y Deltaven, S.A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(33) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales

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

El 18 de septiembre de 2008, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.019, la Ley Orgánica de Reordenamiento del Mercado Interno de los Combustibles Líquidos, que reserva al Estado la actividad de intermediación para el suministro de combustibles líquidos, por razones de conveniencia nacional, carácter estratégico, servicio público y de primera necesidad, realizada entre PDVSA, sus filiales y los establecimientos dedicados a su expendio (véanse las notas 11-a y 34-c).

(b) Leyes Promulgadas en el Marco de la Ley Habilitante

Con fecha 1° de febrero de 2007, la Asamblea Nacional aprobó la Ley que Autoriza al Presidente de la República para dictar Decretos con Rango, Valor y Fuerza de Ley, en un grupo de materias delegadas por un período de 18 meses a partir de su publicación. De acuerdo con el texto de esta Ley, las materias objeto de esta autorización comprenden temas en los ámbitos de transformación de las instituciones del estado, participación popular, económico y social, financiero y tributario y energético.

El 31 de julio de 2008, fueron publicados un conjunto de 26 leyes en el marco de la Ley Habilitante, legislando en materia económica, social, jurídico administrativa y militar. Entre las leyes aprobadas destacan en el ámbito social, administrativo y financiero, las siguientes:

- Decreto N° 6.071, con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Seguridad y Soberanía Agroalimentaria, publicado en Gaceta Oficial N° 5.889. Este decreto tiene por objeto brindar una herramienta jurídica en manos del Estado y de la sociedad en su conjunto que permita la planificación normativa, estratégica, democrática, participativa y territorializada de la producción agrícola, también la gestación y desarrollo de espacios para la producción y distribución de bienes, servicios y riquezas cónsonos con el proyecto de sociedad plasmado en la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, al tiempo que se garantiza el abastecimiento y distribución equitativa y justa de alimentos a toda la población.
- Decreto N° 6.128, con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Creación del Fondo Social para la Captación y Disposición de los Recursos Excedentarios de los Entes de la Administración Pública Nacional, publicado en Gaceta Oficial N° 5.890.

Decreto N° 6.215, con Rango, Valor y Fuerza de Ley para la Promoción y Desarrollo de la Pequeña y Mediana Industria y Unidades de Propiedad Social, publicado en Gaceta Oficial N° 5.890.
- ↳ Decreto N° 6.217, con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de la Administración Pública publicado en Gaceta Oficial N° 5.890.

Decreto N° 6.233, con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma de la Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público publicado en Gaceta Oficial N° 5.891.

La gerencia a través de sus asesores legales concluyó que la entrada en vigencia de estas leyes, no tendrán efectos significativos en los estados financieros consolidados de PDVSA.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(c) ***Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos***

Con fecha 15 de abril de 2008, fue publicada en Gaceta Oficial N° 38.910, la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos. Posteriormente, fueron publicadas en Gacetas Oficiales N° 38.939, del 27 de mayo de 2008, y N° 38.970, del 10 de julio de 2008, las resoluciones N° 151 y N° 195 del MENPET. Esta Ley y las resoluciones establecen una contribución especial a ser pagada mensualmente por quienes exporten o transporten al exterior hidrocarburos líquidos y productos derivados. El monto de la contribución será equivalente a: a) 50% de la diferencia del precio promedio mensual del crudo de la “cesta venezolana” y el precio umbral de \$70 por barril; y b) 60% de la diferencia del precio promedio mensual del crudo de la “cesta venezolana” y el precio umbral que exceda de \$100 por barril. Dicha contribución se hará por cada barril de petróleo exportado o transportado al exterior, será liquidada mensualmente por el MENPET y pagada al FONDEN para la ejecución de proyectos de desarrollo de infraestructura, de producción y desarrollo social y al fortalecimiento del Poder Comunal. La mencionada Ley entró en vigencia a partir de la fecha de su publicación. El estado consolidado de resultados por el año terminado el 31 de diciembre de 2008, incluye en el rubro aportes y contribuciones para el desarrollo social \$5.730 millones (Bs.F.12.320 millones), por concepto de esta contribución especial (véase la nota 30).

(d) ***Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación***

En agosto de 2005 se promulgó la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación. De acuerdo con esta Ley, a partir del 1° de enero de 2006, las grandes empresas del país deben destinar, anualmente, una cantidad equivalente a 0,5% de los ingresos brutos obtenidos en el territorio nacional, en cualesquiera de las actividades de inversión en ciencia, tecnología e innovación. De acuerdo con la referida Ley, son grandes empresas aquellas que tienen ingresos brutos anuales superiores a 100.000 Unidades Tributarias (UT). Además, la Ley establece que estas grandes empresas del país, que se dediquen a las actividades establecidas en las Leyes Orgánicas de Hidrocarburos y de Hidrocarburos Gaseosos, deberán aportar anualmente una cantidad equivalente a 2% de los ingresos brutos obtenidos en el territorio nacional en actividades de inversión en ciencia, tecnología e innovación. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, la Compañía aplicó el principio de la unidad económica y determinó un aporte por \$1.656 millones (Bs.F.3.559 millones) y \$1.287 millones (Bs.F.2.766 millones), respectivamente, en forma consolidada con sus filiales domiciliadas en Venezuela, el cual fue compensado con desembolsos relacionados con inversión en actividades de ciencia, tecnología e innovación, efectuados durante esos años.

(e) ***Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas***

Con fecha 16 de diciembre de 2005 fue publicada en Gaceta Oficial N° 38.337, la Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas, la cual deroga la anterior Ley del 30 de septiembre de 1993. La mencionada Ley establece que todas las personas jurídicas, públicas y privadas que ocupen cincuenta trabajadores o más, destinarán 1% de la ganancia neta anual, a programas de prevención integral social contra el tráfico y consumo de drogas ilícitas y, de este porcentaje, se destinará 0,5% para los programas de protección integral a favor de los niños,

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

niñas y adolescentes. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007 la Compañía reconoció un gasto de aproximadamente \$91 millones (Bs.F.196 millones) y \$19 millones (Bs.F.41 millones), respectivamente por este concepto, el cual se contabilizó como otros egresos (ingresos), neto en los estados consolidados de resultados de cada año.

El 31 de mayo de 2006, la Oficina Nacional Antidrogas (ONA) publicó un aviso donde se proroga el proceso para comenzar los aportes mencionados en dicha ley, por lo tanto al 31 de diciembre de 2008 no se han efectuado pagos por este concepto.

(f) Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico

En Gaceta Oficial N° 38.736, del 31 de julio de 2007, se publicó el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, el cual crea la sociedad anónima Corporación Eléctrica Nacional, S.A. (CORPOELEC) adscrita al MENPET, cuya actividad se centrará en la generación, transmisión, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica. El capital social será suscrito en 75% por la República Bolivariana de Venezuela, a través del MENPET, y en 25% por PDVSA. Esta Ley ordena a la República, a la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) y a PDVSA, transferir las acciones que posean de empresas eléctricas públicas a la CORPOELEC (véanse las notas 10 y 17).

(g) Ley de Mercadeo Agrícola

En su aplicación rige la planificación, fomento, regulación y evaluación de todas las fases comerciales del mercadeo de productos e insumos para la producción agrícola, y propicia el incremento conjunto de la seguridad alimentaria y la producción agrícola interna. El mercadeo incluye el complejo de actividades, servicios, acciones y funciones facilitadoras del flujo de bienes, desde su producción hasta su disponibilidad para el consumidor final.

(h) Ley de Tierras y Desarrollo Agrario

El Decreto Ley de Tierras y Desarrollo Agrario viene a prestar el marco legal, que busca profundizar y dar operatividad concreta a los valores constitucionales de desarrollo social a través del sector agrario. Para ello se procura una justa distribución de la riqueza y una planificación estratégica, democrática y participativa en cuanto a la tenencia de tierras y desarrollo de toda la actividad agraria. En este sentido, en consonancia con lo establecido por la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela en su artículo N° 307, se pretende implantar los medios necesarios para la eliminación íntegra del régimen latifundista, como sistema contrario a la justicia, al interés general y a la paz social en el campo. Otra de las finalidades del nuevo marco legal es el aseguramiento de la biodiversidad, la vigencia efectiva de los derechos de protección ambiental y agroalimentario, y la seguridad agroalimentaria de la presente y futuras generaciones. Especialmente importante resulta lo relativo a la seguridad agroalimentaria, también consagrada como valor constitucional en el aludido artículo N° 307 de nuestra Ley Fundamental; se busca, por tanto, el desarrollo de una producción agraria con fines no meramente económicos, sino primordialmente, como el medio fundamental de atender de manera efectiva y eficiente la demanda alimentaria de la población del país.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(i) ***Ley de Reversión Monetaria***

El 6 de marzo de 2007, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.638, el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reversión Monetaria, la cual estipula, que a partir del 1° de enero de 2008, la unidad del sistema monetario de la República Bolivariana de Venezuela, se expresara en el equivalente de un mil bolívares actuales. En consecuencia, los bolívares existentes a la mencionada fecha, deberán ser convertidos a la nueva unidad monetaria dividiéndolos entre mil y llevándolos al céntimo más cercano.

Con fecha 21 de junio de 2007, el Directorio del BCV emitió la Resolución N° 07-06-02, por medio de la cual se dictan las “Normas que rigen la Reexpresión Monetaria y el Redondeo”. En el Artículo N° 6 de esta Resolución, se establece que la preparación y presentación de los estados financieros correspondientes a ejercicios terminados antes del 1 de enero de 2008, cuya aprobación se efectúe con posterioridad a dicha fecha, deberá realizarse en bolívares actuales de acuerdo con principios de contabilidad de aceptación general. A los efectos de comparación con ejercicios posteriores, los saldos contables de dichos estados financieros se convertirán conforme a lo dispuesto en el Artículo N° 1 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reversión Monetaria.

PDVSA, en cumplimiento con la mencionada Ley aplicó los mecanismos tecnológicos y administrativos - financieros, para garantizar su cumplimiento. Los procesos y costos de adaptación de esta nueva Ley no tuvieron efectos significativos en los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2008.

(j) ***Resolución de Transferencia de Acciones de Diques y Astilleros Nacionales, C.A. (DIANCA) a PDVSA***

En fecha 25 de junio de 2008, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.959 la Resolución N° 006620 del Ministerio del Poder Popular para la Defensa, mediante la cual se transfieren 60% de las acciones comunes (724.034), no convertibles, al portador, nominativas, de Diques y Astilleros Nacionales, C.A. (DIANCA) a PDVSA. A la fecha, la gerencia de PDVSA se encuentra en proceso de asumir el control de las políticas financieras y operacionales de esta compañía y de formalizar el traspaso legal de estas acciones comunes. La incorporación de esta compañía no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

(34) Eventos Subsecuentes

(a) ***Instructivo Presidencial para la Eliminación del Gasto Suntuario o Superfluo en el Sector Público Nacional***

En Gaceta Oficial N° 38.146, del 25 de marzo de 2009, se publicó el Decreto N° 6.649 de la Presidencia de la República Bolivariana de Venezuela, mediante el cual se dicta el Instructivo Presidencial para la Eliminación del Gasto Suntuario o Superfluo en el Sector Público Nacional, aplicable a todos los órganos y entes de la administración pública nacional.

(b) ***Medidas Económicas Anunciadas por el Ejecutivo Nacional***

El 21 de marzo de 2009, el Presidente de la República, anunció en Consejo de Ministros un conjunto de medidas económicas para enfrentar la reducción de los precios del petróleo. Entre las medidas anunciadas se encuentran el aumento del IVA del 9% al 12% y el decreto de aumento del salario mínimo en 20%, 10% a partir de mayo y 10% restante para septiembre de 2009.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(c) *Resolución por la cual se establecen las Normas para el Manejo, Calidad y Expendio de Combustibles*

El 16 de marzo de 2009, se publicó en la Gaceta Oficial N° 39.139 la Resolución donde se establecen las Normas para el Manejo, Calidad y Expendio de Combustibles, la cual tiene por objeto regular la actividad de expendio de combustibles, específicamente las gasolinas para motores de combustión interna y el diesel automotor, en cuanto al manejo, calidad y almacenamiento de los mismos.

(d) *Acuerdos de Constitución de Empresas Mixtas*

El 6 de marzo de 2009, PDVSA firmó dos acuerdos interinos de operación, como parte importante del avance en la constitución de empresas mixtas de transporte y licuefacción de gas natural, del Proyecto Delta Caribe Oriental, con empresas petroleras de Argentina, Portugal, Estados Unidos y Japón.

En Gaceta Oficial N° 39.117 de fecha 10 de marzo de 2009, se publicó la decisión de escoger a la empresa Petrovietnam Exploration Production Corporation Ltd o sus respectivas afiliadas, para que participen con CVP, en la constitución de la empresa mixta Petromacareo, S.A. con una distribución accionaria inicial del 60% para CVP y 40% para la empresa Petrovietnam Exploration Production Corporation Ltd.

(e) *Renovación de Certificados de Inversión*

En marzo de 2009, se renovaron los certificados de inversión por \$156 millones (BsF335 millones) y \$1.000 millones (BsF2.150 millones), emitidos originalmente el 15 y 16 de diciembre de 2008 a favor del BANDES y el Banco del Tesoro, C.A. Banco Universal, respectivamente, con vencimiento a tres meses y tasa de interés anual de 6,20% (véase la nota 23).

(f) *Acuerdos de Cooperación con China*

El 18 de febrero de 2009, la República Bolivariana de Venezuela y la República Popular de China firmaron 12 acuerdos de cooperación en los ámbitos petrolero, agroindustrial y de telecomunicaciones y decidieron aumentar su fondo bilateral, denominado Fondo de Inversión China - Venezuela, en el cual PDVSA participa como proveedor de petróleo crudo, vendiendo, en nombre y representación de la República Bolivariana de Venezuela, hasta 230.000 barriles diarios a la Compañía Nacional de Petróleo China (CNPC), los cuales son incluidos como parte de los pagos de regalía (véase la nota 30).

(g) *Emisión de Certificados de Inversión a favor del Fondo de Garantía de Depósitos y Protección Bancaria (FOGADE)*

Entre el 6 y 20 de febrero de 2009, PDVSA emitió certificados de inversión por \$1.000 millones (Bs.F.2.150 millones), con vencimiento a dieciocho meses renovables por períodos similares y con una tasa de interés anual de 9,50%, a favor de FOGADE.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(h) *Transferencia de las Acciones de Gravelal Bolivia, S.A.*

El 15 de enero de 2009, fueron transferidas desde Monomeros International, LTD (filial de PEQUIVEN) 99% de las acciones de Gravelal Bolivia, S.A. a PDVAL. Estas acciones fueron inicialmente adquiridas por Monomeros International, Ltd., el 1° de mayo de 2008, a Inversiones de Capital Inversoja, S.A. por un monto de \$85 millones (Bs.F.183 millones), quien era propietaria del 100% de las acciones de Gravelal Bolivia, S.A. El 1% de las acciones restantes, fueron endosadas a personas naturales de nacionalidad boliviana, de acuerdo con lo establecido en la Constitución de la República de Bolivia.

(i) *Pago por la Adquisición de Astinave*

El 12 de enero de 2009, PDVSA pagó a la empresa Louvron B.V. \$130 millones (Bs.F.280 millones) por el 97,55% de las acciones de Astinave, adquiridas el 20 de octubre de 2008 (véase la nota 11-b).

(j) *Beneficios a Empleados*

En enero de 2009, se venció la convención colectiva de trabajo y la Compañía designó un equipo negociador y de apoyo para su discusión. Se considerarán algunas mejoras salariales y otros beneficios sociales para los trabajadores, a ser incluidos en el nuevo contrato colectivo para el período 2009 al 2011.

(k) *Pronunciamientos Contables Recientemente Emitidos*

En enero de 2009, la IASB emitió la Interpretación N° 18 *Transferencias de Activos de Clientes* (CINIIF 18), que estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de julio de 2009. Esta interpretación está siendo evaluada por la gerencia de la Compañía.

En marzo de 2009, la IASB emitió la modificación a la CINIIF 9 y NIC 39, aclarando el tratamiento contable de derivados implícitos para entidades que clasifican instrumentos financieros fuera de la categoría de valor razonable, a través de ganancias y pérdidas. Esta normativa será de aplicación retrospectiva para los estados financieros de ejercicios terminados en o después del 30 de noviembre de 2009.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

(35) 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. Las actividades de producción se realizan únicamente en territorio venezolano, principalmente por PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las empresas mixtas de CVP, mientras que las actividades de exploración son realizadas tanto en territorio venezolano como en los siguientes países: Bolivia, Ecuador, Cuba, Argentina, Mali, Gambia y Vietnam.

Cuadro I - Reservas de Petróleo Crudo y Gas Natural

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

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

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

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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

(a) Petróleo Crudo Convencional y Extrapesado (en millones de barriles)

	Años terminados el 31 de diciembre de	
	2008	2007
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 1° de enero	41.204	41.341
Revisiones	278	228
Extensiones y descubrimientos	127	520
Producción	(897)	(885)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 31 de diciembre	40.712	41.204
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	<u>131.611</u>	<u>58.173</u>
Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	<u>172.323</u>	<u>99.377</u>
Total reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	<u>16.298</u>	<u>15.537</u>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las reservas certificadas asignadas de petróleo crudo a las empresas mixtas provenientes de los convenios operativos (véase la nota 9-b) se ubicaron en 5.511 millones de barriles y 5.609 millones de barriles, respectivamente. La producción para los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, alcanzó 138 millones de barriles y 115 millones de barriles de petróleo crudo, respectivamente.

(b) Petróleo Crudo Extrapesado (en millones de barriles)

Venezuela tiene reservas significativas de petróleo crudo extrapesado (menos de 8 grados API), las cuales están siendo desarrolladas conjuntamente con varias empresas extranjeras, a través de las nuevas empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco (antes proyectos) y, mediante la aplicación de nuevas tecnologías de refinación y mejoramiento del petróleo crudo, con miras a que la producción sea económicamente rentable (véase la nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Durante los años 2008 y 2007, los cambios en las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado asociadas a las empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como también, el total de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado a estas mismas fechas, que reflejan el volumen total de estas reservas, se resumen a continuación (en millones de barriles):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008		2007	
	Empresas Mixtas ^{(2) (3)}	Total incluyendo empresas mixtas	Proyectos ⁽²⁾	Total incluyendo proyectos
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 1° de enero	10.085	58.173	12.670	45.983
Revisiones	10.248	73.738	-	12.450
Transferencias ⁽¹⁾	-	-	(2.395)	-
Desarrollo y nuevos descubrimientos	-	-	-	-
Producción	(183)	(300)	(190)	(260)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>20.150</u>	<u>131.611</u>	<u>10.085</u>	<u>58.173</u>
Reservas probadas desarrolladas sometidas a producción de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>1.898</u>	<u>5.669</u>	<u>1.608</u>	<u>4.355</u>

- (1) A partir del 1 de octubre de 2007, las reservas probadas asignadas a Petrozuata fueron transferidas a esfuerzo propio.
- (2) Durante el año 2008, se emitieron los decretos de transferencia y se completó el proceso de constitución de las empresas mixtas Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A. y Petromonagas, S.A., las cuales se manejaban anteriormente como los proyectos Hamaca, Sincor y Cerro Negro de la Faja Petrolífera del Orinoco (véase la nota 9-a).
- (3) Incluye Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A., Petromonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

PDVSA produjo 33 millones y 25 millones de barriles de petróleo crudo extrapesado, de los cuales 24 millones de barriles y 11 millones de barriles, fueron utilizados para la producción de crudo extrapesado con menos de 8 grados API durante los años 2008 y 2007, respectivamente (véase nota 9-a).

En junio de 2005, el MENPET asignó a CVP el Proyecto Orinoco Magna Reserva para cuantificar y certificar las reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco. El lineamiento estratégico establecido, persigue el propósito de convertir a la Faja Petrolífera del Orinoco en un eje impulsor del desarrollo económico, social, industrial, tecnológico y sustentable del país, mediante la valorización y desarrollo óptimo de sus recursos de hidrocarburos, dentro del marco legal vigente y el plan de desarrollo de la nación.

Para acometer la cuantificación y certificación de las reservas, se dividió la Faja Petrolífera del Orinoco en cuatro grandes áreas: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo y éstas, a su vez, en 30 bloques (excluyendo las áreas asignadas a las empresas mixtas Petrocedeño, S.A., Petropiar, S.A., Petromonagas, S.A., Petrozuata, C.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.), de los cuales, 19 bloques serán cuantificados en un esfuerzo compartido entre CVP y los profesionales de 22 empresas de 19 países que suscribieron Acuerdos de Entendimiento con el Ejecutivo Nacional.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La empresa Ryder Scott Company en mayo de 2007, certificó el Petróleo Original en Sitio (POES) de los bloques Carabobo 2, 3 y 4 en 84.069 millones de barriles. El MENPET, considerando las cifras oficiales preexistentes en estos bloques determinó que las cifras finales a incorporar al 31 de diciembre de 2007 son de 12.450 millones de barriles de petróleo y 2.530 millardos de pies cúbicos de gas, de reservas probadas, como revisiones de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado y de gas natural, respectivamente, a la vez que oficializó 87.049 millones de barriles para el POES y 7.212 millardos de pies cúbicos para el Gas Original en Sitio (GOES) (véase la nota 9-a).

La Faja Petrolífera del Orinoco posee un POES de 1.360.000 millones de barriles y se estima que sus reservas recuperables serán 272.000 millones de barriles, basadas en el factor de recobro total de 20%. Las reservas por oficializar al inicio del proyecto se ubicaban en 235.600 millones de barriles de las cuales: 7.610 millones de barriles se oficializaron en el año 2006, 12.450 millones de barriles en el año 2007 y 74.108 millones de barriles en el año 2008; lo que ha permitido elevar las reservas oficiales en 94.168 millones de barriles en los últimos tres años. Se estima que el proyecto se concluya en el año 2009.

(c) *Reservas de Gas Natural (en millardos de pies cúbicos)*

	Años terminados el 31 de diciembre	
	2008	2007
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 1° de enero	152.021	149.802
Revisiones	1.151	1.824
Extensiones y nuevos descubrimientos	101	1.800
Producción	<u>(1.297)</u>	<u>(1.405)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 31 de diciembre	151.976	152.021
Reservas probadas de gas natural relacionadas con reservas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>24.039</u>	<u>18.899</u>
Total de reservas probadas de gas natural desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	<u>176.015</u>	<u>170.920</u>
Total reservas probadas de gas natural desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo las relacionadas con petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior) ⁽¹⁾	<u>38.682</u>	<u>105.154</u>

(1) En el año 2008, las reservas probadas desarrolladas de gas fueron revisadas yacimiento por yacimiento, considerando el comportamiento de producción de los pozos activos, el tipo de hidrocarburo (tomando en cuenta que 85% de las reservas totales de gas están asociadas al petróleo y éste actualmente posee solo 9% de desarrollo), y a la solicitud del MENPET de incluir en los estudios sometidos el cálculo de estas reservas. En años anteriores, las reservas remanentes desarrolladas se basaban en una estimación de aproximadamente 70% de las reservas probadas totales, lo cual incluía pozos y yacimientos inactivos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

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 2008 y 2007, se recuperó gas natural licuado por aproximadamente 61 millones y 63 millones de barriles equivalentes, respectivamente.

La producción de gas natural se presenta con base en volúmenes reales antes de la extracción de hidrocarburos licuables. Durante los años 2008 y 2007, el gas natural utilizado en operaciones de reinyección fue de, aproximadamente 1.128 millardos y 1.060 millardos de pies cúbicos, respectivamente.

Durante el año 2008, el MENPET, oficializó 6.493 millardos de pies cúbicos en reservas de gas asociado y no asociado, siendo la incorporación más destacada, 5.351 millardos de pies cúbicos, generada por la revisión de las reservas probadas de gas asociado en los yacimientos de los Campos Cerro Negro, Uverito, Mamo, San Félix, Dobokubi, Eñepa, Farante, Iguana Zuata, Japrería, Kuripaco, Lejos, Orechicano, Piaroa, Zuata Norte y Zuata Principal, pertenecientes al Proyecto Orinoco Magna Reserva.

Cuadro II - Costos Incurridos en Actividades de Exploración y Desarrollo

Los costos de exploración incluyen costos incurridos en relación con actividades geológicas, geofísicas, de perforación y equipamiento de pozos exploratorios. Los costos de desarrollo incluyen los relacionados con la perforación y equipamiento de pozos de desarrollo, proyectos de recuperación mejorada e instalaciones para la extracción, tratamiento y almacenamiento de petróleo crudo y gas natural. Los costos anuales, que se resumen a continuación, incluyen los registrados en gastos y en cuentas de activo relacionados con reservas de petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

Dólares -

	2008			2007		
	Crudo	Crudo	Total	Crudo	Crudo	Total
	convencional	extrapesado ^{(2) (3)}		convencional	extrapesado ⁽²⁾	
Costos de exploración	375	-	375	154	-	154
Costos de desarrollo	14.068	1.283	15.351	10.098	979	11.077
	14.443	1.283	15.726	10.252	979	11.231
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	10	10
	14.443	1.283	15.726	10.252	989	11.241

Bolívars Fuertes -

	2008			2007		
	Crudo	Crudo	Total	Crudo	Crudo	Total
	convencional	extrapesado ^{(2) (3)}		convencional	extrapesado ⁽²⁾	
Costos de exploración	806	-	806	331	-	331
Costos de desarrollo	30.246	2.758	33.004	21.711	2.104	23.815
	31.052	2.758	33.810	22.042	2.104	24.146
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	22	22
	31.052	2.758	33.810	22.042	2.126	24.168

- (1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 (véase la nota 9-a).
- (2) Durante el año 2008, se emitieron los decretos de transferencia y se completó el proceso de constitución de las empresas mixtas Petropiar, S.A., Petrocedaño, S.A. y Petromonagas, S.A. las cuales se manejaban anteriormente como los proyectos Hamaca, Sincor y Cerro Negro de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para el año 2008 se dejó de reconocer, bajo el método de consolidación proporcional, los costos incurridos en actividades de exploración y desarrollo de crudo extrapesado (véase la nota 9-a).
- (3) Incluye Petropiar, S.A., Petrocedaño, S.A., Petromonagas, S.A y Petrolera Sinovensa, S.A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Cuadro III - Costos Registrados como Activos en Actividades de Producción de Petróleo y Gas

A continuación se presenta un resumen de los costos registrados como activos en actividades de exploración y producción de petróleo y gas, y la correspondiente depreciación y amortización acumulada al 31 de diciembre en relación con las reservas del petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

Dólares -

	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado ⁽³⁾⁽⁴⁾	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado ⁽³⁾	Total
Activos dedicados a la producción ⁽¹⁾	47.148	3.357	50.505	39.725	3.386	43.111
Equipos e instalaciones	18.642	9.394	28.036	17.710	6.340	24.050
	65.790	12.751	78.541	57.435	9.726	67.161
Depreciación y amortización acumulada	(42.654)	(985)	(43.639)	(36.804)	(3.084)	(39.888)
Construcción en progreso	21.765	1.379	23.144	12.702	505	13.207
Costos netos capitalizados como activos	44.901	13.145	58.046	33.333	7.147	40.480
Participación patrimonial ⁽²⁾	-	-	-	-	1.016	1.016
Total	44.901	13.145	58.046	33.333	8.163	41.496

Bolívares Fuertes -

	Crudo convencional	Crudo extrapesado ⁽³⁾⁽⁴⁾	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado ⁽³⁾	Total
	Activos dedicados a la producción ⁽¹⁾	101.368	7.218	108.586	85.409	7.280
Equipos e instalaciones	40.081	20.197	60.277	38.077	13.631	51.708
	141.449	27.415	168.863	123.486	20.911	144.397
Depreciación y amortización acumulada	(91.706)	(2.118)	(93.824)	(79.129)	(6.631)	(85.760)
Construcciones en progreso	46.795	2.965	49.760	27.309	1.086	28.395
Costos netos capitalizados como activos	96.538	28.262	124.799	71.666	15.366	87.032
Participación patrimonial ⁽²⁾	-	-	-	-	2.184	2.184
Total	96.538	28.262	124.799	71.666	17.550	89.216

(1) Incluye terrenos por \$137 millones (Bs.F.295 millones) al 31 de diciembre de 2008 y 2007, respectivamente.

(2) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 (véase la nota 9-a).

(3) Durante el año 2008, se emitieron los decretos de transferencia y se completó el proceso de constitución de las empresas mixtas Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A. y Petromonagas, S.A. las cuales se manejaban anteriormente como los proyectos Hamaca, Sincor y Cerro Negro de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para el año 2008 se dejó de reconocer, bajo el método de consolidación proporcional, los costos registrados como activos en actividades de producción de petróleo y gas (véase la nota 9-a).

(4) Incluye Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A., Petromonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Cuadro IV - Resultados de Operaciones Correspondientes a Actividades de Producción de Petróleo y Gas para cada año (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado ^{(2) (3)}	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Ingresos netos por producción:						
Ventas	49.400	12.995	62.395	57.083	5.343	62.426
Transferencias	40.511	-	40.511	10.577	-	10.577
Costo de producción	(9.918)	(692)	(10.610)	(6.108)	(490)	(6.598)
Regalías e impuesto de extracción	(18.888)	(3.893)	(22.781)	(19.978)	(1.614)	(21.592)
Depreciación y amortización	(2.856)	(977)	(3.833)	(2.172)	(493)	(2.665)
Costo de exploración	(375)	-	(375)	(154)	-	(154)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	57.874	7.433	65.307	39.248	2.746	41.994
Impuesto sobre la renta	(29.157)	(3.717)	(32.874)	(19.511)	(1.373)	(20.884)
Resultados de operaciones de producción	28.717	3.716	32.433	19.737	1.373	21.110
Participación patrimonial ⁽⁴⁾	-	-	-	-	73	73
	<u>28.717</u>	<u>3.716</u>	<u>32.433</u>	<u>19.737</u>	<u>1.446</u>	<u>21.183</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívars Fuertes -

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado ^{(2) (3)}	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado ⁽²⁾	Total
Ingresos netos por producción:						
Ventas	106.210	27.939	134.149	122.728	11.487	134.215
Transferencias	87.099	-	87.099	22.741	-	22.741
Costo de producción	(21.324)	(1.488)	(22.812)	(13.132)	(1.054)	(14.186)
Regalías e impuesto de extracción	(40.609)	(8.370)	(48.979)	(42.953)	(3.470)	(46.423)
Depreciación y amortización	(6.140)	(2.101)	(8.241)	(4.670)	(1.060)	(5.730)
Costo de exploración	(806)	-	(806)	(331)	-	(331)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	124.430	15.980	140.410	84.383	5.903	90.286
Impuesto sobre la renta	(62.688)	(7.991)	(70.679)	(41.949)	(2.952)	(44.901)
Resultados de operaciones de producción	61.742	7.989	69.731	42.434	2.951	45.385
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	157	157
	<u>61.742</u>	<u>7.989</u>	<u>69.731</u>	<u>42.434</u>	<u>3.108</u>	<u>45.542</u>

- (1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 (véase la nota 9-a).
- (2) Durante el año 2008, se emitieron los decretos de transferencia y se completó el proceso de constitución de las empresas mixtas Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A. y Petromonagas, S.A. las cuales se manejaban anteriormente como los proyectos Hamaca, Sincor y Cerro Negro de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para el año 2008 se dejó de reconocer bajo el método de consolidación proporcional, los resultados de operaciones correspondientes a actividades de producción de petróleo y gas (véase la nota 9-a).
- (3) Incluye Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A., Petromonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.

Los ingresos por producción de petróleo se calculan a los precios del mercado internacional, como si toda la producción estuviese vendida.

La diferencia entre el total de los resultados antes de impuesto sobre la renta indicados anteriormente y el monto de la ganancia operativa, presentada en el segmento de actividades de exploración y producción (véase la nota 8) para los años 2008 y 2007 se debe, principalmente, a: 1) el uso de la producción a valor de mercado versus las ventas a terceros y entre segmentos, por aproximadamente \$1.434 millones (Bs.F.3.083 millones) y \$3.199 millones (Bs.F.6.878 millones), respectivamente; 2) la inclusión en el segmento de negocios, de ingresos y gastos generales y otros egresos, neto, por aproximadamente \$26.577 millones (Bs.F.57.141 millones) y \$17.915 millones (Bs.F.38.517 millones), respectivamente.

Los costos de producción representan los gastos de extracción incurridos en la operación y mantenimiento de pozos productivos, instalaciones y equipos relacionados, incluyendo costos de mano de obra operativa, materiales y suministros, combustible consumido en las operaciones y los costos de operación de las plantas de líquidos del gas natural incurridos por PDVSA y las empresas mixtas.

Los costos de producción de petróleo crudo extrapesado incluyen los gastos incurridos en la operación y mantenimiento de los pozos productivos; así como también, gastos de transporte y su manejo.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Los costos de exploración incluyen los incurridos en la realización de actividades geológicas y geofísicas, así como los de perforación de pozos exploratorios que han resultado improductivos.

La depreciación y amortización corresponden a los activos que se emplearon en las actividades de producción. El gasto del impuesto sobre la renta es calculado utilizando la tasa nominal de impuesto para el año. Para estos efectos, los resultados de operaciones de producción no incluyen gastos de financiamiento, gastos corporativos generales, ni sus efectos fiscales asociados.

Un resumen de los precios promedio por unidad y costos de producción se presenta a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2008	2007	2008	2007
	Dólares		Bolívares Fuertes	
Precios promedio de ventas:				
Petróleo crudo, por barril	85,36	62,68	183,52	134,76
Precio cesta de gas, por barril	26,55	22,13	57,08	47,58
Gas natural, por barril	9,43	7,04	20,27	15,14
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente	7,10	4,93	15,27	10,60
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente, excluyendo empresa mixtas	<u>5,70</u>	<u>4,88</u>	<u>12,26</u>	<u>10,49</u>

Cuadro V - Medida Uniforme de los Ingresos Netos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

Debido a la incertidumbre asociada con el tiempo en que se desarrollen las reservas de crudos extrapesados del país, solamente han sido consideradas, para el cálculo de los ingresos netos futuros de efectivo descontados, las reservas probadas de crudos convencionales y las reservas probadas de las empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco que producen crudos extrapesados.

Los ingresos futuros estimados de efectivo provenientes de la producción son calculados usando los precios promedio de exportación del año 2008 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 mejorados que serán producidos en las plantas. Los precios de los crudos mejorados al final del año se aproximan a los precios de los crudos convencionales de características similares. Los costos futuros de desarrollo y producción son aquellos que se estiman necesarios para incorporar y extraer las reservas probadas estimadas a final del año, asumiendo que las mismas condiciones económicas se mantienen. Los gastos futuros de impuesto sobre la renta son calculados usando las correspondientes tasas fiscales nominales a final del año. Estas tasas incluyen las deducciones y créditos fiscales permitidos, y son aplicadas a los ingresos netos futuros estimados de efectivo antes de impuestos. Este cálculo requiere de estimados anuales de cuándo serán incurridos los desembolsos futuros y cuándo serán extraídas las reservas probadas.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

La información que se suministra a continuación, no representa estimaciones certificadas de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni el valor preciso de las reservas probadas de petróleo y gas. Las reservas probadas son imprecisas y están sujetas a cambios en el tiempo y en la medida que se disponga de nueva información. Adicionalmente, las reservas probables y posibles, que podrían convertirse en probadas en el futuro, son excluidas del cálculo. El método de valoración requiere de supuestos, en cuanto a la oportunidad de la extracción futura de las reservas probadas; así como de la oportunidad y cuantía de los costos futuros de desarrollo y producción. Los cálculos están hechos al 31 de diciembre de cada año y no deben ser considerados como indicativos de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni del valor de sus reservas de petróleo y gas (en millones de dólares):

Dólares -

	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado ⁽¹⁾⁽²⁾	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado ⁽¹⁾	Total
Flujos futuros de efectivo	3.945.132	1.736.004	5.681.136	3.039.998	510.660	3.550.658
Costos futuros de producción	(258.456)	(28.952)	(287.408)	(228.199)	(13.600)	(241.799)
Regalía e impuesto de extracción futuros	(1.138.943)	(578.610)	(1.717.553)	(841.522)	(85.127)	(926.649)
Costos futuros de desarrollo	(115.356)	(91.660)	(207.016)	(119.143)	(47.057)	(166.200)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(798.171)	(342.262)	(1.140.433)	(855.253)	(118.905)	(974.158)
Costo de retiro de activo	(6.223)	-	(6.223)	(3.854)	-	(3.854)
Flujos futuros netos	1.627.983	694.520	2.322.503	992.027	245.971	1.237.998
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10%	(1.289.914)	(492.781)	(1.782.695)	(667.695)	(128.709)	(796.404)
Flujos futuros descontados de efectivo	338.069	201.739	539.808	324.332	117.262	441.594

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes -

	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado ^{(1) (2)}	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado ⁽¹⁾	Total
Flujos futuros de efectivo	8.482.034	3.732.409	12.214.443	6.535.996	1.097.919	7.633.915
Costos futuros de producción	(555.680)	(62.247)	(617.927)	(490.628)	(29.240)	(519.868)
Regalía e impuesto de extracción futuros	(2.448.727)	(1.244.012)	(3.692.739)	(1.809.272)	(183.023)	(1.992.295)
Costos futuros de desarrollo	(248.015)	(197.069)	(445.084)	(256.157)	(101.173)	(357.330)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(1.716.068)	(735.863)	(2.451.931)	(1.838.794)	(255.646)	(2.094.440)
Costo de retiro de activo	(13.379)	-	(13.379)	(8.286)	-	(8.286)
Flujos futuros netos	3.500.165	1.493.218	4.993.383	2.132.859	528.838	2.661.696
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10%	(2.773.317)	(1.059.479)	(3.832.796)	(1.435.544)	(276.724)	(1.712.268)
Flujos futuros descontados de efectivo	726.848	433.739	1.160.587	697.315	252.114	949.429

(1) Durante el año 2008, se emitieron los decretos de transferencia y se completó el proceso de constitución de las empresas mixtas Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A. y Petromonagas, S.A. las cuales se manejaban anteriormente como los proyectos Hamaca, Sincor y Cerro Negro de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para el año 2008 se dejó de reconocer, bajo el método de consolidación proporcional, para obtener los ingresos netos futuros descontados de efectivo relacionados con las reservas probadas de petróleo y gas (véase la nota 9-a).

(2) Incluye Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A., Petromonagas, S.A y Petrolera Sinovensa, S.A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Cuadro VI - Análisis de los Cambios en los Ingresos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

A continuación se muestra un análisis de los cambios para cada año (en millones):

Dólares -

	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado ⁽¹⁾⁽²⁾	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado ⁽¹⁾	Total
Valor presente al 1º de enero:						
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(57.874)	(5.493)	(63.367)	(37.174)	(2.817)	(39.991)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a:						
extensiones y descubrimientos	949	-	949	5.130	-	5.130
	(56.925)	(5.493)	(62.418)	(32.044)	(2.817)	(34.861)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:						
Costos de desarrollo incurridos durante el año	14.068	1.284	15.352	10.098	979	11.077
Cambios en los costos futuros de desarrollo	2.135	12.495	14.630	16.968	4.780	21.748
Cambios netos en los precios y costos de producción	348.696	75.759	424.455	340.781	31.185	371.966
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	7.988	211.502	219.490	15.246	-	15.246
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	11.854	5.642	17.496	(17.789)	909	(16.880)
Cambios netos en regalías y otros	(314.079)	(216.712)	(530.791)	(224.985)	44.501	(180.484)
Cambio total durante el año	13.737	84.477	98.214	108.275	79.537	187.812

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2008 y 2007

Bolívares Fuertes -

	2008			2007		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado ^{(1) (2)}	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado ⁽¹⁾	Total
Valor presente al 1º de enero:						
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(124.429)	(11.810)	(136.239)	(79.924)	(6.057)	(85.981)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	2.040	-	2.040	11.029	-	11.029
	(122.389)	(11.810)	(134.199)	(68.895)	(6.057)	(74.952)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:						
Costos de desarrollo incurridos durante el año	30.246	2.762	33.008	21.711	2.105	23.816
Cambios en los costos futuros de desarrollo	4.590	26.864	31.454	36.481	10.277	46.758
Cambios netos en los precios y costos de producción	749.696	162.882	912.578	732.679	67.048	799.727
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	17.174	454.730	471.904	32.779	-	32.779
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	25.486	12.130	37.616	(38.246)	1.954	(36.292)
Cambios netos en regalías y otros	(675.270)	(465.932)	(1.141.202)	(483.717)	95.677	(388.040)
Cambio total durante el año	<u>29.533</u>	<u>181.626</u>	<u>211.159</u>	<u>232.792</u>	<u>171.004</u>	<u>403.796</u>

(1) Durante el año 2008, se emitieron los decretos de transferencia y se completó el proceso de constitución de las empresas mixtas Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A. y Petromonagas, S.A. las cuales se manejaban anteriormente como los proyectos Hamaca, Sincor y Cerro Negro de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para el año 2008 se dejó de reconocer bajo el método de consolidación proporcional para obtener los cambios en los ingresos netos futuros descontados de efectivo relacionados con las reservas probadas de petróleo y gas (véase la nota 9-a).

(2) Incluye Petropiar, S.A., Petrocedeño, S.A., Petromonagas, S.A y Petrolera Sinovensa, S.A.