

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012

Con el Informe de los Contadores
Públicos Independientes

Tabla de Contenido	Páginas
Informe de los Contadores Públicos Independientes	1-2
Estados Consolidados de Resultados Integrales	3
Estados Consolidados de Situación Financiera	4
Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio	5-6
Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo	7
Notas a los Estados Financieros Consolidados:	
(1) Entidad de Reporte	8
(2) Bases de Preparación	8
(3) Políticas de Contabilidad Significativas	10
(4) Segmentos de Operación	22
(5) Asociaciones con Terceros	33
(6) Ingresos y Gastos Financieros	34
(7) Ingresos	35
(8) Costos y Gastos no Recuperados por Venta de Productos en Venezuela	35
(9) Otros Egresos, Neto	36
(10) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social	36
(11) Impuestos y Regalías	37
(12) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	45
(13) Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta	47
(14) Cuentas por Cobrar y Otros Activos	56
(15) Efectivo Restringido	57
(16) Inventarios	59
(17) Documentos y Cuentas por Cobrar	59
(18) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos	60
(19) Patrimonio	60
(20) Deuda Financiera	62
(21) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo	70
(22) Provisiones	75
(23) Acumulaciones y Otros Pasivos	77
(24) Cuentas por Pagar a Proveedores	78
(25) Instrumentos Financieros	78
(26) Entidades de PDVSA	90
(27) Nuevas Filiales	90
(28) Participaciones no Controladoras	92
(29) Arrendamientos Operativos	93
(30) Subvenciones del Estado	93
(31) Compromisos y Contingencias	93
(32) Partes Relacionadas	95
(33) Información sobre Producción de Petróleo Crudo, Gas, Líquido de Gas Natural (LGN), Refinación y Exportaciones	99

Tabla de Contenido	Páginas
(34) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional	100
(35) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales	112
(36) Eventos Subsecuentes	118
Anexo I-Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Petróleo y Gas (no auditada)	117-127



Rodríguez Velázquez & Asociados
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
kpmg.com/VE

Informe de los Contadores Públicos Independientes

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

Informe sobre los Estados Financieros Consolidados

Hemos efectuado la auditoría de los estados financieros consolidados que se acompañan de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) (propiedad de la República Bolivariana de Venezuela), expresados en dólares estadounidenses y en bolívares, los cuales comprenden los estados consolidados de resultados integrales, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2014, y el estado consolidado de situación financiera a la fecha antes mencionada, y las notas que contienen un resumen de las políticas de contabilidad significativas y otra información explicativa.

Responsabilidad de la Gerencia por los Estados Financieros Consolidados

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

Responsabilidad de los Contadores Públicos Independientes

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

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

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

(Continúa)

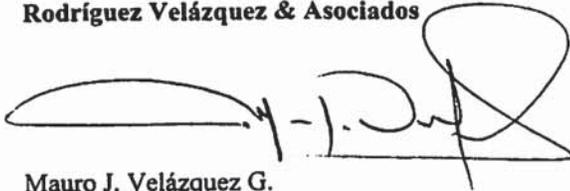
Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados que se acompañan presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, el desempeño financiero consolidado y el movimiento del efectivo consolidado de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) por el año terminado el 31 de diciembre de 2014, y su situación financiera consolidada a la fecha antes mencionada, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera.

Párrafo de Énfasis

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre el siguiente asunto que se explica ampliamente en la nota 32 a los estados financieros consolidados que se acompañan, PDVSA en su condición de empresa propiedad de la República Bolivariana de Venezuela, y según su objeto social y particulares responsabilidades que le son asignadas, realiza importantes transacciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras entidades relacionadas, que resultan en efectos importantes sobre los estados financieros consolidados.

Rodríguez Velázquez & Asociados



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

30 de marzo de 2015
Caracas, Venezuela

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	(Millones de Dólares)			(Millones de Bolívares)			
Ingresos:							
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	4, 7 y 34	105.271	113.979	124.459	2.191.742	694.132	535.174
Ingresos financieros	6	23.168	20.347	3.152	482.358	123.913	13.554
		128.439	134.326	127.611	2.674.100	818.045	548.728
Costos y gastos:							
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	4 - 34	37.754	37.017	40.012	786.038	225.434	172.052
Gastos de exploración		24.494	22.544	22.974	509.965	137.293	98.788
Gastos de exploración		84	176	492	1.749	1.072	2.116
Depreciación y amortización	4 - 12	8.441	8.335	7.105	175.742	50.760	30.552
Gastos de venta, administración y generales		9.211	4.217	3.998	191.773	25.682	17.191
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	11 - 32	13.466	19.262	17.730	280.362	117.306	76.239
Gastos financieros	6	4.082	2.934	3.401	84.987	17.868	14.624
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, neta de impuesto	13 - 32	67	33	(64)	1.395	201	(275)
Otros egresos, neto	9	10.554	3.105	3.013	219.734	18.909	12.956
		108.153	97.623	98.661	2.251.745	594.525	424.243
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta							
		20.286	36.703	28.950	422.355	223.520	124.485
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	10	5.321	13.023	17.336	110.783	79.310	74.545
Ganancia antes de impuesto sobre la renta							
		14.965	23.680	11.614	311.572	144.210	49.940
Impuesto sobre la Renta:							
Gasto de impuesto corriente	11	10.502	12.939	4.982	218.652	78.799	21.423
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	11	(4.611)	(5.094)	2.297	(96.001)	(31.022)	9.877
		5.891	7.845	7.279	122.651	47.777	31.300
Ganancia neta							
		9.074	15.835	4.335	188.921	96.433	18.640
Otros resultados integrales:							
<i>Partidas que no serán reclasificadas a ganancia neta en periodos subsecuentes -</i>							
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	11 - 21	1.390	(3.824)	792	28.940	(23.288)	3.403
<i>Partidas que podrán ser reclasificadas a ganancia neta en periodos subsecuentes -</i>							
Diferencias en conversión de operaciones		2.001	896	22	1.268.399	153.143	95
Total otros resultados integrales							
		3.391	(2.928)	814	1.297.339	129.855	3.498
Total ganancia integral							
		12.465	12.907	5.149	1.486.260	226.288	22.138
Ganancia neta atribuible a:							
Accionista de la Compañía		7.386	14.254	2.798	153.777	86.805	12.031
Participaciones no controladoras	28	1.688	1.581	1.537	35.144	9.628	6.609
Ganancia neta							
		9.074	15.835	4.335	188.921	96.433	18.640
Ganancia integral atribuible a:							
Accionista de la Compañía		10.777	11.326	3.612	1.128.106	216.660	15.529
Participaciones no controladoras	28	1.688	1.581	1.537	358.154	9.628	6.609
Total ganancia integral							
		12.465	12.907	5.149	1.486.260	226.288	22.138

Las notas 1 a la 36 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

	Notas	31 de diciembre de					
		(Millones de Dólares)			(Millones de Bolívares)		
		2014	2013	2012	2014	2013	2012
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	12	141.248	129.831	115.905	2.940.783	817.935	498.392
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	13	1.265	1.712	1.522	26.337	10.786	6.545
Impuesto diferido activo	11	19.351	17.494	11.627	402.888	110.212	49.996
Cuentas por cobrar y otros activos	14	8.408	9.101	9.223	175.055	57.336	39.658
Créditos fiscales por recuperar	11	996	5.023	5.047	20.737	31.645	21.702
Efectivo restringido	15	284	227	218	5.913	1.430	937
Total activo no corriente		171.552	163.388	143.542	3.571.713	1.029.344	617.230
Inventarios	16	11.764	12.963	11.606	244.926	81.667	49.906
Créditos fiscales por recuperar	11	1.907	2.884	4.225	39.704	18.169	18.168
Documentos y cuentas por cobrar	17	24.357	36.020	41.706	507.113	226.926	179.336
Gastos pagados por anticipado y otros activos	18	7.977	5.405	7.000	166.081	34.052	30.100
Efectivo restringido	15	1.292	1.327	2.112	26.899	8.360	9.082
Efectivo y equivalentes de efectivo		7.911	9.133	8.233	164.707	57.538	35.402
Total activo corriente		55.208	67.732	74.882	1.149.430	426.712	321.994
Total activo		226.760	231.120	218.424	4.721.143	1.456.056	939.224
Patrimonio							
Capital social	19	39.094	39.094	39.094	813.936	246.292	168.104
Ganancias retenidas	19	28.657	23.169	19.570	596.656	146.294	84.150
Aporte adicional del Accionista	19 - 27	-	-	3.243	-	-	13.944
Total patrimonio atribuible al Accionista		67.751	62.263	61.907	1.410.592	392.586	266.198
Participaciones no controladoras	19 - 28	22.006	22.223	10.579	458.165	139.673	45.489
Total patrimonio		89.757	84.486	72.486	1.868.757	532.259	311.687
Pasivo							
Deuda financiera	20	39.871	36.353	35.647	830.114	229.024	153.282
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	21	12.979	16.624	13.797	270.223	104.731	59.328
Impuesto diferido pasivo	11	10.689	5.403	3.727	222.545	34.039	16.026
Provisiones	22	2.858	5.557	4.679	59.504	35.009	20.120
Acumulaciones y otros pasivos	23	19.568	17.471	17.028	407.397	110.067	73.220
Total pasivo no corriente		85.965	81.408	74.878	1.789.783	512.870	321.976
Deuda financiera	20	5.865	7.031	4.379	122.109	44.295	18.830
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	21	1.813	1.048	1.010	37.747	6.602	4.343
Cuentas por pagar a proveedores	24	20.855	21.404	16.747	434.201	134.845	72.012
Impuesto sobre la renta por pagar	11	9.554	10.116	2.267	198.914	63.731	9.748
Provisiones	22	606	788	2.590	12.617	4.964	11.137
Acumulaciones y otros pasivos	23	12.345	24.839	44.067	257.015	156.490	189.491
Total pasivo corriente		51.038	65.226	71.060	1.062.603	410.927	305.561
Total pasivo		137.003	146.634	145.938	2.852.386	923.797	627.537
Total patrimonio y pasivo		226.760	231.120	218.424	4.721.143	1.456.056	939.224

Las notas 1 a la 36 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

	Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía							
	Notas	Ganancias retenidas			Aporte adicional del Accionista	Total	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
		Capital social	Reservas legales y otras	Ganancias acumuladas				
Saldos al 31 de diciembre de 2011		39.094	16.743	610	3.243	59.690	9.939	69.629
<i>Ganancia integral -</i>								
Ganancia neta		-	-	2.798	-	2.798	1.537	4.335
Otros resultados integrales		-	-	814	-	814	-	814
Total ganancia integral		-	-	3.612	-	3.612	1.537	5.149
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>								
Transferencia de reservas	19	-	(1.126)	1.126	-	-	-	-
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	489	489
Dividendos decretados	19	-	-	(1.395)	-	(1.395)	-	(1.395)
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	19	-	-	-	-	-	(1.306)	(1.306)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	(1.126)	(269)	-	(1.395)	(897)	(2.292)
Saldos al 31 de diciembre de 2012		39.094	15.617	3.953	3.243	61.907	10.579	72.486
<i>Ganancia integral -</i>								
Ganancia neta		-	-	14.254	-	14.254	1.581	15.835
Otros resultados integrales		-	-	(2.928)	-	(2.928)	-	(2.928)
Total ganancia integral		-	-	11.326	-	11.326	1.581	12.907
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>								
Transferencia a reservas	19	-	5.867	(5.867)	-	-	-	-
Transferencia a ganancias acumuladas	19	-	-	3.225	(3.225)	-	-	-
Participación en filial recibida del Accionista	27	-	-	-	(18)	(18)	(8)	(26)
Dividendos decretados	19	-	-	(10.952)	-	(10.952)	-	(10.952)
Venta de participación en filiales	19 y 27	-	-	-	-	-	12.000	12.000
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	(552)	(552)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	19	-	-	-	-	-	(1.377)	(1.377)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	5.867	(13.594)	(3.243)	(10.970)	10.063	(907)
Saldos al 31 de diciembre de 2013		39.094	21.484	1.685	-	62.263	22.223	84.486
<i>Ganancia integral -</i>								
Ganancia neta		-	-	7.386	-	7.386	1.688	9.074
Otros resultados integrales		-	-	3.391	-	3.391	-	3.391
Total ganancia integral		-	-	10.777	-	10.777	1.688	12.465
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>								
Transferencia a reservas	19	-	1.857	(1.857)	-	-	-	-
Aporte adicional de participaciones no controladoras		-	-	-	-	-	408	408
Dividendos decretados	19	-	-	(5.289)	-	(5.289)	-	(5.289)
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	(436)	(436)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	19	-	-	-	-	-	(1.517)	(1.517)
Otros movimientos de patrimonio	27	-	-	-	-	-	(360)	(360)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	1.857	(7.146)	-	(5.289)	(1.905)	(7.194)
Saldos al 31 de diciembre de 2014		39.094	23.341	5.316	-	67.751	22.006	89.757

Las notas 1 a la 36 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

	Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía								
	Notas	Ganancias retenidas				Aporte adicional del Accionista	Total	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
		Capital social	Reservas legales y otras	Ganancias acumuladas	Reserva de conversión				
Saldos al 31 de diciembre de 2011		168.104	71.995	2.626	-	13.944	256.669	42.737	299.406
<i>Ganancia integral -</i>									
Ganancia neta		-	-	12.031	-	-	12.031	6.609	18.640
Otros resultados integrales		-	-	3.498	-	-	3.498	-	3.498
Total ganancia integral		-	-	15.529	-	-	15.529	6.609	22.138
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>									
Transferencia de reservas	19	-	(4.842)	4.842	-	-	-	-	-
Transferencia a ganancias acumuladas	19	-	-	-	-	-	-	-	-
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	-	2.103	2.103
Dividendos decretados	19	-	-	(6.000)	-	-	(6.000)	-	(6.000)
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	-	(344)	(344)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	19	-	-	-	-	-	-	(5.616)	(5.616)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	(4.842)	(1.158)	-	-	(6.000)	(3.857)	(9.857)
Saldos al 31 de diciembre de 2012		168.104	67.153	16.997	-	13.944	266.198	45.489	311.687
<i>Ganancia integral -</i>									
Ganancia neta		-	-	86.805	-	-	86.805	9.628	96.433
Otros resultados integrales		-	-	(17.831)	126.527	-	108.696	21.159	129.855
Total ganancia integral		-	-	68.974	126.527	-	195.501	30.787	226.288
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>									
Transferencia de las reservas de conversión a las correspondientes cuentas del patrimonio	19	78.188	31.234	10.618	(126.527)	6.487	-	-	-
Transferencia a reservas	19	-	36.962	(36.962)	-	-	-	-	-
Transferencia a ganancias acumuladas	19	-	-	20.318	-	(20.318)	-	-	-
Participación en filial recibida del Accionista	27	-	-	-	-	(113)	(113)	(50)	(163)
Dividendos decretados	19	-	-	(69.000)	-	-	(69.000)	-	(69.000)
Venta de participación en filiales	19 y 27	-	-	-	-	-	-	75.600	75.600
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	-	(3.478)	(3.478)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	19	-	-	-	-	-	-	(8.675)	(8.675)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		78.188	68.196	(75.026)	(126.527)	(13.944)	(69.113)	63.397	(5.716)
Saldos al 31 de diciembre de 2013		246.292	135.349	10.945	-	-	392.586	139.673	532.259
<i>Ganancia integral -</i>									
Ganancia neta		-	-	153.777	-	-	153.777	35.144	188.921
Otros resultados integrales		-	-	70.601	903.728	-	974.329	323.010	1.297.339
Total ganancia integral		-	-	224.378	903.728	-	1.128.106	358.154	1.486.260
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>									
Transferencia de las reservas de conversión a las correspondientes cuentas del patrimonio	19	567.644	311.947	24.137	(903.728)	-	-	-	-
Transferencia a reservas	19	-	38.663	(38.663)	-	-	-	-	-
Aporte adicional de participaciones no controladoras		-	-	-	-	-	-	8.495	8.495
Dividendos decretados	19	-	-	(110.100)	-	-	(110.100)	-	(110.100)
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	-	-	-	-	-	-	(9.078)	(9.078)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	19	-	-	-	-	-	-	(31.584)	(31.584)
Otros movimientos de patrimonio	27	-	-	-	-	-	-	(7.495)	(7.495)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		567.644	350.610	(124.626)	(903.728)	-	(110.100)	(39.662)	(149.762)
Saldos al 31 de diciembre de 2014		813.936	485.959	110.697	-	-	1.410.592	458.165	1.868.757

Las notas 1 a la 36 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	(Millones de Dólares)			(Millones de Bolívares)			
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades operacionales:							
Ganancia neta		9.074	15.835	4.335	188.921	96.433	18.640
<i>Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales -</i>							
Depreciación y amortización	4 - 12	8.441	8.335	7.105	175.742	50.760	30.552
Obras en progreso canceladas	9 - 12	1.432	1.101	577	29.814	6.705	2.481
Deterioro del valor de los activos, neto de reversiones	9 - 12 - 14	6.844	439	991	142.492	2.674	4.261
Ganancia en cambio	6	(19.127)	(7.817)	(19)	(398.224)	(47.606)	(82)
Ganancia en venta de participación	6 - 23 - 32	-	(9.524)	-	-	(58.001)	-
Beneficio de impuesto diferido	11	(4.610)	(5.094)	2.297	(95.980)	(31.022)	9.877
Aportes al desarrollo social pagados a través de bonos	20	-	116	-	-	709	-
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	13	67	33	(64)	1.395	201	(275)
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	9 - 27	-	(30)	-	-	(183)	-
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar no corrientes y créditos fiscales por recuperar	6 - 11 - 14	(146)	625	770	(3.040)	3.806	3.311
Ajuste del valor neto de realización de los inventarios	9 - 16	439	962	259	9.140	5.859	1.114
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	17 - 25	2	30	87	42	183	374
<i>Cambios en activos operacionales -</i>							
Documentos y cuentas por cobrar	17	(17.975)	(21.588)	(12.113)	(374.240)	(131.471)	(52.086)
Inventarios	16	760	(2.319)	(2.902)	15.823	(14.123)	(12.479)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	14 - 18	(7.502)	(435)	(6.674)	(156.192)	(2.649)	(28.698)
Créditos fiscales por recuperar	11	(964)	(2.155)	(2.875)	(20.070)	(13.577)	(12.363)
<i>Cambios en pasivos operacionales -</i>							
Cuentas por pagar a proveedores	24	6.598	7.924	4.371	137.370	48.257	18.795
Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo	21	8.732	3.210	4.602	181.800	19.549	19.789
Provisiones	22	569	138	549	11.847	840	2.361
Impuesto sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos	11 - 23	46.727	56.930	34.048	972.856	346.704	146.406
Pagos de intereses, neto del monto registrado como activos		(429)	(2.060)	(1.645)	(8.932)	(12.545)	(7.074)
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	10 - 11	(24.640)	(22.753)	(12.156)	(513.005)	(138.566)	(52.271)
Efectivo neto proveniente de las actividades operacionales		14.292	21.903	21.543	297.559	132.937	92.633
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de inversión:							
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12 - 27	(24.634)	(23.306)	(25.032)	(512.880)	(141.934)	(107.638)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	27	160	(21)	-	3.331	(133)	-
Disminución (aumento) del efectivo restringido	15	(146)	708	(302)	(3.040)	4.460	(1.299)
Aportes adicionales a afiliadas	13	7	(15)	(32)	146	(91)	(138)
Dividendos recibidos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	13	48	89	40	999	542	172
Otras variaciones en activos		117	164	105	2.436	999	455
Efectivo neto usado en las actividades de inversión		(24.448)	(22.381)	(25.221)	(509.008)	(136.157)	(108.448)
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:							
Efectivo recibido por emisión de deuda financiera y otros préstamos	20	18.197	6.923	7.130	378.862	42.161	30.659
Pagos de la deuda financiera	20	(7.068)	(2.892)	(1.537)	(147.160)	(17.612)	(6.609)
Dividendos pagados al Accionista	19	(289)	(952)	(1.395)	(6.018)	(6.000)	(5.999)
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	19	408	-	489	8.495	-	2.103
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	19	(436)	(552)	(80)	(9.078)	(3.478)	(344)
Dividendos pagados a las participaciones no controladoras	19	-	(994)	(1.306)	-	(6.056)	(5.616)
Efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento		10.812	1.533	3.301	225.101	9.015	14.194
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo		(1.878)	(155)	-	(39.096)	(977)	-
Efecto por variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación		-	-	-	132.613	17.318	-
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(1.222)	900	(377)	107.169	22.136	(1.621)
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año		9.133	8.233	8.610	57.538	35.402	37.023
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		7.911	9.133	8.233	164.707	57.538	35.402

Las notas 1 a la 36 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

(1) Entidad de Reporte

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

Petróleos de Venezuela, S.A. (Casa Matriz o la Compañía) y sus filiales (en conjunto, PDVSA) son propiedad de la República y su control, como Accionista, es ejercido a través del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería (Ministerio). Las principales funciones de PDVSA incluyen planificar, coordinar, supervisar y controlar las actividades de exploración, explotación, transporte, manufactura, refinación, almacenamiento, comercialización de petróleo crudo y productos y cualquier otra de su competencia en materia de petróleo y demás hidrocarburos de sus empresas, tanto en Venezuela como en el exterior. Adicionalmente, sus funciones incluyen la promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país; así como también, las de carácter agrícola, industrial y minero, elaboración o transformación de bienes y su comercialización, inclusive la prestación de servicios, para lograr una adecuada vinculación de los recursos provenientes de los hidrocarburos con la economía venezolana. La mayoría de las filiales en el exterior están involucradas principalmente, con las actividades de refinación y comercialización en Estados Unidos, Europa, el Caribe y Latinoamérica. Los estados financieros consolidados de PDVSA comprenden la Compañía y sus filiales y su participación en las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

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

(2) Bases de Preparación

(a) Declaración de Cumplimiento

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

El 25 de marzo de 2015, la Junta Directiva aprobó someter a consideración de la Asamblea de Accionista de PDVSA los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2014, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionista, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación.

(b) Bases de Medición

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

- Cuentas por cobrar por Convenios de Cooperación Energética.
- Instrumentos financieros derivados.
- Créditos fiscales por recuperar.
- Cuentas por cobrar no corrientes a entidades relacionadas.
- Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo (valor razonable de los activos del plan, menos el valor presente de la obligación por beneficios definidos).

Los métodos usados para medir los valores razonables son discutidos ampliamente en las notas 2-d y 25-c.

(c) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros consolidados están presentados en dólares estadounidenses y en bolívares. La moneda funcional de la Compañía es el dólar.

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

Toda la información financiera presentada en dólares y bolívares ha sido aproximada a millones, excepto donde se indique otra información.

(d) Uso de Juicios y Estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados de conformidad con las NIIF, requiere que la gerencia realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos presentados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados finales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos fundamentales son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

Juicios

La información sobre juicios realizados en la aplicación de políticas contables que tienen los efectos más importantes sobre los importes reconocidos en los estados financieros consolidados, se describen en las siguientes notas:

- Notas 13 y 26 – Consolidación: determinación de control de facto sobre una participada.
- Notas 20 y 29 – Arrendamientos: clasificación y determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento.

Supuestos e Incertidumbres en las Estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material en los próximos períodos, se incluye en las siguientes notas:

- Nota 11 – Impuesto diferido y uso de pérdidas fiscales: disponibilidad de ganancias fiscales futuras que serán utilizadas para la recuperación del impuesto diferido activo y la compensación de pérdidas fiscales de años anteriores.
- Nota 12 – Evaluación del deterioro de propiedades, plantas y equipos: supuestos claves para determinar el importe recuperable, y contabilización de operaciones de petróleo y gas.
- Nota 21 – Medición de obligaciones de beneficios de jubilación, definidos por contrato y otros beneficios post-empleo: supuestos actuariales claves.
- Nota 22 – Provisiones para litigios y otros reclamos, para asuntos ambientales y para obligaciones por retiro de activos: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.
- Nota 27 – Combinaciones de negocios: valor razonable medido provisionalmente.
- Nota 3-j y Anexo I (Información Suplementaria no auditada) – Estimación de reservas: estimación de reservas de petróleo y gas.

Medición de los Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

La Compañía cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables, que incluye la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable. La gerencia revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel inserto en la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, la Compañía utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable, que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

- *Nivel 1*: precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- *Nivel 2*: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (precios) o indirectamente (derivados de los precios).
- *Nivel 3*: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

La Compañía reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el período donde ocurrió el cambio.

La nota 25 – Instrumentos financieros, incluye información adicional sobre los supuestos considerados al medir los valores razonables.

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

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

(a) Bases de Consolidación

Combinaciones de Negocios

Son contabilizadas utilizando el método de la adquisición en la fecha en que el control se transfiere a PDVSA. La contraprestación transferida en la adquisición generalmente se mide al valor razonable, así como los activos netos identificables adquiridos. Cualquier plusvalía resultante es sometida a pruebas anuales de deterioro. Cualquier ganancia por compra en condiciones ventajosas, se reconoce de inmediato en los resultados del período. Los costos de transacción se registran como gastos cuando se incurren, excepto los relacionados con la emisión de deuda o capital que se contabilizan de conformidad con la NIC 32 *Instrumentos Financieros: Presentación* y NIIF 9 *Instrumentos Financieros*.

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

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

Inversiones en Filiales

Las compañías filiales son aquellas controladas por PDVSA. Los estados financieros de las filiales son incluidos en los estados financieros consolidados, desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha en que el control cesa. La Compañía controla una entidad cuando está expuesta o tiene derecho a rendimientos variables procedentes de su implicación con la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre esta.

Participaciones no Controladoras

PDVSA mide cualquier participación no controladora como la participación proporcional de los activos netos identificables de la empresa adquirida a la fecha de adquisición.

Los ajustes a las participaciones no controladoras surgidos de transacciones que no involucren la pérdida de control, se contabilizan como transacciones de patrimonio, basados en un monto proporcional de los activos netos de la filial.

Pérdida de Control

Cuando el control sobre una filial cesa, PDVSA desincorpora los activos y pasivos, cualquier participación no controladora y otros componentes del patrimonio relacionados con la filial. Cualquier ganancia o pérdida resultante es reconocida en el resultado integral del período. Cualquier interés remanente, se mide al valor razonable a la fecha en que el control cesó.

Inversiones Contabilizadas Bajo el Método de la Participación

Las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, incluyen las inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Las compañías afiliadas son aquellas en las cuales PDVSA tiene influencia significativa pero no control ni control conjunto sobre sus políticas operativas y financieras. Un negocio conjunto es un acuerdo mediante el cual PDVSA tiene control conjunto, a través del cual tiene derecho sobre los activos netos del acuerdo, en lugar de tener derechos sobre sus activos y obligaciones sobre sus pasivos.

Las inversiones en compañías afiliadas y en las entidades controladas de forma conjunta, se reconocen inicialmente al costo, incluyendo los costos de transacción; posteriormente, se miden utilizando el método de la participación hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Los estados financieros consolidados de PDVSA incluyen la proporción que corresponde sobre las ganancias, pérdidas y otros resultados integrales, desde la fecha en que comienza la influencia significativa y el control conjunto hasta la fecha en que cesan.

Transacciones Eliminadas en la Consolidación

Los saldos y transacciones entre la Casa Matriz y sus filiales (intercompañía), así como cualquier ingreso o gasto no realizado procedente de transacciones intercompañía, son eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados. Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con entidades, cuya inversión se contabiliza por el método de la participación, son eliminadas de 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 en que no haya evidencia de deterioro.

(b) Moneda Extranjera

Transacciones en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera (cualquier moneda distinta a la moneda funcional) se convierten a la respectiva moneda funcional de cada filial, utilizando las tasas de cambio aplicables a la fecha de la transacción.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a la fecha del estado consolidado de situación financiera, se convierten a la moneda funcional utilizando las tasas de cambio aplicables de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios, denominados en moneda extranjera que se presentan al valor razonable, son convertidos a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las demás partidas no monetarias en moneda extranjera que se miden al costo histórico, se convierten a la tasa de cambio a la fecha de la transacción (tasa de cambio histórica).

Las ganancias o pérdidas en cambio de moneda extranjera que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen sobre una base neta en el estado consolidado de resultados integrales y se presentan formando parte de los ingresos o gastos financieros.

Conversión de un Negocio en el Extranjero

Moneda Funcional de Economías no Hiperinflacionarias

Los activos y pasivos, incluida la plusvalía, de los negocios en el extranjero (cualquier filial cuya moneda funcional es distinta al dólar), cuya moneda funcional corresponde a la de una economía considerada no hiperinflacionaria, son convertidos a dólares utilizando la tasa de cambio vigentes a la fecha de los estados consolidados de situación financiera; para los ingresos y gastos se utiliza la tasa de cambio promedio en vigencia durante cada año presentado.

Moneda Funcional de Economías Hiperinflacionarias

Los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, fueron preparados de acuerdo con la NIC 29, *Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias*, y posteriormente convertidos a dólares de conformidad con la NIC 21, *Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera (NIC 21)*, utilizando la tasa de cambio de cierre correspondiente a cada período anual para todas las cifras de los estados consolidados de situación financiera y los estados consolidados de resultados integrales; por lo tanto, las cifras comparativas corresponden a las que fueron presentadas en cada período anual y no son ajustadas por las variaciones posteriores que se hayan producido en el nivel general de precios o en las tasas de cambio.

De acuerdo con la NIC 29, una economía es considerada como hiperinflacionaria si presenta una serie de características, como una tasa acumulada de inflación cercana o superior a 100% en los últimos tres años. Para efectos de la NIC 29, a partir del año 2009, la economía venezolana es considerada como hiperinflacionaria y por lo tanto, los estados financieros presentados de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, fueron preparados aplicando los requerimientos de la NIC 29 como si la economía hubiese sido siempre hiperinflacionaria, de conformidad con la interpretación del Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera CINIIF 7, *Aplicación del Procedimiento de Reexpresión según la NIC 29*.

El resultado por efecto de la inflación sobre la posición monetaria neta del ejercicio, obtenido por la aplicación de la NIC 29 sobre los estados financieros de las filiales con moneda funcional bolívar, es la diferencia entre la posición monetaria neta a la fecha de los estados financieros consolidados y la posición monetaria neta estimada. La posición monetaria neta estimada se determina ajustando la posición monetaria neta al comienzo del año por la variación en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC) durante el mismo período, más el movimiento neto de las partidas que la afectan, actualizadas hasta la fecha de los estados financieros consolidados, sobre la base del INPC promedio del año. La ganancia o pérdida por efecto de la inflación sobre la posición monetaria neta en bolívares, se reconoce sobre una base neta como ingresos o gastos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 6).

Diferencias en Conversión

El efecto por conversión se reconoce en otros resultados integrales del período, excepto cuando la diferencia de conversión se distribuye a la participación no controladora.

En la disposición total o parcial de un negocio en el extranjero en el que se pierde el control, la influencia significativa o el control conjunto, el importe acumulado del efecto por conversión relacionado con ese negocio en el extranjero es reconocido en los estados consolidados de resultados integrales, formando parte de la ganancia o pérdida de la disposición. Si PDVSA dispone de parte de su participación en una filial pero retiene el control, la proporción relevante del importe acumulado se redistribuye a la participación no controladora. Cuando PDVSA dispone sólo de una parte de una asociada o negocio conjunto y al mismo tiempo retiene la influencia significativa o el control conjunto, la proporción relevante del importe acumulado se reconoce en el estado consolidado de resultados integrales.

Conversión a la Moneda de Presentación

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

Tasas de Cambio e Índices de Inflación

A continuación, se indican las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable, las tasas de cambio promedio anuales y los incrementos interanuales en el INPC, publicados por el Banco Central de Venezuela (BCV) (véase la nota 35-a):

	31 de diciembre de		
	2014	2013	2012
<i>Tasas de cambio de otras divisas respecto al dólar:</i>			
Tasas de cambio del euro (€) respecto al dólar al cierre contable (€/ \$1)	0,82	0,72	0,76
Tasas de cambio del yen (¥) respecto al dólar al cierre contable (¥/ \$1)	120,39	105,10	86,11
<i>Tasas de cambio del bolívar respecto al dólar:</i>			
Tasas de cambio del bolívar (Bs.) respecto al dólar al cierre contable (Bs./ \$1) según el Convenio Cambiario N° 9	6,30	6,30	4,30
Tasa de cambio del bolívar (Bs.) respecto al dólar en el Sistema Complementario de Administración de Divisas (SICAD) (Bs./ \$1)	12,00	11,30	-
Tasa de cambio del bolívar (Bs.) respecto al dólar en el Sistema Cambiario Alternativo de Divisas (SICAD II) (Bs./ \$1)	49,99	-	-
<i>Tasas de inflación en Venezuela:</i>			
Incrementos interanuales del INPC (%)	68,54	56,20	20,07

En el marco de los convenios cambiarios vigentes en la República (véase la nota 35-a), durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, Petróleos de Venezuela, S.A. y algunas de sus filiales nacionales, realizaron transacciones de ventas de dólares, bonos y otros instrumentos financieros denominados en dólares, utilizando las tasas de cambio vigentes del bolívar con respecto al dólar (véase la nota 32).

(c) Reconocimiento de Ingresos

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

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

(d) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros presentados en los estados consolidados de resultados integrales, comprenden principalmente resultados por la variación en el tipo de cambio (véanse las notas 3-b y 35-a), resultados obtenidos por transacciones de venta de instrumentos financieros, transacciones realizadas con los instrumentos de deuda emitidos por PDVSA, intereses de las cuentas por cobrar no corrientes contabilizadas al costo amortizado, resultados por efecto de la inflación sobre la posición monetaria neta de las filiales con moneda funcional bolívar (véase la nota 3-b) y los rendimientos ganados sobre fondos invertidos (véanse las notas 6 y 20).

Los gastos financieros presentados en los estados consolidados de resultados integrales, comprenden los gastos por concepto de intereses de obligaciones financieras (véase la nota 20), los cambios (pérdida) en el valor razonable de los activos financieros (véanse las notas 11-l y 14), el costo financiero por la obligación por retiro de activos (véanse las notas 3-k y 3-q) y las pérdidas por transacciones con instrumentos financieros.

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

Las ganancias y pérdidas en cambio de moneda extranjera se reconocen sobre una base neta, ya sea como ingreso financiero o costo financiero, en función de si el efecto de las fluctuaciones en la tasa de cambio de la moneda extranjera resulta de una posición neta activa o pasiva (véase la nota 6).

(e) Subvenciones del Estado

Se reconocen inicialmente a su valor razonable al momento de recibirlas y cuando existe una seguridad razonable de que PDVSA cumplirá con las condiciones asociadas a estas. Para el caso de las subvenciones de activos no monetarios, se reconocen al valor razonable o en el caso de no tener certeza razonable de su valor a su valor nominal.

Las subvenciones del Estado recibidas en compensación de gastos ya incurridos, sin costos posteriores relacionados, se reconocen en los resultados del período en que se convierte exigible la subvención, disminuyendo los gastos relacionados con tales subvenciones.

Las subvenciones de activos son reconocidas por PDVSA en el estado consolidado de situación financiera, como deducciones del importe en libros de los activos con los que se relacionan tales subvenciones y se reconocen en los resultados sobre una base sistemática a lo largo de los períodos en los que la Compañía reconozca como gastos, los costos relacionados al cumplimiento de la subvención.

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

Beneficios a Corto Plazo

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

Planes de Contribución Definida

PDVSA ofrece a sus trabajadores un plan de contribución definida representado por un plan de ahorro. Los gastos asociados a este plan son contabilizados en resultados en la medida en que los servicios son provistos por el trabajador.

Planes de Beneficios Definidos

Las obligaciones netas de PDVSA por planes de beneficios definidos son calculadas de forma separada para cada plan, estimando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido en los períodos previos y el actual, descontando dicho monto y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es realizado anualmente por actuarios calificados, usando el método de la unidad de crédito proyectada. Cuando el cálculo resulta en un activo potencial para PDVSA, el activo reconocido es limitado al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de cualquier reembolso futuro del plan o reducción en contribuciones futuras al plan. Para el cálculo del valor presente de los beneficios económicos, se toma en consideración cualquier requerimiento de financiación mínimo existente.

La remediación del pasivo neto por beneficios definidos, que comprende las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluyendo intereses) y el efecto del límite del activo que pudiese resultar, se reconocen inmediatamente en otros resultados integrales. PDVSA determina el gasto (ingreso) neto por intereses sobre el pasivo (activo), aplicando una tasa de descuento usada para medir la obligación del beneficio definido al comienzo del período anual, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) neto por beneficios definidos durante el período, resultante de las contribuciones y pagos de beneficios. El gasto por intereses neto y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos, son reconocidos en los gastos de operaciones y gastos de venta, administración y generales en el estado consolidado de resultados integrales.

La tasa de descuento utilizada refleja el rendimiento de mercado que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presenten instrumentos de deuda de alta calidad emitidos por PDVSA que tienen fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones.

Cuando los beneficios de un plan son modificados o cuando un plan es reducido, el cambio resultante en beneficios relacionados a servicios pasados o la ganancia o pérdida en reducción del plan, es reconocida inmediatamente en los resultados. PDVSA reconoce las ganancias o pérdidas en la liquidación de un plan definido cuando esta ocurre.

Beneficios Post-empleo Diferentes a Jubilación

Estos beneficios incluyen planes de salud y odontológicos, seguro funerario y tarjeta de banda electrónica para alimentación.

Prestaciones Sociales

Las obligaciones por prestaciones sociales de los trabajadores en Venezuela, se establecen de acuerdo con la legislación laboral y con los contratos colectivos vigentes. Una porción importante de las prestaciones sociales ha sido depositada en cuenta de fideicomiso a favor de cada trabajador. PDVSA no posee una cartera específica de activos para garantizar el cumplimiento con la obligación del beneficio definido de prestaciones sociales, por lo cual no existen cálculos de valor razonable sobre activos (véase la nota 21-b).

La obligación neta de la Compañía con respecto a los beneficios por garantía de prestaciones sociales, está definida en el contrato colectivo vigente y en la Ley Orgánica del Trabajo, los Trabajadores y las Trabajadoras (LOTTT), la cual entró en vigencia a partir de mayo de 2012, con carácter retroactivo y con características de un plan de beneficios definidos de conformidad con la NIC 19, *Beneficios a los Empleados*.

De acuerdo con la LOTTT, se establece el pago del derecho a las prestaciones sociales de forma proporcional al tiempo de servicio, calculado con el salario devengado por el empleado al finalizar la relación laboral.

(g) Investigación y Desarrollo

Los desembolsos en actividades de investigación y desarrollo efectuados para obtener nuevos conocimientos científicos o tecnológicos, son reconocidos en resultados cuando se incurren; se presentan formando parte de los gastos de operación en los estados consolidados de resultados integrales.

(h) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social

Corresponde a los aportes para los programas y proyectos sociales, a través de los cuales PDVSA participa en el desarrollo social e integral del país (véanse las notas 1, 10 y 15). Estos aportes son reconocidos directamente en los resultados en el momento en que se adquiere la obligación, exceptuando los aportes realizados a través de diversos fondos, que incluyen fideicomisos y efectivo restringido, los cuales son reconocidos en los resultados, en el momento en que se efectúan los desembolsos, quedando en los fiduciarios y en los beneficiarios la responsabilidad administrativa de los fondos.

Las contribuciones al Fondo de Desarrollo Nacional, FONDEN, S.A. (FONDEN) corresponden a los desembolsos que deben ser transferidos a dicho ente, de acuerdo con el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos (véanse las notas 3-b, 35-a y 35-i).

(i) Impuesto sobre la Renta

El gasto por impuesto sobre la renta comprende el impuesto corriente y el impuesto diferido. El gasto por impuesto sobre la renta se reconoce en los resultados de cada año, excepto cuando se refiere a partidas relacionadas con una combinación de negocios o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

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

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

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

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.

(j) Propiedades, Plantas y Equipos

Reconocimiento y Medición

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

El costo inicial de las propiedades, plantas y equipos incluye los desembolsos directamente atribuibles a la adquisición de dichos activos, así como los montos asociados con obligaciones por retiro de activos (véase la nota 3-k). Estos activos se reconocen cuando es probable que generen beneficios económicos futuros.

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

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

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

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

Costos Posteriores

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

Depreciación y Amortización

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

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

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

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

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

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

Estimación de Reservas

La estimación de las reservas de crudo y gas realizada por PDVSA y certificada por el Ministerio, es una parte integral en la toma de decisiones de la Compañía. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para calcular el gasto de depreciación por unidad de producción por campo, las obligaciones por retiro de activos y permite evaluar la recuperabilidad de las inversiones realizadas en los procesos de exploración y producción. Cualquier cambio en los volúmenes de reservas podría tener un impacto significativo en los resultados integrales de PDVSA (véase Anexo I – Información Suplementaria no auditada).

(k) Costos Asociados a Obligaciones por Retiro de Activos

PDVSA capitaliza los costos estimados asociados a obligaciones por retiro de activos destinados a las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas y otras instalaciones industriales, con base en el plan de desincorporación futura de estos activos. Estos costos estimados se miden y presentan a su valor presente al cierre de cada período. El costo es capitalizado como parte del activo relacionado y se amortiza con cargo en los resultados, durante su vida útil (véanse las notas 3-q y 22).

(l) Plusvalía

La plusvalía que surge de la adquisición de filiales, se presenta en el rubro de cuentas por cobrar y otros activos (véanse las notas 3-a, 14 y 27).

La plusvalía que surge de la adquisición de participaciones no controladoras, se incluye como parte del valor en libros de la inversión (véase la nota 13).

La plusvalía es medida al costo menos las pérdidas acumuladas por deterioro. En relación con las participaciones no controladoras, la pérdida por deterioro en estas inversiones es asignada al valor en libros de la inversión.

(m) Instrumentos Financieros

Activos y Pasivos Financieros no Derivados – Reconocimiento y Desincorporación

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

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

PDVSA desincorpora en cuenta a un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas o bien hayan expirado.

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

Activos Financieros no Derivados – Medición

Activos Financieros al Valor Razonable con Cambios en Resultados

Los activos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados son clasificados como tales, o como disponibles para la venta en el reconocimiento inicial. Los costos directamente atribuibles a la transacción son reconocidos en los resultados cuando se incurren. Posterior al reconocimiento inicial, los activos financieros se contabilizan a su valor razonable y los cambios correspondientes son reconocidos en los resultados. Los activos financieros designados al valor razonable, se presentan como valores negociables en el rubro de gastos pagados por anticipado y otros activos (véase la nota 18). Los créditos fiscales por recuperar y una porción de las cuentas por cobrar, son medidos a su valor razonable posterior a su reconocimiento inicial (véase la nota 11-1).

Préstamos y Cuentas por Cobrar y Activos Financieros Mantenidos hasta el Vencimiento

Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Con posterioridad al reconocimiento inicial, estos activos son medidos al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

Activos Financieros Disponibles para la Venta

Se reconocen inicialmente a su valor razonable más cualquier costo atribuible a la transacción. Posterior a su reconocimiento inicial, estos activos se miden a su valor razonable y los cambios diferentes a pérdidas por deterioro y los efectos originados por las variaciones en el tipo de cambio, son reconocidos en los otros resultados integrales. Cuando se desincorpora al activo, las ganancias o pérdidas acumuladas en patrimonio son reclasificadas a ganancias y pérdidas.

Pasivos Financieros no Derivados - Medición

Son clasificados en la categoría de otros pasivos financieros, los cuales se reconocen inicialmente al valor razonable menos cualquier costo directamente atribuible a la transacción. Posterior a su reconocimiento inicial, estos pasivos son medidos al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Los otros pasivos financieros comprenden principalmente la deuda financiera (véase la nota 25).

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

Instrumentos Financieros Derivados

Son contabilizados inicialmente al valor razonable y se incluyen formando parte de los gastos pagados por anticipado, otros activos o acumulaciones y otros pasivos. Los costos atribuibles a la transacción son reconocidos en resultados cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable, reconociéndose cualquier cambio en dicho valor razonable en los resultados. Los efectos de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados, no son significativos y están reconocidos en los ingresos o gastos financieros del año.

CITGO Petroleum Corporation (CITGO), filial de PDVSA, utiliza contratos a plazos futuros, permutas financieras y opciones para reducir su exposición al riesgo de mercado. Para administrar estos riesgos, la gerencia ha definido ciertas referencias de conformidad con su perfil de riesgo adecuado para el ambiente económico en el que CITGO realiza sus actividades y financia sus activos. CITGO reduce el riesgo de volatilidad de los precios de una porción de sus inventarios de petróleo crudo y sus productos. Durante estos años, CITGO no ha utilizado la contabilidad de coberturas.

CITGO está expuesta a los cambios en las tasas de interés de su deuda financiera a tasa variable, como consecuencia de las fluctuaciones en la tasa LIBOR (*London Inter Bank Offered Rate*). CITGO gestiona su exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés para lograr equilibrar su deuda a tasa fija y variable, mediante acuerdos de intercambio de tasas de interés. CITGO no ha utilizado contabilidad de cobertura para estos acuerdos.

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

(n) Inventarios

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

Los materiales y suministros se miden al menor entre su costo promedio y el valor neto de realización; se clasifican en dos grupos: activo no corriente y activo corriente (véanse las notas 14 y 16).

(o) Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo están sujetos a riesgos poco significativos de cambios en su valor razonable y son usados por PDVSA, principalmente en la gestión de sus compromisos a corto plazo. 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 2014 fue de \$734 millones (Bs.15.282 millones) [\$1.267 millones (Bs.7.982 millones) en 2013 y \$2.053 millones (Bs.8.828 millones) en 2012].

(p) *Deterioro del Valor de los Activos*

Activos Financieros no Derivados

Los activos financieros no contabilizados al valor razonable con cambios en resultados, incluyendo las inversiones en afiliadas y entidades controladas en forma conjunta, son evaluados por PDVSA en cada fecha de los estados financieros consolidados de situación financiera, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro del valor. Un activo financiero está deteriorado si existe evidencia objetiva de deterioro como consecuencia de uno o más eventos de pérdida ocurridos después del reconocimiento inicial del activo, y ese o esos eventos de pérdida han tenido un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros estimados del activo que puede estimarse de manera fiable.

La evidencia objetiva de que los activos financieros están deteriorados puede incluir mora o incumplimiento por parte de un deudor, reestructuración de un monto adeudado a PDVSA en términos que no se considerarían en otras circunstancias, indicios de que un deudor o emisor se declarará en quiebra, desaparición de un mercado activo para un instrumento y datos observables indicando que existe una disminución en la determinación del flujo de caja esperado de un grupo de activos financieros, entre otros aspectos. Al evaluar el deterioro, PDVSA usa las tendencias históricas de probabilidades de incumplimiento, la oportunidad de las recuperaciones y el monto de la pérdida incurrida, ajustados por los juicios de la gerencia en relación con si las condiciones económicas y crediticias actuales hacen probable que las pérdidas reales sean mayores o menores que las sugeridas por las tendencias históricas.

Los activos financieros significativos son evaluados individualmente para determinar su deterioro. Los activos financieros restantes que poseen características de riesgo de crédito similares, son evaluados en grupo (véase la nota 25).

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero medido al costo amortizado, se calcula como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en los gastos financieros en el estado consolidado de resultados integrales. Si posteriormente la pérdida por deterioro disminuye y el descenso puede ser relacionado objetivamente con un hecho ocurrido después de que se reconoció el deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida se reversa en resultados.

Las pérdidas por deterioro en activos financieros disponibles para la venta, se reconocen reclasificando estas pérdidas acumuladas que se han podido acumular en el patrimonio a los resultados integrales. El importe reclasificado será la diferencia entre el costo de adquisición (neto de cualquier reembolso del principal o amortización de este) y el valor razonable actual, menos cualquier pérdida por deterioro del valor de ese activo financiero previamente reconocido en el resultado del período. Si en un período posterior, el valor razonable se incrementa y este incremento pudiera ser objetivamente relacionado con un suceso ocurrido después de que la pérdida por deterioro de valor fuese reconocida en los resultados del período, esta pérdida se reversará en los resultados del período; de no ser así, se reversa en otros resultados integrales.

Una pérdida por deterioro relacionada con una inversión reconocida bajo el método de la participación, se mide comparando el importe recuperable de la inversión con su importe en libros. La pérdida por deterioro se reconoce en los resultados y es reversada si ha habido un cambio favorable en las estimaciones usadas para determinar el importe recuperable.

Activos no Financieros

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

El deterioro es determinado por PDVSA con base en las unidades generadoras de efectivo, 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 substancialmente independiente de otros activos o grupos de activos. Para propósitos de la evaluación del deterioro, la plusvalía adquirida durante una combinación de negocios es asociada a las unidades generadoras de efectivo que se espera se vean beneficiadas de las sinergias de la combinación.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa de descuento antes del impuesto que refleja la percepción actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo.

En la determinación del valor razonable menos el costo de venta, sostiene el importe que se puede obtener por la venta de una unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua entre las partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de venta o disposición.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en los resultados. 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 prorratio.

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

(q) Provisiones

Una provisión se reconoce si como resultado de un suceso pasado, PDVSA ha incurrido en una obligación presente, legal o implícita, que se pueda estimar de manera fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para liquidar la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo futuro esperado a la tasa de descuento asociada al plazo estimado de pago, si el plazo puede ser razonablemente estimado al igual que el riesgo asociado con dichas obligaciones. La reversión del descuento se reconoce como costo financiero (véase la nota 22).

Asuntos Ambientales

En concordancia con la política ambiental establecida por PDVSA y las normativas legales aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos son probables y pueden ser razonablemente estimados. Los desembolsos relacionados con la restauración ambiental, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son reconocidos en los resultados. La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental, para la cual PDVSA tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo. Los ajustes subsiguientes a los estimados, de ser necesarios, se efectúan al obtener información adicional (véase la nota 31-d).

Retiro de Activos

La provisión por retiro de activos se reconoce cuando la Compañía tiene obligaciones relacionadas con el abandono de los pozos, que consisten en dismantelar y remover sus instalaciones y restaurar el sitio. Esta se reconoce al valor razonable en la fecha en que dicha obligación es incurrida, con base en flujos de efectivo futuros descontados. La determinación de los valores razonables se basa en las regulaciones, tecnologías existentes y costos actuales. El valor en libros de la provisión es revisada y ajustada anualmente considerando cambios en estas variables. La tasa de descuento aplicada es revisada anualmente.

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

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

Litigios y Otros Reclamos

Las provisiones por litigios y demandas se registran en el caso que existan acciones legales, investigaciones gubernamentales, diligencias u otras acciones legales que se encuentren pendientes o sean susceptibles de ser interpuestas en el futuro contra PDVSA, originadas en hechos ocurridos en el pasado, con respecto a lo que sea probable una salida de recursos que incorporen beneficios económicos para pagar la obligación y en las que es posible hacer un estimado fiable del importe de la obligación (véase la nota 31-c).

(r) Arrendamientos

Determinación de si un Acuerdo Contiene un Arrendamiento

Cuando se suscribe un contrato, la Gerencia de PDVSA determina si ese contrato corresponde a, o contiene un arrendamiento.

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

Activos Arrendados

Los arrendamientos bajo los cuales PDVSA asume substancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad, son clasificados como arrendamientos financieros. Al momento del reconocimiento inicial, el activo arrendado se mide al monto menor entre su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos futuros por arrendamiento (véase la nota 20). Luego del reconocimiento inicial, el activo se contabiliza de acuerdo con las políticas contables aplicables a dicho activo (véase la nota 3-j). Los demás arrendamientos se consideran operativos; por lo tanto, estos activos bajo arrendamiento operativo no se reconocen en los estados consolidados de situación financiera (véase la nota 29).

Pagos por Arrendamientos

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

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

(s) Nuevos Pronunciamientos Contables Aún no Adoptados

Un conjunto de normas nuevas, enmiendas e interpretaciones a las normas actuales son efectivas para los períodos anuales que comienzan después del 1° de enero de 2014, y no se han aplicado anticipadamente en la preparación de estos estados financieros consolidados.

Asimismo, la gerencia aún se encuentra evaluando las siguientes normas y enmiendas, para determinar sus posibles impactos en los estados financieros consolidados:

- **NIIF 9 Instrumentos Financieros (2014)**

La NIIF 9 (2014) reemplaza las guías de la NIC 39, *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*. La NIIF 9 incluye guías revisadas para la clasificación y medición de instrumentos financieros, incluyendo un nuevo modelo de pérdidas crediticias esperadas para calcular el deterioro de los activos financieros y los nuevos requerimientos generales de contabilidad de coberturas. También mantiene las guías relacionadas con el reconocimiento y la baja de cuentas de los instrumentos financieros de la NIC 39.

La NIIF 9 (2014) es efectiva para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2018 o en una fecha posterior; su adopción anticipada está permitida.

- **NIIF 14 *Cuentas de Diferimientos para Actividades Reguladas***

El objetivo de esta norma es mejorar la comparabilidad de la información financiera de las entidades que se dedican a actividades de tarifa regulada. Esta norma será efectiva para los períodos que comiencen el 1° de enero de 2016.
- **NIIF 15 *Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes***

La NIIF 15 establece un marco completo para determinar si se reconocen ingresos de actividades ordinarias, cuándo se reconocen y por qué monto. Reemplaza las actuales guías para el reconocimiento de ingresos, incluyendo la NIC 18, *Ingresos de Actividades Ordinarias*, NIC 11 *Contratos de Construcción* y CINIIF 13 *Programas de Fidelización de Clientes*.

La NIIF 15 es efectiva para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2017 o en una fecha posterior; su adopción anticipada está permitida.
- **Planes de Beneficios Definidos: Aportaciones de los empleados (modificaciones a la NIC 19 *Beneficios a los Empleados*).**

Las modificaciones son aplicables sólo a planes de beneficios definidos que involucran aportaciones de empleados o terceros. El expediente práctico les permite a las compañías reducir los costos del servicio por estas contribuciones en el período en el que se presta el servicio relacionado, si las aportaciones están establecidas en los términos formales del plan, están vinculadas al servicio y son independientes del número de años de servicios. Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen el 1° de julio de 2014 o en una fecha posterior; su aplicación anticipada está permitida.
- **Contabilidad para las Adquisiciones de Intereses en Operaciones Conjuntas (modificaciones a la NIIF 11 *Acuerdos Conjuntos*).**

Esta modificación a la NIIF 11 establece cómo un operador conjunto debe contabilizar la adquisición de un interés en una operación conjunta, en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. Requiere que tales transacciones sean contabilizadas usando los principios relacionados con la contabilidad de las combinaciones de negocios contenidos en la NIIF 3, *Combinaciones de Negocios* y otros estándares. La modificación es efectiva para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2016 o en una fecha posterior; su aplicación anticipada está permitida.
- **Aclaración de los Métodos Aceptables de Depreciación y Amortización (modificaciones a la NIC 16 *Propiedades, Planta y Equipo* y NIC 38 *Activos Intangibles*).**

Estas modificaciones ofrecen una orientación adicional sobre cómo se deben calcular la depreciación o amortización de la propiedades, planta y equipo y activos intangibles, indicando que los métodos de depreciación o amortización basados en ingresos no se permiten (salvo excepciones muy específicas), por no reflejar el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros de un activo. Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2016 o en una fecha posterior; su aplicación anticipada está permitida.
- **Revelaciones (modificaciones a la NIC 1 *Presentación de Estados Financieros*)**

Estas modificaciones tienen como objetivo alentar a los preparadores de los estados financieros a centrarse en un enfoque global y evitar un enfoque de lista de verificación aplicando más el juicio al hacer las revelaciones. Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2016 o en una fecha posterior; su aplicación anticipada está permitida.

(4) Segmentos de Operación

PDVSA determina y presenta sus segmentos de operación con base en la información reportada internamente a la Junta Directiva al menos trimestralmente, y evalúa el desempeño de sus segmentos con base en las ventas netas, la ganancia operativa (ventas menos los costos y gastos, excepto los gastos financieros, la participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta) y las adquisiciones de propiedades, plantas y equipos.

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

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

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

- Las actividades de exploración y producción incluyen el proceso de búsqueda de reservas de petróleo crudo y gas asociado, extracción y mejoramiento de crudos extrapesados; así como también, el manejo de petróleo crudo y gas asociado hasta las refinerías y plantas de fraccionamiento.
- Las actividades de refinación, comercio y suministro en Venezuela incluyen el manejo de las refinerías, comercialización, mercadeo y transporte del petróleo crudo y productos refinados, bajo la marca PDV®. Las actividades de refinación, comercio y suministro en Estados Unidos 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®. Las actividades de refinación, comercio y suministro en otros países, se relacionan con el manejo de productos refinados en el marco de los convenios energéticos suscritos con países de Latinoamérica y el Caribe (véase la nota 5-b).
- La actividad de gas incluye el manejo de las plantas procesadoras de gas y el mejoramiento y comercialización de gas natural y líquido; así como también, su transporte, distribución, colocación y venta.
- Dentro del segmento de otros, se incluyen las operaciones realizadas por las filiales que desarrollan actividades distintas a las mencionadas anteriormente, relacionadas principalmente con servicios de fletes y arrendamientos, así como las operaciones de la Casa Matriz.

Principal Cliente

Durante el año 2014, los ingresos producto de las ventas de petróleo crudo y sus productos procedentes de un cliente de los segmentos de exploración y producción y de refinación, comercio y suministro ascienden a \$17.506 millones (Bs.364.475 millones) [\$17.236 millones (Bs.104.967 millones) en 2013 y \$16.550 millones (Bs.71.165 millones) en 2012].

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

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2014						
	Notas	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>							
En Venezuela		13.854	2.088	4.295	4.179	-	24.416
En Estados Unidos		-	336	-	-	-	336
En otros países		-	297	-	2	-	299
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12	13.854	2.721	4.295	4.181	-	25.051
Depreciación y amortización	12	5.807	1.578	641	415	-	8.441
Deterioro del valor de las propiedades, plantas y equipos	12	58	6.461	-	-	-	6.519
<i>Ventas:</i>							
Ventas a clientes externos -							
En Venezuela		40.669	17.319	1.704	877	-	60.569
En Estados Unidos		-	37.620	-	-	-	37.620
En otros países		-	7.008	-	74	-	7.082
Total ventas a clientes externos		40.669	61.947	1.704	951	-	105.271
Ventas entre segmentos ⁽³⁾ -							
En Venezuela		52.313	4.422	1.555	339	(58.629) ⁽¹⁾	-
En Estados Unidos		-	1.447	-	-	(1.447) ⁽¹⁾	-
En otros países		-	9.318	-	-	(9.318) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos		52.313	15.187	1.555	339	(69.394)	-
Total ventas		92.982	77.134	3.259	1.290	(69.394)	105.271
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>							
En Venezuela		11.230	(5.209)	(1.038)	(3.122)	(23) ⁽²⁾	1.838
En Estados Unidos		-	1.580	-	-	-	1.580
En otros países		-	(2.463)	-	312	-	(2.151)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento		11.230	(6.092)	(1.038)	(2.810)	(23)	1.267
Ingresos financieros							23.168
Gastos financieros							(4.082)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta							(67)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social							(5.321)
Gasto de impuesto corriente							(10.502)
Beneficio de impuesto diferido							4.611
Ganancia neta							9.074

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2014						
	Notas	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>							
En Venezuela		288.440	43.472	89.422	87.007	-	508.341
En Estados Unidos		-	6.996	-	-	-	6.996
En otros países		-	6.184	-	42	-	6.226
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12	288.440	56.652	89.422	87.049	-	521.563
Depreciación y amortización	12	120.903	32.854	13.346	8.639	-	175.742
Deterioro del valor de las propiedades, plantas y equipos	12	1.208	134.519	-	-	-	135.727
<i>Ventas:</i>							
Ventas a clientes externos -							
En Venezuela		846.728	360.582	35.477	18.259	-	1.261.046
En Estados Unidos		-	783.248	-	-	-	783.248
En otros países		-	145.907	-	1.541	-	147.448
Total ventas a clientes externos		846.728	1.289.737	35.477	19.800	-	2.191.742
Ventas entre segmentos ⁽³⁾ -							
En Venezuela		1.089.157	92.066	32.375	7.058	(1.220.656) ⁽¹⁾	-
En Estados Unidos		-	30.127	-	-	(30.127) ⁽¹⁾	-
En otros países		-	194.001	-	-	(194.001) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos		1.089.157	316.194	32.375	7.058	(1.444.784)	-
Total ventas		1.935.885	1.605.931	67.852	26.858	(1.444.784)	2.191.742
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>							
En Venezuela		233.809	(108.451)	(21.611)	(65.001)	(477) ⁽²⁾	38.269
En Estados Unidos		-	32.896	-	(1)	-	32.895
En otros países		-	(51.280)	-	6.495	-	(44.785)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento		233.809	(126.835)	(21.611)	(58.507)	(477)	26.379
Ingresos financieros							482.358
Gastos financieros							(84.987)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta							(1.395)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social							(110.783)
Gasto de impuesto corriente							(218.652)
Beneficio de impuesto diferido							96.001
Ganancia neta							188.921

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2013						
	Notas	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>							
En Venezuela		12.750	4.342	2.868	2.938	-	22.898
En Estados Unidos		-	296	-	-	-	296
En otros países		-	331	-	5	-	336
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12	12.750	4.969	2.868	2.943	-	23.530
Depreciación y amortización	12	4.376	2.806	545	608	-	8.335
Deterioro del valor de las propiedades, plantas y equipos	12	139	300	-	-	-	439
<i>Ventas:</i>							
Ventas a clientes externos -							
En Venezuela		46.833	21.295	1.146	256	-	69.530
En Estados Unidos		-	40.554	-	-	-	40.554
En otros países		-	3.779	-	116	-	3.895
Total ventas a clientes externos		46.833	65.628	1.146	372	-	113.979
Ventas entre segmentos ⁽³⁾ -							
En Venezuela		62.106	4.264	1.657	327	(68.354) ⁽¹⁾	-
En Estados Unidos		-	1.640	-	-	(1.640) ⁽¹⁾	-
En otros países		-	14.892	-	-	(14.892) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos		62.106	20.796	1.657	327	(84.886)	-
Total ventas		108.939	86.424	2.803	699	(84.886)	113.979
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>							
En Venezuela		30.685	(13.032)	(1.155)	2.636	15 ⁽²⁾	19.149
En Estados Unidos		-	1.174	-	-	-	1.174
En otros países		-	(1.095)	-	95	-	(1.000)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento		30.685	(12.953)	(1.155)	2.731	15	19.323
Ingresos financieros							20.347
Gastos financieros							(2.934)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta							(33)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social							(13.023)
Gasto de impuesto corriente							(12.939)
Beneficio de impuesto diferido							5.094
Ganancia neta							15.835

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2013						
	Notas	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>							
En Venezuela		80.328	27.355	18.068	18.509	-	144.260
En Estados Unidos		-	1.865	-	-	-	1.865
En otros países		-	2.085	-	32	-	2.117
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12	80.328	31.305	18.068	18.541	-	148.242
Depreciación y amortización	12	26.649	17.089	3.319	3.703	-	50.760
Deterioro del valor de las propiedades, plantas y equipos	12	845	1.829	-	-	-	2.674
<i>Ventas:</i>							
Ventas a clientes externos:							
En Venezuela		285.213	129.687	6.979	1.559	-	423.438
En Estados Unidos		-	246.974	-	-	-	246.974
En otros países		-	23.014	-	706	-	23.720
Total ventas a clientes externos		285.213	399.675	6.979	2.265	-	694.132
Ventas entre segmentos ⁽³⁾:							
En Venezuela		378.226	25.968	10.091	1.991	(416.276) ⁽¹⁾	-
En Estados Unidos		-	9.988	-	-	(9.988) ⁽¹⁾	-
En otros países		-	90.692	-	-	(90.692) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos		378.226	126.648	10.091	1.991	(516.956)	-
Total ventas		663.439	526.323	17.070	4.256	(516.956)	694.132
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>							
En Venezuela		186.871	(79.365)	(7.034)	16.053	91 ⁽²⁾	116.616
En Estados Unidos		-	7.150	-	-	-	7.150
En otros países		-	(6.669)	-	579	-	(6.090)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento		186.871	(78.884)	(7.034)	16.632	91	117.676
Ingresos financieros							123.913
Gastos financieros							(17.868)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta							(201)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social							(79.310)
Gasto de impuesto corriente							(78.799)
Beneficio de impuesto diferido							31.022
Ganancia neta							96.433

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2012						
	Notas	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>							
En Venezuela		13.793	4.624	2.729	3.009	-	24.155
En Estados Unidos		-	391	-	-	-	391
En otros países		-	527	-	4	-	531
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12	13.793	5.542	2.729	3.013	-	25.077
Depreciación y amortización	12	4.629	1.448	390	638	-	7.105
Deterioro del valor de las propiedades, plantas y equipos	12	17	907	-	74	-	998
Reversiones de deterioro de propiedades, plantas y equipos	12	-	(7)	-	-	-	(7)
<i>Ventas:</i>							
Ventas a clientes externos -							
En Venezuela		54.055	21.458	1.380	197	-	77.090
En Estados Unidos		-	42.664	-	-	-	42.664
En otros países		-	4.414	-	291	-	4.705
Total ventas a clientes externos		54.055	68.536	1.380	488	-	124.459
Ventas entre segmentos ⁽³⁾ -							
En Venezuela		59.016	4.749	2.022	365	(66.152) ⁽¹⁾	-
En Estados Unidos		-	665	-	-	(665) ⁽¹⁾	-
En otros países		-	16.339	-	-	(16.339) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos		59.016	21.753	2.022	365	(83.156)	-
Total ventas		113.071	90.289	3.402	853	(83.156)	124.459
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>							
En Venezuela		41.707	(8.382)	(1.075)	(3.502)	(121) ⁽²⁾	28.627
En Estados Unidos		-	1.671	-	-	-	1.671
En otros países		-	(1.024)	-	(139)	-	(1.163)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento		41.707	(7.735)	(1.075)	(3.641)	(121)	29.135
Ingresos financieros							3.152
Gastos financieros							(3.401)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta							64
Aportes y contribuciones para el desarrollo social							(17.336)
Gasto de impuesto corriente							(4.982)
Gasto de impuesto diferido							(2.297)
Ganancia neta							4.335

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2012						
	Notas	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>							
En Venezuela		59.311	19.883	11.735	12.939	-	103.868
En Estados Unidos		-	1.681	-	-	-	1.681
En otros países		-	2.266	-	17	-	2.283
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	12	59.311	23.830	11.735	12.956	-	107.832
Depreciación y amortización	12	19.906	6.226	1.677	2.743	-	30.552
Deterioro del valor de las propiedades, plantas y equipos	12	71	3.901	-	319	-	4.291
Reversiones de deterioro de propiedades, plantas y equipos	12	-	(30)	-	-	-	(30)
<i>Ventas:</i>							
Ventas a clientes externos -							
En Venezuela		232.438	92.269	5.934	847	-	331.488
En Estados Unidos		-	183.455	-	-	-	183.455
En otros países		-	18.980	-	1.251	-	20.231
Total ventas a clientes externos		232.438	294.704	5.934	2.098	-	535.174
Ventas entre segmentos ⁽³⁾ -							
En Venezuela		253.769	20.421	8.695	1.570	(284.455) ⁽¹⁾	-
En Estados Unidos		-	2.860	-	-	(2.860) ⁽¹⁾	-
En otros países		-	70.258	-	-	(70.258) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos		253.769	93.539	8.695	1.570	(357.573)	-
Total ventas		486.207	388.243	14.629	3.668	(357.573)	535.174
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>							
En Venezuela		179.343	(36.043)	(4.623)	(15.061)	(520) ⁽²⁾	123.096
En Estados Unidos		-	7.185	-	-	-	7.185
En otros países		-	(4.403)	-	(598)	-	(5.001)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento		179.343	(33.261)	(4.623)	(15.659)	(520)	125.280
Ingresos financieros							13.554
Gastos financieros							(14.624)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta							275
Aportes y contribuciones para el desarrollo social							(74.545)
Gasto de impuesto corriente							(21.423)
Gasto de impuesto diferido							(9.877)
Ganancia neta							18.640

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

31 de diciembre de 2014

	<u>Exploración y producción</u>	<u>Refinación, comercio y suministro</u>	<u>Gas</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<i>Dólares -</i>					
Activo corriente no distribuido					55.208
Activo de segmentos -					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	80.006	15.225	20.382	19.193	134.806
En Estados Unidos	-	4.699	-	-	4.699
En otros países	-	1.743	-	-	1.743
Total propiedades, plantas y equipos, neto	80.006	21.667	20.382	19.193	141.248
Activo no corriente no distribuido					30.304
Total activo					226.760
Pasivo de segmentos -					
En Venezuela	26.075	11.139	4.218	21.245	62.677
En Estados Unidos	-	2.746	-	-	2.746
En otros países	-	2.406	-	564	2.970
Total pasivo de segmentos	26.075	16.291	4.218	21.809	68.393
Pasivo no distribuido					68.610
Total pasivo					137.003
<i>Bolívares -</i>					
Activo corriente no distribuido					1.149.430
Activo de segmentos -					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	1.665.725	316.985	424.353	399.598	2.806.661
En Estados Unidos	-	97.833	-	-	97.833
En otros países	-	36.289	-	-	36.289
Total propiedades, plantas y equipos, neto	1.665.725	451.107	424.353	399.598	2.940.783
Activo no corriente no distribuido					630.930
Total activo					4.721.143
Pasivo de segmentos -					
En Venezuela	542.882	231.914	87.819	442.321	1.304.936
En Estados Unidos	-	57.172	-	-	57.172
En otros países	-	50.093	-	11.742	61.835
Total pasivo de segmentos	542.882	339.179	87.819	454.063	1.423.943
Pasivo no distribuido					1.428.443
Total pasivo					2.852.386

31 de diciembre de 2013

	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Total
Dólares -					
Activo corriente no distribuido					67.732
Activo de segmentos -					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	76.769	15.454	16.922	14.078	123.223
En Estados Unidos	-	4.735	-	-	4.735
En otros países	-	1.873	-	-	1.873
Total propiedades, plantas y equipos, neto	76.769	22.062	16.922	14.078	129.831
Activo no corriente no distribuido					33.557
Total activo					231.120
Pasivo de segmentos -					
En Venezuela	31.964	16.037	4.487	27.391	79.879
En Estados Unidos	-	3.105	-	-	3.105
En otros países	-	2.526	-	2.221	4.747
Total pasivo de segmentos	31.964	21.668	4.487	29.612	87.731
Pasivo no distribuido					58.903
Total pasivo					146.634
Bolívares -					
Activo corriente no distribuido					426.712
Activo de segmentos -					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	483.645	97.360	106.609	88.691	776.305
En Estados Unidos	-	29.831	-	-	29.831
En otros países	-	11.799	-	-	11.799
Total propiedades, plantas y equipos, neto	483.645	138.990	106.609	88.691	817.935
Activo no corriente no distribuido					211.409
Total activo					1.456.056
Pasivo de segmentos -					
En Venezuela	201.376	101.033	28.268	172.563	503.240
En Estados Unidos	-	19.562	-	-	19.562
En otros países	-	15.914	-	13.992	29.906
Total pasivo de segmentos	201.376	136.509	28.268	186.555	552.708
Pasivo no distribuido					371.089
Total pasivo					923.797

	31 de diciembre de 2012				
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Total
Dólares -					
Activo corriente no distribuido					74.882
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	69.136	14.013	14.856	11.230	109.235
En Estados Unidos	-	4.878	-	-	4.878
En otros países	-	1.792	-	-	1.792
Total propiedades, plantas y equipos, neto	69.136	20.683	14.856	11.230	115.905
Activo no corriente no distribuido					27.637
Total activo					218.424
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	24.723	25.033	3.755	39.991	93.502
En Estados Unidos	-	2.544	-	-	2.544
En otros países	-	2.671	-	978	3.649
Total pasivo de segmentos	24.723	30.248	3.755	40.969	99.695
Pasivo no distribuido					46.243
Total pasivo					145.938
Bolívares -					
Activo corriente no distribuido					321.994
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	297.285	60.256	63.881	48.289	469.711
En Estados Unidos	-	20.975	-	-	20.975
En otros países	-	7.706	-	-	7.706
Total propiedades, plantas y equipos, neto	297.285	88.937	63.881	48.289	498.392
Activo no corriente no distribuido					118.838
Total activo					939.224
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	106.311	107.642	16.147	171.961	402.061
En Estados Unidos	-	10.939	-	-	10.939
En otros países	-	11.485	-	4.207	15.692
Total pasivo de segmentos	106.311	130.066	16.147	176.168	428.692
Pasivo no distribuido					198.845
Total pasivo					627.537

(5) Asociaciones con Terceros

PDVSA ha suscrito asociaciones con otros inversionistas y apoya en el cumplimiento de los acuerdos de Cooperación Energética suscritos por la República con gobiernos de otros países.

A continuación, se indican las asociaciones más importantes durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012:

(a) Constitución de Empresas Mixtas

De acuerdo con la aprobación de la Asamblea Nacional y la autorización del Ejecutivo Nacional, la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP) constituyó las siguientes empresas mixtas, en asociación con otros inversionistas, con el objetivo de efectuar actividades de exploración, extracción, recolección, producción, mejoramiento, transporte, almacenamiento y comercialización de petróleo crudo y gas natural en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y en el occidente del país:

<u>Empresa mixta</u>	<u>Año de constitución</u>	<u>Participación de PDVSA (%)</u>	<u>Área</u>	<u>Socios</u>
PetroVictoria, S.A.	2013	60	Carabobo 2 Norte	OJSC Oil Company Rosneft (40%)
PetroZamora, S.A.	2012	60	Bachaquero Tierra Lagunillas Tierra	Gazprombank Latin America Ventures B.V. ⁽¹⁾ (40%)
PetroUrdaneta, S.A.	2012	60	Mara Oeste, Mara Este y La Paz	Odebrecht E&P España S.L. ⁽²⁾ (40%)

(1) Filial de Gazprom JSV

(2) Filial de Organización Odebrecht

(b) Convenios Energéticos y Acuerdos de Suministros

Los principales acuerdos de suministro de petróleo crudo y productos que PDVSA ha suscrito, son los siguientes:

	<u>Notas</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
		<u>MBD</u>		
Convenios energéticos con países de Latinoamérica y el Caribe ⁽¹⁾	11-g, 14 y 32-a	357	377	394
Acuerdos con la República Popular de China	32-a	630	550	530
Acuerdos con otros países ⁽²⁾		99	99	99

(1) Suscrito con países principalmente de Latinoamérica y del Caribe, el Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (ACEC), el Convenio Integral de Cooperación (CIC) y el Convenio de Cooperación Energética PETROCARIBE (PETROCARIBE).

(2) Suscrito con la República Portuguesa, la República Islámica de Irán y la República de Belarús.

Los convenios energéticos y acuerdos de suministros, establecen entre otros aspectos, el abastecimiento de petróleo crudo y sus productos por parte de PDVSA a las empresas petroleras estatales de estos países y/o empresas mixtas constituidas para este propósito, a precios de venta equivalentes al valor de mercado.

Los convenios energéticos con países de Latinoamérica y el Caribe establecen, entre otras condiciones, términos de pago entre 30 y 90 días para una porción significativa de cada embarque y una porción remanente a largo plazo, que será pagada entre 15 y 25 años. Los acuerdos son efectivos por un año y pueden renovarse por acuerdo mutuo entre las partes involucradas.

(6) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros que se incluyen en el estado consolidado de resultados integrales formando parte de los ingresos, son los siguiente (en millones):

	Notas	Años terminados el 31 de diciembre de					
		2014	2013	2012	2014	2013	2012
		Dólares			Bolívares		
Ingresos financieros -							
Ganancia en cambio de moneda extranjera, neta	25-a y 35-a	17.966	7.817	-	374.052	47.606	-
Ganancia por efecto de la inflación sobre la posición monetaria neta del ejercicio	3-b	2.515	1.473	301	52.363	8.970	1.294
Reverso del costo de obligaciones por retiro de activos	3-q	1.852	-	-	38.559	-	-
Ajustes al valor razonable de activos financieros, neto	11-l	-	-	159	-	-	684
Ganancia por pago anticipado de financiamiento		477	1.100	1.978	9.931	6.699	8.505
Intereses ganados		271	344	270	5.642	2.095	1.161
Ganancia en venta de participación	27-a y 32-c	-	9.524	-	-	58.001	-
Interés sobre partidas al costo amortizado	14	87	89	235	1.811	542	1.011
Ganancia en venta de pagarés	32	-	-	209	-	-	899
Total ingresos financieros		23.168	20.347	3.152	482.358	123.913	13.554

Ganancia en Cambio de Moneda Extranjera, Neta

Durante los años 2014 y 2013, fueron publicados en gaceta oficial diferentes convenios cambiarios y reformas, en los cuales se modifican los tipos de cambio oficiales para la compra y venta de dólares, y se establecen los tipos de cambio aplicables a PDVSA, para la venta de dólares en el marco de los convenios cambiarios vigentes en la República (véase la nota 35-a).

A las fechas de modificación de los tipos de cambio oficial, según los referidos convenios cambiarios y sus reformas, PDVSA presentaba una posición monetaria neta pasiva en bolívares, la cual generó una ganancia neta en cambio de moneda extranjera durante los años 2014 y 2013 (véanse las notas 3-b y 25-a).

La posición monetaria neta pasiva en bolívares, a las fechas de modificación de la tasa de cambio, corresponde principalmente, a cuentas por pagar a entidades relacionadas, que incluyen las cuentas por pagar al BCV; adicionalmente comprenden las acumulaciones por pagar a los contratistas nacionales que se presentan en el rubro de acumulaciones y otros pasivos, las cuentas por pagar a proveedores nacionales, la deuda financiera en bolívares y el pasivo por beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo del sector nacional. Los activos monetarios en bolívares están conformados principalmente, por las cuentas por cobrar a la República y a las empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales, los créditos fiscales por recuperar y los anticipos a proveedores nacionales.

Ganancia por Pago Anticipado de Financiamiento

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, PDVSA recibió financiamientos en bolívares de entidades privadas no financieras, a un plazo de 24 meses y una tasa de interés resultante de restar 3% a la tasa activa del mercado, conforme con el promedio de los seis principales bancos del país, publicado por el BCV. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, estos préstamos fueron pagados de forma anticipada, generando una ganancia de \$477 millones (Bs.9.931 millones) [\$1.100 millones (Bs.6.699 millones) en 2013 y \$1.978 millones (Bs.8.505 millones) en 2012].

Venta de Pagarés al BCV

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

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

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Gastos financieros -							
Gastos de financiamiento	20	3.177	2.021	2.224	66.145	12.308	9.563
Ajustes al valor razonable de activos financieros, neto	11-l y 14	179	625	-	3.727	3.806	-
Comisiones bancarias y otros gastos financieros		297	264	603	6.183	1.608	2.593
Costo financiero de obligaciones por retiro de activos	3-q	429	24	397	8.932	146	1.707
Pérdida en cambio	35-a	-	-	177	-	-	761
Total gastos financieros		4.082	2.934	3.401	84.987	17.868	14.624

(7) Ingresos

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

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
<i>Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros -</i>							
Exportaciones y ventas en el exterior, netas		100.347	111.360	121.480	2.089.225	678.182	522.364
Productos en Venezuela		2.871	1.497	1.743	59.774	9.117	7.495
<i>Ingresos por ventas de alimentos, servicios y otros</i>		2.053	1.122	1.236	42.743	6.833	5.315
Total ingresos	4 - 34	105.271	113.979	124.459	2.191.742	694.132	535.174

(8) Costos y Gastos no Recuperados por Venta de Productos en Venezuela

El estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2014, incluyen costos y gastos netos no recuperados por \$16.068 millones (Bs.334.536 millones) [\$15.193 millones (Bs.92.525 millones) en 2013 y \$15.564 millones (Bs.66.925 millones) en 2012], originados principalmente por:

- La venta de los combustibles destinados al mercado nacional se realiza a precios regulados establecidos por el gobierno nacional, los cuales son significativamente menores a los costos de producción y venta. Durante 2014, PDVSA destinó al mercado interno 647 miles de barriles por día (MBD) [686 MBD en 2013 y 661 MBD en 2012] de combustibles, incurriendo en costos netos de producción y ventas no recuperados para ese mismo año por \$9.960 millones (Bs.207.367 millones) [\$14.958 millones (Bs.91.094 millones) en 2013 y \$14.786 millones (Bs.63.580 millones) en 2012]. Las ventas y los costos de producción y venta de combustibles al mercado nacional, se incluyen en sus correspondientes rubros en los estados consolidados de resultados integrales de cada año presentado.
- Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, la Compañía reconoció como otros egresos en los estados consolidados de resultados integrales pérdidas por \$6.108 millones (Bs.127.169 millones) [\$235 millones (Bs.1.431 millones) en 2013 y \$778 millones (Bs.3.345 millones) en 2012], las cuales corresponden principalmente a los excesos identificados al comparar el valor en libros con los correspondientes valores de recuperación de ciertos activos productivos del circuito de refinación y distribución; incluyendo obras en proceso, los cuales están destinados en su mayoría a la refinación de combustibles y productos para el mercado nacional que son vendidos a precios regulados (véanse las notas 9 y 12).

(9) Otros Egresos, Neto

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

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Obras en progreso canceladas	12	1.432	1.101	577	29.814	6.705	2.481
Contribuciones legales	32 y 35	1.882	840	872	39.183	5.116	3.750
Costo por crédito fiscal no recuperable (IVA)		682	297	191	14.199	1.809	821
Deterioro del valor de los activos	12 y 13	6.844	439	991	142.492	2.674	4.261
Provisión para litigios y otros reclamos	22	769	183	284	16.011	1.114	1.221
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo	27-b	-	(30)	-	-	(183)	-
Otros (ingresos) egresos no operacionales, neto		(1.055)	275	98	(21.965)	1.674	422
Total otros egresos, neto		10.554	3.105	3.013	219.734	18.909	12.956

(10) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social

A continuación, se presenta un resumen de los aportes y contribuciones para el desarrollo social (en millones):

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Aportes para el desarrollo social	32	2.015	7.829	9.025	41.952	47.679	38.808
Contribución especial FONDEN, neta de exención	32 y 35-i	8.507	10.435	14.994	177.116	63.549	64.474
Subvención del Estado a través del FONDEN	30, 32 y 35-i	(5.201)	(5.241)	(6.683)	(108.285)	(31.918)	(28.737)
Total		5.321	13.023	17.336	110.783	79.310	74.545

Aportes para el Desarrollo Social

Con base en la responsabilidad social de PDVSA, establecida en la Constitución de la República, en la Ley Orgánica de Hidrocarburos y en su Acta Constitutiva-Estatutos, referida a su participación en el desarrollo social e integral del país, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, PDVSA realizó aportes para el desarrollo social a través del apoyo a misiones y comunidades, así como programas sociales, planes de inversión social y aportes a la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV) (véase la nota 32). Estos aportes para el desarrollo social fueron realizados, principalmente, con los recursos provenientes de los fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social mantenidos en el BCV (véase la nota 15).

Contribuciones al Fondo de Desarrollo Nacional - FONDEN, S.A.

Durante el año 2014, no se generó beneficio por exención de contribución especial en la ley [\$1.583 millones (Bs.9.641 millones) en 2013 y \$3.712 millones (Bs.15.962 millones) en 2012].

(11) Impuestos y Regalías

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

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Impuesto sobre la renta:							
<i>Gasto de impuesto corriente:</i>							
Venezuela	32	9.876	12.213	4.589	205.618	74.377	19.733
Exterior		626	726	393	13.033	4.422	1.690
Total gasto de impuesto corriente		10.502	12.939	4.982	218.652	78.799	21.423
<i>(Beneficio) gasto por impuesto diferido:</i>							
Venezuela	32	(4.568)	(5.157)	2.252	(95.106)	(31.406)	9.683
Exterior		(43)	63	45	(895)	384	194
Total (beneficio) gasto por impuesto diferido		(4.611)	(5.094)	2.297	(96.001)	(31.022)	9.877
Total impuesto sobre la renta		5.891	7.845	7.279	122.651	47.777	31.300
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos:							
Regalías		11.902	16.633	15.370	247.800	101.295	66.091
Impuesto de extracción		937	1.946	1.753	19.508	11.851	7.538
Impuesto por ventajas especiales		295	313	269	6.140	1.906	1.156
Impuesto superficial		268	228	201	5.578	1.389	864
Impuesto de registro de exportación		40	35	34	833	213	146
Otros impuestos		24	107	103	503	652	444
Total regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	32	13.466	19.262	17.730	280.362	117.306	76.239

(a) Impuesto sobre la Renta

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

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	%	Millones		%	Millones		%	Millones	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	
Ganancia neta		9.074	188.921		15.835	96.433		4.335	18.640
Impuesto sobre la renta de operaciones continuas		5.891	122.651		7.845	47.777		7.279	31.300
Ganancia neta antes de impuesto		14.965	311.572		23.680	144.210		11.614	49.940
Tasa nominal de impuesto sobre la renta del sector petrolero	50,0	7.483	155.786	50,0	11.840	72.106	50,0	5.807	24.970
Ajuste fiscal por inflación y efecto por conversión a dólares	(51,8)	(7.753)	(161.420)	(22,7)	(5.380)	(32.764)	(29,2)	(3.386)	(14.559)
Pérdidas no realizadas en instrumentos financieros	-	-	-	0,7	169	1.029	0,2	18	76
Pérdidas fiscales	4,3	639	13.297	7,3	1.720	10.475	(1,2)	(134)	(577)
Partidas de naturaleza permanente	7,5	1.127	23.457	(8,5)	(2.015)	(12.271)	4,8	561	2.405
Efecto de filiales que tributan a tasas menores	(5,0)	(744)	(15.492)	(2,9)	(676)	(4.117)	(2,8)	(329)	(1.413)
Impuesto al dividendo	2,9	430	8.954	0,9	203	1.236	2,7	317	1.365
Diferencias de bases en propiedades, plantas y equipos, neto	2,3	344	7.162	2,3	551	3.356	44,2	5.132	22.067
Pérdida en cambio no realizada	35,5	5.311	110.576	4,9	1.149	6.997	-	-	-
Otros ingresos financieros	(14,7)	(2.193)	(45.652)	(6,4)	(1.523)	(9.275)	(14,7)	(1.710)	(7.354)
Otras diferencias, neto	4,4	665	13.845	4,2	1.018	6.200	4,9	566	2.441
Tasa efectiva en Venezuela	35,5	5.308	110.513	29,8	7.056	42.972	58,9	6.842	29.421
Efecto de filiales del exterior	3,9	583	12.138	3,3	789	4.805	3,8	437	1.879
Tasa efectiva	39,4	5.891	122.651	33,1	7.845	47.777	62,7	7.279	31.300

(b) Traslado de Pérdidas Fiscales

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

Al 31 de diciembre de 2014, existen beneficios fiscales correspondientes a pérdidas fiscales territoriales y extraterritoriales trasladables por aproximadamente \$12.721 millones (Bs.264.851 millones) y \$11 millones (Bs.229 millones), respectivamente. Las pérdidas fiscales territoriales que vencen en 2015 son de \$7.572 millones (Bs.157.649 millones), en 2016 de \$619 millones (Bs.12.888 millones) y en 2017 de \$4.531 millones (Bs.94.335 millones). Las pérdidas fiscales extraterritoriales que vencen en 2017 son \$11 millones (Bs.229 millones). En la legislación tributaria en Venezuela existe una determinación de rentas gravables individual, en donde cada contribuyente determina y declara sus rentas o pérdidas fiscales. Por consiguiente, las entidades principales que declararon estas pérdidas fiscales no esperan aprovecharlas en los próximos ejercicios, por suponer que no causarán enriquecimientos gravables antes de que prescriban el derecho a su traslado.

Las pérdidas fiscales por explotación, de ejercicios anteriores, objeto de compensación con enriquecimientos gravables para el año terminado el 31 de diciembre de 2014 fueron de \$101 millones (Bs.2.103 millones) [\$441 millones (Bs.2.778 millones) en 2013 y \$3.391 millones (Bs.14.581 millones) en 2012].

(c) Ajuste Fiscal por Inflación

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

(d) Precios de Transferencias

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

(e) Alícuota de Impuesto sobre la Renta

La Ley de Impuesto Sobre la Renta vigente en Venezuela establece una alícuota general de 50% para las compañías dedicadas a la explotación de hidrocarburos y actividades conexas. Se aplica una alícuota de 34% a las empresas que realicen actividades integradas o no, de exploración y explotación del gas no asociado, de procesamiento, transporte, distribución, almacenamiento, comercialización y exportación del gas y sus componentes o, que se dediquen exclusivamente a la refinación de hidrocarburos o al mejoramiento de crudos pesados y extrapesados. La tarifa de impuesto sobre la renta aplicable para las principales filiales del exterior es de 35%. Adicionalmente, las filiales de PDVSA que están domiciliadas en el exterior están sometidas a regulaciones fiscales de los países donde realizan sus actividades.

(f) *Impuesto Diferido*

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

	31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Activo	Pasivo	Neto	Activo	Pasivo	Neto	Activo	Pasivo	Neto
<i>Dólares -</i>									
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	4.211	-	4.211	7.725	-	7.725	3.030	198	3.228
Propiedades, planta y equipos, neto	3.350	(645)	2.705	2.230	(1.460)	770	2.882	(1.044)	1.838
Regalía por pagar	561	-	561	457	-	457	607	-	607
Costos financieros capitalizados	4	(242)	(238)	4	(1.030)	(1.026)	(12)	(566)	(578)
Inversiones en afiliadas	-	(146)	(146)	-	(146)	(146)	-	(125)	(125)
Inventarios	724	(1.814)	(1.090)	717	(1.722)	(1.005)	480	(1.398)	(918)
Pago de dividendos	-	(221)	(221)	-	(128)	(128)	-	(358)	(358)
Provisiones	2.546	-	2.546	2.290	-	2.290	1.580	-	1.580
Contribuciones legales	1.388	(58)	1.330	1.207	(58)	1.149	1.364	(85)	1.279
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	5.675	(7.016)	(1.341)	1.015	-	1.015	-	-	-
Otros	892	(547)	345	1.849	(859)	990	1.696	(349)	1.347
Total	19.351	(10.689)	8.662	17.494	(5.403)	12.091	11.627	(3.727)	7.900
<i>Bolívares -</i>									
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	87.673	-	87.673	48.668	-	48.668	13.029	851	13.880
Propiedades, planta y equipos, neto	69.747	(13.429)	56.318	14.049	(9.198)	4.851	12.393	(4.489)	7.904
Regalía por pagar	11.680	-	11.680	2.879	-	2.879	2.610	-	2.610
Costos financieros capitalizados	83	(5.038)	(4.955)	25	(6.489)	(6.464)	(52)	(2.434)	(2.486)
Inversiones en afiliadas	-	(3.040)	(3.040)	-	(920)	(920)	-	(538)	(538)
Inventarios	15.074	(37.767)	(22.693)	4.517	(10.849)	(6.332)	2.064	(6.012)	(3.948)
Pago de dividendos	-	(4.601)	(4.601)	-	(806)	(806)	-	(1.539)	(1.539)
Provisiones	53.008	-	53.008	14.427	-	14.427	6.794	-	6.794
Contribuciones legales	28.898	(1.208)	27.690	7.604	(365)	7.239	5.865	(365)	5.500
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	118.154	(146.073)	(27.919)	6.395	-	6.395	-	-	-
Otros	18.571	(11.389)	7.182	11.648	(5.412)	6.236	7.293	(1.500)	5.793
Total	402.888	(222.545)	180.343	110.212	(34.039)	76.173	49.996	(16.026)	33.970

Al 31 de diciembre de 2014, el saldo acumulado de los activos diferidos no reconocidos, que comprende las partidas de propiedades, plantas y equipos e inventarios, reserva de indemnizaciones y jubilaciones, pérdida en cambio no realizada y pérdidas fiscales trasladables, es de \$47.915 millones (Bs.997.590 millones) [\$37.804 millones (Bs.238.165 millones) en 2013 y \$24.152 millones (Bs.103.854 millones) en 2012].

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

	2013 Activo (pasivo)	Beneficio (gasto) reconocido en resultados	Efecto por la modificación del tipo de cambio	2014 Activo (pasivo)
31 de diciembre de 2014:				
<i>Dólares -</i>				
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	7.725	943	(4.457)	4.211
Propiedades, plantas y equipos, neto	770	3.273	(1.338)	2.705
Regalías por pagar	457	104	-	561
Costos financieros capitalizados	(1.026)	81	707	(238)
Inversiones en afiliadas	(146)	-	-	(146)
Inventarios	(1.005)	51	(136)	(1.090)
Pagos de dividendos	(128)	(134)	41	(221)
Provisiones	2.290	965	(709)	2.546
Contribuciones legales	1.149	595	(414)	1.330
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	1.015	(1.417)	(938)	(1.341)
Otros	990	150	(795)	345
Total impuesto diferido, neto	12.091	4.611	(8.039)	8.662
<i>Bolívares -</i>				
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	48.668	19.633	19.371	87.673
Propiedades, plantas y equipos, neto	4.851	68.144	(16.677)	56.318
Regalías por pagar	2.879	2.165	6.636	11.680
Costos financieros capitalizados	(6.464)	1.686	(177)	(4.955)
Inversiones en afiliadas	(920)	-	(2.120)	(3.040)
Inventarios	(6.332)	1.062	(17.423)	(22.693)
Pagos de dividendos	(806)	(2.790)	(1.005)	(4.601)
Provisiones	14.427	20.092	18.489	53.008
Contribuciones legales	7.239	12.388	8.063	27.690
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	6.394	(29.502)	(4.812)	(27.920)
Otros	6.237	3.123	(2.177)	7.183
Total impuesto diferido, neto	76.173	96.001	8.168	180.343

	2012 Activo (pasivo)	Beneficio (gasto) reconocido en resultados	Efecto por la modificación del tipo de cambio	Reconocimiento en ORI	2013 Activo (pasivo)
31 de diciembre de 2013:					
<i>Dólares -</i>					
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	3.228	3.002	(962)	2.457	7.725
Propiedades, plantas y equipos, neto	1.838	(178)	(890)	-	770
Regalías por pagar	607	43	(193)	-	457
Costos financieros capitalizados	(578)	(631)	183	-	(1.026)
Inversiones en afiliadas	(125)	(21)	-	-	(146)
Inventarios	(918)	57	(144)	-	(1.005)
Pagos de dividendos	(358)	116	114	-	(128)
Provisiones	1.580	1.212	(502)	-	2.290
Contribuciones legales	1.279	276	(406)	-	1.149
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	-	1.015	-	-	1.015
Otros	1.347	203	(560)	-	990
Total impuesto diferido, neto	7.900	5.094	(3.360)	2.457	12.091
<i>Bolívares -</i>					
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	13.880	18.282	1.542	14.963	48.668
Propiedades, plantas y equipos, neto	7.904	(1.084)	(1.969)	-	4.851
Regalías por pagar	2.610	262	7	-	2.879
Costos financieros capitalizados	(2.486)	(3.843)	(135)	-	(6.464)
Inversiones en afiliadas	(538)	(128)	(254)	-	(920)
Inventarios	(3.948)	347	(2.731)	-	(6.332)
Pagos de dividendos	(1.539)	706	26	-	(806)
Provisiones	6.794	7.381	252	-	14.427
Contribuciones legales	5.500	1.681	58	-	7.239
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	-	6.181	213	-	6.394
Otros	5.793	1.236	(792)	-	6.237
Total impuesto diferido, neto	33.970	31.022	(3.783)	14.963	76.173

	2011	Beneficio	2012
	Activo	(gasto)	Activo
	(pasivo)	reconocido	(pasivo)
		en resultados	
31 de diciembre de 2012:			
<i>Dólares -</i>			
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	2.956	272	3.228
Propiedades, plantas y equipos, neto	4.280	(2.442)	1.838
Regalías por pagar	485	122	607
Costos financieros capitalizados	(569)	(9)	(578)
Inversiones en afiliadas	(87)	(38)	(125)
Inventarios	(694)	(224)	(918)
Pagos de dividendos	(174)	(184)	(358)
Provisiones	1.529	51	1.580
Contribuciones legales	1.024	255	1.279
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	-	-	-
Otros	1.447	(99)	1.347
Total impuesto diferido, neto	10.197	(2.297)	7.900
<i>Bolívares -</i>			
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	12.711	1.169	13.880
Propiedades, plantas y equipos, neto	18.405	(10.501)	7.904
Regalías por pagar	2.086	524	2.610
Costos financieros capitalizados	(2.447)	(38)	(2.486)
Inversiones en afiliadas	(374)	(164)	(538)
Inventarios	(2.984)	(963)	(3.948)
Pagos de dividendos	(748)	(791)	(1.539)
Provisiones	6.575	219	6.794
Contribuciones legales	4.403	1.097	5.500
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	-	-	-
Otros	6.221	(429)	5.793
Total impuesto diferido, neto	43.848	(9.879)	33.970

(g) Regalías

De conformidad con lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos de mayo de 2006, la regalía se paga con base en el petróleo crudo producido y el gas natural procesado en Venezuela. Se establece una regalía de 30% sobre los volúmenes de hidrocarburos y gas natural producidos en áreas tradicionales (aplicables a PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las empresas mixtas). De acuerdo con las instrucciones del Ejecutivo Nacional, para el año 2014 se utilizó un factor de conversión de Bs.4,30 [Bs.4,30 para 2013 y Bs.2,60 para 2012], por cada dólar estadounidense, para la determinación y liquidación de esta participación.

El Ministerio y según lo establecido en el Artículo 45 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, 50% de la porción financiada a largo plazo de los volúmenes entregados por cuenta de la República, relacionada con el convenio de cooperación energética son considerados como el cumplimiento de parte de la obligación que tiene PDVSA por concepto de regalía (véanse las notas 17, 20 y 32-a).

En febrero 2013, fue publicada la Ley de Reforma Parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea la Contribución Especial por Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual establece como tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación previsto en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$80 por barril (véase la nota 35-i).

En abril de 2011, fue publicado el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual establece como tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación, previstos en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$70 por barril, exceptuado los beneficiarios de la exención del pago de la contribución especial (véase la nota 35-i).

Por resolución del Ministerio, durante el año 2014 PDVSA descontó del gasto de regalía el diferencial entre el precio de liquidación de regalía y \$60 por barril, de los volúmenes vendidos a precio regulado en la República, que para los años 2013 y 2012 fue de \$55 y \$40 por barril, respectivamente. PDVSA reconoció por este concepto una disminución en el gasto de regalía durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014 de \$731 millones (Bs.15.219 millones) [\$1.001 millones (Bs.6.096 millones) en 2013 y \$775 millones (Bs.3.333 millones) en 2012].

(h) Impuesto de Extracción

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

(i) Ventajas Especiales

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

(j) Impuesto Superficial

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

(k) Impuesto de Registro de Exportación

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 0,1% sobre el valor de todos los hidrocarburos exportados desde cualquier puerto del territorio nacional, calculado sobre el precio al que se venda al comprador de dichos hidrocarburos.

(l) Impuesto al Valor Agregado (IVA)

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

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

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

Notas	31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Montos por recuperar o compensar al inicio del año	7.907	9.272	6.435	49.814	39.870	27.671	
Generados durante el año	964	2.155	2.672	20.070	13.577	11.490	
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	(3.519)	(2.942)	-	(73.266)	(18.535)	-	
Ajuste por valor razonable	6	146	(578)	3.040	(3.641)	709	
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	114.811	18.543	-	
Transferencias a cuentas por cobrar a la República	19	(2.595)	-	(54.028)	-	-	
Montos por recuperar o compensar al final del año	25 y 32	2.903	7.907	9.272	60.441	49.814	39.870
Menos porción corriente		1.907	2.884	4.225	39.704	18.169	18.168
Porción no corriente		996	5.023	5.047	20.737	31.645	21.702

Durante el año 2014, la Compañía ha realizado gestiones y acuerdos de recuperación de los créditos fiscales entre los años 2015 y 2019.

(m) Otros Impuestos

Impuesto al Consumo Propio

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

Impuesto de Consumo General

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

En Venezuela y Estados Unidos, este impuesto es pagado por el consumidor; por lo tanto se incluye como parte del precio de venta del producto, se recauda y se entera a las entidades gubernamentales sin efecto en los estados consolidados de resultados integrales. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, los montos de estos impuestos fueron aproximadamente de \$591 millones (Bs.12.305 millones) [\$588 millones (Bs.3.581 millones) en 2013 y \$658 millones (Bs.2.829 millones) en 2012], en Venezuela; y \$1.844 millones (Bs.38.392 millones) [\$2.066 millones (Bs.12.582 millones) en 2013 y \$1.843 millones (Bs.7.925 millones) en 2012], en Estados Unidos.

(12) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto

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

Dólares –

	Notas	Pozos e instalaciones de producción	Plantas e instalaciones de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinarias y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
<i>Costo:</i>										
Saldo al 31 de diciembre de 2011		71.325	25.090	11.576	5.107	11.613	3.647	8.446	43.177	179.981
Adquisiciones e incorporaciones		223	1.590	619	240	980	115	698	20.613	25.077
Transferencias y capitalizaciones		7.387	1.464	505	412	1.379	181	950	(12.276)	-
Ventas y desincorporaciones		(220)	(170)	1	(35)	(257)	(29)	(271)	267	(714)
Obligaciones por retiro de activos	22	1.531	-	-	-	-	-	-	-	1.531
Otros		(100)	(213)	17	75	7	7	154	(1.086)	(1.139)
Efectos de la inflación en la conversión		-	6	5	86	111	18	85	532	844
Saldo al 31 de diciembre de 2012		80.146	27.767	12.722	5.886	13.832	3.938	10.062	51.227	205.580
Adquisiciones e incorporaciones		29	197	10	280	182	4	9	22.819	23.530
Transferencias y capitalizaciones		5.959	1.635	1.696	298	626	397	226	(10.837)	-
Ventas y desincorporaciones		(4)	(159)	(6)	(14)	(12)	(23)	-	-	(217)
Obligaciones por retiro de activos	22	(496)	(2)	-	-	-	-	-	-	(499)
Otros		(236)	33	29	(4)	8	(42)	4	(986)	(1.194)
Efectos de la inflación y de la modificación del tipo de cambio en la conversión		-	-	10	17	(14)	(9)	(29)	1.017	991
Saldo al 31 de diciembre de 2013		85.397	29.471	14.461	6.463	14.622	4.265	10.272	63.240	228.191
Adquisiciones e incorporaciones		32	395	178	237	101	2	368	23.738	25.051
Transferencias y capitalizaciones		6.490	457	3.276	408	763	113	445	(11.952)	-
Ventas y desincorporaciones		(282)	(13)	(8)	(23)	(117)	(212)	(25)	-	(680)
Obligaciones por retiro de activos	22	(1.272)	1	-	-	-	-	-	-	(1.271)
Otros		70	22	138	376	443	(213)	287	(1.360)	(237)
Efectos de la inflación y de la modificación del tipo de cambio en la conversión		-	-	-	242	91	120	258	3.000	3.711
Saldo al 31 de diciembre de 2014		90.435	30.333	18.045	7.703	15.903	4.075	11.605	76.666	254.765
<i>Depreciación, amortización, y pérdidas por deterioro acumuladas:</i>										
		1.085.220	363.996	216.540	92.436	190.836	48.900	139.260	919.992	3.057.180
Saldo al 31 de diciembre de 2011		41.064	14.762	7.346	3.437	6.973	2.229	5.949	-	81.760
Depreciación y amortización	4	3.684	1.755	653	135	344	308	227	-	7.105
Ventas y desincorporaciones		(233)	(67)	(2)	(35)	(12)	(14)	(110)	-	(472)
Deterioro de activos, neto	9	17	656	6	94	16	74	58	-	922
Obligaciones por retiro de activos	22	(1)	-	(209)	-	-	-	-	-	(210)
Otros		(234)	451	45	34	43	(55)	122	-	405
Efectos de la inflación en la conversión		-	-	-	10	19	18	117	-	165
Saldo al 31 de diciembre de 2012		44.297	17.557	7.839	3.677	7.384	2.560	6.363	-	89.675
Depreciación y amortización	4	4.024	1.899	604	231	902	349	324	-	8.335
Ventas y desincorporaciones		(5)	(88)	(4)	(12)	(22)	(35)	-	-	(168)
Deterioro de activos	9	139	223	7	25	12	4	29	-	438
Obligaciones por retiro de activos	22	(69)	-	-	-	-	-	-	-	(69)
Otros		34	(160)	55	(6)	11	27	(2)	-	(40)
Efectos de la inflación y de la modificación del tipo de cambio en la conversión		-	-	6	50	31	64	37	-	189
Saldo al 31 de diciembre de 2013		48.420	19.431	8.507	3.965	8.318	2.969	6.751	-	98.360
Depreciación y amortización	4	4.203	1.848	769	257	597	319	449	-	8.441
Ventas y desincorporaciones		(240)	-	(6)	(9)	(106)	(176)	-	-	(537)
Deterioro de activos	9	58	352	-	-	-	-	-	6.108	6.519
Obligaciones por retiro de activos	22	(345)	-	-	-	-	-	-	-	(345)
Otros		312	(638)	99	221	157	167	252	-	569
Efectos de la inflación y de la modificación del tipo de cambio en la conversión		-	-	-	61	91	120	238	-	510
Saldo al 31 de diciembre de 2014		52.408	20.993	9.369	4.495	9.057	3.399	7.690	6.108	113.517
Total costo neto al 31 de diciembre de 2014		38.027	9.340	8.676	3.208	6.846	676	3.915	70.558	141.248
Total costo neto al 31 de diciembre de 2013		36.977	10.040	5.954	2.498	6.304	1.296	3.521	63.240	129.831
Total costo neto al 31 de diciembre de 2012		35.849	10.210	4.883	2.209	6.448	1.378	3.699	51.227	115.905

Bolívares –

	Notas	Pozos e instalaciones de producción	Plantas e instalaciones de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinarias y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
<i>Costo:</i>										
Saldo al 31 de diciembre de 2011		306.698	107.889	49.777	21.958	49.938	15.646	36.318	185.657	773.883
Adquisiciones e incorporaciones		959	6.837	2.660	1.033	4.212	493	3.002	88.635	107.832
Transferencias y capitalizaciones		31.764	6.294	2.170	1.771	5.929	777	4.084	(52.789)	-
Ventas y desincorporaciones		(947)	(731)	4	(149)	(1.106)	(125)	(1.165)	1.149	(3.070)
Obligaciones por retiro de activos	22	6.583	-	-	-	-	-	-	-	6.583
Otros		(430)	(915)	72	324	28	30	663	(4.669)	(4.897)
Efectos de la inflación en la conversión		-	26	22	369	477	77	367	2.289	3.627
Saldo al 31 de diciembre de 2012		344.627	119.400	54.705	25.306	59.478	16.898	43.269	220.272	883.958
Adquisiciones e incorporaciones		183	1.240	63	1.772	1.144	24	57	143.759	148.242
Transferencias y capitalizaciones		37.539	10.297	10.685	1.879	3.946	2.498	1.426	(68.270)	-
Ventas y desincorporaciones		(32)	(1.000)	(41)	(82)	(71)	(144)	-	-	(1.373)
Obligaciones por retiro de activos	22	(3.127)	(15)	-	-	-	-	-	-	(3.142)
Otros		(1.489)	221	183	(18)	41	(271)	32	(6.224)	(7.525)
Efectos de la inflación en la conversión		-	-	63	104	(91)	(54)	(184)	6.410	6.248
Modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación		164.704	53.709	24.377	11.371	27.338	7.881	19.341	102.474	411.195
Saldo al 31 de diciembre de 2013		542.405	183.852	90.035	40.332	91.785	26.832	63.941	398.421	1.437.603
Adquisiciones e incorporaciones		666	8.245	3.706	4.924	2.103	42	7.662	494.220	521.567
Transferencias y capitalizaciones		135.131	9.529	68.197	8.502	15.880	2.346	9.265	(248.850)	-
Ventas y desincorporaciones		(5.871)	(271)	(167)	(479)	(2.436)	(4.414)	(521)	-	(14.157)
Obligaciones por retiro de activos	22	(26.485)	21	-	-	-	-	-	-	(26.464)
Otros		1.457	448	2.873	7.828	9.232	(4.435)	5.975	(28.315)	(4.936)
Efectos de la inflación en la conversión		-	-	-	5.038	1.895	2.508	4.955	62.867	77.263
Modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación		1.235.554	429.729	211.052	94.231	212.642	61.971	149.922	918.230	3.313.331
Saldo al 31 de diciembre de 2014		1.882.857	631.554	375.697	160.376	331.101	84.850	241.199	1.596.573	5.304.207
<i>Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro acumuladas:</i>										
Saldo al 31 de diciembre de 2011		176.579	63.442	31.585	14.780	29.984	9.582	25.584	-	351.533
Depreciación y amortización	4	15.842	7.545	2.806	580	1.481	1.323	975	-	30.552
Ventas y desincorporaciones		(1.002)	(287)	(8)	(149)	(53)	(61)	(472)	-	(2.031)
Deterioro de activos, neto	9	71	2.821	28	406	71	319	249	-	3.965
Obligación por retiro de activos	22	(4)	-	(899)	-	-	-	-	-	(903)
Otros		(1.006)	1.937	194	148	185	(238)	522	-	1.740
Efectos de la inflación en la conversión		-	-	-	46	83	78	503	-	710
Saldo al 31 de diciembre de 2012		190.480	75.458	33.706	15.811	31.751	11.003	27.361	-	385.566
Depreciación y amortización	4	24.507	11.568	3.681	1.409	5.493	2.128	1.973	-	50.760
Ventas y desincorporaciones		(29)	(539)	(25)	(76)	(137)	(216)	(1)	-	(1.023)
Deterioro de activos	9	845	1.356	41	153	78	24	174	-	2.674
Obligación por retiro de activos	22	(420)	-	-	-	-	-	-	-	(420)
Otros		207	(974)	335	(37)	67	164	(12)	-	(250)
Efectos de la inflación en la conversión		-	-	37	305	191	392	228	-	1.153
Modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación		89.928	35.813	15.574	7.105	14.897	5.308	12.586	-	181.208
Saldo al 31 de diciembre de 2013		305.518	122.682	53.349	24.670	52.340	18.803	42.309	-	619.668
Depreciación y amortización	4	87.504	38.471	16.000	5.351	12.425	6.641	9.350	-	175.742
Ventas y desincorporaciones		(4.997)	-	(125)	(187)	(2.207)	(3.664)	-	-	(11.180)
Deterioro de activos	9	1.212	7.335	-	-	-	-	-	127.169	135.716
Obligación por retiro de activos	22	(7.189)	-	-	-	-	-	-	-	(7.189)
Otros		6.485	(13.291)	2.061	4.601	3.273	3.469	5.247	-	11.845
Efectos de la inflación en la conversión		-	-	-	1.270	1.895	2.508	4.955	-	10.628
Modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación		702.599	281.874	123.772	57.869	120.835	42.996	98.249	-	1.428.194
Saldo al 31 de diciembre de 2014		1.091.132	437.071	195.057	93.574	188.561	70.753	160.110	-	2.363.424
Total costo neto al 31 de diciembre de 2014		791.725	194.483	180.640	66.802	142.540	14.097	81.089	1.596.573	2.940.783
Total costo neto al 31 de diciembre de 2013		236.887	61.170	36.686	15.662	39.445	8.029	21.632	398.421	817.935
Total costo neto al 31 de diciembre de 2012		154.147	43.942	20.999	9.495	27.727	5.895	15.908	220.272	498.392

Activos Nacionalizados

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, PDVSA a través de sus filiales, cumpliendo con lo establecido en la Ley de Expropiación por Causa de Utilidad Pública o Social (LECUPS), asumió el control de los activos asociados a las operaciones regidas por esta ley, reconociendo como parte de las adquisiciones e incorporaciones \$45 millones (Bs.194 millones). Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013, PDVSA no adquirió activos en el marco de esta ley.

Deterioro de Valor

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2014, PDVSA efectuó las respectivas evaluaciones de deterioro y considerando las condiciones del mercado y de los negocios relacionados, identificó la necesidad de reconocer un gasto por \$6.519 millones (Bs.135.726 millones) [\$439 millones (Bs.2.674 millones) en 2013 y \$929 millones (Bs.3.995 millones) en 2012] de pérdidas por deterioro relacionadas principalmente con plantas de refinación y obras en progreso vinculadas con estos rubros (véase la nota 9).

Mantenimientos Mayores

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2014, PDVSA reconoció cargos por mantenimientos mayores por \$3.315 millones (Bs.69.018 millones) [\$2.984 millones (Bs.18.799 millones) en 2013 y \$2.979 millones (Bs.12.810 millones) en 2012], que son considerados como un componente separado de los activos, y están incluidos como propiedades, plantas y equipos, principalmente en plantas e instalaciones de refinación y obras en progreso.

Activos en Arrendamiento Financiero

Al 31 de diciembre de 2014, existen ciertos activos de refinación y equipos conexos adquiridos bajo contratos de arrendamiento financiero por aproximadamente \$767 millones (Bs.15.969 millones) [\$563 millones (Bs.3.547 millones) en 2013 y \$337 millones (Bs.1.449 millones) en 2012], netos de depreciación acumulada por aproximadamente \$245 millones (Bs.5.101 millones) [\$204 millones (Bs.1.283 millones) en 2013 y \$175 millones (Bs.753 millones) en 2012]. El gasto por depreciación del año 2014, incluye \$41 millones (Bs.854 millones) [\$33 millones (Bs.206 millones) en 2013 y \$28 millones (Bs.120 millones) en 2012], correspondientes a estos activos (véase la nota 20).

Combinaciones de Negocios

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, fueron reconocidos en propiedades, plantas y equipos \$417 millones (Bs.8.682 millones) [\$224 millones (Bs.1.412 millones) en 2013], por combinaciones de negocios y que forman parte de las adquisiciones e incorporaciones del año. Durante el año 2012, PDVSA no realizó combinaciones de negocios (véase la nota 27-b).

Obras en Progreso

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

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, como resultado de la evaluación constante por parte de la Gerencia Operativa de PDVSA de la continuidad de proyectos de inversión iniciados en años anteriores, la Compañía canceló obras en progreso por \$1.432 millones (Bs.29.814 millones) [\$1.101 millones (Bs.6.705 millones) en 2013 y \$577 millones (Bs.2.481 millones) en 2012], los cuales se incluyen como parte del movimiento de otros en las propiedades, plantas y equipos (véase la nota 9).

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2014, se capitalizaron a obras en progreso intereses de financiamiento por \$1.337 millones (Bs.27.836 millones) [\$1.856 millones (Bs.11.303 millones) en 2013 y \$918 millones (Bs.3.947 millones) en 2012].

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

Las inversiones en afiliadas y entidades controladas en forma conjunta, se resumen a continuación (en millones):

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
<i>Inversiones en:</i>						
Afiliadas	833	1.111	797	17.343	6.999	3.427
Entidades controladas de forma conjunta	432	601	725	8.994	3.787	3.118
Total	32	1.265	1.712	1.522	26.337	10.786
<i>Participación en resultados de:</i>						
Ganancia en afiliadas	46	105	138	958	639	593
Pérdida en entidades controladas de forma conjunta	(113)	(138)	(74)	(2.353)	(840)	(318)
Total	32	(67)	(33)	64	(1.395)	275

A continuación, se resume el movimiento de las inversiones de PDVSA en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (en millones):

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Saldos al 1° de enero	1.712	1.522	1.564	10.786	6.545	6.725
Participación en resultados de operaciones continuas	32	(67)	64	(1.395)	(201)	275
Aportes adicionales netos a afiliadas		(7)	312	(146)	1.966	(124)
Deterioro de inversiones	9	(325)	-	(6.767)	-	-
Dividendos recibidos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta ⁽¹⁾	32	(48)	(77)	(999)	(561)	(331)
Efecto por modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación		-	-	24.858	3.037	-
Saldos al 31 de diciembre	1.265	1.712	1.522	26.337	10.786	6.545

(2) Provenientes principalmente de Nynas AB y las afiliadas de CITGO.

Inversiones en Afiliadas

Las principales inversiones en afiliadas corresponden a:

- Petrojam Limited: Desde el 14 de agosto de 2006, se posee 49% de participación en esta afiliada cuya principal actividad es la compra, refinación y distribución de crudos a través de Kingston Oil Refinery.
- Refinería Dominicana de Petróleo, S.A.: constituida el 24 de febrero de 1973 en Santo Domingo, República Dominicana, poseída mayoritariamente por el estado dominicano (51%). Su principal actividad es la refinación y la distribución de productos derivados del petróleo.
- Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta C.E.M.: constituida el 25 de agosto de 2009, en asociación con Petróleos del Ecuador – Petroecuador. Las actividades principales son la prestación de servicios para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del campo Sacha en tierras ecuatorianas.
- Refinería del Pacífico Eloy Alfaro, Compañía de Economía Mixta C.E.M.: constituida el 15 de julio de 2008 en San Pablo de Manta, Ecuador, con un porcentaje de participación equivalente a 49% y 51% restante poseído por Petróleos del Ecuador – Petroecuador. Su objetivo principal será la refinación de petróleo crudo, con una capacidad máxima de refinación de 300.000 barriles diarios, los cuales cubrirán la demanda interna y generarán excedentes para exportaciones. Actualmente, la construcción de la refinería está en fase de ingeniería básica.
- Quiriquire Gas, S.A.: constituida el 30 de agosto de 2006 por Repsol Venezuela, S.A. y PDVSA Gas, S.A. Con una participación accionaria de 60% y 40%, respectivamente. La principal actividad es la exploración y explotación de gas natural no asociado en las áreas delimitadas por el Ejecutivo Nacional.

El resto de las inversiones en afiliadas mantienen actividades y operaciones en países de Suramérica y El Caribe relacionadas con exploración a riesgo de áreas asignadas, refinación de petróleo crudo, generación de energía eléctrica y producción y comercialización de otros derivados energéticos como el biodiesel, actividades de producción de gas y proyectos de ingeniería y construcción en Venezuela; así como, también actividades relacionadas con el corretaje de flotas y embarcaciones y transporte de crudo y gas vía marítima en Chipre y Singapur.

Las inversiones en afiliadas se resumen a continuación:

	Actividad principal	Domicilio	Porcentaje de participación	31 de diciembre de					
				2014		2013		2012	
				Participación patrimonial					
				Dólares		Bolívares			
				(en millones)					
En el exterior:									
<i>Afiliadas de PDVSA América, S.A.:</i>									
Petrojam Limited (Petrojam)	Refinación de hidrocarburos	Kingston - Jamaica	49	74	59	65	1.541	372	280
Refinería Dominicana del Petróleo, S.A. (Refidomsa)	Refinación de hidrocarburos	República Dominicana	49	168	186	73	3.498	1.172	314
YPFB Petroandina S.A.M.	Exploración y explotación de hidrocarburos	La Paz - Bolivia	40	93	181	174	1.936	1.140	748
Ende Andina S.A.M.	Generación de energía eléctrica	Cochabamba - Bolivia	40	83	87	78	1.728	548	335
Operaciones Río Napo C.E.M. (ORN)	Explotación de hidrocarburos	Quito - Ecuador	30	131	228	50	2.717	1.436	215
Refinería del Pacífico C.E.M. (RDP)	Refinación	Manta - Ecuador	49	102	209	141	2.113	1.317	606
Alcoholes del Uruguay, S.A. (ALUR)	Producción y comercialización de productos varios	Montevideo - Uruguay	10	6	6	6	125	38	26
<i>Afiliadas de PDV Marina, S.A.</i>	Actividades de transporte marítimo de crudo y gas	Singapur y Chipre	(*)	9	6	5	191	37	20
Total exterior				665	962	592	13.849	6.060	2.544
En Venezuela:									
<i>Afiliadas de PDVSA Gas, S.A.:</i>									
Quiriquire Gas, S.A. (Quiriquire Gas)	Exploración y explotación de gas	Barcelona - Venezuela	40	68	46	125	1.416	290	538
Gas Guárico, S.A.	Exploración y explotación de gas	Guárico - Venezuela	30	58	62	53	1.208	391	228
<i>Afiliada de Ingeniería y Construcción:</i>									
Consortio Converpro	Proyectos de ingeniería de construcción	Barcelona - Venezuela	40	42	41	27	871	258	117
Total Venezuela				168	149	205	3.495	939	883
Total				833	1.111	797	17.344	6.999	3.427
				Años terminados el 31 de diciembre de					
				2014	2013	2012	2014	2013	2012
				Dólares			Bolívares		
Participación en resultados de:									
Afiliadas en el exterior				27	91	80	562	554	344
Afiliadas en Venezuela				19	14	58	396	85	249
Total ganancia en participación en resultados				46	105	138	958	639	593

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

La fecha de reporte de las afiliadas es el 31 de diciembre, excepto Petrojam que tiene fecha 31 de marzo. Ninguna de las afiliadas cotiza sus instrumentos de patrimonio en un mercado público, y en consecuencia no se han publicado cotizaciones de precios. El derecho a voto en cada entidad en las cuales tiene acciones, es igual al porcentaje de participación que posee. Las inversiones en afiliadas se registran utilizando el método de participación patrimonial. En el caso de ALUR, la participación es 10% (6,28% en 2013 y 7,5% en 2012) y PDVSA América, S.A. ha reconocido la participación patrimonial debido a que determinó que existe influencia significativa en las decisiones financieras y operacionales de esta afiliada.

A continuación, se presenta un resumen de la información financiera de las afiliadas en Venezuela y en el exterior (en millones):

Dólares –

	31 de diciembre de						
	2014						
	Petrojam	Refidomsa	ORN	RDP	Quiriquire Gas	Otras afiliadas	Total
Situación financiera:							
Activo no corriente	133	50	935	960	346	964	3.388
Activo corriente, excepto efectivo y equivalente de efectivo	354	268	213	202	79	284	1.398
Efectivo y equivalente de efectivo	54	46	25	13	146	62	345
Pasivo no corriente	(33)	(11)	(30)	-	(273)	(362)	(709)
Pasivo corriente	(406)	(175)	(182)	(58)	(70)	(290)	(1.181)
Activos netos (100%)	102	178	961	1.115	228	657	3.241
Importe en libros de la participación	49%	49%	30%	49%	30%	(*)	
Importe en afiliadas	50	86	288	177	68	383	1.052
Plusvalía reconocida	24	82	-	-	-	-	106
Deterioro de activos	-	-	(157)	(75)	-	93	(325)
Inversiones en afiliadas	74	168	131	102	68	290	833
	2013						
Activo no corriente	122	47	780	763	360	1.020	3.092
Activo corriente, excepto efectivo y equivalente de efectivo	442	392	126	128	160	317	1.565
Efectivo y equivalente de efectivo	62	53	34	18	23	142	332
Pasivo no corriente	(14)	(11)	(30)	-	(187)	(385)	(627)
Pasivo corriente	(539)	(269)	(151)	(52)	(203)	(290)	(1.504)
Activos netos (100%)	72	212	760	857	153	804	2.857
Importe en libros de la participación	49%	49%	30%	49%	30%	(*)	
Importe en afiliadas	35	104	228	209	46	383	1.005
Plusvalía reconocida	24	82	-	-	-	-	106
Deterioro de activos	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones en afiliadas	59	186	228	209	46	383	1.111
	2012						
Activo no corriente	113	51	556	516	175	258	1.669
Activo corriente, excepto efectivo y equivalente de efectivo	397	471	202	97	727	209	2.104
Efectivo y equivalente de efectivo	73	22	16	33	-	27	171
Pasivo no corriente	(27)	(10)	(32)	-	(28)	(7)	(105)
Pasivo corriente	(472)	(355)	(204)	(4)	(458)	(167)	(1.660)
Activos netos (100%)	84	179	538	610	417	320	2.180
Importe en libros de la participación	49%	49%	30%	49%	30%	(*)	
Importe en afiliadas	41	(9)	50	141	125	343	691
Plusvalía reconocida	24	82	-	-	-	-	106
Deterioro de activos	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones en afiliadas	65	73	50	141	125	343	797

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

	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2014						
	Petrojam	Refidomsa	ORN	RDP	Quiriquire Gas	Otras afiliadas	Total
Resultados del año:							
Ventas	26.307	54.557	9.328	-	3.815	2.451	96.458
Depreciación y amortización	(31)	(63)	(2.065)	-	(168)	(110)	(2.437)
(Pérdida) ganancia operativa	(621)	1.799	4.213	(171)	1.846	(267)	6.799
Impuesto sobre la renta	207	(501)	(1.053)	-	(499)	-	(1.846)
(Pérdida) ganancia neta	(414)	1.299	3.160	(171)	1.347	(691)	4.530
Porcentaje de participación	49%	49%	30%	49%	30%	(*)	
Participación en resultados de afiliadas	(203)	636	948	(84)	425	(764)	958
	2013						
Ventas	8.524	17.051	2.704	-	1.089	1.257	30.625
Depreciación y amortización	(10)	(19)	(1.853)	-	(77)	(69)	(2.028)
(Pérdida) ganancia operativa	(64)	553	1.383	(62)	(72)	1.709	3.447
Impuesto sobre la renta	(19)	(152)	(257)	-	32	-	(396)
(Pérdida) ganancia neta	(45)	400	1.126	(61)	(104)	2.526	3.842
Porcentaje de participación	49%	49%	30%	49%	30%	(*)	
Participación en resultados de afiliadas	(22)	196	338	(30)	(31)	188	639
	2012						
Ventas	6.079	12.633	1.549	-	-	719	20.980
Depreciación y amortización	(8)	(14)	(1.853)	-	-	(1)	(1.876)
Ganancia (pérdida) operativa	126	291	886	(28)	-	(174)	1.101
Impuesto sobre la renta	(42)	(79)	(171)	-	(54)	110	(236)
Ganancia (pérdida) neta	84	212	715	(30)	(54)	(62)	865
Porcentaje de participación	49%	49%	30%	49%	30%	(*)	
Participación en resultados de afiliadas	41	104	214	(15)	(16)	265	593

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

Entidades Controladas de Forma Conjunta

Las entidades controladas de forma conjunta, se resumen a continuación:

	Derecho de voto %	Porcentaje de participación	31 de diciembre de					
			2014	2013	2012	2014	2013	2012
			Participación patrimonial					
			Dólares			Bolívares		
							(en millones)	
Estados Unidos -								
Chalmette Refining, L.L.C. (Chalmette)	50	50	96	179	319	1.999	1.128	1.372
Merey Sweeny, L.P.	50	50	25	25	25	521	158	108
Otras entidades en Estados Unidos (**)	(*)	(*)	77	118	103	1.598	743	443
Suecia -								
Nynas AB (Nynas)	50	50	234	279	278	4.876	1.758	1.195
Total			432	601	725	8.994	3.787	3.118
Participación en resultados de -								
Chalmette Refining, L.L.C.			(103)	(168)	(97)	(2.144)	(1.023)	(417)
Otras entidades controladas en forma conjunta			(10)	30	23	(209)	183	99
Total pérdida en participación en resultados			(113)	(138)	(74)	(2.353)	(840)	(318)

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

(**) Incluye: TCP Petrocoke Corporation, Nelson Industrial Steam Company y Mount Vernol Phenol Plant, entidades controladas de forma conjunta de la filial CITGO Petroleum Corporation (CITGO)

La fecha de reporte de las entidades controladas en forma conjunta es el 31 de diciembre. Todas las entidades controladas en forma conjunta son considerados negocios conjuntos.

A continuación, se presenta un resumen de la información financiera combinada de las entidades controladas de forma conjunta (en millones):

	Año terminado el 31 de diciembre de 2014				
	Entidades controladas de forma conjunta de CITGO	Nynas	Chalmette	Otras entidades controladas de forma conjunta	Total
Resultados integrales del año:					
<i>Dólares -</i>					
Ventas	2.065	480	6.858	263	9.666
Ganancia (pérdida) operativa	224	10	37	141	412
Ganancia (pérdida) neta	119	6	34	87	245
<i>Bolívares -</i>					
Ventas	42.992	9.999	142.773	5.476	201.240
Ganancia (pérdida) operativa	4.659	205	770	141	5.775
Ganancia (pérdida) neta	2.477	121	708	87	3.393
31 de diciembre de 2014					
Situación financiera:					
<i>Dólares -</i>					
Activo no corriente	418	81	749	339	1.587
Activo corriente	313	138	596	119	1.165
Pasivo no corriente	(191)	(102)	(6)	(184)	(483)
Pasivo corriente	(246)	(52)	(1.407)	(47)	(1.751)
Activos netos (100%)	295	65	(68)	227	518
<i>Bolívares -</i>					
Activo no corriente	8.712	1.683	15.596	7.059	33.050
Activo corriente	6.517	2.867	12.403	2.473	24.260
Pasivo no corriente	(3.970)	(2.124)	(123)	(3.838)	(10.055)
Pasivo corriente	(5.122)	(1.079)	(29.284)	(977)	(36.462)
Activos netos (100%)	6.137	1.347	(1.408)	4.717	10.793

	Año terminado el 31 de diciembre de 2013				
	Entidades controladas de forma conjunta de CITGO	Nynas	Chalmette	Otras entidades controladas de forma conjunta	Total
Resultados integrales del año:					
<i>Dólares -</i>					
Ventas	1.915	438	6.756	272	9.381
Ganancia (pérdida) operativa	219	(6)	(293)	137	56
Ganancia (pérdida) neta	111	(6)	(293)	86	(102)
<i>Bolívares -</i>					
Ventas	12.066	2.762	42.562	1.711	59.101
Ganancia (pérdida) operativa	1.379	(40)	(1.849)	863	353
Ganancia (pérdida) neta	700	(38)	(1.849)	542	(645)
31 de diciembre de 2013					
Situación financiera:					
<i>Dólares -</i>					
Activo no corriente	385	83	763	302	1.533
Activo corriente	311	133	812	116	1.372
Pasivo no corriente	(181)	(96)	(2)	(176)	(455)
Pasivo corriente	217	(47)	(1.597)	(45)	(1.472)
Activos netos (100%)	732	73	(24)	196	978
<i>Bolívares -</i>					
Activo no corriente	2.426	520	4.807	1.902	9.655
Activo corriente	1.962	840	5.115	729	8.646
Pasivo no corriente	(1.142)	(608)	(11)	(1.110)	(2.871)
Pasivo corriente	1.367	(294)	(10.063)	(283)	(9.273)
Activos netos (100%)	4.613	458	(152)	1.238	6.157

	Año terminado el 31 de diciembre de 2012				
	Entidades controladas de forma conjunta de CITGO	Nynas	Chalmette	Otras entidades controladas de forma conjunta	Total
Resultados integrales del año:					
<i>Dólares -</i>					
Ventas	1.720	529	6.764	247	9.259
Ganancia (pérdida) operativa	189	(1)	(150)	118	155
Ganancia (pérdida) neta	88	(1)	(150)	74	11
<i>Bolívares -</i>					
Ventas	7.394	2.273	29.084	1.061	39.812
Ganancia (pérdida) operativa	813	(5)	(646)	506	668
Ganancia (pérdida) neta	379	(5)	(646)	318	46

	31 de diciembre de 2012				
	Entidades controladas de forma conjunta de CITGO	Nynas	Chalmette	Otras entidades controladas de forma conjunta	Total
Situación financiera:					
<i>Dólares -</i>					
Activo no corriente	342	86	787	261	1.477
Activo corriente	283	140	585	96	1.104
Pasivo no corriente	(145)	(16)	(2)	(145)	(308)
Pasivo corriente	(212)	(128)	(1.102)	(50)	(1.492)
Activos netos (100%)	267	82	269	161	780
<i>Bolívares -</i>					
Activo no corriente	1.469	371	3.386	1.123	6.349
Activo corriente	1.217	601	2.516	412	4.746
Pasivo no corriente	(625)	(68)	(7)	(625)	(1.325)
Pasivo corriente	(911)	(551)	(4.737)	(216)	(6.415)
Activos netos (100%)	1.150	353	1.158	694	3.355

(14) Cuentas por Cobrar y Otros Activos

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

Notas	31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Cuentas por cobrar no corrientes:							
Convenios energéticos	5-b	6.251	6.087	5.345	130.146	38.348	22.984
Entidades relacionadas	32	298	925	1.364	6.204	5.828	5.865
Empleados		452	798	1.071	9.411	5.027	4.605
Activos del plan de jubilación	21	467	-	-	9.723	-	-
Materiales y suministros	16	276	285	275	5.746	1.796	1.183
Propiedades usadas por entes gubernamentales	32	56	119	108	1.166	750	464
Plusvalía		49	-	-	1.020	-	-
Derechos sobre actividades de exploración y explotación del oro	30 y 32	30.000	30.000	-	624.600	189.000	-
Subvención otorgada por el Estado	30 y 32	(30.000)	(30.000)	-	(624.600)	(189.000)	-
Otros		559	887	1.060	11.639	5.587	4.557
Total		8.408	9.101	9.223	175.055	57.336	39.658

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, PDVSA reconoció un ingreso de \$87 millones (Bs.1.811 millones) [\$89 millones (Bs.542 millones) en 2013 y \$235 millones (Bs.1.011 millones) en 2012], producto de la amortización, a través del método de la tasa de interés efectiva, del costo amortizado de las cuentas por cobrar no corrientes por convenios energéticos y con las entidades relacionadas (véase la nota 6).

Asimismo, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, PDVSA presenta ajustadas a su valor razonable, las cuentas por cobrar no corrientes a entidades relacionadas, reconociendo gastos por \$325 millones (Bs.6.767) \$47 millones (Bs.286 millones) y \$6 millones (Bs.25 millones) respectivamente, los cuales se presentan formando parte de los gastos financieros (véase la nota 6).

La exposición de PDVSA a los riesgos de crédito y mercado y pérdidas por deterioro relacionadas con las cuentas por cobrar por convenios energéticos, se revelan en la nota 25-a.

(15) Efectivo Restringido

El efectivo restringido comprende lo siguiente (en millones):

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social:						
Fondo para el Desarrollo Económico y Social del país (FONDESPA)						
	2	35	139	42	220	598
Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina	5-b	2	159	455	42	1.002
Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción	32-b	-	34	167	-	214
Fondos en el BCV		444	56	33	9.244	353
Convenio integral de Cooperación con la República Portuguesa	5-b	-	242	240	-	1.525
Fondo Bilateral Surinam - Venezuela		166	-	-	3.456	-
Total fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social	32	614	526	1.034	12.784	4.447
Cartas de crédito		161	208	160	3.352	1.310
Cuentas de liquidez	20	750	697	1.121	15.615	4.391
Otros		51	123	15	1.061	775
		1.576	1.554	2.330	32.812	9.790
Menos porción corriente		1.292	1.327	2.112	26.899	8.360
Porción no corriente		284	227	218	5.913	1.430

Con base en la responsabilidad social que corresponde a PDVSA, dentro de las cuales se incluyen funciones de promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país (véase la nota 1), se han constituido los siguientes fideicomisos para atender programas y proyectos sociales, obras, bienes y servicios destinados al desarrollo de la infraestructura, la actividad agrícola, la vialidad, la salud y la educación en el país:

Fideicomisos para la Ejecución de Proyectos de Desarrollo Social

- a) *Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA)*. Aprobado en la Asamblea de Accionista del 23 de enero de 2004, constituido en dólares en el BANDES y conformado por los ingresos extraordinarios provenientes de la exportación de petróleo crudo y sus productos que excedieron el precio promedio presupuestado por barril, netos de regalías, impuestos y otros gastos directos, en los años 2004, 2005 y 2006. Este fondo no ha recibido aportes desde el año 2006. Durante 2013, PDVSA realizó el retiro de parte de los fondos mantenidos en este fideicomiso.

- b) *Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina.* Aprobado por la Junta Directiva en julio de 2004, y conformado por las cobranzas a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CMMESA), empresa energética estatal Argentina, por las ventas de petróleo crudo y sus productos que PDVSA efectúa de acuerdo con el convenio (véase la nota 5-b). Los fondos se encuentran restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Argentina por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones para el desarrollo social una vez son realizados. Durante el año 2012, se constituyó un nuevo fideicomiso bajo el marco de este convenio, el cual adicionalmente incluye las cobranzas a la empresa Energía Argentina, S.A. (ENARSA).
- c) *Recursos Recibidos del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción.* Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA mantiene efectivo restringido en bolívares en el Banco Espíritu Santo, S.A. (BES) y el BANDES, por \$43 millones (Bs.185 millones) y \$124 millones (Bs.533 millones) respectivamente, proveniente de los recursos recibidos por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (Fondo Simón Bolívar), a través de cuentas administradas por PDVSA, en su función de ente administrador del fondo. Durante los años 2014 y 2013, no se recibieron recursos por este concepto.
- d) *Fondos en el BCV.* Constituidos en bolívares, de acuerdo con las instrucciones del Ejecutivo Nacional con el propósito de atender proyectos de desarrollo social y cuyos recursos se originan principalmente, de la diferencia surgida en la determinación de los aportes fiscales petroleros, utilizando un factor de conversión de Bs.4,30 por cada dólar estadounidense para los años 2014 y 2013, y de Bs.2,60 por cada dólar estadounidense para el año 2012, (véanse las notas 10 y 11). Durante el año 2014, se efectuaron aportes en efectivo a estos fondos por \$2.198 millones (Bs.45.762 millones) [\$7.249 millones (Bs.45.669 millones) en 2013 y \$9.307 millones (Bs.40.019 millones) en 2012].
- e) *Convenio Integral de Cooperación con la República Portuguesa.* Fideicomiso suscrito con el Banco Caixa Geral de Depósitos, constituido en dólares y conformado por las cobranzas a la Compañía Petróleos de Portugal – PETROGAL, S.A., empresa energética portuguesa, por las ventas de petróleo crudo y los productos que PDVSA efectúa en el marco del Acuerdo Complementario de Cooperación Económica y Energética, suscrito entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Portuguesa en mayo de 2008 (véase la nota 5-b). Los fondos se encuentran restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Portuguesa por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones para el desarrollo social una vez son realizados.
- f) Fondo Bilateral Venezuela - Surinam: El 28 de mayo de 2012, la Junta Directiva de PDVSA aprobó la figura de Fondos Bilaterales como alternativa de financiamiento de Petrocaribe, dentro de los cuales se encuentra el Fondo Bilateral Venezuela - Surinam. PDVSA gestiona la administración y la contabilidad de este Fondo y se apoyará en el Banco Surinamés para la liquidación de los créditos y cobranzas de capitales e intereses de los proyectos reembolsables.

Cartas de Crédito

Al 31 de diciembre de 2014, existen cartas de créditos con distintas empresas petroleras internacionales con la finalidad de ejecutar proyectos en el sector de hidrocarburos por un monto de \$158 millones (Bs.3.290 millones). Adicionalmente, durante los años 2013 y 2012 se realizaron colocaciones en un banco europeo por \$167 millones (Bs.1.052 millones) y \$120 millones (Bs.516 millones) respectivamente, para garantizar la ejecución de proyectos en el sector eléctrico.

Cuentas de Liquidez

Fondos restringidos según acuerdos con instituciones financieras, para garantizar diversas líneas de crédito, otorgamientos de préstamos y emisiones de bonos. Estas cuentas están integradas por efectivo y depósitos a plazo, incluyendo los intereses devengados sobre estos montos (véase la nota 20).

(16) Inventarios

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

	Notas	31 de diciembre de					
		2014	2013	2012	2014	2013	2012
		Dólares			Bolívares		
Petróleo crudo y sus productos		7.660	8.609	7.791	159.481	54.237	33.501
Materiales y suministros		4.375	4.623	4.075	91.088	29.125	17.523
Otros		5	16	15	103	101	65
		12.040	13.248	11.881	250.672	83.463	51.089
Menos materiales y suministros clasificados en otros activos no corrientes	14	276	285	275	5.746	1.796	1.183
Total		11.764	12.963	11.606	244.926	81.667	49.906

A continuación, se presenta un resumen de los inventarios de petróleo crudo y sus productos medidos a su valor neto de realización y del ajuste reconocido en esta medición (en millones):

	31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
		Dólares			Bolívares		
Importe al cierre del año		3.554	1.835	1.231	73.994	11.561	5.293
Ajuste por valor neto de realización (*)		357	849	266	7.432	5.171	1.144

(*) Ajuste reconocido en las compras de petróleo crudo y sus productos en los estados consolidados de resultados integrales.

(17) Documentos y Cuentas por Cobrar

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

	Notas	31 de diciembre de					
		2014	2013	2012	2014	2013	2012
		Dólares			Bolívares		
Empresas y entidades relacionadas	32	11.571	26.760	31.351	240.908	168.588	134.809
Comerciales	25-a	9.623	9.015	9.164	200.351	56.795	39.406
Cuentas por cobrar a empleados		95	145	283	1.978	914	1.217
Otras cuentas por cobrar		3.607	637	1.415	75.098	4.012	6.084
		24.896	36.557	42.213	518.335	230.309	181.516
Menos estimación para cuentas de cobro dudoso	25-a	539	537	507	11.222	3.383	2.180
Total		24.357	36.020	41.706	507.113	226.926	179.336

La exposición a los riesgos de crédito y pérdidas por deterioro de los documentos y cuentas por cobrar comerciales, se presentan en la nota 25.

(18) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos

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

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Anticipo a proveedores y contratistas	4.498	3.622	4.724	93.648	22.819	20.313
Anticipo al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera	35-F	-	-	606	-	2.606
Impuesto sobre la renta pagado en exceso y por anticipado	32	347	101	252	7.225	636
Anticipo de contribución especial	32 y 35-i	1.904	565	453	39.641	3.560
Inversiones al costo	25-b	10	10	14	208	63
Valores negociables	25-b	50	70	39	1.041	168
Seguros pagados por anticipado		878	742	540	18.280	4.675
Servicios pagados por anticipado		132	86	52	2.748	542
Activos derivados	25-b	62	3	7	1.291	19
Otros activos		96	206	313	1.999	1.345
Total		7.977	5.405	7.000	166.081	34.052

(19) 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.1.280 millones correspondientes a 51.204 acciones. Según lo establecido en el Artículo 303 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, las acciones no pueden ser enajenadas ni gravadas en forma alguna.

Como consecuencia del efecto originado por la variación del tipo de cambio en Venezuela, al convertir los estados financieros consolidados de dólares (moneda funcional) a bolívares (moneda de presentación), de conformidad con la NIC 21 (véanse las notas 3-b y 36-d), PDVSA ha reconocido un efecto acumulado sobre el valor nominal del capital social de Bs.812.656 millones al 31 de diciembre de 2014. Como resultado de esto, el valor nominal alcanzado del capital social es Bs.813.936 millones a esa fecha.

Reservas Legales y Otras

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

Al 31 de diciembre de 2014, las otras reservas incluyen principalmente reservas para la realización de activos por impuesto diferido activo por \$19.351 millones (Bs.402.888 millones) [\$17.494 millones (Bs.110.212 millones) en 2013 y \$11.627 millones (Bs.49.996 millones) en 2012].

Reserva de Conversión

Los estados consolidados de movimiento de las cuentas de patrimonio de los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013 en bolívares, incluyen los siguientes efectos originados por la variación del tipo de cambio oficial en Venezuela, al convertir los estados financieros consolidados de dólares (moneda funcional) a bolívares (moneda de presentación), de conformidad con la NIC 21 (véanse las notas 3-b y 35-a) (en millones):

	Saldo al 31 de diciembre de			Reserva por conversión Bolívares
	2013	2013	2014	
	Dólares	Bolívares		
Capital social	39.094	246.292	813.937	567.644
Reservas legales y otras	21.484	135.349	447.296	311.947
Ganancias acumuladas	1.685	10.945	35.082	24.137
Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía				903.728
Participaciones no controladoras	22.223	139.673	462.683	323.010
				1.226.738

	Dólares	Saldo al	Período terminado	Saldos al	Reserva por conversión Bolívares
		8 de febrero de 2013	el 31 de diciembre de 2013	31 de diciembre de 2013	
		Bolívares			
Capital social	39.094	168.104	-	246.292	78.188
Reservas legales y otras	15.617	67.153	-	98.387	31.234
Ganancias acumuladas	3.953	16.997	-	24.903	7.906
Aporte adicional del Accionista	3.243	13.944	-	20.431	6.487
Ganancia neta	15.835	-	96.433	99.759	3.326
Otros resultados integrales	(2.928)	-	(17.831)	(18.445)	(614)
Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía					126.527
Participaciones no controladoras	10.579	45.489	-	66.648	21.159
					147.686

Dividendos

En diciembre de 2014, se decretaron dividendos por \$5.000 millones (Bs.104.100 millones) [\$10.000 millones (Bs.63.000 millones)], cancelados mediante la compensación de cuentas por cobrar a la República (véanse las notas 5-b y 17).

En septiembre de 2014, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$289 millones (Bs.6.000 millones) a favor de la República, con cargo a las ganancias acumuladas [\$952 millones (Bs.6.000 millones) en abril de 2013 y \$1.395 millones (Bs.6.000 millones) en abril de 2012]. Los dividendos en efectivo al Accionista son decretados y pagados en bolívares con base en los estados financieros consolidados estatutarios.

Aporte Adicional del Accionista

En la Asamblea Extraordinaria de Accionista celebrada en diciembre de 2013, se decidió transferir del aporte adicional del Accionista a las ganancias acumuladas la cantidad de \$3.225 millones (Bs.20.318 millones), correspondiente a los aportes de bienes efectuados como consecuencia de la migración de los convenios operativos, de los convenios de asociación y de los convenios de exploración a riesgo y ganancias compartidas, efectuadas por el Accionista durante los años 2008 y 2007.

Participaciones no Controladoras

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, las participaciones no controladoras efectuaron aportes adicionales de capital por \$408 millones (Bs.8.495 millones) [no se efectuaron aportes adicionales de capital en 2013 y \$489 millones (Bs.2.103 millones) en 2012].

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, las empresas mixtas otorgaron anticipos a las participaciones no controladoras a cuenta de dividendos por \$436 millones (Bs.9.078 millones) [\$552 millones (Bs.3.478 millones) en 2013 y \$80 millones (Bs.344 millones) en 2012].

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014 ciertas empresas mixtas decretaron dividendos. En el año 2014 los dividendos decretados a las participaciones no controladoras fue de \$1.517 millones (Bs.31.584 millones) [\$1.377 millones (Bs.8.675 millones) en 2013 y \$1.306 millones (Bs.5.616 millones) en 2012].

El 30 de diciembre de 2013, PDVSA vendió al BCV 40% del valor nominal de su participación en el patrimonio de Empresa Nacional Aurífera, S.A. (ENA) por \$12.000 millones (Bs.135.600 millones), reconociendo una cuenta por cobrar al BCV, considerando la tasa de cambio establecida en el Convenio Cambiario N° 24 de Bs.11,30 por cada dólar estadounidense (véanse las notas 32-c y 35-a).

(20) Deuda Financiera

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

	Moneda	Tasa de interés	Año de vencimiento	Valor nominal	31 de diciembre de					
					2014	2013	2012	2014	2013	2012
					Dólares			Bolívares		
PDVSA (Casa Matriz):										
Bono no garantizado	Dólares	8,00%	2013	-	-	-	1.098	-	-	4.721
Bono no garantizado	Dólares	4,90%	2014	3.000	-	2.860	2.712	-	18.016	11.662
Bono no garantizado	Dólares	5,00%	2015	1.413	1.413	1.413	1.413	29.419	8.902	6.076
Bono no garantizado	Dólares	5,125%	2016	1.000	915	878	435	19.050	5.531	1.871
Bono no garantizado	Bolívares	9,10%	2015	33	29	96	142	604	605	611
Bono no garantizado	Bolívares	9,10%	2016	66	58	193	283	1.208	1.216	1.217
Bono no garantizado	Bolívares	9,10%	2017	66	58	193	283	1.208	1.216	1.217
Bono no garantizado	Dólares	8,50%	2017	6.150	5.736	5.543	5.380	119.424	34.921	23.134
Bono no garantizado	Dólares	5,25%	2017	3.000	3.094	3.105	3.080	64.417	19.562	13.244
Bono no garantizado	Dólares	5,375%	2027	3.000	3.095	3.105	3.133	64.438	19.562	13.472
Bono no garantizado	Dólares	5,50%	2037	1.500	1.547	1.552	1.575	32.209	9.778	6.773
Bono no garantizado	Dólares	9,00%	2021	2.394	1.688	1.634	1.588	35.144	10.294	6.828
Bono no garantizado	Dólares	12,75%	2022	3.000	3.000	3.000	3.000	62.460	18.900	12.900
Bono no garantizado	Dólares	6,00%	2022	3.000	3.000	-	-	62.460	-	-
Bono no garantizado	Dólares	6,00%	2024	5.000	3.229	-	-	67.228	-	-
Bono no garantizado	Dólares	6,00%	2026	4.500	3.545	1.816	-	73.807	11.441	-
Bono no garantizado	Dólares	9,75%	2035	3.000	2.856	2.853	2.851	59.462	17.974	12.259
Total bonos					33.263	28.241	26.973	692.538	177.918	115.985
Certificados de inversión	Bolívares	8,00%	2015	96	96	317	465	2.000	2.000	2.000
Certificados de inversión	Bolívares	8,00%	2015	221	221	730	1.070	4.600	4.600	4.600
Certificados de inversión	Bolívares	9,50%	2015	103	103	342	500	2.150	2.150	2.150
Total certificados de inversión					420	1.389	2.035	8.750	8.750	8.750
Facilidad de crédito	Bolívares	12,00%	2015 - 2018	262	262	1.309	-	5.448	8.247	-
Facilidad de crédito	Bolívares	9,50%	2016 - 2018	132	132	582	-	2.748	3.667	-
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 5,00%	2015	63	63	109	-	1.312	687	-
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,55%	2018	463	463	460	271	9.640	2.898	1.165
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 2,20%	2024	227	227	191	-	4.726	1.203	-
Facilidad de crédito	Euros	2,12%	2016	30	30	54	41	625	340	176
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,50%	2013	-	-	-	333	-	-	1.431
Total facilidades de crédito					1.177	2.705	645	24.499	17.042	2.772
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	21	21	79	-	444	500	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2018	78	78	307	-	1.625	1.934	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	21	21	79	116	447	500	500
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2016	13	13	62	116	273	390	500
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2017	19	19	79	116	392	500	500
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2018	144	144	476	-	3.000	3.000	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2016	183	183	629	-	3.800	3.960	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2014	167	-	167	-	-	1.050	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2013	-	-	-	140	-	-	602
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2013	-	-	-	105	-	-	452
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2015	29	29	222	443	600	1.400	1.903
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,66%	2015	14	14	-	-	300	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,66%	2015	29	29	-	-	600	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,66%	2015	53	53	-	-	1.100	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2017	95	95	317	465	1.980	2.000	2.000
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2016	58	58	270	465	1.200	1.700	2.000
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2017	82	82	317	465	1.700	2.000	2.000
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2018	181	181	629	930	3.760	3.960	4.000
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2019	144	144	-	-	3.000	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2019-2022	248	248	-	-	5.163	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2019-2022	195	195	-	-	4.066	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2022	186	186	-	-	3.875	-	-
Préstamo no garantizado	Dólares	LIBOR + 6,25%	2017	1.500	1.500	-	-	31.230	-	-
Préstamo no garantizado	Dólares	LIBOR + 5,00%	2014	-	-	600	1.200	-	3.778	5.160
Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 1,50% - 8,75%	2018 - 2026	1.150	1.150	1.250	1.350	23.943	7.873	5.805
Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 0,50% - 6,50%	2022	1.692	1.692	1.926	2.157	35.229	12.132	9.271
Total préstamos					6.135	7.409	8.068	127.727	46.677	34.693
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2015	1	1	1	1	21	6	4
Van,					40.996	39.745	37.722	853.535	250.393	162.204

	Moneda	Tasa de interés	Año de vencimiento	Valor nominal	31 de diciembre de					
					2014	2013	2012	2014	2013	2012
					Dólares			Bolívares		
Vienen,				40.996	39.745	37.722	853.535	250.393	162.204	
CITGO:										
Bonos garantizados	Dólares	6,25%	2022	650	636	294	292	13.242	1.852	1.256
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	6,00%	2023	3	3	3	3	62	19	13
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	4,88%	2025	50	49	49	49	1.020	309	211
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	8,00%	2028	25	25	25	24	521	158	103
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	8,00%	2032	30	29	29	29	604	182	125
Total bonos					742	400	397	15.449	2.520	1.708
Facilidad de crédito tipo B	Dólares	LIBOR 1% base + 3,50%	2021	648	634	87	104	13.200	548	447
Facilidad de crédito rotativa	Dólares	Tasa Base 3,25% + 1,75%	2019	50	34	579	583	708	3.648	2.507
Facilidad garantizada con cuentas por cobrar	Dólares	PC + 1,4%	2015	250	250	220	-	5.205	1.386	-
Total facilidades de crédito					918	886	687	19.113	5.582	2.954
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2030	247	247	257	267	5.143	1.619	1.148
					1.907	1.543	1.351	39.705	9.721	5.810
PDVSA América, S.A. y filiales:										
Trocana World Inc. - Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 1%	2023	37	37	41	45	770	258	194
Tovase Development Corp. - Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 1%	2024	38	38	42	47	791	265	202
Naviera Conosur-Préstamo no garantizado	Dólares	7,75%	2015	1	1	-	-	21	-	-
Total préstamos					76	83	92	1.582	523	396
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2015	1	1	1	1	21	6	4
					77	84	93	1.603	529	400
PDVSA Petróleo, S.A. y filiales:										
PDVSA Cerro Negro, S.A. - Bonos garantizados	Dólares	7,33% - 8,03%	2020	2	2	3	3	42	19	13
Facilidad de crédito	Dólares	8,70%	2019	-	-	966	478	-	6.086	2.055
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 7,90%	2024	1.477	1.477	-	-	30.751	-	-
					1.479	969	481	30.793	6.105	2.068
Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. (CVP) y filiales:										
Petrolera Sinovensa, S.A. - Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 5,80%	2023	291	291	291	-	6.059	1.833	-
Petroboscaán, S.A. - Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,50%	2025	297	297	120	-	6.184	756	-
PetroAnzoátegui, S.A. - Bonos garantizados	Dólares	8,22% - 8,37%	2017 - 2022	5	5	6	7	104	38	30
Petroquiriquire, S.A. - Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,50%	2015	45	45	-	-	937	-	-
Petrocedño, S.A. - Facilidad de crédito	Dólares	1,32%	2015	40	40	-	-	833	-	-
Petrozamora, S.A. - Facilidad prepago	Dólares	LIBOR + 6,90%	2019	8	8	-	-	167	-	-
					686	417	7	14.284	2.627	30
PDV Marina, S.A. y filiales:										
Panavenflot Corp. - Facilidad de crédito	Yenes	CIRR 1,77% + 3,12%	2023 - 2024	124	124	158	212	2.582	995	912
Préstamo garantizado	Dólares	7%	2019	83	83	-	-	1.728	-	-
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2019	173	173	197	-	3.602	1.241	-
					380	355	212	7.912	2.236	912
PDVSA Industrial, S.A. y filiales:										
VHICOA - Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2018	89	89	113	-	1.851	712	-
VHICOA - Préstamo no garantizado	Bolívares	13,50%	2015	1	1	5	-	21	32	-
VHICOA - Préstamo no garantizado	Bolívares	13,50%	2014	3	-	3	10	-	19	43
Carbones del Guasare, S.A. - Préstamo no garantizado	Bolívares	15,00%	2018	1	1	8	-	21	50	-
Carbones de la Guajira, S.A. - Préstamo no garantizado	Bolívares	15,00%	2019	1	1	4	-	21	25	-
Total préstamos					92	133	10	1.914	838	43
Carbones de la Guajira, S.A. - Arrendamiento financiero	Bolívares	-	2014	1	-	1	-	-	6	-
					92	134	10	1.914	844	43
PDVSA Naval, S.A. y filiales.:										
Facilidad de crédito	Euros	Euribor + 2,50%	2021	16	16	19	18	333	120	77
Refinería Isla (Curacao), B.V. y filial:										
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2019	103	103	118	132	2.144	744	568
Menos porción corriente					45.736	43.384	40.026	952.223	273.319	172.112
					5.865	7.031	4.379	122.109	44.295	18.830
Porción no corriente					39.871	36.353	35.647	830.114	229.024	153.282

Los vencimientos de la porción no corriente de la deuda financiera consolidada, al 31 de diciembre de 2014, son los siguientes (en millones):

	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
Años -		
2016	5.373	111.866
2017	7.325	152.507
2018	1.105	23.006
2019	1.291	26.879
2020	3.082	64.167
Años restantes	21.695	451.689
	39.871	830.114

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

Bonos no Garantizados

Petrobonos 2014, 2015 y 2016

El 28 de octubre de 2009, la Compañía completó el proceso de oferta pública de bonos por \$1.413 millones (Bs.6.076 millones), \$1.413 millones (Bs.6.076 millones) y \$435 millones (Bs.1.871 millones) con vencimientos en los años 2014, 2015 y 2016, respectivamente. Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio del Poder Popular para la Economía, Finanzas y Banca Pública (MPPEFBP). Esta emisión quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercado de Valores de Venezuela y exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos. En esta emisión, la Compañía recibió de los compradores locales a la fecha de la transacción \$4.501 millones (Bs.9.676 millones).

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

En noviembre de 2013, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2016 por \$565 millones (Bs.3.560 millones). Estos bonos fueron canjeados en su totalidad por Bonos PDVSA 2013, que mantenía el Fondo de los Trabajadores Activos y Pensionados de PDVSA, generándose un descuento de \$126 millones (Bs.794 millones) en esta transacción.

En octubre de 2014, al vencimiento de los Petrobonos 2014 con valor nominal de \$3.000 millones (Bs.62.460 millones), PDVSA pagó \$1.394 millones (Bs.29.023 millones) en efectivo y el resto de estos instrumentos en poder de entidades relacionadas de PDVSA, fueron canjeados por pagarés por un monto de \$1.606 millones (Bs.33.437 millones).

Bonos PDVSA Agrícola 2015, 2016 y 2017

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

Bonos PDVSA 2017

El 29 de octubre de 2010, la Compañía completó el proceso de oferta pública de estos bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones), con amortizaciones anuales de capital de \$1.000 millones (Bs.4.300 millones) para los años 2015, 2016 y 2017. Estos bonos fueron emitidos a su valor par. La emisión fue autorizada por la SNV y quedó exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos.

El 17 de enero de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Bonos PDVSA 2017 por \$3.150 millones (Bs. 13.545 millones), colocando bonos con un valor nominal de \$2.844 millones (Bs.12.229 millones) y generándose un descuento de \$954 millones (Bs.4.102 millones) y una ganancia de \$99 millones (Bs.426 millones). Estos bonos fueron adjudicados a favor del BCV e instituciones no financieras relacionadas, para la cancelación de pagarés. El remanente de los bonos sujetos a reapertura fueron adjudicados al BCV y otras instituciones no financieras el 19 de septiembre de 2011, generándose un descuento de \$92 millones (Bs.326 millones) y una ganancia de \$37 millones (Bs.159 millones).

Bonos PDVSA 2021

El 17 de noviembre de 2011, la Compañía completó el proceso de colocación privada de estos bonos por \$2.394 millones (Bs.10.294 millones). Esta emisión fue adjudicada en su totalidad al BCV, recibiendo \$435 millones (Bs.1.871 millones) en efectivo y canjeando la diferencia por bonos emitidos previamente con vencimiento en el año 2013, generándose un descuento de \$867 millones (Bs.3.728 millones) y una ganancia de \$96 millones (Bs.413 millones). Esta emisión quedó exceptuada del ámbito de la Ley de Mercado de Valores y exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses devengados.

Bonos PDVSA 2022

El 17 de febrero de 2011, la Compañía completó el proceso de oferta pública de los Bonos PDVSA 2022 por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones). Estos bonos fueron emitidos a su valor par. Esta emisión fue autorizada por la SNV.

El 16 de octubre de 2014, la Compañía emitió a favor del Banco de Venezuela, S.A., Banco Universal (Banco de Venezuela) un certificado de inversión denominado en dólares por \$2.400 millones (Bs.49.968 millones), con vencimiento el 30 de diciembre de 2014 y con intereses pagaderos al vencimiento. El 28 de octubre de 2014, se realizó la redención anticipada del certificado de inversión, el cual había sido cedido por el Banco de Venezuela al BCV, como parte de pago por la colocación privada el 28 de octubre de 2014, de bonos PDVSA 2022 por \$3.000 millones (Bs.62.460 millones), adjudicada en su totalidad al BCV a su valor par. Al 31 de diciembre de 2014, el BCV adeuda a PDVSA el saldo restante de la emisión de los bonos.

Bonos PDVSA 2024

En mayo de 2014, la Compañía emitió mediante una adjudicación directa al Banco de Venezuela, los Bonos PDVSA 2024 con un valor nominal de \$5.000 millones (Bs.104.100 millones). El valor de mercado acordado, basado en la cotización de los bonos para la fecha de la venta fue de \$3.161 millones (Bs.65.812 millones). Producto de esta operación, se reconoció un descuento en emisión de bonos por \$1.685 millones (Bs.35.082 millones). El Banco de Venezuela efectuó el pago de 50% del monto en bolívares a tasa del SICAD y 50% de acuerdo con la tasa del SICAD II, generándose una ganancia en esta operación.

Bonos PDVSA 2026

El 15 de noviembre de 2013, se aprobó la emisión de la oferta pública de bonos por \$4.500 millones (Bs.28.350 millones), de los cuales fueron adjudicados \$900 millones (Bs.5.670 millones) a valor par a favor del BCV y \$800 millones (Bs.5.040 millones) a proveedores y contratistas de PDVSA para la cancelación de cuentas por pagar. Adicionalmente, se adjudicaron \$116 millones (Bs.731 millones) a proveedores de la Corporación de Abastecimiento y Servicios Agrícolas, S.A. (CASA) como parte de los aportes que realiza PDVSA para el desarrollo social e integral del país.

Entre los meses de enero y marzo de 2014, la Compañía adjudicó el resto de los Bonos PDVSA 2026 por un valor nominal de \$2.684 millones (Bs.55.881 millones). El valor de mercado acordado, basado en la cotización de los bonos para la fecha de la venta, fue de \$1.260 millones (Bs.26.233 millones). La Compañía adjudicó \$2.156 millones (Bs.44.888 millones) al Banco de Venezuela, el cual fue pagado en bolívares a tasas del SICAD y SICAD II; \$414 millones (Bs.8.619 millones) fueron adjudicados a proveedores de la CASA y el resto a otros proveedores y contratistas.

Bonos PDVSA 2035

El 11 de mayo de 2012, la Compañía completó el proceso de emisión de bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones), con vencimiento en el año 2035, generándose en esta transacción un descuento en la emisión de los bonos de \$150 millones (Bs.645 millones). Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el MPPEFBP. La emisión fue adjudicada principalmente a favor del BCV y la banca pública nacional. Esta emisión fue autorizada por la SNV.

Certificados de Inversión

Durante el año 2012, la Compañía emitió a favor del Banco de Venezuela, dos certificados de inversión renovables denominados en bolívares por un total de \$465 millones (Bs.2.000 millones) con vencimiento en el año 2013 y con intereses pagaderos mensualmente. En noviembre de 2013 y durante el año 2014, los certificados de inversión fueron renovados bajo las mismas condiciones y con vencimiento en el año 2015.

Durante el año 2011, la Compañía emitió a favor del Banco del Tesoro, C.A. Banco Universal (Banco del Tesoro), certificados de inversión renovables denominados en bolívares por un total de \$1.186 millones (Bs.5.100 millones), con intereses pagaderos mensualmente. Durante el año 2012, la Compañía pagó uno de los certificados de inversión por un monto de \$116 millones (Bs.500 millones) y renovó el monto restante bajo las mismas condiciones. En octubre y noviembre de 2014, los certificados de inversión fueron renovados bajo las mismas condiciones y con vencimiento en el año 2015.

En febrero de 2009, la Compañía emitió certificados de inversión a favor del Fondo de Protección Social de los Depósitos Bancarios, por un total de \$342 millones (Bs.2.150 millones). En agosto de 2010 y febrero de 2012, la Compañía renovó la totalidad de la deuda por 18 meses. En agosto de 2013 y 2014, los certificados de inversión fueron renovados por un año, bajo la misma tasa de interés y con vencimiento en el año 2015.

Facilidades de Crédito

En marzo de 2013, la Compañía firmó con el Banco de Venezuela un cupo de financiamiento denominado en bolívares por \$1.587 millones (Bs.10.000 millones) con una tasa de interés variable, inicialmente de 9,50% anual y ajustada posteriormente 12% en mayo de 2014, destinados al sector agroindustrial. Durante el año 2013, la Compañía dispuso \$1.475 millones (Bs.9.293 millones) de esta facilidad. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente por esta facilidad es de \$262 millones (Bs.5.448 millones).

En marzo de 2013, la Compañía firmó con el Banco del Tesoro una línea de crédito denominada en bolívares por \$635 millones (Bs.4.000 millones) con una tasa de interés variable inicialmente de 9,50% anual, destinados al sector agroindustrial. Durante al año 2013, se dispuso de la totalidad del monto convenido en esta facilidad. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente es de \$132 millones (Bs.2.748 millones).

En noviembre de 2012, ENI Investments PLC aprobó una facilidad de crédito por \$1.742 millones (Bs.10.975 millones) a la Compañía, la cual será destinada a financiar los nuevos desarrollos en la Faja Petrolífera del Orinoco de las empresas mixtas PetroJunín, S.A. y Petrobicentenario, S.A. en las que PDVSA tiene una participación mayoritaria. Este financiamiento causará intereses a tasa LIBOR, más 5,00% anuales. Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha dispuesto de \$63 millones (Bs.1.312 millones) del monto convenido en esta facilidad.

El 27 de febrero de 2012, la Compañía suscribió con China Development Bank Corporation (CDBC) un acuerdo de crédito para la compra de bienes y servicios petroleros por \$500 millones (Bs.2.150 millones). Esta facilidad incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha dispuesto \$463 millones (Bs.9.640 millones) del monto convenido de esta facilidad de crédito.

En septiembre de 2011, el Banco Nacional de Desenvolvimiento Económico e Social (BNDES) aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de hasta \$638 millones (Bs.2.743 millones) a Petróleos de Venezuela, S.A., destinado a financiar la construcción del Astillero del Alba, un proyecto administrado por PDVSA Naval, S.A. Este financiamiento causa intereses a tasa LIBOR cinco años, más 2,20% anuales y vence en el 2024. Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha dispuesto de \$227 millones (Bs.4.726 millones) del monto convenido en esta facilidad.

El 8 de junio de 2010, la Compañía firmó una facilidad de crédito con el Deutsche Bank, S.A.E. por €59 millones, equivalente a \$78 millones (Bs.335 millones), destinado a financiar las inversiones en el sector de refinación nacional. Al 31 de diciembre de 2014, se ha dispuesto de la totalidad del monto convenido en esta facilidad y el saldo adeudado asciende a €25 millones, equivalente a \$30 millones (Bs.625 millones).

Préstamos

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, la Compañía ha recibido préstamos de instituciones financieras pertenecientes a la banca pública nacional, principalmente del Banco Bicentenario, Banco del Tesoro y Banco de Venezuela. Los préstamos causan intereses a tasas variables y los vencimientos son de corto y mediano plazo.

A partir de mayo de 2014, el Banco de Venezuela estableció un cambio en la tasa de interés variable de sus préstamos otorgados a PDVSA, específicamente aquellos a tasa de 9,50% anual y fueron modificados a tasa de 12% anual.

En diciembre 2014, la Compañía suscribió con el CDBC un préstamo por \$1.500 millones (Bs.31.230 millones). Este acuerdo de préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado.

En agosto de 2011 y febrero de 2007, un grupo de bancos liderados por el Japan Bank for International Cooperation (JBIC) otorgó préstamos a la Compañía por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones) y \$3.500 millones (Bs.15.050 millones), respectivamente. Entre las opciones de pago se incluyen pagos en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2014, los saldos pendientes por estos préstamos son de \$1.150 millones (Bs.23.943 millones) y \$1.692 millones (Bs.35.229 millones), respectivamente.

CITGO

Bonos Garantizados

En julio de 2014, CITGO cerró una colocación privada de bonos garantizados por \$650 millones (Bs.13.533 millones), con una tasa de interés fija de 6,25% y con vencimiento en ocho años. CITGO utilizó parte de los fondos obtenidos en esta emisión para el pago total de los bonos emitidos en junio de 2010.

Bonos Exentos de Impuestos

A través de la emisión de bonos industriales exentos de impuesto para el financiamiento de proyectos de índole ambiental, CITGO ha obtenido fondos de entidades estatales de Estados Unidos por un valor nominal de \$3 millones, \$50 millones, \$25 millones y \$30 millones, con vencimiento en 2023, 2025, 2028 y 2032 respectivamente. Estos bonos causan intereses a tasas de fija. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo adeudado a esa fecha por los bonos emitidos es de \$106 millones (Bs.2.207 millones).

Facilidades de Créditos Garantizadas

En julio de 2014, CITGO reemplazó sus facilidades de crédito garantizadas por un valor nominal de \$1.550 millones (Bs.32.271 millones), las cuales se componen como sigue:

- Una facilidad de crédito tipo B por \$650 millones (Bs.13.533 millones) con vencimiento en julio de 2021, amortizable en cuotas trimestrales iguales a 1% con un saldo a pagar al vencimiento. Las opciones de intereses para esta facilidad son (i) tasa LIBOR, con un piso mínimo de 1% más un margen aplicable de 3,50% o (ii) la tasa base, con un piso mínimo de 2% más un margen aplicable de 2,50%. Al 31 de diciembre de 2014, el monto de la deuda es de \$634 millones (Bs.13.200 millones), con una tasa LIBOR de 1% más un margen de 3,50%, equivalente a 4,5%.
- Una facilidad de crédito rotativa garantizada de \$900 millones (Bs.18.738 millones) con vencimiento en julio de 2019. Las opciones de interés para esta facilidad de crédito son (i) tasa LIBOR más un margen aplicable de 2,75% o (ii) la tasa base más un margen aplicable de 1,75% a discreción de CITGO. Al 31 de diciembre de 2014, el monto de la deuda es de \$34 millones (Bs.708 millones) y una tasa base de 3,25% más un margen aplicable de 1,75%, equivalente a 5%.

Facilidad de Crédito Garantizada por Cuentas por Cobrar

En septiembre de 2008, un grupo de bancos liderados por el BNP Paribas aprobó una facilidad de crédito rotativa por un valor nominal de \$450 millones (Bs.968 millones) garantizada por ciertas cuentas por cobrar comerciales de CITGO. Este financiamiento tiene un vencimiento anual, con opción de renegociación por períodos iguales con una tasa de interés variable de Papeles Comerciales (PC) más 1,4%. Durante el año 2014, CITGO extendió su vencimiento hasta junio de 2015. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo de esta deuda es de \$250 millones (Bs.5.205 millones).

Garantías

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

PDVSA América, S.A. y sus filiales

Durante el año 2009, Trocana World Inc. y Tovase Development Corp. (filiales indirectas de PDVSA América, S.A.), adquirieron buques tipo Panamax a través de un financiamiento con el Banco de Desarrollo Económico y Social de Venezuela (BANDES) por 15 años, cada uno por \$61 millones (Bs.131 millones), con amortizaciones semestrales de capital e intereses. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de este financiamiento es de \$75 millones (Bs.1.561 millones).

Durante el año 2014, Naviera Conosur, S.A. (filial indirecta de PDVSA América, S.A.) recibió préstamos por \$2 millones (Bs.42 millones) con una tasa de interés fija anual de 7,75% y con vencimiento en 2015. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente por estos préstamos es de \$1 millón (Bs.21 millones).

PDVSA Petróleo, S.A. y filiales

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

En junio de 1998, Cerro Negro Finance, Ltd., una compañía con propósitos especiales, no afiliada, del antiguo Convenio de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, emitió bonos garantizados por \$600 millones (Bs.2.580 millones). La participación de PDVSA Cerro Negro (socia de este convenio) era 50%. En diciembre de 2007, PDVSA pagó \$501 millones (Bs.2.154 millones) por 99% de los bonos emitidos por esta compañía, para propósitos especiales. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de estos bonos es de \$2 millones (Bs.42 millones).

PDVSA Petróleo, S.A.

El 27 de junio de 2012, PDVSA Petróleo, S.A. firmó una facilidad de crédito con Credit Suisse AG (Credit Suisse) por \$1.000 millones (Bs.4.300 millones), con amortizaciones semestrales de capital y un período de gracia de 16 meses, destinado a la modificación y expansión de la Refinería de Puerto La Cruz.

El 3 de septiembre de 2014, PDVSA Petróleo, S.A. firmó una ampliación de la facilidad de crédito suscrita con el Credit Suisse en junio de 2012 por \$1.289 millones (Bs.26.837 millones), modificando algunos de los términos y condiciones del contrato inicial. El nuevo monto de la facilidad de crédito asciende a \$2.206 millones (Bs.45.929 millones) con amortizaciones trimestrales y un período de gracia de 14 meses, destinado a la modificación y expansión de la Refinería de Puerto La Cruz. Al 31 de diciembre de 2014, PDVSA Petróleo, S.A. el saldo pendiente por este concepto es de \$1.477 millones (Bs.30.751 millones).

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

Petrocedeño, S.A. (Petrocedeño)

En octubre de 2014, Novo Banco otorgó una facilidad de crédito rotativa hasta por \$60 millones (Bs.1.249 millones) a la empresa mixta Petrocedeño. Este financiamiento causará intereses a una tasa fija anual de 1,32% y estará destinado a cubrir necesidades de capital de trabajo de esta empresa. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente por esta facilidad es de \$40 millones (Bs.833 millones).

Petroquiriquire, S.A. (Petroquiriquire)

En abril de 2014, PDVSA, Petroquiriquire (la Empresa Mixta) y Repsol Netherlands Finance, B.V. (Repsol), suscribieron un acuerdo de fondeo por \$30 millones (Bs.625 millones), los cuales serán destinados a fortalecer la capacidad operativa y financiera de la Empresa Mixta. El acuerdo establece que Repsol aportará los fondos que serán deducidos del préstamo que será otorgado a la Empresa Mixta para la ejecución de su plan de negocios. Posteriormente, el 8 de agosto de 2014, se suscribió un acuerdo complementario por \$15 millones (Bs.312 millones). La tasa de interés es LIBOR más 4,50%.

Petrozamora, S.A. (Petrozamora)

En diciembre de 2013, PDVSA Petróleo S.A. y Petrozamora, una empresa mixta en la que PDVSA tiene una participación mayoritaria, suscribieron una facilidad prepago con GPB Energy Services B.V. por un monto total de \$1.000 millones (Bs.6.300 millones). Los fondos del prepago se utilizarán por Petrozamora para financiar proyectos con el fin de aumentar su producción de hidrocarburos. La facilidad prepago acordada está dividida en dos componentes, un prepago inicial por \$250 millones (Bs.1.575 millones) y uno subsecuente hasta un monto de \$750 millones (Bs.4.725 millones). Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente por esta facilidad prepago es de \$8 millones (Bs.167 millones).

Petrolera Sinovensa, S.A. (Petrolera Sinovensa)

En junio de 2013, CDBC aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de \$4.015 millones (Bs.25.295 millones) a la empresa mixta Petrolera Sinovensa. Este financiamiento causará intereses con una tasa de interés variable inicial de LIBOR más 5,8% anual y será destinado a proyectos para el incremento de la producción de hidrocarburos de Petrolera Sinovensa. Al 31 de diciembre de 2014, se han dispuesto de \$291 millones (Bs.6.059 millones) del monto convenido en esta facilidad.

Petroboscaán, S.A. (Petroboscaán)

En mayo de 2013, Chevron Boscan Finance B.V. aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de hasta \$2.000 millones (Bs.12.600 millones) a la empresa mixta Petroboscaán. Este financiamiento causará intereses a tasa LIBOR más 4,5% anual y estará destinado a proyectos para el incremento de la producción de hidrocarburos de Petroboscaán. Al 31 de diciembre de 2014, se ha dispuesto de \$297 millones (Bs.6.184 millones) del monto convenido en esta facilidad.

PetroAnzoátegui, S.A. (PetroAnzoátegui) (anteriormente Petrolera Zuata, Petrozuata, C.A.)

En septiembre de 2008, PDVSA formalizó la oferta pública para la adquisición de los bonos emitidos por Petrozuata Finance, Inc. (filial de PetroAnzoátegui), pagando \$740 millones (Bs.3.182 millones) por 97,96% de los bonos en circulación a esa fecha con un valor nominal de \$1.000 millones (Bs.4.300 millones). Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de estos bonos es de \$5 millones (Bs.104 millones).

PDV Marina, S.A. y sus filiales

En febrero de 2011, Panavenflot Corp, filial de PDV Marina, S.A., firmó una facilidad de crédito con el JBIC por €20.000 millones, equivalentes a \$257 millones (Bs.1.105 millones), destinado a financiar la construcción de buques aframax. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de esta facilidad es de \$124 millones (Bs.2.582 millones).

Durante el año 2014, PDV Marina, S.A. adquirió remolcadores a través de un financiamiento con el Deutsche Bank Trust Company Americas a cinco años por \$111 millones (Bs.2.311 millones), con amortizaciones trimestrales de capital e intereses. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de este préstamo es de \$83 millones (Bs.1.728 millones).

PDVSA Industrial, S.A. y sus filiales

En mayo y enero de 2013, Venezuelan Heavy Industries, C.A. (VHICOA), filial de PDVSA Industrial, S.A., recibió del Banco de Venezuela dos préstamos comerciales denominados en bolívares por \$127 millones (Bs.800 millones) y \$8 millones (Bs.50 millones), con una tasa de interés variable inicialmente de 9,5% y 13,5% anual, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de estos préstamos asciende a \$89 millones (Bs.1.851 millones) y \$1 millón (Bs.21 millones), respectivamente.

Durante el año 2011, Carbones del Guasare, S.A. y Carbones de la Guajira, S.A. (filiales indirectas de PDVSA Industrial, S.A., adquiridas durante el año 2013), suscribieron con el Banco del Tesoro préstamos por \$8 millones (Bs.50 millones) y \$4 millones (Bs.25 millones) respectivamente, con una tasa de interés variable inicial de 15% anual. Al 31 de diciembre de 2014, el saldo pendiente de cada préstamo es de \$1 millón (Bs.21 millones).

PDVSA Naval, S.A.

En febrero de 2011, PDVSA Naval, S.A. firmó una facilidad de crédito con el BES por €136 millones, equivalentes a \$176 millones (Bs.757 millones), destinada a financiar la construcción de buques asfalteros. Al 31 de diciembre de 2014, se han dispuesto €14 millones, equivalentes a \$16 millones (Bs.333 millones) del monto convenido en esta facilidad.

Cláusulas Contractuales

Varias facilidades de préstamo establecen cláusulas contractuales que restringen la capacidad de PDVSA a incurrir en deuda adicional, pagar dividendos, hipotecar propiedades y vender ciertos activos. PDVSA ha cumplido con estas cláusulas al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011.

Pasivos de Arrendamientos Financieros

Al 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, se mantienen obligaciones por la adquisición de ciertos activos, principalmente de refinación, adquiridos bajo arrendamientos financieros, contabilizados como propiedades, plantas y equipos (véase la nota 12).

Al 31 de diciembre de 2014, los pagos futuros por contratos de arrendamiento financiero, se resumen a continuación (en millones):

	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
Años -		
2015	90	1.874
2016	88	1.832
2017	88	1.832
2018	88	1.832
2019	109	2.269
Años siguientes	254	5.288
Pagos futuros estimados por arrendamientos	717	14.927
Menos intereses	192	3.997
Total arrendamientos financieros	525	10.930

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

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

	<u>Notas</u>	<u>31 de diciembre de</u>					
		<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
		<u>Dólares</u>			<u>Bolívares</u>		
<i>Activo -</i>							
Jubilaciones	14	(467)	-	-	(9.723)	-	-
<i>Pasivo -</i>							
Prestaciones sociales		2.072	1.890	2.208	43.143	11.908	9.495
Jubilaciones		-	3.354	2.403	-	21.130	10.333
Otros beneficios post-empleo distintos a jubilación		12.720	12.428	10.196	264.827	78.295	43.843
		14.792	17.672	14.807	307.970	111.333	63.671
Menos porción corriente		1.813	1.048	1.010	37.747	6.602	4.343
Porción no corriente		12.979	16.624	13.797	270.223	104.731	59.328

PDVSA tiene los siguientes planes de beneficios para sus trabajadores:

(a) Planes de Ahorro

Los trabajadores de PDVSA mantienen fondos de ahorro y PDVSA garantiza el capital acreditado en las cuentas de los asociados. Al 31 de diciembre de 2014, el monto garantizado por PDVSA y sus filiales en los fondos de ahorro es de \$101 millones (Bs.2.103 millones) [\$219 millones (Bs.1.380 millones) en 2013 y \$253 millones (Bs.1.087 millones) en 2012].

Los gastos asociados a este plan se reconocen en resultados, en la medida en que los servicios son provistos por los trabajadores.

(b) Prestaciones Sociales

La fuerza laboral de PDVSA está clasificada entre trabajadores pertenecientes a la nómina contractual, los cuales están amparados por la Convención Colectiva de Trabajadores de PDVSA, vigente para los años 2013 a 2015 y el resto de los trabajadores que pertenecen a la nómina no contractual, los cuales están amparados por la legislación correspondiente en la materia.

Según el régimen de prestaciones sociales establecido en la LOTT de fecha 7 de mayo de 2012, PDVSA realizó las evaluaciones correspondientes para definir el impacto financiero de este régimen sobre todos sus trabajadores en Venezuela, concluyendo que la retroactividad de las prestaciones sociales califica como un beneficio definido en concordancia con la NIC 19 *Beneficios a los Empleados*, por lo cual realizó un estudio actuarial para determinar el pasivo neto y el gasto correspondiente que consistió en determinar la diferencia entre el saldo acumulado de prestaciones sociales proyectado a la edad de retiro del trabajador y el saldo obtenido al realizar el cálculo retroactivo de prestaciones sociales con el último sueldo del trabajador, proyectado a la edad de retiro.

El movimiento del pasivo neto por prestaciones sociales, se presenta a continuación (en millones):

	31 de diciembre de											
	2014	2013	2012	2014			2013			2012		
	Valor presente de la obligación			Valor razonable de los activos del plan			Valor presente de la obligación neta					
<i>Dólares -</i>												
Saldos al 1° de enero	1.890	2.208	325	-	-	-	1.890	2.208	325			
Incluido en resultados del período:												
Gasto de los servicios del año	882	127	347	-	-	-	882	127	347			
Costo por los servicios pasados	58	1	1.536	-	-	-	58	1	1.536			
Gastos financieros	191	217	-	-	-	-	191	217	-			
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	(820)	(697)	-	-	-	-	(820)	(697)	-			
	311	(352)	1.883	-	-	-	311	(352)	1.883			
Incluido en otros resultados integrales:												
(Ganancias) pérdidas actuariales	(39)	491	-	-	-	-	(39)	491	-			
Otros:												
Beneficios pagados por la Compañía	(90)	(457)	-	(90)	(457)	-	(180)	-	-			
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	90	457	-	90	(457)	-			
	(90)	(457)	-	-	-	-	(90)	(457)	-			
Saldos al 31 de diciembre	2.072	1.890	2.208	-	-	-	2.072	1.890	2.208			
<i>Bolívares -</i>												
Saldos al 1° de enero	11.908	9.495	1.396	-	-	-	11.909	9.495	1.396			
Incluido en resultados del período:												
Gasto de los servicios del año	18.363	773	1.494	-	-	-	18.363	773	1.494			
Costo por los servicios pasados	1.201	6	6.605	-	-	-	1.201	6	6.605			
Gastos financieros	3.968	1.322	-	-	-	-	3.968	1.322	-			
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	10.382	105	-	-	-	-	10.382	105	-			
	33.914	2.206	8.099	-	-	-	33.914	2.206	8.099			
Incluido en otros resultados integrales:												
(Ganancias) pérdidas actuariales	(805)	2.990	-	-	-	-	(805)	2.990	-			
Otros:												
Beneficios pagados por la Compañía	(1.875)	(2.783)	-	(1.875)	2.783	-	(3.750)	-	-			
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	1.875	(2.783)	-	1.875	(2.783)	-			
	(1.875)	(2.783)	-	-	-	-	(1.875)	(2.783)	-			
Saldos al 31 de diciembre	43.142	11.908	9.495	-	-	-	43.143	11.908	9.495			

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2014	2013	2012
	%		
Venezuela:			
Tasa de descuento	34,53	32,05	20,67
Tasa de incremento de los salarios	30,00	28,00	18,00
Tasa de inflación	30,00	28,00	18,00

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

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

De conformidad con el contrato colectivo, PDVSA y la mayoría de sus filiales venezolanas han establecido un plan de jubilación que cubre a todos los trabajadores y jubilados. Existen fondos de pensiones con sus respectivas organizaciones independientes para la administración de los activos financieros. Es requerido por la ley que la Junta Directiva de cada fondo de pensiones gestione el mejor interés de los participantes del plan, siendo responsable de establecer ciertas políticas del fondo, como inversión, contribución e indexación.

El financiamiento del plan de jubilación para los trabajadores venezolanos está basado en un sistema de contribuciones con aportes mensuales obligatorios sobre la base del salario normal de 3% por parte del trabajador y de 9% por parte de PDVSA, administrado bajo la figura de cuentas de capitalización individual para cada trabajador.

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

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

El 27 de junio de 2012, se suscribió una Convención Colectiva de Trabajo con vigencia hasta septiembre del año 2013, con la cual se incluyeron mejoras salariales y beneficios sociales a los trabajadores de la nómina contractual en Venezuela. En febrero de 2014 fue renovado el contrato colectivo con vigencia retrospectiva desde el 1° de octubre de 2013.

Hasta el 2 abril de 2013, CITGO patrocinó tres planes calificados de retiro y ahorro de contribución definida que cubría a la mayoría de los trabajadores elegibles, tanto del régimen de horas como a los asalariados. A partir del 2 de abril de 2013, uno de los tres planes calificados de retiro y ahorro de contribución definida se combinó con los dos restantes. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, CITGO reconoció gastos por \$25 millones (Bs.521 millones) [\$24 millones (Bs.146 millones) en 2013 y \$23 millones (Bs.99 millones) en 2012] relacionado con su contribución a estos planes.

En referencia al plan de jubilación, CITGO otorga tres planes calificados no contributivos de beneficios definidos de jubilación, dos de estos que cubren a los trabajadores elegibles del régimen de horas y uno que cubre a los empleados asalariados elegibles. Así mismo, CITGO patrocina dos planes no calificados de beneficio definido de jubilación para ciertos empleados elegibles.

Además de 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, pagos mutuos y otras limitaciones y son principalmente fondeados sobre la base del método del efectivo. CITGO se reserva el derecho de cambiar o terminar estos beneficios en cualquier momento. CITGO cambió el plan de beneficios de salud post-retiro para jubilados mayores de 65 años efectivo desde el 1° de enero de 2013. Como resultado del cambio, los jubilados elegibles mayores de 65 años y sus cónyuges elegibles recibirán un subsidio depositado en una cuenta de reembolso de jubilados para comprar coberturas individuales de un proveedor de salud. Los menores de 65 años dependientes de los jubilados mayores de 65 años elegibles, continuarán recibiendo los beneficios a través de los planes de beneficios de asalariados y por hora. La obligación que CITGO mantenía al 31 de diciembre de 2012, disminuyó en \$344 millones (Bs.1.479 millones) como resultado de estos cambios en beneficios.

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

	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Planes de pensiones			Otros beneficios de jubilación		
<i>Dólares -</i>						
Valor presente de la obligación	3.464	6.782	5.967	12.721	12.429	10.197
Valor razonable de los activos del plan	(3.931)	(3.428)	(3.564)	(1)	(1)	(1)
Valor presente del (activo) obligación, neta	(467)	3.354	2.403	12.720	12.428	10.196
<i>Bolívares -</i>						
Valor presente de la obligación	72.118	42.724	25.658	264.848	78.301	43.847
Valor razonable de los activos del plan	(81.841)	(21.594)	(15.325)	(21)	(6)	(4)
Valor presente del (activo) obligación, neta	(9.723)	21.130	10.333	264.827	78.295	43.843

El movimiento del pasivo (activo) neto por planes de pensiones, se presenta a continuación (en millones):

	31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Valor presente de la obligación			Valor razonable de los activos del plan			Valor presente de la obligación neta		
Dólares -									
Saldos al 1º de enero	6.782	5.967	4.683	(3.428)	(3.564)	(2.255)	3.354	2.403	2.428
Incluido en resultados del período:									
Gasto de los servicios del año	83	120	186	-	-	-	83	120	186
Costo (ingresos) por intereses	768	738	810	(42)	-	-	726	738	810
Rendimiento esperado de los activos del plan	-	-	-	(321)	(521)	(489)	(321)	(521)	(489)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	(3.536)	(1.378)	-	1.620	909	-	(1.916)	(469)	-
	(2.685)	(520)	996	1.257	388	(489)	(1.428)	(132)	507
Incluido en otros resultados integrales:									
(Ganancias) pérdidas actuariales	(479)	1.622	608	(1.443)	257	(847)	(1.922)	1.879	(239)
Otros:									
Beneficios pagados por la Compañía	(154)	(287)	(320)	154	287	320	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(365)	(693)	(228)	(365)	(693)	(228)
Contribuciones hechas por los trabajadores	-	-	-	(106)	(103)	(65)	(106)	(103)	(65)
	(154)	(287)	(320)	(317)	(509)	27	(471)	(796)	(293)
Saldos al 31 de diciembre	3.464	6.782	5.967	(3.931)	(3.428)	(3.564)	(467)	3.354	2.403
Bolívares -									
Saldos al 1º de enero	42.724	25.658	20.136	(21.594)	(15.325)	(9.697)	21.130	10.333	10.439
Incluido en resultados del período:									
Gasto de los servicios del año	1.728	731	800	-	-	-	1.728	731	800
Costo por intereses	15.986	4.494	3.483	(874)	-	-	15.112	4.494	3.483
Rendimiento esperado de los activos del plan	-	-	-	(6.686)	(3.173)	(2.102)	(6.686)	(3.173)	(2.105)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	24.864	3.711	-	(16.045)	(1.562)	-	8.819	2.149	-
	42.578	8.936	4.283	(23.605)	(4.735)	(2.102)	18.973	4.201	2.178
Incluido en otros resultados integrales:									
(Ganancias) pérdidas actuariales	(9.974)	9.878	2.615	(30.043)	1.565	(3.642)	(40.017)	11.443	(1.024)
Otros:									
Beneficios pagados por la Compañía	(3.210)	(1.748)	(1.376)	3.210	1.748	1.376	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(7.598)	(4.220)	(980)	(7.598)	(4.220)	(980)
Contribuciones hechas por los trabajadores	-	-	-	(2.210)	(627)	(280)	(2.210)	(627)	(280)
	(3.210)	(1.748)	(1.376)	(6.598)	(3.099)	116	(9.808)	(4.847)	(1.260)
Saldos al 31 de diciembre	72.118	42.724	25.658	(81.841)	(21.594)	(15.325)	(9.723)	21.130	10.333

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

	31 de diciembre de					
	2014			2013		
	Dólares			Bolívares		
Instrumentos de renta fija	(3.755)	(2.881)	(3.145)	(78.172)	(18.150)	(13.524)
Instrumentos de renta mixta	(80)	(212)	(231)	(1.658)	(1.332)	(993)
Efectivo y equivalentes de efectivo	(2)	(22)	(24)	(42)	(139)	(103)
Otros	(94)	(313)	(164)	(1.969)	(1.973)	(705)
Total	(3.931)	(3.428)	(3.564)	(81.841)	(21.594)	(15.325)

A continuación, se especifica la composición por instrumento de la cartera de los activos de plan de pensiones para el año terminado el 31 de diciembre de 2014 (en millones):

	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
<i>Instrumentos de renta fija:</i>		
Pagarés	(2.474)	(51.509)
Certificados de inversión	(823)	(17.135)
Bonos y otras inversiones	(458)	(9.528)
	<u>(3.755)</u>	<u>(78.172)</u>
<i>Instrumentos de renta mixta:</i>		
Carteras administradas	(70)	(1.450)
Bonos	(10)	(208)
	<u>(80)</u>	<u>(1.658)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo	(2)	(42)
Otros	(94)	(1.969)
Total	<u>(3.931)</u>	<u>(81.841)</u>

La Junta Administradora de los fondos de pensiones de PDVSA dirigió una estrategia conservadora de inversión durante el año 2014, la cual contempló principalmente la adquisición de instrumentos financieros de renta fija, permitiendo obtener rendimientos favorables con base en una tasa técnica mayor a 10%.

El movimiento del pasivo neto por otros beneficios de jubilación, se presenta a continuación (en millones):

	31 de diciembre de								
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Valor presente de la obligación			Valor razonable de los activos del plan			Valor presente de la obligación neta		
<i>Dólares -</i>									
Saldos al 1º de enero	12.429	10.197	8.245	(1)	(1)	(1)	12.428	10.196	8.244
Incluido en resultados del período:									
Gasto de los servicios del año	131	221	289	-	-	-	131	221	289
Costos por los servicios pasados	5.765	183	320	-	-	-	5.765	183	320
Costo (ingresos) por intereses	1.521	1.394	2.253	-	-	-	1.521	1.394	2.253
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	(7.486)	(3.135)	-	-	-	-	(7.486)	(3.135)	-
	<u>(69)</u>	<u>(1.337)</u>	<u>2.862</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(69)</u>	<u>(1.337)</u>	<u>2.862</u>
Incluido en otros resultados integrales:									
(Ganancias) pérdidas actuariales	571	3.911	(553)	-	-	-	571	3.911	(553)
Otros:									
Beneficios pagados por la Compañía	(210)	(342)	(357)	(210)	(342)	(357)	(420)	(684)	(714)
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	210	342	357	210	342	357
	<u>(210)</u>	<u>(342)</u>	<u>(357)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(210)</u>	<u>(342)</u>	<u>(357)</u>
Saldos al 31 de diciembre	12.721	12.429	10.197	(1)	(1)	(1)	12.720	12.428	10.196
<i>Bolívares -</i>									
Saldos al 1º de enero	78.301	43.847	35.454	(6)	(4)	(4)	78.295	43.843	35.450
Incluido en resultados del período:									
Gasto de los servicios del año	2.720	1.344	1.243	-	-	-	2.720	1.344	1.243
Costos por los servicios pasados	120.030	1.144	1.376	-	-	-	120.030	1.144	1.376
Costo (ingresos) por intereses	31.657	8.488	9.688	-	-	-	31.657	8.488	9.688
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	24.640	1.744	-	(15)	(2)	-	24.625	1.742	-
	<u>179.047</u>	<u>12.720</u>	<u>12.307</u>	<u>(15)</u>	<u>(2)</u>	<u>-</u>	<u>179.032</u>	<u>12.718</u>	<u>12.307</u>
Incluido en otros resultados integrales:									
(Ganancias) pérdidas actuariales	11.882	23.818	(2.379)	-	-	-	11.882	23.818	(2.379)
Otros:									
Beneficios pagados por la Compañía	(4.382)	(2.084)	(1.535)	(4.382)	(2.084)	(1.535)	(8.764)	(4.168)	(3.070)
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	4.382	2.084	1.535	4.382	2.084	1.535
	<u>(4.382)</u>	<u>(2.084)</u>	<u>(1.535)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4.382)</u>	<u>(2.084)</u>	<u>(1.535)</u>
Saldos al 31 de diciembre	264.848	78.301	43.847	(21)	(6)	(4)	264.827	78.295	43.843

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, las pérdidas actuariales por prestaciones sociales, planes de jubilación y otros beneficios de jubilación fueron de \$1.390 millones (Bs.28.940 millones) [pérdidas de \$6.281 millones (Bs.38.251 millones) en 2013 y ganancias de \$792 millones (Bs.3.403 millones) en 2012] y se presentan en los otros resultados integrales, neto del beneficio de impuesto sobre la renta diferido.

Premisas y Tendencias Asumidas

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Planes de pensiones			Otros beneficios de jubilación		
	%					
Venezuela:						
Tasa de descuento	34,53	32,05	20,67	34,53	32,05	20,67
Tasa de incremento de los salarios	30,00	28,00	18,00	30,00	28,00	18,00
Tasa de crecimiento de la pensión mínima	30,00	28,00	18,00	-	-	-
Tasa de inflación médica	-	-	-	34,50	32,20	20,70
Tasa de inflación	30,00	28,00	18,00	30,00	28,00	18,00
Tasa de inflación alimentos	-	-	-	38,69	35,48	22,74
Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan	22,27	25,30	17,44	-	-	-
Exterior:						
Tasa de descuento	4,33	5,31	4,44	4,22	5,18	4,20
Tasa de incremento de los salarios	3,96	3,93	3,93	3,89	3,89	3,89
Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan	5,27	5,23	7,06	-	-	-

Las premisas relacionadas con la mortalidad futura, a partir del año 2013 están basadas en estadísticas y en tablas de mortalidad construidas por la Sociedad de Actuarios basada en experiencias de mercado, la cual presenta distinción por sexo, según las cuales la expectativa promedio de vida de una persona retirada en Venezuela con una edad de 60 años es de 21 años para hombres y 25 para mujeres. Hasta el año 2012, para estas premisas se utilizaron estadísticas y tablas de mortalidad propias de PDVSA, según las cuales esta expectativa es de 23 años para ambos sexos. En el exterior, se emplean las tablas de mortalidad que indica la legislación vigente de cada país, de acuerdo con el tipo de beneficio post-empleo otorgado.

La tasa de retorno esperada a largo plazo de los activos del plan en Venezuela para los planes de pensión es de 22,27% y en el exterior para los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación es de 5,27%. 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.

PDVSA espera pagar a su personal jubilado aproximadamente \$288 millones (Bs.5.996 millones), como beneficios de los planes de pensiones y otros beneficios durante el año 2015.

Las tendencias de la tasa de descuento, tienen un efecto en los montos reportados. Un cambio en los porcentajes asumidos de esta tasa al 31 de diciembre de 2014, considerando que las otras premisas actuariales se mantienen constantes, podría tener los siguientes efectos (en millones):

	Diez puntos porcentuales de			
	incremento	disminución	incremento	disminución
	Dólares		Bolívares	
Tasa de Descuento:				
Costo por servicio del período más costo financiero	3.760	6.440	78.283	134.081
Valor presente de la obligación	11.281	19.512	234.870	406.240

(22) Provisiones

Las provisiones incluyen lo siguiente (en millones):

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Obligaciones por retiro de activos	1.846	4.438	4.877	38.434	27.959	20.971
Litigios y otros reclamos	916	983	1.244	19.071	6.194	5.350
Asuntos ambientales	702	924	1.148	14.616	5.820	4.936
	3.464	6.345	7.269	72.121	39.973	31.257
Menos porción corriente	606	788	2.590	12.617	4.964	11.137
Porción no corriente	2.858	5.557	4.679	59.504	35.009	20.120

El movimiento de las provisiones durante los años 2014, 2013 y 2012, es el siguiente (en millones):

	Obligaciones por retiro de activos	Litigios y otros reclamos	Asuntos ambientales	Total
Dólares -				
Saldos al 31 de diciembre de 2011	2.999	1.097	1.093	5.189
Aumentos	1.878	284	176	2.338
Pagos y reversos	-	(137)	(121)	(258)
Saldos al 31 de diciembre de 2012	4.877	1.244	1.148	7.269
Aumentos	1.179	183	206	1.568
Pagos y reversos	(1.618) ⁽¹⁾	(132)	(110)	(1.860)
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	-	(312)	(320)	(632)
Saldos al 31 de diciembre de 2013	4.438	983	924	6.345
Aumentos	102	769	514	1.385
Pagos y reversos	(2.694) ⁽¹⁾	(349)	(127)	(3.170)
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	-	(487)	(609)	(1.096)
Saldos al 31 de diciembre de 2014	1.846	916	702	3.464
Menos porción corriente	-	262	344	606
Porción no corriente	1.846	654	358	2.858
Bolívares -				
Saldos al 31 de diciembre de 2011	12.895	4.718	4.700	22.313
Aumentos	8.076	1.221	757	10.054
Pagos y reversos	-	(589)	(521)	(1.110)
Saldos al 31 de diciembre de 2012	20.971	5.350	4.936	31.257
Aumentos	7.428	1.114	1.298	9.840
Pagos y reversos	(10.193) ⁽¹⁾	(793)	(693)	(11.678)
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	-	(1.966)	(2.016)	(3.982)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	9.753	2.489	2.295	14.537
Saldos al 31 de diciembre de 2013	27.959	6.194	5.820	39.973
Aumentos	2.124	16.011	10.701	28.836
Pagos y reversos	(56.089) ⁽¹⁾	(7.266)	(2.644)	(65.999)
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	-	(10.139)	(12.679)	(22.818)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	64.440	14.271	13.418	92.129
Saldos al 31 de diciembre de 2014	38.434	19.071	14.616	72.121
Menos porción corriente	-	5.455	7.162	12.617
Porción no corriente	38.434	13.616	7.454	59.504

(1) Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014 se incluye reversos por \$2.694 millones (Bs.56.089 millones) [\$580 millones (Bs.3.654 millones) en 2013].

(23) Acumulaciones y Otros Pasivos

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

Notas	31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	32	7.438	14.937	35.607	154.859	94.103	153.110
Acumulaciones por pagar a contratistas		8.006	10.749	10.513	166.685	67.719	45.206
Retenciones y contribuciones por pagar	32	2.827	2.579	2.496	58.858	16.248	10.733
Regalías y otros impuestos por pagar	32	1.933	3.386	3.376	40.245	21.332	14.517
Retenciones para el Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS)		850	1.442	1.206	17.697	9.085	5.186
Cuentas por pagar a empleados		890	1.356	1.073	18.530	8.543	4.614
Anticipos recibidos de clientes		5.533	1.066	1.112	115.197	6.716	4.782
Cuentas por pagar asuntos legales	31-c	-	644	-	-	4.057	-
Cuentas por pagar por incorporación de activos	12	252	362	468	5.247	2.281	2.012
Intereses por pagar	20	184	605	695	3.831	3.812	2.989
Impuesto al Valor Agregado (IVA)	32	264	450	361	5.496	2.835	1.552
Cuentas por pagar a participaciones no controladoras		4	4	310	83	25	1.333
Cuentas por pagar por adquisición de filiales	27-b	-	133	139	-	838	598
Dividendos por pagar a las participaciones no controladoras	19	1.484	2.544	1.750	30.897	16.027	7.525
Otros		2.248	2.053	1.989	46.787	12.936	8.554
		31.913	42.310	61.095	664.412	266.557	262.711
Menos porción corriente		12.345	24.839	44.067	257.015	156.490	189.491
Porción no corriente		19.568	17.471	17.028	407.397	110.067	73.220

Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas

Pagarés con el BCV

Al 31 de diciembre de 2014, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$6.251 millones (Bs.130.146 millones) [\$13.483 millones (Bs.84.943 millones) en 2013 y \$27.751 millones (Bs.119.329 millones) en 2012], correspondientes a pagarés emitidos a favor del BCV.

Durante el año 2014, PDVSA emitió pagarés por \$4.186 millones (Bs.87.144 millones) con fechas de vencimiento entre 2016 y 2022 y tasas de interés anual de 0,51% pagadero a su vencimiento.

Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

Durante 2013, el Fondo Simón Bolívar efectuó un préstamo sin intereses y vencimiento a PDVSA por \$2.857 millones (Bs.18.000 millones). En ese mismo año, se efectuaron pagos por \$1.190 millones (Bs.7.500 millones), resultando en un pasivo al 31 de diciembre de 2013 de \$1.666 millones (Bs.10.500 millones). En diciembre de 2013, este préstamo fue compensado con cuentas por cobrar al Fondo Simón Bolívar (véase la nota 32-b).

Al 31 de diciembre de 2012, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$5.270 millones (Bs.22.661 millones), correspondientes a fondos recibidos por PDVSA, actuando por orden y representación de la República y como administrador del Fondo Simón Bolívar (véase la nota 32-e). En diciembre de 2013, estos fondos fueron transferidos al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

República Bolivariana de Venezuela

En el año 2007, PDVSA recibió de la República los activos netos de los socios de los antiguos convenios de asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco y de los convenios de exploración a riesgo y ganancias compartidas que decidieron no migrar a empresas mixtas, reconociendo en esta transacción un pasivo neto con la República al 31 de diciembre de 2014, por \$391 millones (Bs.8.141 millones) [\$466 millones (Bs.2.936 millones) en 2013 y \$682 millones (Bs.2.933 millones) en 2012], que se incluye en las cuentas por pagar a entidades relacionadas; esta obligación no tiene fecha de vencimiento establecida y no genera intereses.

Operaciones de Reporto con Instituciones Financieras del Estado

Durante los meses de septiembre y octubre de 2012, la Compañía efectuó operaciones de reporto denominados en bolívares, con instituciones financieras del Estado por \$1.200 millones (Bs.5.160 millones), que se presentan formando parte de las cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2012. Estas cuentas por pagar tienen un vencimiento de 180 días, prorrogables hasta un período de 180 días adicionales y tasas de interés anual entre 4,8% y 9,5% pagaderos a su vencimiento. Durante el año 2013, PDVSA pagó la totalidad de estas obligaciones.

Otras Transacciones con Entidades Relacionadas

Al 31 de diciembre de 2014, las cuentas por pagar relacionadas incluyen pagarés con la Asociación Civil Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A. por \$437 millones (Bs.9.098 millones) [\$618 millones (Bs.3.893 millones) en 2013] a corto plazo y con rendimiento de 9,50%.

Anticipos Recibidos de Clientes

Durante el año 2014, la filial PDVSA Petróleo suscribió acuerdos con TNK Trading International, S.A., subsidiaria de Rosneft Oil Company, para la instrumentación de operaciones de venta de crudo y productos, la cual establece un pago anticipado de \$4.000 millones (Bs.83.280 millones), conforme a los siguientes términos:

- Plazo de entrega de crudo y productos para la cancelación del prepago: cinco años.
- Entregas inicial para amortizar el primer pago: dos años a partir de la recepción del anticipo.
- Tasa de interés: LIBOR más 6% anual (primer año); LIBOR más 4 % anual (años siguientes).
- La filial PDVSA Petróleo se obligará a pagar ciertos dividendos pendientes de pago por parte de las empresas mixtas Petroperijá, S.A., PetroMonagas, S.A. y Boquerón S.A. a DZO HOLDINGS B.V. (subsidiaria de Rosneft Oil Company), los cuales se encontrarán sujetos a las leyes de la República.

(24) Cuentas por Pagar a Proveedores

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

	Notas	31 de diciembre de					
		2014	2013	2012	2014	2013	2012
		Dólares			Bolívares		
Comerciales	25	20.837	21.389	16.725	433.826	134.750	71.917
Entidades relacionadas	32	18	15	22	375	95	95
		20.855	21.404	16.747	434.201	134.845	72.012

La exposición al riesgo de liquidez relacionado con las cuentas por pagar a proveedores, es presentado en la nota 25-a.

(25) Instrumentos Financieros

(a) Administración de Riesgos Financieros

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

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

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

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

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

(i) Riesgo de Crédito

Es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta PDVSA si un cliente o contraparte en un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales; se origina principalmente, por operaciones de venta de crudo y productos, créditos fiscales, el efectivo restringido y el efectivo y sus equivalentes. Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito:

- Las cuentas por cobrar provenientes de transacciones con la República son consideradas como instrumentos libres de riesgo (véanse las notas 14 y 17).

- Los documentos y cuentas por cobrar están distribuidos en una amplia y confiable cartera de clientes en el mundo y periódicamente, se evalúa su condición financiera. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros consolidados una estimación para deterioro (véase la nota 17).
- Los créditos fiscales por recuperar corresponden a derechos adquiridos por PDVSA basados en la legislación venezolana vigente y su recuperación es altamente probable por considerarse instrumentos libres de riesgo (véase la nota 11-1 y 32).
- El efectivo restringido corresponde a fideicomisos, cartas de crédito y cuentas de liquidez colocados en diversas instituciones financieras y entidades petroleras seleccionadas por PDVSA, con el objetivo de diversificar el riesgo de crédito asociado (véase la nota 15).
- El efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por instrumentos colocados en diversas instituciones financieras seleccionadas por PDVSA, con el objetivo de diversificar el riesgo de crédito asociado (véase la nota 3-o).

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):

Notas	31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Cuentas por cobrar no corrientes	14	7.001	7.810	7.780	145.761	49.203	33.454
Créditos fiscales por recuperar	11-1	2.903	7.907	9.272	60.441	49.814	39.870
Efectivo restringido	15	1.576	1.554	2.330	32.812	9.790	10.019
Documentos y cuentas por cobrar	17	24.357	36.020	41.706	507.113	226.926	179.336
Efectivo y equivalentes de efectivo		7.911	9.133	8.233	164.707	57.538	35.402
Total		43.748	62.424	69.321	910.834	393.271	298.081

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

Notas	31 de diciembre						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Venezuela	14.457	28.024	32.836	300.995	176.552	141.195	
Estados Unidos y Canadá	3.100	4.078	3.746	64.542	25.691	16.108	
Centroamérica y el Caribe	4.348	1.057	1.449	90.525	6.659	6.231	
Asia	616	830	1.148	12.825	5.229	4.936	
Suramérica	299	401	524	6.225	2.526	2.253	
Europa	1.537	1.630	2.003	32.001	10.269	8.613	
Total corriente	17	24.357	36.020	41.706	507.113	226.926	179.336
Centroamérica y el Caribe	3.909	3.260	2.243	81.385	20.538	9.645	
Suramérica	767	1.346	1.743	15.969	8.480	7.495	
Europa	1.575	1.481	1.359	32.792	9.330	5.844	
Total no corriente	14	6.251	6.087	5.345	130.146	38.348	22.984

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

Notas	31 de diciembre de						
	2014	2013	2012	2014	2013	2012	
	Dólares			Bolívares			
Comerciales	9.518	8.874	8.851	198.165	55.907	38.060	
Convenios energéticos	105	141	313	2.186	888	1.346	
Total corriente	17	9.623	9.015	9.164	200.351	56.795	39.406
Convenios energéticos	6.251	6.087	5.345	130.146	38.348	22.984	
Total no corriente	14	6.251	6.087	5.345	130.146	38.348	22.984

Deterioro del Valor

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

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Menor a 30 días	4.840	4.817	5.781	100.769	30.348	24.859
Entre 31 y 180 días	2.238	2.001	1.777	46.595	12.606	7.641
Entre 181 días y un año	2.006	1.660	1.099	41.765	10.458	4.726
Más de un año	539	537	507	11.222	3.383	2.180
	9.623	9.015	9.164	200.351	56.795	39.406
Menos estimación para cuentas de cobro dudoso	17	539	507	11.222	3.383	2.180
Total	9.084	8.478	8.657	189.129	53.412	37.226

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 terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, es el siguiente (en millones):

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Saldos al 1° de enero	537	507	420	3.383	2.180	1.806
Aumentos	2	30	87	42	189	374
Efecto por modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	7.797	1.014	-
Saldos al 31 de diciembre	17	539	507	11.222	3.383	2.180

Basado en índices históricos de mora, la gerencia considera 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 en el mundo.

(ii) **Riesgo de Liquidez**

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

Como política fundamental, PDVSA se asegura de contar con suficientes fondos para cumplir sus compromisos de pago, incluyendo el pago de obligaciones financieras; esto 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. Al 31 de diciembre de 2014, PDVSA posee fondos disponibles por \$1.828 millones (Bs.38.059 millones) por concepto de facilidades de crédito no utilizadas (véase la nota 20).

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):

	Notas	Al 31 de diciembre de 2014						
		Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Dólares -								
Pasivos financieros no derivados:								
Deuda financiera	20	45.211	45.019	1.124	4.651	12.522	5.282	21.440
Pasivo por arrendamiento financiero	20	525	717	45	45	176	197	254
Total deuda financiera		45.736	45.736	1.169	4.696	12.698	5.479	21.694
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	20.908	20.908	14.901	2.444	-	3.269	294
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	24 y 32	18	18	18	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores	24	20.837	20.837	20.837	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:								
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>								
Salida de capitales		42	165	123	38	4	-	-
Ingreso de capitales		(42)	(78)	(78)	-	-	-	-
Total pasivos financieros		87.499	87.586	36.970	7.178	12.702	8.748	21.988
Bolívares -								
Pasivos financieros no derivados:								
Deuda financiera	20	941.292	937.295	23.402	96.834	260.708	109.971	446.380
Pasivo por arrendamiento financiero	20	10.931	14.928	937	937	3.664	4.102	5.288
Total deuda financiera		952.223	952.223	24.339	97.771	264.372	114.073	451.668
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	435.304	435.304	310.239	50.884	-	68.060	6.121
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	24 y 32	375	375	375	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores	24	433.826	433.826	433.826	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:								
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>								
Salida de capitales		874	3.435	2.561	791	83	-	-
Ingreso de capitales		(874)	(1.624)	(1.624)	-	-	-	-
Total pasivos financieros		1.821.728	1.823.539	769.716	149.446	264.455	182.133	457.789

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

	Al 31 de diciembre de 2013							
	Notas	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Dólares -								
Pasivos financieros no derivados:								
Deuda financiera	20	42.810	65.000	4.128	6.165	15.896	15.313	23.498
Pasivo por arrendamiento financiero	20	574	808	45	46	176	176	365
Total deuda financiera		43.384	65.808	4.173	6.211	16.072	15.489	23.863
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	33.205	33.205	17.404	6.267	-	9.534	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	24 y 32	15	15	15	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores	24	21.389	21.389	21.389	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:								
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>								
Salida de capitales		4	186	176	7	3	-	-
Ingreso de capitales		(3)	(202)	(202)	-	-	-	-
Total pasivos financieros		97.994	120.401	42.955	12.485	16.075	25.023	23.863
Bolívares -								
Pasivos financieros no derivados:								
Deuda financiera	20	269.703	409.500	26.006	38.840	100.145	96.472	148.037
Pasivo por arrendamiento financiero	20	3.616	5.092	284	290	1.109	1.109	2.300
Total deuda financiera		273.319	414.592	26.290	39.130	101.254	97.581	150.337
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	209.193	209.191	109.645	39.482	-	60.064	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	24 y 32	95	95	95	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores	24	134.750	134.750	134.750	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:								
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>								
Salida de capitales		25	1.172	1.109	44	19	-	-
Ingreso de capitales		(19)	(1.273)	(1.273)	-	-	-	-
Total pasivos financieros		617.363	758.527	270.616	78.656	101.273	157.645	150.337

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

	Al 31 de diciembre de 2012							
	Notas	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Dólares -								
Pasivos financieros no derivados:								
Deuda financiera	20	39.625	61.982	3.593	3.689	14.886	16.606	23.208
Pasivo por arrendamiento financiero	20	401	617	26	26	104	104	357
Total deuda financiera		40.026	62.599	3.619	3.715	14.990	16.710	23.565
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	53.965	53.965	25.884	14.773	1.473	7.333	4.502
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	24 y 32	22	22	22	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores	24	16.725	16.725	16.067	658	-	-	-
Pasivos financieros derivados:								
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>								
Salida de capitales		4	164	163	1	-	-	-
Ingreso de capitales		(2)	(200)	(191)	(9)	-	-	-
Total pasivos financieros		110.740	133.275	45.564	19.138	16.463	24.043	28.067
Bolívares -								
Pasivos financieros no derivados:								
Deuda financiera	20	170.388	266.523	15.450	15.863	64.010	71.406	99.794
Pasivo por arrendamiento financiero	20	1.724	2.653	112	112	447	447	1.535
Total deuda financiera		172.112	269.176	15.562	15.975	64.457	71.853	101.329
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	232.050	232.050	111.301	63.524	6.334	31.532	19.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	24 y 32	95	95	95	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores	24	71.917	71.917	69.088	2.829	-	-	-
Pasivos financieros derivados:								
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>								
Salida de capitales		17	705	701	4	-	-	-
Ingreso de capitales		(9)	(860)	(821)	(39)	-	-	-
Total pasivos financieros		476.182	573.083	195.926	82.293	70.791	103.385	120.688

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

(b) Clasificación y Valor Razonable de los Instrumentos Financieros

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

	Notas	31 de diciembre de 2014			Total valor en libros	Valor razonable Nivel 2 ⁽²⁾
		Designadas al valor razonable	Préstamos y partidas por cobrar	Otros pasivos financieros		
Dólares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	14	-	7.001	-	7.001	-
Créditos fiscales por recuperar	11	2.903	-	-	2.903	2.903
Documentos y cuentas por cobrar	17	-	24.357	-	24.357	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	62	-	-	62	62
Efectivo restringido	15	-	1.576	-	1.576	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	50	-	-	50	50
Inversiones al costo	18	-	10	-	10	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	7.911	-	7.911	-
Deuda financiera	20	-	-	(45.736)	(45.736)	(27.479)
Cuentas por pagar a proveedores	24	-	-	(20.855)	(20.855)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	-	-	(20.908)	(20.908)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	23	(41)	-	-	(41)	(41)
Bolívars -						
Cuentas por cobrar no corrientes	14	-	145.761	-	145.761	-
Créditos fiscales por recuperar	11	60.440	-	-	60.440	60.440
Documentos y cuentas por cobrar	17	-	507.113	-	507.113	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	1.291	-	-	1.291	1.291
Efectivo restringido	15	-	32.812	-	32.812	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	1.041	-	-	1.041	1.041
Inversiones al costo	18	-	208	-	208	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	164.707	-	164.707	-
Deuda financiera	20	-	-	(952.223)	(952.223)	(329.748)
Cuentas por pagar a proveedores	24	-	-	(434.201)	(434.201)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	-	-	(435.304)	(435.304)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	23	(854)	-	-	(854)	(854)

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

(2) Los valores razonables presentados fueron determinados como Nivel 2. La Compañía no mantiene instrumentos financieros valorados en los niveles 1 y 3 (véase la nota 2-d).

	Notas	31 de diciembre de 2013				Valor razonable Nivel 2 ⁽²⁾
		Designadas al valor razonable	Préstamos y partidas por cobrar	Otros pasivos financieros	Total valor en libros	
Dólares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	14	698	7.112	-	7.810	698
Créditos fiscales por recuperar	11	7.907	-	-	7.907	7.907
Documentos y cuentas por cobrar	17	-	36.020	-	36.020	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	3	-	-	3	3
Efectivo restringido	15	-	1.554	-	1.554	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	70	-	-	70	70
Inversiones al costo	18	-	10	-	10	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	9.133	-	9.133	-
Deuda financiera	20	-	-	(43.384)	(43.384)	(37.931)
Cuentas por pagar a proveedores	24	-	-	(21.404)	(21.404)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	-	-	(32.843)	(32.843)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	23	(15)	-	-	(15)	(15)
Bolívares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	14	4.397	44.806	-	49.203	4.397
Créditos fiscales por recuperar	11	49.814	-	-	49.814	49.814
Documentos y cuentas por cobrar	17	-	226.926	-	226.926	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	19	-	-	19	19
Efectivo restringido	15	-	9.790	-	9.790	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	441	-	-	441	441
Inversiones al costo	18	-	63	-	63	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	57.538	-	57.538	-
Deuda financiera	20	-	-	(273.319)	(273.319)	(238.935)
Cuentas por pagar a proveedores	24	-	-	(134.845)	(134.845)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	-	-	(206.911)	(206.911)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	23	(95)	-	-	(95)	(95)

- (1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.
- (2) Los valores razonables presentados fueron determinados como Nivel 2. La Compañía no mantiene instrumentos financieros valorados en los niveles 1 y 3 (véase la nota 2-d).

	Notas	31 de diciembre de 2012				Valor razonable Nivel 2 ⁽²⁾
		Designadas al valor razonable	Préstamos y partidas por cobrar	Otros pasivos financieros	Total valor en libros	
Dólares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	14	729	7.051	-	7.780	729
Créditos fiscales por recuperar	11	9.272	-	-	9.272	9.272
Documentos y cuentas por cobrar	17	-	41.706	-	41.706	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	7	-	-	7	7
Efectivo restringido	15	-	2.330	-	2.330	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	39	-	-	39	39
Inversiones al costo	18	-	14	-	14	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	8.233	-	8.233	-
Deuda financiera	20	-	-	(40.026)	(40.026)	(37.219)
Cuentas por pagar a proveedores	24	-	-	(16.747)	(16.747)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	-	-	(53.965)	(53.965)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	23	(7)	-	-	(7)	(7)
Bolívares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	14	3.135	30.319	-	33.454	3.135
Créditos fiscales por recuperar	11	39.870	-	-	39.870	39.870
Documentos y cuentas por cobrar	17	-	179.336	-	179.336	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	30	-	-	30	30
Efectivo restringido	15	-	10.019	-	10.019	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	18	168	-	-	168	168
Inversiones al costo	18	-	60	-	60	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	35.402	-	35.402	-
Deuda financiera	20	-	-	(172.112)	(172.112)	(160.042)
Cuentas por pagar a proveedores	24	-	-	(72.012)	(72.012)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	23	-	-	(232.050)	(232.050)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	23	(30)	-	-	(30)	(30)

- (1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.
- (2) Los valores razonables presentados fueron determinados como Nivel 2. La Compañía no mantiene instrumentos financieros valorados en los niveles 1 y 3 (véase la nota 2-d).

(c) *Medición de los Valores Razonables*

A continuación se presentan las técnicas de valoración usadas para medir los valores razonables de Nivel 2, así como también las variables no observables significativas usadas:

Instrumentos financieros medidos al Valor Razonable -

Tipo	Técnica de valoración	Variables no observables significativas	Interrelación entre las variables no observables significativas y la medición del valor razonable
Cuentas por cobrar no corrientes	El modelo de valoración considera el valor presente del pago esperado descontado, usando una tasa de descuento ajustada por riesgo, de instrumentos similares pagaderos en la moneda origen de la transacción. La recuperación esperada de estas cuentas por cobrar, se determina considerando una fecha estimada de cobro de la cuenta por cobrar.	Tasa de descuento ajustada por riesgo (10,432% en 2014 y 10,837% en 2013). Con base en las estimaciones de tasas de descuento.	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Cambian las estimaciones de las fechas de pago esperado de la cuenta por cobrar. ▪ La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor). Por lo general, un cambio en la tasa de descuento anual del instrumento impacta en el descuento de los flujos.
Créditos fiscales por recuperar	El modelo de valoración considera el valor presente del pago esperado descontado, usando una tasa de descuento ajustada por riesgo, de instrumentos similares pagaderos en la moneda origen de la transacción. La recuperación esperada se determina considerando una fecha estimada de liquidación de los créditos fiscales, por la administración tributaria venezolana.	Tasa de descuento ajustada por riesgo (9,436% en 2014 y 8,777% en 2013). Con base en las estimaciones de tasas de descuento.	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) por: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Nueva información sobre las aprobaciones o rechazos de las solicitudes de los créditos fiscales por parte de la administración tributaria venezolana. ▪ Las estimaciones de las fechas de cancelación futura de los créditos fiscales por recuperar, cambiaría los efectos en el descuento de los flujos de efectivo descontados. ▪ La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor). Por lo general, un cambio en la tasa de descuento anual del instrumento impacta en el descuento de los flujos.
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	Valor razonable a la fecha de adquisición.	No aplica	No aplica
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	Técnica de comparación de mercado: los valores razonables se basan en cotizaciones de corredores. Se negocian contratos similares en un mercado activo y las cotizaciones reflejan transacciones reales en instrumentos similares.	No aplica	No aplica
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos).	Técnica de comparación de mercado: los valores razonables se basan en cotizaciones de corredores. Se negocian contratos similares en un mercado activo y las cotizaciones reflejan transacciones reales en instrumentos similares.	No aplica	No aplica

Instrumentos financieros no medidos al valor razonable -

Tipo	Técnica de valoración	Variables no observables significativas
Deuda financiera	Flujos de efectivo descontados.	No aplica
Cuentas por pagar a proveedores	Costo histórico.	No aplica
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	Costo histórico.	No aplica

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

(iii) Riesgo de Mercado

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

La filial CITGO utiliza instrumentos financieros derivados para administrar los riesgos de mercado. Al 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, y por los años entonces terminados, PDVSA no ha designado derivados como instrumentos de cobertura para las operaciones en Venezuela (véase la nota 3-m).

PDVSA está expuesta al riesgo cambiario por las ventas, compras, activos y pasivos denominados en monedas distintas a las respectivas monedas funcionales de las entidades de PDVSA. Las transacciones en moneda extranjera están denominadas principalmente en bolívares y la política de PDVSA consiste en gestionar la posición neta de activos y pasivos monetarios en esta moneda, con el propósito de reducir los posibles impactos sobre la Compañía que puedan originarse por modificaciones en su tipo de cambio, en relación con la moneda funcional (véanse las notas 3-b y 35-a).

Riesgo de Moneda Extranjera

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

	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Activos monetarios:						
Bolívares	31.234	65.423	54.443	650.292	412.165	234.105
Euros	3.967	3.028	2.360	82.593	19.076	10.148
Otras monedas	154	154	450	3.206	970	1.935
	35.355	68.605	57.253	736.091	432.211	246.188
Pasivos monetarios:						
Bolívares	54.687	87.041	79.493	1.138.583	548.358	341.820
Yenes	124	158	245	2.582	995	1.054
Otras monedas	46	73	104	958	460	447
	54.857	87.272	79.842	1.142.123	549.813	343.321
Posición monetaria neta pasiva	(19.502)	(18.667)	(22.589)	(406.032)	(117.602)	(97.133)

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

Riesgo de Tasa de Interés

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

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Instrumentos a tasa fija -						
Depósitos a plazo fijo	734	1.267	2.053	15.282	7.982	8.828
Deuda financiera	20 (37.384)	(37.282)	(33.703)	(778.333)	(234.876)	(144.923)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	23 (7.438)	(14.937)	(35.607)	(154.859)	(94.103)	(153.110)
	(44.088)	(50.952)	(67.257)	(917.910)	(320.997)	(289.205)
Instrumentos a tasa variable -						
Deuda financiera	20 (8.352)	(6.102)	(6.323)	(173.890)	(38.443)	(27.189)
Total	(52.440)	(57.054)	(73.580)	(1.091.800)	(359.440)	(316.394)

Análisis de Sensibilidad del Valor Razonable para Instrumentos a Tasa Fija

Un cambio en las tasas de interés fijas no afectaría los resultados consolidados de PDVSA, ya que no se registran activos y pasivos financieros de tasa fija bajo el modelo de contabilidad de cobertura del valor razonable, ni se han designado derivados como instrumentos de cobertura.

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

Una variación de un punto porcentual en las tasas de interés a la fecha de los estados financieros consolidados habría aumentado (disminuido) los resultados consolidados antes del impuesto sobre la renta, en los montos presentados a continuación. Este análisis asume que todas las otras variables se mantienen constantes y es realizado con las mismas bases de los años 2013 y 2012 (efecto en millones):

	Resultados			
	Aumento un punto porcentual		Disminución un punto porcentual	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
31 de diciembre de 2014 -				
Deuda financiera	64	1.332	(63)	(1.312)
31 de diciembre de 2013 -				
Deuda financiera	73	460	(76)	(479)
31 de diciembre de 2012 -				
Deuda financiera	63	271	(70)	(301)

(iv) Administración de Capital

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

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

(26) Entidades de PDVSA

Las filiales más importantes de PDVSA son las siguientes:

	País	Porcentaje de participación	Actividades principales
PDVSA Petróleo, S.A.	Venezuela	100	Concentra la mayor parte de las actividades de exploración, producción y refinación de petróleo crudo y sus productos en la República, así como su comercialización y suministro en el mercado nacional e internacional.
Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP)	Venezuela	100	Dirige y administra los negocios relacionados con la actividad petrolera que PDVSA realiza en el territorio nacional, en asociación con empresas petroleras de capital nacional o extranjero, encargadas de las actividades de exploración, producción, mejoramiento de crudo y comercialización en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, así como también, la exploración y producción de petróleo crudo en áreas tradicionales.
PDVSA Gas, S.A.	Venezuela	100	Se dedica a la exploración y explotación de gas no asociado, así como a la extracción y fraccionamiento de Líquidos del Gas Natural (LGN), transporte, distribución y comercialización del metano. Por su importancia, esta filial se encuentra presente en casi todo el país.
PDV Marina, S.A. (PDV Marina)	Venezuela	100	Realiza la distribución y transporte marítimo de los hidrocarburos y sus derivados. Esta filial se constituyó con la intención de convertirse en la empresa naviera de PDVSA y manejar parte del negocio del transporte de la industria petrolera venezolana.
PDVSA Servicios, S.A. (PDVSA Servicios)	Venezuela	100	Se encarga de suministrar servicios especializados en operaciones de exploración y producción, como operación y mantenimiento de taladros, sísmica, fluidos de perforación y otros servicios conexos.
PDVSA América, S.A.	Venezuela	100	PDVSA América, S.A. y sus filiales ubicadas en Centroamérica, el Caribe y Suramérica realiza principalmente la materialización y seguimiento a las iniciativas regionales de cooperación energética por parte de PDVSA, conjuntamente con el Ejecutivo Nacional (véase la nota 5-b).
Bariven, S.A.	Venezuela	100	Se ocupa de la adquisición de materiales y equipos necesarios para las actividades de PDVSA, también es responsable de la administración y gestión de los inventarios, almacenes y la venta de activos no utilizados (véase la nota 36-b).
PDVSA Industrial, S.A. (PDVSA Industrial)	Venezuela	100	Efectúa actividades de servicio y acompañamiento técnico en la construcción de equipos, bienes y materiales industriales para el desarrollo de la industria petrolera. Adicionalmente, se encargará de adquirir o participar en proyectos, desarrollar y ejecutar actividades mineras a través de la Corporación Venezolana de Minería.
PDV Holding, Inc.	Estados Unidos	100	La principal operación de refinación y comercialización de PDVSA en Estados Unidos está representada por CITGO, la cual es poseída totalmente por PDV América, Inc. (filial de PDV Holding, Inc.).

(27) Nuevas Filiales

(a) Filiales Constituidas

En diciembre de 2013, fue constituida la filial Empresa Nacional Aurífera, S.A. (ENA), poseída por la Corporación Venezolana de Minería, S.A., totalmente poseída por PDVSA Industrial, con un patrimonio de \$30.000 millones (Bs.339.000 millones), la cual tiene el objetivo de explorar, explotar, producir, transformar, refinar, manufacturar y distribuir todo tipo de material proveniente del aprovechamiento de minas y yacimientos auríferos en todas sus fases, su comercialización interna y externa; así como también, la ejecución de programas y proyectos de desarrollo en materia de minería aurífera (véase la nota 35-i). En diciembre de 2013, PDVSA vendió 40% de su participación en ENA al BCV, por un monto de \$12.000 millones (Bs.135.600 millones) (véanse las notas 6 y 32).

(b) *Combinaciones de Negocios*

Al 31 de diciembre de 2014, PDVSA Industrial asumió el control operacional y financiero de los negocios de Minera Loma de Níquel, C.A. (LOMA DE NÍQUEL) Industrias Venoco, C.A. (VENOCO) y Compañía General de Minería de Venezuela, C.A. (MINERVEN) (véase la nota 36-a). A continuación, se presentan los efectos de estas combinaciones de negocios durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de inicio del control (en millones):

	Notas	Valores Reconocidos a la Fecha de Control							
		MINERVEN		LOMA DE NÍQUEL		VENOCO		Total	
		Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Propiedades, plantas y equipos, neto	12	44	908	328	6.829	45	938	417	8.675
Documentos y cuentas por cobrar y otros activos		148	3.080	49	1.020	205	4.263	402	8.363
Inventarios		103	2.151	90	1.874	69	1.434	262	5.459
Efectivo		75	1.553	9	187	76	1.596	160	3.336
Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos		(1.020)	(21.234)	(250)	(5.205)	(331)	(6.884)	(1.601)	(33.323)
Efecto de la combinación de negocios		(650)	(13.542)	226	4.705	64	1.347	(360)	(7.490)

El 9 de agosto de 2012, fue publicado en la Gaceta Oficial N° 39.982 el Decreto Presidencial N° 9.131, el cual ordena la transferencia a PDVSA de 70% de las acciones comunes, nominativas, no convertibles al portador, que poseía la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (CORPOZULIA), en la empresa del Estado Carbones del Zulia, S.A. y sus filiales (CARBOZULIA). Durante enero de 2013, se realizó la transferencia de las acciones y PDVSA tomó control operacional y financiero de CARBOZULIA.

En noviembre de 2013, PDVSA adquirió 100% de las acciones de la empresa Imosa Tuboacero Fabricación, S.A. (IMOSA). Esta filial es poseída por PDVSA Industrial y tiene como objetivo la fabricación de tuberías de acero y la comercialización de planchas, tuberías y productos conexos. Al 31 de diciembre de 2013, el precio de compra de las acciones de esta empresa se estableció en \$129 millones (Bs.813 millones).

A continuación, se presentan los efectos de estas adquisiciones durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013, sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de inicio del control sobre estas compañías (en millones):

	Notas	Valores reconocidos a la fecha de adquisición					
		CARBOZULIA		IMOSA		Total	
		Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Propiedades, plantas y equipos, neto	12	28	177	196	1.235	224	1.412
Documentos y cuentas por cobrar y otros activos		165	1.040	9	57	174	1.097
Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos		(219)	(1.380)	(46)	(290)	(265)	(1.670)
Participaciones no controladores		8	50	-	-	8	50
Activos y pasivos identificados, netos		(18)	(113)	159	1.002	141	889
Participación en filial recibida del Accionista		18	113	-	-	18	113
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo	9	-	-	(30)	(183)	(30)	(183)
Cuentas por pagar por adquisición de filiales	23	-	-	(99)	(630)	(99)	(630)
Pago en efectivo		-	-	30	189	30	189
Menos, efectivo adquirido		8	50	1	6	9	56
Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido		(8)	(50)	29	183	21	133

Las compañías adquiridas aportaron pérdidas por \$24 millones (Bs.151 millones) para el año terminado el 31 de diciembre de 2013. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1° de enero, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia integral consolidada de PDVSA hubiesen llegado a \$134.521 millones (Bs.819.233 millones) para el año terminado el 31 de diciembre de 2013.

Para las adquisiciones y combinaciones de negocio de 2014 y 2013, PDVSA utilizó los mejores valores disponibles a las fechas de compra para la asignación del precio pagado por los activos y pasivos adquiridos.

(28) Participaciones no Controladoras

En diciembre de 2013, fue constituida la Empresa Nacional Aurífera, S.A. (véase la nota 27-a). Posterior a su constitución, PDVSA vendió al BCV 40% de las acciones de esta filial por Bs.135.600 millones equivalentes a \$12.000 millones (véanse las notas 6, 19 y 32).

A continuación, se resume la información de los intereses no controladores, antes de las eliminaciones de las transacciones intercompañías (en millones):

	Porcentaje de participación	Al 31 de diciembre de					
		2014	2013	2012	2014	2013	2012
		Dólares			Bolívares		
<i>Participaciones no controladoras en CVP -</i>	20,67% - 40%						
Situación financiera:							
Activo no corriente		37.616	34.455	33.615	783.165	217.067	144.545
Activo corriente		66.035	64.811	46.602	1.374.849	408.309	200.389
Pasivo no corriente		(2.231)	(3.093)	(2.183)	(46.449)	(19.486)	(9.387)
Pasivo corriente		(66.188)	(58.132)	(44.067)	(1.378.034)	(366.232)	(189.488)
Activos netos		35.232	38.041	33.967	733.531	239.658	146.059
Participaciones no controladoras en CVP		12.003	10.614	10.293	249.902	66.868	44.260
<i>Otras participaciones no controladoras</i>	15% - 51%						
<i>Otras participaciones no controladoras (*)</i>		10.003	11.609	286	208.263	72.805	1.229
Total participaciones no controladoras		22.006	22.223	10.579	458.165	139.673	45.489

(*) Incluye las participaciones no controladoras de PDVSA América, S.A. y PDVSA Industrial, S.A.

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
<i>Participaciones no controladoras en CVP -</i>						
Resultados integrales del año:						
Ventas	36.999	41.842	37.887	770.319	254.818	162.914
Ganancia neta	4.650	5.563	868	96.813	33.879	3.732
Ganancia integral	4.650	5.563	868	419.823	33.879	3.732
Ganancia neta atribuible a las participaciones no controladoras	1.910	1.803	625	39.766	10.980	2.688
<i>Otras participaciones no controladoras en CVP</i>						
(Pérdida) ganancia neta atribuible a otras participaciones no controladoras	(222)	(222)	912	(4.622)	(1.352)	3.921
Total ganancia neta atribuible a las participaciones no controladoras	1.688	1.581	1.537	35.144	9.628	6.609
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	8.868	9.880	6.042	184.632	60.169	25.981
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(7.203)	(4.352)	(4.576)	(149.966)	(26.504)	(19.677)
Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento	(1.277)	(5.111)	(1.257)	(26.587)	(31.126)	(5.405)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo en CVP	388	417	209	8.079	2.539	899

(29) Arrendamientos Operativos

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

	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Vencimiento -						
Menos de un año	351	232	171	7.308	1.462	735
Entre uno y cinco años	1.536	342	354	31.980	2.155	1.522
Más de cinco años	442	142	164	9.202	895	705
Pagos futuros estimados por arrendamientos ⁽¹⁾	2.329	716	689	48.490	4.512	2.962

(1) Del total de pagos a futuros presentados en el año 2014, se incluyen \$1.029 millones de dólares correspondientes a nuevos contratos de arrendamiento que inician a partir del año 2015.

El gasto por alquiler bajo contratos de arrendamientos operativos del año 2014, fue de aproximadamente \$220 millones (Bs.4.580 millones) [\$189 millones (Bs.1.151 millones) en 2013 y \$197 millones (Bs.847 millones) en 2012], los cuales corresponden principalmente a terminales, edificios y vehículos de carga pesada. Este concepto se incluye en los gastos de operación en el estado consolidado de resultados integrales.

(30) Subvenciones del Estado

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, PDVSA recibió subvenciones del Estado por gastos ya incurridos a través del FONDEN de \$5.201 millones (Bs.108.285 millones) [\$5.241 millones (Bs.31.918 millones) en 2013 y \$6.683 millones (Bs.28.737 millones) en 2012], los cuales reconoció como una disminución del gasto de contribución especial en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 10).

En diciembre de 2013, la República otorgó a PDVSA el derecho de desarrollar las actividades de exploración y explotación del oro (véase la nota 35-j) por un valor nominal de \$30.000 millones (Bs.189.000 millones), estableciendo a su vez las condiciones que debe cumplir PDVSA para la exploración y explotación del oro y sus actividades conexas. PDVSA reconoció este derecho como una subvención del Estado en su estado consolidado de situación financiera, en el rubro de cuentas por cobrar y otros activos al 31 de diciembre de 2013, deduciendo dicha subvención del valor nominal del derecho otorgado por la República (véanse las notas 23 y 32). Con base en análisis preliminares al 31 de diciembre de 2013, PDVSA reconoció este derecho a su valor nominal.

(31) Compromisos y Contingencias

(a) Garantías

Al 31 de diciembre de 2014, algunas filiales de Petróleos de Venezuela, S.A. tienen garantías para la terminación de obras relacionadas con acuerdos de deuda y financiamiento de asociaciones en proyectos.

Las obligaciones de garantías que mantiene PDVSA, se muestran a continuación (en millones):

	Obligaciones de garantías		Año de terminación
	Dólares	Bolívares	
Compañías -			
CITGO	6	125	2015

Al 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, PDVSA no ha contabilizado pasivos por estos conceptos; históricamente, los reclamos, producto de garantías, no han sido significativos.

Durante los años 2014, 2013 y 2012, CITGO ha garantizado deudas de afiliadas, incluyendo cartas de crédito y financiamientos para adquisición de equipo de comercialización.

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

La República 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 (véase la nota 1).

(c) Litigios y Reclamos

En noviembre de 2013, fue dictado un laudo arbitral iniciado por Gulmar Offshore Middle East LLC y Kaplan Industry Inc., en contra de PDVSA, correspondiente a la decisión de terminación unilateral anticipada de contrato por parte de PDVSA. En el laudo se determinó una indemnización por \$644 millones (Bs.4.057 millones). Durante el año 2014, las partes llegaron a un acuerdo, que fue pagado en su totalidad (véase la nota 23).

Otros Litigios y Reclamos

Al 31 de diciembre de 2014, PDVSA está involucrada en otros reclamos y acciones de orden legal en el curso normal de sus operaciones por \$311 millones (Bs.6.478 millones). En opinión de la gerencia y sus asesores legales, la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto material adverso sobre la posición financiera de PDVSA, los resultados de sus operaciones o su liquidez.

Con base en el análisis de la información disponible, se incluye en el rubro de provisiones, una estimación al 31 de diciembre de 2014, por \$916 millones (Bs.19.071 millones) [\$983 millones (Bs.6.194 millones) en 2013 y \$1.244 millones (Bs.5.350 millones) en 2012] (véase la nota 22). A pesar de que no es posible predecir la resolución final de estas demandas y reclamos, la gerencia, basada en parte en la recomendación de sus asesores legales, no considera que sea probable que pérdidas asociadas con los mencionados procedimientos legales, que excedan los estimados ya reconocidos, generen montos importantes para la situación financiera de PDVSA o en los resultados de sus operaciones.

(d) Cumplimiento con Regulaciones Ambientales

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

PDVSA ha invertido aproximadamente \$1,06 millones (Bs.22 millones) para completar la implementación del sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA®). Adicionalmente, PDVSA tiene un plan de inversión para cumplir con los reglamentos ambientales en Venezuela, a través del cual se ejecutaron \$22 millones (Bs.458 millones) en el año 2014, en proyectos de adecuación ambiental y otras inversiones relacionadas con el ambiente e higiene ocupacional. CITGO estima inversiones de aproximadamente \$379 millones (Bs.7.891 millones) para proyectos que regulen los riesgos ambientales entre los años 2014 y 2018. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, se mantienen provisiones para cubrir los costos de remediación de asuntos ambientales (véase la nota 22).

Además, 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 contempla el saneamiento de fosas, lodos y crudo fuera de especificación, materiales y desechos peligrosos, instalaciones, equipos abandonados y a dismantelar, áreas impactadas por la actividad petrolera y las fuentes radioactivas. Con base en el análisis de la información detallada disponible, PDVSA estimó los pasivos relacionados con el saneamiento y la restauración del ambiente y reconoció como gastos de operación en los resultados de los años 2014, por \$514 millones (Bs.10.701 millones) [\$206 millones (Bs.1.298 millones) en 2013 y \$176 millones (Bs.757 millones) en 2012] (véase la nota 22).

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

Es posible que existan condiciones que requieran 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.

(32) Partes Relacionadas

PDVSA considera como partes relacionadas a su Accionista, sus compañías afiliadas, entidades controladas de forma conjunta, directores y ejecutivos de la Compañía y sus familiares, fondos de jubilación de los empleados, empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales. En su condición de empresa propiedad de la República Bolivariana de Venezuela y según su objeto social y particulares responsabilidades que le son asignadas, PDVSA realiza importantes transacciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras entidades relacionadas, que resultan en efectos importantes sobre los estados financieros consolidados. Estas transacciones corresponden principalmente a:

- Apoyo tanto en la gestión de acuerdos y convenios suscritos por la República, como en la satisfacción de las obligaciones que de ellos se derivan, mediante el suministro de crudo y productos (véanse las notas 5 y 32-b) de esta nota).
- Aportes para el desarrollo social y al FONDEN (véase la nota 10).
- Obligaciones fiscales en cuanto al pago de regalías e impuestos (véase la nota 11).
- Operaciones financieras y de inversión con el BCV e instituciones financieras del estado venezolano (véase la nota 23).
- Subvenciones del estado venezolano (véase la nota 30).

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

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Actividades del año:						
<i>Ventas:</i>						
Empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales	1.186	314	443	24.693	1.913	1.905
Afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	2.557	2.534	3.720	53.237	15.432	15.996
<i>Costos y gastos:</i>						
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	189	169	302	3.935	1.029	1.299
Otros gastos de operación, venta, administración y generales	306	224	560	6.371	1.364	2.408
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	11	13.466	17.730	280.362	117.306	76.239
Ganancia (pérdida) por participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	13	67	33	(64)	201	(275)
<i>Otros egresos, neto:</i>						
Contribuciones legales y otros	9 y 35	1.882	840	872	5.116	3.750
<i>Ingresos financieros:</i>						
Ganancia en venta de pagarés	6	-	-	(209)	-	(899)
Ganancia en venta de participación	6	-	(9.524)	-	(58.001)	-
Ganancia en cambio, neta	6	19.127	7.817	-	398.224	47.606
<i>Aportes y contribuciones para el desarrollo social:</i>						
Aportes para el desarrollo social	10	2.015	7.829	9.025	41.952	47.679
Aportes y contribuciones al FONDEN	10	8.507	10.435	14.994	177.116	63.549
Subvención del Estado a través del FONDEN	10	(5.201)	(5.241)	(6.683)	(108.285)	(31.918)
Gasto estimado de impuesto sobre la renta en Venezuela	11	9.876	12.213	4.589	205.618	74.377
(Beneficio) gasto de impuesto diferido en Venezuela	11	(4.568)	(5.157)	2.252	(31.406)	9.683

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Saldos al final del año:						
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	13	1.265	1.712	1.522	26.337	10.786
Propiedades usadas por entes gubernamentales	14	56	119	108	1.166	750
Créditos fiscales por recuperar	11	2.903	7.907	9.272	60.441	49.814
Fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social	15	614	526	1.034	12.784	3.314
Anticipo de Contribución Especial	18	1.904	565	453	39.641	3.560
Impuesto sobre la renta pagado en exceso y por anticipado	18	347	101	252	7.225	636
Impuesto sobre la renta por pagar en Venezuela	11	9.114	9.668	2.224	189.753	60.909
<i>Acumulaciones y otros pasivos -</i>						
Cuentas por pagar entidades relacionadas	23	7.438	14.937	35.607	154.859	94.103
Retenciones y contribuciones por pagar	23	2.827	2.579	2.496	58.858	16.248
Regalías y otros impuestos por pagar	23	1.933	3.386	3.376	40.245	21.332
Impuesto al valor agregado	23	264	450	361	5.496	2.835
Cuentas por pagar a proveedores	24	18	15	22	375	95
Derechos sobre actividades de exploración y explotación del oro	14 y 30	30.000	30.000	-	624.600	189.000
Subvención otorgada por el Estado	14 y 30	(30.000)	(30.000)	-	(624.600)	(189.000)
Documentos y cuentas por cobrar:						
Afiliadas y entidades controladas de forma conjunta		714	1.642	1.412	14.865	10.345
Accionista, empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales	14 y 17	11.155	26.043	31.303	232.247	164.071
		11.869	27.685	32.715	247.113	174.416
Menos porción corriente	17	11.571	26.760	31.351	240.908	168.588
		11.571	26.760	31.351	240.908	168.588
Porción no corriente	14	298	925	1.364	6.204	5.828
		298	925	1.364	6.204	5.828

(a) Transacciones con el Accionista

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, se pagaron regalías en efectivo a la República por \$9.250 millones (Bs.192.585 millones) [\$11.637 millones (Bs.70.866 millones) en 2013 y \$11.756 millones (Bs.50.549 millones) en 2012].

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 255MBD, [302 MBD en 2013 y 328 MBD en 2012], en el marco de los Convenios de Cooperación Energética (véase la nota 5-b), de los cuales 86 MBD con un valor de \$2.251 millones (Bs.46.866 millones) [116 MBD con un valor de \$3.214 millones (Bs.20.248 millones) en 2013 y 122 MBD con un valor de \$2.728 millones (Bs.11.730 millones) en 2012], corresponden a 50% de la porción financiada a largo plazo, sujeta a compensación y constituida en fideicomisos de estos convenios (véanse las notas 11-g, 14 y 17).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 472 MBD con un valor de \$14.371 millones (Bs.299.204 millones) [485 MBD con un valor de \$16.559 millones (Bs.104.322 millones) en 2013 y 451 MBD con un valor de \$16.213 millones (Bs.69.716 millones) en 2012] en el marco del Acuerdo de Suministro con la República Popular China (véase la nota 5-b). Los cobros correspondientes a los volúmenes entregados por PDVSA son recibidos por el BANDES, para garantizar el cumplimiento de los compromisos adquiridos por la República en el marco del referido convenio y los excedentes son transferidos a PDVSA como parte de la recuperación de la cuenta por cobrar a la República. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, el BANDES transfirió a PDVSA \$8.123 millones (Bs.169.121 millones) [\$9.640 millones (Bs.60.732 millones) en 2013 y \$12.445 millones (Bs.53.514 millones) en 2012], correspondientes a las cobranzas recibidas.

(b) Accionista, empresas Propiedad del Accionista y Otras Instituciones Gubernamentales

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, 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					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
CORPOELEC	83	76	126	1.728	463	542
PEQUIVEN	733	133	165	15.261	810	710
Corporación Venezolana de Guayana	35	34	44	729	207	189
Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela, C.E.C. (Fertinitro)	300	41	61	6.246	250	262
Otros	35	30	47	729	183	202
Total	1.186	314	443	24.693	1.913	1.905

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

	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
República Bolivariana de Venezuela	7.978	18.991	22.199	166.102	119.644	95.455
CORPOELEC	1.032	2.857	2.676	21.486	17.999	11.507
Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.	47	-	2.612	979	-	11.231
PEQUIVEN	801	2.055	1.722	16.677	12.947	7.405
Corporación Venezolana de Guayana	291	901	1.220	6.059	5.676	5.246
BANDES	90	90	90	1.874	567	387
Asociación Civil Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A.	225	913	279	4.685	5.752	1.200
Otros	691	236	505	14.385	1.486	2.171
Total	11.155	26.043	31.303	232.247	164.071	134.602

Las cuentas por cobrar a la República son originadas principalmente por ventas de petróleo crudo y sus productos, realizadas por cuenta de la República en el marco de los acuerdos y convenios suscritos con gobiernos de otros países (véase la nota 5-b).

En noviembre de 2014, PDVSA realizó una operación de venta al BCV de certificados de inversión por \$2.400 millones (Bs.49.968 millones), reconociendo ganancias por \$2.102 millones (Bs.43.764 millones), por la diferencia entre el valor en libros y el valor de venta de estos instrumentos.

(c) **Ganancia en venta de participación**

En diciembre de 2013, PDVSA compensó el monto de la cuenta por cobrar al BCV por \$12.000 millones (Bs.135.600 millones), proveniente de la venta de 40% de participación en ENA, con parte de las cuentas por pagar con la ONT denominadas en bolívares (véase la nota 23). Con base en lo establecido en el Artículo 1 del Convenio Cambiario N° 24, en el cual se indica que el tipo de cambio de compra aplicable a PDVSA por la venta de divisas provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, será igual al tipo de cambio resultante de la última asignación de divisas realizada a través del SICAD. La compensación de estos saldos se efectuó a una tasa de Bs.11,30 por dólar, generándose una ganancia de \$9.524 millones (Bs.58.002 millones) que se reconoció formando parte de los ingresos financieros en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 6).

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

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2014, 2013 y 2012, PDVSA efectuó ventas a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, las cuales se resumen a continuación (en millones):

Notas	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Hovensa L.L.C.	-	-	524	-	-	2.253
Nynas AB	1.263	1.203	1.307	26.296	7.326	5.620
Chalmette Refining	223	53	504	4.643	323	2.167
Petrojam Limited	638	848	1.029	13.283	5.164	4.425
Mount Vernon Phenol Plant Partnership (Mt Vernon)	433	430	356	9.015	2.619	1.531
Total	13	2.557	2.534	53.237	15.432	15.996

Los documentos y cuentas por cobrar a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, provenientes principalmente de las ventas antes mencionadas, comprenden lo siguiente (en millones):

Notas	31 de diciembre de					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Hovensa L.L.C.	-	698	729	-	4.398	3.135
Chalmette Refining	549	651	269	11.429	4.102	1.157
CV Shipping Ltd.	102	101	94	2.124	636	404
TCP Petcoke Corporation	28	24	28	583	151	120
Mount Vernon Phenol Plant Partnership (Mt. Vernon)	35	60	44	729	378	189
Petrojam Limited	-	108	152	-	680	654
Operaciones Río Napo C.E.M.	-	-	96	-	-	413
Total	13	714	1.412	14.865	10.345	6.072

Durante el año 2014, las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta decretaron dividendos por \$48 millones (Bs.999 millones) [\$89 millones (Bs.561 millones) en 2013 y \$77 millones (Bs.331 millones) en 2012].

(e) **Saldos y Transacciones con Personal Clave de la Gerencia**

Durante el año 2014, las compensaciones hechas por PDVSA a sus directores, por concepto de sueldos y retribuciones a la seguridad social, fueron de aproximadamente \$0,74 millones (Bs.15,41 millones) [\$1,63 millones (Bs.10,33 millones) en 2013 y \$2,02 millones (Bs.8,69 millones) en 2012].

Además de los sueldos y retribuciones a la seguridad social, la Compañía también otorga beneficios no monetarios a sus directores y contribuye con beneficios definidos por contrato y beneficios post-empleo. De acuerdo con los términos de la normativa interna de PDVSA, los directores tienen los mismos derechos que el resto del personal, en cuanto a las condiciones de elegibilidad para optar por el plan de jubilación y para los otros beneficios post-empleo distintos a los planes de jubilación. Al 31 de diciembre de 2014, el pasivo reconocido por estos conceptos es aproximadamente de \$1,37 millones (Bs.28,52 millones) [\$1,93 millones (Bs.12,19 millones) en 2013 y \$1,14 millones (Bs.4,90 millones) en 2012] (véase la nota 21).

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

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

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

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2014	2013	2012
Producción de petróleo crudo y LGN (por área geográfica):			
Oriente	903	964	1.061
Occidente	750	777	799
Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías	1.246	1.274	1.174
Total producción ⁽¹⁾	2.899	3.015	3.034
Producción de gas natural	457	429	429
Capacidad de refinación (no auditada):			
Sector nacional ⁽²⁾	1.303	1.303	1.303
Sector internacional ⁽³⁾	1.519	1.519	1.519
Total capacidad de refinación	2.822	2.822	2.822
Volumen de petróleo crudo procesado en las refinerías (no auditado):			
Sector nacional	920	952	932
Sector internacional	1.018	991	955
Total volumen de petróleo crudo procesado en las refinerías	1.938	1.943	1.887
Exportación:			
Petróleo crudo	1.897	1.935	2.060
Productos	460	490	508
Total exportación ⁽⁴⁾	2.357	2.425	2.568

(1) Para el año 2014, incluye LGN por 114 MBD [117 MBD en 2013 y 124 MBD en 2012].

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

(3) Incluye la alícuota correspondiente a PDVSA de las refinerías del sector internacional y su participación de 100% en las refinerías Isla, Lake Charles, Lemont y Corpus Christi

(4) Para el año 2014, incluye las ventas realizadas en el marco de los Convenios de Cooperación Energética del Convenio de Constitución del Fondo Conjunto Chino/Venezolano, despachados según acuerdos suscritos entre la República y los países integrantes de dichos acuerdos (véase la nota 5-b).

(34) 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 cumplir con el Artículo 20 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (en millones):

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2014							
	Sector nacional				Total sector nacional ⁽²⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽³⁾	Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾				
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	92.982	3.259	12.408	(27.489)	81.160	49.994	(25.883)	105.271
Ingresos financieros	5.508	-	17.648	-	23.156	12	-	23.168
	98.490	3.259	30.056	(27.489)	104.316	50.006	(25.883)	128.439
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	27.933	1.451	16.134	(27.489)	18.029	45.548	(25.823)	37.754
Gastos de operación	18.635	2.719	144	-	21.498	3.042	(46)	24.494
Gastos de exploración	69	-	7	-	76	8	-	84
Depreciación y amortización	5.807	641	1.286	-	7.734	707	-	8.441
Gastos de venta, administración y generales	462	518	7.537	-	8.517	694	-	9.211
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	13.171	255	40	-	13.466	-	-	13.466
Gastos financieros	1.999	-	1.838	-	3.837	245	-	4.082
Participación en resultado de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, neta de impuesto	-	(13)	(7)	-	(20)	87	-	67
Otros egresos (ingresos), neto	1.923	(1.287)	8.741	-	9.377	1.177	-	10.554
	69.999	4.284	35.720	(27.489)	82.514	51.508	(25.869)	108.153
Ganancia (pérdida) antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	28.491	(1.025)	(5.664)	-	21.802	(1.502)	(14)	20.286
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	3.303	3	1.970	-	5.276	45	-	5.321
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	25.188	(1.028)	(7.634)	-	16.526	(1.547)	(14)	14.965
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	2.150	502	7.224	-	9.876	626	-	10.502
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	10.085	(106)	(14.547)	-	(4.568)	(43)	-	(4.611)
	12.235	396	(7.323)	-	5.308	583	-	5.891
Ganancia (pérdida) neta	12.953	(1.424)	(311)	-	11.218	(2.130)	(14)	9.074
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuestos	1.060	-	330	-	1.390	-	-	1.390
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	2.001	-	2.001	-	-	2.001
Total otros resultados integrales	1.060	-	2.331	-	3.391	-	-	3.391
Total ganancia (pérdida) integral	14.013	(1.424)	2.020	-	14.609	(2.130)	(14)	12.465

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

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina, S.A.

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

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2014							Consolidado mundial
	Sector nacional				Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽³⁾		
Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total sector nacional ⁽²⁾				
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	1.935.886	67.852	258.334	(572.321)	1.689.751	1.040.875	(538.884)	2.191.742
Ingresos financieros	114.677	-	367.431	-	482.108	(250)	500	482.358
	2.050.563	67.852	625.765	(572.321)	2.171.859	1.040.625	(538.384)	2.674.100
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	581.565	30.210	335.910	(572.321)	375.364	948.309	(537.635)	786.038
Gastos de operación	387.982	56.610	2.998	-	447.590	63.334	(958)	509.966
Gastos de exploración	1.437	-	146	-	1.583	167	-	1.750
Depreciación y amortización	120.902	13.346	26.775	-	161.023	14.720	-	175.743
Gastos de venta, administración y generales	9.619	10.785	156.920	-	177.324	14.449	-	191.773
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	274.220	5.309	833	-	280.362	-	-	280.362
Gastos financieros	41.619	-	38.267	-	79.885	5.101	-	84.986
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, neta de impuesto	-	(271)	(146)	-	(417)	1.811	-	1.394
Otros egresos (ingresos), neto	40.037	(26.796)	181.989	-	195.230	24.505	-	219.735
	1.457.381	89.193	743.692	(572.321)	1.717.944	1.072.396	(538.593)	2.251.747
Ganancia (pérdida) antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	593.182	(21.341)	(117.927)	-	453.915	(31.771)	209	422.353
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	68.777	53	41.016	-	109.846	937	-	110.783
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	524.405	(21.394)	(158.943)	-	344.069	(32.708)	209	311.570
Impuesto sobre la Renta:								
Gasto de impuesto corriente	44.763	10.452	150.404	-	205.619	13.033	-	218.652
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	209.970	(2.207)	(302.869)	-	(95.106)	(895)	-	(96.001)
	254.733	8.245	(152.465)	-	110.513	12.138	-	122.651
Ganancia (pérdida) neta	274.324	(36.030)	(4.726)	-	233.538	(44.846)	229	188.921
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	22.069	-	6.871	-	28.940	-	-	28.940
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	1.268.399	-	1.268.399	-	-	1.268.399
Total otros resultados integrales	22.069	-	1.275.270	-	1.297.339	-	-	1.297.339
Total ganancia (pérdida) integral	296.393	(36.030)	1.270.544	-	1.530.877	(44.846)	229	1.486.260

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

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

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

Dólares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2013

	Sector nacional							Eliminaciones y reclasificaciones ⁽³⁾	Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total sector nacional ⁽²⁾	Sector internacional			
Ingresos:									
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	104.715	2.804	18.956	(31.457)	95.018	53.801	(34.840)	113.979	
Ingresos financieros	5.145	1.620	12.987	-	19.752	595	-	20.347	
	109.860	4.424	31.943	(31.457)	114.770	54.396	(34.840)	134.326	
Costos y gastos:									
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	28.743	1.592	23.924	(31.457)	22.802	48.866	(34.651)	37.017	
Gastos de operación	16.918	1.418	1.020	-	19.356	3.336	(148)	22.544	
Gastos de exploración	140	-	-	-	140	36	-	176	
Depreciación y amortización	5.518	544	1.616	-	7.678	657	-	8.335	
Gastos de venta, administración y generales	422	270	2.946	-	3.638	579	-	4.217	
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	18.936	259	67	-	19.262	-	-	19.262	
Gastos financieros	796	335	1.582	-	2.713	221	-	2.934	
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(6)	(10)	-	(16)	49	-	33	
Otros egresos, neto	1.363	(125)	1.862	-	3.100	(14)	19	3.105	
	72.836	4.287	33.007	(31.457)	78.673	53.730	(34.780)	97.623	
Ganancia (pérdida) antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	37.024	137	(1.064)	-	36.097	666	(60)	36.703	
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	5.194	51	7.761	-	13.006	17	-	13.023	
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	31.830	86	(8.825)	-	23.091	649	(60)	23.680	
Impuesto sobre la renta:									
Gasto de impuesto corriente	10.656	280	1.285	-	12.221	739	(21)	12.939	
Gasto (beneficio) de impuesto diferido	(3.447)	(68)	(1.634)	-	(5.149)	55	-	(5.094)	
	7.209	212	(349)	-	7.072	794	(21)	7.845	
Ganancia (pérdida) neta	24.621	(126)	(8.476)	-	16.019	(145)	(39)	15.835	
Otros resultados integrales:									
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	(1.717)	(344)	(1.932)	-	(3.993)	169	-	(3.824)	
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	896	-	896	-	-	896	
Total otros resultados integrales	(1.717)	(344)	(1.036)	-	(3.097)	169	-	(2.928)	
Total ganancia (pérdida) integral	22.904	(470)	(9.512)	-	12.922	24	(39)	12.907	

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

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

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

Bolívares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2013

	Sector nacional							Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total sector nacional ⁽²⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽³⁾	
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	637.714	17.077	115.441	(191.573)	578.659	327.648	(212.175)	694.132
Ingresos financieros	31.333	9.866	79.090	-	120.289	3.624	-	123.913
	669.047	26.943	194.531	(191.573)	698.948	331.272	(212.175)	818.045
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	175.046	9.695	145.697	(191.573)	138.865	297.594	(211.025)	225.434
Gastos de operación	103.030	8.636	6.212	-	117.878	20.316	(901)	137.293
Gastos de exploración	853	-	-	-	853	219	-	1.072
Depreciación y amortización	33.605	3.313	9.841	-	46.759	4.001	-	50.760
Gastos de venta, administración y generales	2.571	1.644	17.941	-	22.156	3.526	-	25.682
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	115.321	1.577	408	-	117.306	-	-	117.306
Gastos financieros	4.848	2.040	9.634	-	16.522	1.346	-	17.868
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(37)	(61)	-	(98)	299	-	201
Otros egresos, neto	8.299	(761)	11.340	-	18.878	(85)	116	18.909
	443.573	26.107	201.012	(191.573)	479.119	327.216	(211.810)	594.525
Ganancia (pérdida) antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	225.474	836	(6.481)	-	219.829	4.056	(365)	223.520
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	31.631	311	47.264	-	79.206	104	-	79.310
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	193.843	525	(53.745)	-	140.623	3.952	(365)	144.210
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	64.895	1.705	7.826	-	74.426	4.501	(128)	78.799
Gasto (beneficio) de impuesto diferido	(20.992)	(414)	(9.951)	-	(31.357)	335	-	(31.022)
	43.903	1.291	(2.125)	-	43.069	4.836	(128)	47.777
Ganancia (pérdida) neta	149.940	(766)	(51.620)	-	97.554	(884)	(237)	96.433
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	(10.457)	(2.095)	(11.765)	-	(24.317)	1.029	-	(23.288)
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	153.143	-	153.143	-	-	153.143
Total otros resultados integrales	(10.457)	(2.095)	141.378	-	128.826	1.029	-	129.855
Total ganancia (pérdida) integral	139.483	(2.861)	89.758	-	226.380	145	(237)	226.288

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

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

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

Dólares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2012

	Sector nacional							Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total sector nacional ⁽²⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽³⁾	
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	101.190	3.402	31.881	(29.759)	106.714	54.681	(36.936)	124.459
Ingresos financieros	142	-	3.010	-	3.152	-	-	3.152
	101.332	3.402	34.891	(29.759)	109.866	54.681	(36.936)	127.611
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	26.996	1.449	27.655	(29.759)	26.341	50.500	(36.829)	40.012
Gastos de operación	15.075	1.427	3.976	-	20.478	2.654	(158)	22.974
Gastos de exploración	304	-	-	-	304	188	-	492
Depreciación y amortización	4.385	395	1.689	-	6.469	636	-	7.105
Gastos de venta, administración y generales	740	272	2.487	-	3.499	499	-	3.998
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	17.367	323	40	-	17.730	-	-	17.730
Gastos financieros	1.039	4	2.158	-	3.201	200	-	3.401
Participación en resultado de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(46)	(11)	-	(57)	(7)	-	(64)
Otros egresos (ingresos), neto	1.048	610	738	-	2.396	608	9	3.013
	66.954	4.434	38.732	(29.759)	80.361	55.278	(36.978)	98.661
Ganancia (pérdida) antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	34.378	(1.032)	(3.841)	-	29.505	(597)	42	28.950
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	7.998	313	8.959	-	17.270	66	-	17.336
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	26.380	(1.345)	(12.800)	-	12.235	(663)	42	11.614
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	4.075	38	476	-	4.589	393	-	4.982
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	3.632	(132)	(1.247)	-	2.253	26	18	2.297
	7.707	(94)	(771)	-	6.842	419	18	7.279
Ganancia (pérdida) neta	18.673	(1.251)	(12.029)	-	5.393	(1.082)	24	4.335
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	315	68	383	-	766	26	-	792
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	-	-	-	22	-	22
Total otros resultados integrales	315	68	383	-	766	48	-	814
Total ganancia (pérdida) integral	18.988	(1.183)	(11.646)	-	6.159	(1.034)	24	5.149

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

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

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

Bolívares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2012

	Sector nacional							Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total sector nacional ⁽²⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽³⁾	
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	435.116	14.629	137.088	(127.964)	458.869	235.129	(158.824)	535.174
Ingresos financieros	611	-	12.943	-	13.554	-	-	13.554
	435.727	14.629	150.031	(127.964)	472.423	235.129	(158.824)	548.728
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	116.083	6.231	118.917	(127.964)	113.267	217.150	(158.365)	172.052
Gastos de operación	64.822	6.136	17.097	-	88.055	11.412	(679)	98.788
Gastos de exploración	1.308	-	-	-	1.308	808	-	2.116
Depreciación y amortización	18.855	1.699	7.263	-	27.817	2.735	-	30.552
Gastos de venta, administración y generales	3.181	1.170	10.694	-	15.045	2.146	-	17.191
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	74.678	1.389	172	-	76.239	-	-	76.239
Gastos financieros	4.468	17	9.279	-	13.764	860	-	14.624
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(198)	(47)	-	(245)	(30)	-	(275)
Otros egresos (ingresos), neto	4.507	2.623	3.173	-	10.303	2.614	39	12.956
	287.902	19.067	166.548	(127.964)	345.553	237.695	(159.005)	424.243
Ganancia (pérdida) antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	147.825	(4.438)	(16.517)	-	126.870	(2.566)	181	124.485
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	34.391	1.346	38.524	-	74.261	284	-	74.545
Ganancia (pérdida) antes del Impuesto sobre la renta	113.434	(5.784)	(55.041)	-	52.609	(2.850)	181	49.940
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	17.523	163	2.047	-	19.733	1.690	-	21.423
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	15.618	(568)	(5.362)	-	9.688	112	77	9.877
	33.141	(405)	(3.315)	-	29.421	1.802	77	31.300
Ganancia (pérdida) neta	80.293	(5.379)	(51.726)	-	23.188	(4.652)	104	18.640
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	1.352	292	1.647	-	3.291	112	-	3.403
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	-	-	-	95	-	95
Total otros resultados integrales	1.352	292	1.647	-	3.291	207	-	3.498
Total ganancia (pérdida) integral	81.645	(5.087)	(50.079)	-	26.479	(4.445)	104	22.138

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

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

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

Dólares -

31 de diciembre de 2014

	Sector nacional						Eliminaciones y reclasificaciones ⁽²⁾	Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total sector nacional ⁽¹⁾	Sector internacional			
Activo								
Propiedades, plantas y equipos, neto	80.006	20.382	34.418	134.806	6.442	-	141.248	
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	127	48	175	1.090	-	1.265	
Impuesto diferido activo	4.163	957	14.253	19.373	(22)	-	19.351	
Cuentas por cobrar y otros activos	3.598	69	6.581	10.248	6.360	(8.200)	8.408	
Créditos fiscales por recuperar	-	-	974	974	22	-	996	
Efectivo restringido	38	-	176	214	70	-	284	
Total activo no corriente	87.805	21.535	56.450	165.790	13.962	(8.200)	171.552	
Inventarios	1.938	860	5.890	8.688	3.076	-	11.764	
Créditos fiscales por recuperar	1.244	628	35	1.907	-	-	1.907	
Documentos y cuentas por cobrar	6.263	2.874	12.897	22.034	2.408	(85)	24.357	
Gastos pagados por anticipado y otros activos	3.357	1.426	16.099	20.882	10.316	(23.221)	7.977	
Efectivo restringido	847	-	435	1.282	10	-	1.292	
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.367	27	4.226	6.620	1.291	-	7.911	
Total activo corriente	16.016	5.815	39.582	61.413	17.101	(23.306)	55.208	
Total activo	103.821	27.350	96.032	227.203	31.063	(31.506)	226.760	
Patrimonio								
Patrimonio	45.053	20.493	19.538	85.084	3.385	1.288	89.757	
Pasivo								
Deuda financiera	20.204	-	17.916	38.120	1.751	-	39.871	
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	3.816	355	8.453	12.624	355	-	12.979	
Impuesto diferido pasivo	834	-	8.388	9.222	1.467	-	10.689	
Provisiones	2.518	134	-	2.652	206	-	2.858	
Acumulaciones y otros pasivos	3.393	139	19.574	23.106	2.486	(6.024)	19.568	
Total pasivo no corriente	30.765	628	54.331	85.724	6.265	(6.024)	85.965	
Deuda financiera	2.930	-	2.599	5.529	336	-	5.865	
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	44	1.527	225	1.796	17	-	1.813	
Cuentas por pagar a proveedores	9.521	1.610	7.641	18.772	2.391	(308)	20.855	
Impuesto sobre la renta por pagar	4.403	827	3.884	9.114	440	-	9.554	
Provisiones	295	237	74	606	-	-	606	
Acumulaciones y otros pasivos	10.810	2.028	7.740	20.578	18.229	(26.462)	12.345	
Total pasivo corriente	28.003	6.229	22.163	56.395	21.413	(26.770)	51.038	
Total pasivo	58.768	6.857	76.494	142.119	27.678	(32.794)	137.003	
Total patrimonio y pasivo	103.821	27.350	96.032	227.203	31.063	(31.506)	226.760	

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

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

Bolívares -

31 de diciembre de 2014

	Sector nacional						Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total sector nacional ⁽¹⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	1.665.725	424.353	716.583	2.806.661	134.122	-	2.940.783
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	2.644	999	3.643	22.694	-	26.337
Impuesto diferido activo	86.674	19.925	296.747	403.346	(458)	-	402.888
Cuentas por cobrar y otros activos	74.910	1.437	137.017	213.364	132.415	(170.724)	175.055
Créditos fiscales por recuperar	-	-	20.279	20.279	458	-	20.737
Efectivo restringido	791	-	3.665	4.456	1.457	-	5.913
Total activo no corriente	1.828.100	448.359	1.175.290	3.451.749	290.688	(170.724)	3.571.713
Inventarios	40.349	17.905	122.630	180.884	64.042	-	244.926
Créditos fiscales por recuperar	25.900	13.075	729	39.704	-	-	39.704
Documentos y cuentas por cobrar	130.396	59.837	268.515	458.748	50.135	(1.770)	507.113
Gastos pagados por anticipado y otros activos	69.893	29.689	335.181	434.763	214.779	(483.461)	166.081
Efectivo restringido	17.635	-	9.056	26.691	208	-	26.899
Efectivo y equivalentes de efectivo	49.281	562	87.985	137.828	26.879	-	164.707
Total activo corriente	333.454	121.068	824.096	1.278.618	356.043	(485.231)	1.149.430
Total activo	2.161.554	569.427	1.999.386	4.730.367	646.731	(655.955)	4.721.143
Patrimonio	938.005	426.665	406.797	1.771.467	70.473	26.817	1.868.757
Pasivo							
Deuda financiera	420.647	-	373.011	793.658	36.456	-	830.114
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	79.449	7.391	175.992	262.832	7.391	-	270.223
Impuesto diferido pasivo	17.364	-	174.638	192.002	30.543	-	222.545
Provisiones	52.425	2.790	-	55.215	4.289	-	59.504
Acumulaciones y otros pasivos	70.642	2.894	407.522	481.058	51.759	(125.420)	407.397
Total pasivo no corriente	640.527	13.075	1.131.163	1.784.765	130.438	(125.420)	1.789.783
Deuda financiera	61.003	-	54.110	115.113	6.996	-	122.109
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	916	31.792	4.685	37.393	354	-	37.747
Cuentas por pagar a proveedores	198.227	33.520	159.086	390.833	49.781	(6.413)	434.201
Impuesto sobre la renta por pagar	91.670	17.218	80.865	189.753	9.161	-	198.914
Provisiones	6.142	4.934	1.541	12.617	-	-	12.617
Acumulaciones y otros pasivos	225.064	42.223	161.139	428.426	379.528	(550.939)	257.015
Total pasivo corriente	583.022	129.687	461.426	1.174.135	445.820	(557.352)	1.062.603
Total pasivo	1.223.549	142.762	1.592.589	2.958.900	576.258	(682.772)	2.852.386
Total patrimonio y pasivo	2.161.554	569.427	1.999.386	4.730.367	646.731	(655.955)	4.721.143

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

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

Dólares -

31 de diciembre de 2013

	Sector nacional						Eliminaciones y reclasificaciones ⁽²⁾	Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total sector nacional ⁽¹⁾	Sector internacional			
Activo								
Propiedades, plantas y equipos, neto	76.769	16.922	29.533	123.224	6.607	-	129.831	
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	108	47	155	1.557	-	1.712	
Impuesto diferido activo	12.177	776	4.269	17.222	-	272	17.494	
Cuentas por cobrar y otros activos	6.405	71	3.210	9.686	6.174	(6.759)	9.101	
Créditos fiscales por recuperar	3.524	-	1.476	5.000	23	-	5.023	
Efectivo restringido	148	-	10	158	69	-	227	
Total activo no corriente	99.023	17.877	38.545	155.445	14.430	(6.487)	163.388	
Inventarios	2.179	802	6.047	9.028	4.726	(791)	12.963	
Créditos fiscales por recuperar	2.438	311	135	2.884	-	-	2.884	
Documentos y cuentas por cobrar	6.854	1.459	25.087	33.400	2.620	-	36.020	
Gastos pagados por anticipado y otros activos	2.708	1.828	12.274	16.810	5.881	(17.286)	5.405	
Efectivo restringido	854	-	473	1.327	-	-	1.327	
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.503	101	6.144	7.748	1.385	-	9.133	
Total activo corriente	16.536	4.501	50.160	71.197	14.612	(18.077)	67.732	
Total activo	115.559	22.378	88.705	226.642	29.042	(24.564)	231.120	
Patrimonio	55.865	17.540	2.704	76.109	7.302	1.075	84.486	
Pasivo								
Deuda financiera	18.487	-	16.394	34.881	1.472	-	36.353	
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	10.846	203	5.058	16.107	517	-	16.624	
Impuesto diferido pasivo	1.988	-	1.531	3.519	1.151	733	5.403	
Provisiones	4.942	302	105	5.349	208	-	5.557	
Acumulaciones y otros pasivos	2.528	-	22.553	25.081	1.474	(9.084)	17.471	
Total pasivo no corriente	38.791	505	45.641	84.937	4.822	(8.351)	81.408	
Deuda financiera	3.043	-	3.720	6.763	268	-	7.031	
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	23	470	544	1.037	11	-	1.048	
Cuentas por pagar a proveedores	6.094	1.871	9.154	17.119	4.593	(308)	21.404	
Impuesto sobre la renta por pagar	5.854	351	3.463	9.668	434	14	10.116	
Provisiones	485	179	124	788	-	-	788	
Acumulaciones y otros pasivos	5.404	1.462	23.355	30.221	11.612	(16.994)	24.839	
Total pasivo corriente	20.903	4.333	40.360	65.596	16.918	(17.288)	65.226	
Total pasivo	59.694	4.838	86.001	150.533	21.740	(25.639)	146.634	
Total patrimonio y pasivo	115.559	22.378	88.705	226.642	29.042	(24.564)	231.120	

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

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

Bolívares -

31 de diciembre de 2013

	Sector nacional						Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total sector nacional ⁽¹⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	483.645	106.609	186.057	776.311	41.624	-	817.935
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	680	297	977	9.809	-	10.786
Impuesto diferido activo	76.715	4.889	26.894	108.498	-	1.714	110.212
Cuentas por cobrar y otros activos	40.352	447	20.223	61.022	38.896	(42.582)	57.336
Créditos fiscales por recuperar	22.201	-	9.299	31.500	145	-	31.645
Efectivo restringido	932	-	63	995	435	-	1.430
Total activo no corriente	623.845	112.625	242.833	979.303	90.909	(40.868)	1.029.344
Inventarios	13.728	5.053	38.095	56.876	29.774	(4.983)	81.667
Créditos fiscales por recuperar	15.360	1.959	850	18.169	-	-	18.169
Documentos y cuentas por cobrar	43.180	9.192	158.048	210.420	16.506	-	226.926
Gastos pagados por anticipado y otros activos	17.060	11.516	77.328	105.904	37.050	(108.903)	34.052
Efectivo restringido	5.380	-	2.980	8.360	-	-	8.360
Efectivo y equivalentes de efectivo	9.469	636	38.707	48.812	8.726	-	57.538
Total activo corriente	104.177	28.356	316.008	448.541	92.056	(113.886)	426.712
Total activo	728.022	140.981	558.841	1.427.844	182.965	(154.752)	1.456.056
Patrimonio	351.951	110.501	17.029	479.481	46.005	6.773	532.258
Pasivo							
Deuda financiera	116.468	-	103.282	219.750	9.274	-	229.024
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	68.330	1.279	31.865	101.474	3.257	-	104.731
Impuesto diferido pasivo	12.524	-	9.646	22.170	7.251	4.618	34.039
Provisiones	31.135	1.903	663	33.701	1.309	-	35.009
Acumulaciones y otros pasivos	15.926	-	142.084	158.010	9.286	(57.229)	110.067
Total pasivo no corriente	244.383	3.182	287.540	535.105	30.377	(52.611)	512.870
Deuda financiera	19.171	-	23.436	42.607	1.688	-	44.295
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	145	2.961	3.427	6.533	69	-	6.602
Cuentas por pagar a proveedores	38.392	11.787	57.670	107.849	28.936	(1.940)	134.845
Impuesto sobre la renta por pagar	36.880	2.211	21.818	60.909	2.734	88	63.731
Provisiones	3.055	1.128	782	4.965	-	-	4.965
Acumulaciones y otros pasivos	34.045	9.211	147.139	190.395	73.156	(107.062)	156.489
Total pasivo corriente	131.688	27.298	254.272	413.258	106.583	(108.914)	410.927
Total pasivo	376.071	30.480	541.812	948.363	136.960	(161.525)	923.798
Total patrimonio y pasivo	728.022	140.981	558.841	1.427.844	182.965	(154.752)	1.456.056

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

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

Dólares -

31 de diciembre de 2012

	Sector nacional						Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total sector nacional ⁽¹⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	67.812	14.681	26.742	109.235	6.670	-	115.905
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	179	32	211	1.311	-	1.522
Impuesto diferido activo	6.995	740	3.617	11.352	20	255	11.627
Cuentas por cobrar y otros activos	6.967	226	3.329	10.522	3.838	(5.137)	9.223
Créditos fiscales por recuperar	4.203	-	820	5.023	24	-	5.047
Efectivo restringido	139	-	11	150	68	-	218
Total activo no corriente	86.116	15.826	34.551	136.493	11.931	(4.882)	143.542
Inventarios	3.375	677	3.938	7.990	4.357	(741)	11.606
Créditos fiscales por recuperar	3.630	244	351	4.225	-	-	4.225
Documentos y cuentas por cobrar	3.234	1.582	33.859	38.675	3.031	-	41.706
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.788	1.104	13.380	16.272	9.699	(18.971)	7.000
Efectivo restringido	1.668	-	444	2.112	-	-	2.112
Efectivo y equivalentes de efectivo	259	23	6.415	6.697	1.536	-	8.233
Total activo corriente	13.954	3.630	58.387	75.971	18.623	(19.712)	74.882
Total activo	100.070	19.456	92.938	212.464	30.554	(24.594)	218.424
Patrimonio	49.540	6.176	11.225	66.941	6.958	(1.413)	72.486
Pasivo							
Deuda financiera	18.088	-	16.040	34.128	1.519	-	35.647
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	5.822	713	6.917	13.452	345	-	13.797
Impuesto diferido pasivo	1.404	-	453	1.857	1.870	-	3.727
Provisiones	3.550	875	17	4.442	237	-	4.679
Acumulaciones y otros pasivos	506	4.834	13.212	18.552	2.602	(4.126)	17.028
Total pasivo no corriente	29.370	6.422	36.639	72.431	6.573	(4.126)	74.878
Deuda financiera	1.956	-	2.390	4.346	33	-	4.379
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	52	563	359	974	36	-	1.010
Cuentas por pagar a proveedores	6.671	1.212	5.222	13.105	3.954	(312)	16.747
Impuesto sobre la renta por pagar	1.054	103	1.067	2.224	43	-	2.267
Provisiones	1.956	272	362	2.590	-	-	2.590
Acumulaciones y otros pasivos	9.471	4.708	35.674	49.853	12.957	(18.743)	44.067
Total pasivo corriente	21.160	6.858	45.074	73.092	17.023	(19.055)	71.060
Total pasivo	50.530	13.280	81.713	145.523	23.596	(23.181)	145.938
Total patrimonio y pasivo	100.070	19.456	92.938	212.464	30.554	(24.594)	218.424

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

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

Bolívares -

31 de diciembre de 2012

	Sector nacional						Consolidado mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total sector nacional ⁽¹⁾	Sector internacional	Eliminaciones y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	291.592	63.128	114.991	469.711	28.681	-	498.392
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	770	138	908	5.637	-	6.545
Impuesto diferido activo	30.078	3.182	15.553	48.813	86	1.097	49.996
Cuentas por cobrar y otros activos	29.957	972	14.315	45.244	16.503	(22.089)	39.658
Créditos fiscales por recuperar	18.073	-	3.526	21.599	103	-	21.702
Efectivo restringido	598	-	47	645	292	-	937
Total activo no corriente	370.298	68.052	148.570	586.920	51.302	(20.992)	617.230
Inventarios	14.513	2.911	16.933	34.357	18.735	(3.186)	49.906
Créditos fiscales por recuperar	15.609	1.049	1.510	18.168	-	-	18.168
Documentos y cuentas por cobrar	13.906	6.803	145.594	166.303	13.033	-	179.336
Gastos pagados por anticipado y otros activos	7.688	4.747	57.534	69.969	41.706	(81.575)	30.100
Efectivo restringido	7.173	-	1.909	9.082	-	-	9.082
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.114	99	27.584	28.797	6.605	-	35.402
Total activo corriente	60.003	15.609	251.064	326.676	80.079	(84.761)	321.994
Total activo	430.301	83.661	399.634	913.596	131.381	(105.753)	939.224
Patrimonio	213.021	26.556	48.267	287.844	29.917	(6.074)	311.687
Pasivo							
Deuda financiera	77.778	-	68.972	146.750	6.532	-	153.282
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	25.035	3.066	29.743	57.844	1.484	-	59.328
Impuesto diferido pasivo	6.037	-	1.948	7.985	8.041	-	16.026
Provisiones	15.265	3.763	73	19.101	1.019	-	20.120
Acumulaciones y otros pasivos	2.175	20.786	56.812	79.773	11.189	(17.742)	73.220
Total pasivo no corriente	126.290	27.615	157.548	311.453	28.265	(17.742)	321.976
Deuda financiera	8.411	-	10.277	18.688	142	-	18.830
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	223	2.421	1.544	4.188	155	-	4.343
Cuentas por pagar a proveedores	28.685	5.212	22.455	56.352	17.002	(1.342)	72.012
Impuesto sobre la renta por pagar	4.532	443	4.588	9.563	185	-	9.748
Provisiones	8.410	1.170	1.557	11.137	-	-	11.137
Acumulaciones y otros pasivos	40.729	20.244	153.398	214.371	55.715	(80.595)	189.491
Total pasivo corriente	90.990	29.490	193.819	314.299	73.199	(81.937)	305.561
Total pasivo	217.280	57.105	351.367	625.752	101.464	(99.679)	627.537
Total patrimonio y pasivo	430.301	83.661	399.634	913.596	131.381	(105.753)	939.224

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

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

(35) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales

Leyes y Resoluciones

(a) Convenios Cambiarios

A continuación, se resumen los convenios cambiarios más importantes para PDVSA:

Convenio Cambiario N° 9, Gaceta Oficial N° 38.318, fecha de vigencia 21 de noviembre de 2005:

- Los ingresos en moneda distinta a la moneda local recibidos por concepto de exportaciones de hidrocarburos serán de venta obligatoria al BCV, excepto los destinados a las actividades realizadas por PDVSA.
- PDVSA no podrá mantener fondos en moneda distinta a la moneda local dentro del Territorio Nacional por más de 48 horas; además, establece las condiciones para el uso de los fondos por parte de PDVSA.

Reforma del Convenio Cambiario N° 9, Gaceta Oficial N° 38.650, fecha de vigencia 22 de marzo de 2007:

- Bs.6,2842 para la compra y Bs.6,30 para la venta.
- Derogó el Convenio Cambiario N° 14 del 30 de diciembre de 2010, el Convenio Cambiario N° 15, el Artículo 5 del Convenio Cambiario N° 12, así como cualquier otra disposición que colidaba con esta.
- PDVSA puede adquirir fondos en moneda distinta a la moneda local directamente ante el BCV para la reposición, hasta el monto autorizado, de los fondos que serán colocados en el exterior de acuerdo con lo establecido en el Artículo 113 de la Ley del BCV.
- 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 y el Plan Siembra Petrolera 2013 – 2019.

Reforma del Convenio Cambiario N° 9, Gaceta Oficial N° 39.239, fecha de vigencia 11 de agosto de 2009:

- Mantiene la posibilidad de que las empresas creadas en virtud de los convenios de asociación suscritos por PDVSA bajo el marco de la derogada Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y el Comercio de los Hidrocarburos, las empresas mixtas a las que se refiere la Ley Orgánica de Hidrocarburos y la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, así como, las empresas mixtas constituida con arreglo en lo previsto en la Ley Orgánica para el Desarrollo de las Actividades Petroquímicas, puedan mantener en el exterior cuentas en divisas en instituciones bancarias o de similar naturaleza, por concepto de los ingresos recibidos, con el fin de efectuar los pagos y desembolsos que corresponda realizar fuera de la República Bolivariana de Venezuela, cuyo seguimiento deberá ejecutar el BCV.

Convenio Cambiario N° 14, Gaceta Oficial N° 39.342, fecha de vigencia 11 de enero de 2010:

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

Reforma del Convenio Cambiario N° 14, Gaceta Oficial N° 40.108, fecha de vigencia 9 de febrero de 2013:

- Bs.6,2842 para la compra y Bs.6,30 para la venta.
- Derogó el Convenio Cambiario N° 14 del 30 de diciembre de 2010, el Convenio Cambiario N° 15, el Artículo 5 del Convenio Cambiario N° 12, así como cualquier otra disposición que colida con esta.

Convenio Cambiario N° 24, Gaceta Oficial N° 40.324, fecha de vigencia 30 de diciembre de 2013:

- Establece que la tasa de cambio de compra aplicable a PDVSA por la venta de divisas provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, será igual a la tasa de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del Sistema Complementario de Administración de Divisas (SICAD), reducido 0,25%. Igual tasa de cambio de compra será aplicable para la venta de divisas de las empresas de servicios pertenecientes al Conglomerado Nacional Industrial Petrolero, para las empresas que vendan divisas derivadas de exportaciones mineras y para las divisas manejadas o percibidas por el Fondo de Ahorro Popular.
- Las empresas mencionadas deberán entregar las divisas a PDVSA, para que esta realice la venta correspondiente al BCV en nombre de aquellas. La tasa de cambio de venta aplicable para las operaciones antes descritas, será igual a la tasa de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del SICAD.
- Esa tasa de cambio también será aplicable a las operaciones de compra de oro por parte del BCV y será aplicable para el reconocimiento de los activos denominados en moneda extranjera representados por los derechos de explotación transferidos a PDVSA, así como otros intangibles y pasivos en divisas de las empresas del sector aurífero.

Convenio Cambiario N° 27, Gaceta Oficial N° 40.368, fecha de vigencia 14 de marzo de 2014:

- Establece la realización de transacciones en divisas a través del Sistema Cambiario Alternativo de Divisas (SICAD II), administrado por el BCV y el Ministerio del Poder Popular para la Economía, Finanzas y Banca Pública.
- Estas transacciones refieren a operaciones de compra y venta, en moneda nacional, de divisas en efectivo, así como de títulos valores denominados en moneda extranjera emitidos por la República, sus entes descentralizados o cualquier otro ente, público o privado, nacional o extranjero, que estén adscritos y tengan cotización en los mercados internacionales.

Convenio Cambiario N° 28, Gaceta Oficial N° 40.378, fecha de vigencia 4 de abril de 2014:

- Establece que la tasa de cambio de compra aplicable a PDVSA por la venta de divisas derivadas de financiamientos, instrumentos financieros, aportes de capital en efectivo, venta de activos, dividendos recibidos, cobro de deudas, prestación de servicios y de cualquier otra fuente, siempre y cuando sean provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, será igual a la tasa de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del SICAD II, que rija para la fecha de la respectiva operación, reducido 0,25%.
- Establece que las divisas generadas por las empresas de servicios que formen parte del Conglomerado Nacional Industrial Petrolero, así como las divisas manejadas o percibidas por el Fondo de Ahorro Popular a que se refiere el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular y aquellas que se destinen a inversiones de empresas privadas del sector petrolero, gasífero o petroquímico, podrán ser vendidas a través del SICAD II.
- Esa tasa de cambio también será aplicable para el reconocimiento de los activos denominados en moneda extranjera representados por los derechos de explotación, transferidos a PDVSA, así como otros intangibles y pasivos en divisas de las empresas del sector aurífero.

Convenio Cambiario N° 30, Gaceta Oficial N° 40.504, fecha de vigencia 24 de septiembre de 2014:

- Establece que la liquidación de las operaciones de venta de divisas efectuadas por PDVSA al BCV para la entrega en bolívares al FONDEN de la contribuciones especiales a que se refiere la Ley de Reforma Parcial, del Decreto N° 8.807 con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, publicada en la Gaceta Oficial N° 40.114 el 20 de febrero de 2013, se hará a cualesquiera de los tipos de cambio oficiales a que se contraen los convenios cambiarios vigentes, al momento de la liquidación de esta contribución.

Convenio Cambiario N° 32, Gaceta Oficial N° 6.167, fecha de vigencia 30 de diciembre de 2014:

- Establece que la liquidación de las operaciones de venta de divisas efectuadas por PDVSA al BCV, derivadas de financiamientos, instrumentos financieros y cobro de deudas, provenientes de actividades u operaciones de exportación y/o venta de hidrocarburos efectuadas en el marco de los Acuerdos de Cooperación Energética, se hará a cualesquiera de las tasas de cambio oficiales a que se contraen los convenios cambiarios vigentes.

(b) Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma Parcial de la Ley del Banco Central de Venezuela

El 19 de noviembre de 2014, fue publicado en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.155, el Decreto Presidencial N° 1.419, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma Parcial de la Ley del Banco Central de Venezuela. Esta reitera que las divisas obtenidas por Petróleos de Venezuela por concepto de exportaciones de hidrocarburos deben ser vendidas al instituto emisor al tipo de cambio vigente para la fecha de cada operación. Sin embargo, quedan excluidas aquellas necesarias para cumplir con las contribuciones fiscales en divisas a las que están obligados los sujetos autorizados para realizar las referidas actividades.

De igual forma, esta reforma modifica lo relativo a las transferencias al FONDEN, por cuanto, en lugar de calcular el excedente sobre el nivel adecuado de reservas internacionales, se tomará ahora como base el nivel adecuado de reservas internacionales operativas.

(c) Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las Conexas y Auxiliares a estas

El 18 de noviembre de 2014, fue publicado en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.150, el Decreto Presidencial N° 1.395, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro (Decreto Ley), así como las Conexas y Auxiliares a estas; dicho decreto tiene como objetivo regular el régimen de las minas y yacimientos de oro, la reserva al Estado de las actividades primarias, conexas y accesorias al aprovechamiento de dicho mineral y la creación de empresas y alianzas estratégicas para su ejercicio. El referido Decreto Ley deroga el Decreto N° 8.683 del 15 de diciembre de 2011, publicado en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.063.

(d) Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley del Régimen Cambiario y sus Ilícitos

El 18 de noviembre de 2014, fue publicado en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.150, el Decreto Presidencial N° 1.403, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley del Régimen Cambiario y sus Ilícitos (Decreto Ley), el cual tiene como objetivo regular los términos y condiciones en que los órganos y entes con competencia en el régimen de administración de divisas, ejercen las atribuciones que le han sido conferidas por el ordenamiento jurídico, conforme con los convenios cambiarios dictados al efecto y los lineamientos para la ejecución de dicha política; así como, los parámetros fundamentales para la participación de las personas naturales y jurídicas, públicas y privadas, en la adquisición de divisas y los supuestos de hecho que constituyen ilícitos en esta materia y sus respectivas sanciones. El referido Decreto Ley deroga el Decreto Presidencial N° 798 del 19 de febrero de 2014, en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.126.

El Decreto Ley designa a PDVSA y a otros entes públicos y privados, como oferentes de divisas a través de transacciones en moneda extranjera en un nuevo mercado alternativo de divisas, regulado por los convenios cambiarios que se dicten al efecto, sin perjuicio del acceso a los mecanismos administrados por las autoridades competentes del régimen de administración de divisas, según el presente decreto.

(e) Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma de la Ley de Impuesto Sobre La Renta (ISLR)

El 18 de noviembre de 2014, fue publicado en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.152, el Decreto Presidencial N° 1.435, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley de Reforma del ISLR, el cual establece varias modificaciones; entre las más importantes destaca que las pérdidas provenientes del ajuste por inflación fiscal no son trasladables a ejercicios económicos futuros. En el caso de las pérdidas operativas, estas pueden ser trasladables durante tres ejercicios económicos futuros, sólo hasta 25% del enriquecimiento neto obtenido durante el ejercicio corriente. Adicionalmente, se establece el reconocimiento de las pérdidas relacionadas a propiedades, plantas y equipos, sólo provenientes de casos fortuitos y de fuerza mayor.

(f) Certificación de Reservas de Hidrocarburos Gaseosos

En la Gaceta Oficial N°40.529 del 29 de octubre de 2014, fue publicada la Resolución N°82 del Ministerio, mediante el cual se incorporan 2.295 millones de pies cúbicos normales de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos, con lo cual se oficializan las reservas totales probadas de hidrocarburos gaseosos de la nación hasta el 31 de diciembre de 2013, en 197.089 millones de pies cúbicos normales.

(g) Certificación de Reservas de Hidrocarburos

En la Gaceta Oficial N° 40.392 del 11 de abril de 2014, fue publicada la Resolución N° 030 del Ministerio, mediante la cual se incorporan 1,6 millones de barriles de reservas probadas de petróleo, con lo cual se oficializan las reservas totales probadas de la nación hasta el 31 de diciembre de 2013, en 298.353 millones de barriles.

(h) Decreto Presidencial Mediante el cual se Reserva al Ejecutivo Nacional por Órgano del Ministerio el Ejercicio de las Actividades de Exploración y Explotación de Níquel

El 4 de octubre de 2013, fue publicado en la Gaceta Oficial N° 40.265 el Decreto Presidencial N° 455, por el cual se reserva al Ejecutivo Nacional por órgano del Ministerio, el ejercicio directo de las actividades de exploración y explotación de níquel y demás minerales asociados a este, que se encuentren en el área que comprende las extintas concesiones, ubicadas en los Municipios Santos Michelena y Guaicaipuro de los Estados Aragua y Miranda de la República, respectivamente (véase nota 26).

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

El 20 de febrero de 2013, fue publicada en la Gaceta Oficial N° 40.114, la Ley Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos. La referida ley deroga el Decreto N° 8.807.

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

En relación con la alícuota por precios exorbitantes, la ley precisó los siguientes tramos:

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

Además, son ratificadas las exenciones para:

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

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

Esta ley deroga las disposiciones de la Ley del BCV, sancionada el 8 de abril de 2010 y publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.419 del 7 de mayo de 2010, que regulan el aporte de PDVSA al FONDEN y cualquier otra disposición igual o inferior que colide con la mencionada ley.

(j) Decreto de Transferencia a PDVSA o la Filial que esta Designe el Derecho a Desarrollar las Actividades Previstas de Exploración y Explotación del Oro

En la Gaceta Oficial N° 40.109 del 13 de febrero de 2013, se publicó el Decreto Presidencial N° 9.368, mediante el cual se transfiere a PDVSA o la filial que esta designe, el derecho a desarrollar directamente o por intermedio de un ente del Estado, las actividades previstas de exploración y explotación del oro, así como las conexas auxiliares a estas; se llevarán a cabo las actividades requeridas, con arreglo al principio del desarrollo sostenible, la conservación del ambiente y la ordenación del territorio, en los términos técnicos y económicos más convenientes para la explotación racional del yacimiento (véanse las notas 27-a, 30, 32 y 35-c).

(k) Resolución N° 177 del Ministerio sobre la Delimitación del Área Geográfica Donde se Realizarán Actividades que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro

En la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.094 del 28 de diciembre de 2012, fue publicada la Resolución N° 177 del Ministerio, mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual PDVSA o la filial que esta designe, realizará las actividades previstas en el Artículo 1 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las Conexas y Auxiliares a esta (véanse las notas 27-a, 35-c y 35-j).

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

En la Gaceta Oficial N° 39.915 del 4 de mayo de 2012, fue publicado el Decreto Presidencial N° 8.896, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular. El Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera tendrá como objetivo generar y manejar instrumentos financieros y de inversión, así como, administrar y manejar las demás fuentes de recursos, necesarias para coadyuvar al pago de las deudas del Estado con sus trabajadores por concepto de prestaciones sociales, además de promover el ahorro nacional a través de mecanismos de inversión, en los que participen cajas y fondos de ahorro, trabajadores y trabajadoras, empresas y público en general, los cuales estarán vinculados al desarrollo de los sectores productivos nacionales. En función de esto, se decidió constituir la filial PDVSA Social, S.A. Esta filial será propietaria del porcentaje accionario de las empresas mixtas que transfiera CVP. Los dividendos que produzcan tales activos serán transferidos al Fondo de Ahorro Nacional. Las cantidades correspondientes a 3,33% del valor de los hidrocarburos líquidos extraídos en cualquier yacimiento que deben ser pagados por las empresas mixtas por concepto de impuesto de extracción, serán pagados a este fondo (véanse las notas 18 y 27-a).

Contribuciones Legales

(m) Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física

El 23 de agosto de 2011, en la Gaceta Oficial N° 39.741 se publicó la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física. La referida ley establece que las empresas u otras organizaciones públicas y privadas que realicen actividades económicas en el país con fines de lucro, realizarán un aporte de 1% sobre la utilidad neta o ganancia contable anual, cuando esta supere las 20.000 U.T.; se efectuará de acuerdo con los parámetros que defina el reglamento de la ley o en las normas emanadas del Ministerio del Poder Popular para el Deporte. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, PDVSA determinó un aporte de \$98 millones (Bs.2.040 millones) [\$156 millones (Bs.950 millones) en 2013 y \$96 millones (Bs.413 millones) en 2012] que se incluye en los otros egresos, netos, en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 9).

El 28 de febrero de 2012, fue publicado en la Gaceta Oficial N° 39.872, el Reglamento Parcial N° 1 de la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física, que establece las disposiciones para el pago de los aportes al Fondo Nacional para el Desarrollo del Deporte. El pago puede ser realizado en moneda de curso legal o en forma combinada, con proyectos cargados en el banco de proyectos del Instituto Nacional de Deportes (IND). El pago en proyectos no excederá 50% del aporte correspondiente. La declaración de estos aportes deberá realizarse dentro de los 120 días continuos al cierre del ejercicio contable (véase la nota 9).

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

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

El 18 de noviembre de 2014, se publicó en la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.151 la Ley de Reforma Parcial de la Ley Orgánica de Ciencia y Tecnología e Innovación (LOCTI). La referida reforma establece que las personas jurídicas o entidades privadas o públicas, domiciliadas o no en la República que realicen actividades económicas en el territorio nacional aportarán anualmente un porcentaje de sus ingresos brutos obtenidos en el ejercicio económico inmediatamente anterior, de acuerdo con la actividad a la que se dediquen, de la siguiente manera:

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

Entre las modificaciones más resaltantes de la reciente reforma de la ley, destacan las siguientes:

- El Fondo Nacional para la Ciencia Tecnología e Innovación (FONACIT), será el responsable de la administración, recaudación, control, fiscalización, verificación y determinación cuantitativa y cualitativa de los aportes para la ciencia, tecnología e innovación y sus aplicaciones.
- Se mantienen las mismas alícuotas establecidas en la ley anterior, según la actividad desarrollada por el contribuyente, pero se precisa que el porcentaje que corresponda se determinará sobre los ingresos brutos efectivamente devengados en el ejercicio económico inmediatamente anterior, por cualquier actividad que realicen.
- Se define como ingresos brutos, los ingresos proventos y caudales, que de un modo habitual, accidental o extraordinario, devenguen los aportantes por cualquier actividad que realicen, siempre que no estén obligados a restituirlos por cualquier causa, sin admitir costos ni deducciones de ningún tipo.
- En las disposiciones derogatorias, se deja sin efecto el Numeral 4 del Artículo 2 y el Artículo 8 del Reglamento Parcial de la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación, referido a los aportes, el financiamiento y su resultado, y la ética en la investigación, tecnología e innovación, publicado en la Gaceta Oficial N° 39.795 del 8 de noviembre de 2011.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014, PDVSA determinó un aporte por \$908 millones (Bs.18.905 millones) [\$546 millones (Bs.3.326 millones) en 2013 y \$634 millones (Bs.2.726 millones) en 2012], que se presenta formando parte de los otros egresos, neto en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 9).

(o) Ley Orgánica de Drogas (LOD), que Deroga la Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas (LOCTICSEP)

El 5 de noviembre de 2010, fue publicada en la Gaceta Oficial N° 39.546 (reimpresión por errores materiales) la LOD, que deroga la LOCTISEP a partir de la fecha de publicación. Esta ley establece que todas las personas jurídicas privadas, consorcios y entes públicos con fines empresariales, que ocupen 50 trabajadores o más, están obligados a liquidar el equivalente a 1% de su ganancia o utilidad en operaciones del ejercicio de que se trate ante el Fondo Nacional Antidrogas, dentro de los 60 días continuos contados a partir del cierre del ejercicio fiscal respectivo. A los efectos de dicho aporte, las personas jurídicas pertenecientes a grupos económicos se consolidarán, mientras que los recursos obtenidos por el Fondo Nacional Antidrogas (FONA) por este concepto, se destinarán al financiamiento de planes, proyectos y programas de prevención integral y de prevención del tráfico ilícito de drogas.

(36) Eventos Subsecuentes

(a) Combinaciones de Negocios

El 30 de marzo de 2015, en la Gaceta Oficial N° 40.631, se adscribe la totalidad accionaria de la Compañía General de Minería de Venezuela, C.A. (Minerven) a la Empresa Nacional Aurífera, S.A. (ENA), compañía poseída indirectamente por la filial PDVSA Industrial.

La gerencia aún se encuentra evaluando las características de esta transacción, con el fin de determinar sus posibles impactos en los estados financieros consolidados.

(b) Casos de Investigación

En marzo de 2015 se ha publicado información relacionada con investigaciones por presuntas irregularidades identificadas en una institución financiera internacional, en las cuales se menciona supuestas relaciones con operaciones vinculadas a PDVSA, sin embargo, estas informaciones no especifican las vinculaciones, de estas presuntas irregularidades, con PDVSA ni con sus funcionarios. El Gobierno Corporativo de la Compañía y sus asesores consideran que no hay impactos materiales en los estados financieros consolidados que se presentan, que se puedan derivar de esta situación; no obstante, continúa abierto un proceso interno de investigación y seguimiento sobre estos asuntos.

(c) Deuda Financiera de la filial CITGO Holding Inc.

El 2 de enero de 2015, la Junta Directiva de PDVSA aprobó el cambio de razón social de la filial PDV América, Inc. a CITGO Holding, Inc. (CITGO Holding).

El 12 de febrero de 2015, la filial CITGO Holding obtuvo un préstamo senior garantizado de \$1.300 millones (Bs.27.066 millones) y emitió notas senior garantizadas por \$1.500 millones (Bs.31.230 millones), con vencimiento en 2020. En relación con esta deuda financiera, (i) CITGO Holding aportó cinco terminales ubicados en el este de Chicago, Indiana; Linden, Nueva Jersey; Albany, Nueva York; Toledo, Ohio y Dayton, Ohio; con un valor de activo neto de aproximadamente \$40 millones (Bs.833 millones) a CITGO Holding Terminals LLC, su filial totalmente poseída y (ii) CITGO vendió 100% de la participación de responsabilidad limitada en CITGO Holding Terminals y sus compañías de oleoductos Southwest Pipeline Holding Company LLC y Midwest Pipeline Holding LLC por aproximadamente \$26 millones (Bs.541 millones) de participación patrimonial a su casa matriz, CITGO Holding. CITGO recibió \$748 millones (Bs.15.573 millones) de su accionista, por la venta de su participación en las referidas compañías. En virtud de que esta era una transacción entre entidades bajo control común, CITGO reconoció un incremento en el patrimonio (véase la nota 3-m).

(d) Convenio Cambiario N° 33

El 10 de febrero de 2015, se publicó en la Gaceta Oficial N° 6.171 el Convenio Cambiario N° 33, dictado por el Ejecutivo Nacional y el BCV, el cual define las normas que rigen las operaciones de divisas en el sistema financiero nacional, que ha sido denominado Sistema Marginal de Divisas (SIMADI) y a través del cual las instituciones bancarias, casas de cambio, operadores de valores autorizados y la Bolsa Pública de Valores Bicentenario, actúan como intermediarios cambiarios en cualquiera de los mercados de divisas y de títulos valores en moneda extranjera existentes o que se desarrollen. Al respecto:

- Los bancos universales podrán canalizar, entre los diferentes demandantes, los flujos de divisas suministrados por los oferentes, en los términos previstos en el Capítulo II del mencionado convenio cambiario.
- Los bancos universales y las casas de cambio podrán realizar operaciones como intermediarios especializados en operaciones cambiarias al menudeo, únicamente con personas naturales.
- Los operadores de valores autorizados y los bancos universales, así como la Bolsa Pública de Valores Bicentenario, están facultados para que, en condición de operadores, negocien en moneda nacional, títulos en divisas emitidos o por emitirse por la República, sus entes descentralizados o por cualquier otro ente, público o privado, nacional o extranjero, que tengan cotización en mercados internacionales regulados.

El 10 de febrero de 2015, el Ejecutivo Nacional y el BCV, mediante avisos oficiales informaron:

- A las instituciones operadoras autorizadas para actuar a través del SICAD II (véase la nota 35-a), así como al público en general, que a partir del 12 de febrero de 2015, no se procesarían cotizaciones de compra y venta de divisas en efectivo o de títulos valores en moneda extranjera a través del antedicho sistema.
- Que las instituciones operadoras deberían continuar con los procesos operativos pertinentes para la liquidación de los saldos negociados, conforme con las instrucciones de los clientes, con ocasión de las cotizaciones pactadas en el SICAD II hasta el 11 de febrero de 2015, inclusive.
- Al público en general, que a los efectos de las operaciones de compraventa de divisas, así como del cumplimiento de aquellas obligaciones que de conformidad con la normativa cambiaria les resulta aplicable el tipo de cambio oficial contemplado en el Artículo 14 del Convenio Cambiario N° 27 (véase la nota 35-a), se continuaría tomando como referencia el correspondiente a la última sesión celebrada en el SICAD II, publicado en la página web del BCV, hasta que se determine uno distinto, el cual será informado a través de los mecanismos que se estimen pertinentes.
- A los operadores cambiarios y al público en general, los montos que regirán para las operaciones previstas por el Convenio Cambiario N° 33: a) mínimo de US\$3.000 para las operaciones de negociación de divisas en moneda nacional, b) máximos de las operaciones de venta de divisas que, por persona natural, podrán realizar las casas de cambio y c) mínimo de US\$300 por persona natural, para las operaciones cambiarias al menudeo.

En consecuencia, a partir del 12 de febrero de 2015 están vigentes en Venezuela tres mecanismos legales para la compraventa de divisas, cada uno con definiciones y restricciones propias, los cuales se resumen a continuación:

- A través del Centro Nacional de Comercio Exterior (CENCOEX), el cual se espera que estará dirigido a las importaciones para los sectores de alimento y salud, cuya tasa de cambio es de Bs.6,30 por US\$1.
- El SICAD (véase la nota 35-a), con base en el cual el BCV invita a algunos sectores a participar en subastas; la tasa de cambio de la última subasta, que ocurrió el 24 de septiembre de 2014, fue de Bs.12 por US\$1.
- El SIMADI, con base en el cual las instituciones bancarias, casas de cambio, operadores de valores autorizados y la Bolsa Pública de Valores Bicentenario, actúan como intermediarios cambiarios en cualquiera de los mercados de divisas y de títulos valores en moneda extranjera existentes o que se desarrollen. El 12 de febrero de 2015, primer día de actividad de este mecanismo, las tasas de cambio fueron Bs.169,62 por US\$1 para la compra y Bs.170,04 por US\$1 para la venta.

(e) Transferencias de Filiales

El 14 de enero de 2015, en la Gaceta Oficial N° 40.580, mediante el Decreto N° 1.592, se adscribe operativa, funcionalmente y en la ejecución de recursos la filial PDVSA Agrícola, S.A., a la Vicepresidencia Sectorial del Consejo de Ministras y Ministros Revolucionarios del Gobierno Bolivariano para la Seguridad y Soberanía Alimentaria, para mancomunar los esfuerzos e impulsar la producción primaria del sector agrícola, vigente a partir de la mencionada fecha de publicación.

El 9 de enero de 2015, en la Gaceta Oficial N° 40.577, la República se adscribe la filial BARIVEN a la Corporación Venezolana de Comercio Exterior, S.A. (CORPOVEX), vigente a partir de la mencionada fecha de publicación.

La gerencia aún se encuentra evaluando las características de las mencionadas transacciones, con el fin de determinar sus posibles impactos en los estados financieros consolidados.

A continuación, se indica un resumen de los activos, pasivos y pérdidas netas de las filiales adscritas a otras partes relacionadas (en millones):

	31 de diciembre de 2014					
	BARIVEN		PDVSA Agrícola		Total	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Activos	6.518	135.705	10.433	217.215	16.951	352.920
Pasivos	(6.381)	(132.852)	(5.841)	(121.610)	(12.222)	(254.462)
(Pérdida) ganancia neta	(52)	(1.083)	202	4.206	150	3.123

(f) Certificados de Inversión

En enero y febrero de 2015, la Compañía renovó certificados de inversión por \$550 millones (Bs.11.451 millones) a corto plazo y con una tasa de interés de 8,00% anual, pagaderos mensualmente.

(g) Facilidades de Crédito

En enero de 2015, la filial PDVSA Petróleo, S.A. utilizó \$108 millones (Bs.2.249 millones) relacionados con la facilidad de crédito ampliada suscrita con el Credit Suisse AG (véase la nota 20).

Durante el primer trimestre de 2015, la empresa mixta Petroboscán, S.A. utilizó \$35 millones (Bs.729 millones) relacionados con la facilidad de crédito suscrita con Chevron Boscan Finance B.V. (véase la nota 20).

(h) Monetización de las cuentas por cobrar con clientes de República Dominicana por acuerdo de Petrocaribe

El 27 de enero de 2015, fueron cedidas las cuentas por cobrar a una institución financiera, que la filial PDVSA Petróleo, S.A. mantenía con el Ministerio de Hacienda, la Refinería Dominicana de Petróleo, S.A. y la Secretaría de Estado de Hacienda hasta el 31 de agosto de 2014, con un valor nominal de \$4.038 millones (Bs.84.071 millones); en esta transacción se acordó el pago de US\$1.933 millones (Bs.40.245 millones) por parte de los clientes anteriormente mencionados.

Los siguientes cuadros proporcionan información suplementaria sobre las actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo crudo y gas natural. Esta información suplementaria no está cubierta por la opinión de auditoría por los contadores públicos independientes. Las actividades de producción se realizan principalmente en territorio venezolano, por PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las empresas mixtas de CVP, mientras que las actividades de exploración son realizadas en territorio venezolano y en Bolivia, Ecuador y Cuba.

Cuadro I - Reservas de Petróleo Crudo y Gas Natural

Todas las reservas de petróleo crudo y gas natural están situadas en el territorio venezolano y son propiedad de la República. Para la estimación de las reservas probadas de petróleo crudo y gas, PDVSA y certificadas por el Ministerio utilizan el marco conceptual para la determinación de reservas establecido por el *American Petroleum Institute* (API) de Estados Unidos.

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

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

Las reservas probadas han sido agrupadas en crudo convencional (condensado, liviano, mediano y pesado), petróleo extrapesado (en millones de barriles) y gas (en millones de barriles equivalentes):

	31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Gas natural	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Gas natural	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Gas natural
Reservas probadas desarrolladas	8.404	4.574	6.522	8.595	4.364	6.747	8.927	4.053	6.855
Reservas probadas no desarrolladas	32.811	254.164	27.679	31.460	253.935	27.233	31.671	253.084	27.009
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas	41.215	258.738	34.201	40.054	258.299	33.980	40.598	257.137	33.864
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas en participación patrimonial ⁽¹⁾	567	-	-	596	-	-	378	-	-

(1) Corresponde a 30% de participación de las reservas en la afiliada ORN ubicada en Ecuador.

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		
	2014	2013	2012
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 1° de enero	40.054	40.598	40.187
Revisiones	1.629	9	1.086
Extensiones y descubrimientos	201	162	74
Producción	(669)	(715)	(749)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 31 de diciembre	41.215	40.054	40.598
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	258.738	258.299	257.137
Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre ⁽¹⁾	299.953	298.353	297.735
Reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	12.978	12.960	12.980

(1) En 2014 incluye reservas de petróleo crudo condensado por 2.357 millones de barriles [2.384 millones de barriles en 2013 y 2.618 millones de barriles en 2012].

Petróleo Crudo Extrapasado

Venezuela tiene reservas significativas de petróleo crudo extrapesado (menos de ocho grados API), las cuales están siendo desarrolladas por PDVSA Petróleo, S.A. conjuntamente con varias empresas extranjeras, a través de las empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y mediante la aplicación de nuevas tecnologías de refinación y mejoramiento del petróleo crudo.

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 Hugo Chávez Frías; 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					
	2014		2013		2012	
	Empresas mixtas ⁽¹⁾	Total (incluyendo empresas mixtas)	Empresas mixtas ⁽¹⁾	Total (incluyendo empresas mixtas)	Empresas mixtas ⁽¹⁾	Total (incluyendo empresas mixtas)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 1° de enero	92.664	258.299	92.624	257.137	92.405	257.384
Revisiones	181	789	225	1.503	12	12
Transferencias	-	-	21	-	-	-
Desarrollo y nuevos descubrimientos	(3)	(3)	-	-	50	55
Producción	(259)	(347)	(206)	(341)	(200)	(314)
Total de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	92.583	258.738	92.664	258.299	92.267	257.137
Reservas probadas desarrolladas sometidas a producción de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	1.546	4.574	1.370	4.364	1.365	4.053

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A. y PetroMonagas, S.A., las cuales están orientadas a la producción de crudo mejorado. Además incluye: Petrolera Sinovensa, S.A. y los nuevos desarrollos de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías que producen crudo diluido a 16 °API (Segregación Merey).

En junio de 2005, el Ministerio asignó a CVP el Proyecto Orinoco Magna Reserva para cuantificar y certificar las reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías. El lineamiento estratégico establecido, tiene como propósito convertir la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías 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 Hugo Chávez Frías en cuatro grandes áreas: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo y estas, a su vez, en 45 bloques (incluyendo las áreas asignadas a las empresas mixtas), los cuales serán cuantificados en un esfuerzo compartido entre CVP y los profesionales de 24 empresas de 19 países que suscribieron Acuerdos de Entendimiento con el Ejecutivo Nacional.

Durante el año 2014, se incorporó un total de reservas probadas de crudo convencional y extrapesado por 2.615 millones de barriles, [(1.674 millones de barriles) en 2013 y (1.228 millones de barriles) en 2012], como se describe a continuación (en millones de barriles):

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2014	2013	2012
Ayacucho	784	56	51
Junín	-	758	214
Boyacá	-	-	4
Carabobo	635	212	131
Áreas tradicionales de extrapesado	-	469	-
Incorporación de reservas probadas de crudo extrapesado	1.419	1.495	400
Áreas tradicionales	1.137	179	828
Costa afuera	59	-	-
Total incorporación de reservas	2.615	1.674	1.228

La Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías posee Petróleo Original en Sitio (POES) de 1.443.950 millones de barriles y se estima que sus reservas recuperables serán 268.560 millones de barriles, basadas en el factor de recobro total de 20%. Hasta el año 2007 se oficializaron un total de 57.060 millones de barriles; 73.738 millones de barriles en el año 2008; 38.920 millones de barriles en año 2009; 86.282 millones de barriles en el año 2010; 949 millones de barriles en el año 2011; 400 millones de barriles 2012; 1.495 millones de barriles para el año 2013 y 1.419 millones de barriles para el año 2014, lo que ha permitido elevar las reservas en 260.263 millones en los últimos ocho años.

b) Reservas de Gas Natural (en Millardos de Pies Cúbicos)

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2014	2013	2012
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 1° de enero -	160.702	160.449	159.138
Revisiones	2.425	1.052	2.413
Extensiones y nuevos descubrimientos	459	676	328
Producción	(2.651)	(2.488)	(2.487)
Inyección	910	1.013	1.057
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 31 de diciembre	161.845	160.702	160.449
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural relacionadas con reservas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	36.523	36.387	35.960
Total de reservas probadas de gas natural desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	198.368	197.089	196.409
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)	37.829	39.135	39.760

La producción de gas natural se presenta con base en volúmenes reales antes de la extracción de hidrocarburos licuables.

Cuadro II - Costos Incurridos en Actividades de Exploración y Desarrollo

Los costos de exploración incluyen costos incurridos en relación con actividades geológicas, geofísicas, de perforación y equipamiento de pozos exploratorios. Los costos de desarrollo incluyen los relacionados con la perforación y equipamiento de pozos de desarrollo, proyectos de recuperación mejorada e instalaciones para la extracción, tratamiento y almacenamiento de petróleo crudo y gas natural. Los costos anuales, que se resumen a continuación, incluyen los registrados en gastos y en cuentas de activo relacionados con reservas de petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Dólares -									
Costos de exploración	84	-	84	176	-	176	492	-	492
Costos de desarrollo	17.031	5.885	22.916	10.171	3.883	14.054	23.085	2.726	25.811
Total	17.115	5.885	23.000	10.347	3.883	14.230	23.577	2.726	26.303
Bolívares -									
Costos de exploración	1.749	-	1.749	1.072	-	1.072	2.116	-	2.116
Costos de desarrollo	354.585	122.526	477.111	64.077	24.463	88.540	99.266	11.722	110.988
Total	356.334	122.526	478.860	65.149	24.463	89.612	101.382	11.722	113.104

Cuadro III - Costos Registrados como Activos en Actividades de Producción de Petróleo y Gas

A continuación, se presenta un resumen de los costos registrados como activos en actividades de exploración y producción de petróleo y gas, y la correspondiente depreciación y amortización acumulada al 31 de diciembre, en relación con las reservas del petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Dólares -									
Activos dedicados a la producción	45.581	10.053	55.634	47.912	14.334	62.246	59.876	5.809	65.685
Equipos e instalaciones	31.350	14.661	46.011	20.277	8.179	28.456	23.116	10.784	33.900
Total activos en actividades de producción	76.931	24.714	101.645	68.189	22.513	90.702	82.992	16.593	99.585
Depreciación acumulada	(44.867)	(11.735)	(56.602)	(41.109)	(9.723)	(50.832)	(43.081)	(5.753)	(48.834)
Obras en progreso	44.731	8.471	53.202	34.037	9.472	43.509	27.976	3.594	31.570
Costos netos capitalizados como activos	76.795	21.450	98.245	61.117	22.262	83.379	67.887	14.434	82.321
Bolívares -									
Activos dedicados a la producción	948.996	209.303	1.158.299	301.846	90.304	392.150	257.467	24.979	282.446
Equipos e instalaciones	652.707	305.242	957.949	127.745	51.528	179.273	99.399	46.371	145.770
Total activos en actividades de producción	1.601.703	514.545	2.116.248	429.591	141.832	571.423	356.866	71.350	428.216
Depreciación acumulada	(934.131)	(244.323)	(1.178.454)	(258.987)	(61.255)	(320.242)	(185.248)	(24.738)	(209.986)
Obras en progreso	931.299	176.366	1.107.665	214.433	59.674	274.107	120.297	15.454	135.751
Costos netos capitalizados como activos	1.598.871	446.588	2.045.459	385.037	140.251	525.288	291.915	62.066	353.981

Cuadro IV - Resultados de Operaciones Correspondientes a Actividades de Producción de Petróleo y Gas para cada año (en millones)

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
<i>Dólares -</i>									
Ingresos netos por producción:									
Ventas	16.879	22.983	39.862	26.901	22.268	49.169	37.770	20.771	58.541
Transferencias	37.094	-	37.094	55.094	-	55.094	51.001	-	51.001
Costo de producción	(14.188)	(4.913)	(19.101)	(7.588)	(4.705)	(12.293)	(6.108)	(10.349)	(16.457)
Regalías e impuesto de extracción	(2.326)	(10.686)	(13.012)	(7.924)	(10.607)	(18.531)	(11.293)	(4.230)	(15.523)
Depreciación	(3.650)	(3.250)	(6.900)	(1.870)	(2.993)	(4.863)	(4.583)	(1.355)	(5.938)
Gastos de exploración	(84)	-	(84)	(176)	-	(176)	(492)	-	(492)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	33.725	4.134	37.859	64.437	3.963	68.400	66.295	4.837	71.132
Impuesto sobre la renta	(16.862)	(2.067)	(18.929)	(32.219)	(1.982)	(34.201)	(33.148)	(2.419)	(35.567)
Resultados de operaciones de producción	16.863	2.067	18.930	32.218	1.981	34.199	33.147	2.418	35.565
<i>Bolívares -</i>									
Ingresos netos por producción:									
Ventas	351.421	478.506	829.927	163.827	135.612	299.439	162.411	89.315	251.726
Transferencias	772.297	-	772.297	335.522	-	335.522	219.304	-	219.304
Costo de producción	(295.394)	(102.289)	(397.683)	(46.211)	(28.653)	(74.864)	(26.264)	(44.501)	(70.765)
Regalías e impuesto de extracción	(48.427)	(222.483)	(270.910)	(48.257)	(64.597)	(112.854)	(48.560)	(18.189)	(66.749)
Depreciación	(75.993)	(67.665)	(143.658)	(11.388)	(18.227)	(29.615)	(19.707)	(5.827)	(25.534)
Gastos de exploración	(1.749)	-	(1.749)	(1.072)	-	(1.072)	(2.116)	-	(2.116)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	702.155	86.069	788.224	392.421	24.135	416.556	285.068	20.798	305.866
Impuesto sobre la renta	(351.067)	(43.035)	(394.102)	(196.217)	(12.070)	(208.287)	(142.538)	(10.404)	(152.942)
Resultados de operaciones de producción	351.088	43.034	394.122	196.204	12.065	208.269	142.530	10.394	152.924

Los ingresos por producción de petróleo se calculan a los precios del mercado internacional, como si toda la producción estuviese vendida.

Los costos de producción representan los gastos de extracción incurridos en la operación y mantenimiento de pozos productivos, instalaciones y equipos relacionados, incluyendo costos de mano de obra operativa, materiales y suministros, combustible consumido en las operaciones y los costos de operación de las plantas de líquidos del gas natural incurridos por PDVSA y las empresas mixtas.

Los costos de producción de petróleo crudo extrapesado incluyen los gastos incurridos en la operación y mantenimiento de los pozos productivos en Venezuela; así como también, gastos de transporte y su manejo.

Los gastos 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					
	2014	2013	2012	2014	2013	2012
	Dólares			Bolívares		
Precios promedio de ventas:						
Petróleo crudo, por barril	82,73	98,08	103,42	521,00	618,00	436,11
Precio cesta de gas, por barril	26,53	28,71	33,25	167,00	181,00	142,98
Gas natural, por barril	11,17	3,97	4,87	70,00	25,00	20,94
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente	18,05	11,40	11,09	114,00	72,00	47,69
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente, excluyendo empresas mixtas	15,10	10,63	10,86	95,00	67,00	46,70

Cuadro V - Medida Uniforme de los Ingresos Netos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

Debido a la incertidumbre asociada con el tiempo en que se desarrollen las reservas de crudos extrapesados del país, solamente han sido consideradas para el cálculo de los ingresos netos futuros de efectivo descontados, las reservas probadas de crudos convencionales y las de crudos extrapesado que producen las filiales de CVP en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías.

Los ingresos futuros estimados de efectivo provenientes de la producción, son calculados usando los precios promedio de exportación de los años 2014, 2013 y 2012, y las cantidades estimadas de reservas probadas de petróleo y gas al final de cada año. Los ingresos futuros de los crudos extrapesados se determinan usando los precios promedio de exportación y cantidades de los crudos mejorados que serán producidos en las plantas (aplica para las empresas PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.), para el caso de y los Nuevos Negocios (empresas mixtas en etapa preoperativa ubicadas en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías) no se mejora el crudo extrapesado producido. Los precios de los crudos mejorados al final del año se aproximan a los precios de los crudos convencionales de características similares. Los costos futuros de desarrollo y producción son aquellos que se estiman necesarios para incorporar y extraer las reservas probadas estimadas a final del año, asumiendo que las mismas condiciones económicas se mantienen. Las regalías e impuestos de extracción futuros corresponden a la totalización de los montos que serán cancelados por concepto de impuesto de registro de exportación, impuesto de extracción, regalías, ventajas especiales y ley de contribución especial por precios exorbitantes en el mercado internacional de hidrocarburos. Los gastos futuros de impuesto sobre la renta son calculados usando las correspondientes tasas fiscales nominales a final del año. Estas tasas son aplicadas a los ingresos netos futuros estimados de efectivo antes de impuestos. Este cálculo requiere de estimados anuales de cuándo serán incurridos los desembolsos futuros y cuándo serán extraídas las reservas probadas.

La información que se suministra a continuación, no representa estimaciones certificadas de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni el valor preciso de las reservas probadas de petróleo y gas. Las reservas probadas son imprecisas y están sujetas a cambios en el tiempo y en la medida que se disponga de nueva información. Adicionalmente, las reservas probables y posibles, que podrían convertirse en probadas en el futuro son excluidas del cálculo. El método de valoración requiere de supuestos, en cuanto a la oportunidad de la extracción futura de las reservas probadas; así como de la oportunidad y cuantía de los costos futuros de desarrollo y producción. Los cálculos están hechos al 31 de diciembre de cada año y no deben ser considerados como indicativos de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni del valor de sus reservas de petróleo y gas (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Dólares -									
Flujos futuros de efectivo	3.871.090	9.542.850	13.413.940	4.839.093	7.908.672	12.747.765	5.669.544	7.985.079	13.654.623
Costos futuros de producción	(232.210)	(213.841)	(446.051)	(692.297)	(290.714)	(983.011)	(716.600)	(729.452)	(1.446.052)
Regalía e impuesto de extracción futuros ⁽¹⁾	(1.842.943)	(4.027.271)	(5.870.214)	(2.501.517)	(3.190.618)	(5.692.135)	(3.033.140)	(3.471.847)	(6.504.987)
Costos futuros de desarrollo	(242.341)	(768.531)	(1.010.872)	(673.296)	(1.753.672)	(2.426.968)	(513.974)	(738.255)	(1.252.229)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(751.165)	(1.676.042)	(2.427.207)	(441.254)	(978.666)	(1.419.920)	(654.768)	(1.514.761)	(2.169.529)
Costo de retiro de activo	(14.243)	(1.383)	(15.626)	(11.913)	(568)	(12.481)	(14.416)	(318)	(14.734)
Flujos futuros netos	788.188	2.855.782	3.643.970	518.816	1.694.434	2.213.250	736.646	1.530.446	2.267.092
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10%	(598.525)	(1.640.993)	(2.239.518)	(404.799)	(1.567.580)	(1.972.379)	(615.609)	(1.402.210)	(2.017.819)
Flujos futuros descontados de efectivo	189.663	1.214.789	1.404.452	114.017	126.854	240.871	121.037	128.236	249.273
Bolívares -									
Flujos futuros de efectivo	80.596.094	198.682.137	279.278.231	30.486.286	48.163.812	78.650.098	24.379.039	34.335.840	58.714.879
Costos futuros de producción	(4.834.612)	(4.452.170)	(9.286.782)	(4.361.471)	(1.770.448)	(6.131.919)	(3.081.380)	(3.136.644)	(6.218.024)
Regalía e impuesto de extracción futuros ⁽¹⁾	(38.370.073)	(83.847.782)	(122.217.855)	(15.759.557)	(19.430.864)	(35.190.421)	(13.042.502)	(14.928.942)	(27.971.444)
Costos futuros de desarrollo	(5.045.540)	(16.000.815)	(21.046.355)	(4.241.765)	(10.679.862)	(14.921.627)	(2.210.088)	(3.174.497)	(5.384.585)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(15.639.255)	(34.895.194)	(50.534.449)	(2.779.900)	(5.960.076)	(8.739.976)	(2.815.502)	(6.513.472)	(9.328.974)
Costo de retiro de activo	(296.539)	(28.794)	(325.333)	(75.052)	(3.459)	(78.511)	(61.989)	(1.367)	(63.356)
Flujos futuros netos	16.410.075	59.457.382	75.867.457	3.268.541	10.319.103	13.587.644	3.167.578	6.580.918	9.748.496
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10%	(12.461.291)	(34.165.474)	(46.626.765)	(2.428.794)	(9.546.562)	(11.975.356)	(2.647.119)	(6.029.503)	(8.676.622)
Flujos futuros descontados de efectivo	3.948.784	25.291.908	29.240.692	839.747	772.541	1.612.288	520.459	551.415	1.071.874

(1) En el año 2014, 2013 y 2012, se incluye el efecto por la entrada en vigencia de la Ley que Crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos.

Cuadro VI - Análisis de los Cambios en los Ingresos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

A continuación, se muestra un análisis de los cambios para cada año (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2014			2013			2012		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Dólares -									
Valor presente al 1° de enero:									
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(37.459)	(8.112)	(45.571)	(60.465)	(8.143)	(68.608)	(71.370)	(6.192)	(77.562)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	1.527	-	1.527	2.229	-	2.229	276	-	276
	(35.932)	(8.112)	(44.044)	(58.236)	(8.143)	(66.379)	(71.094)	(6.192)	(77.286)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:									
Costos de desarrollo incurridos durante el año	11.911	4.797	16.708	7.342	1.923	9.265	23.085	2.726	25.811
Cambios en los costos futuros de desarrollo	100.835	71.250	172.085	(36.627)	(62.300)	(98.927)	(14.551)	(40.689)	(55.240)
Cambios netos en los precios y costos de producción	28.824	168.895	197.719	(67.034)	76.947	9.913	27.269	(1.844)	25.425
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	16.934	25.929	42.863	12.513	21.005	33.518	3.748	9.869	13.617
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	(74.575)	(11.042)	(85.617)	46.923	34.623	81.546	(3.458)	35.016	31.558
Acreditación del descuento	11.402	15.965	27.367	12.104	12.824	24.928	11.310	11.793	23.103
Cambios netos en regalías y otros	16.247	(215.508)	(199.261)	75.995	(78.261)	(2.266)	31.631	(370)	31.261
Cambio total durante el año	75.646	52.174	127.820	(7.020)	(1.382)	(8.402)	7.940	10.309	18.249
Bolívares -									
Valor presente al 1° de enero:									
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(779.896)	(168.892)	(948.788)	(380.930)	(51.301)	(432.231)	(306.891)	(26.626)	(333.517)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	31.792	-	31.792	14.043	-	14.043	1.187	-	1.187
	(748.104)	(97.344)	(916.996)	(366.887)	(51.301)	(418.188)	(305.704)	(26.626)	(332.330)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:									
Costos de desarrollo incurridos durante el año	247.987	99.874	347.861	46.255	12.115	58.370	99.266	11.722	110.988
Cambios en los costos futuros de desarrollo	2.099.385	1.483.425	3.582.810	(230.750)	(392.490)	(623.240)	(62.569)	(174.963)	(237.532)
Cambios netos en los precios y costos de producción	600.116	3.516.394	4.116.510	(422.314)	484.766	62.452	117.257	(7.929)	109.328
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	352.566	539.842	892.408	78.832	132.332	211.164	16.116	42.437	58.553
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	(1.552.652)	(229.894)	(1.782.546)	295.615	218.125	513.740	(14.869)	150.569	135.700
Acreditación del descuento	237.390	332.391	569.781	76.255	80.791	157.046	48.633	50.710	99.343
Cambios netos en regalías y otros	338.263	(4.486.877)	(4.148.614)	478.769	(493.044)	(14.275)	136.013	(1.591)	134.422
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	363.513	229.832	593.345	-	-	-
Cambio total durante el año	1.574.951	1.157.811	2.661.214	319.288	221.126	540.414	34.143	44.329	78.472