

Petróleo y Otros Datos Estadísticos **PODE** **2012**

Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE **2012**

**Quincuagésima
Tercera Edición**



**Gobierno
Bolivariano
de Venezuela**

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería





Ministro	Ing. Rafael Ramírez Carreño
Viceministro de Hidrocarburos	Ing. Ángel González
Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía (E)	Ing. Inti Garzón
Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos (E)	Ing. Romer Valdez
Dirección General de Regalías y Precios de Exportación (E)	Ing. Luis Sarli
Dirección General de Fiscalización e Inspección (E)	Ing. Romer Valdez
Dirección General de Mercado Interno (E)	Lic. Gladys Parada
Dirección General de Refinación	Ing. Roberto Delgado
Dirección General de Petroquímica (E)	Ing. María Noroño
Equipo de Trabajo	Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía

Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE
2012

Quincuagésima
Tercera Edición



Gobierno
Bolivariano
de Venezuela

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



Juventud

BICENTENARIO

INTRODUCCIÓN

El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería –a través de la Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía- se complace en presentar a los investigadores y analistas del Sector de Hidrocarburos, así como al público en general, la QUINCUAGÉSIMA TERCERA edición del anuario “PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS” (PODE), correspondiente al año 2012.

El objetivo fundamental de este documento es difundir la información estadística en materia de petróleo, gas, petroquímica y energía de Venezuela, de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), América Latina y el Mundo.

A lo largo de su historia el PODE ha venido reflejando los cambios estratégicos y estructurales que se han dado en la Industria Petrolera Venezolana, brindando a los usuarios una valiosa herramienta que permite evaluar la importancia del petróleo en la economía nacional.

La Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía expresa su agradecimiento a Organismos e Instituciones Nacionales e Internacionales que suministraron la información requerida para la elaboración de esta nueva edición.

Finalmente, esperamos contar con las opiniones y sugerencias de los usuarios del PODE que permitan optimizar futuras ediciones del Anuario.

Caracas, junio 2014

NOTAS GENERALES

Glosario	17
Organizaciones internacionales	20
Agrupaciones de países	21
Abreviaturas y siglas	22
Factores de conversión	24

SECCIÓN I. VENEZUELA

Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas en 2012	29
--	----

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

1 Producto interno bruto, enfoque del ingreso	31
2 Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso	31
3 Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso	31
4 Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno	32
4.1 Precio e impuestos de los hidrocarburos en el mercado interno	32
Gráfico 1 Precios de los hidrocarburos líquidos	32
5 Producto interno bruto petrolero (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI). Enfoque del ingreso	33
Gráfico 2 Renta petrolera internacional/PIB petrolero (no rentístico) a costo de factores	33
6 Producto interno bruto no petrolero (no rentístico), enfoque del ingreso	34
7 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso	34
Gráfico 3 Renta petrolera internacional/PIB (no rentístico) a costo de factores	35
8 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes	36
Gráfico 4 PIB petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV)	36
Gráfico 5 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV)	37
9 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes por habitante	38
Gráfico 6 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitante	38
10 Producto interno bruto, enfoque de la demanda	39
11 Producto interno bruto, enfoque de la producción	39
12 Ingreso nacional disponible	39
13 Cuentas macroeconómicas consolidadas	40
14 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmBs)	40
14.1 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmm\$)	41
15 Renta petrolera internacional	42
Gráfico 7 Renta petrolera internacional	42
Gráfico 8 Paridad del poder de compra del bolívar frente al dólar	43
16 Renta petrolera internacional: su recaudación por el gobierno	44
Gráfico 9 Distribución factorial del ingreso	44

A.2 Aportes a la nación

17 Industria petrolera: aportes a la nación	45
18 Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo	46
Gráfico 10 Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación	47

A.3 Aportes al desarrollo social

19 Aportes de PDVSA al desarrollo social, según destino (mm\$)	48
Gráfico 11 Aportes de PDVSA al desarrollo social	49
20 Participación de la inversión pública en el PIB (mmBs.)	50
Gráfico 12 Participación de la inversión pública en el PIB	50
21 Aportes de PDVSA al Fondespa (mm\$)	50
22 Aportes de PDVSA al Fondespa, por área de desarrollo (mmBs.)	51
Gráfico 13 Aportes de PDVSA al Fondespa	51
23 Aportes al Fonden, por fuentes (mm\$)	52
24 Aportes de PDVSA a las misiones sociales (mm\$)	52
Gráfico 14 Aportes de PDVSA a las misiones sociales, 2003-2012	53
25 Misión Ribas: principales indicadores, 2003-2012	54
26 Misión Ribas técnica: principales indicadores, 2003-2012	55
27 Misión Ribas Productiva: composición de brigadas, 2003-2012	55
28 Gran Misión Vivienda Venezuela: Plan Bienal, 2011-2012	56
29 Gran Misión Vivienda Venezuela: Viviendas Construidas por sectores	56
30 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: principales indicadores 2003-2012	56
31 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas	57
Gráfico 15 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas, 2003-2012	57
32 Misión Barrio Adentro Deportivo: principales indicadores, 2008-2012	58
33 Incorporación de energía, 2012	58

B. La industria petrolera

B. 1. Exploración, perforación, reservas y producción

34	Reservas probadas de petróleo, 2012	59
35	Reservas probadas de petróleo (2003-2012)	59
36	Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo (1966-2012)	60
37	Actividad exploratoria de la industria petrolera	61
38	Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2012	62
39	Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2012	63
40	Estado de los pozos de petróleo y gas completados al 31/12	63
41	Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2012	64
42	Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción al 31/12	64
43	Producción de petróleo crudo (1966-2012)	65
44	Producción de petróleo por gravedad	66
45	Producción de petróleo por cuencas	66
46	Producción de petróleo en las cuencas de Maracaibo y Falcón	67
47	Producción de petróleo en la cuenca oriental	68
48	Producción de petróleo en la cuenca Apure - Barinas	69
49	Producción trimestral de petróleo crudo, 2012	70
50	Producción de petróleo crudo, (2000-2005)	71
50.1	Producción de petróleo crudo, 2006	72
50.2	Producción de petróleo crudo, 2007-2012	73
51	Empresas Mixtas de la Faja	74

B. 2. Refinación

52	PDVSA: Capacidad total de refinación, 2012	75
53	Capacidad de refinación por procesos, 2012	76
54	Crudo procesado por refinería	77
55	Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2012	77
56	Faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos, 2012	78
57	Balance de refinación consolidado de PDVSA	79

B. 3. Mercado interno

58	Consumo interno total de productos refinados	80
59	Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico	81
60	Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2012	82
61	Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico, por región	83
62	Productos refinados entregados a naves	84
63	Demandा interna total de productos refinados por sectores económicos	84
64	Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2012	84
65	Precio y consumo de gasolinas de motor	85
66	Impuesto al consumo de productos refinados	85

B. 4. Exportación

67	Gráfico 16 PDVSA, flujo de las exportaciones petroleras, 2012	86
68	Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total nación	87
69	Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación	88
70	Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación	89
71	Exportaciones de productos refinados por países. Total nación	90
72	Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación	91
	Gráfico 17 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación	92
		92

B. 5. Transporte

73	Venezuela: principales oleoductos, 2012	93
74	PDVSA: flota petrolera, 2012	94

C. Gas natural

75	Reservas probadas de gas natural, 2012	95
76	Reservas probadas y producción de gas natural	96
77	Producción y distribución del gas natural	96
78	Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2012	97
	Gráfico 18 Producción y distribución del gas natural	97
79	Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2012	98
80	Producción de líquidos del gas natural	99
81	Distribución de las ventas de líquidos del gas natural	99
82	Consumo interno de gas metano	99
83	Precio promedio del gas metano en el mercado interno	100
84	Precios del gas metano en el mercado interno por sectores económicos	100
85	Precios del gas metano en el mercado interno por región (Bs/m3)	101
86	Precios del gas metano en el mercado interno por región (\$/mmbtu)	102
87	Exportaciones de productos obtenidos del gas	103
88	Principales gasoductos, 2012	103

D. Petroquímica

89	Indicadores de Petroquímica de Venezuela	104
90	Indicadores de las empresas mixtas	104
91	Capacidad nominal de producción de Petroquímica de Venezuela, 2012	105
92	Producción bruta consolidada de Petroquímica de Venezuela	106
93	Producción neta consolidada de Petroquímica de Venezuela	107
94	Ventas consolidadas Petroquímica de Venezuela en el mercado nacional (mtm)	108
95	Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el mercado nacional (mmBs.)	109
96	Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el mercado de exportación (mtm)	110
97	Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el mercado de exportación (mmBs.)	111
98	Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas, 2012	112
99	Capacidad de producción de empresas mixtas	112
100	Producción de empresas mixtas	113
101	Ventas de las empresas mixtas, 2003-2007 (mtm)	114
101.1	Ventas de las empresas mixtas 2008-2012 (mtm)	115
102	Ventas de las empresas mixtas, 2003-2007 (mmBs.)	116
102.1	Ventas de las empresas mixtas, 2008-2012 (mmBs.)	117

E. Petróleos de Venezuela S.A. Aspectos financieros

103	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mmBs.)	118
104	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mm\$)	119
105	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mmBs)	120
106	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mm\$)	121
107	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mmBs.)	122
108	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mm\$)	123
109	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mmBs.)	124
110	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mm\$)	125
111	Balance general. Sector petrolero-gas (mmBs)	126
112	Balance general. Sector petrolero-gas (mm\$)	127
113	Balance general. Sector nacional (mmBs.)	128
114	Balance general. Sector nacional (mm\$)	129
115	Balance general. Sector internacional (mmBs.)	130
116	Balance general. Sector internacional (mm\$)	131
117	Balance general. Sector consolidado mundial (mmBs)	132
118	Balance general. Sector consolidado mundial (mm\$)	133
119	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.)	133
120	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mm\$)	133
121	Activo circulante. Consolidado mundial (mmBs.)	134
122	Activo circulante. Consolidado mundial (mm\$)	134
123	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.)	134
124	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mm\$)	135
125	Costos de operación. Sector petrolero-gas	135
126	Costos unitarios promedios de producción y refinación. Sector petrolero	135
127	Compras de materiales y equipos. Sector nacional	136
128	Inversión acumulada en activos fijos. Sector nacional	136
129	Inversión acumulada en activos fijos. Sector internacional	137
130	Inversión acumulada en activos fijos. Consolidado mundial	138

131	Desembolsos por inversiones. Sector nacional	138
132	Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región	139
133	Distribución de los ingresos del sector petrolero – gas por barril producido	140
134	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mmBs.)	141
135	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mm\$)	142

F. Energía

136	Producción de energía primaria	143
137	Consumo total de energía	143
138	Consumo total de energía por sectores	143
139	Consumo sector energético	144
140	Consumo per cápita de energía	144
141	Relación Consumo de energía / producto interno bruto no rentístico	144
142	Consumo per cápita de electricidad	145
143	Indicadores de generación de energía eléctrica del sistema eléctrico nacional	145

SECCIÓN II. ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO (OPEP)

A. Economía y petróleo

	Gráfico 19 OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros, 2012	149
144	Indicadores económicos y petroleros	150
145	Producto interno bruto	151
146	Población y producto interno bruto per cápita, 2012	151
147	Valor de las exportaciones totales FOB	152
148	Valor de las exportaciones petroleras FOB	152
	Gráfico 20 Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2012	153
149	Precio ocasional de la cesta de crudos OPEP	153
	Gráfico 21 Precio nominal y real de la cesta de crudos OPEP	154

B. Petróleo y gas natural

150	Reservas probadas de petróleo crudo	155
151	Taladros activos	155
152	Producción de petróleo crudo	156
153	Capacidad de refinación	156
154	Producción de productos refinados	157
155	Consumo de productos refinados	158
	Gráfico 22 Consumo de productos refinados. 2012	158
156	Exportaciones de crudo y productos refinados	159
	Gráfico 23 Exportaciones de crudo y productos refinados, 2012	159
157	Exportaciones de petróleo crudo	160
158	Exportaciones de productos refinados	160
159	Exportaciones de crudo OPEP por destino, 2012	161
160	Distribución de la flota de tanqueros, 2012	161
161	Cuotas de producción	162
	Gráfico 24 OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos, 2012	164
162	Reservas probadas de gas natural	165
163	Producción y uso del gas natural	166
164	Exportaciones de gas natural	167

SECCIÓN III. AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

165	Población, PIB y PIB per cápita, 2011	171
166	Reservas y producción de petróleo crudo, 2011	172
	Gráfico 25 Reservas y producción de crudo por países, 2011	173
167	Producción de petróleo crudo	174
	Gráfico 26 Producción de petróleo crudo, 2011	174
168	Capacidad de refinación	175
169	Exportaciones de petróleo crudo	176
170	Importaciones de petróleo crudo por países	177
171	Consumo final de energía por fuentes, 2011	178
	Gráfico 27 Consumo de energía por fuentes, 2011	179
172	Precio al consumidor final de productos refinados, 2011	180

SECCIÓN IV. MUNDO

A. Economía

173	Indicadores fundamentales de la economía mundial	183
174	Producto interno bruto	183
175	Tasa de crecimiento del producto interno bruto	184
176	OCDE: tasa de desempleo	184
177	Tasa de inflación	185

B. Petróleo y gas natural

178	Taladros activos	186
179	Reservas probadas de petróleo crudo	187
180	Reservas probadas de gas natural	188
	Gráfico 28 Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2012	189
181	Producción de petróleo crudo	190
182	Producción comercializada de gas natural	191
183	Capacidad de refinación	192
184	Producción de productos refinados	193
185	Consumo de productos refinados	194
186	Consumo de gas natural	195
187	Exportaciones de petróleo crudo	196
188	Exportaciones de productos refinados	197
189	Exportaciones de gas natural	198
190	Importaciones de petróleo crudo	199
191	Importaciones de productos refinados	200
192	Importaciones de gas natural	201
193	Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2012	202

C. Energía

194	Producción de energía por fuentes	203
195	Consumo de energía por fuentes	203
196	Producción de energía por regiones	203
197	Consumo de energía por regiones	204
	Gráfico 29 Producción y consumo de energía por regiones, 2012	204

SECCIÓN V. MERCADO PETROLERO MUNDIAL

	Gráfico 30 Mercado petrolero mundial, 2012	207
198	Balance petrolero mundial	208
199	Producción de crudo No-OPEP	209
	Gráfico 31 Principales crudos por gravedad API	210
200	Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot)	211
	Gráfico 32 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot)	212
201	Precios de productos refinados en los principales mercados	213
202	Barril compuesto de petróleo	214
	Gráfico 33 Barril compuesto de petróleo, 2012	215

GENERAL NOTES

Glossary	17
International organizations	20
Country groupings	21
Abbreviations	22
Conversion factors	24

SECTION I VENEZUELA

Hidrocarbons legal aspects, 2012	29
----------------------------------	----

A. Economy

A.1 Oil vision of the venezuelan economy

1 Cost-structure of the Gross Domestic Product (GDP)	31
2 Cost-structure of the non-oil GDP	31
3 Cost-structure of the oil GDP	31
4 Total domestic consumption of refined products	32
4.1 Prices and tax consumption of refined products	32
Graph 1 Prices of refined products	32
5 Oil GDP (non-rentistic) and international oil rent, cost structure	33
Graph 2 International oil rent/non rentistic oil GDP, cost structure	33
6 Non-oil GDP (non-rentistic), cost structure	34
7 GDP (non-rentistic) and international oil rent, cost structure	34
Graph 3 International oil rent/GDP (non-rentistic), cost structure	35
8 GDP (non-rentistic) and international oil rent in real terms	36
Graph 4 Oil GDP (non-rentistic), international oil rent and oil GDP (BCV)	36
Graph 5 Oil and non-oil GDP (non-rentistic), international oil rent and oil GDP (BCV)	37
9 GDP (non-rentistic) and international oil rent in real terms, per capita	38
Graph 6 Oil and non-oil GDP (non-rentistic), international oil rent and GDP (BCV), per capita	38
10 Expenditure on the GDP	39
11 Sector- structure of the GDP	39
12 National income	39
13 Aggregate national accounts	40
14 Main indicators of venezuelan economy (national currency)	40
14.1 Main Indicators of venezuelan economy (dollars)	41
15 International oil rent	42
Graph 7 International oil rent	42
Graph 8 Purchasing power parity, Bolivar vs Dollar	43
16 Collection of international oil rent by the goverment	44
Graph 9 Income factorial distribution	44

A.2 Oil revenue distribution

17 Oil industry contributions to the nation	45
18 Crude oil production and royalty	46
Graph 10 Oil production and royalty rate, royalty and equivalent	47

A.3 Contributions to social development

19 Contributions of PDVSA to social development	48
Graph 11 Contributions of PDVSA to social development, 2012	49
20 Participation of public investment in the GDP (mmb\$.)	50
Graph 12 Participation of public investment in the GDP	50
21 Contributions of PDVSA to Fondespa (mm\$)	50
22 Contributions of PDVSA to Fondespa, by development areas (mm\$)	51
Graph 13 Contributions of PDVSA to Fondespa	51
23 Contributions to Fonden, by sources (mm\$)	52
24 Contributions of PDVSA to social missions (mm\$)	52
Graph 14 Contributions of PDVSA to social missions 2003 - 2012	53
25 Ribas mission: main indicators, 2003 - 2012	54
26 Ribas technical mission: main indicators, 2003 - 2012	55
27 Ribas Productive Mission: composition of brigades, 2003-2012	55
28 Great Vivienda Venezuela mission: biennial plan, 2011-2012	56
29 Great Vivienda Venezuela mission: homes built by sector, 2011-2012	56
30 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: main indicators, 2003 - 2012	56
31 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: consultations and lives saved, 2003 - 2012	57
Graph 15 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: consultations and lives saved cumulative, 2003-2012	57
32 Barrio Adentro Deportivo Mission: main indicators, 2008 - 2012	58
33 Incorporation of Energy, 2012	58

B. Oil industry

B.1 Exploration, drilling, reserves and production

34	Proven oil reserves, 2012	59
35	Proven oil reserves, (2003-2012)	59
36	Cumulative production and oil reserves, (1966 – 2012)	60
37	Exploratory activity of the oil industry	61
38	Balance of drilling activity by type, 2012	62
39	Balance of injection fluid wells, 2012	63
40	Wells completed	63
41	Wells completed by jurisdiction, 2012	64
42	Producing oil and gas wells by jurisdiction	64
43	Crude oil production, (1966 – 2012)	65
44	Crude oil production by gravity	66
45	Crude oil production by basins	66
46	Crude oil production by fields – Maracaibo and Falcon basin	67
47	Crude oil production by fields – Eastern basin	68
48	Crude oil production by fields – Apure - Barinas basin	69
49	Quarterly crude oil production, 2012	70
50	Crude oil production, (2000-2005)	71
50.1	Crude oil production, 2006	72
50.2	Crude oil production, 2007-2012	73
51	Associations in the Orinoco Belt	74

B.2. Refining

52	PDVSA: Total refining capacity, 2012	75
53	Refining capacity by process, 2012	76
54	Processed crude by refinery	77
55	Strategic associations in the Orinoco Belt: Crude oil upgrading plants, 2012	77
56	Strategic associations in the Orinoco Belt: Upgrading plants capacity by process, 2012	78
57	PDVSA: Consolidated refining balance	79

B.3. Domestic market

58	Total domestic consumption of refined product	80
59	Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors	81
60	Consumption in the industry and domestic use sectors by products and federal entity, 2012	82
61	Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors by region	83
62	Refined products sales to nationals and international aircrafts and vessels	84
63	Refined products total domestic demand of by economic sectors	84
64	Prices and tax consumption of refined products, 2012	84
65	Retail prices and average octane of motor gasoline	85
66	Consumption tax of refined products	85

B.4. Exports

67	Graph 16 PDVSA: Flow of crude and refined product exports, 2012	86
68	Crude oil and refined products exports by country	87
69	Crude oil exports by country	88
70	Crude oil exports by API gravity	89
71	Refined product exports by country	90
72	Refined products exports by type	91
73	Exports and sales price	92
74	Graph 27 Export volumes and sale price	92

B.5. Transportation

73	Venezuela: Oil pipelines, 2012	93
74	PDVSA: Tanker fleet, 2012	94

C. Natural gas

75	Proven natural gas reserves, 2012	95
76	Proven reserves and natural gas produccion	96
77	Production and distribution of natural gas	96
78	Production and distribution of natural gas by jurisdiction, 2012	97
	Graph 18 Production and distribution of natural gas by jurisdiction	97
79	Natural gas processing plants, 2012	98
80	Natural gas liquids output	99
81	Sales of natural gas liquids	99
82	Domestic consumption of methane gas	99
83	Average price of methane gas in the domestic market	100
84	Price of methane gas in the domestic market by economic sectors	100
85	Price of methane gas in the domestic market by region (Bs/cu.ft)	101
86	Price of methane in the domestic market by region (\$/mmbtu)	102
87	Exports of natural gas products	103
88	Gas pipelines, 2012	103

D. Petrochemical

89	Main indicators of petrochemical Venezuela	104
90	Main indicators of petrochemical joint ventures	104
91	Nominal production capacity of petrochemical Venezuela, 2012	105
92	Consolidated gross production of petrochemical Venezuela	106
93	Consolidated net production of petrochemical Venezuela (mmt)	107
94	Consolidated sales of petrochemical Venezuela in the domestic market (mmt)	108
95	Consolidated sales of petrochemical Venezuela in the domestic market (mmBs.)	109
96	Consolidated sales of petrochemical Venezuela in the international market (mmt)	110
97	Consolidated sales in the international market (mmBs.)	111
98	Petrochemical joint ventures production capacity, 2012	112
99	Petrochemical joint ventures production capacity	112
100	Petrochemical joint ventures production	113
101	Petrochemical joint venture sales, 2003-2007 (mmt)	114
101.1	Petrochemical joint venture sales, 2008-2012 (mmt)	115
102	Petrochemical joint venture sales, 2003-2007 (mmBs.)	116
102.1	Petrochemical joint venture sales, 2008-2012 (mmBs.)	117

E. Petróleos de Venezuela (PDVSA. SA). Oil industry selected financial data

103	Income statement (mmBs., Oil and gas sectors)	118
104	Income statement (mm\$, Oil and gas sectors)	119
105	Income statement (mmBs., National sectors)	120
106	Income statement (mm\$, National sectors)	121
107	Income statement (mmBs., International oil activities)	122
108	Income statement (mm\$, International oil activities)	123
109	Income statement (mmBs. PDVSA global activities)	124
110	Income statement (mm\$, PDVSA global activities)	125
111	General balance sheets (mmBs., Oil an gas sectors)	126
112	General balance sheets (mm\$.Oil an gas sectors)	127
113	General balance sheets (mmBs., National sector)	128
114	General balance sheets (mm\$, National Sector)	129
115	General balance sheets (mmBs., International oil sector)	130
116	General balance sheets (mm\$, International Oil Sector)	131
117	Balance sheets (mmBs., PDVSA Global activities)	132
118	Balance sheets (mm\$, PDVSA Global activities)	133
119	Rate of return on net capital (mmBs.) (Global activities)	133
120	Rate of return on net capital (mm\$) (Global activities)	133
121	Current assets (mmBs., PDVSA Global activities.)	134
122	Current assets (mm\$, PDVSA Global activities.)	134
123	Working capital (mmBs. PDVSA Global activities)	134
124	Working capital (mm\$, PDVSA Global activities)	135
125	Oil and gas sector. Operating costs	135
126	Oil sector: Average production and refining costs	135
127	Goods and equipments purchases by the oil industry	136
128	Cumulative fixed investment assets (National sector)	136
129	Cumulative fixed investment assets (International sector)	137
130	Cumulative fixed investment assets (PDVSA Global activities)	138

131	Gross fixed investment (Oil national sector)	138
132	Gross fixed investment (Oil national sector by regions)	139
133	Distribution of oil revenue per produced barrel	140
134	Consolidated statements of cash flows (mmBs.)	141
135	Consolidated statements of cash flows (mm\$)	142

F. Energy

136	Primary energy production	143
137	Total energy consumption	143
138	Total energy consumption by sector	143
139	Consumption of energy sector	144
140	Energy consumption per capita	144
141	Relationship GDP and energy consumption	144
142	Consumption of electricity per capita	145
143	National electricity system: Main indicators	145

SECTION II ORGANIZATION OF PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OPEC)

A. Economy and oil

144	Graph 19 OPEC in the world: Major oil indicators, 2012	149
145	Oil and general economic indicators	150
145	Gross Domestic Product	151
146	Population and GDP per capita, 2012	151
147	Value of total exports, FOB	152
148	Value of oil exports, FOB	152
	Graph 20 Oil exports share in total exports, 2012	153
149	Spot OPEC reference basket prices	153
	Graph 21 Crude oil prices in nominal and real terms	154

B. Oil and natural gas

150	Proven crude oil reserves	155
151	Active rigs	155
152	Crude oil production	156
153	Refining capacity	156
154	Output of refined products	157
155	Consumption of refined products	158
	Graph 22 Products domestic consumption, 2012	158
156	Exports of crude oil and refined products	159
	Graph 23 Exports of crude oil and refined products, 2012	159
157	Crude oil exports	160
158	Refined products exports	160
159	OPEC: Crude oil exports by destination, 2012	161
160	Tankers fleet distribution, 2012	161
161	Crude oil production ceiling allocations	162
	Graph 24 OPEC in the world: Gas-Basic indicators, 2012	164
162	Natural gas proven reserves	165
163	Natural gas production and utilization	166
164	Natural gas exports	167

SECTION III LATIN AMERICA AND CARIBBEAN

165	Population and GDP per capita, 2011	171
166	Reserves and crude oil production, 2011	172
	Graph 25 Reserves and crude oil production by country, 2011	173
167	Crude oil production	174
	Graph 26 Crude oil production, 2011	174
168	Refining capacity	175
169	Exports of crude oil by country	176
170	Imports of crude oil by country	177
171	Energy consumption by sources, 2011	178
	Graph 27 Energy consumption by sources, 2011	179
172	End use consumer prices by refined products, 2011	180

SECTION IV WORLD

A. Economy

173	World economic fundamental indicators	183
174	Gross Domestic Product	183
175	GDP growth rate	184
176	Unemployment rate	184
177	Inflation Rate	185

B. Oil and natural gas

178	Active rigs	186
179	Crude oil proven reserves	187
180	Natural gas proven reserves	188
	Graph 28 Proven reserves of crude oil and gas by regions, 2012	189
181	Crude oil production	190
182	Marketed production of natural gas	191
183	Refining capacity	192
184	Refined products output	193
185	Refined products consumption	194
186	Natural gas consumption	195
187	Crude oil exports	196
188	Refined products exports	197
189	Natural gas exports	198
190	Crude oil imports	199
191	Refined products imports	200
192	Natural gas imports	201
193	Crude oil transactions flow, 2012	202

C. Energy

194	Energy production by sources	203
195	Energy consumption by sources	203
196	Energy production by regions	203
197	Energy consumption by regions	204
	Graph 29 Energy production and consumption by regions, 2012	204

SECTION V INTERNATIONAL OIL MARKET

	Graph 30 International oil market, 2012	207
198	World oil market balance	208
199	Non OPEC oil supply	209
	Graph 31 Varieties of crude oil in the world	210
200	Spot crude oil prices	211
	Graph 32 Spot crude oil prices	212
201	Refined products prices in major markets	213
202	Composite barrel and its components in major consuming countries	214
	Graph 33 Composite barrel and its components in major consuming countries, 2012	215

NOTAS GENERALES

Glosario

Organizaciones Internacionales

Agrupaciones de Países

Abreviaturas y Siglas

Factores de Conversión



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

Glosario

AFRA (Average Freight Rate Assessment): es el promedio ponderado de los fletes que se pagan por principales tipos de fletamientos, para períodos largos o cortos. A partir de 1974, empiezan a incluirse los embarques hechos en tanqueros mayores de 159.999 toneladas de peso muerto (tppm). Son calculados mensualmente por el Comité Londinense de Corredores Petroleros, para cinco categorías de buques que van desde 25.000 tpm a 549.999 tpm.

API: siglas en inglés del American Petroleum Institute, organismo especializado, entre otras cosas, en el establecimiento de normas técnicas para la industria petrolera.

Barril: unidad estándar usada comúnmente en la industria petrolera, equivalente a 42 galones, 158,9838 litros ó 0,1590 metros cúbicos, medidos a 15,56 °C ó a 60 °F.

Barril compuesto: es el promedio ponderado de los precios al consumidor final de los principales productos refinados (incluyendo los impuestos). El impuesto promedio resulta de ponderar todos los impuestos incluyendo el IVA, si fuera aplicable, recaudados en los productos refinados.

Barril días calendario: es la capacidad de la refinería expresada en barriles, en función de 365/366 días año (incluye los días parada de la planta).

Barril días operación: es la capacidad de la refinería expresada en barriles y en función de los días cuando la planta realmente operó (excluye los días de paradas programadas y no programadas de la planta).

BTU (unidad térmica británica): cantidad de calor necesaria para aumentar un grado Fahrenheit la temperatura de una libra de agua, a partir de su temperatura de máxima densidad (39,2 °F). Equivalente a 0,252 kilocalorías.

Capacidad de producción: máxima producción que es posible obtener en un campo petrolero, con la infraestructura asociada existente y utilizando el 98% del gas natural producido.

Capacidad de refinación: cantidad máxima de petróleo crudo que entra en las unidades de destilación y que puede procesarse en un período promedio de 24 horas.

Cesta de crudo OPEP: desde el 1º de enero de 1987 hasta el 15 de junio de 2005, ésta cesta estaba formada por 7 crudos representativos de los países miembros: Árabe Liviano (Arabia Saudita); Sahara Blend (Argelia); Dubai (Emiratos Árabes Unidos); Minas (Indonesia); Bonny Liviano (Nigeria); Tia Juana Liviano (Venezuela) y el crudo Istmo (México). Actualmente, México no es miembro de la OPEP. A partir del 16 de junio de 2005 el precio promedio de la cesta se calcula en base a la producción de 12 crudos representativos de los países miembros:

Girassol (Angola, a partir de enero de 2007), Árabe Liviano (Arabia Saudita); el Sahara Blend (Argelia); Minas (Indonesia); Irán Pesado (Irán); Basrah Liviano (Irak); Kuwait Export (Kuwait); Es Sider (Libia); Bonny Liviano (Nigeria); Oriente (Ecuador, a partir de octubre de 2007); Qatar Marine (Qatar) y Merey (Venezuela, reemplaza al crudo BCF-17 a partir de 2009).

CIF: siglas en inglés de Cost, Insurance and Freight, cuya traducción al castellano es costo, seguro y flete. Se usa para nombrar el puerto de destino convenido y el precio comprende la puesta de la mercancía en puerto de destino, el pago de flete y el seguro.

Condensado de formación: mezcla de hidrocarburos que existe en estado gaseoso en los yacimientos y en cuya composición entran, en forma considerable, hidrocarburos con 5, 6 y 7 átomos de carbono. Se obtiene en estado líquido a las condiciones normales de presión (14,7 lbs/pulg²) y temperatura (60 °F).

Condensado de planta: mezcla de hidrocarburos formada por componentes más pesados en el gas natural que están en estado gaseoso en las condiciones de yacimientos pero en las condiciones de superficie se licuan por efecto de altas presiones (plantas compresoras).

Consumo interno total: es el consumo por sectores de los productos derivados de hidrocarburos procesados en el país; industria y uso doméstico (agricultura, comercio, electricidad, industria, transporte y otros) y el consumo propio de la industria petrolera.

Demanda interna total: es el consumo interno total de productos derivados de hidrocarburos realizado por los sectores industria y uso doméstico, consumo propio de la industria petrolera y entregas a naves y aeronaves nacionales e internacionales.

Descubrimientos: son las reservas de petróleo crudo, bitumen natural, condensado natural y gas natural que el juicio técnico permite asignar con razonable certeza a aquellos yacimientos recién puestos en evidencia por un pozo exploratorio y/o de avanzada descubridor.

Entregas a naves: comprende las ventas a naves y aeronaves, nacionales e internacionales, en puertos y aeropuertos venezolanos de productos derivados de hidrocarburos de propia manufactura y/o adquiridos de terceros.

Exploración: conjunto de operaciones necesarias para la búsqueda de hidrocarburos naturales, mediante la utilización de diversas técnicas geológicas, geofísicas, geoquímicas u otras, como la de perforación de pozos.

Extensiones: son volúmenes de petróleo que se añaden a las reservas probadas de un yacimiento como resultado de la terminación o completación de pozos fuera del área probada.

Galón: unidad de volumen equivalente a 231 pulgadas cúbicas, ó 3,7853 litros, ó 0,003785 metros cúbicos, medidos a 15,56 °C ó a 60 °F.

Gas asociado: es el gas natural que se produce junto con el petróleo.

Gas no asociado: es el gas natural que se obtiene de pozos puramente gasíferos.

Gas licuado de petróleo: mezcla líquida a presión, constituida fundamentalmente por propano y butano normal, en proporciones variables, en la cual pueden estar presentes, además, el isobutano, el propileno y el butileno, según especificaciones establecidas. El gas licuado de petróleo puede obtenerse de la refinación del petróleo o del gas natural y se utiliza como combustible doméstico, comercial e industrial y como materia prima en la industria petroquímica.

Gas natural: mezcla de hidrocarburos que se encuentra en la naturaleza en estado gaseoso, por sí sola o asociada con petróleo, y que permanece así a condiciones normales de temperatura y presión. Se emplea como combustible doméstico industrial, en la generación de electricidad y como insumo industrial en petroquímica. En su composición prevalece el metano, aunque también contiene etano y otros hidrocarburos más pesados en menor proporción.

Gas natural licuado: hidrocarburo compuesto especialmente por metano, obtenido de la licuefacción del gas natural seco, mediante procesos criogénicos.

Gas natural arrojado: gas natural que se arroja a la atmósfera por no ser económicamente recolectable.

Gas natural combustible: gas natural utilizado por las operadoras para la generación de energía en sus operaciones de producción y refinación.

Gas natural inyectado: gas natural devuelto al yacimiento para incrementar la producción de petróleo o para conservarlo con miras a un uso futuro.

Geofísica: ciencia que estudia la física de la tierra mediante actividades de registro, procesamiento e interpretación de datos gravimétricos, sismográficos y magnetométricos, entre otras; con el objeto de determinar las características estructurales, litológicas y estratigráficas del subsuelo e identificar trampas con posibles acumulaciones de hidrocarburos.

Gravedad API: escala empírica para medir la densidad de los crudos y los productos líquidos del petróleo, adoptada por el Instituto Americano del Petróleo. Va de 0,0 (equivalente a 1,076 de gravedad específica) a 100,0 (equivalente a 0,6112 de gravedad específica).

La fórmula para calcular la gravedad API es 141,5 dividido por la gravedad específica a 60 °C menos 131,5.

Gravimetría: método geofísico mediante el cual se mide las variaciones de la gravedad específica de diferentes cuerpos y/o materiales adyacentes en el subsuelo. Este método, junto con el magnetométrico, se usa para delimitar y orientar las estructuras, con el fin de obtener un mejor diseño del levantamiento sísmico que se planifique para el área en estudio.

Hidrocarburos: compuestos químicos orgánicos formados únicamente de hidrógeno y carbono.

Ingresos totales: bajo este rubro se incluye el resultado de las ventas de crudos, productos, gas natural y servicios tanto de exportación como del mercado interno, que realizan las filiales nacionales y extranjeras de PDVSA.

Magnetometría: método geofísico mediante el cual se mide la componente vertical del campo magnético terrestre. Se usa en áreas de estructuras geológicas complejas, y ayuda a determinar la configuración del basamento en el subsuelo.

Mezclas (BLEND): es la denominación comercial de un crudo que no existe en forma natural y que resulta de la mezcla de varios tipos de crudos.

Orimulsión: combustible en forma de emulsión que resulta de la mezcla de crudo extrapesado (70%), agua (30%) y un agente estabilizador de la emulsión. Este combustible es utilizado en la industria de generación eléctrica.

Participación fiscal causada: monto que entrega la Industria Petrolera al Estado, por concepto de impuesto sobre la renta, regalía, el impuesto superficial, el impuesto al consumo de derivados de hidrocarburos, el impuesto a los activos empresariales, tasa por revalorización de activos, otros impuestos menores.

Petróleo crudo: producto oleoso formado por una mezcla de hidrocarburos y en ocasiones combinado químicamente con azufre, nitrógeno, oxígeno y algunos elementos metálicos, extraído en forma líquida del subsuelo, y que no ha sido sometido a tratamiento térmico alguno excepto aquellos que pudieron haber sido necesarios para facilitar su extracción del yacimiento original o para reducir su contenido de agua, sales minerales disueltas y gases asociados.

Petróleo crudo diluido: es el resultado de mezclar varios tipos de crudo. Generalmente se efectúa con el objetivo de aligerar un crudo de mayor viscosidad o menor gravedad API con uno de menor viscosidad o mayor gravedad API. Un ejemplo en Venezuela es el caso del crudo Merey 16° API, resultante de mezclar crudo extrapesado de aproximadamente 8° API, con crudo Mesa de 30° API, en proporciones 70/30% aproximadamente.

Petróleo crudo extra pesado: hidrocarburo líquido de peso específico menor que 10 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

Petróleo crudo liviano: hidrocarburo líquido de peso específico igual o mayor que 30 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

Petróleo crudo mediano: hidrocarburo líquido de peso específico comprendido entre los 22,0 y 29,9 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

Petróleo crudo mejorado: es el resultado del proceso, que se efectúa al petróleo extrapesado, mediante el cual se “mejoran” las características físicas de un crudo, tales como su gravedad API, viscosidad y contenido de metales y azufre con el objeto de elevar su atractivo económico. El crudo resultante de un proceso de mejoramiento se denomina “crudo mejorado” o “crudo sintético”. Venezuela es el principal productor de este tipo de crudo en el mundo.

Petróleo crudo pesado: hidrocarburo líquido de peso específico comprendido entre los 10,1 y 21,9 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

Petróleo crudo reconstituido: denominación aplicada a crudo resultante de mezclas entre crudos y productos con el objeto de mejorar sus propiedades conforme a los requerimientos de un determinado cliente.

Pozo abandonado: pozo de producción de petróleo crudo y/o gas natural que, por razones mecánicas o económicas, se suspende de manera permanente. La acción consiste en taponar el pozo y lograr la recuperación de ciertos materiales.

Pozo cerrado reactivable: es aquel pozo cerrado, temporalmente, por restricciones de mercado o por problemas operacionales, y reabierto a producción cuando mejore la demanda o se ejecuten los trabajos de reacondicionamiento respectivos.

Pozo completado: es aquel pozo productor comercial de hidrocarburos y/o gas natural en condiciones mecánicas de ser conectado a las instalaciones de producción existentes en el campo petrolero.

Pozo de avanzada: pozo que ubicado a mediana o larga distancia (a veces bastante larga) de un pozo descubridor de yacimiento, tiene como finalidad explorar y confirmar la extensión del hallazgo.

Pozo de desarrollo: pozo perforado en área probada conforme al plan de espaciamiento de pozos y del drenaje del yacimiento; generalmente, a este tipo de pozo se le llama también de explotación.

Pozo descubridor: primer pozo productor que atestigua la presencia de un yacimiento de hidrocarburos.

Pozo en evaluación: condición del pozo mientras se realizan las pruebas de producción de los distintos intervalos cañoneados.

Pozo inyector: pozo a través del cual se inyectan fluidos (gas natural, aire, agua o vapor de agua) con fines de inducir una mayor producción de hidrocarburos por los pozos productores del yacimiento. El pozo inyector también puede servir para devolver o almacenar en un estrato fluidos (agua salada), de los cuales no es conveniente deshacerse en la superficie.

Pozo productor: pozo debidamente terminado que produce gas y/o petróleo y está conectado a las instalaciones de superficie que manejan la producción del campo.

Pozo seco: es el pozo perforado en el cual no se ha encontrado hidrocarburos en cantidades comerciales.

Pozo suspendido: es el pozo que, habiendo alcanzado la profundidad final programada, se encuentra en espera de evaluación, de completación, de equipo o de conexión al múltiple de producción, o cuando sin haber alcanzado la profundidad final, cesa temporalmente la actividad del taladro por problemas operacionales.

Pozo exploratorio: pozo cuyo objetivo es confirmar el modelo geológico de la(s) estructura(s) determinada(s) mediante métodos geofísicos y la existencia o no de hidrocarburos en dicha(s) estructura(s).

Producción disponible de gas natural: cantidad de gas natural producido de la formación más el transferido neto entre las filiales.

Producción fiscalizada: volumen de petróleo crudo y de gas natural medido por representantes autorizados del MNPET, en los puntos de fiscalización establecidos.

Producción teórica reservas/año: relación entre las reservas remanentes y la producción fiscalizada o anual neta expresada en años.

Regalía: remuneración que corresponde al propietario del recurso natural, quien por tal carácter posee el derecho a recibir un pago por su propiedad. Dicho recurso natural puede ser el petróleo, o minerales de cualquier índole, o la tierra o naturaleza en su sentido más amplio. No debe considerarse como un impuesto, aun cuando el propietario del recurso sea el Estado. Consiste en un porcentaje de la producción bruta. En la ley venezolana la tasa usual de regalía es de 30%.

Relación producción reservas: relación entre la producción anual neta fiscalizada de petróleo y de gas natural y las reservas remanentes expresadas en porcentaje.

Reservas probadas: son los volúmenes de hidrocarburos estimados con razonable certeza y recuperables de yacimientos conocidos, de acuerdo con la información geológica y de ingeniería disponible y bajo condiciones operacionales, económicas y regulaciones gubernamentales prevalecientes.

Reservas probadas recuperables: son los volúmenes de hidrocarburos que se pueden recuperar en un yacimiento.

En la práctica, para los yacimientos activos, resulta de adicionar los volúmenes de hidrocarburos extraídos y los volúmenes que quedan por extraer.

Reservas probadas remanentes: son los volúmenes recuperables de hidrocarburos que aún no han sido extraídos del yacimiento.

En la práctica, para los yacimientos activos, resulta de restar el volumen extraído (producción acumulada del yacimiento) de las reservas probadas recuperables para una fecha determinada; y para los yacimientos inactivos, resulta el mismo volumen de las reservas probadas recuperables.

Revisiones: son cambios positivos o negativos del volumen de reservas probadas de un yacimiento como consecuencia de su comportamiento, de la reinterpretación de sus parámetros, de una reinterpretación geológica o de proyectos de recuperación suplementaria.

Segregación: denominación de cada una de las corrientes de producción de petróleo crudo, mezclados según sus características físicas o de rendimiento de productos, o según áreas geográficas de conveniencias para el manejo de la producción o del mercadeo.

Sísmica de refracción y/o reflexión: método geofísico basado en la emisión de ondas sísmicas producidas por fuentes ad hoc de energía y que definen las posibles estructuras geológicas del subsuelo. Dichas ondas, al reflejarse, son captadas en un receptor para luego ser procesadas.

Tarifas nominales de fletes (WORLDSCALES): es una tarifa básica vigente desde septiembre de 1969, modificable periódicamente, y que sirve de referencia para comparar el costo nominal para transportar petróleo entre los puertos de carga y descarga a nivel internacional. La misma reporta al propietario igual beneficio tanto para un viaje largo como para un viaje corto. Su cálculo se basa en una embarcación estándar de 75.000 toneladas con 14,5 nudos de velocidad.

Toneladas de peso muerto: es la capacidad de carga de un tanquero incluyendo las provisiones y búnker, es decir, el peso de la carga que un tanquero es capaz de transportar cuando está sumergido hasta la línea de carga.

Comunidad Andina (CAN): Bolivia, Colombia, Ecuador, Perú.

Comunidad de Estados Independientes (CEI): Armenia, Azerbaiyán, Belarús, Kazajstán, Moldavia, República Kirguisa, Rusia, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania, Uzbekistán.

Comunidad Económica de los Estados de África Occidental (CEDEAO): Benín, Burkina, Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea-Bissau, Liberia, Malí, Níger, Nigeria, Senegal, Sierra Leona, Togo.

Foro de Cooperación Económica Asia Pacífico (APEC): Australia, Brunei, Canadá, Chile, República Popular China, Hong Kong (China), Indonesia, Japón, Corea del Sur, Malasia, México, Nueva Zelanda, Papúa Nueva Guinea, Perú, Filipinas, Rusia, Singapur, Taipei China, Tailandia, Estados Unidos y Vietnam.

Grupo de los Ocho (G-8): Alemania, Canadá, Estados Unidos, Francia, Japón, Italia, Reino Unido, Rusia.

Grupo de los Quince (G-15): Argentina, Brasil, Colombia, Chile, Egipto, India, Indonesia, Irán, Jamaica, Kenia, Nigeria, Malasia, México, Nigeria, Perú, Senegal, Sri Lanka, Venezuela, Zimbabwe.

Grupo de los Veinte (G-20): Australia, Alemania, Arabia Saudita, Argentina, Brasil, China, Canadá, Corea, Estados Unidos, Francia, India, Indonesia, Italia, Japón, México, Reino Unido, Rusia, Sudáfrica, Turquía.

Mercado Común Centroamericano (MCCA): Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua.

Mercado Común del Sur (MERCOSUR): Argentina, Brasil, Paraguay, Uruguay, Venezuela. Países asociados: Bolivia, Chile, Colombia, Ecuador y Perú.

Organización de Cooperación y Desarrollo Económico (OCDE): Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Chile, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Israel, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Corea, República Checa, Reino Unido, Suecia, Suiza, Turquía.

Sistema Económico Latinoamericano (SELA): Argentina, Bahamas, Barbados, Belice, Bolivia, Brasil, Canadá, Colombia, Costa Rica, Cuba, Chile, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, República Dominicana, Suriname, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

Unión Europea (UE): Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumania, Suecia.

Organizaciones Internacionales

Organizaciones y agrupaciones económicas

Alianza Bolivariana para los Pueblos de Nuestra América (ALBA): Antigua y Barbuda, Bolivia, Cuba, Dominica, Ecuador, Nicaragua, San Vicente y Las Granadinas, Venezuela.

Asociación Latinoamericana de Integración (ALADI): Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Cuba, Ecuador, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, Uruguay y Venezuela.

Asociación de Naciones del Sudeste Asiático (ANSEA): Brunei, Birmania, Camboya, Indonesia, Laos, Malasia, Myanmar, Filipinas, Singapur, Tailandia, Vietnam.

Unión de Naciones Suramericanas (UNASUR): Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Chile, Ecuador, Guyana, Paraguay, Perú, Suriname, Uruguay, Venezuela. Países observadores: México y Panamá.

Organizaciones energéticas regionales

Asociación de Productores de Petróleo Africanos (APPA): Angola, Argelia, Benín, Camerún, Chad, Congo, Costa de Marfil, Egipto, Gabón, Ghana, Guinea Ecuatorial, Libia, Mauritania, Nigeria, Níger, República Democrática de Congo, Sudáfrica, Sudán.

Consejo Asiático Petrolero (ASCOPE): Brunei, Camboya, Filipinas, Indonesia, Laos, Malasia, Myanmar, Singapur, Tailandia, Vietnam.

Consejo de Cooperación para los Estados Árabes del Golfo (CCEAG): Arabia Saudita, Bahrein, Emiratos Árabes Unidos, Kuwait, Omán, Qatar.

Organización Latinoamericana de Energía (OLADE): Argentina, Barbados, Belice, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, República Dominicana, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

Petrocaribe: Antigua y Barbuda, Bahamas, Belice, Cuba, Dominica, Granada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, Nicaragua, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, San Vicente y las Granadinas, Santa Lucía, Surinam, Venezuela.

Agrupaciones de Países

América del Norte: Canadá, Estados Unidos (excluyendo a Puerto Rico).

América Latina y El Caribe: Antigua y Barbuda, Antillas Holandesas, Argentina, Bahamas, Barbados, Belice, Bermudas, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Dominica, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guadalupe, Guatemala, Guyana, Guyana Francesa, Haití, Honduras, Islas Vírgenes, Islas Caimán, Islas Malvinas, Islas Turcas y Caicos, Jamaica, Martinica, México, Montserrat, Nicaragua, Panamá (incluye la zona del Canal), Paraguay, Perú, Puerto Rico, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves-Anguila, Santa Lucía, San Vicente y Las Granadinas, Suriname, Trinidad y Tobago, Uruguay y Venezuela.

Europa Oriental: Albania, Armenia, Azerbaiyán, Belarús, Bulgaria, Eslovaquia, Estonia, Georgia, Hungría, Kazajistán, Kirguistán, Latvia, Lituania, Moldavia, Polonia, Rumania, Rusia, Repùblica Checa, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania, Uzbekistán.

Europa Occidental: Alemania, Austria, Bélgica, Bosnia y Herzegovina, Chipre, Croacia, Dinamarca, España, Eslovenia, Finlandia, Francia, Gibraltar, Grecia, Holanda, Islandia, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Macedonia, Malta, Noruega, Portugal, Serbia y Montenegro, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

Medio Oriente: Arabia Saudita, Baréin, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Jordania, Kuwait, Líbano, Omán, Qatar, República Árabe Siria, Repùblica Islámica de Irán, Yemen.

África: Angola, Argelia, Benín, Botswana, Burkina Faso, Burundi, Cabo Verde, Camerún, Chad, Comoras, Congo, Costa de Marfil, Djibouti, Egipto, Eritrea, Etiopía, Gabón, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea Ecuatorial, Guinea-Bissau, Kenia, Lesoto, Liberia, Libia, Madagascar, Malawi, Mali, Marruecos, Mauricio, Mauritania, Mozambique, Namibia, Níger, Nigeria, Repùblica Centroafricana, Repùblica Democrática del Congo, Reunión, Rوانda, Sahara Occidental, Santa Elena, Santo Tomé y Príncipe, Senegal, Seychelles, Sierra Leona, Somalia, Sudáfrica, Sudán (incluye Sudán del Sur y Sudán), Suazilandia, Tanzania, Togo, Túnez, Uganda, Zambia, Zimbabue.

Asia y Pacífico: Afganistán, Antártica, Australia, Bangladesh, Bután, Brunei, Camboya, China, Fiji, Filipinas, Guam, Hong Kong, India, Indonesia, Japón, Kiribati, Macao, Malasia, Maldivas, Myanmar, Mongolia, Nauru, Nepal, Nueva Caledonia, Nueva Zelanda, Niue, Pakistán, Papúa Nueva Guinea, Polinesia Francesa, Repùblica de Corea, Repùblica Democrática Popular de Corea, Repùblica Democrática Popular Lao, Samoa, Samoa Americana, Singapur, Sri Lanka, Tailandia, Tai-peí China, Tokelau, Tonga, Tuvalu, Vietnam, Vanuatu, Islas: Cantón y Enderbury, Cocos, Cook, Johnston, Navidad, Midway, Norkfolk, Pacífico, Pitcairn, Salomón, Wake, Wallis y Futuna.

Abreviaturas y Siglas

Siglas

AIE	Agencia Internacional de la Energía
API	American Petroleum Institute
BCV	Banco Central de Venezuela
BP	British Petroleum
CCF	Consumo de capital fijo
EPS	Empresas de producción social
FONDEN	Fondo de Desarrollo Nacional
FONDESPA	Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País
GLP	Gas licuado del petróleo
I-A	Inyectores de agua
I-G	Inyectores de gas
INE	Instituto Nacional de Estadística
IPPCN	Industria petrolera, petroquímica y carbonífera nacional
IPPN	Industria petrolera y petroquímica nacional
OCDE	Organización de Cooperación y Desarrollo Económico
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
OMC	Organización Mundial de Comercio
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
PIB	Producto interno bruto
PNB	Producto nacional bruto
PODE	Petróleo y Otros Datos Estadísticos
SIEE	Sistema de información económica energética
VAB	Valor agregado bruto
VLCC	Very Large Crude Carrier

Unidades

b	bariles
b/d	bariles por día
b/do	bariles por día operación
bep	bariles equivalentes de petróleo
bep/d	bariles equivalentes de petróleo por día
bep/hab	bariles equivalentes de petróleo por habitantes
bep/mBs.	bariles equivalentes de petróleo por miles de bolívares
Bs.	bolívares
Bs./b	bolívares por barril
Bs./l	bolívares por litro
Bs./m ³	bolívares por metro cúbico
btu	unidad térmica británica
\$/b	dólares por barril
\$/mmbtu	dólares por millón de btu
kWh	kilovatio hora
m	miles
mb	miles de barriles
mb/d	miles de barriles por día
mb/dc	miles de barriles día calendario
mb/ep	miles de barriles equivalentes de petróleo

mbep/d	miles de barriles equivalentes de petróleo por día
mbfoe/d	miles de barriles de fuel oil equivalente diario
mBs.	miles de bolívares
mhab.	miles de habitantes
mkm ²	miles de kilómetros cuadrados
mmb	millones de barriles
mmBs.	millones de bolívares
mmlts.	millones de litros
mmmBs.	miles de millones de bolívares
mmtep	millones de toneladas equivalentes de petróleo
mm ³	miles de metros cúbicos
mm\$	millones de dólares de los Estados Unidos
mm ³ /a	miles de metros cúbicos por año
mm ³ /d	miles de metros cúbicos por día
mmm ³	millones de metros cúbicos
mmp ³ /d	millones de pie cúbico diario
mmm\$	miles de millones de dólares de los Estados Unidos
mmmm ³	miles de millones de metros cúbicos
mtd	miles de toneladas diarias
mtm	miles de toneladas métricas
mtma	miles de toneladas métricas anuales
m ³	metros cúbicos
m\$	miles de dólares de los Estados Unidos
m ³ /d	metros cúbicos por día
n°	número
n°p	número de pozos
n°t	número de trabajadores
oct.	octanos
tmd	toneladas métricas diarias
tep	toneladas equivalentes de petróleo
tpm	toneladas de peso muerto

Símbolos

0	cantidad menor a la mitad de la unidad utilizada
*	cifras estimadas
**	cifras preliminares
(*)	cifras revisadas
%	porcentaje
n. d	no disponible
-	no aplica

Factores de Conversión

Peso	Kilogramo	Libra	Tonelada métrica	Tonelada larga	Tonelada corta
Kilogramo	---	2,205	0,0010	0,00098	0,0011
Libra	0,454	---	0,0005	0,00045	0,0005
Tonelada métrica	1.000,00	2.204,620	---	0,98421	1,1023
Tonelada larga	1.016,05	2.240,00	1,0161	---	1,200
Tonelada corta	907,185	2.000,00	0,9072	0,89286	---

Superficie	Hectárea	km ²	Acre	Longitud	Metro	Pulgada	Pie
Hectárea	---	0,010	2,47	Metro	---	39,37	3,281
km ²	100,00	---	247,10	Pulgada	0,025	---	0,083
Acre	0,41	0,004	---	Pie	0,305	12,00	---

Calor	Kilocaloría	
Kilocaloría	---	3,97
B.T.U	0,252	---
Kilovatio-Hora	859,600	3.412,50
Kilovatio-Hora	3.210,000 ^{a/}	---

a/ Factor correspondiente a la energía eléctrica

Petróleo crudo ^{1/}	Tonelada métrica	Tonelada larga	Bariles
Tonelada métrica	1	0,984	7,33
Tonelada larga	1,016	1	7,45
Bariles	0,136	0,134	1
Galones (U.S)	0,00325	0,00319	0,0238

1/ Basado en una gravedad promedio de 33,5° API

Producto	Toneladas métricas a barriles	Bariles a toneladas métricas
Asfalto y bitumen	6,0478	0,1653
Destilados	7,2296	0,1383
Gasolina de aviación	8,6162	0,1161
Gasolina de motor	8,4998	0,1176
Gas licuado del petróleo	11,6482	0,0858
Jet Fuel	7,7652	0,1288
Kerosene	7,7652	0,1288
Lubricates	6,9886	0,1431
Residual	6,6208	0,1510

Volumen	Metro cúbico	Galón americano	Litro	Barril americano	Pie cúbico
Metro cúbico	-	264,170	1.000,0	6,2898	35,315
Galón	0,0038	-	3,785	0,0238	0,134
Litro	0,0010	0,264	-	0,0063	0,035
Barril americano	0,1589	42,000	158,988	-	5,615
Pie cúbico	0,028317	7,481	28,317	0,1781	-



Sección I Venezuela

PODE 2012

Quincuagésima
Tercera Edición



Gobierno
Bolivariano
de Venezuela

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

Disposiciones Legales en materia de Hidrocarburos dictadas en 2012

- Resolución N° 003 de fecha 2 de febrero de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.856 de fecha 02/02/2012, mediante la cual se ordena a PDVSA Gas Comunal, S.A. intervenir y operar todos los activos, bienes y demás instalaciones de la empresa Servicio de Gas (SERVIGAS), C.A, así como su administración, ubicados en las plantas que en ella se señalan.
- Acuerdo mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo (CVP), y la sociedad mercantil GAZPROMBANK Latin America Ventures B.V (GAZPROMBANK),o sus respectivas afiliadas, con una participación accionaria inicial de sesenta por ciento (60%) y cuarenta por ciento (40%), respectivamente, publicado en Gaceta Oficial N° 39.859 de fecha 07/02/2012.
- Resolución N° 006 de fecha 09 de febrero de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.862 de fecha 10/02/2012, mediante la cual se escoge directamente a la Empresa Gazprombank Latin America Ventures B.V, para que participe con la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la constitución de una empresa mixta que en ella se indica.
- Decreto N° 8.807 de fecha 23 de febrero de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 39.871 de fecha 27/02/2012, mediante el cual se dicta el Decreto Con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma Parcial del Decreto Con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea contribución especial por precios extraordinarios y precios exorbitantes en el mercado internacional de hidrocarburos.
- Resolución N° 014 de fecha 24 de febrero de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.872 de fecha 28/02/2012, mediante la cual se declara extinguida y sin efecto jurídico alguno la Resolución N° 010 del 27 de enero de 2006, en los términos que en ella se mencionan.
- Aviso Oficial publicado en Gaceta Oficial N° 39.875 de fecha 02/03/2012, mediante el cual se corrige por error material la Resolución N° 187 de fecha 19 de octubre de 2011, por cuanto se incurrió en error material, en el encabezado donde dice: "De Conformidad con lo dispuesto en el numeral N° 25 del Artículo 76 de la Ley Orgánica de la Administración Pública....", Debe decir: "...De Conformidad con lo dispuesto en el numeral N° 26 del Artículo 77 de la Ley Orgánica de la Administración Pública".
- Resolución N° 002 de fecha 23 de enero de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.875 de fecha 02/03/2012, mediante la cual se dictan las Normas para la Instalación, Funcionamiento, Operación y Regulación del Sistema de Control de suministro de combustible en las Estaciones de Servicio ubicadas en los estados fronterizos del País.
- Decreto N° 8.832 de fecha 06 de marzo de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 39.877 de fecha 06/03/2012, mediante el cual se autoriza la creación de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la Empresa Gazprombank Latin America Ventures B.V, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.
- Resolución N° 015 de fecha 07 de marzo de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.878 de fecha 07/03/2012, mediante la cual se delimita un área geográfica a la Empresa Mixta a ser Constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la Empresa Gazprombank Latin America Ventures B.V.
- Resolución Conjunta S/N° de fecha 13 de marzo de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.885 de fecha 16/03/2012, mediante la cual se corrige por error material la Resolución Conjunta de los ministerios que en ella se señalan de fecha 09 de marzo de 2012, mediante la cual se simplifican los trámites administrativos requeridos para las exportaciones e importaciones de bienes que realicen los órganos y Entes de la Administración Pública Nacional en el marco de Convenios Internacionales de carácter comercial, productivos y de cooperación, en las áreas de Seguridad Alimentaria, Salud, Vivienda o a la ejecución de proyectos estratégicos para el desarrollo del país.
- Resolución N° 019 de fecha 14 de marzo de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.885 de fecha 16/03/2012, mediante la cual se incorpora la cantidad que en ella se señala de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2011, provenientes de las áreas que en ella se mencionan.
- Decreto N° 8.893 de fecha 29 de marzo de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 39.894 de fecha 29/03/2012, mediante el cual se exoneran del pago del Impuesto Sobre la Renta, los enriquecimientos de fuente territorial obtenidos por las personas jurídicas domiciliadas o no domiciliadas en la República Bolivariana de Venezuela, provenientes de las operaciones en ejecución de los proyectos que se desarrollan en el marco del Convenio Integral de Cooperación suscrito entre la República Bolivariana de Venezuela y La República de Cuba.
- Decreto N° 8.905 de fecha 10 de abril de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 39.899 de fecha 10/04/2012, mediante el cual se transfiere a la Empresa Mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la Empresa Gazprombank Latin America Ventures B.V., el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo, la extracción de petróleo crudo y gas natural asociado, recolección, transporte y almacenamiento iniciales, para procurar y alcanzar un perfil de producción previsto en el Plan de Desarrollo de la Empresa Mixta.

- Decreto N° 8.931 de fecha 24 de abril de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 39.908 de fecha 24/04/2012, mediante el cual se transfiere a la Empresa Mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la Empresa Odebrecht E&Y España, o sus respectivas afiliadas, el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo, la extracción de petróleo crudo y gas natural asociado, recolección, transporte y almacenamiento iniciales, para procurar y alcanzar un perfil de producción previsto en el Plan de Desarrollo de la Empresas Mixta.
- Resolución N° 038 de fecha 20 de abril de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.911 de fecha 27/04/2012, mediante la cual se incorpora 1.636.650 MMPCN de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos a nivel nacional, al 31 de diciembre de 2011.
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la Mixta PETROURDANETA, S.A. celebrada el 03 de abril de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.918 de fecha 09/05/2012.
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la Mixta PETROZAMORA, S.A celebrada el 04 de mayo de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.919 de fecha 10/05/2012.
- Decreto N° 9.131 de fecha 9 de agosto de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 39.982 de fecha 09/08/2012, mediante el cual se ordena la transferencia a Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), del setenta por ciento (70%) de las acciones comunes, nominativas, no convertibles al portador, que actualmente tiene la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (CORPOZULIA), en la Empresa del Estado Carbones del Zulia, S.A. (CARBOZULIA).
- Resolución N° 097 de fecha 09 de agosto de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 39.986 de fecha 15/08/2012, mediante la cual se aprueba la Declaración de Comercialidad de las reservas probadas de Gas Natural No Asociado del área denominada Cardón Bloque IV, Sub Bloque Oeste, con una extensión de 458,47 Km², ubicados en aguas territoriales venezolanas, en el Golfo de Venezuela, Proyecto Rafael Urdaneta, las cuales han sido certificadas por este Ministerio, cuyo volumen asciende a 9,51 TCF.
- Resolución N° 118 de fecha 11 de octubre de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 40.029 de fecha 16/10/2012, mediante se declara extinguida y sin efecto jurídico alguno la Resolución N° 372, del 31 de octubre de 2005, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.304, de fecha 01 de noviembre de 2005.
- Decreto N° 9.226 de fecha 16 de octubre de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 40.031 de fecha 18/10/2012, mediante el cual se aprueba el "Plan Excepcional de Compras y Ejecución del Casamiento entre la Demanda de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) y las Hidrológicas con las PYMIS, Empresa de Propiedad Social Directa Comunal y Empresas Apalancadas a través del Fondo Bicentenario INAPYMI y FONDEMI".
- Resolución Conjunta S/Nº de fecha 25 de septiembre de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 40.033 de fecha 22/10/2012, mediante la cual se corrige por error material la Resolución Conjunta de los ministerios que en ella se indican de fecha 16 de marzo de 2012, mediante la cual se simplifican los trámites administrativos requeridos para las exportaciones e importaciones de bienes que realicen los órganos y entes de la Administración Pública Nacional en el marco de Convenios Internacionales de carácter comercial, productivos y de cooperación, en las áreas de Seguridad Alimentaria, Salud, Vivienda o a la ejecución de proyectos estratégicos para el desarrollo del país.
- Ley aprobatoria del Acuerdo de Cooperación para Desarrollo del Sector Petroindustrial entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República de Argentina, de fecha 14 de septiembre de 2012, publicado en Gaceta Oficial N° 40.057 de fecha 23/11/2012.
- Resolución N° 177 de fecha 28 de diciembre de 2012, publicada en Gaceta Oficial N° 6.094 Extraordinaria de fecha 28/12/2012, mediante la cual se delimita el área geográfica en el cual Petróleos de Venezuela S.A. o la filial que ésta designe realizará las actividades previstas en el artículo 1 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley Orgánica que reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las conexas y auxiliares a éstas.

CUADRO 1
Producto Interno Bruto, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 **
Remuneración de los asalariados	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	402.945	526.272
Excedente de explotación neto ^{1/}	57.101	91.669	139.309	174.825	198.147	294.480	258.585	443.206	598.413	666.902
Ingreso mixto neto ^{2/}	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	188.397
Consumo de capital fijo	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.807	81.872	97.706
PIB a costo de factores (c.d.f)	123.700	192.359	274.187	358.031	449.728	613.651	642.359	927.366	1.232.033	1.479.276
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	10.528	20.324	29.900	35.896	44.864	63.943	64.904	89.469	125.454	161.057
Producto interno bruto (BCV)	134.228	212.683	304.087	393.926	494.592	677.594	707.263	1.016.835	1.357.487	1.640.333
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	46%	48%	51%	49%	44%	48%	40%	48%	49%	45%

** Cifras preliminares

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

CUADRO 2
Producto Interno Bruto no petrolero, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 *	2012 *
Remuneración de los asalariados	38.024	57.112	78.731	111.976	150.365	192.101	238.705	279.982	374.947	497.498
Excedente de explotación neto ^{1/}	29.798	43.533	56.717	72.289	89.505	138.497	161.762	192.539	257.755	316.809
Ingreso mixto neto ^{2/}	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	188.397
Consumo de capital fijo	5.953	8.673	11.285	14.867	24.628	25.054	38.714	46.864	64.282	79.628
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	90.914	134.604	180.117	241.772	322.776	431.378	532.578	643.153	845.786	1.082.332
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	10.363	20.142	29.608	35.814	44.604	63.571	64.826	89.269	125.182	160.778
PIB no petrolero (BCV)	101.277	154.746	209.725	277.586	367.380	494.949	597.405	732.422	970.968	1.243.109
Excedente de explotación/PIBNP c.d.f	33%	32%	31%	30%	28%	32%	30%	30%	30%	29%

* Cifras estimadas

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPP

CUADRO 3
Producto Interno Bruto petrolero, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*	2012*
Remuneración de los asalariados	3.154	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602	27.999	28.774
Excedente de explotación neto ^{1/}	27.303	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667	340.658	350.093
Consumo de capital fijo	2.329	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943	17.590	18.077
PIB petrolero a costo de factores	32.786	57.755	94.070	116.259	126.952	182.272	109.780	284.213	386.247	396.945
Otros impuestos sobre la producción	165	182	292	82	259	372	77	200	272	279
PIB petrolero (BCV)	32.951	57.937	94.362	116.340	127.211	182.644	109.858	284.413	386.519	397.224
Excedente de explotación/PIBP c.d.f	83%	83%	88%	88%	86%	86%	88%	88%	88%	88%

* Cifras estimadas

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPP

CUADRO 4
Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Sector petrolero	44	81	67	76	70	74	73	76	83	80
Sector no petrolero	433	418	456	486	508	532	559	556	586	618
Consumo nacional	477	498	523	562	578	606	632	632	668	698

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MPPP

CUADRO 4.1
Precio e impuestos de los hidrocarburos líquidos en el mercado interno (Bs./b)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012**
Precio consumidor nacional ^{1/}	8,85	12,44	14,98	15,27	15,67	18,04	15,50	15,78	31,09	20,55
Precio de costo ^{2/}	18,24	23,87	27,63	30,10	36,92	54,81	47,85	96,68	101,80	103,84
Impuestos indir. (subs.) implícitos	(9,40)	(11,43)	(12,65)	(14,83)	(21,25)	(36,78)	(32,35)	(80,90)	(70,71)	(83,29)
Impuestos indir / subs implícitos al sector no petrolero (mmBs.)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.630)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.156)	(18.847)

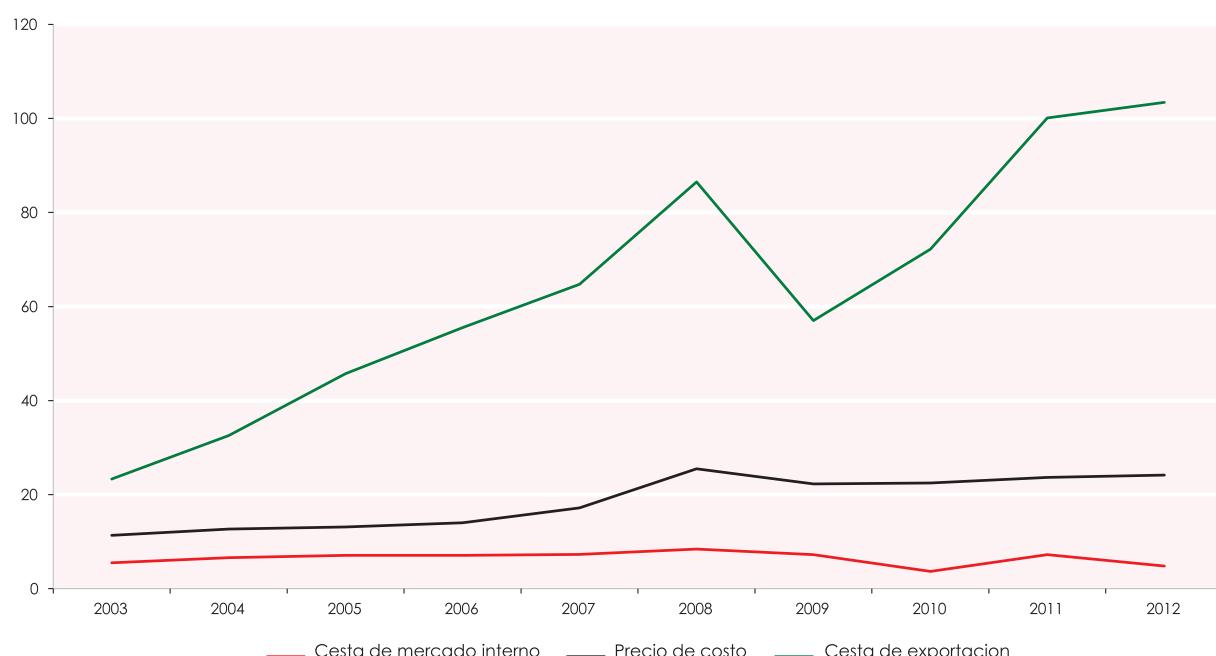
** Cifras preliminares

1/ Téngase presente que la cesta de productos consumidos nacionalmente contiene componentes que se venden a precios internacionales.

2/ Estimado por el MPPP; serie en revisión. El precio normal cubre la depreciación del capital, los costos operativos y una ganancia normal, más no una retribución patrimonial al recurso natural.

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MPPP

GRÁFICO 1
Precio de los hidrocarburos líquidos (\$/b)



Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos MPPP

CUADRO 5
Producto Interno Bruto Petrolero (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional (RPI)
Enfoque del Ingreso (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 *	2012 *
Remuneración de los asalariados	3.154	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602	27.999	28.774
Consumo de capital fijo	2.329	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943	17.590	18.077
Excedente de explotación normal	2.673	4.598	5.276	5.853	7.025	12.431	5.652	14.334	19.983	19.389
PIB Petrolero no rentístico a costo de factores (c.d.f)	8.157	14.217	16.754	19.575	25.335	38.720	18.610	47.879	65.572	66.241
Excedente de explotación neto ^{1/}	27.303	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667	340.658	350.093
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno ^{2/}	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.156)	(18.847)
Renta petrolera internacional^{3/}	26.113	45.284	79.424	99.312	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	349.550
RPI /PIBPnr c.d.f	320%	319%	474%	507%	417%	389%	525%	528%	512%	528%
Otros impuestos sobre la producción	165	182	292	82	259	372	77	200	272	279
	8.322	14.399	17.046	19.657	25.595	39.092	18.687	48.079	65.844	66.520
PIB petrolero (BCV)	32.951	57.937	94.362	116.340	127.211	182.644	109.858	284.413	386.519	397.224

* Cifras estimadas

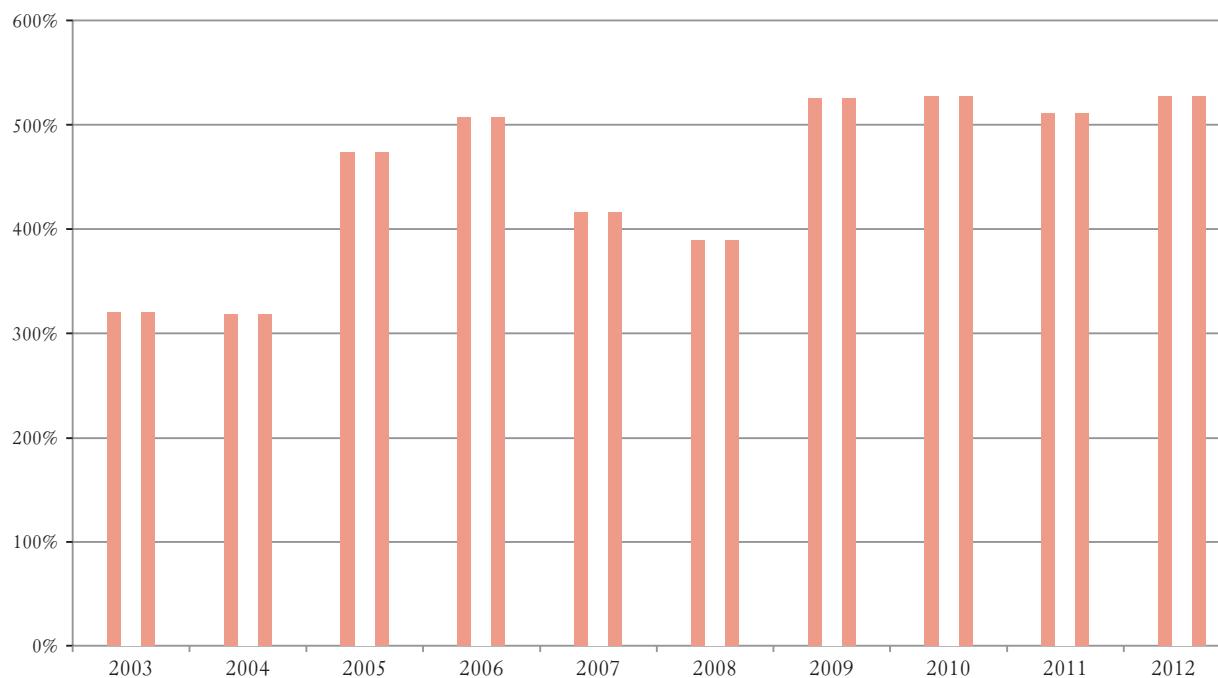
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo

2/ Calculado en base a precios normales (precios que cubren una ganancia normal más no una retribución patrimonial del recurso natural) y a precios de realización en el mercado interno.

3/ Renta petrolera internacional: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso natural (RPI).

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM

GRÁFICO 2
Renta Petrolera Internacional/PIB Petrolero (no rentístico) a costo de factores



Fuente: Estimaciones MPPPMM

CUADRO 6
Producto Interno Bruto no petrolero (no rentístico), enfoque del ingreso (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 *	2012 *
Remuneración de los asalariados	38.024	57.112	78.731	111.976	150.365	192.101	238.705	279.982	374.947	497.498
Consumo de capital fijo	5.953	8.673	11.285	14.867	24.628	25.054	38.714	46.864	64.282	79.628
Excedente de explotación neto ^{1/}	29.798	43.533	56.717	72.289	89.505	138.497	161.762	192.539	257.755	316.809
Ingreso mixto neto ^{2/}	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	188.397
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	90.914	134.604	180.117	241.772	322.776	431.378	532.578	643.153	845.786	1.082.332
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	10.363	20.142	29.608	35.814	44.604	63.571	64.826	89.269	125.182	160.778
PIB no petrolero (BCV)	101.277	154.746	209.725	277.586	367.380	494.949	597.405	732.422	970.968	1.243.109
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno ^{3/}	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.156)	(18.847)
PIB no petrolero no rentístico	99.793	153.000	207.617	274.958	363.438	487.788	590.782	715.965	955.812	1.224.263

* Cifras estimadas

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo

2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

3/ Calculado en base a precios normales (precios que cubren una ganancia normal más no una retribución patrimonial del recurso natural) y a precios de realización en el mercado interno.

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM.

CUADRO 7
Producto Interno Bruto (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional
Enfoque del Ingreso (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 *	2012 *
Consumo de capital fijo	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.807	81.872	97.706
Remuneración de los asalariados	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	402.945	526.272
Excedente de explotación normal	32.471	48.131	61.993	78.141	96.530	150.928	167.414	206.873	277.738	336.198
Ingreso mixto neto ^{1/}	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	188.397
PIB no rentístico a costo de factores	99.070	148.821	196.871	261.347	348.111	470.098	551.188	691.033	911.358	1.148.572
Otros impuestos/subsidios	9.045	18.578	27.792	33.267	40.921	56.782	58.281	73.012	110.298	142.210
PIB no rentístico	108.115	167.399	224.663	294.614	389.033	526.880	609.469	764.045	1.021.656	1.290.783
Renta petrolera internacional ^{2/}	26.113	45.284	79.424	99.312	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	349.550
Producto interno bruto (BCV)	134.228	212.683	304.087	393.926	494.592	677.594	707.263	1.016.835	1.357.487	1.640.333
RPI petrolera/PIBnr	24%	27%	35%	34%	27%	29%	16%	33%	33%	27%
PIBnr/PIBnr a costo de factores	8%	10%	9%	7%	7%	8%	3%	7%	7%	6%
Distribución factorial del ingreso										
Trabajo	45%	47%	48%	50%	51%	48%	49%	48%	49%	50%
Ingreso mixto	19%	18%	18%	18%	19%	18%	18%	20%	18%	18%
Capital	36%	35%	34%	32%	31%	35%	33%	33%	33%	32%

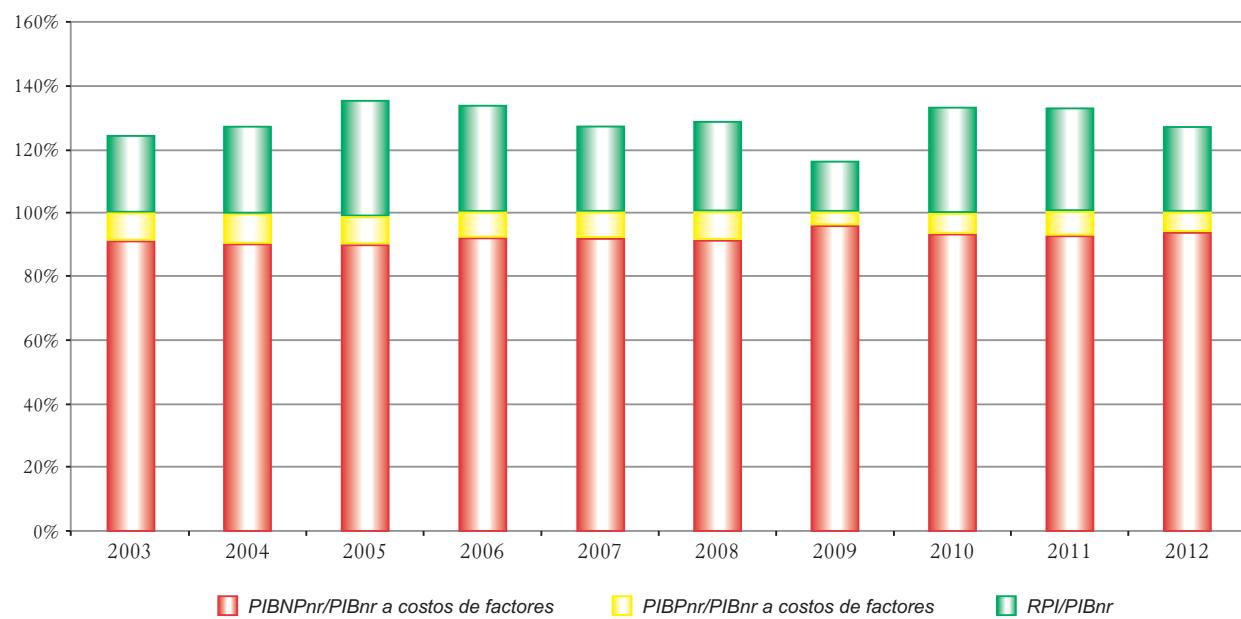
* Cifras estimadas

1/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

2/ Retribución patrimonial internacional petrolera: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM.

GRÁFICO 3
Renta Petrolera Internacional / PIB (no rentístico) a costo de factores



Fuente: Estimaciones MPPPMM

CUADRO 8
Producto Interno Bruto (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional (RPI) a precios constantes
(mmBs. 1997=100)

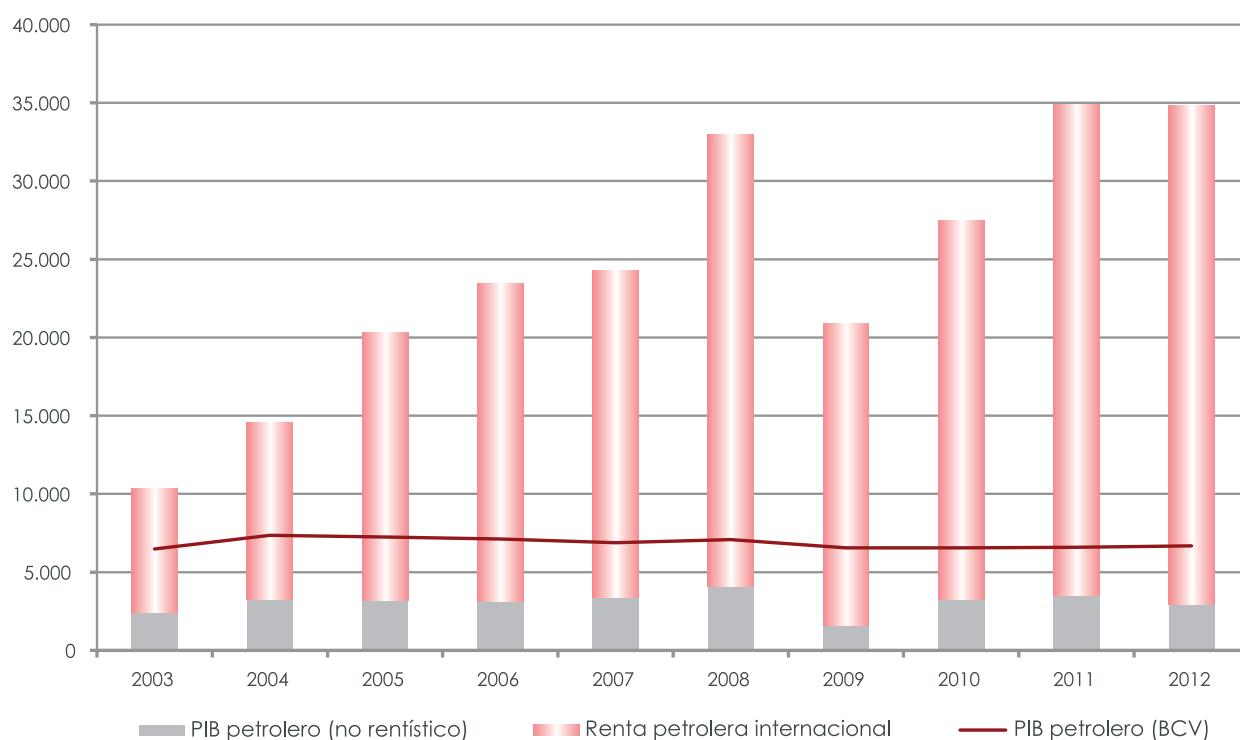
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 *
PIB no petrolero a costo de factores	26.650	30.934	34.705	38.474	42.213	44.602	43.829	43.127	45.056	47.648
Otros impuestos sobre la producción	2.531	3.877	4.567	5.534	6.507	6.851	6.271	6.126	6.490	7.078
PIB no petrolero (BCV)	29.180	34.812	39.272	44.008	48.720	51.453	50.100	49.253	51.545	54.726
Deflactor implícito PIBNP (BCV)	3,47	4,45	5,34	6,31	7,54	9,62	11,92	14,87	18,84	22,71
PIB no petrolero no rentístico	28.753	34.419	38.877	43.591	48.198	50.709	49.545	48.147	50.741	53.897
PIB petrolero (BCV)	6.472	7.361	7.252	7.109	6.871	7.072	6.551	6.554	6.593	6.683
PIB petrolero no rentístico	2.398	3.239	3.192	3.116	3.394	4.064	1.567	3.233	3.495	2.928
Producto interno bruto (BCV)	35.653	42.172	46.524	51.117	55.591	58.525	56.651	55.808	58.138	61.409
PIB no rentístico	31.151	37.658	42.069	46.707	51.592	54.772	51.112	51.380	54.236	56.825
Deflactor exportaciones EEUU (\$)	1,00	1,04	1,07	1,11	1,15	1,19	1,15	1,19	1,22	1,25
Tasa de cambio Bs./\$	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30	4,30	4,30
Deflactor exportaciones EEUU (Bs.)	3,30	4,00	4,64	4,89	5,05	5,22	5,05	10,43	10,70	10,96
Renta petrolera internacional ^{1/}	7.916	11.314	17.113	20.302	20.886	28.892	19.349	24.230	31.395	31.890

** Cifras preliminares

1/ Renta petrolera internacional: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso natural.

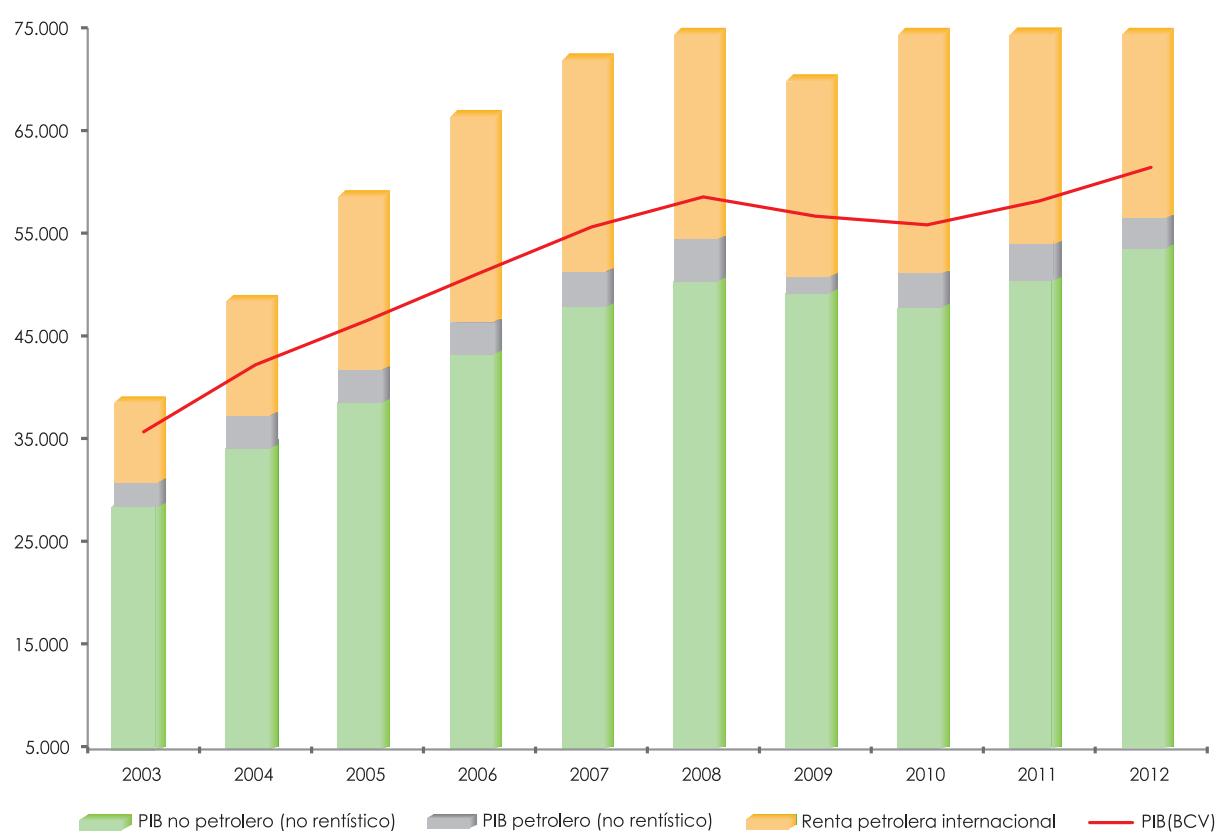
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM.

GRÁFICO 4
PIB petrolero (no rentístico), Renta Petrolera Internacional y PIB petrolero (BCV)
(mmmmBs.)



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM.

GRÁFICO 5
PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), Renta Petrolera Internacional y PIB (BCV)
(mmBs.)



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPBM

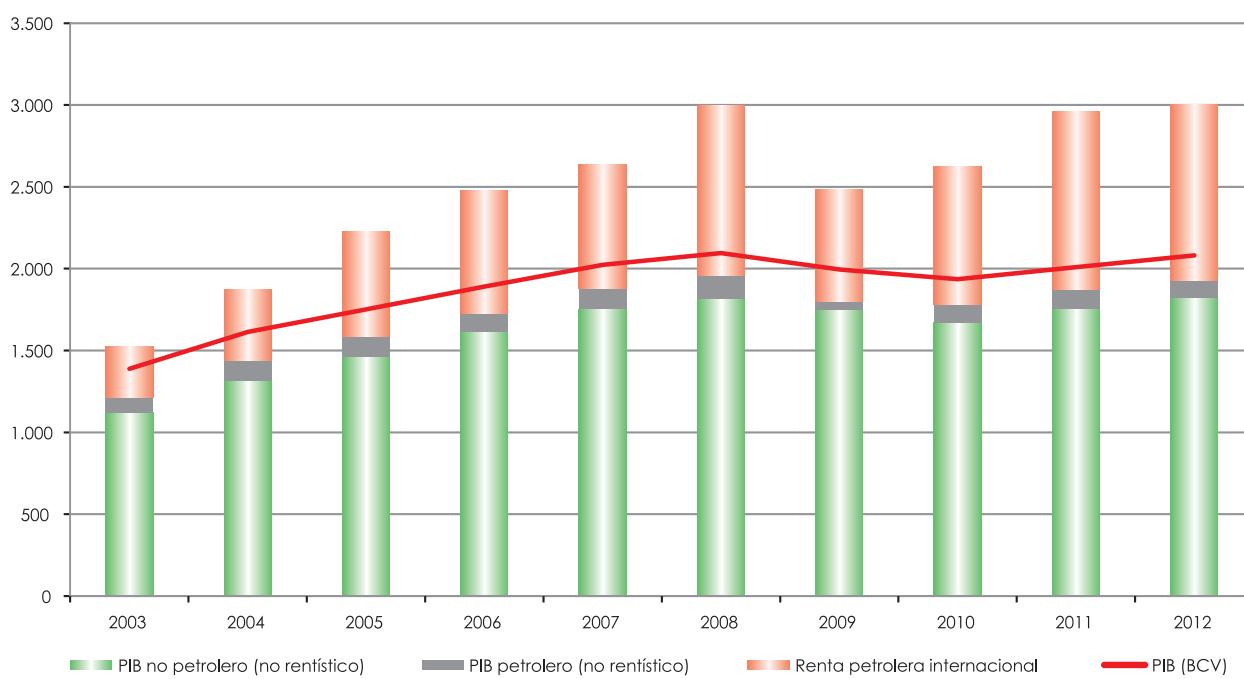
CUADRO 9
PIB (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional a precios constantes por habitante
(Bs.1997=100 / hab.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 **
Población	25.673.550	26.127.351	26.577.423	27.030.656	27.483.208	27.934.783	28.384.132	28.833.845	28.946.101	29.516.989
PIB no petrolero (no rentístico)	1.120	1.317	1.463	1.613	1.754	1.815	1.746	1.670	1.753	1.826
PIB petrolero (no rentístico)	93	124	120	115	124	145	55	112	121	99
PIB (no rentístico)	1.213	1.441	1.583	1.728	1.877	1.961	1.801	1.782	1.873	1.925
RPI petrolera/hab	308	433	644	751	760	1.034	682	840	1.085	1.080
PIB (BCV)	1.389	1.614	1.750	1.891	2.023	2.095	1.996	1.935	2.009	2.080

** Cifras preliminares

Fuente: Banco Central de Venezuela, Instituto Nacional de Estadísticas y MPPPMM

GRÁFICO 6
PIB petrolero y no petrolero (no rentístico),
Renta Petrolera Internacional y PIB (BCV) por habitante (mbs. 1997=100)



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM

CUADRO 10
Producto Interno Bruto, enfoque de la demanda (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 **
Gasto de consumo final	90.809	130.103	175.780	231.260	314.550	429.320	541.628	682.341	905.168	1.167.147
Formación bruta de capital fijo ^{1/}	20.765	39.001	61.729	87.982	123.763	149.758	166.416	189.973	240.702	326.564
Variación de existencias	(339)	7.361	8.223	18.071	26.296	32.014	16.036	33.443	72.503	100.004
Exportaciones de bienes y servicios	45.441	76.988	120.597	143.856	153.969	208.846	127.813	290.107	406.473	423.007
Subtotal	156.676	253.453	366.329	481.169	618.578	819.938	851.894	1.195.864	1.624.846	2.016.722
Menos: RPI petrolera	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	349.550
Menos: Importaciones	22.448	40.769	62.243	87.243	123.987	142.344	144.631	179.029	267.359	376.389
Producto interno bruto no rentístico	108.115	167.399	224.663	294.612	389.033	526.880	609.469	764.045	1.021.656	1.290.783
Producto interno bruto (BCV)	134.228	212.683	304.087	393.926	494.592	677.594	707.263	1.016.835	1.357.487	1.640.333

** Cifras preliminares

1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPBM

CUADRO 11
Producto Interno Bruto, enfoque de la producción (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 **
Producción a precios básicos	213.490	334.104	466.140	596.416	751.485	1.017.626	1.090.209	1.514.122	n.d	n.d
Consumo intermedio	86.404	138.206	186.822	234.264	294.241	383.606	436.788	570.339	n.d	n.d
RPI petrolera	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	349.550
Valor agregado bruto a precios básicos	100.973	150.613	199.893	262.837	351.686	483.306	555.628	690.993	916.882	1.154.241
Impuestos sobre los productos	9.047	17.672	26.248	34.209	40.678	47.644	58.762	79.169	112.618	145.829
Menos: Subvenciones	1.905	886	1.479	2.434	3.331	4.070	4.920	6.117	7.844	9.288
Producto interno bruto no rentístico	108.115	167.399	224.663	294.612	389.033	526.880	609.469	764.045	1.021.656	1.290.783
Producto interno bruto (BCV)	134.228	212.683	304.087	393.926	494.592	677.594	707.263	1.016.835	1.357.487	1.640.333

** Cifras preliminares

n.d: no disponible

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPBM

CUADRO 12
Ingreso Nacional Disponible (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 **
Remuneración de los asalariados	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	402.945	526.272
Excedente de explotación normal	32.471	48.131	61.993	78.141	96.530	150.928	167.414	206.873	277.738	336.198
Ingreso mixto neto	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	188.397
Sub-total	90.788	137.333	182.120	241.186	314.586	432.269	507.475	631.225	829.486	1.050.867
Ingresos netos provenientes del exterior ^{1/}	(3.484)	(6.735)	(4.730)	(2.306)	4.292	148	(6.411)	(13.268)	(36.405)	(40.547)
RPI petrolera	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	349.550
Sub-total	22.629	38.549	74.694	97.008	109.851	150.861	91.382	239.522	299.426	309.004
Otros impuestos/subsidios	9.045	18.578	27.792	33.265	40.921	56.782	58.281	73.012	110.298	142.210
Ingreso nacional disponible	122.462	194.460	284.606	371.459	465.358	639.913	657.139	943.759	1.239.210	1.502.081

** Cifras preliminares.

1/ Incluye otras transferencias corrientes provenientes del exterior .

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPBM

CUADRO 13
Cuentas Macroeconómicas Consolidadas (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 **	2012 **
Ahorro bruto	39.935	75.845	123.576	160.360	184.334	248.421	159.224	320.463	415.914	432.639
Ahorro neto	31.653	64.356	108.826	140.199	150.808	210.593	115.510	261.418	334.041	334.934
Consumo de capital fijo	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.045	81.872	97.706
Formación bruta de capital fijo ^{1/}	20.765	39.001	61.729	87.982	123.763	149.758	166.416	189.973	240.702	326.564
Variación de existencias	(339)	7.361	8.223	18.071	26.296	32.014	16.036	33.443	72.503	100.004
Préstamo neto al resto del mundo	19.509	29.483	53.624	54.307	34.275	66.649	(23.229)	97.048	102.709	6.071
Ingresos por transacciones externas ^{2/}	48.629	81.311	129.959	162.080	176.519	226.877	133.539	298.709	417.324	432.417
Egresos por transacciones externas ^{3/}	29.120	51.828	76.335	107.772	142.244	160.228	156.768	201.661	314.616	426.346
Saldo en cuenta corriente con el exterior	19.509	29.483	53.624	54.307	34.275	66.649	(23.229)	97.048	102.709	6.071

** Cifras preliminares.

1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.

2/ Incluye: exportaciones de bienes y servicios; remuneración a los asalariados provenientes del resto del mundo; ingreso de la propiedad proveniente del resto del mundo; y otras transferencias procedentes del resto del mundo.

3/ Incluye: importaciones de bienes y servicios; remuneración a los asalariados pagada al resto del mundo; ingreso de la propiedad y otras transferencias pagadas al resto del mundo.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

CUADRO 14
Indicadores Fundamentales de la Economía Venezolana (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Exportaciones	45.441	76.988	120.597	143.250	152.511	200.560	128.140	291.093	407.657	428.044
Exportaciones petroleras	35.693	62.045	101.784	125.361	138.334	187.481	117.356	269.524	380.645	404.097
Exportaciones no petroleras	9.748	14.943	18.813	17.890	14.177	13.079	10.784	21.569	27.013	23.947
Importaciones	22.448	40.769	62.243	82.889	111.471	125.732	103.338	211.534	221.054	281.048
Superávit Comercial	22.993	36.219	58.354	60.361	41.040	74.828	24.802	79.559	186.603	146.996
Renta petrolera internacional	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	349.550
Superávit comercial - RPI	(3.119)	(9.065)	(21.069)	(38.953)	(64.519)	(75.885)	(72.991)	(173.231)	(149.228)	(202.555)
Saldo deuda pública interna	24.059	29.814	33.726	36.234	36.005	30.528	53.182	90.310	154.110	255.260
Tasa de desempleo (%)	16,8	13,9	11,3	9,3	7,5	6,9	8,1	8,5	7,8	7,1
IPC (Diciembre 2007=100)	46,8	56,9	66,0	75,0	89,1	116,1	147,6	189,2	238,5	288,8
Tasa de inflación (%)	27,1	19,2	14,4	17,0	22,5	30,9	25,1	27,2	27,6	20,1
Tasa de cambio (Bs/\$)	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30	4,30	4,30

Fuente: Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Viceministerio de Hidrocarburos, MPPPMM

CUADRO 14.1
Indicadores Fundamentales de la Economía Venezolana (mmm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Exportaciones petroleras	22,19	32,91	48,24	58,31	64,34	87,20	54,58	62,68	88,52	93,98
Ganancia normal	1,66	2,44	2,50	2,79	3,25	5,78	2,63	3,33	4,65	4,51
Renta petrolera internacional	16,23	24,02	37,64	46,19	50,28	70,10	45,49	58,79	78,10	81,29
Saldo deuda pública externa	24,78	27,47	31,20	27,25	27,32	29,86	35,15	37,03	43,44	45,42
Deuda pública externa / RPI	153%	114%	83%	59%	54%	43%	77%	63%	56%	56%
Hidrocarburos líquidos (mb/d)										
Producción	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.984	2.904
Consumo nacional ^{1/}	477	498	523	562	578	603	632	632	668	698
Exportaciones	2.449	2.734	2.864	2.835	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340	2.400
Total	2.926	3.233	3.387	3.396	3.273	3.277	3.092	2.947	3.008	3.098
Precios hidrocarburos líquidos (US\$/B)										
Cesta de mercado interno	5,50	6,60	7,10	7,10	7,29	8,39	7,21	3,67	7,23	4,78
Precio de costo	11,34	12,66	13,10	14,05	17,42	25,49	22,26	22,48	23,67	24,15
Cesta de exportación	23,29	32,58	45,74	55,54	64,74	86,49	57,01	72,18	100,11	103,42

1/ Excluye entregas a naves.

Fuente: Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Viceministerio de Hidrocarburos, MPPPMM

CUADRO 15
Renta Petrolera Internacional (mmm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
\$ Corrientes	16,23	24,02	37,64	46,19	49,10	70,10	45,49	58,79	78,10	81,29
\$97 (Exportaciones EEUU)	16,20	23,16	35,03	41,55	42,75	59,13	39,60	49,59	64,26	65,27
\$97 (IPC Venezuela)	15,18	21,62	32,70	35,98	32,21	60,36	30,82	62,15	65,49	56,30
Paridad de Poder de Compra Bs/\$	1,07	1,07	1,07	1,15	1,33	0,98	1,28	0,80	0,98	1,16

Nota: Para el cálculo del IPC de Venezuela en dólares se dejó como año base 1997.

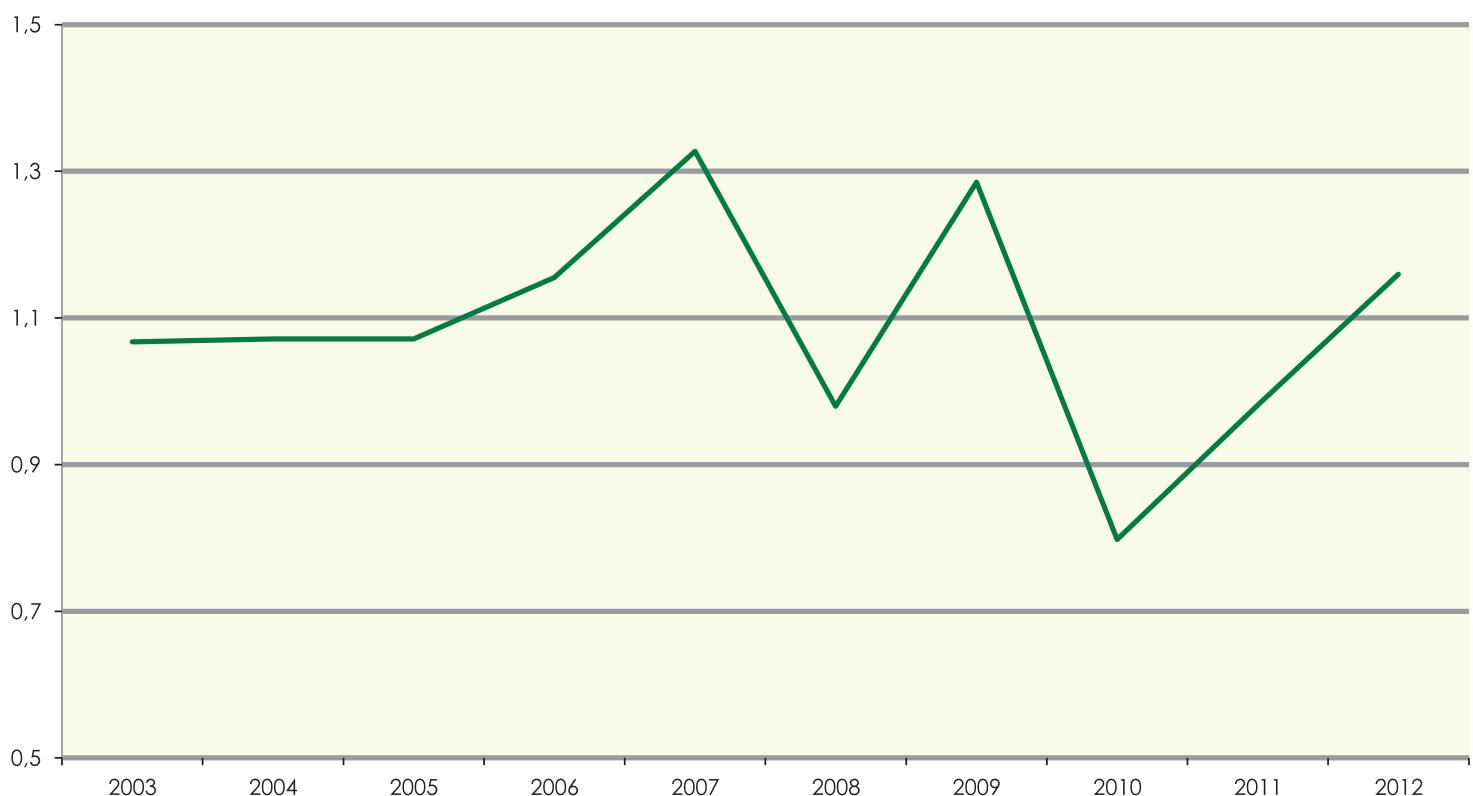
Fuente: Estimaciones propias MPPPMM

GRÁFICO 7
Renta Petrolera Internacional (mmm\$)



Fuente: Estimaciones propias MPPPMM

GRÁFICO 8
Paridad del poder de compra del bolívar frente al dólar



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPMM

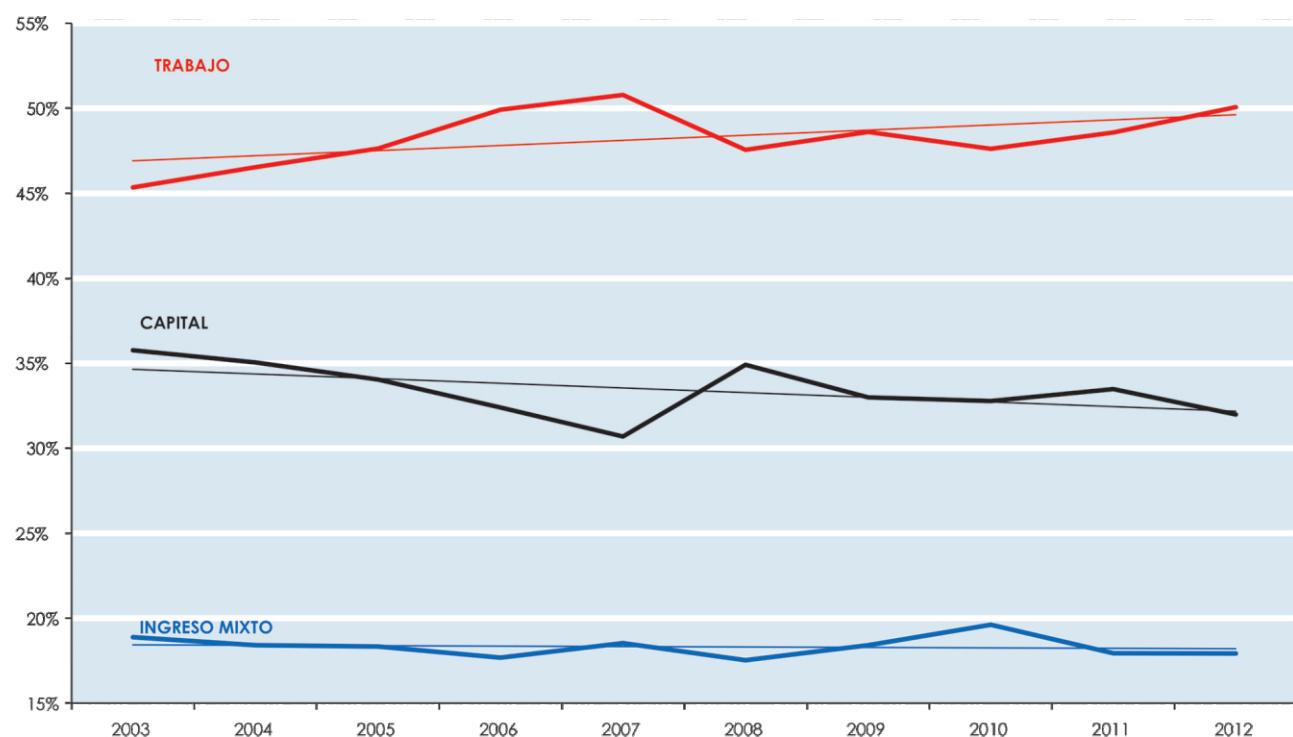
CUADRO 16
Renta Petrolera Internacional: su recaudación por el gobierno (mmm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Ganancia normal	1,66	2,44	2,50	2,72	3,27	5,78	2,63	3,33	4,65	4,51
Renta petrolera internacional	16,23	24,02	37,64	46,19	49,10	70,10	45,49	58,79	78,10	81,29
Excedente de Explotación total	17,89	26,46	40,14	48,91	52,36	75,88	48,11	62,12	82,75	85,80
Aportes Gubernamentales total ^{1/}	10,04	16,48	25,00	39,57	44,59	43,61	29,24	32,38	54,30	56,99
Aportes gub./Exced. de explot.	56%	62%	62%	81%	85%	57%	61%	52%	66%	66%
Subs. (impuestos indir.) al sect. np	0,92	0,93	1,00	1,22	1,83	3,33	3,08	3,83	3,52	4,38
Subs. (impuestos indir.)/Exc. de expl.	5%	4%	2%	3%	4%	4%	6%	6%	4%	5%
Aportes a la Nación total	10,96	17,40	26,00	40,79	46,42	46,94	32,32	36,21	57,83	61,37
Aportes a la Nación ttl/Exc. de expl.	61%	66%	65%	83%	89%	62%	67%	58%	70%	72%

1/ De los aportes gubernamentales totales de 1997 se restaron los 2,2 MMMUS\$, los bonos de la III. Ronda de Licitación de los así llamados "Contratos de Servicios Operativos".

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPP

GRÁFICO 9
Distribución Factorial del Ingreso



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPP

CUADRO 17
Industria Petrolera: Aportes a la Nación (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
1. PDVSA	10.036	16.477	23.475	32.716	37.824	31.225	28.639	31.048	54.289	60.312
Regalía recaudada	5.945	8.881	11.327	17.505	17.161	16.948	12.286	9.083	11.567	12.597
Regalía en especies	-	-	-	-	-	-	2.166	3.178	-	-
Impuesto superficial	-	-	-	-	-	-	178	158	94	149
Impuesto de extracción	-	-	-	797	1.659	2.637	1.462	954	1.841	1.715
ISLR recaudado	1.216	1.978	5.069	7.594	8.334	2.222	3.491	460	103	482
Impuesto al registro de exportación	-	-	-	-	49	84	58	46	25	56
Dividendos	2.326	1.302	1.317	1.317	2.573	2.000	2.000	1.000	1.000	1.395
Fondos destinados al desarrollo social	549	4.316	5.762	5.503	8.048	4.990	6.006	19.411	39.604	43.865
Programas sociales ^{1/}	549	2.316	3.762	5.274	8.048	4.990	6.006	19.411	20.866	28.293
FONDESPA	-	2.000	2.000	229	-	-	-	-	-	-
FONDEN	-	-	1.525	6.855	6.761	12.384	600	1.334	14.728	15.572
Gran Misión Vivienda Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	4.010	0
2. Convenios operativos/empresas mixtas	1.124	1.691	2.214	2.254	4.172	4.470	4.242	4.660	8.196	7.490
Regalía (**)	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389	4.147	3.986
Ventaja especial. Imp. Municipal (1,11%)	-	-	-	112	225	0	0	80	0	86
Ventaja especial. F.O.P.O. (2,22%) ^{2/}	-	-	-	56	0	0	0	160	0	171
Impuesto de extracción ^{3/}	0	0	0	0	0	0	0	0	466	62
Impuesto Superficial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
ISLR recaudado	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	2.009	2.655	1.656	1.031	3.583	3.185
3. BITOR	7	66	184	356	283	190	0	0	0	0
Regalía	7	66	184	353	255	171	0	0	0	0
Impuesto de extracción	-	-	-	3	28	19	0	0	0	0
ISLR recaudado	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0	0	0	0
4. Empresas Mixtas - Faja	59	393	1.380	2.373	3.315	7.211	2.982	3.706	3.477	4.694
Regalía	59	393	1.380	1.634	1.799	3.609	1.889	2.794	3.035	2.711
Impuesto de extracción	-	-	-	739	1.516	888	209	310	197	116
ISLR recaudado	-	-	-	-	-	2.706	875	596	241	1.860
Impuesto al registro de exportación	-	-	-	-	-	8	9	6	4	7
5. Exploración a riesgo	-	2	12	2	0	0	0	0	0	0
Regalía	-	2	12	2	0	0	0	0	0	0
Impuesto de extracción	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
ISLR recaudado	n.d.									
Total aportes a la nación	11.226	18.629	27.265	37.701	45.594	43.096	35.863	39.414	65.962	72.496

1/ Incluye fideicomiso vivienda - infraestructura, agrícola y EPS

2/ Fondo Especial para el Poder Popular

3/ El monto incluye lo adeudado desde el año 2006

Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MPPPMM, Informe Financiero PDVSA

CUADRO 18
Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo

Negocio		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PDVSA Petróleo/ PDVSA Gas	Volumen	(mb)	677.369	754.787	768.045	810.369	809.491	826.145	826.916	742.839	757.325	
	Regalía	(mm\$)	4.630	7.043	9.907	13.675	15.645	14.255	5.747	11.400	12.625	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	917	1.738	2.129	1.469	1.805	1.837	
	Tasa efectiva	(%)	30,00	30,00	30,00	32,22	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	23,16	30,36	44,98	55,47	61,71	88,65	59,16	75,56 96,39	70,00	
Conv. Operativos/Emp.Mixtas	Volumen	(mb)	170.060	189.546	181.248	136.293	115.170	128.107	154.354	163.550	183.297	
	Regalía	(mm\$)	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389	4.144	
	Impuesto de extracción ^{2/}	(mm\$)	-	-	-	-	-	-	-	200	470	
	Ventajas especiales. Impuesto municipal (1,11%)	(mm\$)	-	-	-	112	225	0	0	80	93	
	Ventajas especiales. F.O.P.O. (2,22%)	(mm\$)	-	-	-	56	0	0	0	160	185	
	Tasa efectiva	(%)	30,00	30,00	30,00	32,50	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	
Bitor ^{3/}	Volumen	(mb)	21.432	13.878	22.362	28.765	24.682	12.422	0	0	0	
	Regalía	(mm\$)	7	66	184	353	255	171	0	0	0	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	3	28	19	0	0	0	
	Tasa efectiva	(%)	3,17	24,08	21,03	30,43	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	2,84	26,56	39,53	44,02	55,60	70,54	0,00	0,00	0,00	
Petrozulata/Pdvsa-Petróleo) ^{3/}	Volumen	(mb)	37.961	45.508	44.235	43.338	36.044	41.399	0	0	0	
	Regalía	(mm\$)	4	52	260	313	327	799	0	0	0	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	185	327	157	0	0	0	
	Tasa efectiva	(%)	1,00	4,92	16,93	27,78	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	20,60	26,56	39,53	43,27	53,97	75,93	0,00	0,00	0,00	
Cerro Negro/Petromonagas ^{4/}	Volumen	(mb)	36.763	43.706	44.305	41.947	34.506	39.895	19.045	39.818	40.283	
	Regalía	(mm\$)	4	52	262	301	301	791	360	770	887	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	182	279	226	40	86	99	
	Tasa efectiva	(%)	1,00	4,92	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	20,60	26,56	39,53	42,97	52,81	74,72	63,01	64,68 81,72	70,00	
Sincor/Petrocedeño ^{5/}	Volumen	(mb)	57.626	63.650	69.702	62.618	59.470	61.124	50.141	49.512	51.451	
	Regalía	(mm\$)	7	51	493	584	659	1.202	787	972	1.143	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	183	398	243	87	108	127	
	Tasa efectiva	(%)	1,00	4,92	19,43	29,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	20,60	26,56	39,53	43,01	43,01	74,82	52,30	65,47 83,00	70,00	
Ameriven/Petropiar ^{6/}	Volumen	(mb)	24.297	39.010	61.387	56.944	57.230	58.143	46.656	53.540	57.524	
	Regalía	(mm\$)	44	238	365	436	512	1.383	742	1.051	1.275	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	189	512	262	82	117	142	
	Tasa efectiva	(%)	16,67	22,22	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	20,60	26,56	39,53	42,65	53,43	75,86	53,03	65,58 83,71	70,00	
Exploración a riesgo	Volumen	(mb)	-	429	1.826	264	0	0	0	0	0	
	Regalía	(mm\$)	-	2	12	2	0	0	0	0	0	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	0	0	0	0	0	0	
	Tasa efectiva	(%)	-	16,67	16,67	16,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	-	31,51	43,07	58,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Sinovensa ^{7/}	Volumen	(mb)	-	-	-	3.908	10.575	23.706	0	0	0	
	Regalía	(mm\$)	-	-	-	23	76	234	0	0	0	
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	23	76	0	0	0	0	
	Tasa efectiva	(%)	-	-	-	16,67	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	-	-	-	38,67	51,59	70,73	0,00	0,00	0,00	
Repsol YPF/ PDVSA Petróleo (Sipororo) ^{8/}	Volumen	(mb)	-	-	-	-	-	-	23	24	24	
	Regalía	(mm\$)	-	-	-	-	-	-	2	2	2	
	Tasa efectiva	(%)	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	-	-	-	-	-	-	65,07	81,87	110,19-70,00	
Total	Volumen	(mb)	1.025.508	1.150.514	1.193.110	1.184.465	1.147.168	1.190.941	1.097.136	1.049.284	1.089.901	1.054.446
	Regalía	(mm\$)	5.820	9.195	13.697	17.773	19.713	20.649	10.224	17.585	20.075	22.145
	Impuesto de extracción	(mm\$)	-	-	-	1.682	3.358	3.036	1.678	2.116	2.404	2.454
	Ventajas especiales. Impuesto municipal (1,11%)	(mm\$)	-	-	-	112	225	0	0	80	93	158
	Ventajas especiales. F.O.P.O. (2,22%)	(mm\$)	-	-	-	56	0	0	0	160	185	316
	Tasa efectiva	(%)	25,38	26,33	27,53	31,47	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación ^{1/}	(\$/Bil)	22,34	29,68	43,87	52,42	59,35	85,48	58,04	73,23	92,75-70,00	70,00

1/ A partir del 18/04/2011 el precio tope máximo para el cálculo y liquidación de Regalías, Impuesto de Extracción e Impuesto de Registro de Exportación es de hasta setenta dólares por barril (70US\$/Bil) de conformidad al Art. 14. Decreto 8.163. Publicado el 18/04/2011 en G.E. N° 6.022.

2/ En el año 2011, se cobró el Impuesto de Extracción acumulado desde el 2006.

3/ Incluida a partir de 2009 en PDVSA Petróleo

4/ Empresa mixta Petromonagas a partir del 01/03/08 G.O N° 38884

5/ Empresa mixta Petrocedeño a partir del 10/01/08 G.O N° 388847

6/ Incluida a partir del 01/01/08 G.O N° 38884

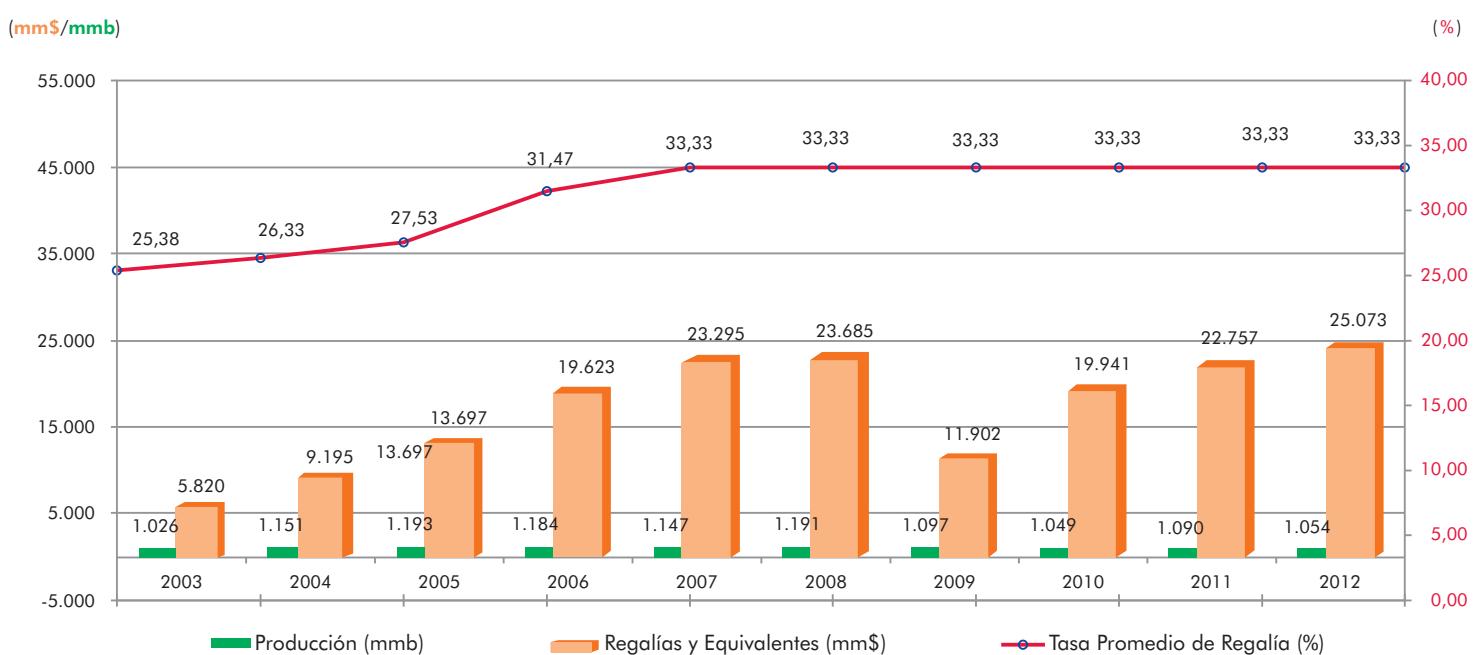
7/ Incluida a partir de 2009 en empresas mixtas

8/ Absorbido por PDVSA Petróleo a partir del 2010

Nota: En la cifra del año 2008 no se incluye el monto equivalente al convenio de regalías por crudo destinado a la elaboración de productos para el mercado local ni la regalía recibida en especie (aprox. 10 mmms\$).

Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MPPP

GRÁFICO 10
Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía Nación^{1/}



Nota: En la cifra del año 2008 no se incluye el monto equivalente al convenio de regalías por crudo destinado a la elaboración de productos para el mercado local ni la regalía recibida en especie (aprox. 10 mmms\$).

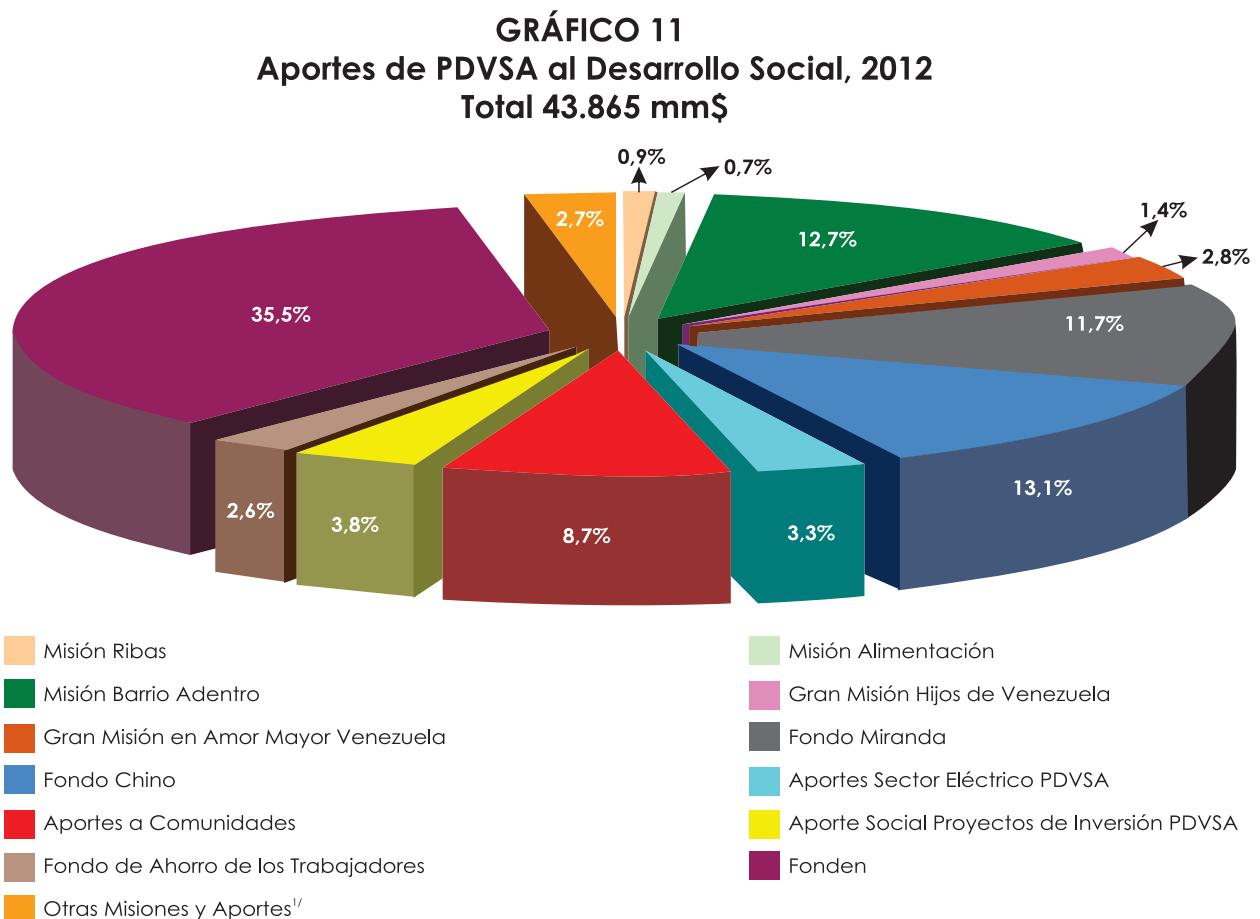
1/ Nación= Pdvsa, Convenios Operativos/Empresas Mixtas, Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco, Sinoventura, Bitor, Exploración a Riesgo(La Ceiba)

Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MPPPMM

CUADRO 19
Aportes de PDVSA al Desarrollo Social (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Misión Ribas	32	320	371	280	133	330	599	361	322	405
Misión Alimentación	-	146	303	325	916	212	-	1.210	1.238	317
Misión Barrio Adentro I, II y III	34	275	309	1.693	3.258	130	7	3.463	3.781	5.581
Misión Vuelvan Caras	-	172	220	240	29	11	-	-	-	-
Misión Milagro	-	-	125	-	25	9	-	-	-	-
Misión Sucre	3	113	668	-	-	17	6	156	2	-
Misión Ciencia	-	-	-	291	28	-	-	-	-	-
Misión Revolución Energética	-	-	-	210	219	174	745	2.115	2.197	69
Gran Misión Vivienda Venezuela	300	500	500	476	659	221	157	1.251	4.010	-
Gran Misión Agro Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	1.140	-
Gran Misión Hijos de Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	598
Gran Misión en Amor Mayor Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.241
Proyectos Agrícolas		600	600	423	919	848	54	14	362	109
Proyectos de Infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	335	623	63
Proyecto Autogas	-	-	-	-	-	-	91	202	116	230
Fondo Alba Caribe	-	-	-	40	72	-	50	-	-	-
Fondo Bicentenario	-	-	-	-	-	-	-	738	-	-
Fondo de Seguridad	-	-	-	-	-	-	-	455	84	-
Fondo Miranda	-	-	-	-	-	-	-	5.083	4.306	5.113
Fondo Deporte	-	-	-	-	-	-	-	-	28	97
Fondo Chino	-	-	-	-	-	864	2.065	2.507	5.022	5.760
Plan de Vialidad	-	-	113	28	77	237	125	93	1.155	210
Plan Caracas Bicentenario	-	-	-	-	-	-	-	-	145	170
Obras Hidráulicas	-	-	-	27	23	54	14	24	757	6
Núcleos de Desarrollo Endógeno	-	-	55	47	130	46	5	-	-	-
Aportes Sector Eléctrico PDVSA	-	-	-	163	650	822	1.089	3.578	1.566	1.435
Apoyo a Emergencia por Lluvias	-	-	-	-	-	-	-	37	219	175
Aportes a Comunidades	12	133	5	677	418	148	382	245	585	3.808
Aporte Social Proyectos de Inversión PDVSA	-	-	-	202	262	578	369	297	623	1.680
Otras Misiones y Aportes	168	57	493	152	230	289	248	31	307	161
Fondo de Ahorro de los Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.162
Aportes a Misiones y Programas Sociales	549	2.316	3.762	5.274	8.048	4.990	6.006	22.223	28.657	28.293
FONDEN	-	-	1.525	6.855	6.761	12.384	600	1.334	14.728	15.572
FONDESPA	-	2.000	2.000	229	-	-	-	-	-	-
Total de Aportes al Desarrollo Social	549	4.316	7.287	12.358	14.809	17.374	6.606	23.557	43.385	43.865

Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas



1/ Incluye: Misión Revolución Energética, Proyectos Agrícolas y de Infraestructura, Plan Caracas Bicentenario, Obras Hídricas, Apoyo a emergencias por lluvias, Proyecto Autogas, otras

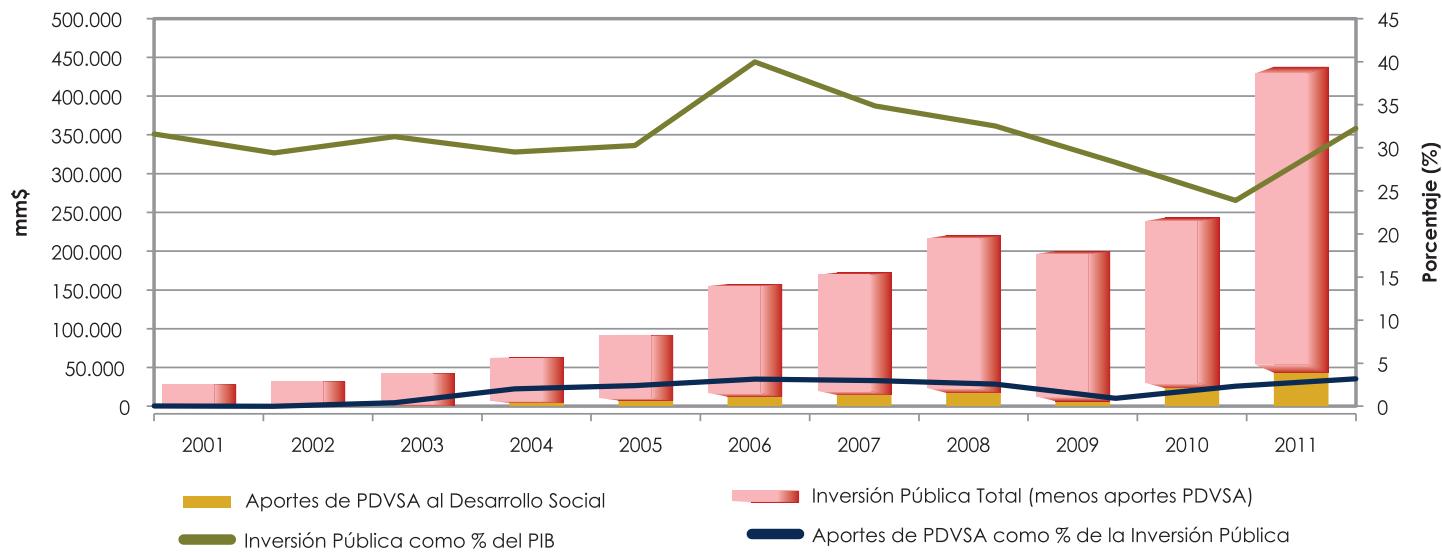
Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

CUADRO 20
Participación de la inversión pública en el PIB (mmBs.)

Año	PIB	Inversión Pública Total	Inversión Pública como % del PIB	Aportes de PDVSA al Desarrollo Social	Aportes de PDVSA como % de la Inversión Pública	Inversión Pública Total (menos aportes PDVSA)
2001	88.946	28.104	31,60	34	0,04	28.070
2002	107.840	31.704	29,40	14	0,01	31.690
2003	134.228	42.014	31,30	549	0,41	41.465
2004	212.683	62.798	29,53	4.316	2,03	58.482
2005	304.087	92.001	30,25	7.287	2,40	84.714
2006	393.926	157.480	39,98	12.358	3,14	145.122
2007	494.592	172.438	34,86	14.809	2,99	157.629
2008	677.594	220.408	32,53	17.374	2,56	203.034
2009	707.263	200.291	28,32	6.606	0,93	193.685
2010	1.016.835	242.978	23,90	23.557	2,32	219.421
2011	1.357.487	437.728	32,25	43.385	3,20	394.343

Fuente: Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela y Banco Central de Venezuela (PIB)

GRÁFICO 12
Participación de la inversión pública en el PIB



Fuente: Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela y Banco Central de Venezuela (PIB)

CUADRO 21
Aportes de PDVSA al FONDESPA (mm\$)

Años	Asignado Ejecutivo Nacional	Ejecutado 2004-2012	Porcentaje de Ejecución ^{1/}
2004	2.000	2.000	100%
2005	2.000	2.000	100%
2006	229	353	154%
Total	4.229	4.353	103%

1/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA

CUADRO 22
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por área de desarrollo, 2004-2006 (mm\$)

Área de desarrollo	Asignado Ejecutivo Nacional	Ejecutado 2004-2012	Porcentaje de Ejecución ^{1/}
Vialidad e Infraestructura	763	696	91%
Transporte Público	1.093	1.089	100%
Energía Eléctrica	806	806	100%
D. Endógeno, Agroindustria y Mediana empresa	573	564	98%
Comunicaciones, Estudios y Ambiente	94	94	100%
Desarrollo Agrícola Nacional	304	303	99%
Industrias Básicas	8	8	100%
Banca Pública ^{2/}	50	50	100%
Integración y Unidad Regional Latinoamericana ^{3/}	50	50	100%
Investigación y Desarrollo de Garantía Nacional	196	73	37%
CVP-Misiones	292	620	212%
Total	4.229	4.353	103%

Nota: A finales de 2005, fue constituido FONDEN, que sustituyó a FONDESPA en el financiamiento de nuevos proyectos de desarrollo. En 2006 se aprobó un aporte extraordinario a FONDESPA de 229 mm\$ (492 mm\$) para dar cumplimiento a proyectos aprobados en años anteriores.

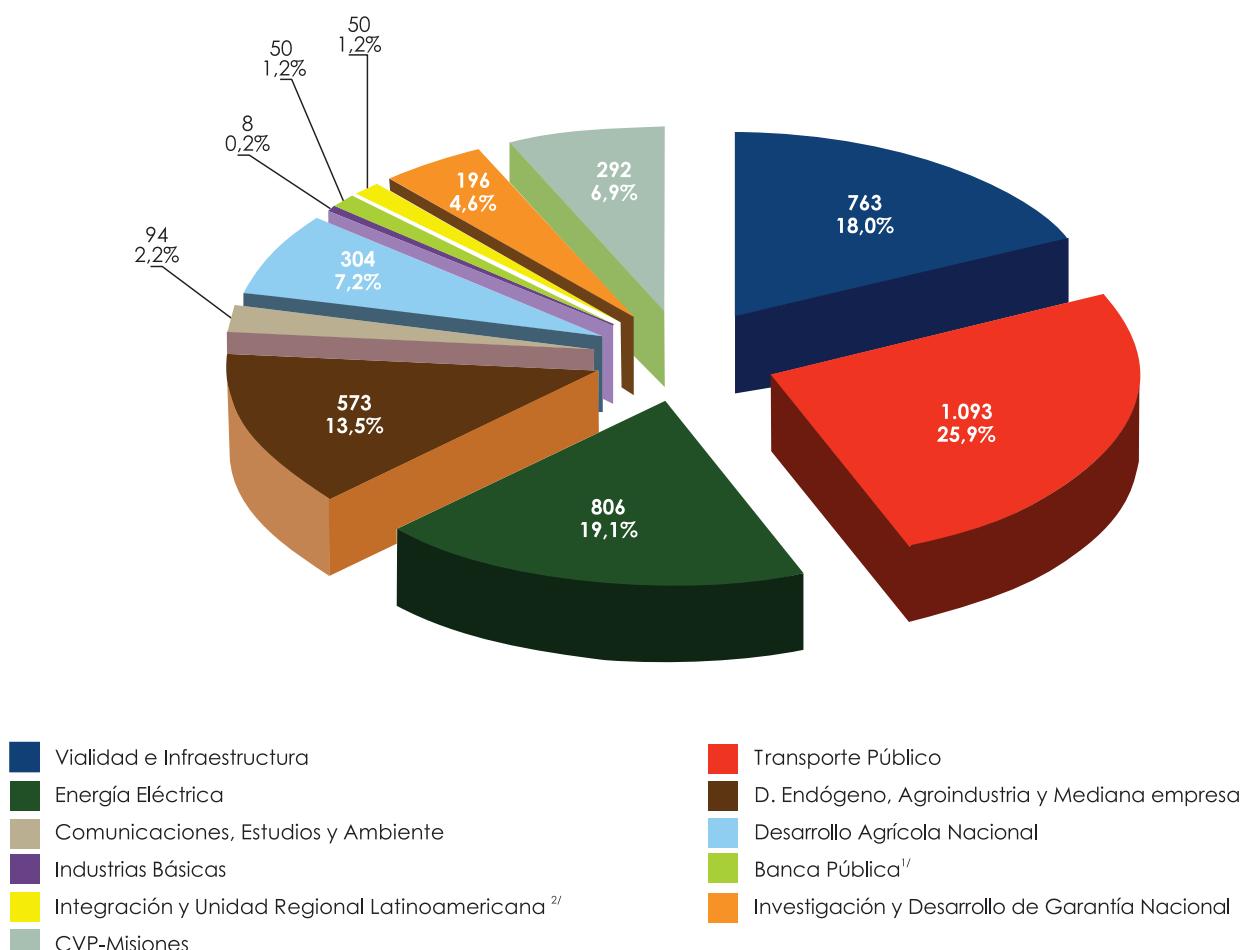
1/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.

2/ Se refiere a la capitalización del Banco Industrial de Venezuela en la República de Cuba.

3/ Se refiere al Fondo del Sur, el cual está dirigido al proceso de integración y unión de los pueblos. Los recursos fueron transferidos a la Cancillería de la República, la cual aperturó un fideicomiso administrado por el Banco del Tesoro.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA

GRÁFICO 13
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por Área de Desarrollo, 2004-2006 (mm\$)



1/ Se refiere a la capitalización del Banco Industrial de Venezuela en la República de Cuba

2/ Se refiere al Fondo del Sur, el cual está dirigido al proceso de integración y unión de los pueblos.

Los recursos fueron transferidos a la Cancillería de la República la cual aperturó un fideicomiso administrado por el Banco del Tesoro.

Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

CUADRO 23
Aportes al FONDEN, por Fuentes (mm\$)

Año	BCV	PDVSA Ordinario	CEPEMIH ^{1/}	CEPEPEMIH ^{2/}	Recuperado por créditos reembolsables de inversiones	Total
2005	6.000	1.525	-	-	-	7.525
2006	4.275	6.855	-	-	-	11.130
2007	6.770	6.761	-	-	-	13.531
2008	1.538	11.694	5.657	-	-	18.889
2009	12.299	604	35	-	147	13.085
2010	7.000	1.347	47	-	184	8.578
2011	3.500	14.275	2.444	8.387	245	28.851
2012	4.003	15.938	n.d	n.d	n.d	-
Total	45.385	58.999	-	-	-	-

1/ Según Gaceta Oficial N° 38.910 del 15/04/2008, se decreta la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos.

2/ Según Gaceta Oficial No. 6.022 Extraordinaria del 18/04/2011, se promulgó la Ley que crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, a fin de suministrar recursos al FONDEN para el apalancamiento de la inversión productiva y social.

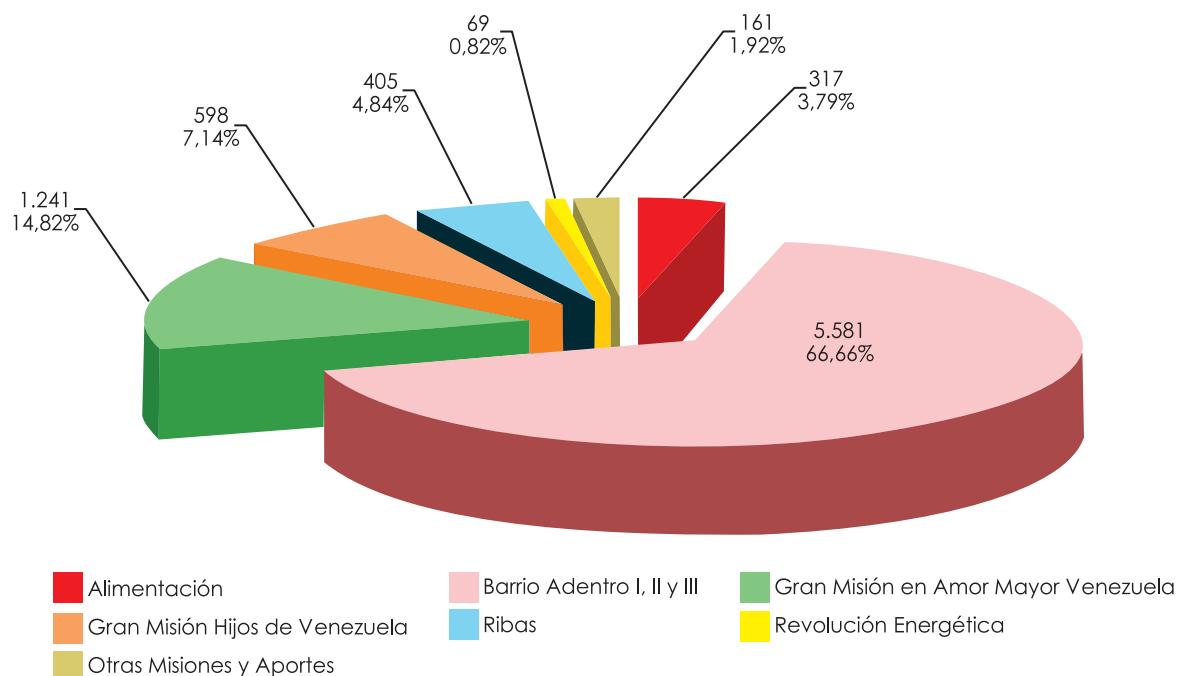
Fuente: Ministerio del Poder Popular de Planificación y Finanzas

CUADRO 24
Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales (mm\$)

Misiones Sociales	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Alimentación	-	146	303	325	916	212	-	1.210	1.238	317
Barrio Adentro I, II y III	34	275	309	1.693	3.258	130	7	3.463	3.781	5.581
Ciencia	-	-	-	291	28	-	-	-	-	-
Gran Misión AgroVenezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	1.140	-
Gran Misión en Amor Mayor Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.241
Gran Misión Hijos de Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	598
Gran Misión Vivienda Venezuela	300	500	500	476	659	221	157	1.251	4.011	-
Milagro	-	-	125	-	25	9	-	-	-	-
Ribas	32	320	371	280	133	330	599	361	322	405
Revolución Energética	-	-	-	210	219	174	745	2.115	2.197	69
Sucre	3	113	668	-	-	17	6	156	2	-
Vuelvan Caras	-	172	220	240	29	11	-	-	-	-
Otras Misiones y Aportes	168	57	493	152	230	289	248	31	307	161
Total	537	1.583	2.989	3.667	5.497	1.393	1.762	8.587	12.998	8.372

Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

GRÁFICO 14
Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales, 2012
Total 8.372 mm\$



Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

CUADRO 25
Misión Ribas: Principales Indicadores, 2003-2012

Indicadores	Total
Censo inicial 01 y 02 /11/2003	1.412.167
Vencedores matriculados	1.632.726
Vencedores graduados (nueve promociones realizadas)	822.853
Vencedores graduandos (décima promoción)	63.935
Vencedores en aula actualmente	145.169
Mujeres en aula actualmente	91.456
Hombres en aula actualmente	53.713
Becas otorgadas	96.847
Incentivos otorgados (Coordinadores, Facilitadores y Voluntarios)	36.266
Planteles y/o rutas funcionando	9.858
Facilitadores incorporados	16.824
Ambientes funcionando	16.824
Vencedores en Centros Penitenciarios	2.647
Vencedores con discapacidades	3.618
Estudiantes de Medicina Integral en Cuba	-
Vencedores indígenas	10.697
Prosecución Robinson - Ribas	94.801
Prosecución Ribas - Sucre	167.793
Estudiantes Ribas Técnica	782
Graduados Ribas Técnica	7.839
Vencedores en Guarniciones	1.635
Estudiantes de Gas y Petróleo en la República de Argelia	40
Egresados en Gas y Petróleo en la República de Argelia	291
Egresados licenciados en Educación, mención Desarrollo Cultural	907
Integrantes del Cuerpo de Combatientes de Milicia Misión Ribas	7.839
Brigadas Productivas Socialistas	113
Brigadas de Construcción Socialista	1.544
Brigadistas de Construcción Socialista	46.327

Fuente: Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional

CUADRO 26
Misión Ribas Técnica: Principales Indicadores, 2003-2012

Indicadores	Total
Bachilleres integrales matriculados	782
Ambientes funcionando	42
Facilitadores incorporados	42
Coordinadores	38

Nota: Misión Ribas Técnica funciona en los estados: Anzoátegui, Apure, Barinas, Carabobo, Distrito Capital, Falcón, Monagas, Sucre y Zulia, con las especialidades: Refinación de Petróleo, Mantenimiento mecánico, Electro-Instrumentación, Mantenimiento de Redes de Distribución de Gas Metano, Saldadura, Perforación y Operación de Crudo y Gas. En los estados: Trujillo, Portuguesa, Barinas, Cajaínes, Mérida y Apure con las especialidades de Agropecuaria mención Producción Agrícola. En el estado Zulia con la especialidad de Operaciones acuáticas mención buceo industrial.

Fuente: Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional

CUADRO 27
Misión Ribas Productiva: Composición de brigadas, 2003-2012

Brigadas	Vencedores	Nº de Brigadas
Misión Ribas (mantenimiento, apoyo a refugios, apoyo administrativo)	798	27
PDVSA Industrial	100	4
PDVSA La Estancia (recreación, guías culturales)	18	1
PDVSA C y DV	434	41
PDVSA Desarrollos Urbanos (Petrocasas)	769	26
PDVSA INTEVEP (sala de atención)	18	1
PDVSA GAS (Gasificación)	11	1
PDVSA BARIVEN (Proyecto PAMA)	314	10
MPPPMM – Mercado Interno (Sistema TAG)	60	2
Total	2.522	113

Fuente: Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional.

CUADRO 28
Gran Misión Vivienda Venezuela: Plan Bienal 2011-2012

Años	Viviendas a Construir	Viviendas Construidas	Meta Ejecutada
2011-2012	353.404	346.798	98,13%

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Vivienda y Hábitat. PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2012.

CUADRO 29
Gran Misión Vivienda Venezuela: Viviendas Construidas por Sectores

Sector	2011	2012	Total
Público	95.367	155.170	250.537
Privado	51.351	44.910	96.261
Total	146.718	200.080	346.798

Fuente: PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2012.

CUADRO 30
Misión Barrio Adentro I, II, III Y IV: Principales Indicadores, 2003-2012

Indicadores	Total
Módulos Asistenciales y Consultorios Populares construidos	7.613
Centros de Rehabilitación Integral construidos	576
Centros de Alta Tecnología construidos	33
Centros de Diagnóstico Integral construidos	542
Centros de Misión Sonrisa construidos	6
Maternidades adscritas a la Fundación Barrio Adentro	5

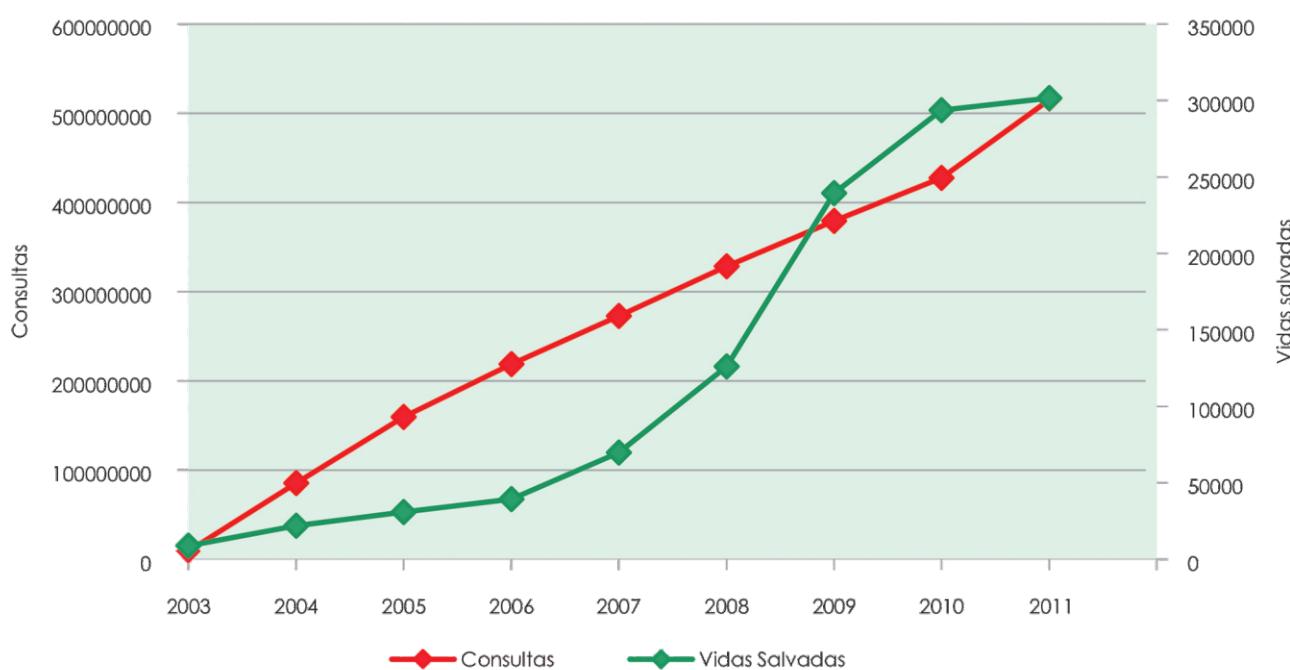
Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información y Fundación Oro Negro

CUADRO 31
Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: Consultas y Vidas Salvadas

Año	Consultas	Vidas Salvadas
2003	9.116.113	8.734
2004	85.268.595	21.890
2005	159.571.445	30.849
2006	218.689.314	39.202
2007	272.823.108	69.674
2008	328.435.529	125.924
2009	379.285.128	239.417
2010	427.341.521	293.667
2011	515.119.129	301.586

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información y Fundación Oro Negro

GRÁFICO 15
Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: Consultas y Vidas Salvadas



Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información y Fundación Oro Negro

CUADRO 32
Misión Barrio Adentro Deportivo: Principales Indicadores

	Promotores Deportivos Capacitados	Beneficiarios
2008	22.634	3.379.792
2009	25.005	3.908.794
2010	27.531	3.796.359
2011	36.544	5.488.269
2012	41.728	4.574.865

Nota: Misión ejecutada por la Fundación Oro Negro, adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Fuente: Fundación Oro Negro

CUADRO 33
Incorporación de Energía, 2012

Proyecto	Región	Estado	Destino	MW
Adquisición e instalación de 01 turbogenerador, Occidente Planta Las Morochas	Occidental	Zulia	SEN	22,5
Adquisición e instalación de 02 gabarras generadoras, Tacoa (Josefa Joaquina Sánchez Bastidas I y II)	Central	Vargas	SEN	350,0
Adquisición e instalación de 04 turbogeneradores para generación de Producción Petrosinovensa	Oriental	Monagas	PDVSA	44,0
Adquisición e instalación de 2 turbogeneradores para Mejorador Petromonagas	Oriental	Monagas	PDVSA	25,0
Total				441,5

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2012

CUADRO 34
Reservas Probadas Remanentes de Petróleo, 2012 (mb)

Áreas tradicionales/tierra

PDVSA/Empresas mixtas	38.589.179
Occidente	19.802.837
Oriente	17.595.573
Barinas	1.190.769
Costa Afuera	
PDVSA/Empresas mixtas/Licencias	681.219
Faja Petrolífera del Orinoco	
Empresas Mixtas Faja	92.207.577
Petromonagas	3.324.310
Petropiar	4.181.601
Petrocedeño	7.204.682
Petrolera Sinovensa	2.555.833
Petrocarabobo	13.562.060
Petroindependencia	20.931.043
Petrojunín	6.925.804
Petromacareo	8.053.146
Petromiranda	14.630.486
Petrourica	10.838.612
PDVSA Faja	28.921.774
Otras Áreas Faja ^{1/}	137.335.348
Total Venezuela	297.735.097

1/ Incluye las reservas probadas remanentes de los bloques cuantificados y certificados del Proyecto Orinoco Magna Reserva

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 35
Reservas Probadas de Petróleo^{1/} (mmb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Descubrimientos	274	319	144	82	494	8	22	200	27	120
Extensiones	218	145	35	31	20	116	0 ^{a/}	0	35	8
Revisiones	520	4.129	444	8.382	12.686	74.013	39.925	86.211	2.097	1.099
Total nuevas reservas	1.012	4.593	623	8.495	13.200	74.137	39.947	86.411	2.159	1.227
Producción	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191	1.097	1.083	1.089	1.063
Reservas probadas al 31 de diciembre	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.735
Duración reservas/ año	75,2	70,0	67,1	73,8	86,6	144,7	192,5	273,8	273,3	280,1

1/ Excluye condensados de planta.

a/ Se incorporaron 147 (mb) de petróleo por extensiones.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 36
Reservas Probadas Remanentes y Producción Acumulada de Petróleo^{1/}

Año	Reservas mmb	Producción mb	Reservas mmm ³	Producción mm ³
1966	16.865	21.024.568	2.681	3.342.645
1967	15.965	22.317.444	2.538	3.548.196
1968	15.669	23.636.784	2.491	3.757.955
1969	14.913	24.948.617	2.371	3.966.520
1970	14.039	26.302.037	2.232	4.181.697
1971	13.763	27.597.443	2.188	4.387.650
1972	13.919	28.775.929	2.213	4.575.015
1973	13.810	30.004.523	2.196	4.770.346
1974	18.561	31.090.855	2.951	4.943.059
1975	18.390	31.947.219	2.924	5.079.211
1976	18.223	32.786.956	2.897	5.212.718
1977	18.035	33.603.773	2.867	5.342.582
1978	18.227	34.394.191	2.898	5.468.249
1979	18.524	35.254.266	2.945	5.604.990
1980	19.687	36.047.666	3.130	5.731.131
1981	20.144	36.817.184	3.203	5.853.475
1982	24.578	37.508.872	3.908	5.963.444
1983	25.887	38.166.172	4.116	6.067.947
1984	28.028	38.826.114	4.456	6.172.869
1985	29.330	39.439.695	4.663	6.270.421
1986	55.521	40.093.599	8.827	6.374.384
1987	58.083	40.757.708	9.234	6.479.969
1988	58.504	41.454.320	9.301	6.590.721
1989	59.041	42.151.074	9.387	6.701.497
1990	60.054	42.931.057	9.548	6.825.504
1991	62.649	43.802.820	9.960	6.964.104
1992	63.330	44.677.631	10.069	7.103.188
1993	64.448	45.581.021	10.246	7.246.816
1994	64.877	46.536.373	10.315	7.398.705
1995	66.329	47.558.008	10.545	7.561.132
1996	72.667	48.646.858	11.553	7.734.246
1997	74.931	49.800.258	11.913	7.917.622
1998	76.108	51.015.378	12.100	8.110.811
1999	76.852	52.132.083	12.219	8.288.353
2000	77.685	53.283.519	12.351	8.471.417
2001	77.783	54.503.264	12.367	8.665.341
2002	77.154	55.596.070	12.267	8.839.084
2003	77.140	56.621.578	12.264	9.002.127
2004	80.582	57.772.092	12.812	9.185.044
2005	80.012	58.965.202	12.721	9.374.734
2006	87.324	60.149.667	13.883	9.563.049
2007	99.377	61.296.835	15.800	9.745.435
2008	172.323	62.487.776	27.397	9.934.779
2009	211.173	63.584.321	33.574	10.109.117
2010	296.501	64.667.739	47.140	10.281.366
2011	297.571	65.757.044	47.310	10.454.552
2012	297.735	66.820.072	47.336	10.623.561

1/ Reservas al 31-12 de cada año. Producción: excluye condensados de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPBM

CUADRO 37
Actividad Exploratoria de la Industria Petrolera

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Perforación (nº de pozos)										
Esfuerzo propio										
Iniciados	2	7	11	9	4	2	1	3	4	5
Arrastre	8	4	6	10	21	18	2	0	2	1
Total	10	11	17	19	25	20	3	3	6	6
Completados	0	1	4	3	11	7	2	2	2	2
Abandonados	3	1	1	9	10	10	1	0	0	1
Suspendidos	3	2	1	0	1	1	0	0	0	0
En actividad al 31 / 12	4	7	11	7	3	2	0	1	4	6
Total	10	11	17	19	25	20	3	3	6	9
Convenios operativos / Empresas Mixtas										
Iniciados	1	2	0	0	0	0	0	1	3	2
Arrastre	2	1	2	0	0	1	0	1	2	1
Total	3	3	2	0	0	1	0	2	5	3
Completados	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2
Abandonados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	2	2	1	0	0	0	0	0	2	4
En actividad al 31 / 12	1	0	1	0	0	1	0	1	3	1
Total	3	3	2	0	0	1	0	1	5	7
Licencias de gas no asociado										
Iniciados	0	4	3	6	2	1	4	2	0	0
Arrastre	0	0	0	0	5	3	1	0	1	0
Total	0	4	3	6	7	4	5	2	1	0
Completados	0	0	1	3	4	1	2	1	1	0
Abandonados	0	0	1	1	2	1	3	0	0	0
Suspendidos	0	2	1	1	1	1	0	0	0	0
En actividad al 31/12	0	2	0	1	0	1	0	1	0	0
Total	0	4	3	6	7	4	5	2	1	0
Total perforación (nº de pozos)										
Iniciados	3	13	14	15	6	3	5	6	7	7
Arrastre	10	5	8	10	26	22	3	0	5	2
Total	13	18	22	25	32	25	8	6	12	9
Completados	0	2	5	6	15	8	4	3	3	4
Abandonados	3	1	2	10	12	11	4	0	0	0
Suspendidos	5	6	3	1	2	2	0	0	2	0
En actividad al 31 / 12	5	9	12	8	3	4	0	3	7	7
Total año	13	18	22	25	32	25	8	6	12	11
Pozos Estatigráficos Magna Reserva										
Perforados	-	-	-	11	48	50	25	8	3	0

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPP.

CUADRO 38
Balance de la Actividad Perforatoria por tipo al 31/12/2012 (nºp)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Perforados							
A-O	22	0	11	352	202	0	587
A-1	0	0	0	1	1	0	2
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	1	0	1
A-2c	1	0	1	1	0	0	3
A-3	0	0	1	0	0	0	1
Sub-total	23	0	13	354	204	0	594
Evaluados							
A-O	76	0	11	91	45	0	223
A-1	0	0	0	0	0	0	0
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	1	0	1
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	76	0	11	91	46	0	224
Suspendidos							
A-O	41	0	0	8	69	0	118
A-1	0	0	0	0	0	0	0
A-2a	1	0	0	0	0	0	1
A-2b	1	0	0	0	0	0	1
A-2c	0	0	0	0	2	0	2
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	43	0	0	8	71	0	122
Completados							
B-O	31	0	10	196	79	0	316
B-1	0	1	0	0	0	0	1
B-2a	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	0	0	0	0	0
B-2c	0	0	1	0	2	0	3
B-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	31	1	11	196	81	0	320
Secos							
C-0	0	0	0	2	1	0	3
C-1	0	0	0	0	0	0	0
C-2a	0	0	0	0	0	0	0
C-2b	0	0	0	0	0	0	0
C-2c	0	0	1	0	0	0	1
C-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	0	0	1	2	1	0	4
Total	173	1	36	651	403	0	1.264

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 39
Balance de los Pozos de Inyección de Fluidos al 31/12/2012 (nºp)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos							
I-A	1	0	0	313	76	0	390
I-G	0	1	0	117	52	0	170
Total	1	1	0	430	128	0	560
Pozos inyectores completados							
I-A	1	0	0	0	0	0	1
I-G	0	1	0	0	0	0	1
Total	1	1	0	0	0	0	2
Inyectores de agua en actividad							
Activos	0	0	0	117	103	5	225
Perforados	0	0	0	6	0	0	6
Suspendidos	0	0	0	0	72	0	72
Evaluados	0	0	0	0	6	0	6
Total	0	0	0	123	181	5	309
Inyectores de gas en actividad							
Activos	0	0	0	34	48	2	84
Perforados	0	1	0	0	0	0	1
Suspendidos	0	0	0	0	13	0	13
Evaluados	0	0	0	0	1	0	1
Total	0	1	0	34	62	2	99

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 40
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados al 31/12 (nºp)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Capaces de producir	31.759	32.024	32.626	33.388	33.767	34.348	35.114	35.351	35.549	36.690
En producción	13.413	13.756	15.390	15.909	15.989	16.687	16.921	17.238	17.465	17.678
Cerrados reactivables	18.346	18.268	17.236	17.479	17.778	17.637	18.073	17.795	17.193	18.160
Suspendidos	0	0	0	0	0	24	120	318	891	852
Inactivos	12.538	12.854	13.313	13.281	13.293	13.629	13.709	13.534	13.916	13.938
Esperando abandono	1.434	1.316	1.377	1.446	1.643	1.637	1.835	1.886	2.062	2.138
Abandonado ^{1/}	11.104	11.538	11.936	11.835	11.650	11.992	11.874	11.648	11.854	11.800
Total pozos completados	44.297	44.878	45.939	46.669	47.060	47.977	48.823	48.885	49.465	50.628

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 41
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados por Jurisdicción al 31/12/2012 (nºp)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	22.228	200	590	9.414	4.243	15	36.690
En producción	11.957	33	296	3.543	1.834	15	17.678
Cerrados reactivables	9.538	167	275	5.871	2.309	0	18.160
Suspendidos	733	0	19		100	0	852
Inactivos	5.646	862	280	4.160	2.989	1	13.938
Esperando abandono	1.033	40	73	352	640	0	2.138
Abandonado ^{1/}	4.613	822	207	3.808	2.349	1	11.800
Total pozos completados	27.874	1.062	870	13.574	7.232	16	50.628

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPM

CUADRO 42
Pozos de Petróleo y Gas en Producción por Jurisdicción al 31/12 (nºp)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Maracaibo										
Petróleo	9.797	10.004	10.626	10.858	11.125	11.323	11.577	11.714	11.830	11.949
Gas	8	8	2	8	8	8	8	8	8	8
Barcelona										
Petróleo	1.832	1.977	3.000	3.148	3.135	3.303	3.316	3.398	3.493	3.523
Gas	10	10	10	19	20	18	19	18	19	20
Maturín										
Petróleo	1.491	1.463	1.398	1.525	1.351	1.653	1.659	1.727	1.749	1.820
Gas	0	0	0	2	1	20	1	16	7	14
Barinas										
Petróleo	275	294	319	318	322	319	312	315	318	294
Gas	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2
Falcón										
Petróleo	0	0	29	24	21	22	10	20	19	25
Gas	0	0	6	6	4	12	4	6	6	8
Cumaná										
Petróleo	0	0	0	0	0	7	13	14	14	15
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total										
Petróleo	13.395	13.738	15.372	15.873	15.954	16.627	16.887	17.188	17.423	17.626
Gas	18	18	18	36	35	60	34	50	42	52

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPM

CUADRO 43
Producción de Petróleo Crudo^{1/}

Año	Miles de metros cúbicos	Miles de barriles	Miles de barriles diarios	Gravedad API
1967	205.551	1.292.876	3.542	25,3
1968	209.759	1.319.340	3.605	25,4
1969	208.565	1.311.833	3.594	25,6
1970	215.177	1.353.420	3.708	25,2
1971	205.953	1.295.406	3.549	25,5
1972	187.365	1.178.486	3.220	25,9
1973	195.331	1.228.594	3.366	25,3
1974	172.713	1.086.332	2.976	25,0
1975	136.152	856.364	2.346	25,9
1976	133.507	839.737	2.294	25,7
1977	130.864	816.817	2.238	25,3
1978	124.887	790.418	2.166	25,0
1979	136.521	860.075	2.356	24,4
1980	126.141	793.400	2.168	24,0
1981	122.344	769.518	2.108	23,5
1982	109.970	691.688	1.895	23,5
1983	104.502	657.300	1.801	23,3
1984	104.923	659.942	1.803	23,2
1985	97.571	613.581	1.681	24,2
1986	103.963	653.904	1.792	24,1
1987	105.585	664.109	1.819	23,4
1988	110.753	696.612	1.903	25,5
1989	110.755	696.754	1.909	26,5
1990	124.007	779.983	2.137	25,9
1991	138.600	871.763	2.388	25,2
1992	139.085	874.811	2.390	25,2
1993	143.627	903.390	2.475	24,8
1994	190.838	955.352	2.617	24,3
1995	162.456	1.021.635	2.799	24,6
1996	173.114	1.088.850	2.975	24,7
1997	183.401	1.153.400	3.160	24,3
1998	193.190	1.215.120	3.329	25,0
1999	177.542	1.116.705	3.059	25,0
2000	183.065	1.151.436	3.146	24,1
2001	193.926	1.219.745	3.342	23,5
2002	173.744	1.092.806	2.994	25,2
2003	163.044	1.025.508	2.810	23,7
2004	182.918	1.150.514	3.143	22,7
2005	189.690	1.193.110	3.269	22,3
2006	188.315	1.184.465	3.245	21,6
2007	182.385	1.147.168	3.143	21,8
2008	189.345	1.190.941	3.254	21,6
2009	174.337	1.096.545	3.004	21,9
2010	172.250	1.083.418	2.968	21,2
2011	173.193	1.089.350	2.985	20,6
2012	169.008	1.063.028	2.904	20,5

1/ Excluye condensado de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM.

CUADRO 44
Producción de Petróleo por Gravedad^{1/} (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gravedad específica	0,9117	0,9176	0,9200	0,9170	0,9159	0,9111	0,9279	0,9267	0,9340	0,9339
Gravedad API	23,7	22,7	22,3	21,6	21,8	21,6	21,9	21,2	20,6	20,5
Extrapesados (0,0°-9,9°)	527	658	788	826	760	829	749	900	938	953
Pesados (10,0°-21,9°)	757	869	870	822	779	800	691	610	651	625
Medianos (22,0°-29,9°)	788	939	950	928	863	911	852	807	769	713
Livianos (30,0°-38,9°)	654	564	538	542	600	579	586	536	511	497
Condensados (42,0° y más)	84	114	123	126	140	135	126	115	115	117
Total Venezuela										
(mb/d)	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904
(mb)	1.025.507	1.150.514	1.193.111	1.184.465	1.147.168	1.190.941	1.096.545	1.083.418	1.089.350	1.063.028

1/ Excluye condensados de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 45
Producción de Petróleo por Cuencas^{1/} (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Maracaibo ^{2/}	1.116	1.229	1.191	1.175	1.123	1.078	937	831	800	791
Áreas tradicionales										
Esfuerzo propio+Conv. Operativos ^{3/}	1.116	1.229	1.191	983	904	848	745	620	571	527
Empresas Mixtas (livianos/medianos)	-	-	-	192	219	230	193	211	229	264
Falcón (A. tradicionales/ E. Mixtas)	0,87	1,29	1,23	1,03	0,86	0,89	0,73	0,63	0,52	0,70
Apure - Barinas (A. tradicionales/ E. Mixtas)	87	85	88	87	82	81	71	61	55	47
Oriental	1.606	1.828	1.988	1.982	1.937	2.094	1.995	2.076	2.129	2.066
Áreas tradicionales	1.119	1.266	1.325	1.332	1.327	1.391	1.213	1.488	1.370	1.252
Esfuerzo propio+ PDVSA Gas+Conv. Operativos ^{3/}	1.119	1.266	1.325	1.267	1.232	1.271	1.059	1.329	1.198	1.079
Empresas Mixtas	-	-	-	-	65	96	120	154	159	173
Faja petrolífera del Orinoco	488	562	663	650	610	703	782	588	759	814
Asociaciones Estratégicas Faja/E. Mixtas ^{4/}	429	524	602	561	513	435	317	391	409	423
Esfuerzo Propio (PDVSA) ^{5/}	-	-	-	-	-	170	388	115	252	274
Bitor	59	38	61	79	68	34	0	0	0	0
Sinovensa	-	-	-	-	11	29	65	76	81	98
Total										
(mb/d)	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904
(mb)	1.025.507	1.150.514	1.193.111	1.184.465	1.147.168	1.190.941	1.096.545	1.083.418	1.089.350	1.063.028

1/ Excluye condensados de planta.

2/ Incluye 429, 1.826 y 263 mb para los años 2004, 2005 y 2006 respectivamente, correspondientes a exploración a riesgo.

3/ Incluye los Convenios Operativos hasta el año 2005.

4/ Las Asociaciones Estratégicas pasan a Empresas Mixtas a partir del año 2008.

5/ Incluye Petrozulada y Bitor a partir de marzo 2009 y junio 2008 respectivamente.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 46
Producción de Petróleo en las Cuenca Maracaibo y Falcón (mb)^{1/}

Campos	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Maracaibo										
Bachaquero	62.826	66.781	64.622	63.105	58.707	55.180	45.419	37.534	36.146	32.272
Barúa	7.258	6.591	6.195	6.809	6.504	7.455	6.553	4.676	4.503	3.954
Boscán	36.112	41.211	40.644	39.672	38.451	37.725	32.689	34.947	33.654	39.228
Cabimas	2.094	2.293	2.213	2.247	2.152	2.345	2.101	2.133	2.054	2.347
Centro	25.585	25.286	24.208	25.444	25.597	23.884	15.366	9.331	8.986	6.334
Ceuta	31.816	39.901	44.926	49.902	50.694	52.430	47.110	52.934	50.977	44.832
Cruces Manuales	1.232	702	290	160	119	129	227	351	338	360
Lama	14.216	22.578	23.102	22.533	21.809	19.917	15.154	14.324	13.794	11.897
Lamar	11.098	9.405	7.541	8.379	7.656	6.846	5.786	10.255	9.876	8.406
Lagunillas	69.468	70.750	68.949	67.822	63.714	58.216	52.517	42.775	41.193	42.130
Lago	4.710	6.314	4.390	4.419	4.604	3.859	10.538	9.084	8.748	8.233
La Concepción	4.348	5.172	4.637	4.784	3.716	3.299	2.520	1.930	1.859	2.076
La Paz	1.613	1.474	1.565	1.358	1.270	1.155	1.225	1.305	1.257	911
Mara	2.166	1.964	1.956	2.369	2.502	2.316	2.194	2.026	1.951	1.270
Mene Grande	4.715	6.053	6.026	4.319	5.316	5.211	4.389	3.893	3.749	4.594
Rosario	2.097	3.315	4.770	4.032	3.215	2.780	2.695	2.031	1.955	1.579
Sibucara	26	0	14	72	0	53	29	0	0	0
Tía Juana	66.834	73.261	69.880	67.761	64.683	59.720	53.331	46.297	44.585	43.617
West Tarra	243	246	145	285	211	324	87	110	106	58
Otros	58.745	66.572	58.669	53.428	48.847	51.673	42.193	27.351	26.328	35.336
Total Maracaibo										
(mb)	407.202	449.869	434.742	428.899	409.767	394.517	342.123	303.286	292.058	289.432
(mb/d)	1.116	1.229	1.191	1.175	1.123	1.078	937	831	800	791
Total Falcón^{2/}										
(mb)	318	472	450	375	313	327	268	231	191	258
(mb/d)	0,87	1,29	1,23	1,03	0,86	0,89	0,73	0,63	0,52	0,70

1/ Excluye condensados de planta.

2/ Campos: Tiguaje, Cumarebo, Mamón, La Vela y Hombre Pintado.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPM

CUADRO 47
Producción de Petróleo en la Cuenca Oriental^{1/} (mb)

Campos	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Aguasay	589	492	190	533	641	807	639	597	612	641
Budare	916	897	1.089	1.204	926	990	1.074	1.007	1.032	582
Chimire	335	768	992	716	607	538	481	431	442	527
Dación	18.409	24.468	22.131	17.000	13.796	11.862	9.633	9.409	9.649	7.144
Elías	8	19	19	19	17	18	6	0	0	0
El Furrial	125.303	137.387	138.508	138.300	136.139	142.077	145.370	139.940	143.505	128.756
Guara	907	2.444	2.519	2.223	2.089	1.908	1.427	1.527	1.566	2.595
Jusepín	10.797	11.528	12.094	14.139	15.382	17.176	14.051	11.427	11.718	10.580
Las Mercedes	32	118	111	62	29	62	66	59	60	119
Leona	0	77	720	843	708	926	1.117	996	1.021	663
Mata	1.670	1.717	1.219	3.360	1.233	2.418	1.751	1.798	1.844	1.442
Merey	85	134	92	194	210	211	158	150	154	136
Nipa	1.065	1.750	1.081	1.208	2.118	845	438	733	752	622
Oficina	65	124	295	245	286	196	93	70	72	91
Oritupano	13.390	17.028	17.726	15.407	12.878	6.415	8.200	6.531	6.697	5.132
Oscurote	103	328	319	476	403	79	261	250	257	283
Quiriquire	6.192	5.736	5.537	2.596	2.117	2.787	1.412	1.359	1.394	935
Santa Bárbara	51.893	56.338	55.085	56.757	58.194	62.623	63.495	63.414	65.029	65.532
Santa Rosa	820	1.402	1.497	1.389	1.301	1.180	1.215	1.215	1.246	1.075
Soto	234	190	161	181	128	364	545	380	390	174
Temblador	470	525	484	549	538	573	2.437	2.807	2.878	3.427
Tucupita	3.041	2.636	1.911	1.829	1.228	1.104	905	758	778	757
Zapatos	654	466	407	464	729	1.017	870	866	888	549
Zumo	138	201	0	312	210	129	203	233	239	237
Zorro	926	917	699	619	728	718	493	471	483	476
Otros	348.313	401.531	460.804	462.853	454.407	509.386	471.836	511.282	524.316	523.774
Total										
(mb)	586.355	669.221	725.690	723.478	707.034	766.411	728.175	757.709	777.022	756.246
(mb/d)	1.606	1.828	1.988	1.982	1.937	2.094	1.995	2.076	2.129	2.066

1/ Excluye condensados de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPBM

CUADRO 48
Producción de Petróleo en las Cuencas Apure - Barinas (mb)

Campos	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Apure										
Guafita	17.878	18.180	16.950	15.792	13.448	12.112	10.586	8.951	2.970	6.924
La Victoria	3.918	3.758	3.784	3.763	3.604	3.991	3.725	3.495	7.613	2.249
Total Apure										
(m/b)	21.796	21.938	20.734	19.555	17.052	16.103	14.311	12.445	10.583	9.174
(mb/d)	60	60	57	54	47	44	39	34	29	25
Barinas										
Bejucal	646	458	363	260	174	285	151	110	345	336
Borburata	3.448	3.422	5.079	5.498	7.403	7.886	6.111	4.374	4.118	3.017
Caipe	99	92	113	301	267	339	333	269	325	297
Hato Viejo	607	397	472	455	342	800	797	566	602	510
Las Lomas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Maporal	285	244	370	550	433	362	328	372	344	361
Obispo	251	122	151	120	84	43	83	23	20	22
Páez	893	856	807	509	326	366	476	460	459	576
Palmita	18	0	0	0	0	0	0	0	80	57
Silvan	368	367	343	462	355	224	202	253	220	162
Silvestre	679	581	646	779	633	581	511	524	669	627
Sinco	2.015	2.047	2.042	2.151	2.297	2.241	2.206	2.454	1.940	1.677
Torunos	528	428	1.108	1.072	688	456	469	343	307	226
Sipororo									22	24
Total Barinas										
(mb)	9.837	9.014	11.494	12.157	13.002	13.582	11.668	9.747	9.452	7.894
(mb/d)	27	25	31	33	36	37	32	27	26	22
Total Apure - Barinas										
(m/b)	31.633	30.952	32.228	31.712	30.054	29.685	25.979	22.193	20.035	17.067
(mb/d)	87	85	88	87	82	81	71	61	55	47

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM.

CUADRO 49
Producción de Petróleo Crudo, 2012 ^{a/} (mb/d)

	1 Trim.	2 Trim.	3 Trim.	4 Trim.	Año
Esfuerzo Propio ^{1/2/}					
Condensado de formación	103	104	102	103	103
Liviano	472	455	457	446	457
Mediano	638	646	636	619	635
Pesado	391	357	298	282	332
Extrapesado	366	407	406	419	399
Total	1.971	1.969	1.900	1.868	1.926
Empresas Mixtas (Áreas tradicionales)					
Condensado de formación	16	16	13	12	14
Liviano	36	39	41	44	40
Mediano	82	77	77	77	78
Pesado	263	273	327	307	292
Extrapesado	11	11	11	17	13
Total ^{2/}	408	416	469	456	437
Empresas Mixtas Faja					
Petrocedeño (Sincor)	130	130	127	121	127
Petromonagas (Cerro Negro)	116	128	135	141	130
Petropiar (Ameriven)	160	167	169	170	166
Sinovensa	111	113	119	124	117
Total	517	537	551	556	540
Total nación	2.895	2.922	2.920	2.881	2.904

a/ Excluye condensados de planta

1/ Incluye Bifor a partir de junio de 2008.

2/ Producción de Petrozulsa operada por PDVSA a partir de marzo 2008

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 50
Producción de Petróleo Crudo

	2000	2001	2002	2003	2004	2005
PDVSA esfuerzo propio (mb)	898.207	924.898	759.941	677.369	754.787	768.045
Promedio (mb/d)	2.454	2.534	2.082	1.856	2.062	2.104
BITOR (mb)	27.140	26.493	27.941	21.432	13.878	22.362
Promedio (mb/d)	74	73	77	59	38	61
Convenios operativos						
I Ronda						
Guárico Oriental	1.205	1.082	874	943	786	719
Monagas Sur	9.364	9.778	9.708	7.347	8.152	8.763
Pedernales	3.723	3.554	3.265	2.755	2.243	1.931
Sub total	14.292	14.414	13.847	11.045	11.181	11.413
II Ronda						
Colón	4.364	3.977	5.141	6.216	6.100	5.745
DZO	6.843	7.288	7.427	6.055	5.631	5.284
Falcón Este	188	238	150	132	300	317
Falcón Oeste	204	195	157	186	171	145
Guárico Occidental	290	163	102	32	123	111
Jusepín	11.022	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094
Quiamare-La Ceiba	5.179	5.753	6.195	4.914	5.094	4.284
Quiriquire	3.891	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537
Sanvi Guere	1.698	1.539	1.364	1.328	709	548
Urdaneta Oeste	15.972	15.877	16.735	16.599	18.623	16.999
Oritupano-Leona	15.909	17.597	16.565	14.026	18.844	18.825
Sub total	65.560	70.447	72.643	66.477	72.859	69.889
Boscán (Adjudicación directa)	39.912	38.249	35.514	36.112	41.211	40.644
III Ronda						
Acema	705	1.175	1.043	847	1.024	756
Ambrosio	2.228	1.496	1.328	2.902	1.222	499
B2X-68/79	674	587	496	652	565	786
B2X-70/80	1.246	1.143	1.016	1.114	1.010	1.067
Boquerón	4.544	6.550	3.579	3.249	3.693	3.112
Cabimas	2.525	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213
Caracoles	2.424	3.429	2.795	3.497	2.514	2.072
Casma-Anaco	1.507	1.018	766	648	379	570
Dacián	11.924	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131
Intercampo	6.649	7.935	5.594	6.049	7.459	6.917
Kaki	602	616	556	586	516	448
La Concepción	3.318	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637
LL-652	5.987	6.275	5.231	3.754	3.033	2.890
Mata	1.237	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219
Maulpa	306	367	248	286	204	145
Mene Grande	4.188	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026
Onado	263	410	707	984	1.852	1.627
Sub total	50.327	60.126	53.818	55.804	63.174	57.115
Universidades						
Oleoluz	0	0	0	0	0	643
PetroUCV	0	0	15	153	454	436
JoboUDO	0	0	192	469	667	1.108
Total	0	0	207	622	1.121	2.187
Total C.O. + universidades (mb)	170.091	183.236	176.029	170.060	189.546	181.248
Promedio (mb/d)	465	502	482	466	518	497
Asociaciones Faja						
Petrozuata	34.038	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235
Cerro Negro	21.960	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305
Sincor	0	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702
Ameriven	0	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387
Total faja (mb)	55.998	85.118	128.895	156.647	191.874	219.629
Promedio (mb/d)	153	233	353	429	524	602
Exploración a riesgo (mb)	0	0	0	0	429	1.826
Promedio (mb/d)	0	0	0	0	1	5
Total nación (mb)	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.508	1.150.514	1.193.110
Promedio (mb/d)	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPBM

CUADRO 50.1
Producción de Petróleo Crudo, 2006

				Año 2006					
				Enero-Marzo		Abril-Diciembre		Promedio Año	
				(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)
PDVSA Petróleo / Gas	193.590	2.151	PDVSA Petróleo / Gas			616.779	2.243	810.369	2.220
Esfuerzo Propio	193.590	2.151	Bitor ^{1/}			-	-	-	-
Convenios operativos			Petrozuata ^{2/}			-	-	-	-
I Ronda			Esfuerzo Propio			616.779	2.243	810.369	2.220
Guárico Oriental	189	2	Empresas mixtas (áreas tradicionales) ^{3/}			-	-	-	-
Monagas Sur	1.901	21	Biolovenezolana (Guara Este)			-	-	-	-
Pedernales	438	5	Biolovenezolana (Lago Bloq. X)			-	-	-	-
Sub total	2.528	28	Boquerón, S.A. (Boquerón)			2.157	8	-	-
II Ronda			E.M Petrosure (Corocoro)			-	-	-	-
Colón	1.198	13	Petroperejá S.A. (Urdaneta)			3.450	13	-	-
DZO	1.109	12	Petrolera KAKI S.A. (Bucaral)			245	1	-	-
Falcón Este	73	0.4	Petroindependiente, S.A. (LL-79)			314	-	-	-
Falcón Oeste	30	0.3	Petroindependiente, S.A. (LL-652)			1.707	6	-	-
Guárico Occidental	17	0.2	Petro Sino-Venezolana (FR-2)			576	2	-	-
Jusepín	3.637	40	Petro Sino-Venezolana (Caico Seco)			523	2	-	-
Quiamare-La Ceiba	862	10	Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-20)			3.172	12	-	-
Quíroguire	1.270	14	Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-22)			970	4	-	-
Sanvi Guere	130	1	Petronado S.A. (Onado)			959	3	-	-
Urdaneta Oeste	3.999	44	Petroboscan, S.A. (Boscán)			29.567	108	-	-
Oritupano-Leona	4.233	47	Petrocuragua S.A. (Acema Casma)			386	1	-	-
Sub total	16.558	184	Baripetrol S.A. (Los Manueles)			3.279	12	-	-
Boscán (Adjudicación directa)	10.105	112	Petrowarao S.A. (Ambrosio)			583	2	-	-
III Ronda			Petrowarao S.A. (Pedernales)			1.324	5	-	-
Acema	182	2	Petroritupano S.A. (Oritupano)			12.462	45	-	-
Ambrosio	117	1	Petrokariña S.A. (Araibel)			69	0	-	-
B2X-68/79	147	2	Petrokariña S.A. (Mata)			720	3	-	-
B2X-70/80	212	2	Petrowayu S.A. (La Concepción)			3.685	13	-	-
Boquerón	702	8	Petroven-Bras S.A. (EAD-200-1)			327	1	-	-
Cabimas	583	6	Petroven-Bras S.A. (EAD 200-3)			215	1	-	-
Caracoles	430	5	Petroquirique S.A. (Mene Grande)			4.318	16	-	-
Casma-Anaco	140	2	Petroquirique S.A. (Quiriquire)			3.785	14	-	-
Dación	4.250	47	Petroregional del Lago S.A. (Urdaneta Oeste)			10.669	39	-	-
Intercampo	1.543	17	Petrocabimas (Cabimas)			1.664	6	-	-
Kaki	101	1	Petroguárico S.A. (Altas)			496	2	-	-
La Concepción	1.166	13	Petrocumarebo (Falcón Oeste)			80	0	-	-
La Vela C.A.	33	0.4	Petrocumarebo (Falcón Este)			191	1	-	-
LL-652	652	7	Petrozumano			-	-	-	-
Mata	297	3	Lagopetrol			1.005	4	-	-
Maulpa	13	0.1	Petrodelta			5.211	19	-	-
Mene Grande	1.500	17	Total			94.111	342	136.292	373
Onado	257	3							
Sub total	12.325	137							
Universidades									
Oleoluz	127	1							
PetroUCV	188	2							
JoboUDO	350	4							
Total	665	7							
San Cristóbal. Op. + universidades	42.181	469							
Asociaciones Faja			Asociaciones faja						
Petrozuata	10.800	120	Petrozuata (Petroanzóategui)			32.538	118	43.338	119
Cerro Negro	15.660	174	Cerro Negro (Petromonagas)			26.287	96	41.947	115
Sincor	9.720	108	Sincor (Petrocedeño)			52.898	192	62.618	172
Ameriven	16.200	180	Ameriven (Petropiar)			40.764	148	56.964	156
Total	52.380	582	Total			152.487	554	204.867	561
Sinovensa	-	-	Sinovensa			3.908	14	3.908	11
Bitor	4.410	49	Bitor ^{1/}			24.355	89	28.765	79
Exploración a riesgo	264	3	Exploración a riesgo			-	-	264	1
Total nación	292.825	3.254	Total nación			891.641	3.242	1.184.465	3.245

Nota: Excluye condensados de planta./ A partir de junio 2008 pasó a gestión propia de PDVSA

2/ Producción operada por PDVSA a partir de marzo 2008

3/ Convenios operativos hasta el 31 de marzo 2006. Empresas mixtas a partir del 01 de abril de 2006.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 50.2

Producción de Petróleo Crudo, 2007-2012

1/ A partir de junio 2008 pasó a gestión propia de PDVSA.
2/ Producción operada por PDVSA a partir de marzo 2008

3/ Convenios operativos hasta el 31 de marzo

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM.

Digitized by srujanika@gmail.com

CUADRO 51
Empresas Mixtas de la Faja

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
PETROPIAR (AMERIVEN)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	66	107	168	156	157	159	125	147	157	166
Mezclas (mb/d)	124	140	-	189	-	-	22	-	22	202
Mejorado (mb/d)	-	24	157	135	149	141	108	135	128	74
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	125	138	-	11	-	-	22	-	22	16
Mejorado (mb/d)	-	24	154	135	147	143	98	135	127	69
Sub-productos (tm/d)										
Coque	-	481	3.756	3.067	3.342	3.072	2.013	2.355	2.455	69
Azufre	-	68	532	452	542	451	284	341	373	186
Precio de exportación										
Mezclas (\$/b)	21,0	27,0	-	38,0	-	-	63,9	-	97,4	99,9
Mejorado (\$/b)	-	31,7	45,5	53,0	65,3	91,3	49,9	70,1	93,1	99,1
Sub-productos (\$/tm)										
Coque	-	28,3	25,3	38,4	48,1	80,4	31,6	89,6	113,3	75,2
Azufre	-	-	57,6	50,9	75,0	133,9	17,0	44,3	194,0	177,3
PETROMONAGAS (CERRO NEGRO)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	101	119	121	115	94	109	52	109	110	130
Mezclas (mb/d)	-	-	-	-	-	-	-	-	3	52
Mejorado (mb/d)	93	105	109	101	84	93	45	92	91	73
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	-	-	2	-	-	-	-	3	52
Mejorado (mb/d)	95	106	109	101	85	73	44	91	89	74
Sub-productos (tm/d)										
Coque	1.911	2.278	2.429	2.259	1.923	2.576	1.054	1.989	1.959	1.445
Azufre	80	87	98	89	72	89	40	64	45	9
Precio de exportación										
Mezclas (\$/b)	-	-	-	-	-	-	-	-	97,3	86,9
Mejorado (\$/b)	22,3	27,2	38,5	47,6	57,0	80,0	56,0	68,3	98,0	101,0
Sub-productos (\$/tm)										
Coque	13,6	13,0	22,5	41,0	54,7	91,1	44,0	90,0	98,0	139,7
Azufre	56,7	56,4	59,6	57,8	52,7	610,9	-	175,6	174,0	-
PETROCEDEÑO (SINCOR)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	158	174	191	172	163	167	140	136	141	127
Mezclas (mb/d)	-	17	-	-	-	160	22	-	-	-
Mejorado (mb/d)	135	137	161	143	139	124	116	110	108	123
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	9	-	-	-	114	18	12	1	-
Mejorado (mb/d)	135	137	159	146	137	125	124	104	123	121
Sub-productos (tm/d)										
Coque	5.255	5.139	6.107	5.310	5.183	4.374	3.865	4.147	3.087	3.048
Azufre	784	650	762	775	696	503	392	55	131	304
Precio de exportación										
Mezclas (\$/b)	-	24,0	-	-	-	75,6	68,0	68,0	98,0	106,8
Mejorado (\$/b)	27,0	37,8	51,6	63,3	73,6	94,3	52,0	67,7	94,0	106,7
Sub-productos (\$/tm)										
Coque	16,5	18,0	25,5	40,9	55,4	73,4	35,0	90,0	110,0	67,2
Azufre	43,2	37,5	37,8	44,8	43,8	260,6	30,0	56,2	155,0	74,6
SINOVENSA										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	-	-	-	-	-	29	65	76	81	98
Producción Merey 16 (Mezcla)	-	-	-	-	-	39	105	83	139	143
PETROANZOÁTEGUI ^{1/}										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	104	124	121	119	99	113	106	94	88	103
Mezclas (mb/d)	-	-	12	12	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	86	104	97	102	83	97	86	53	63	89
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	3	14	-	-	-	9	46	31	46
Mejorado (mb/d)	66	98	79	102	81	98	88	60	66	77
Sub-productos (tm/d)										
Coque	2.814	3.418	3.164	3.523	2.930	2.830	1.573	996	922	2.444
Azufre	121	128	126	142	121	74	112	118	-	78
Gas-oil (mb/d)	12	4	9	11	1	-	-	-	-	-
Precio de exportación										
Mezclas (\$/b)	-	26,0	23,8	-	-	-	56,3	69,9	96,0	88,5
Mejorado (\$/b)	21,2	29,0	38,5	50,7	61,4	-	56,5	70,3	97,0	102,8
Sub-productos (\$/tm)										
Coque	16,1	20,8	24,6	46,9	59,6	-	31,3	77,5	94,0	77,9
Azufre	44,9	55,5	64,3	51,9	91,8	-	43,9	105,1	206,0	-
PETROGUARICO ^{2/}										
Producción Fiscalizada (mb/d)	-	-	-	-	-	-	2	1	1	1

Nota: La venta y comercialización del crudo diluido Merey 16 es responsabilidad de PDVSA.

1/ Para 2008 precios de ventas para Petroanzoátegui sin información. Producción operada por PDVSA a partir de marzo de 2008

2/ No se realizan mezclas ni mejoramiento, por lo que se reportó sólo la Producción Fiscalizada para el período 2009-2012

Fuente: Corporación Venezolana del Petróleo (CVP). Gerencia de Planificación / Departamento de Gestión.

CUADRO 52
PDVSA: Capacidad Total de Refinación, 2012

Ubicación	Propietario	Participación PDVSA (%)	Capacidad de refinación	
			Capacidad nominal (mb/d)	Participación neta PDVSA (mb/d)
Venezuela				
CRP, Falcón	PDVSA	100	955	955
Puerto la Cruz, Anzoátegui	PDVSA	100	187	187
El Palito, Carabobo	PDVSA	100	140	140
Bajo Grande, Zulia	PDVSA	100	16	16
San Roque, Anzoátegui	PDVSA	100	5	5
Total Venezuela			1.303	1.303
Exterior				
Caribe				
Isla	Curazao, Goverment	100	335	335
Camilo Cien Fuegos ^{1/}	Cuvenpetrol	49	65	32
Jamaica ^{2/}	Petrojam	49	35	17
Haina, República Dominicana ^{3/}	Refidomsa PDV S.A.	49	34	17
Total Caribe			469	401
Estados Unidos				
Lake Charles, Louisiana ^{4/}	CITGO	100	425	425
Corpus Christi, Texas ^{5/}	CITGO	100	157	157
Lemont, Illinois ^{6/}	CITGO	100	167	167
Chalmette, Louisiana ^{7/}	Chalmette Refining	50	184	92
Total Estados Unidos			933	841
Europa ^{8/}				
Nynashamn, Suecia	Nynas	50	29	15
Gothenburg, Suecia	Nynas	50	11	6
Dundee, Escocia	Nynas	50	9	5
Eastham, Inglaterra	Nynas	25	18	5
Total Europa			67	31
Total en el Exterior			1.469	1.273
Total PDVSA			2.772	2.576

1/ En asociación con Comercial Cupet S.A.

2/ En asociación con Petroleum Corporation of Jamaica (PCJ)

3/ En asociación con Estado Dominicano

4/ 50% adquirido en 1986, el restante 50% fue adquirido en 1989 al sur de California. Aumento de la capacidad en 2005 por la instalación de la nueva unidad de vacío.

5/ 50% adquirido en 1987, el 50% restante adquirido en 1988 a Unión Pacific.

6/ 50% adquirido en 1989, el 50% restante adquirido en 1997 a Unocoal.

7/ En asociación con Exxon Mobil

8/ En asociación con Neste Oil.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

CUADRO 53
Capacidad de Refinación por Procesos, 2012

Procesos	Unidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto la Cruz	San Roque	Total Venezuela
Alquilación	(mb/dc)	5,80	7,50	-	6,70	3,70	-	23,70
	(mb/do)	22,00	25,00	-	22,00	4,50	-	73,50
Asfalto	(mb/dc)	-	-	3,60	-	-	-	3,60
BTX	(mb/dc)	-	-	-	3,50	-	-	3,50
	(mb/do)	-	-	-	7,00	-	-	7,00
Coquización Retardada	(mb/dc)	18,00	53,20	-	-	-	-	71,20
	(mb/do)	38,00	70,00	-	-	-	-	108,00
Desintegración Catalítica	(mb/dc)	57,60	67,50	-	39,20	12,10	-	176,40
	(mb/do)	108,00	86,00	-	54,00	14,50	-	262,50
Destilación al Vacío	(mb/dc)	257,90	105,50	-	74,00	-	0,90	438,30
	(mb/do)	379,50	156,50	-	87,50	-	1,80	625,30
Destilación Atmosférica	(mb/dc)	406,10	228,20	4,90	128,10	171,30	5,20	943,80
	(mb/do)	645,00	310,40	16,00	140,00	186,50	5,40	1.303,30
Desulfuración destilados livianos	(mb/dc)	50,60	67,10	-	-	-	-	117,70
	(mb/do)	78,00	90,00	-	-	-	-	168,00
Desulfuración destilados pesados	(mb/dc)	105,90	19,90	-	-	-	-	125,80
	(mb/do)	180,00	35,00	-	-	-	-	215,00
Flexi-coquificación	(mb/dc)	55,60	-	-	-	-	-	55,60
	(mb/do)	64,00	-	-	-	-	-	64,00
Hidrogenación selec. Butadieno	(mb/dc)	0,80	-	-	-	-	-	0,80
	(mb/do)	3,50	-	-	-	-	-	3,50
Hidrógeno	(mmm³dc)	0,98	0,26	-	-	-	-	1,24
	(mmm³do)	3,27	0,76	-	-	-	-	4,04
Hidrotratadora de diesel	(mb/dc)	-	-	-	-	24,10	-	24,10
	(mb/do)	-	-	-	-	38,00	-	38,00
Hidrotratadoras de naftas	(mb/dc)	-	45,30	-	-	22,90	-	68,20
	(mb/do)	-	60,00	-	-	35,00	-	95,00
Isomerización	(mb/dc)	5,00	4,70	-	-	-	-	9,70
	(mb/do)	20,00	16,30	-	-	-	-	36,30
Lubricantes (planta ¹⁾	(mb/dc)	2,00	3,50	-	-	-	-	5,50
	(mb/do)	6,00	10,90	-	-	-	-	16,90
Lubricantes (planta ²⁾	(mb/dc)	0,50	1,00	-	-	-	-	1,50
	(mb/do)	2,30	5,80	-	-	-	-	8,10
Oxigenados ^{1/}	(mb/dc)	2,30	2,20	-	0,90	-	-	5,40
	(mb/do)	8,00	4,30	-	3,50	-	-	15,80
Parafina	(tmdc)	-	-	-	-	-	39,20	39,20
	(tmdo)	-	-	-	-	-	80,00	80,00
Recuperación de Azufre	(tmdc)	222,30	161,40	-	0,10	20,50	-	404,30
	(tmdo)	960,00	440,00	-	45,40	100,00	-	1.545,40
Reformación Catalítica	(mb/dc)	-	38,00	-	6,50	22,90	-	67,40
	(mb/do)	-	53,70	-	9,50	35,00	-	98,20
Solventes	(mb/dc)	-	-	-	0,50	-	-	0,50
	(mb/do)	-	-	-	1,10	-	-	1,10
Tratamiento Merox ^{2/}	(mb/dc)	-	-	-	34,80	8,20	-	43,00
	(mb/do)	-	-	-	63,40	5,20	-	68,60

1/ Incluye: MTBE, TAME y ETERES mezclados según la refinería de referencia.

2/ Incluye: la planta Merox Gasolinas y Merox Olefinas de la Refinería El Palito. En la Refinería Pto. La Cruz, la capacidad utilizada es mayor a la capacidad de diseño, debido a una estrategia operacional.

Fuente: Dirección General de Refinación, MPPPM.

CUADRO 54
Crudo Procesado por Refinería (mb/d)

	Localización	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Amuay	Falcón	426,71	354,43	444,54	430,28	441,00	444,00	462,00	420,00	443,00	403,00
Cardón	Falcón	232,18	235,80	271,53	278,79	264,00	266,00	231,00	250,00	253,00	230,00
Bajo Grande	Zulia	10,07	3,23	9,36	11,02	8,00	4,00	4,00	2,00	3,00	5,00
El Palito	Carabobo	100,03	107,30	117,05	125,19	128,00	127,00	91,00	127,00	127,00	127,00
Puerto La Cruz	Anzoátegui	156,99	150,33	164,14	162,30	164,00	171,00	173,00	169,00	164,00	166,00
San Roque	Anzoátegui	5,09	5,03	5,73	5,73	5,00	5,00	4,00	5,00	5,00	5,00
Total en Venezuela		931,07	856,12	1.012,35	1.013,31	1.004,00	1.010,00	961,00	969,00	991,00	936,00

Nota: La suma de los volúmenes no es igual al total del crudo procesado en el sistema de refinación nacional debido a las transferencias que se realizan entre refinerías.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

CUADRO 55
Asociaciones, Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento de Crudo, 2012

Empresa ^{1/}	Socios	Participación accionaria (%)	Capacidad de mejoramiento ^{2/} mb/do	mb/dc	Entrada en operación
Petropiar	PDVSA	70,00	190,00	68,00	Octubre 2004
	Chevron - Texaco	30,00			
Petromonagas	PDVSA	83,00	120,00	82,00	Agosto 2001
	British Petroleum	17,00			
Petroanzoátegui	PDVSA	100,00	120,00	104,00	Enero 2001
Petrocedeño	PDVSA	60,00	200,00	145,00	Febrero 2002
	Total Fina-ELF	30,00			
	Statoil	10,00			

1/ Ubicadas en Jose- Estado Anzoátegui.

2/ Capacidad expresada en función del crudo extrapesado a procesar.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

CUADRO 56
Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento, Capacidad Nominal por Procesos, 2012

Planta		Petropiar	Petromonagas	Petrocedeño	Petroanzoátegui	Total
Destilación atmosférica ^{1/}	mb/do	248	158	284	160	850
	mb/dc	126	113	196	144	579
Destilación al vacío	mb/do	162	0	181	91	434
	mb/dc	77	0	114	65	256
Desulfuración destilados						
Livianos	mb/do	60	7	112	0	179
Pesados	mb/do	55	0	75	0	130
Coquización	mb/do	62	48	107	57	274
	mb/dc	32	32	52	45	161
Azufre	tm/do	600	110	1.190	235	2.135
	tm/dc	192	5	284	74	555
Hidrógeno	mmp ³ /do	170	0	183	10	363
	mmp ³ /dc	70	0	58	5	133

1/ Capacidad expresada en función del crudo diluido.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

CUADRO 57
Balance de Refinación Consolidado de PDVSA (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Insumos										
Crudos	856,12	1.012,35	1.013,31	1.022,07	1.003,72	1.010,09	961,39	968,88	990,90	932,20
Liviano	213,12	236,77	230,00	230,10	189,33	181,98	224,56	257,35	259,27	222,46
Mediano	472,27	563,31	538,07	578,00	520,53	535,97	505,58	605,90	621,44	549,17
Pesado	170,73	212,27	245,24	213,97	293,86	292,14	231,25	105,63	110,19	160,57
Gravedad promedio °API	24,79	24,48	24,70	24,89	23,66	24,46	25,48	26,98	26,68	25,82
Otros insumos ^{1/}	214,54	255,95	107,49	136,58	126,33	134,94	156,87	134,24	120,47	140,27
Total insumos	1.070,66	1.268,30	1.120,80	1.158,65	1.130,05	1.145,03	1.118,26	1.103,12	1.111,37	1.072,47
Productos Refinados										
G.L.P	14,67	17,61	12,65	12,70	10,94	9,59	5,21	8,69	10,21	8,98
Naftas y gasolina de aviación	27,42	32,37	32,05	61,14	57,47	56,68	46,22	50,16	41,74	28,63
Naftas	27,38	32,12	31,85	61,08	57,47	56,61	46,22	50,09	41,74	28,61
Gasolina de aviación	0,04	0,25	0,20	0,06	-	0,07	-	0,07	-	0,02
Gasolineras de motor	226,08	280,87	311,17	288,51	298,05	307,85	288,99	295,11	302,16	294,24
Gasolina reformulada	18,10	38,83	63,09	30,17	21,45	11,71	-	10,54	11,31	0,69
Gasolina sin plomo	64,50	75,27	6,10	4,26	2,99	12,12	6,01	8,50	7,43	7,93
Gasolina de 83 octanos	-	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina con plomo de 91 octanos	143,49	120,79	87,43	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina sin plomo de 91 octanos ^{2/}	-	-	68,89	121,46	112,37	120,53	121,04	111,27	103,53	91,82
Gasolina sin plomo de 95 octanos	-	44,83	85,66	132,62	161,24	163,49	161,94	164,80	179,89	193,80
Kerosén y turbokerosén	71,43	82,54	79,98	79,12	81,43	78,35	79,08	74,91	77,40	70,82
Kerosén	0,32	0,01	13,84	0,19	0,07	0,06	0,26	-	-	0,04
Turbokerosén	71,11	82,53	66,14	78,93	81,36	78,29	78,82	74,91	77,40	70,78
Otros Destilados	263,30	344,01	276,29	307,45	274,54	284,58	294,21	255,23	259,61	253,82
Destilados de vacío	21,88	26,46	(2,81)	11,65	22,34	17,63	56,37	2,85	7,74	7,25
Destilados livianos	192,36	241,28	231,28	237,01	260,01	261,07	236,56	245,17	251,48	244,06
Destilados medianos	41,69	42,47	33,61	42,45	1,95	0,50	0,70	2,04	-	0,87
Destilados pesados	6,89	12,56	2,37	0,45	1,45	0,05	0,58	0,05	0,39	1,64
Destilados para lubricantes	0,48	0,34	0,07	(0,19)	(0,14)	-	-	-	-	-
Destilados desulfurados	-	20,90	11,77	16,08	(11,08)	5,33	-	5,12	-	-
Residual Bajo Azufre	43,55	49,44	46,88	52,74	41,06	46,66	40,54	53,24	59,00	73,66
Residual Alto Azufre	189,47	196,60	221,26	199,21	224,92	229,72	254,37	245,83	248,09	212,56
Asfaltos	14,80	27,18	27,36	26,15	21,50	10,35	7,48	5,81	8,51	14,51
Bases lubricantes	3,13	3,52	4,76	5,20	4,40	1,85	3,28	2,25	1,95	1,02
Otros productos	6,48	4,59	9,84	15,20	11,21	4,39	1,55	4,50	2,85	3,33
Parafinas	0,66	2,68	0,59	2,18	0,32	0,30	0,26	0,31	0,31	0,30
Otros	5,82	1,91	9,25	13,02	10,89	4,09	1,29	4,19	2,54	3,03
Sub productos	28,74	41,28	31,04	32,31	30,73	30,84	26,26	26,51	26,64	24,62
Coque ^{3/}	27,38	38,50	28,45	30,05	28,47	28,51	24,52	24,93	25,11	23,52
Azufre	1,36	2,78	2,59	2,26	2,26	2,33	1,74	1,58	1,53	1,10
Consumo propio	67,97	85,15	70,10	75,89	75,95	72,43	64,08	75,10	74,00	72,28
Pérdidas/ganancias	113,61	103,14	(2,58)	3,03	(2,15)	11,74	6,98	5,79	(0,79)	14,00
Total productos	1.070,66	1.268,30	1.120,80	1.158,65	1.130,05	1.145,03	1.118,26	1.103,12	1.111,37	1.072,47

Nota: no incluye algunos componentes de la gasolina producto del fraccionamiento de los líquidos del gas natural.

1/ Otros insumos: volumen de productos importados o recibidos de un tercero, que se utilizan como insumos dentro del proceso o durante las mezclas de productos.

2/ Se comenzó a producir a partir de agosto de 2005.

3/ Expresado en mbfoe/d

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM.

CUADRO 58
Consumo Interno Total de Productos Refinados^{1/} (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolinas	216,66	202,12	243,19	258,15	274,36	289,18	291,93	279,16	293,11	300,05
Gasolina de motor	216,27	201,59	242,75	257,75	274,01	288,88	291,59	278,91	292,83	299,73
87 oct. ^{2/}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95 oct. ^{2/3/}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91 oct. ^{4/}	155,53	141,30	104,57	-	-	-	-	-	-	-
s/plomo 91 oct. ^{5/}	-	-	54,44	124,81	112,57	124,04	125,78	112,74	105,66	99,29
s/plomo 95 oct. ^{6/}	60,75	60,30	83,75	132,94	161,44	164,84	165,82	166,18	187,16	200,44
Gasolina de aviación	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21	0,23	0,26
Gasolina blanca	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,04	0,05	0,06
Otros productos	251,98	296,22	279,68	303,34	303,93	316,63	339,93	352,48	375,12	397,77
Combustible diésel y gasóleo	98,24	131,66	122,93	131,68	136,59	149,76	155,91	168,97	178,55	207,38
GLP	42,96	46,89	78,12	79,81	78,66	79,97	79,88	82,02	78,59	90,47
Gas de refinería	28,63	37,67	17,39	24,73	22,18	27,07	25,25	26,98	37,09	20,19 ^{a/}
Combustible pesado	47,05	46,40	40,20	42,09	38,17	33,65	49,83	48,93	46,89	44,54
Coque	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,17	0,05
Turbo fuel	3,81	4,53	4,58	4,68	5,56	4,76	5,27	5,55	5,45	5,62
Lubricantes ^{7/}	4,83	4,90	6,18	6,39	6,42	5,60	4,42	4,04	8,32	11,34
Kerosén	0,38	0,36	0,19	0,15	0,14	0,16	0,17	0,12	0,13	0,13
Asfalto	4,95	6,43	6,20	9,08	11,26	10,43	10,64	7,70	8,09	10,36
Parafina	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29	0,26	0,24
Otros ^{8/}	12,33	16,89	3,47	4,37	4,61	4,91	8,28	7,86	11,60	7,44
Total	468,64	498,34	522,87	561,50	578,29	605,81	631,86	631,64	668,23	697,82

a/ Cifra sujeta a revisión.

1/ Incluye sector industria y uso doméstico e industria petrolera. Excluye entregas a naves.

2/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.

3/ Mezcla 91-95 oct. (finales 1995)

4/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir en el mercado nacional.

5/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional.

6/ A partir de septiembre de 1999 se comenzó la utilización de esta gasolina.

7/ Incluye: bases lubricantes (BP-750, 550 N, BS 150, 150 N, 85 N, MVIP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEI, RCL, LIVIANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), lubricantes y grasas

8/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufre, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM

CUADRO 59
Consumo de Productos Refinados en el Sector Industria y Uso Doméstico (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolinas	216,31	201,71	242,75	257,70	274,36	288,73	291,36	278,75	292,56	299,57
Gasolina de motor	215,92	201,18	242,31	257,30	274,01	288,43	291,02	278,51	292,28	299,25
87 oct. ^{1/}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95 oct. ^{1/2/}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91 oct. ^{3/}	155,50	141,27	104,56	-	-	-	-	-	-	-
s/plomo 91 oct. ^{4/}	-	-	54,43	124,81	112,57	124,03	125,73	112,69	105,52	99,16
s/plomo 95 oct. ^{5/}	60,42	59,91	83,32	132,50	161,44	164,40	165,29	165,82	186,76	200,09
Gasolina de aviación	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21	0,23	0,26
Gasolina blanca	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,03	0,05	0,06
Otros Productos	216,20	215,81	213,68	228,20	234,01	243,30	267,94	277,03	293,06	318,67
GLP	31,95	33,52	35,02	35,72	36,40	37,95	39,02	39,86	40,77	41,39
Combustible diésel y gasóleo	96,70	113,81	120,62	128,99	134,13	147,47	152,11	163,40	178,55	200,51
Combustible pesado	47,05	40,75	40,20	42,03	38,17	33,65	50,10	48,93	46,89	44,54
Coque	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,17	0,05
Turbo fuel	3,79	4,53	4,52	4,68	5,48	4,68	5,27	5,49	5,40	5,52
Lubricantes ^{6/}	3,46	4,90	4,48	4,56	4,65	5,60	4,12	4,04	6,07	8,98
Asfalto	3,41	6,43	6,01	8,48	10,65	10,09	10,40	7,51	7,83	9,91
Kerosén	0,35	0,23	0,14	0,09	0,10	0,13	0,14	0,09	0,09	0,09
Parafina	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29	0,26	0,24
Otros ^{7/}	20,70	11,13	2,25	3,27	4,09	3,42	6,50	7,41	7,04	7,44
Total	432,51	417,52	456,43	485,90	508,37	532,03	559,30	555,78	585,62	618,24

1/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.

2/ Mezcla 91-95 oct. (finales 1995)

3/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir en el mercado nacional.

4/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional.

5/ A partir de septiembre de 1999 se comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.

6/ Incluye: bases lubricantes (BP-750, 550 N, BS 150, 150 N, 85 N, MVIP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEI, RCL, LIVIANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), lubricantes terminados y grasas.

7/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufres, xileno comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM

CUADRO 60**Consumo en el Sector Industria y Uso Doméstico por Productos y Entidad Federal, 2012 (mb/d)**

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes ^{1/}	GLP	Otros ^{2/}	Total
Amazonas	1,32	0,44	0,00	0,11	0,06	1,93
Anzoátegui	16,28	9,35	0,12	1,75	1,98	29,48
Apure	4,54	2,35	0,00	0,42	0,26	7,58
Aragua	18,10	7,39	0,72	3,59	0,70	30,50
Barinas	9,06	5,14	0,04	1,37	0,16	15,78
Bolívar	18,61	6,04	0,19	1,86	1,75	28,45
Carabobo	22,75	8,89	2,32	4,03	19,74	57,74
Cojedes	3,08	1,60	0,01	0,31	0,32	5,32
Delta Amacuro	1,70	0,23	0,01	0,00	0,17	2,12
Distrito Capital	13,85	3,72	0,08	1,87	0,66	20,18
Falcón	13,13	21,70	3,88	1,28	3,92	43,91
Guárico	7,80	4,47	0,09	0,83	0,32	13,51
Lara	18,94	6,29	0,25	3,25	0,42	29,15
Mérida	10,45	5,43	0,05	2,66	0,30	18,89
Miranda	26,57	10,79	0,56	4,61	0,93	43,46
Monagas	10,43	3,98	0,02	1,33	0,64	16,41
Nueva Esparta	6,50	15,60	0,04	0,88	0,79	23,81
Portuguesa	8,92	7,96	0,06	1,60	0,51	19,05
Sucre	7,23	2,84	0,08	1,11	1,34	12,60
Táchira	16,07	12,02	0,07	2,94	0,43	31,53
Trujillo	7,15	3,67	0,04	1,55	1,05	13,46
Vargas	3,26	5,85	0,03	0,38	17,14	26,65
Yaracuy	6,19	3,98	0,02	1,14	0,28	11,62
Zulia	47,31	50,80	0,29	2,51	14,21	115,13
Total	299,25	200,51	8,98	41,39	68,10	618,24

1/ Incluye bases lubricantes, lubricantes terminados y grasas.

2/ Incluye gasolina blanca y de aviación, kerosén, turbo fuel (JET A-1), asfalto, coque y fuel oil.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPP

CUADRO 61**Consumo de Productos Refinados en el Sector Industria y Uso Doméstico, por Región (mb/d)**

Regiones	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Región Central	153,31	141,10	155,27	160,94	162,56	169,59	189,24	193,70	189,68	192,03
Distrito Capital	39,50	36,61	38,71	40,48	41,68	40,43	52,29	57,64	39,65	20,18
Aragua	19,01	22,48	22,08	22,85	25,17	25,70	26,59	25,48	26,76	30,50
Carabobo	50,64	45,74	47,49	48,61	45,83	47,92	56,32	45,00	60,84	57,74
Guárico	9,68	8,20	10,42	10,98	12,22	12,90	12,75	12,14	13,36	13,51
Miranda	30,52	24,70	30,28	32,08	33,76	36,00	37,07	49,66	39,23	43,46
Vargas	3,97	3,39	6,29	5,95	3,90	6,64	4,22	3,79	9,83	26,65
Región Occidental	187,18	187,87	199,03	213,90	226,43	235,13	243,72	241,43	261,98	288,05
Cojedes	6,05	3,37	3,41	3,62	4,04	4,70	4,59	4,49	4,92	5,32
Falcón	28,60	24,50	21,33	23,10	24,12	24,09	29,28	30,65	35,63	43,91
Lara	19,79	18,97	22,13	23,86	25,40	26,11	26,82	26,28	28,21	29,15
Mérida	9,69	10,64	11,91	13,00	14,07	14,78	14,87	15,67	17,95	18,89
Portuguesa	11,49	12,94	14,04	15,91	17,38	16,17	17,68	17,88	18,02	19,05
Táchira	23,26	25,04	27,48	27,85	30,65	30,87	30,19	30,27	29,71	31,53
Trujillo	9,94	10,89	11,93	12,43	13,38	14,21	13,92	13,40	12,53	13,46
Yaracuy	9,02	6,76	8,18	8,66	9,93	10,71	10,54	10,49	10,97	11,62
Zulia	69,35	74,76	78,62	85,47	87,45	93,49	95,84	92,30	104,04	115,13
Región Oriental	53,54	53,28	61,36	67,91	72,52	77,82	75,99	72,99	82,82	82,30
Anzoátegui	20,63	22,28	24,39	27,24	29,49	31,75	31,38	29,21	30,51	29,48
Monagas	10,29	11,44	12,93	14,08	15,36	16,03	14,20	13,89	15,64	16,41
Nueva Esparta	12,52	10,49	14,70	16,04	16,18	18,09	18,63	18,16	23,59	23,81
Sucre	10,11	9,07	9,33	10,55	11,49	11,95	11,77	11,73	13,08	12,60
Región Sur	38,47	35,27	40,77	43,15	46,86	49,49	50,36	47,65	51,15	55,85
Apure	5,84	5,77	6,28	5,96	5,86	6,35	6,90	6,00	6,66	7,58
Barinas	9,50	9,58	10,14	11,22	12,59	13,47	13,51	13,67	14,19	15,78
Bolívar	17,74	17,45	21,52	22,64	24,24	25,25	26,18	24,83	26,35	28,45
Delta Amacuro	1,77	1,47	1,50	1,89	2,67	2,88	2,25	1,83	2,00	2,12
Amazonas	3,62	1,00	1,33	1,44	1,49	1,54	1,52	1,32	1,95	1,93
Total	432,51	417,52	456,43	485,90	508,37	532,03	559,30	555,78	585,62	618,24

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM.

CUADRO 62
Productos Refinados Entregados a Naves^{1/} (b)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolinas	567	3.118	14.337	13.361	5.270	4.856	4.434	5.295	6.064	6.598
Otros productos	5.594.754	7.199.650	6.552.502	6.999.903	8.171.915	6.959.811	6.182.878	5.682.444	5.316.394	5.267.391
Combustible pesado	2.878.283	3.765.995	3.391.770	3.964.888	4.601.742	3.273.728	2.393.147	2.186.438	1.878.835	1.664.808
Diésel y gasóleo	659.518	729.775	307.753	376.171	543.813	453.245	517.955	565.370	442.021	501.394
Lubricantes	23.663	37.664	n.d.	n.d.	0	240	0	0	0	0
Turbo fuel	2.033.290	2.666.216	2.852.979	2.658.844	3.026.360	3.232.598	3.271.776	2.930.635	2.995.538	3.101.189
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5.595.321	7.202.768	6.566.839	7.013.264	8.177.185	6.964.667	6.187.312	5.687.739	5.322.458	5.273.989
Promedio (b/d)	15.330	19.680	17.991	19.214	22.403	19.029	16.952	15.583	14.582	14.410

1/ Cifras en revisión

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM, Commerchamp, S.A. / Gerencia de Puertos y Aeropuertos, CyDV PDVSA

CUADRO 63**Demanda Interna Total de Productos Refinados por Sectores Económicos (mb/d)**

Sectores	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Industria y uso doméstico	433	418	456	486	508	532	559	556	586	618
Industria petrolera	36	80	67	76	70	74	73	76	83	80
Entregas a naves	15	20	18	19	22	19	17	16	15	14
Total	484	518	541	581	601	625	649	647	683	712

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM

CUADRO 64**Precios e impuesto de los Productos Refinados en el Mercado Interno, 2012 (Bs./l)**

	Precio en fuente de suministro	Impuesto ^{1/}	Márgen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas ^{2/}	2,25	1,18	0,51	3,95
Gasolina sin plomo 91 oct ^{3/}	(0,07)	0,02	0,12	0,07
Gasolina sin plomo 95 oct ^{3/}	(0,07)	0,03	0,14	0,10
Diesel automotor 0,5% s ^{4/}	(0,09)	0,01	0,12	0,05
Diesel 0,5% s	0,00	0,01	PLM	PLM
Jet-A1 ^{2/}	1,94	1,02	0,45	3,41
Kerosene	2,95	0,88	PLM	PLM
Fuel oil 1,5% s	0,04	0,02	PLM	PLM
Fuel oil 3% s	0,04	0,02	PLM	PLM
GLP (precio sector doméstico) ^{5/}	0,02	-	0,17	0,19
GLP (precio sector industrial)	0,05	-	PLM	PLM

1/ PDVSA es el agente de retención de los impuestos.

2/ Precio promedio mensual del año. Entre Abril y Diciembre de 2011 se estableció un precio preferencial para el sector de transporte aéreo nacional, equivalente a 20% menos del precio al consumidor final.

3/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución n° 301 de fecha 15/08/05, de Gaceta Oficial n° 38.251 de fecha 16/08/05.

4/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución n° 204 de fecha 15/07/97, de Gaceta Oficial n° 36.248 de fecha 15/07/97.

5/ Precio fijado para la venta a granel, según Resolución n° 333 de fecha 30/12/03, de Gaceta Oficial N° 37.850 de fecha 05/01/04.

PLM: Precio libre en el mercado.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM

CUADRO 65
Precio y Consumo de Gasolinas de Motor

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolinas con plomo										
Gasolina 87 oct.^{1/}										
Consumo interno (mml)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 91 oct.^{2/}										
Consumo interno (mml)	9.025	8.222	6.068	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,075	0,075	0,070	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 95 oct.^{2/3/}										
Consumo interno (mml)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas sin plomo										
Gasolina 91 oct. s/plomo^{4/}										
Consumo interno (mml)	-	-	3.159	7.243	6.532	7.218	7.299	6.542	6.124	5.770
Precio (Bs./l)	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Gasolina 95 oct. s/plomo^{5/}										
Consumo interno (mml)	3.525	3.509	4.860	7.715	9.368	9.592	9.622	9.643	10.838	11.643
Precio (Bs./l)	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Consumo total (mml)	12.550	11.731	14.087	14.958	15.901	16.810	16.921	16.185	16.961	17.413
Precio promedio (Bs./l)	0,081	0,082	0,079	0,084	0,086	0,085	0,085	0,086	0,087	0,088
Octanaje promedio (octanos)	92,12	92,20	92,38	93,06	93,36	93,28	93,27	93,38	93,56	93,67

1/ A partir de septiembre de 2002 , por racionalización, se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.

2/ Mezcla 91-95 octanos (finales 1995)

3/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.

4/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir esta gasolina en el mercado nacional.

5/ A partir de septiembre de 1999 comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.

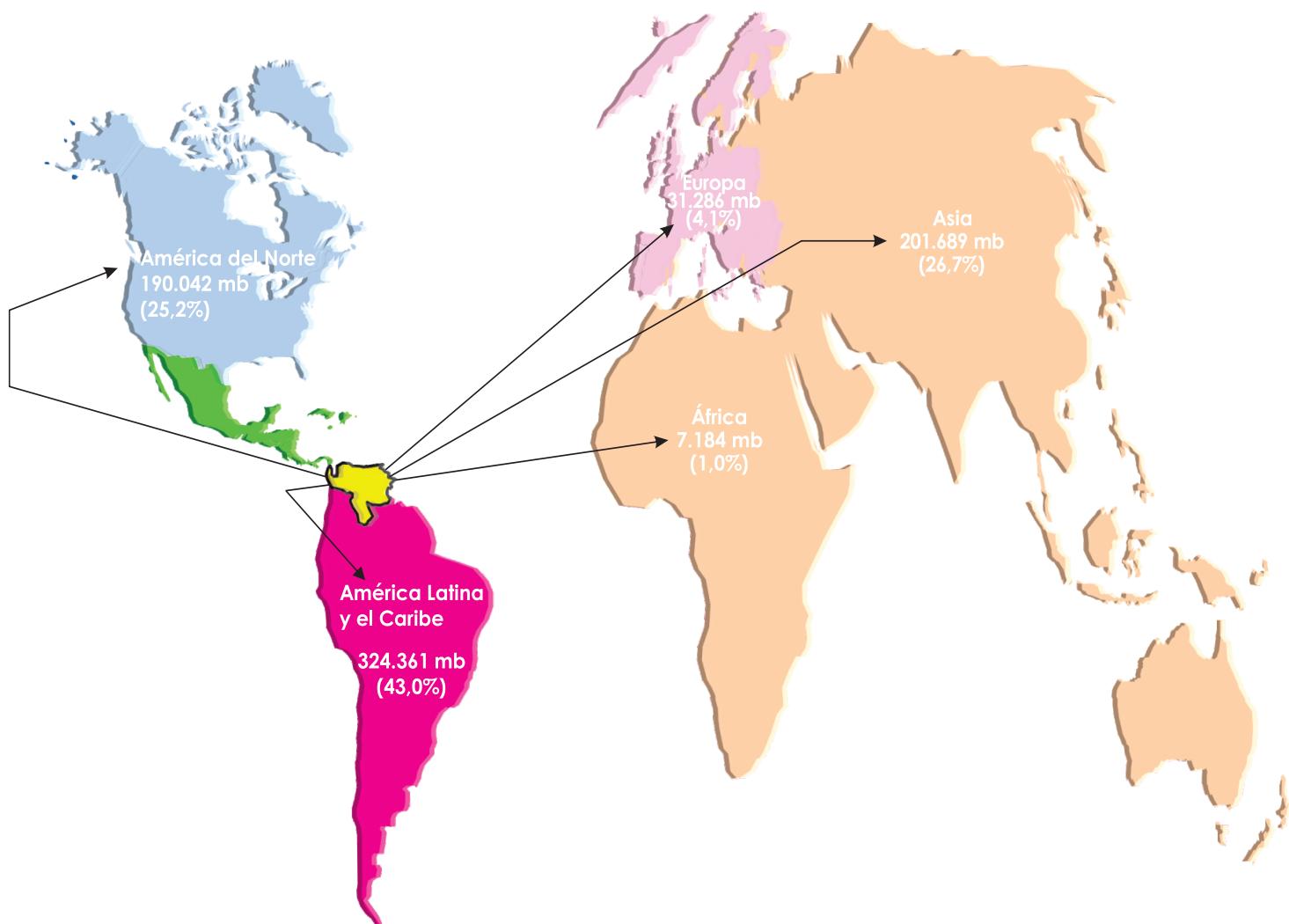
Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPMM

CUADRO 66
Impuesto al Consumo de Productos Refinados (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolina de motor	115	116	156	153	176	192	188	262	432	515
Kerosén	0	1	1	1	2	0	6	0	0	0
Combustible diésel-gasóleo	29	32	37	42	44	29	26	49	161	184
Combustible pesado	47	35	33	34	41	24	45	37	887	1.099
Asfalto	9	24	43	109	101	149	94	92	37	74
Lubricantes	31	47	79	119	118	13	4	166	870	1.540
Otros productos	35	66	199	223	312	739	448	689	1.017	1.183
Total	267	320	549	680	795	1.145	811	1.295	3.404	4.595

Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación / MPPPM

GRÁFICO 16
PDVSA, Flujo de Exportaciones Petroleras, 2012



Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

CUADRO 67
Exportaciones de Petróleo Crudo y Productos Refinados - Total Nación (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América	662.965	721.552	725.263	688.712	677.285	699.927	634.810	561.446	545.526	514.403
América del Norte	419.285	433.139	435.413	379.051	366.062	306.968	259.006	247.165	185.801	190.042
Canadá	8.296	11.608	13.205	2.937	4.028	1.286	787	1.803	-	548
Estados Unidos	410.989	421.531	422.208	376.113	362.034	305.683	258.219	245.362	185.801	189.494
América Latina	243.680	288.414	289.850	309.662	311.223	392.959	375.804	314.281	359.725	324.361
Caribe	201.842	234.973	257.668	271.268	275.787	356.916	346.751	285.086	333.597	302.985
Antigua	-	7	1	4	8	12	-	-	-	155
Antillas Francesas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	106	75	411	67	2.495	12.387	4.808	-	3.155	2.019
Bahamas	3.237	2.612	7.486	23.409	32.670	25.584	31.146	18.429	11.999	21.930
Bermudas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	96	1.151	245	597	-	50.601	28.019	46.151	63.131	60.222
Cuba	21.463	23.456	30.495	28.198	31.755	40.779	39.015	37.413	35.693	34.922
Curazao	65.452	75.095	79.928	87.297	75.640	112.109	119.134	84.256	112.956	159.781
Guadalupe	-	60	54	61	66	-	-	-	-	5
Haití	-	316	47	138	-	344	143	997	161	11
Islas Caimán	38	100	-	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	-	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977	87.376	1.841
Jamaica	1.954	2.678	4.217	8.256	8.977	9.077	10.190	9.166	8.902	9.480
Martinica	1.736	2.191	51	63	50	-	-	-	-	485
Puerto Rico	2.120	3.721	2.213	494	2.487	75	-	629	-	2.215
República Dominicana	4.669	11.321	14.360	15.430	10.310	11.310	10.249	10.983	9.985	9.916
Santa Cruz (St.Croix)	87.432	103.032	105.590	102.795	107.907	-	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	7.552	2.289	5.495	3.890	2.856	1.629	1.055	-	239	-
Otros destinos	5.985	6.869	7.075	570	567	43	27.093	85	-	3
Centroamérica	21.431	29.761	16.148	12.443	12.471	13.148	7.895	7.568	7.049	4.508
Belice	-	81	-	-	-	-	15	-	-	-
Costa Rica	5.964	5.775	6.306	7.274	7.870	5.197	807	45	-	-
El Salvador	3.041	4.932	2.213	1.828	1.178	498	-	485	-	-
Guatemala	1.445	1.331	280	130	701	724	562	-	714	239
Honduras	829	891	270	410	968	-	90	-	-	-
México	1.395	5.358	377	196	597	216	300	717	-	-
Nicaragua	4.166	5.011	2.143	1.877	575	4.477	5.896	6.322	5.977	3.789
Panamá	4.591	6.382	4.560	728	580	2.037	225	-	358	480
Suramérica	20.407	23.680	16.034	25.950	22.966	22.895	21.158	21.627	19.078	16.868
Argentina	95	464	60	460	139	-	-	-	-	-
Brasil	5.426	1.600	1.372	5.458	2.147	-	2.286	6.616	6.235	6.429
Chile	1.040	1.525	238	960	864	-	803	1.879	1.579	-
Colombia	787	1.235	983	626	370	551	338	-	-	-
Ecuador	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443	6.150	1.060
Perú	6.760	11.553	6.072	5.473	603	2.389	2.946	771	1.255	612
Uruguay	-	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994	3.558	7.187
Otros destinos	-	110	322	262	882	-	-	-	-	-
Europa	37.688	42.470	62.428	94.183	70.690	62.468	68.535	57.573	40.875	31.286
Alemania	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452	3.774	4.149
Bélgica y Luxemburgo	4.855	5.226	5.850	5.840	5.692	5.265	5.083	4.491	4.210	2.828
España	3.912	4.394	10.671	30.663	18.479	10.722	19.469	7.714	2.648	4.293
Francia	141	409	987	9.170	3.007	6.070	4.127	239	2.885	1.363
Grecia	381	1.481	986	739	1.048	-	-	-	-	-
Holanda	3.184	5.496	14.445	6.509	4.473	9.946	10.473	11.737	4.921	4.736
Italia	1.397	3.118	1.942	3.419	2.587	4.296	4.247	2.355	3.324	1.223
Portugal	-	492	-	4.178	-	936	2.179	1.986	1.012	-
Reino Unido	5.756	8.195	9.584	18.079	16.470	9.520	9.662	4.826	5.836	5.499
Suecia	6.490	7.025	7.785	5.620	7.532	7.811	6.386	6.439	5.445	5.150
Otros destinos	5.196	960	1.578	2.615	1.551	-	1.137	12.334	6.820	2.043
Asia	26.635	30.254	34.827	64.513	57.399	35.802	42.571	82.478	117.740	201.689
China	7.594	2.779	11.318	26.331	34.348	2.952	16.171	31.847	66.713	77.729
India	5.980	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287	51.027	123.504
Japón	-	-	888	-	2.028	-	-	-	-	-
Singapur	11.699	26.375	16.425	19.793	11.641	925	2.465	-	-	-
Turquía	1.362	843	466	1.034	1.392	-	237	-	-	-
Otros destinos	-	258	5.729	1.392	-	618	1.311	344	-	456
África	1.575	2.883	2.145	2.145	733	1.417	1.503	239	1.398	7.184
Costa de Marfil	333	-	60	60	-	461	542	-	-	311
Marruecos	-	315	496	866	537	229	479	-	-	-
Nigeria	-	-	24	240	-	727	443	239	1.398	4.053
Suráfrica	-	1.630	240	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	1.241	938	1.325	980	196	-	40	-	-	2.820
Oceanía	185	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nueva Zelanda	185	-	-	-	-	-	-	-	-	-
República de Fiji	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	6.744	34.930	10.003	6.338	5.327	1.199	3.030	521	917	-
Total PDVSA (*)	739.125	834.480	836.215	855.925	811.437	800.813	750.449	702.258	706.455	754.562
Promedio (mb/d)	2.025	2.280	2.291	2.345	2.223	2.188	2.056	1.924	1.935	2.062
Bitor	32.485	19.398	31.390	15.695	9.490	-	-	-	-	-
Promedio (mb/d)	89	53	86	43	26	-	-	-	-	-
Faja (100%) - mejorado	153.665	189.588	187.975	176.660	162.790	178.077	147.483	142.695	147.543	123.810
Promedio (mb/d)	421	518	515	484	446	487	404	391	404	338
Total Nación	925.275	1.043.466	1.055.580	1.048.280	983.717	978.890	897.931	844.952	853.998	878.372
Promedio (mb/d)	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340	2.400

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja.

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

CUADRO 68
Exportaciones de Crudo y Mejorado por Países - Total Nación (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América	517.955	538.534	558.741	531.214	516.889	567.464	500.251	445.892	417.342	404.918
América del Norte	329.914	328.931	333.077	292.478	288.162	266.536	228.157	223.267	153.100	175.148
Canadá	5.217	9.507	10.105	2.297	3.084	718	548	-	-	548
Estados Unidos	324.697	319.425	322.972	290.182	285.078	265.817	227.610	223.267	153.100	174.600
América Latina	188.040	209.603	225.663	238.736	228.726	300.928	272.094	222.625	264.242	229.770
Caribe	175.656	192.566	210.227	215.543	214.178	284.790	254.630	204.296	250.404	215.496
Aruba	-	-	335	-	2.257	12.287	4.808	-	3.155	1.555
Bahamas	-	-	468	-	-	1.101	80	-	687	7.663
Bonaire	-	-	-	597	-	17.310	4.124	869	-	-
Cuba	13.915	14.685	15.379	14.805	16.375	35.444	37.404	34.938	34.722	34.131
Curazao	60.593	65.763	75.402	81.914	72.719	109.138	116.263	77.272	111.500	158.905
Guadalupe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Islas Vírgenes	-	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977	87.376	642
Jamaica	1.424	1.322	1.721	6.845	7.976	7.908	8.361	8.023	7.472	7.448
Martinica	1.736	2.142	-	-	-	-	-	-	-	-
Puerto Rico	416	-	-	-	-	75	-	-	-	75
República Dominicana	1.746	3.838	5.053	5.313	4.345	6.931	6.551	6.216	5.492	5.077
Santa Cruz (St.Croix)	86.884	102.766	105.240	102.188	107.651	-	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	7.552	2.050	5.495	3.880	2.856	1.629	1.055	-	-	-
Otros destinos	1.389	-	1.135	-	-	-	84	-	-	-
Centroamérica	9.159	10.482	5.821	7.987	5.923	7.991	6.472	5.504	5.852	3.005
Costa Rica	3.320	2.479	2.391	4.548	4.804	3.717	632	45	-	-
El Salvador	2.134	3.089	1.329	1.610	779	-	-	-	-	-
Guatemala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Méjico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nicaragua	3.706	4.915	2.101	1.829	340	4.070	5.841	5.459	5.852	3.005
Panamá	-	-	-	-	205	-	-	-	-	-
Suramérica	3.225	6.555	9.615	15.207	8.626	8.147	10.991	12.825	7.986	11.269
Argentina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	170	164	-	-	-	-	-	3.831	4.048	4.082
Chile	1.040	1.006	-	-	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perú	2.015	5.384	5.833	4.813	398	1.896	2.946	-	380	-
Uruguay	-	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994	3.558	7.187
Otros destinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Europa	28.899	28.700	40.097	69.749	51.654	43.558	45.264	41.773	31.902	25.116
Alemania	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452	3.774	4.149
Bélgica y Luxemburgo	4.855	4.986	5.210	5.840	5.692	5.265	5.083	4.264	3.975	2.828
España	3.040	2.871	6.756	24.009	14.978	7.037	12.405	4.650	2.408	4.293
Francia	-	-	-	4.103	689	1.440	1.524	-	-	657
Holanda	-	-	2.830	2.708	2.530	2.695	652	-	-	978
Italia	456	239	471	1.201	208	2.459	3.104	2.355	3.324	-
Portugal	-	-	-	3.899	-	936	1.937	1.986	1.012	-
Reino Unido	5.277	7.906	8.865	13.309	9.498	8.102	7.983	4.826	5.384	5.259
Suecia	6.490	7.025	6.909	5.620	7.532	7.720	6.386	6.439	5.445	5.150
Otros destinos	2.405	-	455	1.709	676	-	418	11.801	6.580	1.802
Asia	9.276	1.883	8.560	31.582	40.864	34.878	40.990	82.478	117.740	201.233
China	3.296	904	7.672	15.191	30.844	2.952	15.858	31.847	66.713	77.729
India	5.980	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287	51.027	123.504
Japón	-	-	888	-	2.028	-	-	-	-	-
Singapur	-	979	-	-	-	-	1.952	-	-	-
Otros destinos	-	-	-	430	-	618	793	344	-	-
África	333	-	-	-	-	-	542	-	-	-
Costa de Marfil	333	-	-	-	-	-	542	-	-	-
Suráfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	4.178	28.560	3.599	-	-	-	-	-	-	-
Total PDVSA (*)	560.640	597.678	612.105	632.545	609.406	645.900	587.046	570.143	566.984	631.267
Promedio (mb/d)	1.536	1.633	1.677	1.733	1.670	1.765	1.608	1.562	1.553	1.725
Faja (100%) - mejorado	153.665	189.588	187.975	176.660	162.790	178.077	147.483	142.695	147.543	123.810
Promedio (mb/d)	421	518	515	484	446	487	404	391	404	338
Total nación	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	823.976	734.528	712.838	714.527	755.077
Promedio (mb/d)	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

CUADRO 69
Exportaciones de Crudo y Mejorado por Gravedad - Total Nación (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Pesados 10,1° - 22,0 ° API ^{1/}	211.335	260.958	270.177	308.060	305.550	321.103	304.543	360.763	354.798	420.408
Medianos 22,1° - 30,0 ° API	109.226	109.068	90.341	92.954	99.617	245.985	76.334	56.616	49.974	57.717
Livianos más de 30, 0° API	240.079	227.652	251.587	231.530	204.240	78.812	206.169	152.765	162.212	153.142
Total PDVSA	560.640	597.678	612.105	632.545	609.406	645.900	587.046	570.143	566.984	631.267
Promedio (mb/d)	1.536	1.633	1.677	1.733	1.670	1.765	1.608	1.562	1.553	1.725
Faja (100%) - mejorado	153.665	189.588	187.975	176.660	162.790	178.077	147.483	142.695	147.543	123.810
Promedio (mb/d)	421	518	515	484	446	487	404	391	404	338
Total nación	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	823.976	734.528	712.838	714.527	755.077
Promedio (mb/d)	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063

1/ Incluye el extrapesado para mezcla.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

CUADRO 70
Exportaciones de Productos Refinados por Países - Total Nación (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América	148.114	185.409	166.963	157.532	160.398	132.463	134.559	115.554	128.183	109.484
América del Norte	91.455	106.598	102.774	86.606	77.900	40.433	30.848	23.897	32.701	14.894
Canadá	3.078	2.101	3.099	641	943	568	239	1.803	-	-
Estados Unidos	88.377	104.497	99.675	85.965	76.956	39.865	30.609	22.094	32.701	14.894
América Latina	56.659	78.811	64.189	70.927	82.498	92.030	103.710	91.657	95.482	94.590
Caribe	27.205	42.407	47.444	55.725	61.609	72.126	92.121	80.791	83.193	87.488
Antigua	-	7	1	4	8	12	-	-	-	155
Antillas Francesas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	106	75	76	67	239	100	-	-	-	464
Bahamas	3.237	2.612	7.017	23.409	32.670	24.483	31.066	18.429	11.312	14.267
Bermudas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	96	1.151	245	-	-	33.291	23.895	45.282	63.131	60.222
Cuba	7.548	8.771	15.116	13.392	15.380	5.335	1.611	2.475	970	791
Curazao	4.859	9.332	4.526	5.383	2.921	2.972	2.871	6.983	1.456	876
Guadalupe	-	60	54	61	66	-	-	-	-	5
Haití	-	316	47	138	-	344	143	997	161	11
Isla Caimán	38	100	-	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	530	1.356	2.497	1.411	1.001	1.168	1.829	1.143	1.430	2.032
Martinica	-	49	51	63	50	-	-	-	-	485
Puerto Rico	1.704	3.721	2.213	494	2.487	-	-	629	-	2.140
República Dominicana	2.923	7.482	9.307	10.117	5.965	4.379	3.698	4.767	4.492	4.839
Santa Cruz (St.Croix)	548	266	351	607	256	-	-	-	-	1.199
Trinidad y Tobago	-	240	-	10	-	-	-	-	239	-
Otros destinos	5.616	6.869	5.943	570	568	42	27.009	85	-	3
Centroamérica	12.272	19.279	10.326	4.457	6.548	5.157	1.422	2.064	1.197	1.503
Belice	-	81	-	-	-	-	15	-	-	-
Costa Rica	2.644	3.296	3.915	2.726	3.067	1.480	175	-	-	-
El Salvador	906	1.843	883	218	399	498	-	485	-	-
Guatemala	1.445	1.331	280	130	701	724	562	-	714	239
Honduras	829	891	270	410	968	-	90	-	-	-
México	1.395	5.358	377	196	597	216	300	717	-	-
Nicaragua	461	96	41	48	236	407	55	862	125	784
Panamá	4.591	6.382	4.560	728	580	1.832	225	-	358	480
Suramérica	17.182	17.125	6.419	10.744	14.341	14.748	10.167	8.802	11.092	5.599
Argentina	95	464	60	460	139	-	-	-	-	-
Brasil	5.256	1.435	1.372	5.458	2.147	-	2.286	2.785	2.187	2.347
Chile	-	519	238	960	864	-	-	803	1.879	1.579
Colombia	787	1.235	983	626	370	551	338	-	-	-
Ecuador	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443	6.150	1.060
Perú	4.746	6.168	239	660	205	494	-	771	876	612
Uruguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	-	110	322	262	882	-	-	-	-	-
Europa	9.019	13.770	22.331	24.434	19.036	18.910	23.271	15.800	8.973	6.170
Alemania	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bélgica y Luxemburgo	-	240	639	-	-	-	-	227	235	-
España	872	1.523	3.915	6.654	3.501	3.685	7.064	3.063	240	-
Francia	141	409	987	5.067	2.318	4.629	2.603	239	2.885	706
Grecia	381	1.481	986	739	1.048	-	-	-	-	-
Holanda	3.184	5.496	11.615	3.801	1.943	7.251	9.821	11.737	4.921	3.758
Italia	941	2.879	1.471	2.218	2.379	1.837	1.143	-	-	1.223
Portugal	-	492	-	279	-	-	242	-	-	-
Reino Unido	479	290	719	4.770	6.972	1.418	1.678	-	452	240
Suecia	-	-	876	-	-	90	-	-	-	-
Otros destinos	3.020	960	1.123	906	875	-	719	533	241	242
Asia	17.359	28.370	26.267	32.931	16.535	925	1.582	-	-	456
China	4.298	1.874	3.646	11.140	3.503	-	314	-	-	-
India	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Japón	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Singapur	11.699	25.395	16.425	19.793	11.641	925	514	-	-	-
Turquía	1.362	843	466	1.034	1.392	-	237	-	-	-
Otros destinos	-	258	2.059	963	-	-	518	-	-	456
África	1.241	2.883	2.145	2.145	733	1.417	961	239	1.398	7.184
Costa de Marfil	-	-	60	60	-	461	-	-	-	-
Marruecos	-	315	496	866	537	229	479	-	-	311
Nigeria	-	-	24	240	-	727	443	239	1.398	4.054
Suráfrica	-	1.630	240	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	1.241	938	1.325	980	196	-	40	-	-	2.820
Oceanía	185	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nueva Zelanda	185	-	-	-	-	-	-	-	-	-
República de Fiji	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	2.567	6.370	6.404	6.338	5.327	1.199	3.030	521	917	-
Total PDVSA (*)	178.485	236.802	224.110	223.381	202.031	154.913	163.403	132.114	139.471	123.295
Promedio (mb/d)	489	647	614	612	554	423	448	362	382	337
Bitor	32.485	19.398	31.390	15.695	9.490	-	-	-	-	-
Promedio (mb/d)	89	53	86	43	26	-	-	-	-	-
Total Nación	210.970	256.200	255.500	239.076	211.521	154.913	163.403	132.114	139.471	123.294
Promedio (mb/d)	578	700	700	655	580	423	448	362	382	337

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

CUADRO 71
Exportaciones por Tipo de Productos Refinados - Total Nación (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolinas y naftas	39.464	37.673	31.850	34.693	26.292	25.609	16.976	21.819	23.827	8.777
Turbo kerosén	26.182	24.939	25.203	24.254	27.995	23.337	23.865	20.734	23.861	19.784
Destilados	44.060	65.138	59.039	50.764	47.741	41.298	47.307	23.856	17.152	16.233
Residual	56.585	67.583	68.949	73.075	60.070	64.661	75.249	63.855	73.622	75.061
Asfalto	4.098	7.182	7.121	5.610	3.724	-	-	-	-	1.674
Otros	8.096	34.288	31.948	34.983	36.208	9	7	1.850	1.008	1.765
Total PDVSA	178.485	236.802	224.110	223.381	202.031	154.913	163.403	132.114	139.471	123.295
Promedio (mb/d)	489	647	614	612	554	423	448	362	382	337
Bitor	32.485	19.398	31.390	15.695	9.490	-	-	-	-	-
Promedio (mb/d)	89	53	86	43	26	-	-	-	-	-
Total nación	210.970	256.200	255.500	239.076	211.521	154.913	163.403	132.114	139.471	123.295
Promedio (mb/d)	578	700	700	655	580	423	448	362	382	337

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

CUADRO 72
Exportaciones Petroleras y Precio Promedio de Venta

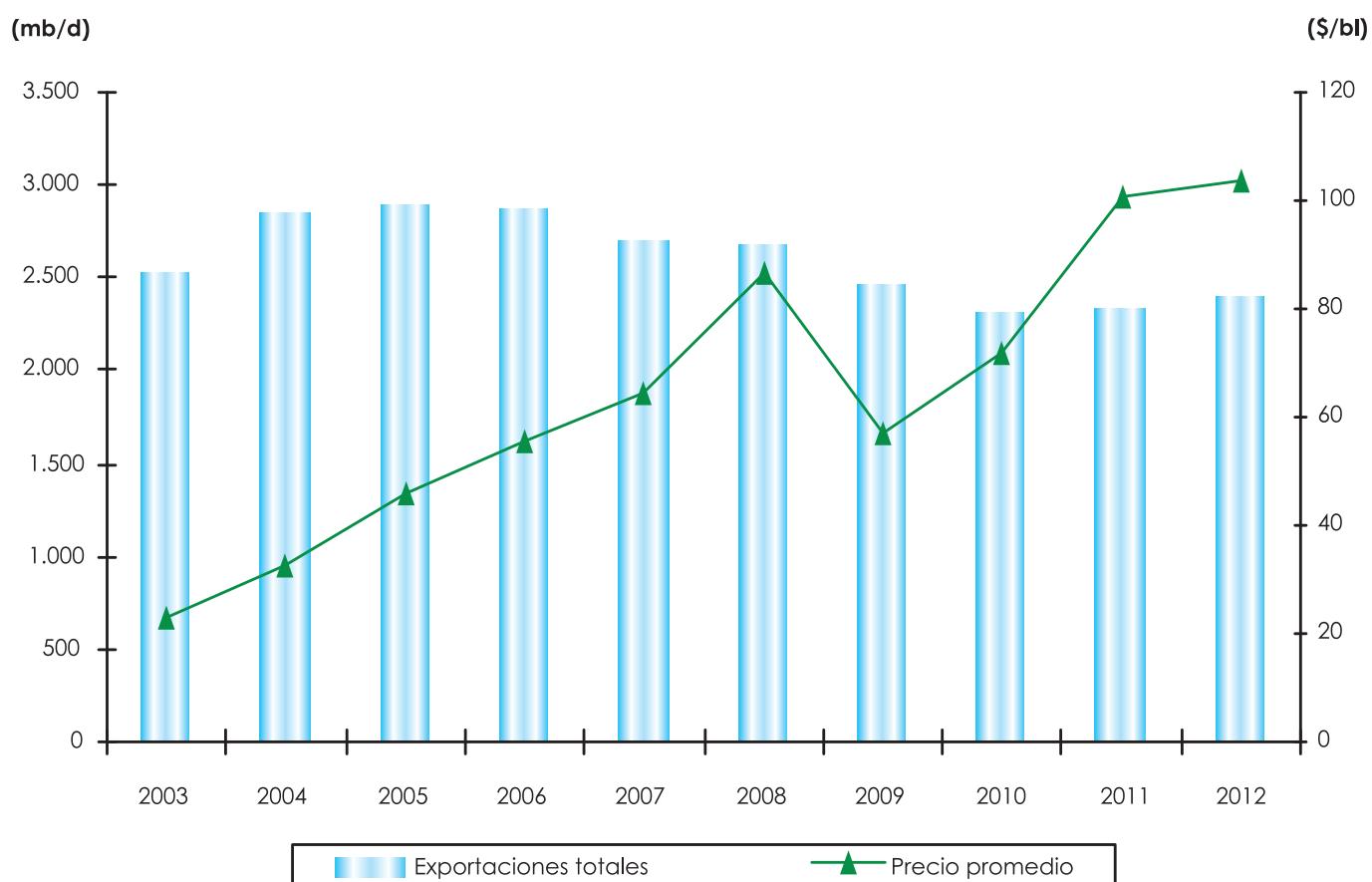
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Petróleo crudo ^{1/}										
Exportación de petróleo crudo (mb/d)	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063
Productos refinados										
Exportaciones de productos (mb/d)	578	700	700	655	580	423	448	362	382	337
Exportaciones totales (mb/d)	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340	2.400
Precio promedio de venta (\$/b)	23,29	32,58	45,74	55,21	64,74	86,49	57,01	72,18	100,11	103,42

1/ Incluye crudo mejorado de las Empresas Mixtas - Faja.

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos SAMH.

GRÁFICO 17
Exportaciones Petroleras y Precio Promedio de Venta Total Nación



Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos SAMH.

CUADRO 73
Venezuela: Principales Oleoductos, 2012

	De	A	Longitud Km.	Diámetro cms.	Capacidad m ³ /día	Transportado m ³ /año
PDVSA Petróleo y Gas						
Occidente	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	75,90	64.217,45	8.404.023,00
	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	75,90	57.035,24	3.939.486,00
	T. Puerto Miranda	T. Cardon	227,52	76,20	43.722,00	11.775.224,00
	T. Pta. De Palma	T. Puerto Miranda	68,06	60,72	39.852,96	2.357.348,00
	P.T. Ulé (línea 1)	T. Amuay	41,67	60,72	6.926,27	8.930.624,00
	P.T. Ulé (línea 1)	T. Amuay	188,58	66,04	41.903,27	8.805.247,00
	P.T. Ulé (línea 2)	T. Amuay	230,09	66,04	38.157,00	1.032.119,00
	P.T. Ulé	T. La Salina	14,64	65,78	53.855,77	254.489,00
	P.T. Lagunillas	T. La Salina	42,00	86,02	78.259,16	1.815.900,00
	P.T. Punta Gorda	T. La Salina	7,88	50,60	20.291,50	530.361,00
	P.T. Punta Gorda	P.T. Ulé	7,88	50,60	21.297,80	1.682.596,00
	P.T. Bajo Grande	T. Pta. De Palma	9,01	50,60	1.713,49	65.157,00
	P.T. Pal. De Mara	T.Puerto Miranda	10,94	50,60	50.106,51	603.621,00
			1.062,27		517.338,43	50.196.195,00
			1.594,90		1.076.980,22	180.673.727,50
Oriente	P.T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	66,04	34.253,51	785.890,17
	P. T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	66,04	34.253,51	1.078.662,91
	P. T. Zuata	T. Jose	197,00	91,44	129.368,80	7.393.194,70
	P. T. Oficina	ERB-2	104,30	76,20	47.564,74	14.652.842,06
	P.T. Anaco	P.T. Oficina	59,90	66,04	20.517,85	2.533.921,27
	T. Jose	P. T. Zuata	197,00	50,80	39.928,64	16.037.551,88
	T. Jose	C. O. B	108,90	50,80	22.072,23	5.346.771,26
	ERB-2	P.T. Anaco	41,00	40,64	14.043,94	2.429.140,25
	CATCT	ERB-2	101,10	66,04	52.500,00	8.104.460,00
	ERB-2	P.T. Puerto La Cruz	51,30	40,64	19.742,00	3.133.613,00
	ERB-2	P.T. Puerto La Cruz	51,30	40,64	12.719,00	2.018.865,00
	RBB-2	P.T. Anaco	41,00	40,64	12.719,00	2.951.982,00
	CATCT	ERB-2	101,10	40,64	19.742,00	5.021.678,00
	CATCT	ERB-2	101,10	76,20	124.010,00	31.543.829,00
	ERB-2	T. Jose	46,00	91,40	127.826,00	16.453.569,00
	ERB-2	Naricual	34,20	76,20	124.010,00	20.111.938,00
	Naricual	P.T. Puerto La Cruz	17,00	66,04	52.500,00	20.111.938,00
	* CATC J	E/F-QE-1 (Azagua)	37,30	50,80	19.026,00	3.573.363,00
	* CATC J	CATC T	16,80	50,80	50.737,00	7.934.440,00
	* CATC J	CATC T	16,80	50,80	50.373,00	7.934.440,00
	* CATC J	CATC T	16,80	40,60	31.711,00	1.521.638,00
Sur	P.T.-JUS-2	E/F-QE-1	55,00	50,80	37.362,00	Inactivo
			659,15		84.263,27	5.988.115,00
	P.T. Silvestre	T. El Palito	342,80	50,80	27.027,84	2.713.489,00
	E.P. Mata Larga	P.T. Silvestre	252,50	50,80	19.078,48	1.458.499,00
	Guafita	E.P Mata Larga	10,46	40,64	12.718,98	1.100.871,00
Otros	Las Monas	E.P Mata Larga	10,14	50,80	19.078,48	357.628,00
	La Victoria	Las Monas	43,25	40,64	6.359,49	357.628,00
			328,00		238.748,72	17.837.488,95
Petroanzoátegui	P. T. Zuata	T. Jose	197,00	91,44	129.368,80	6.011.260,61
Petropiar	P. T. Oficina	T. Jose	109,00	106,68	97.427,92	9.683.188,34
Petrosucre	WHP	FSO-Nabarima	22,00	30,48	11.952,00	2.143.040,00
Total Venezuela			3.644,32		1.917.330,63	254.695.526,45

Nomenclaturas:

CATCT: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Tejero - TAEJ: Terminal de almacenamiento y embarque Jose - PTO: Patio de Tanques Oficina
 ERB-2: Estación Rebombeo-2 - E.P.M-1: Estación Principal Morichal - ERB-2: Estación Rebombeo-2 - COMOR: Centro Operativo Morichal
 CATCJ: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Jusepín - P.T. Temblador: Patio de Tanques Temblador
 QE-1: Estación de Hugo Quirquire I - E.R.ERO: Estación de Rebombeo ERO - P.T. Uracoa: Patio de Tanques Uracoa
 EPT-1: Estación de Flujo/Estación Principal Temblador I - PTCO: Patio de Tanques de Crudo Orifupano - LED-13: Leona - Estación de Descarga 13
 COPEM: Centro Operativo Petromonagas - CATSM: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé (Antiguo PTO)
 WHP: Plataforma de cabezales de pozos - FSO-Nabarima: Buque de Almacenamiento

* Debido a revisión de datos las Jefaturas de Zona Quirquire y Morichal modificaron las capacidades, en relación a las reportadas en el año 2011.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM.

CUADRO 74
PDVSA: Flota Petrolera, 2012

Tanquero	Tipo	mtpm	Edad
Eos	Negro	99,4	20
Hero	Negro	99,4	19
Icaro	Negro	99,4	20
Nereo	Negro	99,4	20
Paramaconi	Negro	104,3	1
Parnaso	Negro	99,4	20
Proteo	Negro	99,4	20
Tamanaco	Negro	104,3	1
Terepaima	Negro	104,3	1
Teseo	Negro	99,4	20
Yare	Negro	104,3	1
Zeus	Negro	99,4	21
Caura	Blanco	19,9	30
Luisa Cáceres de Arismendi	Blanco	47,0	16
Manuela Saenz	Blanco	47,0	15
Negra Hipólita	Blanco	47,0	16
Negra Matea	Blanco	47,0	15
Guanoco	Asfalto	15,9	29
Inciarte	Asfalto	15,9	29
Paramacay	G.L.P	11,8	28
Yavire	G.L.P	11,8	28
Total		1.476	

Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MPPPMM

C. GAS NATURAL

CUADRO 75 Reservas Probadas Remanentes de Gas Natural, 2012 (mmp³)

Áreas Tradicionales / Tierra

PDVSA / Empresas mixtas

Occidente	34.930.792
Oriente	88.609.218
Barinas	347.447
Total	123.887.457

Licencias de Gas Tierra

Oriente	4.728.795
Total	4.728.795

Costa Afuera

Licencia de Gas	16.861.869
PDVSA / Empresas mixtas	14.887.900
Total	31.749.769

Faja Petrolífera del Orinoco

Empresas Mixtas Faja

Petromonagas	494.030
Petropiar	1.028.236
Petrocedeño	1.081.470
Petrolera Sinovensa	625.448
Petrocarabobo	2.728.871
Petroindependencia	2.842.249
Petrojunín	699.334
Petromacareo	610.640
Petromiranda	697.704
Petrourica	484.948
Total	11.292.930

PDVSA Faja **5.879.925**

Otras Areas Faja **18.870.071**

Total Venezuela **196.408.947**

Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0.028317 m³

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPP.

C. GAS NATURAL

CUADRO 76
Reservas Probadas y Producción de Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Reservas al 31-12	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602	4.838.378	4.984.132	5.064.903	5.524.501	5.528.641	5.561.630
Producción anual neta ^{1/}	34.744	38.666	41.931	42.103	40.655	41.757	41.701	41.329	42.204	44.774
Duración teórica de las reservas (años)	122,3	110,9	102,9	111,8	119,0	119,4	121,5	133,7	131,0	124,2

1/ Producción bruta anual menos la inyección anual

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

CUADRO 77
Producción Y Distribución del Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción ^{1/}	61.027	68.295	72.306	73.471	71.535	71.945	72.269	71.720	73.274	75.968
Utilización	30.875	35.065	37.326	36.550	32.809	36.658	38.868	37.580	39.111	41.103
Inyectado	26.283	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391	29.827	29.756
Arrojado	4.592	5.436	6.951	5.182	4.912	6.470	8.227	7.189	9.284	11.347
Otros usos	30.152	33.230	34.980	36.921	38.726	35.287	33.402	34.140	34.163	34.865
Transformado en productos y mermas	4.928	4.825	7.561	7.561	5.169	5.173	4.756	6.706	6.561	5.387
Combustible	8.489	9.887	10.323	10.254	9.678	9.345	8.144	7.700	6.834	6.751
Vendido	16.735	18.518	17.096	19.106	23.880	20.768	20.502	19.734	20.768	22.727

1/ Incluye el gas donado.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM

C. GAS NATURAL

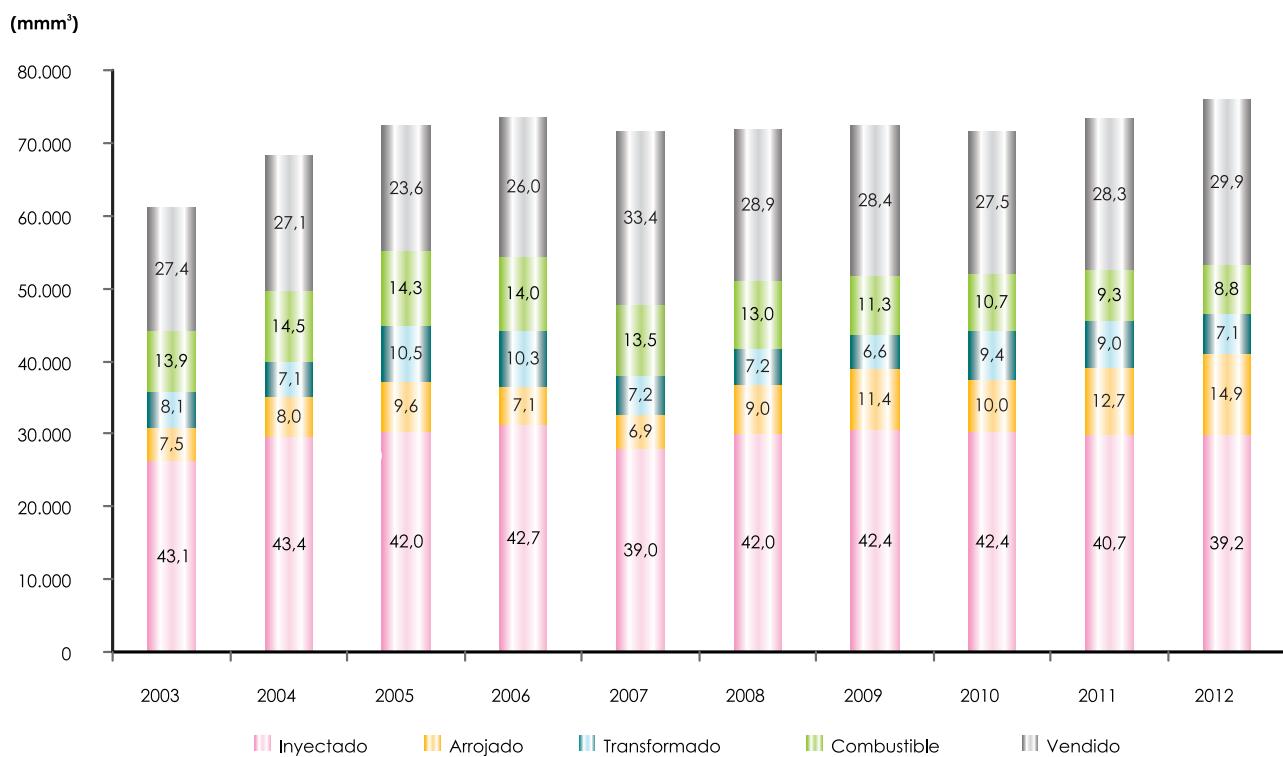
CUADRO 78
Producción y Distribución del Gas Natural por Jurisdicción, 2012 (mmm³)

	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Cumaná	Total
Inyectado	0	392	29.319	0	2	43	29.756
Arrojado	728	3.804	6.612	27	5	171	11.347
Otros usos	7.493	10.150	16.852	321	28	21	34.865
Transformado en productos y mermas	3.916	60	1.410	0	1	0	5.387
Combustible	3.300	1.198	2.228	1	3	21	6.751
Vendido	277	8.892	13.214	320	24	0	22.727
Producción^{1/}	8.221	14.346	52.783	348	35	235	75.968

1/ Incluye el gas donado

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPMM

GRÁFICO 18
Producción y Distribución del Gas Natural, %



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MPPPMM

C. GAS NATURAL

CUADRO 79 Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Gas Natural Existentes al 31-12-2012

Plantas	Capacidad efectiva	Gas procesado
Extracción (mmpcn/d)		
Área Oriente		
Jusepín	350	330
Santa Bárbara	800	770
San Joaquín	960	818
R.S. Joaquín	0	0
ACCRO III Santa Bárbara	400	391
ACCRO IV San Joaquín	400	269
Total	2.910	2.578
Área Occidente		
PC-TJ-3	360	104
PC-TJ-2	320	0
Lama Proceso	100	0
Lamar Líquido	120	0
El Tablazo ^{1/}	143	0
Total	1.043	104
Total extracción Venezuela	3.953	2.682
Fraccionamiento (mb/d)		
Área Oriente		
Jose	200	122
Total	200	122
Área Occidente		
Ulé	35	0
Bajo Grande	19	0
Total	54	0
Total fraccionamiento Venezuela	254	122

1/ La planta El Tablazo no procesó gas debido a la falta de disponibilidad de la materia prima, como consecuencia la planta de fraccionamiento está dependiendo del cabotaje proveniente de Jose.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

C. GAS NATURAL

CUADRO 80
Producción de Líquidos del Gas Natural (b/d)

Productos	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Etano	1.867	1.380	2.017	3.856	3.158	2.965	1.297	60 ^{a/}	0	0
Propano	68.303	75.691	74.250	81.448	79.559	74.713	71.823	67.129	58.960	54.657
Iso-butano	15.914	17.127	17.692	18.622	18.129	16.748	16.685	16.472	15.296	14.269
Normal-butano	26.788	31.031	30.867	33.089	32.440	31.582	30.012	27.343	24.130	22.199
Nafta residual	2.360	2.788	2.508	2.891	2.576	2.034	2.076	2.707	2.423	2.657
Pentano	7.444	7.613	8.158	10.233	11.431	11.390	11.656	11.785	11.467	11.230
Gasolina natural	22.934	26.554	27.275	26.656	27.942	25.158	25.065	21.350	19.567	18.867
Total	145.610	162.184	162.767	176.795	175.235	164.590	158.614	146.846	131.843	123.879

a/ La producción de etano disminuyó debido a que la planta de extracción El Tablazo no está en funcionamiento, debido a problemas con el suministro de gas, como consecuencia, la planta de fraccionamiento está trabajando con el cobalto proveniente de Jose, que mayoritariamente es de propano.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

CUADRO 81
Distribución de las Ventas de Líquidos del Gas Natural^{1/} (b/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Petroquímica	29.277	36.331	44.870	48.050	45.450	43.301	41.826	42.147	37.661	46.527
Refinación	24.175	33.669	30.833	23.370	24.046	27.067	27.862	28.936	25.316	20.376
Industrial/Doméstico/Manufacturero/Petróleo ^{2/}	35.199	37.525	40.849	40.590	38.991	40.213	41.400	42.575	43.080	43.648
Exportación	64.499	60.175	53.148	71.040	68.374	54.879	51.640	35.666	31.186	32.918
Total	153.150	167.700	169.700	183.050	176.861	165.460	162.728	149.324	137.243	143.469

1/ Incluye GLP de refinería comercializado por PDVSA Gas.

2/ La categoría PDVSA Exploración y Producción ha sido reclasificada en el Sector Industrial/Doméstico/Manufacturero/Petróleo.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPMM

CUADRO 82
Consumo Interno de Gas Metano^{1/} (mbep)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Eléctrico	32.341	30.396	29.690	33.089	20.418	32.658	36.519	33.734	33.308	41.300
Petroquímico	19.834	23.697	24.689	27.884	24.973	23.996	23.253	21.611	25.984	26.966
Siderúrgico/aluminio	25.382	31.229	33.518	33.184	32.803	24.878	21.461	14.864	16.029	17.971
Cemento	5.038	6.463	6.261	6.285	6.140	5.913	5.949	5.363	5.669	6.594
Doméstico	4.885	5.247	5.162	6.333	4.522	6.656	6.519	6.511	7.249	7.874
Otros	13.395	15.645	15.606	15.222	14.902	12.037	7.563	11.832	11.814	11.863
Consumo propio de la industria ^{2/}	46.800	62.867	63.255	87.548	62.740	75.040	86.932	97.159	99.352	102.556
Total	147.675	175.544	178.181	209.545	166.498	181.178	188.196	191.074	199.405	215.124

1/ Incluye mermas . Factor de conversión: 1 m³ de gas natural = 0,0061 bep

2/ Incluye consumo de refinerías, de la industria y de las plantas de gas.

Fuente: Dirección General de Refinación MPPPMM /PDVSA Gas.

C. GAS NATURAL

CUADRO 83 Precio Promedio del Gas Metano en el Mercado Interno^{1/}

Precio ^{2/}	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Bs./lep	0,025	0,060	0,086	0,084	0,080	0,129	0,085	0,107	0,120	0,120
Bs./m ³	0,023	0,056	0,079	0,078	0,090	0,119	0,080	0,100	0,110	0,110
\$/mmbtu	0,730	0,830	1,070	1,020	1,170	1,560	1,100	0,690	0,740	0,740

Paridad= 4,30 \$/Bs

1/ Precios a nivel de consumidor final. Tasa promedio de venta según BCV.

2/ Precio promedio ponderado nacional.

Fuente: Dirección General de Refinación MPPP / PDVSA Gas.

CUADRO 84 Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Sectores Económicos^{1/}

	Año 2011		Año 2012	
	(Bs./m ³)	(\$/mmbtu)	(Bs./m ³)	(\$/mmbtu)
Sector eléctrico				
Centro-oriente	0,090	0,590	0,090	0,570
Occidente	0,070	0,470	0,080	0,530
Total sector eléctrico^{2/}	0,095	0,580	0,095	0,560
Sector industrial^{3/}				
Centro-oriente	0,140	0,910	0,140	0,940
Occidente	0,080	0,520	0,070	0,490
Total sector industrial^{2/}	0,130	0,850	0,130	0,860
Sector doméstico y comercial^{3/}				
Centro-oriente	0,150	0,980	0,200	1,290
Occidente	0,000	0,010	0,010	0,050
Total sector doméstico^{2/}	0,040	0,290	0,040	0,280
Total nacional^{2/}	0,110	0,740	0,110	0,740

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas.

2/ Promedio ponderado.

3/ Incluye entregas de gas a empresas distribuidoras municipales en occidente y centro-oriente.

Fuente: Dirección General de Refinación MPPP / PDVSA Gas.

C. GAS NATURAL

CUADRO 85 Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Región^{1/} (Bs./m³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,015	0,021	0,035	0,030	0,031	0,034	0,038	0,048	0,047	0,047
Jose-Puerto La Cruz	0,017	0,026	0,038	0,033	0,033	0,048	0,106	0,061	0,027	0,029
Puerto Ordaz ^{2/}	0,032	0,060	0,063	0,030	0,034	0,039	0,043	0,047	0,052	0,052
Capital ^{3/}	0,027	0,040	0,059	0,052	0,055	0,063	0,070	0,087	0,078	0,087
Aragua	0,045	0,048	0,064	0,055	0,062	0,070	0,077	0,081	0,092	0,099
Carabobo	0,035	0,046	0,086	0,066	0,072	0,085	0,091	0,124	0,137	0,111
Lara-Yaracuy	0,038	0,054	0,083	0,072	0,057	0,089	0,112	0,113	0,123	0,127
Zulia-Táchira	0,028	0,037	0,055	0,049	0,051	0,055	0,060	0,075	0,071	0,080
Falcón ^{2/}	0,034	0,045	0,056	0,059	0,062	0,069	0,075	0,080	0,086	0,086
Total sector eléctrico ^{4/}	0,030	0,042	0,064	0,055	0,058	0,068	0,076	0,095	0,087	0,085
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,032	0,041	0,071	0,018	0,123	0,070	0,054	0,139	0,099	0,073
Jose-Puerto La Cruz	0,036	0,080	0,118	0,143	0,163	0,253	0,112	0,142	0,176	0,173
Puerto Ordaz	0,032	0,060	0,063	0,060	0,063	0,073	0,070	0,074	0,081	0,107
Capital ^{3/}	0,034	0,045	0,065	0,057	0,062	0,070	0,077	0,088	0,076	0,097
Aragua	0,036	0,045	0,059	0,058	0,064	0,073	0,102	0,096	0,093	0,100
Carabobo	0,047	0,051	0,083	0,075	0,098	0,106	0,103	0,136	0,124	0,119
Lara-Yaracuy	0,038	0,051	0,092	0,074	0,079	0,091	0,123	0,122	0,114	0,121
Zulia-Táchira	0,028	0,037	0,060	0,046	0,048	0,049	0,047	0,068	0,067	0,059
Falcón	0,034	0,045	0,059	0,053	0,062	0,069	0,075	0,087	0,086	0,092
Total sector industrial ^{4/}	0,035	0,061	0,084	0,085	0,100	0,137	0,090	0,114	0,129	0,131

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas.

2/ Precios de gaceta oficial.

3/ Distrito Capital, Miranda y Guárico.

4/ Promedio ponderado.

Fuente: Dirección General de Refinación MPPP / PDVSA Gas.

C. GAS NATURAL

CUADRO 86 Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Región^{1/} (\$/mmbtu)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,270	0,320	0,470	0,400	0,410	0,450	0,500	0,315	0,310	0,310
Jose-Puerto La Cruz	0,303	0,390	0,510	0,430	0,440	0,630	1,400	0,405	0,180	0,190
Puerto Ordaz ^{2/}	0,560	0,910	0,850	0,410	0,460	0,510	0,570	0,520	0,340	0,340
Capital ^{3/}	0,473	0,610	0,800	0,690	0,730	0,830	0,930	0,572	0,510	0,570
Aragua	0,789	0,710	0,860	0,720	0,810	0,920	1,010	0,533	0,610	0,650
Carabobo	0,612	0,700	1,150	0,870	0,950	1,120	1,200	0,817	0,900	0,730
Lara-Yaracuy	0,674	0,820	1,110	0,950	0,750	1,180	1,480	0,742	0,810	0,830
Zulia-Táchira	0,501	0,560	0,750	0,650	0,670	0,730	0,790	0,493	0,470	0,530
Falcón ^{2/}	0,820	0,590	0,740	0,790	0,820	0,900	0,990	0,000	0,560	0,560
Total sector eléctrico ^{4/}	0,530	0,630	0,810	0,720	0,770	0,900	1,000	0,620	0,580	0,560
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,574	0,620	0,880	0,240	1,620	0,920	0,710	0,917	0,650	0,328
Jose-Puerto La Cruz	0,648	1,200	1,570	1,880	2,140	3,330	1,470	0,937	1,160	1,140
Puerto Ordaz	0,558	0,910	0,850	0,790	0,830	0,960	0,920	0,488	0,530	0,700
Capital ^{3/}	0,596	0,680	0,870	0,750	0,820	0,930	1,020	0,576	0,500	0,640
Aragua	0,729	0,680	1,020	0,770	0,840	0,970	1,120	0,629	0,610	0,660
Carabobo	0,820	0,760	1,110	0,990	1,290	1,410	1,530	0,896	0,820	0,790
Lara-Yaracuy	0,596	0,760	1,020	0,970	1,040	1,170	1,380	0,803	0,750	0,800
Zulia-Táchira	0,498	0,560	0,810	0,600	0,630	0,640	0,620	0,445	0,440	0,390
Falcón	0,597	0,680	1,020	0,690	0,820	0,900	0,990	0,572	0,560	0,610
Total sector industrial ^{4/}	0,623	0,920	1,020	1,130	1,310	1,810	1,180	0,750	0,850	0,863

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas.

2/ Precios de gaceta oficial.

3/ Distrito Capital, Miranda y Gárico.

4/ Promedio ponderado.

Fuente: Dirección General de Refinación MPPP / PDVSA Gas.

C. GAS NATURAL

CUADRO 87 Exportaciones de Productos Obtenidos del Gas (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolina natural	7.584	7.311	10.573	12.402	12.948	11.265	12.253	10.957	10.644	8.209
Butano	3.946	2.348	2.059	4.186	4.442	2.832	588	429	0	371
Iso-butano	1.286	528	1.136	1.879	2.124	995	2.217	475	152	419
Propano	11.459	8.999	5.598	7.767	5.541	4.686	3.200	367	20	60
Total	24.275	19.186	19.366	26.234	25.055	19.779	18.258	12.228	10.816	9.059

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA

CUADRO 88 Principales Gasoductos , 2012

PDVSA Petróleo / Gas	De	A	Longitud km.	Volumen Transportado (mm³/a)
Occidente	Estación Ballena	Terminal Bajo Grande	203,0	208.000
	Ulé	Amuay	298,0	209.000
	Morón	Río Seco	357,2	207.000
Total Occidente			858,2	624.000
Oriente	Anaco	Barquisimeto	2.518,6	9.168.345
	Anaco	Pto. Ordaz	643,7	3.317.970
	Anaco	Pto. La Cruz	370,1	7.111.411
Total Oriente			3.532,4	19.597.726
Total Centro Sur	San Genaro de Boconoíto	Obispo	44,0	320.208
Otros	Estación de Flujo UM-2 (EF UM-2)	Estación de Válvulas Mamo (EVM)	101,9	107.804
	Centro Operativo Morichal (COMOR)	Estación Válvulas Morichal (EDVMOR)	32,0	676.072
	Planta Compresora Orinoco (PCO)	Mavegas	21,2	197.777
	Planta Compresora Jobo (PC-JOBO)	Mavegas	20,0	478.295
	Centro de Operaciones Muscar	Estación de Válvulas Soto (Anaco)	115,1	4.609.809
	Planta de Extracción Santa Bárbara	Planta Aguasay 5A	65,5	7.262.574
	Plantas Compresoras Orocual	Planta Jusepín	24,3	245.904
	Planta Quiriquire (QE-2)	Planta Jusepín	52,0	2.169.873
	La Toscana	Maturín	12,9	62.018
	Guario	Cadafe Anaco	2,4	279.082
Total otros			447	16.089.208
Total Venezuela			4.881,9	36.631.142

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPMM.

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 89 Indicadores de Petroquímica de Venezuela

Empresa estatal consolidada	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción bruta (mtm)	2.017	2.720	2.852	2.832	2.801	3.259	3.192	2.411	2.261	2.161
Capacidad nominal (mtm)	4.087	4.087	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.186
Capacidad utilizada (%)	49	67	60	59	59	68	67	50	47	52
Ventas totales (mmBs.)	1.034	2.223	2.861	3.359	3.753	5.339	2.788	4.453	7.913	8.891
Mercado nacional (mmBs.)	658	1.581	1.764	2.344	2.603	3.717	2.007	3.382	5.480	5.466
Mercado de exportación (mmBs.)	376	642	1.097	1.015	1.150	1.622	781	1.071	2.433	3.425
Utilidad neta (mmBs.) ^{1/}	276	602	633	563	283	(111)	(1.190)	1.471	(95)	(1.431)
Fuerza hombre efectiva	2.165	2.477	3.582	3.938	4.305	4.815	4.789	4.749	4.921	4.906
Productividad (tm/hombre)	932	1.098	796	719	651	677	667	508	459	440

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

1/ La Utilidad neta de Petroquímica de Venezuela, S.A., es una cifra preliminar sujeta a cambios por auditoría.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A. Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

CUADRO 90 Indicadores de las Empresas Mixtas^{1/}

Empresa estatal consolidada^{1/}	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción bruta (mtm)	4.938	6.037	5.724	6.370	6.133	5.952	5.896	5.966	6.507	6.095
Capacidad nominal (mtm)	7.638	7.664	7.664	7.664	7.958	8.018	8.018	8.896	8.920	8.067
Capacidad utilizada (%)	65	79	75	83	77	74	74	67	73	76
Ventas totales (mmBs.)	2.135	3.648	4.529	5.137	5.486	7.037	4.942	8.340	11.835	11.616
Mercado nacional (mmBs.)	1.072	1.641	2.499	2.870	3.103	4.060	3.580	5.186	6.553	6.879
Mercado de exportación (mmBs.)	1.063	2.007	2.030	2.267	2.382	2.978	1.362	3.155	5.282	4.737
Utilidad neta (mmBs.)	274	638	767	721	833	929	476	126	1.204	1.206
Fuerza hombre efectiva	2.278	2.390	2.431	2.473	2.567	2.669	2.703	2.838	3.023	2.927
Productividad (tm/hombre)	2.168	2.526	2.355	2.576	2.389	2.230	2.182	2.102	2.152	2.082

Nota: Según Decreto N° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A. 1/ Empresas mixtas y filiales: Química Venoco, Tripoliven, Pralca, Metor, Supermetanol, Produsal, Fertinitro, Polínter, Propilven, Profalcá, Monómeros Colombo-Venezolanos.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

CUADRO 91
Capacidad Nominal de Producción de Petroquímica de Venezuela, S.A., 2012 (mtma)

	Ana María Campos	Complejo Morón	Refinería El Palito
Fertilizantes			
Urea	400	211	-
Sulfato de amonio	-	89	-
Formulas granuladas (NPK)	-	309	-
Roca fosfática	-	328	-
DAP - RPA	-	76	-
Productos industriales			
Amoníaco	300	198	-
Ácido sulfúrico/oleum	-	505	-
Cloro líquido	130	-	-
Soda cáustica	147	-	-
Ácido clorhídrico	33	-	-
Hipoclorito de sodio	7	-	-
Ácido fosfórico	-	83	-
Dicloro etileno (EDC)	150	-	-
Monocloruro de vinilo (MVC)	130	-	-
Olefinas ^{1/}			
Etileno	600	-	-
Propileno	266	-	-
Aceite pesado	50	-	-
PYGAS	54	-	-
Plásticos			
Policloruro de vinilo (PVC)	120	-	-
Aromáticos BTX			
Benceno	-	-	-
Tolueno	-	-	-
O-xileno	-	-	-
Copesol	-	-	-
Nafta refinada	-	-	-
Total capacidad de la Industria Petroquímica de Venezuela		4.186	

1/ La capacidad instalada se encuentra en función de las dos plantas de olefinas I y II.

Nota 1: Durante el año 2011, la Planta BTX fue transferida a la refinería El Palito en su totalidad, por decisión de Junta Directiva.

Nota 2: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 92 Producción Bruta Consolidada de Petroquímica de Venezuela, S.A. (mtm)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Complejo Ana María Campos	608	884	1.119	1.342	1.204	1.692	1.496	1.195	1.126	1.262
Amoníaco	0	0	8	90	29	238	184	78	61	66
Urea	0	0	26	129	44	312	238	103	81	61
Etileno	201	272	380	373	400	364	359	345	271	393
Propileno	79	112	164	155	156	150	132	139	116	173
Cloro	61	81	86	96	95	101	99	92	103	97
Soda cáustica líquida 100%	69	91	97	109	107	114	111	104	116	109
Dicloro etileno (EDC)	50	75	78	88	81	88	85	74	93	82
Monocloruro de vinilo (MVC)	54	91	91	108	86	102	99	83	105	98
Policloruro de vinilo (PVC)	49	92	88	107	96	122	100	80	103	93
Otros ^{1/}	45	70	101	87	110	101	90	96	77	90
Complejo Morón	1.257	1.569	1.527	1.399	1.421	1.398	1.612	1.062	1.125	898
Amoníaco	139	192	197	170	124	170	187	136	132	84
Urea	136	186	203	156	99	153	172	114	113	60
Sulfato de amonio	73	75	90	87	64	70	89	87	59	52
Ácido sulfúrico 98%	335	446	337	381	363	307	388	341	292	291
Oleum	10	10	9	11	12	10	12	2	3	1
Formulas granuladas (NPK)	225	265	237	246	324	364	316	243	297	209
Roca fosfática	260	301	383	290	368	265	351	84	182	159
Ácido fosfórico	50	64	53	56	59	59	67	36	46	33
Otros ^{2/}	29	30	18	2	8	0,2	30	20	1	9
Refinería El Palito ^{3/}	152	267	206	91	176	169	84	154	10	0
Benceno	13	28	13	3	12	21	15	18	3	-
Tolueno	15	30	28	24	33	32	11	21	4	-
O-Xileno	17	25	16	4	15	23	11	17	1	-
Nafta refinada	99	175	142	45	99	84	41	92	-	-
Otros ^{4/}	8	9	7	15	17	9	6	7	1	-
Total	2.017	2.720	2.852	2.832	2.801	3.259	3.192	2.411	2.261	2.161

1/ Etano, Aceite pesado, Pygas, Ácido clorídrico, Hipoclorito de Sodio.

2/ Solución Amoniacal, RPA/sulfato de sodio, DAP.

3/ A partir del año 2012 Petroquímica de Venezuela, sólo compra y comercializa los productos de la Refinería El Palito

4/ Copesol, m-xileno.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 93
Producción Neta Consolidada de Petroquímica de Venezuela, S.A. (mtm)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Complejo Ana María Campos	403	581	809	885	823	1.101	892	808	696	847
Amoníaco	0	0	0	0	0	54	29	10	7	20
Urea	0	0	26	129	44	303	164	103	82	61
Etileno	171	224	256	321	351	310	307	304	220	340
Propileno	77	109	164	151	146	118	118	139	116	168
Cloro	18	20	21	23	27	29	0	29	26	28
Soda cáustica líquida 100%	59	75	80	95	88	93	111	85	96	90
Dicloro etileno (EDC)	3	0	78	-	8	3	0	2	0	-
Monocloruro de vinilo (MVC)	3	0	17	-	-	0	0	0	0	-
Policloruro de vinilo (PVC)	48	92	87	107	96	122	100	80	103	93
Otros ^{1/}	24	61	80	59	63	69	63	55	46	47
Complejo Morón	577	704	701	641	643	643	677	563	537	444
Amoníaco	4	5	4	5	15	6	4	3	4	3
Urea	136	186	202	156	99	153	172	114	113	60
Sulfato de amonio	30	36	35	70	32	38	34	45	28	29
Ácido sulfúrico 98%	127	171	195	149	128	85	119	156	102	138
Oleum	9	10	9	11	12	0	12	0	0	0
Formulas granuladas (NPK)	225	265	237	246	307	358	305	225	288	206
Otros ^{2/}	46	31	19	4	50	3	31	20	2	7
Refinería El Palito ^{3/}	45	92	64	45	77	84	42	62	10	0
Benceno	13	28	13	3	12	21	15	18	4	-
Tolueno	15	30	28	24	33	32	11	21	4	-
O-Xileno	17	25	16	4	15	23	11	17	1	-
Otros ^{4/}	0	9	7	14	17	8	5	7	1	-
Total	1.025	1.377	1.574	1.571	1.543	1.828	1.611	1.433	1.243	1.291

1/ Etano, Aceite pesado, Pygas, Ácido clorhídrico, Hipoclorito de Sodio.

2/ Solución Amoniacal, RPA/sulfato de sodio, DAP

3/ A partir del año 2012 Petroquímica de Venezuela, S.A., sólo compra y comercializa los productos de la Refinería El Palito

4/ Copesol, m-xilenos.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPP

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 94 Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela, S.A. en el Mercado Nacional (mtm)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Fertilizantes	596	846	751	673	833	1.144	949	923	1.123	1.129
Urea	241	304	308	276	289	428	364	307	376	430
Sulfato de Amonio (SAM)	30	35	31	40	29	25	24	39	28	20
Fosfatados ^{1/}	55	70	44	35	31	26	49	52	31	47
Potásicos ^{2/}	55	69	53	50	78	107	92	98	99	64
Fórmulas granuladas (NPK)	214	367	315	272	405	556	419	402	526	534
Otros ^{3/}	2	1	0	0	1	1	1	25	62	34
Productos industriales	2.491	1.989	1.994	2.098	2.841	1.923	1.602	1.797	1.936	1.791
Amoníaco	4	5	4	4	5	8	6	4	5	4
Ácido sulfúrico	130	174	197	181	173	167	131	144	140	116
Oleum	6	8	1	9	9	0	11	1	0	1
Soda cáustica líquida	55	78	78	91	120	164	229	89	92	115
Soda cáustica en escamas	0	0	1	0	0	0	0	1	0	1
Cloro	18	19	21	23	25	28	29	28	26	26
Metanol	82	172	159	155	118	108	77	48	136	86
Gas natural	2.160	1.471	1.359	1.565	2.320	1.053	1.095	1.380	1.046	842
Otros ^{4/}	36	62	174	70	71	395	24	103	492	601
Olefinas	245	400	440	451	456	490	437	438	399	508
Etileno	182	325	336	339	350	392	335	351	296	385
Propileno	63	75	104	112	106	98	102	87	103	124
Plásticos	32	42	40	69	113	138	99	97	171	187
Policloruro de vinilo (PVC)	32	42	40	69	82	76	73	80	113	123
Polietileno	-	-	-	-	28	44	10	14	35	40
Polipropileno	-	-	-	-	3	18	16	3	22	24
Aromáticos ^{5/}	424	530	436	474	334	64	479	424	35	44
Benceno	14	25	17	18	20	20	16	20	12	20
Tolueno	16	28	29	23	13	13	11	10	9	10
O-xileno	17	20	20	4	9	20	15	12	10	11
Otros ^{6/}	377	457	370	429	292	10	437	382	3	3
Total productos	3.788	3.807	3.661	3.765	4.577	3.759	3.566	3.679	3.663	3.659

1/ Fosfopoder, DAP, DAP II, MAP, Superphosfertil.

2/ Cloruro de Potasio Rojo Granular, Cloruro de Potasio Blanco Granular, Sulpomag Granular (K-Mag), Sulfato de Potasio Granular.

3/ Fosfoso Granular, Fosfato Diamónico, Cloruro de Potasio B, Solunkp (13-3-43), Nutrimon, Tricaflos.

4/ Urea Perlada, Ácido Clorhídrico, Hipoclorito de Sodio, Dióxido de Carbono, Solución Amoniacal, Sulfato de Amonio, Roca Fosfática, Fosfoso, Ácido Fosfórico, Butanos, Soda Cáustica, Trietilenoglicol, Butil Glicol, Isopropyl Alcohol.

5/ En el año 2012, los aromáticos corresponden a Productos Comprados y Comercializado por Petroquímica de Venezuela, S.A.

6/ Copesol M-Xilenos.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

CUADRO 95

Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela, S.A. en el Mercado Nacional (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Fertilizantes	139	279	316	275	381	525	506	608	690	665
Urea	50	92	101	82	83	123	101	88	108	124
Sulfato de amonio (SAM)	3	5	7	8	8	7	8	18	11	10
Fosfatados ^{1/}	15	22	18	16	24	22	41	56	37	56
Potásicos ^{2/}	15	27	29	32	51	78	96	119	113	91
Fertilizantes Granulados (NPK)	55	132	161	137	217	295	260	265	312	298
Otros ^{3/}	0,3	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	62	109	86
Productos Industriales	110	334	458	509	566	671	423	724	1.781	1.828
Amoníaco	1	2	2	2	2	3	2	2	5	4
Ácido sulfúrico	11	18	53	27	26	65	35	49	76	78
Oleum	1	1	0	2	2	1	5	1	0	1
Soda cáustica líquida	13	18	18	24	75	188	147	120	213	297
Soda cáustica en escamas	0	0	0	0	0	0	1	2	0	2
Cloro	11	11	11	13	14	15	16	18	23	23
Metanol	30	87	101	130	126	124	43	41	212	145
Gas natural	40	179	241	274	263	77	100	375	853	799
Otros ^{4/}	3	18	32	38	58	199	73	116	400	479
Olefinas	195	515	488	883	860	1.289	575	1.262	1.552	1.573
Etileno	155	433	432	675	662	1.047	433	987	1.247	1.202
Propileno	40	82	56	208	198	242	142	275	305	371
Plásticos	41	72	69	129	320	499	297	288	899	1.077
Policloruro de vinilo (PVC)	41	72	69	129	182	194	182	205	365	498
Polietileno	-	-	-	-	126	218	45	66	300	339
Polipropileno	-	-	-	-	12	87	70	17	233	240
Aromáticos ^{5/}	173	381	432	548	476	733	186	299	239	323
Benceno	8	26	19	37	47	46	28	79	79	128
Tolueno	12	33	38	42	28	35	26	37	63	66
Ortoxileno	10	31	31	8	20	28	16	43	76	106
Otros ^{6/}	143	291	344	462	382	624	115	140	20	24
Total productos	658	1.581	1.764	2.344	2.603	3.717	1.987	3.181	5.160	5.466

^{1/} Fosfopoder, DAP, DAP II, MAP, Superfosfertil.^{2/} Cloruro de Potasio Roja Granular, Cloruro de Potasio Blanco Granular, Sulpomag Granular (K-Mag), Sulfato de Potasio Granular.^{3/} Fosfoyeso Granul, Fosfato Diamónico, Cloruro de Potasio B, Solunkp (13-3-43), Nutrimon, Tricalfos.^{4/} Urea Perlada, Ácido Clorhídrico, Hipoclorito de Sodio, Dióxido de Carbono, Solución Amoniacaal, Sulfato de Amonio, Roca Fosfática, Fosfoyeso, Ácido Fosfórico, Butanos, Soda Cáustica, Trietilenengol, Butil Glicol, Isopropyl Alcohol.^{5/} En el año 2012, los aromáticos corresponden a Productos Comprados y Comercializado por Petroquímica de Venezuela, S.A.^{6/} Copesol, M-Xilenos.

Nota: Según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 96

Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela, S.A. en el Mercado de Exportación (mtm)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Fertilizantes	474	572	557	705	774	706	847	605	582	786
Urea	474	572	554	678	613	575	747	463	411	665
Fórmulas granuladas (NPK)	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0
Sulfato de amonio	0	0	3	27	11	0	0	7	0	0
Otros ^{1/}	0	0	0	0	145	126	100	134	171	121
Productos Industriales	312	328	400	414	421	457	389	529	626	880
Amoníaco	87	128	51	91	87	193	34	92	80	318
Ácido sulfúrico	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0
Metanol	213	200	346	313	329	259	349	437	546	562
Soda cáustica	0	0	0	10	4	0	6	0	0	0
Otros ^{2/}	12	0	3	0	0	0	0	0	0	0
Olefinas	90	124	158	132	88	54	20	53	41	42
Etileno	0	0	5	0	0	6	0	0	0	0
Propileno	90	124	153	132	88	48	20	53	41	42
Plásticos	24	41	55	37	25	23	55	8	0	0
Policloruro de vinilo (PVC)	24	41	55	37	18	17	54	8	0	0
Monocloruro de vinilo (MVC)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dicloro etileno (EDC)	0	0	0	0	7	7	0	0	0	0
Aromáticos ^{3/}	0	0	0	4	26	26	2	15	1	1
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
O-xileno	0	0	0	0	0	5	0	6	0	0
Tolueno	0	0	0	4	22	21	2	9	1	1
Otros ^{4/}	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0
Total	900	1.065	1.170	1.292	1.334	1.267	1.313	1.209	1.250	1.709

1/ DAP, MAP, Sales potásicas, Roca acidulada, Ácido fosfórico, Nitrato de amonio, KCL STD y GRAN. / TRADING IPS

2/ Aceites pesados, ácido clorhídrico, soda en escamas, otros.

3/ En el año 2012, los aromáticos corresponden a Productos Comprados y Comercializado por Petroquímica de Venezuela, S.A.

4/ Copesol, m-xileno.

Nota: Según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 97

Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela, S.A. en el Mercado de Exportación (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Fertilizantes	183	256	304	348	530	892	520	496	1.195	1.598
Urea	176	256	303	343	450	685	403	339	764	1.259
Fórmulas granuladas (NPK)	7	0	0	0	4	11	0	0	0	0
Sulfato de amonio SAM)	0	0	1	5	3	0	0	2	0	0
Otros ^{1/}	0	0	0	0	73	196	117	155	431	339
Productos Industriales	106	154	217	320	335	480	161	382	978	1.618
Amoníaco	28	62	31	55	53	210	21	90	229	792
Ácido sulfúrico	0	0	0	-	0	4	0	0	0	0
Metanol	78	92	186	256	279	267	136	292	749	826
Soda cárstica	0	0	0	7	2	0	4	0	0	0
Anhídrido ftálico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ^{2/}	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
Olefinas	61	167	461	269	200	155	16	147	257	205
Etileno	0	0	7	0	0	14	0	0	0	0
Propileno	61	167	454	269	200	141	16	147	257	205
Plásticos	26	65	115	72	40	39	81	13	0	0
Policloruro de vinilo (PVC)	26	65	115	72	38	37	81	13	0	0
Monocloruro de vinilo (MVC)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dicloro etileno (EDC)	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0
Aromáticos ^{3/}	0	0	0	7	44	55	2	32	4	5
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ortoxileno	0	0	0	0	0	11	0	15	0	0
Tolueno	0	0	0	7	36	44	2	17	4	5
Otros ^{4/}	0	0	0	0	8	1	0	0	0	0
Total	376	642	1.097	1.015	1.150	1.622	781	1.071	2.433	3.425

1/ DAP, MAP, Sales potásicas, Roca acidulada, Ácido fosfórico, Nitrato de amonio, KCL STD y GRAN. / TRADING IPSL

2/ Aceites pesados, ácido clorhídrico, soda en escamas, otros.

3/ En el año 2012, los aromáticos corresponden a Productos Comprados y Comercializado por Petroquímica de Venezuela, S.A.

4/ Copesol , m-xilenos.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A. Dirección General de Petroquímica, MPPP

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 98 Capacidad de Producción Nominal de las Empresas Mixtas Petroquímicas, 2012 (mtm)

Empresas		Zulia	Morón	Guacara -Valencia	Oriente	Cardón	Colombia
Química Venoco	Dodecilbenceno (DDB)	-	-	18	-	-	-
	Alquilbenceno lineal (LAB)	-	-	70	-	-	-
	Benzol 95	33	-	-	-	-	-
	Veno SL	9	-	-	-	-	-
Tripoliven	Venobooster CT	11	-	-	-	-	-
	Polifosfato de sodio	-	70	-	-	-	-
	Ácido fosfórico	-	66	-	-	-	-
	Fertilizantes	-	16	-	-	-	-
Pralca	Productos asociados al yeso	-	25	-	-	-	-
	Óxido de etileno	22	-	-	-	-	-
	Etilenglicoles	94	-	-	-	-	-
	Metanol	-	-	-	1.600	-	-
Supermetanol	Metanol	-	-	-	725	-	-
Produsal	Sal	800	-	-	-	-	-
Fertinitro	Amoníaco	-	-	-	1.200	-	-
	Urea	-	-	-	1.466	-	-
Polinter	Polietilenos	430	-	-	-	-	-
Propilven	Polipropileno	144	-	-	-	-	-
Colombia Monómeros Col-Ven	Propileno	-	-	-	-	160	-
	Caprolactama	-	-	-	-	-	31
	Fertilizantes N.P.K.	-	-	-	-	-	310
	Fosfato Tricalcico	-	-	-	-	-	50
	Sulfato de sodio ^{1/}	-	-	-	-	-	0
	Sulfato de amonio	-	-	-	-	-	90
	Otros ^{2/}	-	-	-	-	-	628

1/ En el año 2012 se realizó el cierre de la planta de Sulfato de Sodio de la empresa Monómeros Colombo-Venezolanos.

2/ Fertilizantes mezclados de Monómeros, SoluNK.p, Meko y Ácido sulfúrico.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

CUADRO 99 Capacidad de Producción de Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Polinter	370	370	370	370	370	430	430	430	430	430
Química Venoco	88	88	88	88	141	141	141	141	141	141
Tripoliven	136	136	136	136	177	177	177	177	177	177
Super Octanos ^{1/}	580	580	580	580	580	580	580	580	580	-
Propilven	84	110	110	110	110	110	110	110	144	144
Pralca	106	106	106	106	106	106	106	106	106	115
Metor	750	750	750	750	750	750	750	1.600	1.600	1.600
Supermetanol	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
Produsal	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Fertinitro	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.918	2.666
Colombia Monómeros Col-Ven	939	939	939	939	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139	1.109
Profalca	132	132	132	132	132	132	132	160	160	160
Total	7.638	7.664	7.664	7.664	7.958	8.018	8.018	8.896	8.920	8.067

1/ La Empresa Mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 100 Producción de Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Venezuela	4.286	5.348	5.035	5.655	5.381	5.349	5.321	5.350	5.990	5.494
Polinter										
Polietileno de alta densidad	59	87	95	94	82	104	102	118	121	120
Polietileno de baja densidad	53	69	65	77	75	75	70	72	81	78
Polietileno lineal de alta densidad	43	115	113	112	145	149	103	122	94	135
Química Venoco										
Dodecilbenceno (DDB)	8	12	12	5	10	6	7	9	3	5
Alquilbenceno lineal	51	61	47	55	59	55	52	56	46	53
Benzol 95	0	0	0	21	24	26	19	20	17	20
Veno SL	0	0	0	7	8	10	9	7	6	4
Venobooster CT	0	0	0	5	7	6	6	5	5	7
Otros ^{1/}	6	8	7	12	10	6	7	8	5	5
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	44	61	64	61	65	51	37	39	43	37
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	44	0	0	0	3	1
Fertilizantes	0	0	0	0	6	10	3	6	4	5
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	11	13	8	8	1	5
Super Octanos ^{2/}										
Metil terbutil eter	504	613	489	564	357	517	563	499	279	-
Propilven										
Polipropileno	63	71	100	108	104	108	99	82	99	119
Pralca										
Óxido de etileno	4	5	7	5	5	6	4	7	5	3
Etilenglicoles	49	78	85	84	81	86	95	61	62	68
Metor										
Metanol	686	768	833	752	736	661	818	1.078	1.523	1.397
Supermetanol										
Metanol	603	728	666	754	637	725	634	609	653	625
Produsal										
Sal	323	312	356	363	529	525	469	509	681	661
Fertinitro										
Amoníaco	862	1.108	942	1.193	1.083	1.020	1.026	904	996	993
Urea	929	1.252	1.154	1.383	1.303	1.192	1.190	1.077	1.184	1.094
Profalca										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	56	79	59
Colombia: Monómeros Col-Ven	652	688	689	714	752	602	575	616	517	601
Caprolactama	32	31	31	30	32	28	30	28	32	26
Formulas Granuladas (NPK)	297	304	309	314	318	267	266	277	228	275
Fosfato Tricalcico	43	54	53	55	49	49	36	46	50	42
Sulfato de sodio	28	26	19	27	27	25	9	0	0	0
Sulfato de amonio (SAM)	90	88	89	80	83	76	78	70	72	63
Otros ^{3/}	162	185	188	208	243,25	157	156	195	135	195
Total	4.938	6.037	5.724	6.370	6.133	5.952	5.896	5.966	6.507	6.095

1/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

2/ La Empresa Mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA.

3/ Incluye mezclas, sales mineralizadas y SoluNK.p

Nota 1: Según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPP

CUADRO 101
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2003		2004		2005		2006		2007	
	Nac.	Exp.								
Venezuela	1.121	2.511	1.340	3.280	1.754	2.649	1.811	3.099	1.549	2.689
Polinter										
Poliétileno de alta densidad	62	0	82	4	85	13	102	4	87	0
Poliétileno de baja densidad	56	1	65	6	61	6	75	4	79	2
Poliétileno lineal de alta densidad	47	2	85	18	75	44	80	19	110	32
Química Venoco										
Dodecilbenceno (DDB)	1	7	1	10	0	10	1	5	1	7
Alquilbenceno lineal	21	33	22	36	24	24	24	32	25	34
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	17	0	22
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	7	0	7
Venoboster CT	0	0	0	0	0	0	0	5	0	7
Otros ^{1/}	3	2	6	4	6	1	4	10	5	7
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	17	28	25	37	29	32	27	30	34	31
Pirofosfato de sodio	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1
Super Octanos ^{2/}										
Metil terbutil eter	75	415	0	618	158	329	226	310	143	245
Propilven										
Polipropileno	65	1	79	3	87	13	103	3	110	1
Pralca										
Óxido de etileno	3	0	5	0	7	0	5	0	5	0
Etilenglicoles	3	47	7	70	8	84	9	78	9	72
Metor										
Metanol	269	406	305	459	365	486	260	513	254	485
Supermetanol										
Metanol	203	368	247	496	315	352	387	372	314	314
Produsal										
Sal	243	0	298	0	395	0	408	0	174	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	323	0	404	17	233	0	400	0	335
Urea	52	878	114	1.115	122	1.020	100	1.289	192	1.083
Profalca										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia Monómeros Col-Ven	1.132	51	1.109	57	991	54	1.043	43	1.047	49
Caprolactama	19	13	21	10	21	10	22	9	21	10
Fertilizantes Granulados (NPK)	293	7	280	9	306	7	299	7	300	17
Sulfato de sodio	28	0	28	0	21	0	27	0	26	0
Sulfato de amonio(SAM)	73	2	69	2	64	4	66	1	69	2
Productos industriales y otros fertilizantes ^{3/}	719	29	711	36	579	33	629	26	631	20
Total	2.253	2.562	2.449	3.337	2.745	2.703	2.854	3.142	2.596	2.738

1/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

2/ La Empresa Mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA

3/ Ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos, mono y diamónicos. A partir del año 2004 no incluye ciclohexanol.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPP

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 101.1
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2008		2009		2010		2011		2012	
	Nac.	Exp.								
Venezuela	1.923	2.494	2.358	2.462	2.309	2.318	2.473	2.881	2.282	2.572
Polinter										
Poliétileno de alta densidad	86	0	114	1	120	0	123	0	117	0
Poliétileno de baja densidad	70	0	81	0	86	0	93	0	78	0
Poliétileno lineal de alta densidad	123	1	110	7	119	0	117	0	160	0
Química Venoco										
Dodecilbenceno (DDB)	0	6	1	5	0	7	0	5	0	3
Alquilbenceno líneal	24	29	32	25	33	26	36	24	36	27
Benzol 95	0	23	0	16	0	18	0	14	0	20
Veno SL	0	10	0	8	0	6	0	5	0	4
Venobooster CT	0	7	0	6	0	5	0	5	0	7
Otros ^{1/}	5	2	3	3	3	2	2	4	2	3
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	26	25	24	13	19	20	22	23	24	12
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	2	9	1	2	8	3	2	3	2	3
Productos asociados al yeso	11	2	0	0	8	0	3	0	5	0
Super Octanos ^{2/}										
Metil terbutil eter	322	176	587	0	480	0	278	0	0	0
Propilven										
Polipropileno	98	0	89	0	104	0	114	0	141	0
Pralca										
Óxido de etileno	6	0	4	0	7	0	5	6	3	0
Etilenglicoles	10	72	8	91	7	54	18	39	9	65
Metor										
Metanol	119	393	262	602	343	674	508	1.057	513	914
Supermetanol										
Metanol	360	352	332	322	296	310	305	355	249	381
Produsal										
Sal	509	0	520	0	514	0	580	0	537	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	332	0	249	0	266	0	358	0	347
Urea	153	1.055	190	1.112	163	880	221	952	341	786
Profalca										
Propileno	0	0	0	0	0	47	46	31	65	0
Colombia: Monómeros Col-Ven	749	50	785	54	779	87	663	57	612	59
Caprolactama	15	13	15	16	20	9	20	12	16	12
Fertilizantes Granulados (NPK)	230	12	224	15	233	40	306	32	243	28
Sulfato de sodio	28	0	5	4	1	0	0	0	1	0
Sulfato de amonio(SAM)	60	1	51	1	57	8	58	1	46	0
Productos industriales y otros fertilizantes ^{3/}	415	24	490	19	468	30	279	12	306	19
Total	2.672	2.544	3.142	2.516	3.088	2.405	3.136	2.938	2.894	2.631

1/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

2/ La Empresa Mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA.

3/ Ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos, mono y diamónicos. A partir del año 2004 no incluye ciclohexanol.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

D. PETROQUÍMICA

CUADRO 102 Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mmBs.)

Empresa / Productos	2003		2004		2005		2006		2007	
	Nac.	Exp.								
Venezuela	624	1.000	911	1.933	1.692	1.939	2.031	2.182	2.164	2.290
Polinter										
Poliétileno de alta densidad	93	0	183	8	247	34	303	12	280	0
Poliétileno de baja densidad	85	1	150	15	175	19	229	11	268	6
Poliétileno lineal de alta densidad	64	2	183	36	183	112	230	55	351	93
Química Venoco										
Dodecilbenceno (DDB)	1	8	1	15	1	25	1	13	2	19
Alquilbenceno lineal	27	44	38	64	57	64	70	93	84	105
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	22	0	32
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	7	0	7
Venobooster CT	0	0	0	0	0	0	0	4	0	6
Otros ^{1/}	1	1	2	3	5	1	5	5	14	3
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	16	21	27	34	37	38	39	41	50	43
Pirofosfato de sodio	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Super Octanos ^{2/}										
Metil terbutil eter	39	225	0	497	270	425	303	384	211	380
Propilven										
Polipropileno	89	2	6	154	218	32	293	8	330	4
Pralca										
Óxido de Etileno	6	0	11	0	22	0	16	0	13	0
Etilenglicoles	3	42	6	113	17	145	17	128	20	119
Metor										
Metanol	87	121	119	173	184	238	179	344	178	328
Supermetanol										
Metanol	87	107	124	186	189	170	280	245	270	231
Produsal										
Sal	9	0	14	0	21	0	23	0	26	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	135	0	203	9	152	0	229	0	208
Urea	17	291	48	432	55	484	43	581	63	701
Profalca										
Propileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Colombia Monómeros Col-Ven	448	62	729	75	807	91	839	85	940	92
Caprolactama	51	35	82	36	109	52	109	48	105	53
Fertilizantes Granulados (NPK)	144	3	181	5	240	4	241	5	266	12
Productos industriales y otros fertilizantes ^{3/}	253	25	467	34	458	35	489	32	569	28
Total	1.072	1.063	1.641	2.007	2.499	2.030	2.870	2.267	3.103	2.382

1/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

2/ La Empresa Mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA

3/ Ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos, mono y diamónicos. A partir del año 2004 no incluye ciclohexanol.

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPP

CUADRO 102.1
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mmBs.)

Empresa / Productos	2008		2009		2010		2011		2012	
	Nac.	Exp.								
Venezuela	3.044	2.833	2.621	1.252	3.423	2.892	4.943	4.993	5.288	4.454
Polinter										
Poliétileno de alta densidad	396	0	485	2	554	0	712	0	698	0
Poliétileno de baja densidad	325	0	351	0	410	0	528	0	481	0
Poliétileno lineal de alta densidad	505	1	412	13	477	0	801	0	1.065	0
Química Venoco										
Dodecilbenceno (DDB)	2	19	3	12	1	45	0	44	0	29
Alquilbenceno lineal	119	114	180	68	333	185	447	169	460	222
Benzol 95	0	36	0	8	0	34	0	55	0	92
Veno SL	0	10	0	3	0	8	0	16	0	16
Venobooster CT	0	6	0	2	0	7	0	13	0	23
Otros ^{1/}	36	2	19	3	30	2	13	4	18	4
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	68	61	95	26	96	57	124	91	163	58
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0
Fertilizantes	5	20	6	1	17	5	11	11	17	31
Productos asociados al yeso	4	1	4	0	4	0	4	0	4	0
Super Octanos ^{2/}										
Metil terbutil eter	540	367	397	0	348	0	193	0	0	0
Propilven										
Polipropileno	427	0	374	0	496	0	749	0	952	0
Pralca										
Óxido de Etileno	20	0	8	0	20	0	30	30	20	0
Etilenglicoles	30	150	22	104	29	193	63	205	60	252
Metor										
Metanol	179	344	82	189	323	675	623	1.304	627	1.156
Supermetanol										
Metanol	323	283	112	97	189	319	233	417	239	416
Produsal										
Sal	42	0	52	0	72	0	105	0	115	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	362	0	168	0	319	0	768	0	814
Urea	24	1.058	19	555	23	826	34	1.658	53	1.341
Profalca										
Propileno	-	-	-	-	-	218	272	208	314	0
Colombia: Monómeros Col-Ven	1.016	145	959	110	1.763	262	1.610	289	1.591	283
Caprolactama	73	55	57	59	211	95	239	146	167	130
Fertilizantes Granulados (NPK)	320	27	314	17	563	82	665	82	720	81
Productos industriales y otros fertilizantes ^{3/}	622	63	589	34	989	86	706	61	704	72
Total	4.060	2.978	3.580	1.362	5.186	3.155	6.553	5.282	6.879	4.737

Nota: Según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

1/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

2/ La Empresa Mixta Super Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA

3/ Ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos, mono y diamónicos. A partir del año 2004 no incluye ciclohexanol.

Fuente: Petroquímica de Venezuela, S.A., Dirección General de Petroquímica, MPPPMM

CUADRO 103
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Petrolero - Gas^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	35.049	62.380	93.025	118.217	138.284	200.473	119.772	288.067	399.164	418.455
Ventas de exportación	33.021	59.175	88.750	112.857	131.973	192.350	114.486	282.605	389.464	411.575
Ventas en el país	2.028	3.205	4.275	5.360	6.311	8.123	5.286	5.462	9.700	6.880
Ventas a terceros	1.548	2.314	2.972	4.800	5.308	6.903	5.086	5.387	9.623	6.656
Ventas a filiales en Venezuela	480	891	1.303	560	1.003	1.220	200	75	77	224
Costos y gastos	15.989	26.363	24.447	34.284	50.876	89.675	57.302	177.921	166.878	209.134
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	3.518	6.021	4.493	10.668	15.286	34.400	25.874	57.338	55.715	77.331
Gastos de operación	8.233	15.103	18.924	17.007	16.182	29.199	25.517	37.837	52.297	87.058
Gastos de venta, administrativos y generales	1.347	1.580	1.932	3.333	5.058	9.275	6.288	12.972	10.281	19.148
Depreciación y amortización	1.077	1.192	1.409	2.833	7.266	10.140	10.990	23.118	26.002	26.191
Gastos de exploración	44	112	249	216	331	744	530	631	701	1.307
Gastos de financiamiento	979	1.240	1.050	719	972	2.545	2.828	31.456	11.042	8.286
Participación patrimonial	33	(147)	(413)	(575)	(206)	(178)	(109)	50	(215)	(185)
Otros gastos (ingresos), neto	757	1.261	(3.198)	84	5.987	3.550	(14.616)	14.519	11.055	(10.002)
Regalía y otros impuestos	10.067	17.085	27.606	39.082	47.219	50.499	27.701	48.238	75.985	75.052
Regalía	10.064	17.081	27.600	39.074	47.177	49.849	26.800	45.434	66.796	67.639
Otros impuestos	3	4	6	8	42	650	901	2.804	9.189	7.413
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	8.993	18.932	40.972	44.850	40.190	60.299	34.769	61.908	156.301	134.269
Gastos desarrollo social	-	-	14.465	29.086	25.386	30.668	6.168	30.638	117.738	78.651
Impuesto directo (ISLR)	2.181	8.651	10.858	6.485	8.443	9.084	7.462	15.483	5.229	29.292
Intereses minoritarios	2	0	4	13	1.954	4.188	3.494	3.832	11.313	3.229
Utilidad neta consolidada	6.810	10.281	15.644	9.266	4.407	16.360	17.645	11.955	22.021	23.097

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, CVP y Empresas Mixtas, Deltaven, PDVSA Gas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 104
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Petrolero - Gas^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	21.898	33.042	43.992	55.108	64.318	93.243	55.708	66.992	92.829	97.315
Ventas de exportación	20.640	31.342	41.965	52.615	61.383	89.465	53.249	65.722	90.573	95.715
Ventas en el país	1.259	1.700	2.027	2.493	2.935	3.778	2.459	1.270	2.256	1.600
Ventas a terceros	961	1.227	1.409	2.233	2.469	3.211	2.366	1.253	2.238	1.548
Ventas a filiales en Venezuela	298	473	618	260	467	567	93	17	18	52
Costos y gastos	11.888	15.873	14.433	18.266	20.795	41.709	26.652	41.377	38.934	48.916
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.188	3.208	2.281	4.995	7.076	16.000	12.034	13.334	12.957	17.984
Gastos de operación	5.136	8.018	8.968	7.913	7.526	13.581	11.868	8.799	12.162	20.246
Gastos de venta, administrativos y generales	807	839	1.012	1.541	1.751	4.314	2.925	3.017	2.391	4.453
Depreciación y amortización	2.406	2.413	2.537	2.992	3.387	4.716	5.112	5.376	6.047	6.091
Gastos de exploración	27	60	118	100	154	346	247	147	163	304
Gastos de financiamiento	589	277	196	304	637	1.184	1.315	7.315	2.568	1.927
Participación patrimonial	(67)	(174)	(182)	(202)	(95)	(83)	(51)	12	(50)	(43)
Otros gastos (ingresos), neto	1.085	847	(660)	131	508	2.212	(6.894)	1.498	2.571	(2.326)
Ajuste por traducción	(283)	385	163	492	(149)	(561)	95	1.879	125	280
Regalía y otros impuestos	6.292	9.008	13.005	18.178	21.982	23.488	12.884	11.218	17.671	17.454
Regalía	6.290	9.006	13.002	18.174	21.963	23.186	12.465	10.566	15.534	15.730
Otros impuestos	2	2	3	4	19	303	419	652	2.137	1.724
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	3.718	8.161	16.554	18.664	21.541	28.046	16.172	14.397	36.224	30.945
Gastos desarrollo social	-	-	6.881	13.528	14.099	14.264	2.869	7.125	27.381	18.291
Impuesto directo (ISLR)	1.051	4.574	5.064	2.992	3.671	4.225	3.471	3.601	1.216	6.812
Intereses minoritarios	1	2	4	1	915	1.948	1.625	891	2.631	751
Utilidad neta consolidada	2.666	3.584	4.605	2.143	2.857	7.609	8.207	2.780	4.996	5.091

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo, Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, CVP y Empresas Mixtas, Deltavén, PDVSA Gas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 105
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Nacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	36.414	64.674	96.689	119.147	137.858	199.177	120.377	289.158	419.508	457.976
Ventas de exportación ^{2/}	33.021	59.175	88.750	113.225	132.666	191.473	114.578	283.185	412.056	450.236
Ventas en el país ^{3/}	1.548	2.314	2.972	4.800	4.990	7.639	5.689	6.020	7.203	7.495
Productos refinados	1.032	1.381	1.628	1.951	1.915	2.961	3.124	3.616	4.339	4.592
Gas (natural y licuado)	516	934	1.344	2.848	3.075	4.678	2.565	2.404	2.864	2.903
Ventas de fertilizantes y otros	1.774	2.878	4.312	547	-	-	-	-	-	-
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	514	967	1.239	547	-	-	-	-	-	-
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	1.259	1.911	3.073	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de alimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	72	307	654	575	202	65	110	(47)	249	245
Costos y gastos	16.627	24.969	24.267	34.392	44.709	90.206	64.135	160.003	193.331	255.415
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	3.879	6.318	4.780	10.681	15.269	33.983	24.250	45.184	77.201	113.265
Otras Compras Alimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de operación	8.882	15.916	20.225	17.393	16.241	28.355	27.350	37.213	50.499	88.227
Gastos de venta, administrativos y generales	1.347	1.580	1.932	3.646	3.793	9.728	9.471	13.331	14.048	15.390
Depreciación y amortización	1.121	1.245	1.606	3.030	7.362	10.164	11.146	23.737	26.940	27.817
Gastos de exploración	44	112	249	216	331	806	531	632	701	1.307
Gastos de financiamiento	989	1.254	1.070	719	1.021	862	(10.808)	35.186	10.737	211
Otros gastos (ingresos), netos	365	(1.456)	(5.595)	(1.294)	692	6.308	2.195	4.720	13.205	9.198
Regalía y otros impuestos	10.115	17.343	28.266	39.635	47.259	50.443	27.701	59.787	75.985	76.239
Regalía	10.076	17.316	28.244	39.627	42.725	43.632	26.800	51.841	66.796	66.091
Otros impuestos	39	27	22	8	4.534	6.811	901	7.946	9.189	10.148
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	9.672	22.363	44.156	45.121	45.890	58.527	28.541	69.368	150.192	126.322
Gastos desarrollo social	290	2.342	14.465	29.631	30.313	31.677	7.555	29.748	128.746	74.261
Impuesto directo (ISLR)	2.250	8.695	10.916	6.485	8.830	7.499	6.198	16.018	6.420	29.421
Intereses minoritarios	2	0	33	13	-	-	-	-	-	-
Ganancia de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	(153)	(157)	2.737	2.399	-	-
Utilidad neta consolidada	7.130	11.325	18.741	8.991	6.900	19.508	12.051	21.203	15.026	22.640

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor y la alicuota financiera de la Faja.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.728 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ En el año 2011 incluye las ventas de Petromar

3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros). A partir del año 2007 se incluye el Sector No Petrolero.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 106
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Nacional^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	22.831	34.365	45.695	55.476	64.120	92.640	55.989	67.246	97.560	106.506
Ventas de exportación ^{2/}	20.640	31.342	41.964	52.787	61.705	89.057	53.292	65.857	95.827	104.706
Ventas en el país ^{3/}	961	1.227	1.408	2.233	2.321	3.553	2.646	1.400	1.675	1.743
Productos refinados	641	982	1.126	908	890	1.377	1.453	841	1.009	1.068
Gas (natural y licuado)	320	245	282	1.325	1.431	2.176	1.193	559	666	675
Ventas de fertilizantes y otros	1.102	1.528	2.043	254	-	-	-	-	-	-
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	321	513	587	254	-	-	-	-	-	-
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	781	1.015	1.455	-	-	-	-	-	-	-
Venta de alimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	129	268	280	202	94	30	51	(11)	58	57
Costos y gastos	12.884	15.714	14.477	18.285	20.795	41.958	29.830	37.210	44.961	59.399
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.421	3.368	2.420	5.002	7.102	15.806	11.279	10.508	17.954	26.341
Otras compras de alimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de operación	5.549	8.456	9.353	8.093	7.554	13.189	12.721	8.654	11.744	20.518
Gastos de venta, administrativo y generales	807	839	1.012	1.687	1.764	4.525	4.405	3.100	3.267	3.579
Depreciación y amortización	2.575	2.589	3.006	3.110	3.424	4.728	5.184	5.520	6.265	6.469
Gastos de exploración	27	60	118	100	154	375	247	147	163	304
Gastos de financiamiento	595	285	205	304	475	401	(5.027)	8.183	2.497	49
Otros gastos (ingresos), netos	910	117	(1.637)	(11)	322	2.934	1.021	1.098	3.071	2.139
Regalía y otros impuestos	6.321	9.144	13.318	18.435	21.981	23.462	12.884	13.904	17.671	17.730
Regalía	6.297	9.130	13.308	18.431	19.872	20.294	12.465	12.056	15.534	15.370
Otros impuestos	24	14	10	4	2.109	3.168	419	1.848	2.137	2.360
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	3.626	9.507	17.900	18.757	21.344	27.220	13.275	16.132	34.928	29.377
Gastos desarrollo social	-	1.242	6.908	13.780	14.099	14.733	3.514	6.918	29.941	17.270
Impuesto directo (ISLR)	1.095	4.597	5.150	2.992	4.107	3.488	2.883	3.725	1.493	6.842
Ganancia en operación descontinuada	-	-	-	-	(71)	(73)	1.273	558	-	-
Utilidad neta consolidada	2.531	3.668	5.842	1.985	3.209	9.072	5.605	4.931	3.494	5.265

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia, Bitor y la alícuota financiera de la Faja.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Carpozulia). 1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ En el año 2011, se incluye las ventas a Petromar.

3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 107
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Internacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	51.286	80.263	114.729	140.155	121.515	143.398	92.749	220.758	248.273	235.159
Ventas en el exterior (productos refinados)	48.473	73.023	107.718	126.929	108.012	126.138	78.417	188.048	219.610	201.485
Ventas a compañías filiales en el exterior	-	171	130	153	-	-	-	-	-	-
Ventas a compañías filiales en el país	2.410	5.611	4.988	11.202	12.148	16.996	14.332	30.663	26.634	28.789
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	-	409	2.791	3.474	4.855
Participación patrimonial	403	1.458	1.892	1.871	1.355	264	(409)	(744)	(1.445)	30
Costos y gastos	49.765	77.253	109.379	129.974	113.136	139.393	94.002	223.867	245.419	237.725
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	42.738	64.254	93.672	115.351	95.976	122.169	86.533	202.887	224.856	217.150
Gastos de operación	5.999	9.972	11.520	14.460	15.078	19.324	5.446	13.714	12.741	11.412
Gastos de venta, administrativos y generales	522	671	766	1.081	1.256	983	1.247	2.704	2.395	2.954
Depreciación y amortización	559	734	845	1.000	1.107	1.058	1.219	2.222	2.606	2.735
Gastos de financiamiento	657	761	282	250	56	(69)	(24)	895	1.664	860
Otros gastos (ingresos), netos	(710)	860	2.251	(2.141)	1.041	(1.926)	(419)	1.445	1.157	2.614
Gasto deterioro de activos	-	-	42	(28)	-	-	-	-	-	-
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	(1.378)	(2.146)	-	-	-	-
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	1.521	3.011	5.349	10.181	8.379	4.005	(1.253)	(3.109)	2.854	(2.566)
Gasto de desarrollo social	-	-	-	6	6	-	-	430	593	284
Impuesto directo (ISLR)	436	743	1.419	3.571	3.016	3.599	839	735	2.516	1.802
Ganancia en operación descontinuada	-	-	-	-	(65)	-	2	-	(5.818)	-
Utilidad neta consolidada	1.085	2.267	3.930	6.604	5.422	406	(2.094)	(4.274)	5.563	(4.652)

1/ Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 108
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Internacional^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	31.834	42.518	54.305	65.200	56.518	66.697	43.139	51.339	57.738	54.688
Ventas en el exterior (productos refinados)	30.075	38.693	51.028	59.036	50.238	58.669	36.473	43.732	51.072	46.857
Ventas a compañías filiales en el exterior	-	91	62	71	-	-	-	-	-	-
Ventas a compañías filiales en el país	1.509	2.961	2.318	5.223	5.650	7.905	6.666	7.131	6.194	6.695
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	-	190	649	808	1.129
Participación patrimonial	250	773	897	870	630	123	(190)	(173)	(336)	7
Costos y gastos	30.955	40.919	51.780	60.464	52.621	64.834	43.723	52.062	57.074	55.285
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	26.590	34.109	44.409	53.670	44.640	56.823	40.249	47.183	52.292	50.500
Gastos de operación	3.720	5.284	5.458	6.724	7.013	8.988	2.533	3.189	2.963	2.654
Gastos de venta, administrativos y generales	324	356	363	503	584	457	580	629	557	687
Depreciación y amortización	347	389	401	465	515	492	567	517	606	636
Gastos de financiamiento	408	404	134	116	26	(32)	(11)	208	387	200
Otros gastos (ingresos), netos	(504)	377	994	(999)	483	(896)	(195)	336	269	608
Gasto deterioro de activos	-	-	20	(13)	-	-	-	-	-	-
Ajuste por traducción	71	-	-	(2)	1	-	-	-	-	-
Ganancia en activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	(998)	-	-	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	(641)	-	-	-	-	-
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	879	1.600	2.525	4.736	3.897	1.863	(584)	(723)	664	(597)
Gasto desarrollo social	-	-	-	3	3	-	-	100	138	66
Impuesto directo (ISLR)	271	394	668	1.661	1.403	1.674	390	171	585	419
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia en operación descontinuada	-	-	-	-	(30)	-	1	-	(1.353)	-
Utilidad neta consolidada	608	1.206	1.857	3.072	2.521	189	(975)	(994)	1.294	(1.082)

1/ Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Cito), Propernyn y otras.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 109
Estado de Ganancias y Pérdidas. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total ingresos	74.743	122.031	177.485	215.802	208.497	269.707	157.666	405.559	535.248	535.449
Ventas en el exterior	70.994	115.093	171.356	208.042	201.714	263.349	151.867	398.799	525.748	522.364
Ventas en el país	1.548	2.314	2.971	4.800	5.067	6.029	5.689	6.020	7.203	7.495
Productos refinados	1.080	1.620	1.602	1.953	2.016	3.404	3.124	3.616	4.339	4.592
Gas (natural y licuado)	468	694	1.370	2.847	3.051	2.625	2.565	2.404	2.864	2.903
Ingresos por servicios y otros	1.725	2.858	850	549	140	-	409	1.531	3.492	5.315
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	475	1.765	2.307	2.411	1.576	329	(299)	(791)	(1.195)	275
Costos y gastos	53.729	77.445	102.795	126.161	106.858	158.266	103.107	294.998	307.777	335.241
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	33.903	46.035	67.076	83.363	60.491	84.925	55.754	158.451	171.067	172.052
Otras compras (alimento)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de operación	15.064	25.476	30.096	31.770	32.157	47.312	32.755	51.136	62.587	98.959
Gastos de venta, administrativos y generales	1.496	2.251	3.308	4.695	5.811	10.711	10.718	16.035	16.422	17.535
Depreciación y amortización	1.756	2.028	2.422	7.827	8.623	11.222	12.365	25.959	29.545	30.552
Deterioro de activos	84	12	42	(199)	22	-	-	-	-	-
Gastos de exploración	44	112	249	216	331	806	531	632	701	2.116
Gastos de financiamiento	1.132	1.576	393	575	795	430	(10.832)	36.081	12.401	1.071
Otros gastos (ingresos), netos	252	(45)	(792)	(2.087)	(1.372)	5.006	1.816	6.704	15.054	12.956
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-	-	-
Regalía y otros impuestos	10.296	17.537	28.266	39.635	47.254	50.443	27.701	48.237	75.985	76.239
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	10.717	27.049	46.425	50.006	54.385	60.998	26.858	62.324	151.486	123.969
Gasto desarrollo social/FONDEN	399	2.298	14.526	29.636	30.319	31.677	7.555	29.769	129.340	74.545
Impuesto directo (ISLR)	2.635	10.056	12.069	8.667	10.785	9.204	7.116	16.551	8.630	31.300
Intereses minoritarios ^{2/}	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Perdida) ganancia en operación descontinuada netas	-	-	-	43	215	123	(2.739)	(2.399)	5.818	-
Utilidad neta consolidada	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.240	9.448	13.605	19.334	18.124

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A [Carbozulia]

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ Por efecto de cambio en la política contable, a partir del año 2004 los intereses minoritarios se reflejan dentro de la estructura del patrimonio.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 110
Estado de Ganancias y Pérdidas. Consolidado Mundial^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total Ingresos	46.589	64.757	85.730	100.339	96.975	125.445	73.333	94.316	124.476	124.523
Mercado internacional	44.178	60.972	81.105	96.779	93.820	122.488	70.636	92.744	122.267	121.480
Ventas en el país	961	1.227	1.408	2.233	2.357	2.804	2.646	1.400	1.675	1.743
Productos refinados	769	982	771	909	938	1.583	1.453	841	1.009	1.068
Gas (natural y licuado)	192	245	637	1.324	1.419	1.221	1.193	559	666	675
Ingresos por servicios y otros	1.071	1.517	2.040	255	65	-	190	356	812	1.236
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	379	1.041	1.177	1.072	733	153	(139)	(184)	(278)	64
Costos y gastos	35.311	43.443	53.203	58.657	49.703	73.613	47.957	68.604	71.576	77.963
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	21.016	24.649	32.979	38.778	28.138	39.500	25.932	36.849	39.783	40.012
Otras compras (alimento)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de operación	9.659	13.432	14.645	14.820	14.958	22.006	15.235	11.892	14.555	23.014
Gastos de venta, administrativos y generales	898	1.195	1.376	2.184	2.702	4.982	4.985	3.729	3.819	4.078
Depreciación y amortización	3.042	3.082	3.334	3.652	4.018	5.220	5.751	6.037	6.871	7.105
Deterioro de activos	296	6	20	(93)	-	-	-	-	-	-
Gastos de exploración	27	60	118	100	154	375	247	147	163	492
Gastos de financiamiento	684	456	190	267	584	200	(5.038)	8.391	2.884	249
Otros gastos (ingresos), netos	(311)	563	541	(1.051)	(851)	2.328	845	1.559	3.501	3.013
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	(998)	-	-	-	-
Regalía y otros impuestos	6.428	9.247	13.318	18.435	21.981	23.462	12.884	11.218	17.671	17.730
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	4.850	12.067	19.209	23.247	25.291	28.370	12.492	14.494	35.229	28.830
Gasto desarrollo social	249	1.242	6.909	13.784	14.102	14.733	3.514	6.923	30.079	17.336
Impuesto directo (ISLR)	1.318	5.419	5.817	4.031	5.015	4.281	3.310	3.849	2.007	7.279
Intereses minoritarios ^{2/}	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Perdida) ganancia en operación descontinuada netas	-	-	-	20	100	57	(1.274)	(558)	1.353	-
Utilidad neta consolidada	3.277	5.406	6.483	5.452	6.274	9.413	4.394	3.164	4.496	4.215

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ Por efecto de cambio en la política contable, a partir del año 2004 los intereses minoritarios se reflejan dentro de la estructura del patrimonio.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 111
Balance General. Sector Petrolero - Gas^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	38.298	56.920	77.744	107.608	205.713	253.160	341.634	707.450	768.973	920.497
Activo circulante	12.777	20.938	36.119	32.148	76.114	78.010	95.283	211.690	323.132	386.776
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	1.563	1.647	3.701	3.138	2.687	1.092	1.071	598
Inversiones	1.108	196	(1.776)	(1.349)	145	(3.030)	42.930	94.171	606	796
Activo fijo	16.613	20.623	26.628	47.306	102.106	143.244	159.057	333.780	364.571	425.623
Otros activos	5.937	12.855	12.269	24.466	17.801	21.411	28.702	41.614	50.362	79.799
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.863	2.309	2.941	3.390	5.846	10.387	12.975	25.103	29.231	26.905
Pasivo	20.243	29.786	39.174	48.215	107.037	123.765	146.020	333.920	477.752	631.021
Pasivo circulante	7.928	17.630	28.130	34.527	64.819	75.699	81.592	191.422	227.156	491.641
Pasivo a largo plazo	11.461	11.276	10.101	12.343	40.398	46.779	63.410	139.110	248.304	133.691
Impuesto directo (ISLR) diferido	857	882	940	1.346	1.821	1.287	1.018	3.388	2.292	5.689
Intereses minoritarios	(2)	(1)	3	0	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	18.055	27.134	38.570	59.392	98.677	129.395	195.614	373.530	291.221	289.478
Capital social	1.280	1.280	1.280	1.280	84.055	84.055	82.933	168.109	168.108	168.109
Superávit de capital	0	0	0	0	51	51	51	101	103	103
Reservas	4.026	4.478	5.103	5.573	19.620	26.161	34.053	36.137	46.681	43.280
Ajuste acumulado por traducción	1.546	1.707	1.849	1.776	(14.974)	(15.375)	(15.367)	(28.625)	(22.837)	(18.838)
Ganancias retenidas	11.203	19.668	30.337	37.348	(3.569)	16.034	70.657	150.669	43.761	41.418
Superávit por revaluación ^{1/}	-	-	-	13.414	13.494	18.470	23.287	47.139	55.405	55.406
Total pasivo y patrimonio	38.298	56.920	77.744	107.608	205.713	253.160	341.634	707.450	768.973	920.499

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (EM Petrozuata), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP (EM Sincor, Corpoguanipa, Cerro Negro y demás empresas mixtas), Deltaven, Proesa, Inteven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 112
Balance General. Sector Petrolero - Gas^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	46.963	52.742	57.864	67.889	95.681	117.749	158.900	164.523	178.831	214.069
Activo circulante	8.295	11.272	16.894	15.006	35.402	36.284	44.318	49.230	75.147	89.948
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	727	766	1.722	1.460	1.250	254	249	139
Inversiones	4.790	4.349	3.405	1.644	68	(1.409)	19.967	21.900	141	185
Activo fijo	28.659	28.889	29.346	37.188	47.471	66.625	73.980	77.623	84.784	98.982
Otros activos	3.724	6.699	5.794	11.377	6.538	7.597	13.350	9.678	11.712	18.558
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.495	1.533	1.698	1.908	4.481	7.192	6.035	5.838	6.798	6.257
Pasivo	12.102	15.064	17.789	21.931	49.786	57.565	67.916	77.656	111.105	146.749
Pasivo circulante	4.959	9.188	13.090	16.086	30.116	35.189	37.950	44.517	52.827	114.335
Pasivo a largo plazo	6.681	5.442	4.274	5.256	18.790	21.758	29.493	32.351	57.745	31.091
Impuesto directo (ISLR) diferido	458	427	414	589	880	619	473	788	533	1.323
Intereses minoritarios	4	7	11	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	34.861	37.678	40.075	45.958	45.896	60.183	90.984	86.868	67.726	67.320
Capital social	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	38.574	39.095	39.095	39.095
Superávit de capital	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Reservas	8.380	8.423	8.585	8.592	9.126	12.168	15.839	8.404	10.856	10.065
Ajuste acumulado por traducción	(7.393)	(7.393)	(7.392)	(6.965)	(6.965)	(7.151)	(7.148)	(6.657)	(5.311)	(4.381)
Ganancias retenidas	(5.245)	(2.470)	(236)	(1.061)	(1.660)	7.458	32.864	35.039	10.177	9.632
Superávit por revaluación ^{1/}	-	-	-	6.273	6.276	8.590	10.831	10.963	12.885	12.885
Total pasivo y patrimonio	46.963	52.742	57.864	67.889	95.681	117.749	158.900	164.523	178.831	214.069

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (EM Petrozata), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP (EM Sincor, Corpoguanipa y Cerro Negro y demás empresas mixtas). Deltaven, Prosesa, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 113
Balance General. Sector Nacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	39.635	59.504	83.260	145.144	212.378	262.839	301.536	616.319	748.170	913.595
Activo circulante	13.587	22.286	27.151	30.485	69.858	67.702	90.012	191.757	238.113	326.675
Inversiones	1.257	864	1.199	1.189	4.977	3.146	305	743	645	907
Activo fijo	17.247	21.320	27.814	80.796	102.165	146.080	166.217	346.666	393.226	469.711
Otros activos	7.544	15.034	27.096	32.674	35.378	45.911	45.002	77.153	116.186	116.302
Pasivo	20.774	30.533	39.581	47.208	103.785	121.632	158.249	327.781	459.945	611.379
Pasivo circulante	8.529	18.336	28.241	37.649	67.901	73.067	94.892	186.602	197.069	314.296
Pasivo fijo	3.288	3.517	2.839	2.332	25.465	23.006	63.357	141.179	262.876	297.083
Reservas del pasivo	8.939	8.651	8.454	7.227	10.419	25.559	-	-	-	-
Intereses minoritarios/otros	18	29	47	0	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	18.861	28.971	43.678	97.936	108.593	141.207	143.287	288.538	288.225	302.216
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052	84.054	168.109	168.108	168.108
Ajustes por traducción	1.445	1.617	1.773	(14.330)	(14.574)	(14.451)	(14.841)	(30.220)	(35.423)	(35.269)
Reservas de capital	4.081	4.528	5.153	19.019	20.165	29.298	26.692	36.984	46.750	72.317
Ganancias retenidas	12.055	21.546	35.471	(1.903)	5.876	13.126	11.603	50.662	48.040	44.316
Intereses minoritarios ^{2/}	-	-	-	4.147	6.123	17.256	19.819	40.459	29.343	36.696
Superávit por revaluación ^{2/}	-	-	-	6.951	6.951	11.926	15.960	22.544	31.407	16.048
Total pasivo y patrimonio	39.635	59.504	83.260	145.144	212.378	262.839	301.536	616.319	748.170	913.595

1/ Incluye las filiales de sector petroero - gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbonés del Zulia, S.A [Carbozulia] a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 114
Balance General. Sector Nacional^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	46.751	52.638	58.787	67.403	98.788	122.250	140.249	143.331	173.993	212.464
Activo circulante	6.458	12.026	12.842	15.372	32.492	31.489	41.866	44.595	55.375	75.971
Inversiones	1.859	1.376	1.447	553	2.315	1.463	142	173	150	211
Activo fijo	30.985	31.105	31.521	37.473	47.526	67.944	77.310	80.620	91.448	109.235
Otros activos	7.449	8.131	12.977	14.005	16.455	21.354	20.931	17.943	27.020	27.047
Pasivo	12.552	15.535	18.053	21.957	48.272	56.753	73.603	76.228	106.964	142.181
Pasivo circulante	5.334	9.556	13.137	16.134	31.582	34.164	44.135	43.396	45.830	73.092
Pasivo fijo	2.055	1.832	1.320	1.085	11.844	10.701	29.468	32.832	61.134	69.089
Reservas del pasivo	5.070	4.080	3.515	4.718	4.846	11.888	-	-	-	-
Intereses minoritarios/otros	93	67	81	20	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	34.199	37.103	40.734	45.446	50.516	65.497	66.646	67.103	67.029	70.283
Capital social pagado	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
Ajuste acumulado por traducción	(7.251)	(7.178)	(7.251)	(6.772)	(6.772)	(6.903)	(6.903)	(7.028)	(8.238)	(8.202)
Reservas de capital	8.704	8.679	8.915	8.846	9.379	13.627	12.415	8.601	10.872	16.818
Ganancias retenidas	(6.349)	(3.493)	(25)	(885)	2.733	6.105	5.398	11.783	11.172	10.306
Intereses minoritarios ^{2/}	-	-	-	1.929	2.848	8.026	9.218	9.409	6.824	8.534
Superávit por revaluación ^{2/}	-	-	-	3.233	3.233	5.547	7.423	5.243	7.304	3.732
Total pasivo y patrimonio	46.751	52.638	58.787	67.403	98.788	122.250	140.249	143.331	173.993	212.464

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 115
Balance General. Sector Internacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	24.291	25.323	36.415	40.837	45.987	44.925	47.589	106.571	115.735	131.382
Activo circulante	13.389	11.335	20.104	24.059	29.133	28.037	30.033	65.900	67.394	80.079
Inversiones	3.631	4.987	5.824	5.080	4.878	4.463	3.778	6.434	5.328	5.031
Activo fijo	6.785	8.453	9.542	10.813	10.557	10.892	13.216	30.152	29.124	28.681
Otros activos	486	548	945	884	1.419	1.533	561	4.085	13.889	17.591
Pasivo	16.862	15.092	21.803	23.431	26.470	29.509	35.376	81.062	85.794	101.462
Pasivo circulante	3.994	5.001	9.172	8.523	10.811	11.508	13.354	49.193	55.367	73.198
Pasivo a largo plazo	11.210	8.130	10.579	12.841	13.062	15.673	19.096	25.139	22.674	20.223
Impuesto directo (ISLR) diferido	1.658	1.961	2.052	2.068	2.597	2.328	2.926	6.730	7.753	8.041
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	7.428	10.231	14.612	17.406	19.517	15.416	12.213	25.509	29.941	29.920
Capital social	270	270	270	284	1.127	1.133	1.141	4.855	2.193	2.193
Superávit de capital	750	750	750	750	3.610	3.610	3.606	7.220	7.284	7.220
Aporte por capitalizar	-	-	7	-	-	-	-	182	2.670	6.807
Reservas	-	-	-	-	-	-	727	1.436	1.514	1.445
Ajustes acumulado por traducción	4.839	6.377	7.592	7.809	350	(116)	(383)	(1.114)	(705)	(378)
Ganancias retenidas	1.569	2.833	5.992	8.559	14.426	10.785	7.101	12.405	17.729	13.807
Intereses minoritarios ^{1/}	-	-	-	4	4	4	22	525	(744)	(1.174)
Total pasivo y patrimonio	24.291	25.323	36.415	40.837	45.987	44.925	47.589	106.571	115.735	131.382

1/ Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Citgo), Propemyn y otras.

1/ Movimiento a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 116
Balance General. Sector Internacional^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	15.182	13.179	16.937	18.995	21.389	20.895	22.134	24.783	26.915	30.554
Activo circulante	8.368	5.904	9.350	11.190	13.550	13.040	13.969	15.325	15.673	18.623
Inversiones	2.270	2.587	2.709	2.363	2.269	2.076	1.757	1.496	1.239	1.170
Activo fijo	4.240	4.402	4.438	5.029	4.910	5.066	6.147	7.012	6.773	6.670
Otros activos	304	286	440	413	660	713	261	950	3.230	4.091
Pasivo	10.539	7.860	10.141	10.899	12.312	13.725	16.453	18.851	19.952	23.596
Pasivo circulante	2.497	2.605	4.266	3.964	5.029	5.352	6.210	11.440	12.876	17.023
Pasivo a largo plazo	7.006	4.234	4.921	5.973	6.075	7.290	8.882	5.846	5.273	4.703
Impuesto sobre la renta diferido	1.036	1.021	954	962	1.208	1.083	1.361	1.565	1.803	1.870
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	4.643	5.319	6.796	8.096	9.077	7.170	5.681	5.932	6.963	6.958
Capital social	510	510	510	516	524	527	531	1.129	510	510
Superávit de capital	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.677	1.679	1.694	1.679
Aporte por capitalizar	-	-	3	-	-	-	-	42	621	1.583
Reservas	(21)	(21)	(39)	(19)	-	(2)	338	334	352	336
Ajustes acumulado por traducción	72	66	59	140	163	(54)	(178)	(259)	(164)	(88)
Ganancias retenidas	2.403	3.086	4.584	5.778	6.709	5.019	3.303	2.885	4.123	3.211
Intereses minoritarios ^{2/}	-	-	-	2	2	2	10	122	(173)	(273)
Total pasivo y patrimonio	15.182	13.179	16.937	18.995	21.389	20.895	22.134	24.783	26.915	30.554

1/ Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Cito), Propemyn y otras.

2/ Movimiento a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA

CUADRO 117
Balance General. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	54.732	77.911	108.088	173.361	229.819	283.439	321.644	652.590	783.263	939.224
Activo circulante	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.766	243.728	321.993
Inversiones	3.602	3.082	5.609	4.661	4.498	4.160	4.083	7.177	5.973	5.938
Propiedades, plantas y equipos	24.031	29.773	37.356	91.609	112.722	156.972	179.435	376.818	422.351	498.392
Otros activos	4.136	19.678	24.115	27.572	28.993	28.176	33.393	56.829	111.211	112.901
Pasivo	29.383	35.280	46.245	49.608	74.814	97.178	161.709	328.740	465.567	613.163
Pasivo circulante	11.687	22.684	34.034	41.180	65.527	73.929	90.389	189.613	193.815	305.558
Pasivo fijo	15.482	9.885	8.806	3.721	5.392	11.346	14.891	19.888	25.533	44.957
Pasivo largo plazo	2.214	2.712	3.405	4.706	3.895	11.903	56.429	119.239	246.219	262.648
Patrimonio	25.349	42.631	61.843	123.754	155.005	186.261	159.935	323.850	317.696	326.060
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052	84.053	168.104	168.103	168.104
Reservas de capital	4.081	4.533	5.158	19.049	14.943	31.552	37.894	69.307	71.995	67.153
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	19.970	32.911	50.634	11.299	15.544	21.015	(25.893)	23.543	20.842	31.295
Intereses minoritarios/otros	18	3.907	4.771	9.354	40.466	49.642	63.881	62.896	56.756	59.508
Total pasivo y patrimonio	54.732	77.911	108.088	173.361	229.819	283.439	321.643	652.590	783.263	939.223

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia)

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros auditados. Informes de PDVSA.

CUADRO 118
Balance General. Consolidado Mundial^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo	55.935	61.847	70.365	80.529	106.894	131.832	149.601	151.765	182.154	218.424
Activo circulante	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248	56.681	74.882
Inversiones	3.072	3.419	3.442	2.503	2.088	1.935	1.899	1.669	1.389	1.381
Propiedades, plantas y equipos	35.211	35.375	35.959	42.503	52.436	73.010	83.457	87.632	98.221	115.905
Otros activos	6.076	9.776	11.666	12.490	13.483	13.105	15.532	13.216	25.863	26.256
Pasivo	9.961	14.885	18.524	23.075	34.796	45.199	75.212	76.451	108.271	142.596
Pasivo circulante	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096	45.073	71.060
Pasivo fijo	1.384	1.413	1.584	1.731	2.508	5.277	6.926	4.625	5.938	10.455
Pasivo largo plazo	1.282	1.639	1.821	2.189	1.812	5.536	26.246	27.730	57.260	61.081
Patrimonio	45.974	46.962	51.841	57.454	72.098	86.633	74.389	75.314	73.883	75.828
Capital social pagado	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094
Reservas de capital	8.706	8.662	8.825	8.860	6.952	14.677	17.625	16.118	16.743	15.617
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	(9.798)	(5.827)	(824)	2.762	7.160	9.704	(12.042)	5.475	4.847	7.278
Intereses minoritarios/otros	7.972	5.033	4.746	6.738	18.892	23.158	29.712	14.627	13.199	13.839
Total pasivo y patrimonio	55.935	61.847	70.365	80.529	106.894	131.832	149.601	151.765	182.154	218.424

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros auditados. Informes de PDVSA

CUADRO 119
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Utilidad neta del año	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.240	9.449	13.606	19.334	18.124
Activo fijo neto promedio	22.845	26.902	33.565	64.483	102.165	134.847	168.204	278.127	399.584	460.371
Rendimiento promedio (%)	33,58	54,62	59,08	18,22	13,21	15,01	5,62	4,89	4,84	3,94

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA

CUADRO 120
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Utilidad neta	3.277	5.406	6.483	5.452	6.274	9.413	4.394	3.164	4.496	4.215
Activo fijo neto promedio	35.804	35.293	35.667	39.231	47.470	62.723	78.234	85.545	92.927	107.063
Rendimiento promedio (%)	9,15	15,32	18,18	13,90	13,22	15,01	5,62	3,70	4,84	3,94

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 121 Activo Circulante. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Efectivo en caja y bancos	5.767	4.720	8.221	4.907	10.494	9.638	15.009	25.873	37.023	35.402
Cuentas y documentos por cobrar	7.929	10.700	17.873	20.523	24.134	23.241	30.810	86.120	135.777	179.336
Inventarios	3.227	8.713	11.785	15.050	18.209	18.658	18.279	38.433	43.499	49.906
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	2.717	7.909	10.901	13.605	16.185	15.538	13.923	28.711	35.669	33.501
Materiales y suministros	510	804	884	1.445	2.024	3.120	4.356	9.722	7.830	16.405
Otros activos circulantes	6.040	1.246	3.128	9.039	30.769	42.594	40.635	61.340	27.430	57.349
Total activo circulante	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.766	243.729	321.993

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 122 Activo Circulante. Consolidado Mundial^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Efectivo en caja y bancos	3.597	2.457	3.823	2.723	4.880	4.483	6.981	6.017	8.610	8.233
Cuentas y documentos por cobrar	4.955	5.595	8.313	9.546	11.225	10.810	14.330	20.028	31.576	41.706
Inventarios	2.382	4.537	5.621	7.003	8.470	8.678	8.502	8.938	10.116	11.606
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	1.952	4.053	5.113	6.330	7.528	7.227	6.476	6.677	8.295	7.791
Materiales y suministros	430	484	508	673	942	1.451	2.026	2.261	1.821	3.815
Otros activos circulantes	642	688	1.541	3.761	14.312	19.811	18.900	14.265	6.379	13.337
Total activo circulante	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248	56.681	74.882

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 123 Capital de Trabajo. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo circulante	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.767	243.729	321.993
Pasivo circulante	11.687	22.684	34.033	41.180	65.527	73.929	90.389	189.613	193.816	305.558
Capital de trabajo	11.276	2.695	6.974	8.339	18.079	20.202	14.344	22.154	49.913	16.435
Ratio de solvencia	1,96	1,12	1,20	1,20	1,28	1,27	1,16	1,12	1,26	1,05

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 124 Capital de Trabajo. Consolidado Mundial^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Activo circulante	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248	56.681	74.882
Pasivo circulante	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096	45.073	71.060
Capital de trabajo	4.281	1.444	4.179	3.878	8.411	9.396	6.673	5.152	11.608	3.822
Ratio de solvencia	1,59	1,12	1,28	1,20	1,28	1,27	1,16	1,12	1,26	1,05

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 125 Costos de Operación. Sector Petrolero-Gas^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	2.637	4.513	5.573	6.934	9.430	14.543	16.998	19.496	27.347	42.619
Transporte	169	279	143	243	172	617	82	684	2.689	2.941
Refinación	685	1.257	1.479	1.791	2.058	3.193	3.423	4.791	7.457	10.210
Mercado nacional	171	228	295	426	596	849	952	1.901	5.354	5.556
Otros	1.388	3.063	3.011	4.487	5.437	7.917	6.907	14.787	7.546	13.404
Total	5.050	9.340	10.501	13.880	17.692	27.119	28.362	41.659	50.393	74.730

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo, Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

1/ No incluye empresas mixtas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 126 Costos Unitarios Promedios de Producción y Refinación. Sector Petrolero (\$/b)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Costo de producción ^{1/}	2,43	3,22	3,36	3,84	5,75	9,31	10,26	7,76	8,13	11,80
Crecimiento interanual (%)	(22,74)	32,47	4,26	14,26	49,87	61,88	10,15	(24,34)	4,82	45,03
Costo de refinación ^{2/}	1,31	1,71	1,79	2,09	2,65	4,21	4,42	3,44	3,74	5,52
Crecimiento interanual (%)	(18,78)	30,47	4,86	16,62	26,91	58,73	5,07	(22,10)	8,53	47,63

Nota: a partir del año 2003 se refiere al sector petrolero.

1/ Incluye costo directo de operación, producción de la gestión directa (Oriente, Occidente, Sur) y servicios administrativos de exploración y producción en Caracas. No incluye regalía a partir de 1999.

2/ Incluye costo directo de operación, crudo e insumos procesados por las refinerías del Centro Paraguaná, El Palito, Puerto La Cruz y servicios administrativos de refinación en Caracas

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 127 Compras de Materiales y Equipos. Sector Nacional^{1/} (mmBs.)

Origen	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nacional ^{2/}	456	1.368	2.111	2.344	2.849	3.821	2.723	2.941	4.971	7.297
Importado ^{3/}	671	2.000	2.826	3.856	5.233	8.934	6.404	10.672	12.197	20.343
Importaciones directas ^{4/}	242	1.485	2.080	2.337	3.368	5.455	4.701	9.643	1.519	2.253
Importaciones indirectas ^{5/}	429	515	746	1.519	1.677	1.577	1.119	1.029	10.678	18.090
Alimentos	0	0	0	0	188	1.902	584	0	0	0
Total	1.127	3.368	4.937	6.200	8.081	12.755	9.127	13.613	17.168	27.640

1/ Incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ Compras de materiales y equipos elaborados y comprados en Venezuela.

4/ Compras de materiales y equipos realizadas en el exterior

5/ Compras de materiales y equipos, elaborados en el exterior y compradas en Venezuela.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA (Bariven).

CUADRO 128 Inversión Acumulada en Activos Fijos. Sector Nacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Inversión bruta										
Producción	17.286	21.492	27.898	137.827	162.193	197.284	217.046	454.658	465.933	506.246
Transporte	1.138	1.476	1.695	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022	9.482	14.665
Refinación	2.902	3.253	3.897	33.093	36.449	40.043	45.238	95.192	110.462	124.118
Ventas	769	986	1.463	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550	37.637	48.179
Otros	364	548	810	2.016	2.290	10.282	22.184	56.714	96.093	132.825
Total	22.458	27.754	35.764	183.541	215.164	264.131	303.612	646.136	719.607	826.033
Reservas										
Producción	3.456	4.619	5.789	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212	194.485	199.794
Transporte	773	661	807	2.587	2.685	2.803	2.930	4.250	3.670	4.027
Refinación	742	864	1.012	23.618	25.452	26.409	28.334	57.855	67.471	72.402
Ventas	204	245	290	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257	13.045	13.784
Otros	35	45	52	472	(3.041)	3.830	13.163	39.896	47.711	66.316
Total	5.211	6.434	7.950	102.745	112.998	118.051	137.393	299.470	326.382	356.323
Inversión neta										
Producción	13.829	16.873	22.110	66.321	79.052	117.144	128.978	269.446	271.448	306.452
Transporte	365	815	888	867	1.993	1.800	1.843	2.772	5.812	10.638
Refinación	2.160	2.388	2.885	9.475	10.997	13.634	16.904	37.336	42.991	51.716
Ventas	564	741	1.173	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294	24.592	34.395
Otros	329	503	758	1.544	5.331	6.453	9.021	16.819	48.382	66.509
Total	17.247	21.320	27.814	80.796	102.165	146.080	166.220	346.666	393.225	469.710

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA (Bariven).

CUADRO 129
Inversión Acumulada en Activos Fijos. Sector Internacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Inversión bruta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	9.993	12.798	15.294	18.918	19.067	20.077	21.946	44.467	47.374	49.024
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	315	428	5	13	69	128	1.080	6.429	6.936	8.901
Total	10.308	13.227	15.299	18.930	19.136	20.205	23.026	50.896	54.310	57.925
Reservas										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	3.523	4.774	5.755	8.115	8.575	9.309	9.769	20.147	24.168	26.619
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	1	0	2	2	3	4	42	597	1.018	2.625
Total	3.524	4.774	5.757	8.117	8.578	9.313	9.811	20.744	25.186	29.244
Inversión neta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	6.470	8.024	9.539	10.802	10.491	10.768	12.177	24.320	23.206	22.405
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	314	428	3	11	66	124	1.038	5.832	5.918	6.276
Total	6.784	8.453	9.542	10.813	10.557	10.892	13.215	30.152	29.124	28.681

1/ Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

Fuente: Informes Financieros PDVSA.

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 130 Inversión Acumulada en Activos Fijos. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Inversión bruta										
Producción	17.286	21.492	27.898	137.827	162.193	197.284	217.046	454.658	465.933	506.246
Transporte	1.138	1.476	1.695	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022	9.482	14.665
Refinación	12.895	16.051	19.191	52.011	55.515	60.120	67.184	139.659	157.837	173.142
Ventas	769	986	1.463	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550	37.637	48.179
Otros	679	976	815	2.028	2.359	10.411	23.264	63.143	103.030	141.725
Total	32.766	40.981	51.063	202.471	234.299	284.336	326.638	697.032	773.919	883.957
Reservas										
Producción	3.456	4.619	5.789	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212	194.485	199.794
Transporte	773	661	807	2.587	2.685	2.803	2.930	4.250	3.670	4.027
Refinación	4.265	5.638	6.768	31.733	34.027	35.718	38.103	78.003	91.640	99.021
Ventas	204	245	290	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257	13.045	13.784
Otros	35	45	54	473	(3.037)	3.834	13.205	40.492	48.729	68.941
Total	8.734	11.208	13.707	110.862	121.577	127.364	147.203	320.214	351.569	385.567
Inversión neta										
Producción	13.829	16.873	22.110	66.321	79.052	117.144	128.978	269.446	271.448	306.452
Transporte	365	815	888	867	1.993	1.800	1.842	2.772	5.812	10.638
Refinación	8.630	10.412	12.423	20.277	21.488	24.402	29.081	61.656	66.197	74.121
Ventas	564	741	1.173	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294	24.592	34.395
Otros	644	932	762	1.555	5.397	6.577	10.057	22.651	54.301	72.784
Total	24.031	29.773	37.356	91.609	112.722	156.972	179.433	376.818	422.350	498.390

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A [Carbozulia] a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana [Corpozulia].

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros auditados de PDVSA.

CUADRO 131 Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	2.399	3.986	5.393	8.084	12.024	18.595	14.995	19.882	22.601	53.690
Marina	0	27	41	14	680	188	264	628	2.275	201
Refinación	261	337	405	762	2.355	4.965	4.616	5.093	8.126	9.005
Mercado interno	409	868	1.620	2.711	5.085	227	694	1.613	1.157	2.871
Otros	41	144	205	689	745	7.287	4.759	15.880	24.633	21.682
Industria petrolera	3.111	5.362	7.663	12.261	20.889	31.261	25.327	43.097	58.792	87.449
Otros sectores	125	279	518	266	2.775	1.943	3.779	2.875	16.603	15.046
Total	3.235	5.642	8.182	12.527	23.664	33.204	29.106	45.972	75.395	102.495
Producción % del total	74,2%	70,7%	65,9%	64,5%	50,8%	56,0%	51,5%	43,2%	30,0%	52,4%

1/ Incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor. Incluye refinería Isla y PDV UK por ser filiales constituidas en Venezuela.

Las cifras de desarrollo social / fidelicomiso de los años 2003-2004-2005 por un monto de 480.000; 5.944.320; y 1.016.797 mmBs, respectivamente, se llevaron a gastos a partir del año 2006.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A [Carbozulia] a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana [Corpozulia].

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo).

CUADRO 132
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional por Región^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Región Central	52	227	490	964	3.953	2.384	4.039	3.073	2.881	6.869
Aragua	0	0	0	2	8	50	21	27	78	66
Carabobo	29	137	298	478	773	962	177	1.830	1.554	2.753
Distrito Federal ^{2/}	18	22	155	345	3.061	1.082	1.955	425	345	608
Guárico	1	2	1	2	3	143	1.149	324	45	1.500
Miranda	2	59	31	136	108	146	728	468	845	1.245
Vargas	2	6	4	0	0	0	9	-	14	697
Región Occidental	1.198	2.352	3.276	5.086	9.368	11.325	8.394	13.053	22.088	21.207
Cojedes	0	0	0	0	1	91	192	202	746	771
Falcón	23	159	253	434	2.341	2.635	1.736	2.800	3.801	3.928
Lara	0	1	10	17	42	186	151	124	167	273
Mérida	0	1	4	2	2	19	95	38	9	10
Portuguesa	0	0	0	0	20	126	228	356	903	770
Táchira	0	0	0	0	0	9	3	44	38	65
Trujillo	1	2	96	338	493	217	306	441	1.581	1.238
Yaracuy	0	0	0	0	6	0	4	5	41	21
Zulia	1.174	2.189	2.912	4.295	6.464	8.042	5.680	9.042	14.802	14.131
Región Oriental	1.800	2.804	4.044	5.874	9.407	12.281	13.621	26.675	44.355	70.482
Anzoátegui	1.357	1.913	2.665	4.622	7.787	5.245	3.909	12.651	34.709	55.771
Monagas	416	804	1.273	1.000	914	6.464	9.513	5.903	3.607	8.323
Nueva Esparta	2	0	7	0	0	0	54	0	23	2
Sucre	25	88	100	251	706	573	145	8.121	6.016	6.386
Región Sur	96	209	320	520	633	4.349	838	2.446	3.347	3.468
Amazonas	0	0	1	0	0	0	3	1	6	5
Apure	47	124	159	185	158	389	145	924	877	819
Barinas	49	83	159	332	473	1.093	119	1.457	2.001	2.605
Bolívar	0	2	2	3	1	2.783	566	63	463	14
Delta Amacuro	0	0	0	0	0	84	5	-	-	25
Total regiones	3.145	5.592	8.130	12.444	23.361	30.339	26.892	45.247	72.671	102.026
Costa afuera	58	41	50	75	219	2.605	2.088	639	830	454
Inversiones en el exterior ^{3/}	32	9	1	8	84	260	126	85	1.894	15
Total inversiones	3.235	5.642	8.182	12.527	23.664	33.204	29.106	45.972	75.395	102.495

1/ Incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Petroquímica de Venezuela, S.A., Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A [Carbozulia] a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia)

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

2/ Las cifras de desarrollo social / fideicomiso de los años 2003-2004-2005 por un monto de 480.000; 5.944.320; y 1.016.797 mmBs. respectivamente, se llevaron a gastos a partir del año 2006.

3/ Incluye refinería Isla y PDV UK por ser filiales constituidas en Venezuela.

Fuente: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo)

CUADRO 133
Distribución de los Ingresos del Sector Petrolero-Gas por Barril Producido^{1/} (Bs./b)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción anual (mmb)^{2/}	962	1.079	1.099	1.097	1.099	1.243	1.157	1.140	1.142	1.110
Gestión directa	850	946	953	952	952	1.010	956	914	907	867
Alícuota PDVSA-Faja	59	72	86	80	84	174	143	172	185	198
LGN	53	61	60	65	63	59	58	54	50	45
Costos y gastos de operación	7,66	12,12	13,67	16,83	15,85	23,48	27,63	33,14	44,22	79,45
Depreciación y amortización	1,12	1,11	1,28	2,58	6,61	10,14	9,50	20,29	23,59	25,05
Participación fiscal neta/regalía	12,73	23,85	34,99	41,53	50,60	47,52	17,23	53,46	67,90	72,03
(Otros ingresos) gastos, netos ^{3/}	6,70	9,91	23,34	35,69	49,13	50,59	19,70	66,43	93,11	59,20
Utilidad neta	7,08	9,53	14,24	8,45	4,01	12,96	27,65	10,49	13,16	20,39
Total ingresos	35	57	88	105	126	145	102	184	242	256

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alícuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proescsa, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

2/ Se refiere a la producción asociada al sector petrolero-gas.(Gestión directa excluye Bitor). A partir del año 2008 PDVSA consolida el 100% de las empresas de la Faja (Petromonagas, Petropiar y Petrocedeño)

3/ Incluye gastos de exploración, gastos de financiamiento, gastos de ventas y de administración en general, y gastos de desarrollo social.

Fuente: Estados financieros auditados de PDVSA

CUADRO 134
Estado de Flujos de Efectivo. Consolidado Mundial^{1/} (mmBs.)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Por Actividades Operacionales										
Ganancia neta	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.407	9.448	13.606	19.334	18.125
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Deterioro valor de los activos	84	12	42	-199	22	793	205	1.166	2.163	4.261
Depreciación y amortización	1.756	2.028	2.452	7.827	8.623	11.222	12.457	25.959	29.545	30.552
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	-	3.716	3.023	3.771
Pérdida por fluctuación de la moneda extranjera	-	-	-	-	-	-	-	6.184	1.277	(82)
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	7.001	-	-
Costo Obligaciones por retiro de activos	598	395	218	419	113	148	249	520	619	-
Impuesto sobre la renta diferido	(74)	(127)	(3.376)	(1.556)	(3.412)	(6.626)	(5.363)	(13.167)	(13.605)	9.877
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	-	(1.357)	(1.012)	-	-	-	-	-	-	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	2.253	758	-	-	-	-	-	-	-
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	239	1.459	1.510	1.041	6.231	8.183	5.925	8.596	10.023	23.633
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	-	(8.185)	-	-	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(475)	(1.765)	(2.546)	(2.411)	(1.578)	(335)	301	792	1.195	(275)
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	-	(123)	503	2.400	(5.818)	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	(3.079)	(1.378)	-	-	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-	-	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	-	(1.407)	(17)	(17)	(215)	(112)	-
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	1.733	1.768	961	1.109	1.004	606	2.524	3.311
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	67	(26)	92	525	555	(882)	623	374
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	30	3.311	148	499	2.378	1.114
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	-	3.833	940	1.883	3.298	-
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	-	-	-	1.250	-	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Varación neta en activos operacionales:										
Documentos y cuentas por cobrar	(3.400)	(5.529)	(11.550)	(4.266)	(3.661)	(4.506)	(5.872)	(33.407)	(77.305)	(52.086)
Inventarios	(500)	(3.315)	(3.072)	(3.354)	(3.548)	(2.520)	(312)	(6.300)	(12.105)	(12.479)
Créditos fiscales por recuperar	(725)	(2.427)	(2.756)	(673)	(2.880)	(3.118)	(2.733)	(4.769)	(8.828)	(12.363)
Gastos pagados por anticipado y otros	(129)	(81)	(656)	(8.135)	(12.234)	(2.516)	(3.591)	1.935	(16.779)	(28.698)
Varación neta en pasivos operacionales:										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	1.385	2.858	2.493	3.567	-6.983	9.342	(1.161)	27.890	9.628	18.795
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	2.510	8.043	9.885	5.271	20.032	1.415	62.666	68.818	190.314	85.772
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	-	(204)	(409)	2.481	(1.759)	2.361
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(429)	(823)	(622)	(1.314)	(4.312)	(2.260)	(2.215)	(3.668)	(3.608)	(3.328)
Total Ajustes	837	1.623	(6.431)	(3.869)	(5.289)	15.510	7.523	40.763	33.951	74.510
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	8.510	16.318	13.399	7.876	8.207	35.917	16.971	54.369	53.285	92.635
Flujos de efectivo por actividades de inversión:										
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(3.427)	(6.443)	(9.282)	(14.651)	(27.573)	(39.588)	(32.965)	(55.144)	(77.004)	(107.637)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	0	(677)	(30)	(1.952)	(65)	-
Disminución (aumento) de efectivo restringido	1.280	(4.541)	(3.346)	5.447	(1.996)	2.533	120	(1.097)	1.092	(1.299)
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	3.438	-	-	15.979	-
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	-	3.814	1.625	67	-	-	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	(434)	-	(157)	(12)	-	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	(296)	(552)	(146)	(138)	-
Varación neta en inversiones y otros activos	1.328	1.106	1.790	229	548	(486)	136	(52)	1.049	452
Dividendos recibidos de compañías afiliadas	384	1.160	1.301	2.657	1.366	793	127	69	65	172
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	(2.337)	-	-	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(436)	(8.718)	(9.538)	(2.937)	(28.367)	(34.077)	(32.920)	(58.728)	(59.030)	(108.450)
Aumento de la deuda financiera	1.539	1.173	1.891	-	33.383	8.467	25.271	28.728	40.940	30.659
Pagos de deuda financiera	(3.592)	(7.509)	(2.408)	(1.071)	(4.448)	(12.277)	(2.995)	(14.251)	(14.224)	(6.609)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	10.750	4.300	-	-	-
Pagos arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(3.700)	(2.500)	(2.832)	(2.832)	(5.715)	(4.300)	(4.300)	(4.300)	(4.300)	(5.999)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	54	1.081	-	314	2.103
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	(740)	(905)	(1.367)	(1.866)	(344)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	(814)	(1.309)	(1.133)	(2.086)	(3.969)	(5.616)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	(5.753)	(8.952)	(3.349)	(3.903)	22.406	645	21.319	6.725	16.895	14.194
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	(6.510)	-	-
Efecto por variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	-	-	-	-	15.009	-	-
Varación neta en el efectivo y sus equivalentes	2.321	(1.353)	512	1.036	2.246	2.485	5.371	10.864	11.150	(1.621)
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	2.390	4.711	3.359	3.871	4.907	7.153	9.638	15.009	25.873	37.023
Saldo al final del año	4.711	3.359	3.871	4.907	7.153	9.638	15.009	25.873	37.023	35.402

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA

E. PDVSA Aspectos Financieros

CUADRO 135 Estado de Flujos de Efectivo. Consolidado Mundial^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Por Actividades Operacionales										
Ganancia neta	3.277	5.406	6.483	5.452	6.273	9.491	4.394	3.164	4.496	4.215
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Deterioro valor de los activos	296	6	20	-93	10	369	96	271	503	991
Depreciación y amortización	3.042	3.082	3.334	3.640	4.018	5.220	5.794	6.037	6.871	7.105
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	-	864	703	877
Pérdida por fluctuación de la moneda extranjera	-	-	-	-	-	-	-	1.438	297	(19)
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	1.628	-	-
Costo Obligaciones por retiro de activos	409	116	32	195	53	69	116	121	144	-
Impuesto sobre la renta diferido	(337)	(50)	(878)	(724)	(1.587)	(3.082)	(2.494)	(3.062)	(3.164)	2.297
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	455	683	976	969	2.899	3.806	2.756	1.999	2.331	5.496
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	-	(3.807)	-	-	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(379)	(1.041)	(1.177)	(1.120)	(733)	(156)	140	184	278	(64)
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	-	(57)	234	558	(1.353)	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	(1.432)	(641)	-	-	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	(998)	-	-	-	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	-	(666)	(8)	(8)	(50)	(26)	-
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	806	822	446	516	467	141	587	770
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	19	(12)	43	244	258	(205)	145	87
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	14	1.540	81	116	553	259
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	-	1.783	437	438	767	-
Ganancia] Pérdida por transacciones en moneda extranjera	(266)	223	34	486	-	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales:										
Documentos y cuentas por cobrar	(1.691)	(1.646)	(4.469)	(3.956)	(1.703)	(2.096)	(2.731)	(7.769)	(17.978)	(12.113)
Inventarios	(119)	(1.242)	(1.084)	(1.562)	(1.650)	(1.172)	(157)	(1.465)	(2.815)	(2.902)
Créditos fiscales por recuperar	(453)	(1.264)	(1.282)	(313)	(1.340)	(1.450)	(1.271)	(1.109)	(2.053)	(2.875)
Gastos pagados por anticipado y otros	104	40	(292)	(2.212)	(5.690)	(1.170)	(1.670)	450	(3.902)	(6.674)
Variación neta en pasivos operacionales:										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	515	948	680	1.659	(3.248)	4.345	(540)	6.486	2.239	4.371
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	1.080	3.535	2.881	2.856	9.317	658	7.020	2.684	25.017	19.947
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	-	(95)	(190)	577	(409)	549
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(244)	(493)	(488)	(611)	(2.006)	(1.051)	(1.030)	(853)	(839)	(774)
Total Ajustes	2.412	2.897	(888)	(1.408)	(2.464)	7.215	3.501	9.479	7.896	17.328
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	5.689	8.303	5.595	4.044	3.809	16.706	7.895	12.643	12.392	21.543
Flujos de efectivo por actividades de inversión:										
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(2.152)	(3.385)	(3.938)	(7.193)	(12.852)	(18.413)	(15.333)	(12.858)	(17.908)	(25.032)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	-	(315)	(14)	(454)	(15)	-
Disminución (aumento) de efectivo restringido	1.146	(2.089)	(1.155)	2.534	(929)	1.178	56	(255)	254	(302)
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	1.599	-	-	3.716	-
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P.	-	-	-	1.774	756	31	-	-	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	(202)	-	(73)	(6)	-	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	-	(138)	(128)	(34)	(32)
Variación neta en inversiones y otros activos	(79)	89	31	103	290	(224)	63	22	244	105
Dividendos recibidos de compañías afiliadas	240	605	1.123	1.236	635	369	59	16	15	40
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	(1.087)	-	-	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(845)	(4.780)	(3.939)	(1.748)	(13.187)	(15.848)	(15.313)	(13.657)	(13.728)	(25.221)
Aumento de la deuda financiera	962	616	879	-	15.527	3.938	11.754	6.681	9.521	7.130
Pagos de deuda financiera	(2.245)	(3.911)	(1.166)	(497)	(2.069)	(5.710)	(1.393)	(3.314)	(3.308)	(1.537)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	5.000	2.000	-	-	-
Pagos arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(2.326)	-	-	(1.317)	(2.658)	(2.000)	(2.000)	(1.000)	(1.000)	(1.395)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	25	503	-	73	489
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	(1.302)	(1.317)	-	-	(344)	(421)	(318)	(434)	(80)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	(379)	(609)	(527)	(485)	(923)	(1.306)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	(3.609)	(4.713)	(1.604)	(1.814)	10.421	300	9.916	1.564	3.929	3.301
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	(1.514)	-	-
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	1.235	(1.190)	52	482	1.043	1.158	2.498	(964)	2.593	(377)
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	1.703	2.938	1.748	1.800	2.282	3.325	4.483	6.981	6.017	8.610
Saldo al final del año	2.938	1.748	1.800	2.282	3.325	4.483	6.981	6.017	8.610	8.233

1/ Incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial nº 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia)

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto nº 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial nº 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

F. ENERGÍA

CUADRO 136
Producción de Energía Primaria (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Petróleo	3.112	2.661	3.384	3.515	3.147	3.048	3.154	2.915	2.820	2.841
Gas ^{1/}	770	705	699	733	791	824	792	792	787	826
Leña y carbón mineral	106	96	95	104	106	92	63	44	36	35
Hidroelectricidad ^{2/}	98	100	116	127	135	141	148	146	130	141
Orimulsión	74	74	38	42	-	-	-	-	-	-
Total energía producida	4.159	3.636	4.331	4.521	4.179	4.105	4.156	3.897	3.772	3.843

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep

1/ No incluye el gas reinyectado.

2/ 1 gwh equivale a 1,65 bepd. En la anterior serie la conversión se estableció en 5.72 bepd, suponiendo una eficiencia en la generación hidro semejante a la térmica.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

CUADRO 137
Consumo Total de Energía (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Energía no aprovechada ^{1/}	88	93	110	121	94	90	118	150	132	184
Sector energético ^{2/}	533	501	434	453	520	547	671	621	675	786
Consumo final ^{3/}	711	694	747	757	806	817	853	796	765	801

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep

1/ Incluye gas natural arrojado a la atmósfera y petróleo crudo que se derrama o se pierde en las operaciones de producción.

2/ Incluye las pérdidas en la transformación, el consumo infrasectorial y pérdidas de operación, transporte, distribución y almacenamiento de energía.

3/ Cantidad de energía que se consume en los sectores económicos.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

CUADRO 138
Consumo Total de Energía por Sectores (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Industrial ^{1/}	354	337	340	340	224	209	204	157	159	172
Residencial	74	70	72	77	78	81	78	78	75	76
Transporte	249	242	281	291	295	320	332	340	328	340
Servicios, comercial y público	25	37	45	41	68	72	88	99	98	95
Agropecuario, Pesca y Minería ^{2/}	-	-	-	-	2	9	12	10	11	9
Sector No Energético ^{3/}	-	-	-	-	139	126	139	112	94	109
Otros sectores	9	9	9	8	-	-	-	-	-	-
Total ^{1/}	711	694	747	757	806	817	853	796	765	801

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep

1/ No incluye petroquímica y otras ramas económicas a partir del 2006.

2/ Este sector se desagregó a partir del 2006.

3/ Este sector se desagregó a partir del 2006. Incluye petroquímica y otras ramas económicas.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

F. ENERGÍA

CUADRO 139
Consumo Sector Energético (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo total sector energético	533	501	434	453	520	547	671	621	675	786
Pérdidas en transformación ^{1/}	237	295	251	204	300	276	413	390	269	359
Consumo intrasectorial ^{2/}	258	167	140	204	178	223	208	187	271	246
Pérdidas de transmisión y distribución ^{3/}	38	39	43	45	42	48	50	44	135	181

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep

1/ Diferencia entre insumos y productos en cada centro de transformación.

2/ Consumo propio necesario para realizar las funciones de producción, transformación y distribución de las distintas fuentes energéticas.

3/ Pérdidas de operación, transporte, distribución y almacenamiento de energía.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

CUADRO 140
Consumo Per-Cápita de Energía

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo final total (mbep)	259.410	253.336	269.996	276.356	294.190	298.205	311.345	290.540	279.352	292.020
Población (mhab.)	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384	28.834	28.946
Consumo per cápita (bep/hab)	10,29	9,87	10,33	10,40	10,88	10,85	11,15	10,24	9,69	10,09

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

CUADRO 141
Relación Consumo de Energía - Producto Interno Bruto

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo total de energía (mbep)	259.410	253.336	269.996	276.356	294.190	298.205	311.345	290.540	279.352	292.020
PIB no rentístico (mmBs 1997=100)	34.209	31.151	37.658	42.069	46.707	51.592	54.772	51.112	51.380	54.272
Consumo energético por unidad de PIB ^{1/}	7,58	8,13	7,17	6,57	6,30	5,78	5,68	5,68	5,44	5,38

1/ Barriles equivalentes de petróleo por cada millón de bolívares de PIB a precios de 1997.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

F. ENERGÍA

CUADRO 142 Consumo Per-Cápita de Electricidad

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo total de electricidad (mbep)	38.635	39.367	42.193	45.007	49.604	52.421	54.417	50.544	48.729	51.410
Población (mhab.)	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384	28.834	28.946
Consumo per cápita de electricidad (bep/hab.)	1,53	1,53	1,61	1,69	1,84	1,91	1,95	1,78	1,69	1,78

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPMM

CUADRO 143 Indicadores de Generación de Energía Eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

Sistema		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012*
	Capacidad de Generación Instalada (MW)	20.639	21.198	21.767	22.216	22.540	23.154	23.708	24.854	25.705	27.641
	Energía Eléctrica Neta Generada (GWh)	89.734	96.431	104.092	110.962	113.319	118.132	123.448	116.676	121.461	126.583
	Intercambios Netos de Energía Eléctrica (GWh) ^{1/}	(414)	(487)	(517)	(542)	(543)	(467)	(373)	(463)	(488)	(336)
	Energía Eléctrica Consumida (GWh) ^{2/}	89.320	95.944	103.574	110.420	112.776	117.665	123.075	114.859	121.081	126.263
	Demanda de Potencia Máxima (MW)	13.052	13.807	14.687	15.945	15.551	16.351	17.337	16.755	17.157	18.357

*Cifras sujetas a revisión

1/ Se refiere a las Exportaciones e Importaciones de Energía Eléctrica en los puntos de intercambio con Colombia y Brasil

2/ Se refiere a la Energía Eléctrica disponible para el consumo de todo el Sistema Eléctrico Nacional, en los puntos de entrega en Alta Tensión

Fuente: Centro Nacional de Despacho (CND) / Corporación Eléctrica Nacional (CORPOELEC) / Ministerio del Poder Popular para la Energía Eléctrica (MPPEE)

PODE 2012

Quincuagésima
Tercera Edición

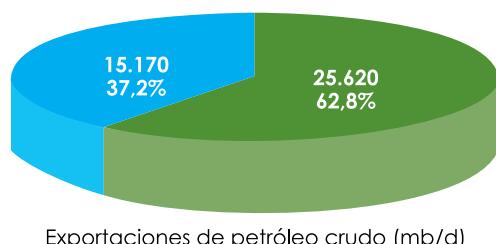
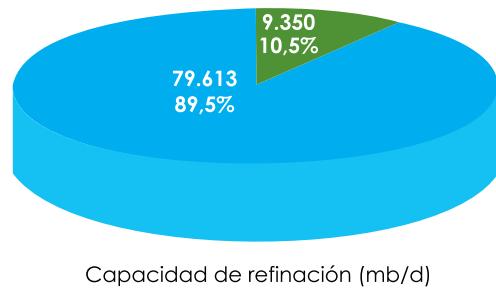
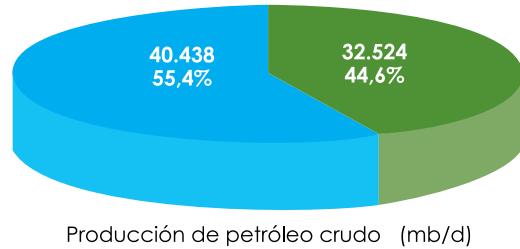
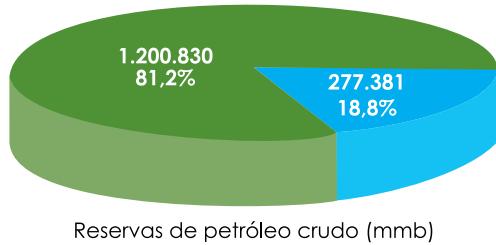


Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

GRÁFICO 19
OPEP en el Mundo: Principales Indicadores Petroleros, 2012



OPEP NO OPEP

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013. MPPPMM

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

CUADRO 144
Indicadores Económicos y Petroleros

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Población (mhab.)	542.096	551.945	363.757	372.747	381.207	389.489	398.357	408.593	415.599	429.403
Producto interno bruto (mm\$)	794.931	1.006.883	1.281.758	1.565.067	1.945.566	2.474.796	2.182.354	2.459.214	2.995.370	3.353.272
PIB per cápita (\$/hab)	1.466	1.824	3.524	4.199	5.104	6.354	5.478	6.019	7.207	7.809
Reservas de crudo (mmb)										
OPEP	911.051	917.713	924.265	935.834	948.057	1.023.393	1.064.288	1.192.727	1.198.292	1.200.830
Mundo	1.180.276	1.191.192	1.198.955	1.209.550	1.213.008	1.280.114	1.324.981	1.457.984	1.465.556	1.478.211
% OPEP	77,2	77,0	77,1	77,4	78,2	79,9	80,3	81,8	81,8	81,2
Reservas de gas (mmmm³)										
OPEP	86.527	86.752	86.659	86.748	88.499	90.291	90.634	94.257	94.928	95.131
Mundo	180.009	175.381	176.272	176.430	179.554	182.927	189.728	192.578	196.237	200.349
% OPEP	48,1	49,5	49,2	49,2	49,3	49,4	47,8	48,9	48,4	47,5
Producción de crudo (mb/d)										
OPEP	27.215	30.116	31.449	31.775	31.285	32.372	29.053	29.364	30.226	32.524
Mundo	67.355	70.616	71.700	71.734	71.448	72.120	69.091	70.002	70.565	72.962
% OPEP	40,4	42,6	43,9	44,3	43,8	44,9	42,1	41,9	42,8	44,6
Producción comercializada de gas (mmm³)										
OPEP	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	620.819	646.708	700.426
Mundo	2.646.765	2.735.783	2.807.834	2.888.285	2.946.789	3.075.021	3.014.497	3.284.409	3.337.203	3.417.614
% OPEP	13,7	14,4	15,4	15,8	16,3	16,4	18,4	18,9	19,4	20,5
Capacidad de refinación (mb/d)										
OPEP	7.917	8.150	8.172	8.261	8.273	9.001	9.177	9.416	9.482	9.350
Mundo	82.974	84.456	85.354	86.653	87.348	86.983	88.248	88.643	88.055	88.963
% OPEP	9,5	9,6	9,6	9,5	9,5	10,3	10,4	10,6	10,8	10,5
Prod. de productos refinados (mb/d)										
OPEP	7.252	7.874	7.958	7.964	7.993	7.873	7.584	8.061	8.006	7.843
Mundo	74.968	78.279	79.114	80.087	81.443	82.741	81.019	81.979	82.625	82.846
% OPEP	9,7	10,1	10,1	9,9	9,8	9,5	9,4	9,8	9,7	9,5
Consumo productos refinados (mb/d)										
OPEP	4.597	4.910	5.166	5.446	6.929	7.382	7.656	8.058	8.255	8.564
Mundo	73.949	76.600	77.978	79.487	86.450	86.024	84.733	87.144	88.030	88.776
% OPEP	6,2	6,4	6,6	6,9	8,0	8,6	9,0	9,2	9,4	9,6
Exportación de crudos (mb/d)										
OPEP	20.217	23.076	23.720	23.863	24.205	24.513	22.717	23.503	23.865	25.620
Mundo	39.548	40.505	40.441	40.331	40.272	40.083	38.497	38.549	38.259	40.790
% OPEP	51,1	57,0	58,7	59,2	60,1	61,2	59,0	61,0	62,4	62,8
Exportación de productos (mb/d)										
OPEP	4.031	4.274	4.398	4.451	4.163	3.722	3.535	3.251	3.846	4.030
Mundo	17.280	18.577	19.458	20.201	20.148	20.262	20.340	21.420	22.724	22.834
% OPEP	23,3	23,0	22,6	22,0	20,7	18,4	17,4	15,2	16,9	17,6
Exportación de gas natural (mmmm³)										
OPEP	103.345	109.284	130.540	141.110	157.210	166.410	162.955	222.955	220.059	242.559
Mundo	631.355	688.770	859.680	905.240	931.120	971.260	926.185	1.023.699	1.029.959	1.027.371
% OPEP	16,4	15,9	15,2	15,6	16,9	17,1	17,6	21,8	21,4	23,6
Precio promedio cesta OPEP (\$/b)	28,10	36,05	50,64	61,08	69,08	94,45	61,06	77,45	107,46	109,45

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013. MPPPMM

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

CUADRO 145
Producto Interno Bruto^{1/} (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	13.956	19.800	30.632	41.794	60.449	84.178	75.492	82.471	104.116	118.719
Arabia Saudita	214.573	250.339	315.337	356.155	384.686	519.797	429.098	526.811	669.507	727.307
Argelia	56.221	84.158	103.117	117.172	135.012	171.518	137.769	161.773	198.760	196.722
Ecuador	28.636	32.642	37.187	41.763	45.789	54.686	52.022	56.998	65.945	71.625
Emiratos Árabes Unidos	87.611	105.251	137.993	175.222	258.150	315.475	254.803	287.422	348.595	383.799
Irak	15.282	36.638	49.955	64.805	86.125	130.204	110.968	142.815	186.607	219.560
Irán	132.251	158.828	187.438	222.128	307.355	350.588	360.625	419.118	495.884	548.895
Kuwait	47.830	59.267	80.799	101.531	114.569	147.402	105.993	119.834	160.938	173.424
Libia	24.652	31.799	42.844	56.479	68.567	87.236	63.069	74.804	34.707	81.915
Nigeria	66.808	86.949	110.273	144.301	175.110	183.282	165.758	225.573	243.140	257.431
Qatar	23.669	28.412	42.055	60.496	79.712	115.270	97.798	125.122	171.476	192.402
Venezuela ^{2/}	83.442	112.800	144.128	183.221	230.042	315.160	328.959	236.473	315.695	381.473
Total	794.931	1.006.883	1.281.758	1.565.067	1.945.566	2.474.796	2.182.354	2.459.214	2.995.370	3.353.272

1/ A precios corrientes de mercado.

2/ Cifras MPPPMM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 146
Población y Producto Interno Bruto Per Cápita, 2012

	Población (mhab)	PIB (mm\$)	PIB per-cápita (\$/hab)
Angola	18.577	118.719	6.391
Arabia Saudita	29.196	727.307	24.911
Argelia	37.800	196.722	5.204
Ecuador	15.500	71.625	4.621
Emiratos Árabes Unidos	8.394	383.799	45.723
Irak	34.207	219.560	6.419
Irán	76.520	548.895	7.173
Kuwait	3.824	173.424	45.351
Libia	6.411	81.915	12.777
Nigeria	167.683	257.431	1.535
Qatar	1.774	192.402	108.457
Venezuela ^{1/}	29.517	381.473	12.924
Total OPEP	429.403	3.353.272	7.809

1/ Cifras MPPPMM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

CUADRO 147
Valor de las Exportaciones Totales FOB (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	9.508	13.475	24.105	31.084	44.396	63.914	40.828	50.595	67.310	71.949
Arabia Saudita	93.244	125.998	180.572	211.024	233.174	313.481	192.307	251.143	364.735	388.370
Argelia	24.105	32.324	46.001	54.792	63.455	82.035	48.542	61.971	73.679	72.775
Ecuador	6.223	7.753	10.100	12.728	14.321	18.818	13.863	17.490	22.322	23.899
Emiratos Árabes Unidos	66.756	90.950	117.287	145.567	178.606	239.213	191.802	213.539	302.036	350.123
Irak	7.990	18.490	23.697	30.529	40.448	63.726	39.430	51.764	83.253	94.311
Irán	33.991	44.403	64.366	76.190	97.668	101.289	88.326	112.788	144.874	133.260
Kuwait	20.675	28.599	44.868	55.996	62.498	87.446	53.973	66.533	102.143	118.549
Libia	14.647	20.410	30.948	39.375	46.970	62.953	36.951	48.672	18.995	61.416
Nigeria	24.047	38.420	52.402	57.709	66.969	80.719	49.929	86.561	126.350	142.521
Qatar	13.175	18.426	25.339	33.627	41.491	67.307	48.007	74.810	114.299	133.717
Venezuela	27.230	39.668	55.716	65.578	69.980	95.021	57.603	65.745	92.602	97.340
Total OPEP	341.591	478.916	675.401	814.199	959.976	1.275.922	861.561	1.101.611	1.512.598	1.688.230

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

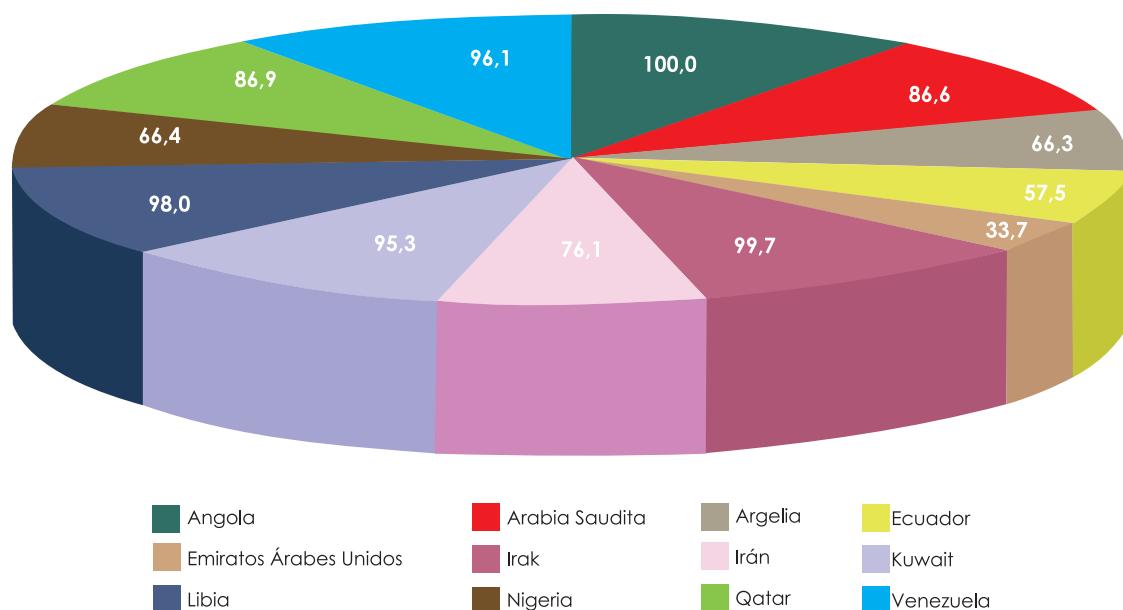
CUADRO 148
Valor de las Exportaciones Petroleras FOB (mm\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	8.711	12.579	22.101	29.131	43.004	62.457	39.803	49.352	67.310	71.949
Arabia Saudita	82.271	110.896	161.871	190.468	205.452	280.998	161.613	214.897	319.123	336.124
Argelia	16.476	23.050	32.757	38.293	44.481	53.706	30.584	38.209	51.395	48.268
Ecuador	2.626	4.253	5.870	7.545	8.329	11.721	6.965	9.673	12.945	13.729
Emiratos Árabes Unidos	29.183	38.801	55.079	70.100	73.816	102.087	67.876	74.638	111.607	118.080
Irak	7.519	17.751	23.648	30.465	39.433	63.461	39.307	51.589	83.003	94.028
Irán	26.124	34.289	53.219	57.719	69.248	89.855	55.746	72.228	114.751	101.468
Kuwait	19.005	26.675	42.440	53.160	59.006	82.672	48.914	61.754	96.724	112.933
Libia	13.567	18.300	28.300	37.275	42.852	61.495	35.600	47.245	18.615	60.188
Nigeria	23.916	36.245	49.722	54.607	51.170	73.825	42.205	66.923	87.130	94.640
Qatar	8.814	11.694	17.585	18.704	22.817	60.485	42.026	66.763	104.228	116.209
Venezuela	22.029	32.871	39.117	47.795	62.652	89.034	54.201	62.317	88.131	93.569
Total OPEP	260.241	367.404	531.709	635.262	722.260	1.031.796	624.840	815.588	1.154.962	1.261.185

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

GRÁFICO 20
Participación de las Exportaciones Petroleras en las Exportaciones Totales, 2012 (%)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

CUADRO 149
Precio Ocasional de la Cesta de Crudos OPEP (Mercado Spot)
(\$/b)

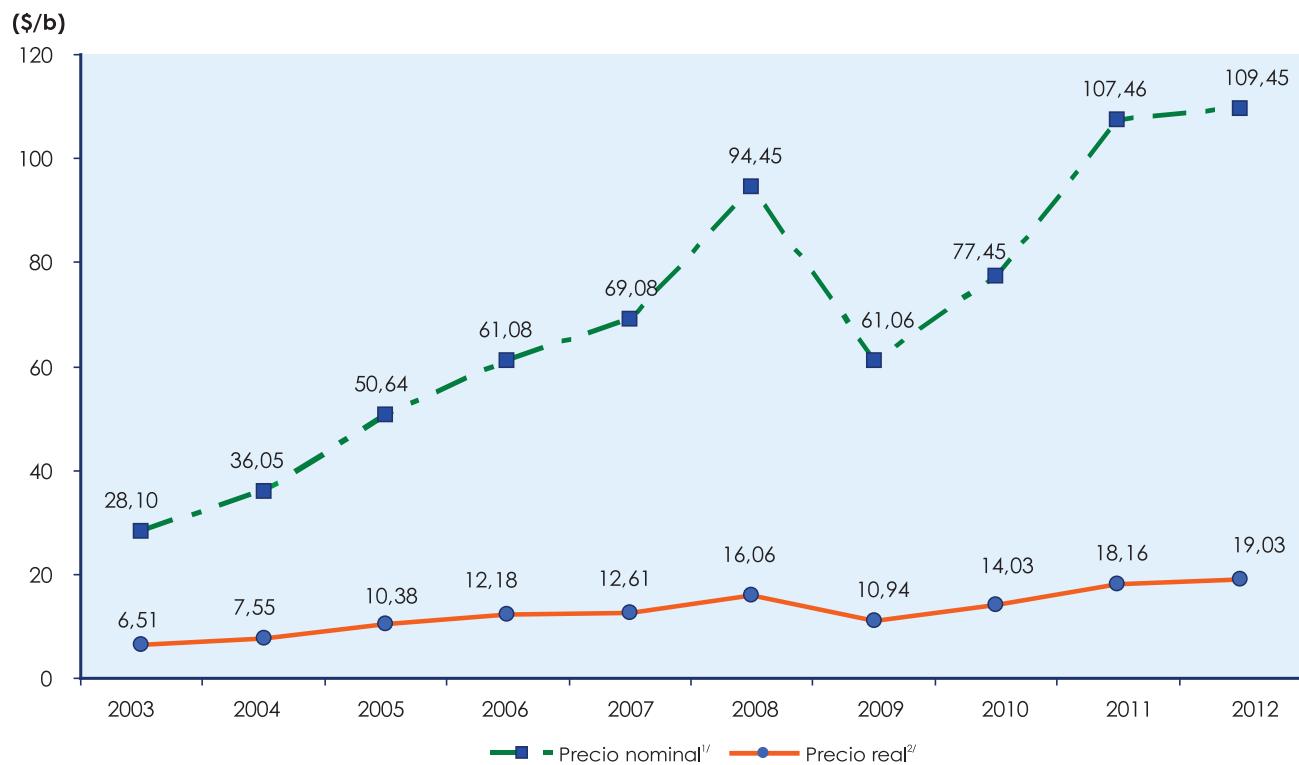
País / Crudo	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola										
Girasol	28,33	35,77	51,33	63,06	70,88	95,64	61,81	79,53	111,57	112,21
Arabia Saudita										
Árabe Liviano	27,69	34,53	50,21	61,10	68,75	95,16	61,38	77,82	107,82	110,22
Argelia										
Saharan Blend	28,73	38,35	54,64	66,05	74,66	98,96	62,35	80,35	112,92	111,49
Ecuador										
Oriente	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82	101,03	102,76
Emiratos Árabes Unidos										
Murban	28,25	36,65	54,09	66,06	72,87	99,03	63,78	79,94	109,77	111,76
Irak										
Basra Liviano	26,60	34,60	48,33	57,97	66,40	92,08	60,50	76,79	106,17	107,96
Irán										
Irán Pesado	26,34	33,06	47,99	59,27	67,06	91,49	60,62	76,74	106,11	109,06
Kuwait										
Kuwait Export	26,89	34,08	48,66	58,88	66,35	91,16	60,68	76,32	105,63	108,93
Libia										
Es Sider	28,21	36,58	52,62	63,35	71,41	96,65	61,45	79,13	111,90	111,86
Nigeria										
Bonny Liviano	28,77	38,27	55,67	66,84	75,14	100,60	63,25	81,07	114,15	113,66
Qatar										
Marine	27,05	34,04	50,49	62,64	69,30	94,86	62,38	78,18	106,53	109,26
Venezuela										
Merey ^{1/}	21,19	29,75	40,53	52,01	61,80	86,73	55,90	69,70	97,94	100,06
Promedio cesta OPEP	28,10	36,05	50,64	61,08	69,08	94,45	61,06	77,45	107,46	109,45

1/ Antes de 2009 el precio del BCF-17 fue el componente de la Cesta OPEP y es reemplazado por el Merey en 2009.

Nota: La cesta de referencia OPEP hasta mayo de 2005 fue calculada de acuerdo a la vieja metodología. A partir del 16 de junio de 2005, ésta se calcula como un promedio ponderado de producción de los crudos representativos de los países miembros.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

GRÁFICO 21
Precio Nominal y Real de la Cesta de Crudos OPEP Base: 1973=100



B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 150 Reservas Probadas de Petróleo Crudo^{1/} (mmb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	9.055	9.055	9.055
Arabia Saudita	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405	265.850
Argelia	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Ecuador	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235	8.235
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350	140.300
Irán	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580	157.300
Kuwait	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Libia	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014	48.472
Nigeria	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.139
Qatar	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382	25.244
Venezuela ^{2/}	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.735
Total OPEP	911.051	917.713	924.265	935.834	948.057	1.023.393	1.064.288	1.192.727	1.198.292	1.200.830

1/ Al 31 de diciembre de cada año.

2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Anual Statistical Bulletin, 2013

CUADRO 151 Taladros Activos (nº)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	7	3	3	4	5	6	5	11	22	27
Arabia Saudita	31	32	44	75	76	127	102	98	121	148
Argelia	20	19	21	25	29	27	27	24	33	38
Ecuador	7	10	14	12	9	18	12	11	39	44
Emiratos Árabes Unidos	16	16	15	15	14	14	11	13	13	13
Irak	n.d.	n.d.	30	30	30	29	22	36	59	92
Irán	39	41	38	52	52	52	52	54	123	133
Kuwait	8	10	13	16	11	19	28	56	49	48
Libia	11	10	9	38	50	63	60	60	55	72
Nigeria	9	8	9	9	11	20	18	35	38	44
Qatar	8	9	14	4	6	2	6	6	6	6
Venezuela	45	55	75	75	90	108	120	125	116	149
Total OPEP	201	213	285	355	383	485	463	529	674	814

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 152
Producción de Petróleo Crudo (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618	1.704
Arabia Saudita ^{1/}	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311	9.763
Argelia	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162	1.200
Ecuador	402	507	512	518	511	501	465	476	500	504
Emiratos Árabes Unidos	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565	2.653
Irak	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653	2.942
Irán	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576	3.740
Kuwait ^{1/}	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659	2.978
Libia	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487	490	1.450
Nigeria	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975	1.954
Qatar	676	755	766	803	845	843	733	733	734	734
Venezuela ^{2/}	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904
Total OPEP	27.215	30.116	31.449	31.775	31.285	32.372	29.053	29.364	30.226	32.524

1/ Incluye producción de la Zona Neutral.

2/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

CUADRO 153
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	39	39	39	39	38	38	38	38	38	38
Arabia Saudita	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107	2.107
Argelia	462	462	462	455	475	658	652	652	652	694
Ecuador	176	176	176	176	188	188	188	188	188	188
Emiratos Árabes Unidos	466	466	466	466	466	466	466	466	466	471
Irak	603	603	603	639	639	659	824	800	800	806
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.741	1.772	1.681
Kuwait	831	936	936	932	936	936	936	936	936	936
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Qatar	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Venezuela ^{1/}	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.542	1.584	1.580	1.617	1.524
Total OPEP	7.917	8.150	8.172	8.261	8.273	9.001	9.177	9.416	9.482	9.350

1/ Cifras MPPPM. A partir de 2008 la cifra incluye los mejoradores de crudo.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 154
Producción de Productos Refinados (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	41	40	42	50	61	48	46	47	39	39
Gasolina	n.d.	n.d.	n.d.	2	1	2	1	1	1	2
Kerosén	n.d.	n.d.	n.d.	6	8	7	10	9	7	8
Destilados	n.d.	n.d.	n.d.	9	11	11	10	11	11	11
Residual	n.d.	n.d.	n.d.	11	11	11	14	12	16	16
Otros	n.d.	n.d.	n.d.	22	30	17	11	14	4	2
Arabia Saudita	1.761	1.913	1.975	1.960	1.874	1.971	1.911	1.914	1.857	1.927
Gasolina	295	318	313	281	352	339	355	376	391	399
Kerosén	180	184	222	212	184	190	174	168	166	174
Destilados	591	644	648	662	653	676	624	634	629	640
Residual	464	473	488	496	478	477	498	445	417	508
Otros	232	294	304	309	206	289	261	291	254	206
Argelia	448	447	452	451	502	517	412	632	501	452
Gasolina	41	42	49	49	45	61	61	70	51	51
Kerosén	29	28	23	21	23	22	57	34	24	24
Destilados	134	131	129	138	141	178	167	181	154	126
Residual	117	114	113	101	104	122	93	119	117	87
Otros	128	131	138	142	189	135	34	229	154	163
Ecuador	108	137	132	133	170	194	189	185	217	133
Gasolina	20	21	16	19	43	45	46	41	55	28
Kerosén	2	1	4	5	9	9	8	8	8	8
Destilados	30	33	35	33	31	33	36	33	38	42
Residual	37	63	58	57	68	65	67	60	68	33
Otros	20	20	19	19	19	43	33	43	48	22
Emiratos Árabes Unidos	430	440	442	424	393	396	315	355	446	454
Gasolina	35	41	44	61	55	51	36	43	57	65
Kerosén	119	117	117	117	108	106	97	102	135	148
Destilados	94	97	87	91	87	86	73	80	100	86
Residual	21	24	24	21	20	17	15	16	18	16
Otros	161	162	170	134	124	137	94	115	136	140
Irak	464	491	477	484	481	453	457	513	613	580
Gasolina	76	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	60	60	72	75	76
Kerosén	36	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	47	48	52	87	45
Destilados	135	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	84	86	102	130	128
Residual	135	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	210	211	247	217	282
Otros	82	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	53	52	41	103	50
Irán	1.345	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587	1.726	1.743	1.770	1.775
Gasolina	186	n.d.	208	274	319	306	333	346	330	344
Kerosén	164	n.d.	178	133	134	160	119	130	117	125
Destilados	364	n.d.	403	506	476	503	556	566	598	1.069
Residual	411	n.d.	436	483	443	462	494	472	487	100
Otros	220	n.d.	215	52	127	156	224	229	238	137
Kuwait	839	840	911	887	877	1.003	893	980	882	1.057
Gasolina	32	45	66	66	59	54	55	55	57	52
Kerosén	144	146	102	169	183	172	183	183	177	181
Destilados	246	246	360	296	249	243	301	244	245	228
Residual	179	177	129	181	193	185	144	205	180	200
Otros	238	227	254	176	194	349	209	294	223	396
Libia	323	401	460	468	497	353	350	368	341	149
Gasolina	n.d.	n.d.	18	18	20	18	18	16	18	15
Kerosén	n.d.	n.d.	33	32	33	34	42	43	48	16
Destilados	n.d.	n.d.	85	88	88	84	89	96	79	46
Residual	n.d.	n.d.	118	136	134	141	131	141	137	41
Otros	n.d.	n.d.	206	194	223	75	70	71	60	30
Nigeria	307	341	388	369	379	80	41	88	100	82
Gasolina	80	n.d.	70	n.d.	n.d.	12	11	24	30	27
Kerosén	52	n.d.	49	n.d.	n.d.	43	7	14	16	13
Destilados	97	n.d.	96	n.d.	n.d.	21	23	21	47	37
Residual	75	n.d.	76	n.d.	n.d.	0,4	0	24	4	2,3
Otros	4	n.d.	97	n.d.	n.d.	3	1	5	4	3
Qatar	115	119	119	132	132	126	126	133	127	123
Gasolina	41	40	38	40	46	45	41	45	44	42
Kerosén	20	22	20	24	24	24	23	25	23	23
Destilación	20	21	19	21	21	24	32	28	27	32
Residual	8	8	9	14	8	4	4	5	4	4
Otros	26	28	32	33	33	29	27	32	29	21
Venezuela ^{1/}	1.071	1.268	1.121	1.159	1.130	1.145	1.118	1.103	1.111	1.072
Gasolina ^{2/}	254	313	343	350	356	365	336	345	344	323
Kerosén ^{3/}	71	83	80	79	81	78	79	75	77	71
Destilados	263	344	276	307	275	285	294	255	260	254
Residual	233	246	268	252	266	276	295	299	307	286
Otros	250	282	153	170	153	141	114	129	123	138
Total OPEP	7.252	7.874	7.958	7.964	7.993	7.873	7.584	8.061	8.006	7.843

Nota: La información excluye la producción de gas de plantas.

1/ Cifras MPPM

2/ Incluye nafta.

3/ Incluye turbokerosén.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

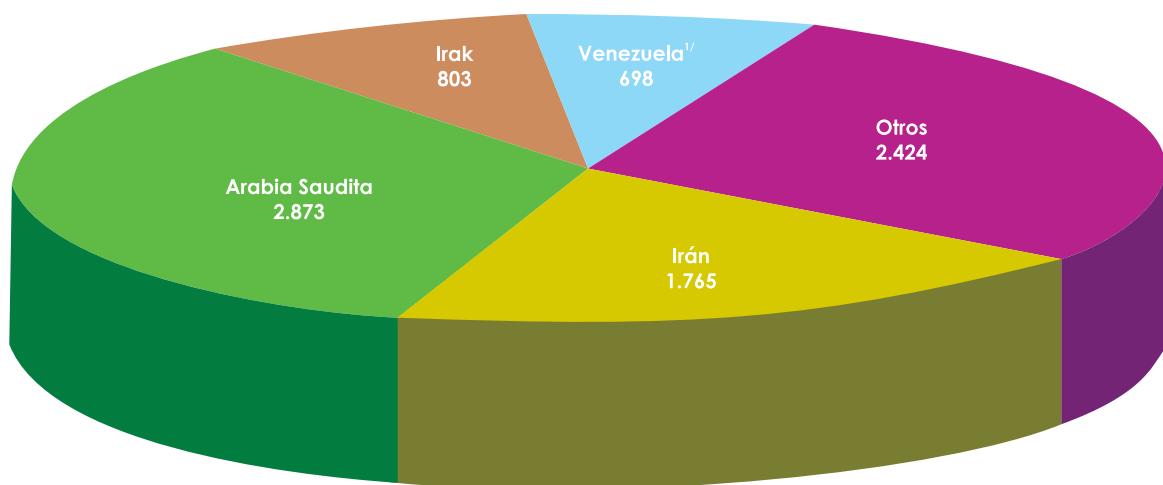
CUADRO 155
Consumo de Productos Refinados (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	49	50	53	94	77	81	82	88	90	90
Arabia Saudita	1.095	1.138	1.175	1.258	2.074	2.253	2.362	2.600	2.727	2.873
Argelia	218	233	246	255	283	310	315	344	330	351
Ecuador	143	145	153	164	193	197	222	242	258	264
Emiratos Árabes Unidos	190	194	204	214	569	598	565	591	618	638
Irak	416	504	537	516	583	600	663	694	752	803
Irán	1.314	1.375	1.479	1.599	1.719	1.814	1.859	1.820	1.784	1.765
Kuwait	207	231	249	241	316	324	341	358	361	377
Libia	222	231	230	229	234	253	273	301	231	237
Nigeria	231	242	258	232	223	243	233	271	311	344
Qatar	44	69	60	82	82	104	108	118	125	126
Venezuela ^{1/}	469	498	523	561	578	606	632	632	668	698
Total OPEP	4.597	4.910	5.166	5.446	6.929	7.382	7.655	8.058	8.255	8.564

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

GRÁFICO 22
Consumo de Productos Refinados, 2012 (mb/d)



1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

CUADRO 156
Exportaciones de Crudo y Productos Refinados (mb/d)

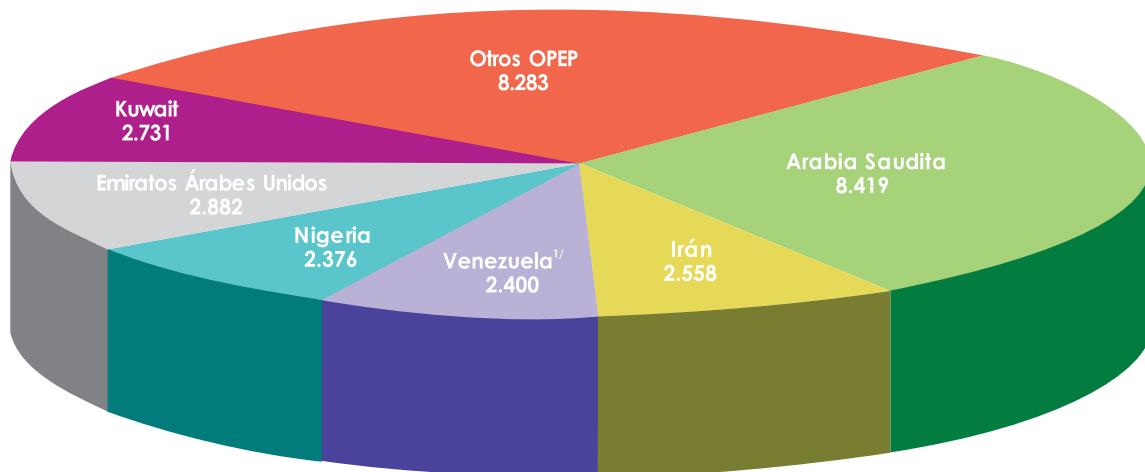
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	836	955	961	1.025	1.184	1.085	1.811	1.690	1.569	1.689
Arabia Saudita	7.652	8.148	8.594	8.307	8.101	8.380	7.276	7.595	8.120	8.419
Argelia	1.269	1.339	1.422	1.382	1.705	1.298	980	1.023	1.190	1.259
Ecuador	294	401	400	411	382	391	363	368	362	385
Emiratos Árabes Unidos	2.562	2.676	2.704	2.873	2.750	2.694	2.328	2.291	2.557	2.882
Irak	399	1.462	1.486	1.524	1.709	1.940	1.932	1.896	2.330	2.895
Irán	2.730	3.024	2.797	2.839	3.027	2.849	2.707	2.954	2.978	2.558
Kuwait	1.866	2.019	2.265	2.473	2.352	2.446	2.022	2.061	2.445	2.731
Libia	1.272	1.446	1.469	1.609	1.576	1.560	1.307	1.166	320	1.002
Nigeria	2.231	2.423	2.375	2.299	2.198	2.117	2.173	2.487	2.400	2.376
Qatar	602	608	754	701	689	801	896	908	1.097	1.053
Venezuela ^{1/}	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340	2.400
Total OPEP	24.248	27.350	28.118	28.314	28.368	28.235	26.252	26.754	27.708	29.649

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones nigerianas incluyen los condensados.

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

GRÁFICO 23
Exportaciones de Crudos y Productos Refinados, 2012 (mb/d)



Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones Nigerianas incluyen los condensados
1/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 157
Exportaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	823	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683	1.543	1.663
Arabia Saudita	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644	7.218	7.557
Argelia	741	893	970	947	1.253	841	747	709	698	809
Ecuador	267	374	380	376	342	348	329	340	334	358
Emiratos Árabes Unidos	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103	2.330	2.657
Irak	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890	2.166	2.423
Irán	2.396	2.684	2.395	2.377	2.639	2.574	2.406	2.583	2.537	2.102
Kuwait	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430	1.816	2.070
Libia	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118	300	962
Nigeria ^{1/}	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464	2.377	2.368
Qatar	541	543	677	620	615	703	647	586	588	588
Venezuela ^{2/}	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063
Total OPEP	20.217	23.076	23.720	23.863	24.205	24.513	22.717	23.503	23.865	25.620

Nota: Incluye re-exportaciones.

1/ Incluye condensados.

2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 158
Exportaciones de Productos Refinados (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	13	14	14	14	27	41	41	8	26	26
Arabia Saudita	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951	902	862
Argelia	528	446	452	435	451	457	232	314	492	450
Ecuador	27	28	20	35	40	42	34	28	29	28
Emiratos Árabes Unidos	514	504	509	453	408	359	374	188	227	225
Irak	11	12	14	56	66	85	26	5	164	472
Irán	333	340	402	462	388	275	301	371	441	456
Kuwait	623	604	614	750	739	708	674	632	629	661
Libia	145	162	163	183	198	157	136	48	21	40
Nigeria	68	67	49	50	53	19	12	23	24	8
Qatar	62	65	77	81	74	98	249	322	509	465
Venezuela ^{1/}	578	700	700	655	580	423	448	362	382	337
Total OPEP	4.031	4.274	4.398	4.451	4.163	3.722	3.535	3.251	3.846	4.030

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 159 Exportaciones de Crudo por Destino, 2012 (mb/d)

	Total Mundo	Europa	Norteamérica	Asia y Pacífico	Latino América	África	Medio Oriente
Medio Oriente							
Irán	2.102	162	-	1.839	-	101	-
Irak	2.423	547	559	1.205	105	-	7
Kuwait	2.070	99	220	1.699	-	52	-
Qatar	588	-	-	586	2	-	-
Arabia Saudita	7.556	991	1.423	4.577	68	216	281
Emiratos Arabes Unidos	2.657	7	106	2.461	-	79	4
Norte de África							
Argelia	808	424	263	92	29	-	-
Libia	962	715	34	211	-	2	-
Africa							
Nigeria	2.368	744	1.224	91	206	103	-
Angola	1.663	353	86	1.101	47	76	-
Latinoamérica							
Ecuador	358	-	229	21	108	-	-
Venezuela ^{1/}	1.725	69	478	550	628	-	-
OPEP	25.280	4.111	4.622	14.433	1.193	629	292

1/ Cifras MPPPMM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 160 Distribución de la Flota de Tanqueros (Para el 31-12-12)

	Número	mipm
Angola	30	4.775
Arabia Saudita	20	5.051
Argelia	1	315
Ecuador	14	957
Emiratos Árabes Unidos	13	660
Irak	4	53
Irán	47	10.994
Kuwait	21	3.404
Libia	5	548
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela ^{1/}	21	1.476
Total OPEP	184	29.170

1/ Cifras MPPPMM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 161
Cuotas de Producción (mb/d)

	abr-82 mar-83	abr-83 oct-84	nov-84 ago-86	sep-86 oct-86	nov-86	dic-86	ene-87 jun-87	jul-87 dic-87	ene-88 dic-88	ene-89 jun-89	jul-89 sep-89	oct-89 dic-89	ene-90 Jul-90
Arabia Saudita	5.000	5.000	4.353	4.353	4.353	4.353	4.133	4.343	4.343	4.524	4.769	5.014	5.380
Argelia	725	725	663	663	669	669	635	667	667	695	733	771	827
Ecuador	200	200	183	183	221	221	210	221	221	230	242	254	273
Emiratos Árabes Unidos	1.100	1.100	950	950	950	950	902	948	948	988	1.041	1.094	1.095
Irak	1.200	1.200	1.200	1.200	a/	a/	1.466	1.540	a/	2.640	2.783	2.926	3.140
Irán	2.400	2.400	2.300	2.300	2.317	2.317	2.255	2.369	2.369	2.640	2.783	2.926	3.140
Kuwait	1.050	1.050	900	900	921	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149	1.500
Libia	1.100	1.100	990	990	999	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149	1.233
Nigeria	1.300	1.300	1.300	1.300	1.304	1.304	1.238	1.301	1.301	1.355	1.428	1.501	1.611
Qatar	300	300	280	280	300	300	285	299	299	312	329	346	371
Venezuela	1.675	1.675	1.555	1.555	1.574	1.574	1.495	1.571	1.571	1.636	1.724	1.812	1.945
Total OPEC	16.050	16.050	14.674	14.674	13.608	13.686	14.515	15.251	13.711	17.094	18.018	18.942	20.515

	ago-90 sep-91	abr-91 sep-91	oct-91 ene-92	feb-92 sep-92	oct-92 dic-92	ene-93 feb-93	mar-93 sep-93	oct-93 jun-96	jul-96 dic-97	ene-98 mar-98	jul-98 mar-99	abr-99 mar-00	abr-00 jun-00
Arabia Saudita	5.380	8.034	b/	7.887	b/	8.395	8.000	8.000	8.000	8.761	8.023	7.438	8.023
Argelia	827	827	b/	760	b/	764	732	750	750	909	788	731	788
Ecuador	273	273	b/	273	b/	-	-	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	1.500	2.320	b/	2.244	b/	2.260	2.161	2.161	2.161	2.366	2.157	2.000	2.157
Irak	3.140	a/	b/	505	b/	500	400	400	1.200	1.314	-	-	-
Irán	3.140	3.217	b/	3.184	b/	3.490	3.340	3.600	3.600	3.942	3.318	3.359	a/
Kuwait	1.500	a/	b/	812	b/	1.500	1.600	2.000	2.000	2.190	1.980	1.836	1.980
Libia	1.233	1.425	b/	1.395	b/	1.409	1.350	1.390	1.390	1.522	1.323	1.227	1.323
Nigeria	1.611	1.840	b/	1.751	b/	1.857	1.780	1.865	1.865	2.042	2.033	1.885	2.033
Qatar	371	399	b/	377	b/	380	364	378	378	414	640	593	640
Venezuela	1.945	2.235	b/	2.147	b/	2.360	2.257	2.359	2.359	2.583	2.845	2.720	2.845
Total OPEC	20.920	20.570	23.650 c/	21.335	24.200 c/	22.915	21.984	22.903	23.703	26.043	23.107	21.789	19.789

a/ No se asignó cuota de producción.

b/ La cuota total no se distribuyó por países.

c/ Incluye Gabón.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

./...

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

.../.

	jul-00 sep-00	01-oct-00 30-oct-00	31-oct-00 031-ene-01	feb-01 mar-01	abr-01 ago-01	sep-01 dic-01	ene-02 dic-02	ene-03	feb-03 may-03	jun-03 oct-03	nov-03 mar-04	abr-04 jun-04
Arabia Saudita	8.253	8.512	8.674	8.189	7.865	7.541	7.053	7.476	7.963	8.256	7.963	7.638
Argelia	811	837	853	805	773	741	693	735	782	811	782	750
Emiratos Árabes Unidos	2.219	2.289	2.333	2.201	2.113	2.025	1.894	2.007	2.138	2.217	2.138	2.051
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.727	3.844	3.917	3.698	3.552	3.406	3.186	3.377	3.597	3.729	3.597	3.450
Kuwait	2.037	2.101	2.141	2.021	1.941	1.861	1.741	1.845	1.966	2.038	1.966	1.886
Libia	1.361	1.404	1.431	1.350	1.296	1.242	1.162	1.232	1.312	1.360	1.312	1.258
Nigeria	2.091	2.157	2.198	2.075	1.993	1.911	1.787	1.894	2.018	2.092	2.018	1.936
Qatar	658	679	692	653	627	601	562	596	635	658	635	609
Venezuela	2.926	3.019	3.077	2.902	2.786	2.670	2.497	2.647	2.819	2.923	2.819	2.704
Total OPEP	24.083	24.841	25.316	23.894	22.946	21.998	20.575	21.808	23.230	24.084	23.230	22.282

	jul-04	ago-04 oct-04	nov-04 mar-05	17-mar-05 30-jun-05	Jul-05 Oct-06	Nov 06* ene-07	Feb 07* oct-07	nov-07 dic-07	ene-08 sep-08	oct-08	nov-08 dic-08	ene-09 dic-11	ene-12
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	99	b/	b/
Arabia Saudita	8.288	8.450	8.775	8.937	9.099	380	158	b/	b/	b/	466	b/	b/
Argelia	814	830	862	878	894	59	25	b/	b/	b/	71	b/	b/
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	27	b/	b/
Emiratos Árabes Unidos	2.225	2.269	2.356	2.400	2.444	101	42	b/	b/	b/	134	b/	b/
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.744	3.817	3.964	4.037	4.110	176	73	b/	b/	b/	199	b/	b/
Kuwait	2.046	2.087	2.167	2.207	2.247	100	42	b/	b/	b/	132	b/	b/
Libia	1.365	1.392	1.446	1.473	1.500	72	30	b/	b/	b/	89	b/	b/
Nigeria	2.101	2.142	2.224	2.265	2.306	100	42	b/	b/	b/	113	b/	b/
Qatar	661	674	700	713	726	35	15	b/	b/	b/	43	b/	b/
Venezuela	2.934	2.992	3.107	3.165	3.223	138	57	b/	b/	b/	129	b/	b/
Total OPEP	24.178	24.653	25.601	26.075	26.549	1.161	484	500	29.673	28.808	1.500	24.845	30.000

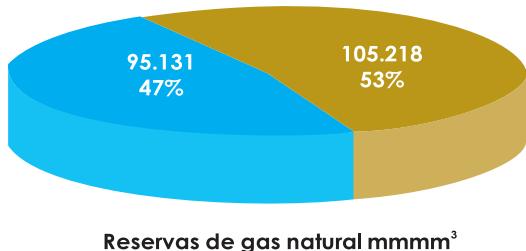
a/ No se asignó cuota de producción.

b/ La cuota total no se distribuyó por países.

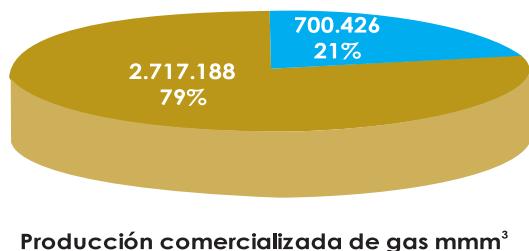
* Se decidió un aumento de 1.200 mb/d basado en la producción de septiembre.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

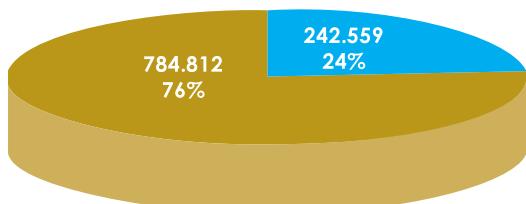
GRÁFICO 24
OPEP en el Mundo: Principales Indicadores Gasíferos, 2012



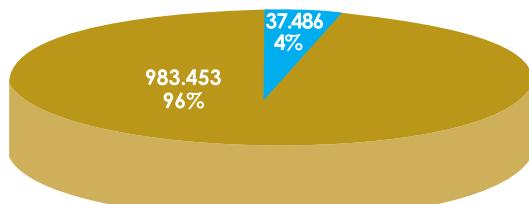
Reservas de gas natural mmmm³



Producción comercializada de gas mmmm³



Exportaciones de gas natural mmmm³



Importaciones de gas natural mmmm³

■ OPEP ■ NO OPEP

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

CUADRO 162
Reservas Probadas de Gas Natural^{1/} (mmmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	269	270	270	270	270	272	275	275	275	275
Arabia Saudita	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016	8.151	8.235
Argelia	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Ecuador	9	9	9	9	8	8	8	8	6	6
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091	6.091	6.091
Irak	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158	3.158	3.158
Irán	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090	33.620	33.780
Kuwait	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784
Libia	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495	1.547	1.549
Nigeria	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110	5.154	5.118
Qatar	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201	25.110	25.069
Venezuela ^{2/}	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525	5.528	5.562
Total OPEP	86.527	86.752	86.659	86.748	88.499	90.291	90.634	94.257	94.928	95.131

1/ Al 31 de diciembre de cada año.

2/ Cifras MPPPMM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 163 Producción y Uso del Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola										
Producción bruta	6.900	7.800	8.500	9.400	10.810	10.050	10.100	10.320	10.733	10.847
Producción comercializada	650	750	650	680	830	680	690	733	752	760
Re-inyectado	350	800	1.200	2.070	2.500	2.300	2.290	2.363	2.599	2.627
Botado	5.900	6.250	6.650	6.650	7.480	7.070	7.120	7.223	7.382	7.460
Arabia Saudita										
Producción bruta	67.920	76.460	81.350	85.001	83.280	86.400	89.610	97.030	102.430	111.220
Producción comercializada	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660	92.260	99.330
Re-inyectado	440	470	160	217	100	160	50	60	30	10
Botado	7.420	10.310	9.950	11.323	8.760	5.800	11.110	9.310	10.140	11.880
Argelia										
Producción bruta	176.026	183.878	193.101	194.782	198.182	201.186	196.917	192.208	190.127	182.599
Producción comercializada	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	84.615	82.767	86.454
Re-inyectado	74.645	82.928	86.563	90.216	93.045	92.918	95.007	89.080	88.745	77.375
Botado	18.552	18.941	17.303	16.357	20.310	21.763	20.484	18.513	18.615	18.770
Ecuador										
Producción bruta	1.180	1.250	1.240	1.250	1.240	1.250	1.400	1.403	1.337	1.540
Producción comercializada	150	240	260	280	275	260	296	330	241	517
Re-inyectado	200	230	200	200	195	220	-	-	-	-
Botado	830	780	780	770	770	770	1.104	1.073	1.096	1.023
Emiratos Arabes Unidos										
Producción bruta	64.000	68.030	70.470	76.194	78.963	80.055	75.840	79.778	82.460	85.613
Producción comercializada	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282	52.308	54.308
Re-inyectado	13.760	15.800	16.500	20.984	22.033	23.135	22.051	22.406	23.974	24.891
Botado	5.440	5.940	6.180	6.420	6.640	6.680	4.949	6.090	6.178	6.414
Irak										
Producción bruta	9.500	10.500	11.350	11.900	13.596	14.781	16.577	16.885	18.692	20.496
Producción comercializada	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303	876	646
Re-inyectado	-	500	800	800	763	900	968	809	968	875
Botado	7.940	9.000	9.100	9.650	11.373	12.001	14.460	14.773	16.848	18.975
Irán										
Producción bruta	131.880	149.141	161.500	167.800	174.200	180.423	210.334	220.124	224.122	231.332
Producción comercializada	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357	188.753	202.431
Re-inyectado	28.426	29.298	30.500	26.663	28.479	27.412	18.719	32.766	35.369	28.901
Botado	21.954	30.180	27.500	32.537	33.821	36.711	15.873	-	-	-
Kuwait										
Producción bruta	11.020	11.861	13.300	13.670	14.310	13.870	11.689	11.950	13.750	15.515
Producción comercializada	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733	13.533	15.515
Re-inyectado	-	-	-	-	1.000	970	-	-	-	-
Botado	1.020	961	1.000	1.260	1.250	200	200	217	217	-
Libia										
Producción bruta	12.760	16.560	21.845	27.064	29.219	30.310	29.289	30.257	9.861	23.435
Producción comercializada	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814	7.855	18.118
Re-inyectado	6.160	6.700	3.544	3.634	3.366	3.526	3.570	3.400	704	1.396
Botado	1.100	1.800	7.001	10.235	10.573	10.884	9.819	10.043	1.302	3.921
Nigeria										
Producción bruta	52.750	59.761	58.350	61.800	68.400	72.638	56.717	71.758	84.004	84.845
Producción comercializada	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099	41.323	42.571
Re-inyectado	8.529	11.277	11.000	9.000	10.000	14.423	14.245	21.286	22.519	20.520
Botado	25.198	26.096	24.950	24.300	25.900	25.390	19.265	22.373	20.162	21.754
Qatar										
Producción bruta	40.050	48.470	57.600	64.200	77.200	90.887	102.800	136.251	150.016	163.025
Producción comercializada	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	131.165	145.271	157.050
Re-inyectado	3.600	3.600	2.000	3.400	3.500	4.758	3.886	2.067	2.109	2.656
Botado	5.050	5.700	9.800	10.100	10.500	9.148	9.614	3.019	2.636	3.319
Venezuela¹										
Producción bruta	61.027	68.295	72.306	73.471	71.535	71.945	72.269	71.075	73.274	75.968
Producción comercializada	25.224	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	19.728	20.769	22.726
Re-inyectado	26.283	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.390	29.827	29.756
Botado	9.520	10.261	14.512	12.743	10.081	11.643	12.983	20.957	22.678	23.486
Total OPEC										
Producción bruta	635.013	702.006	750.912	786.532	820.935	853.795	873.542	939.038	960.806	1.006.435
Producción comercializada	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	620.819	646.708	700.426
Re-inyectado	162.393	181.232	182.842	188.552	191.877	199.940	191.427	204.628	206.844	189.007
Botado	109.924	126.219	134.726	142.345	147.458	148.060	126.981	104.281	97.114	105.122

1/ Cifras MPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

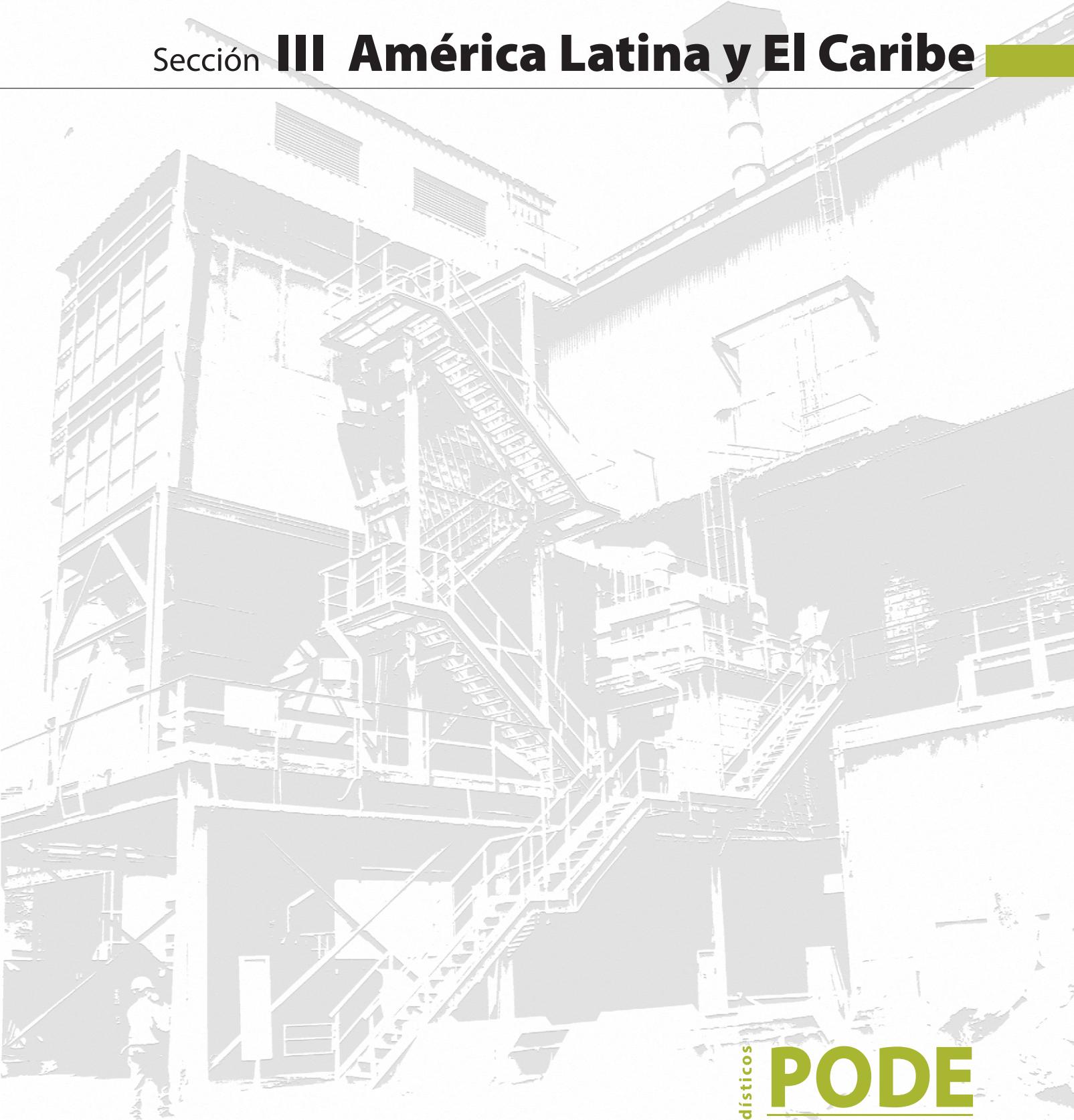
B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 164
Exportaciones de Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arabia Saudita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argelia	59.850	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359	52.017	54.594
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	7.297	8.087	16.340	16.780	17.320	15.740	15.200	16.110	15.770	15.612
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.413	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429	9.114	9.152
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Libia	750	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970	3.666	6.225
Nigeria	11.790	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	23.650	25.941	28.266
Qatar	20.245	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.437	113.551	128.710
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total OPEP	103.345	109.284	130.540	141.110	157.210	166.410	162.955	222.955	220.059	242.559

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

Sección III América Latina y El Caribe



PODE 2012

Quincuagésima
Tercera Edición

Petróleo y Otros Datos Estadísticos

Gobierno
Bolivariano
de Venezuela

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



CUADRO 165
Población, PIB y PIB Per Cápita, 2011

	Población (mhab)	PIB ^{1/} (mm\$)	PIB per cápita ^{1/} (\$/hab)
América del Sur	396.549	2.287.288	5.768
Argentina	40.719	276.252	6.784
Bolivia	10.147	12.564	1.238
Brasil	196.812	1.126.528	5.724
Chile	17.303	157.003	9.074
Colombia	47.093	193.853	4.116
Ecuador	14.688	47.448	3.230
Guyana	756	1.716	2.270
Paraguay	6.567	10.115	1.540
Perú	29.605	119.801	4.047
Surinam	529	1.983	3.749
Uruguay	3.384	24.330	7.190
Venezuela ^{2/}	28.946	315.695	10.906
América Central	166.782	1.083.697	6.498
Belice	318	1.292	4.063
Costa Rica	4.733	25.991	5.491
El Salvador	6.252	18.611	2.977
Guatemala	14.688	33.829	2.303
Honduras	7.769	11.995	1.544
Haití	10.009	4.549	454
México	113.591	955.997	8.416
Nicaragua	5.894	5.822	988
Panamá	3.528	25.611	7.259
Caribe	25.809	140.968	5.462
Barbados	274	4.068	14.847
Cuba	11.297	56.822	5.030
Grenada	105	679	6.467
Jamaica	2.751	11.317	4.114
República Dominicana	10.036	49.365	4.919
Trinidad y Tobago	1.346	18.717	13.906
Total	589.140	3.511.953	5.961

1/ Año base 1995.

2/ Cifras MPPPMM.

Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 166
Reservas y Producción de Petróleo Crudo, 2011

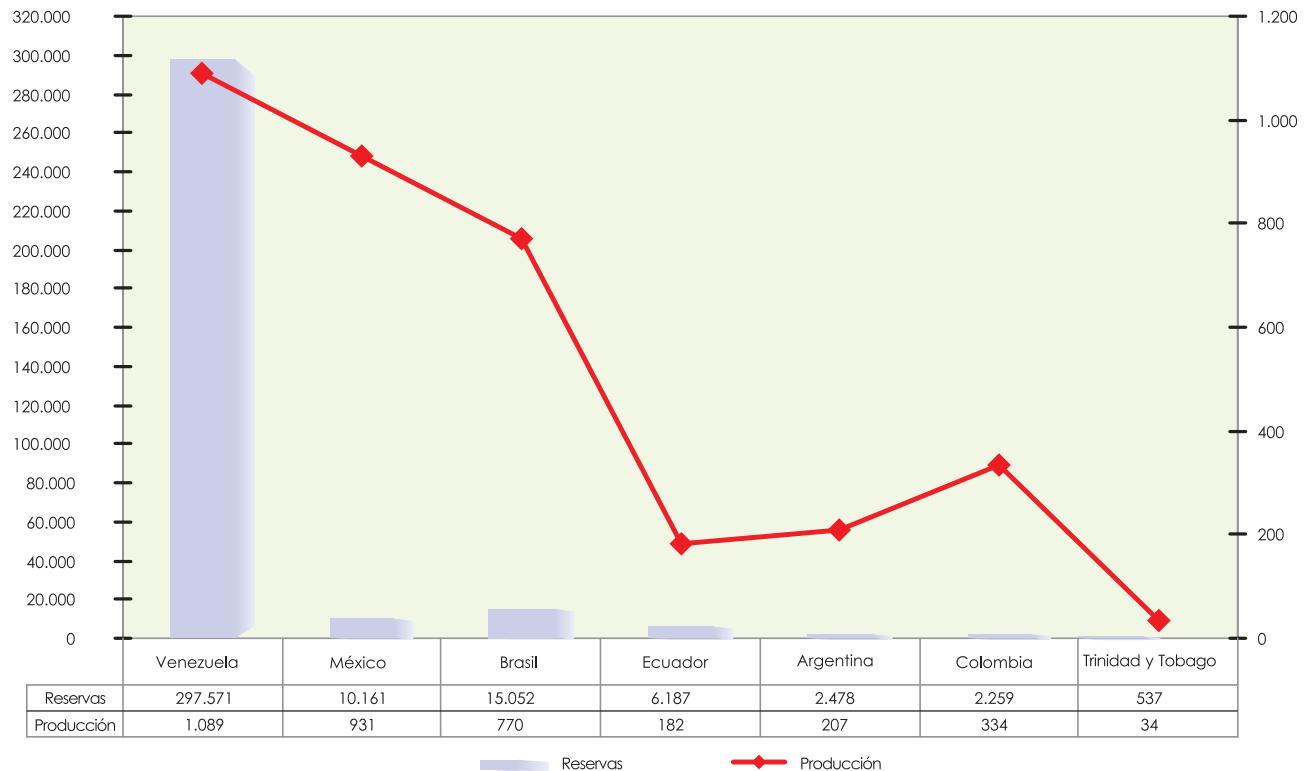
	Reservas ^{1/} (mmb)	Producción (mmb)	Reservas/Producción Años
América del Sur	324.421	2.631	123
Argentina	2.478	207	12
Bolivia	194	16	12
Brasil	15.052	770	20
Chile	24	2	14
Colombia	2.259	334	7
Ecuador	6.187	182	34
Perú	579	26	22
Surinam	77	6	13
Venezuela ^{2/}	297.571	1.089	273
América Central	10.629	937	11
Belice	12	2	6
Guatemala	456	4	114
México	10.161	931	11
Caribe	660	55	12
Barbados	2	0,3	7
Cuba	121	21	6
Trinidad y Tobago	537	34	16
Total	335.710	3.623	93

1/ Incluye reservas probadas continente y costa afuera.

2/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 25
Reservas y Producción de Crudo por Países, 2011 (mmb)



Fuente: SIEE-OLADE

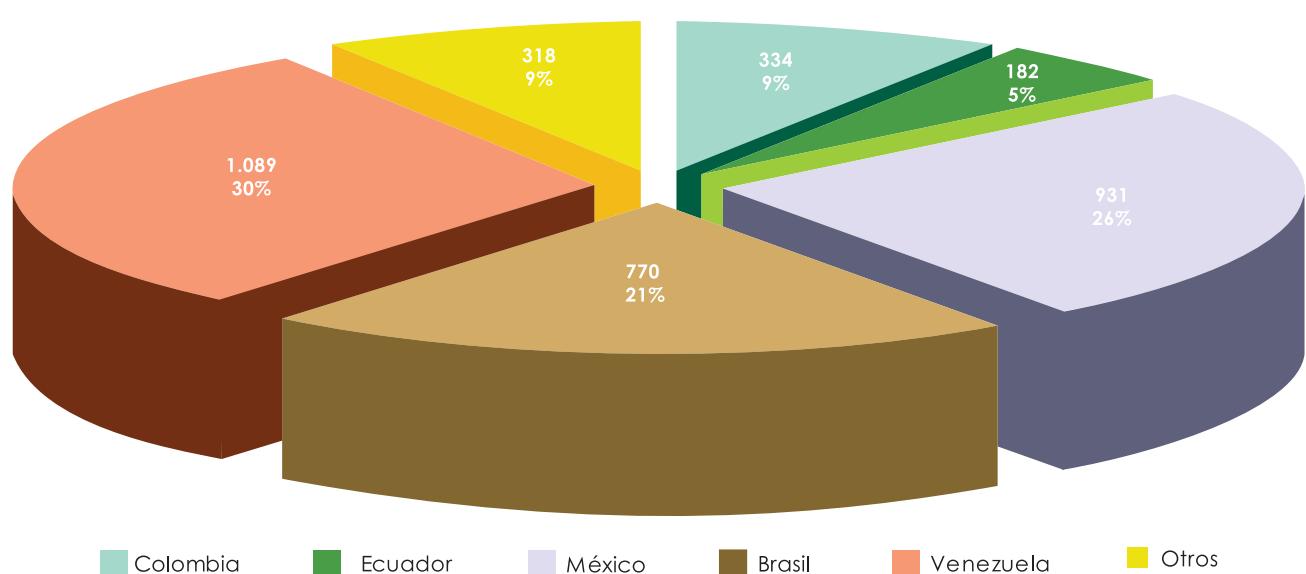
CUADRO 167
Producción de Petróleo Crudo (mmb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América del Sur	2.314	2.253	2.371		2.499	2.456	2.539	2.518	2.505	2.633
Argentina	269	264	242	241	244	237	233	230	225	207
Bolivia	11	12	14	15	17	18	17	15	16	16
Brasil	547	562	543	597	630	640	664	714	752	770
Chile	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2
Colombia	211	198	193	192	194	194	215	245	287	334
Ecuador	144	153	192	194	196	187	185	185	177	182
Perú	34	33	29	28	28	28	28	26	27	26
Surinam	5	4	4	5	5	5	5	5	6	6
Venezuela ^{1/}	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191	1.097	1.013	1.089
América Central	1.169	1.239	1.246	1.223	1.195	1.131	1.028	956	946	937
Belice	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2
Guatemala	9	9	7	7	6	6	5	5	4	4
México	1.160	1.230	1.238	1.217	1.188	1.125	1.022	950	940	931
Caribe	74	79	69	76	76	67	66	59	58	55
Barbados	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Cuba	25	29	24	23	23	22	24	20	22	21
Trinidad y Tobago	48	49	45	53	52	44	42	39	36	34
Total	3.557	3.571	3.686	3.767	3.770	3.654	3.633	3.533	3.509	3.625

1/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 26
Producción de Petróleo Crudo, 2011 (mmb)



Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 168
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América del Sur	4.886	4.650	4.750	4.811	4.722	4.793	4.798	5.090	5.053	5.118
Argentina	625	625	611	611	611	648	634	631	631	665
Bolivia	54	54	54	54	70	70	70	70	70	70
Brasil	1.961	2.042	2.042	2.125	2.017	2.036	2.044	2.093	2.093	2.116
Chile	227	227	227	238	238	238	238	238	226	226
Colombia	386	396	396	319	319	350	350	320	295	295
Ecuador	185	185	185	185	175	177	175	175	175	175
Paraguay	8	8	8	8	0	0	0	0	0	8
Perú	197	159	159	195	195	195	203	203	203	203
Surinam	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Uruguay	37	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Venezuela ^{1/}	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	1.303	1.303	1.303
América Central	1.628	1.620	1.620	1.620						
Costa Rica	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
El Salvador	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Guatemala	23	23	23	23	23	23	23	15	15	15
México	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Nicaragua	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Panamá	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe	412	412	412	392	392	395	395	446	347	360
Cuba	150	150	150	150	150	150	150	200	117	120
Jamaica	35	35	35	35	35	35	35	36	35	35
República Dominicana	52	52	52	52	52	52	52	35	35	35
Trinidad y Tobago	175	175	175	155	155	158	158	175	160	170
Total	6.926	6.690	6.790	6.831	6.742	6.816	6.821	7.156	7.020	7.098

1/ Cifras MPPPMM.

Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 169
Exportaciones de Petróleo Crudo (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América del Sur	1.106.095	1.075.014	1.149.326	1.179.541	1.207.011	1.165.335	1.231.792	1.214.338	1.287.151	1.270.709
Argentina	94.659	81.758	53.419	54.389	32.343	21.020	20.394	33.674	33.536	21.725
Bolivia	675	989	4.386	4.433	5.133	1.037	0	0	0	0
Brasil	88.316	90.875	88.393	100.182	134.321	153.800	158.098	191.843	230.472	220.629
Colombia	105.275	83.887	79.796	83.480	79.965	82.699	94.500	128.056	178.850	186.150
Ecuador	84.269	92.097	129.338	131.595	136.646	123.895	127.542	118.575	124.544	121.732
Perú	7.819	10.548	6.083	4.710	8.706	9.997	6.591	6.964	6.911	5.946
Surinam	557	555	645	672	691	691	691	698	0	0
Venezuela ^{1/}	724.525	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	823.976	734.528	712.838	714.527
América Central	663.275	728.669	729.643	702.324	691.446	621.969	520.784	455.074	500.805	493.490
Belice	0	0	0	0	714	956	1.144	1.276	1.425	1.627
Guatemala	8.442	8.247	6.988	5.976	5.570	4.742	4.729	4.231	3.719	3.529
México	654.833	720.422	722.655	696.348	685.162	616.271	514.911	449.567	495.661	488.334
Panamá	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe	25.613	26.197	22.057	26.999	26.728	22.072	20.018	19.879	16.894	14.756
Barbados	591	464	464	464	365	337	268.52	269.22	309	294
Trinidad y Tobago	25.022	25.733	21.593	26.535	26.363	21.735	19.749	19.610	16.585	14.462
Total	1.794.982	1.829.880	1.901.026	1.908.865	1.925.185	1.809.376	1.772.594	1.689.291	1.804.850	1.778.955

1/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 170
Importaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América del Sur		253.484	289.582	262.400	256.513	283.189	268.359	259.725	233.309	228.646
Argentina	3.731	1.747	1.556	1.528	563	289	37	0	0	0
Brasil	143.566	132.037	164.828	130.406	122.145	151.698	139.133	136.866	123.639	121.120
Chile	70.499	76.616	79.692	78.223	80.943	77.276	76.695	73.039	61.250	65.094
Colombia	1.277	425	1.276	2.659	2.838	2.838	2.838	0	0	0
Paraguay	737	596	358	253	0	0	0	0	0	0
Perú	26.935	30.431	30.308	34.990	36.944	40.239	35.477	36.328	34.742	34.341
Uruguay	7.792	11.632	11.564	14.342	13.080	10.849	14.179	13.492	13.678	8.091
América Central	29.943	17.044	16.820	16.801	16.939	18.099	16.780	14.664	14.419	11.073
Costa Rica	3.494	3.816	3.792	3.912	4.866	5.212	4.627	2.944	3.671	1.294
El Salvador	6.844	6.986	7.130	7.330	6.221	7.141	7.284	5.871	5.289	3.927
Guatemala	4.017	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nicaragua	5.789	6.243	5.898	5.559	5.851	5.745	4.869	5.849	5.459	5.852
Panamá	9.800	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe	66.341	62.524	55.659	72.907	67.405	70.440	89.869	94.817	82.543	84.642
Cuba	11.387	9.851	11.706	16.948	15.801	16.672	37.326	41.975	39.132	35.770
Jamaica	8.458	6.298	5.515	6.870	7.480	7.480	8.247	8.687	8.374	8.863
República Dominicana	14.123	14.926	15.634	15.437	14.865	12.944	11.750	9.523	10.093	9.678
Trinidad y Tobago	32.373	31.449	22.804	33.652	29.259	33.344	32.546	34.632	24.944	30.331
Total	350.821	333.053	362.061	352.108	340.856	371.728	375.008	369.206	330.271	324.361

Fuente: SIEE- OLADE.

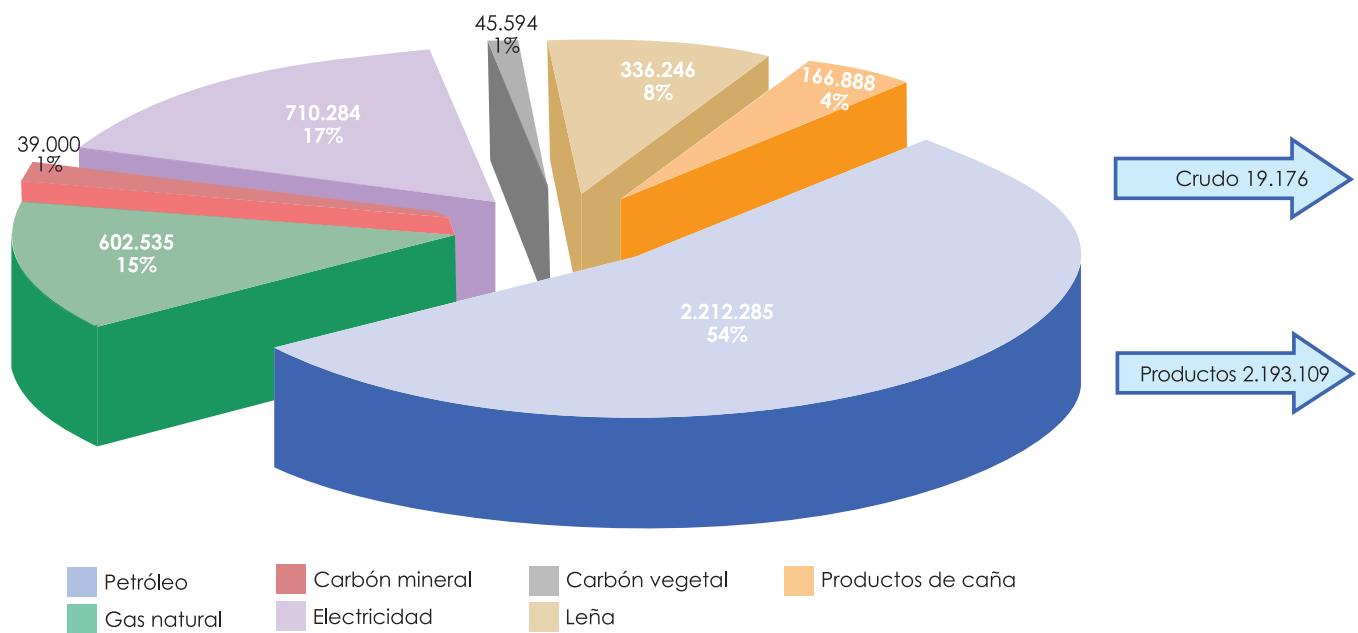
CUADRO 171
Consumo Final de Energía por Fuentes, 2011^{a/} (mbep)

	Crudos	Petróleo Productos	Gas natural	Carbón mineral	Electricidad	Carbón vegetal	Leña	Productos de Caña
América del Sur	2.281	1.505.887	418.856	37.301	525.421	41.458	207.073	140.637
Argentina	-	185.045	167.299	-	72.148	1.953	574	4.805
Bolivia	-	19.680	8.063	-	4.506	27	8.419	4.585
Brasil	-	755.656	103.227	25.045	282.577	35.868	117.635	121.901
Chile	-	104.330	12.145	1.604	35.868	-	34.779	-
Colombia	2.281	84.907	28.801	5.335	32.798	1.966	11.616	5.463
Ecuador	-	67.830	11	-	9.448	-	2.559	1.232
Guyana	-	2.831	-	-	342	4	268	1.103
Paraguay	-	12.492	-	3	4.691	1.199	9.374	-
Perú	-	63.906	13.617	3.783	21.076	380	16.988	1.548
Surinam	-	3.480	-	-	732	7	198	-
Uruguay	-	11.206	360	11	5.767	7	3.754	-
Venezuela	-	194.524	85.333	1.520	55.468	47	909	-
América Central	81	625.966	99.206	1.339	163.197	2.412	124.717	19.500
Belice	81	1.244	-	-	315	15	48	217
Costa Rica	-	15.519	-	40	5.377	6	2.934	1.331
El Salvador	-	13.066	-	-	2.873	252	3.246	841
Guatemala	-	20.759	-	-	4.728	325	38.137	-
Haití	-	4.563	-	-	145	1.740	14.284	-
Honduras	-	10.968	-	561	3.243	-	12.269	-
México	-	536.289	99.206	738	140.673	-	44.447	16.729
Nicaragua	-	6.032	-	-	1.748	49	6.929	0.8
Panamá	-	17.526	-	-	4.095	25	2.423	381
Caribe	16.814	61.256	84.473	360	21.666	1.724	4.456	6.751
Barbados	-	1.363	66	-	551	-	-	242
Cuba	16.814	15.565	4.853	77	8.061	371	803	4.299
Grenada	-	330	-	-	121	10	39	4
Jamaica	-	13.382	-	283	2.503	950	1.481	579
República Dominicana	-	21.195	-	-	5.309	393	2.133	1.627
Trinidad y Tobago	-	9.421	79.554	-	5.121	-	-	-
Total	19.176	2.193.109	602.535	39.000	710.284	45.594	336.246	166.888

a/ Considera el consumo energético y no energético de los sectores transporte, industria, residencial, etc.

Fuente: SIEE- OLADE.

GRÁFICO 27
Consumo de Energía por Fuentes, 2011 (mbep)



Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 172
Precios al Consumidor Final de Productos Refinados, 2011^{1/} (US\$/galón)

	Gasolina regular	Gasolina extra	Diesel	Kerosén	Jet Fuel	Fuel oil	GLP
América del Sur							
Argentina	-	-	-	-	-	-	-
Bolivia	2,03	2,61	2,02	1,48	1,51	1,51	0,68
Brasil	5,67	-	4,43	-	-	-	3,40
Chile	-	-	-	-	-	-	-
Colombia	4,46	5,58	3,60	3,56	3,32	1,59	2,55
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-
Guyana	4,14	-	3,30	3,72	-	3,16	-
Paraguay	4,73	6,71	3,49	-	-	-	3,55
Perú	4,82	6,26	3,99	-	-	-	2,76
Surinam	-	-	-	-	-	-	-
Uruguay	6,60	6,87	5,27	4,79	4,71	2,65	2,82
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-
América Central							
Belice	5,17	5,37	4,69	3,94	-	-	2,89
Costa Rica	4,75	4,92	3,81	3,87	4,12	2,54	3,17
El Salvador	3,92	3,86	-	-	-	-	3,76
Guatemala	-	-	-	-	-	-	-
Haití	4,77	4,88	-	3,94	-	-	2,77
Honduras	-	-	-	-	-	-	-
México	2,62	2,86	-	-	-	2,59	1,61
Nicaragua	4,33	4,61	3,21	4,22	3,78	2,65	2,43
Panamá	3,52	3,74	3,02	3,45	-	2,73	-
Caribe							
Barbados	-	5,82	-	3,60	-	-	-
Cuba	-	-	-	-	-	-	-
Grenada	-	4,62	4,03	3,65	-	-	4,58
Jamaica	4,67	4,91	4,33	4,75	-	2,81	3,23
República Dominicana	5,28	5,68	3,85	4,69	4,02	3,52	2,78
Trinidad y Tobago	1,54	2,37	-	0,89	-	-	0,76

1/ Incluye impuesto al consumo.

Fuente: SIEE-OLADE.



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2012

Quincuagésima
Tercera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



A. ECONOMÍA

CUADRO 173 Indicadores Fundamentales de la Economía Mundial

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producto interno bruto (Billones US\$)	37,1	41,7	45,1	48,8	54,8	61,3	57,9	63,1	70,2	71,7
Tasa de crecimiento del PIB (%)	2,7	4,0	3,4	3,9	3,8	2,9	(2,3)	5,3	4,0	3,2
Población (mmhab)	6.294	6.370	6.446	6.518	6.610	6.692	6.816	6.894	6.974	7.022
Tasa de inflación (%)	3,7	3,6	3,6	3,5	3,9	6,0	2,5	3,7	4,9	3,9
Tasa de desempleo (%) ^{1/}	7,0	6,9	6,6	6,1	5,7	6,0	8,2	8,3	8,0	8,0
Tasa de cambio										
Euros/US\$	0,79	0,73	0,85	0,76	0,73	0,68	0,72	1,16	1,39	1,32
Yenes/US\$	115,93	108,19	110,22	116,3	117,75	103,36	93,57	87,80	79,78	86,06
Yuanes/US\$	8,28	8,28	8,19	7,97	7,61	6,84	6,83	6,65	6,46	6,22

1/ Esta tasa corresponde a los países de la OCDE.

Fuente: Banco Mundial, Fondo Monetario Internacional, OCDE

CUADRO 174 Producto Interno Bruto (Billones de US\$)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
OPEP	1,03	1,26	1,55	1,90	2,23	2,89	2,06	2,37	2,99	3,34
América Latina y el Caribe	1,92	2,21	2,68	3,16	3,65	4,29	3,99	4,90	5,63	5,77
Argentina	0,13	0,15	0,18	0,21	0,26	0,33	0,31	0,37	0,44	0,47
Brasil	0,55	0,66	0,88	1,09	1,33	1,66	1,60	2,14	2,49	2,40
Chile	0,07	0,10	0,12	0,15	0,16	0,17	0,16	0,22	0,25	0,27
Colombia	0,09	0,11	0,14	0,16	0,21	0,23	0,23	0,29	0,33	0,37
México	0,70	0,76	0,85	0,95	1,03	1,10	0,88	1,04	1,16	1,18
África y el Medio Oriente	1,29	1,55	1,85	2,16	2,50	3,25	2,92	3,44	4,13	4,44
Asia Oriental y Lejano Oriente	3,01	3,49	4,01	4,71	5,87	7,43	7,91	9,56	11,31	12,32
China	1,64	1,93	2,24	2,66	3,38	4,52	4,99	5,93	7,32	8,23
India	0,57	0,67	0,78	0,87	1,10	1,26	1,27	1,60	1,84	1,82
OCDE	29,56	32,79	34,44	36,21	39,54	42,20	39,85	41,44	44,54	44,42
G-7 y Rusia	24,12	26,62	27,88	29,30	31,76	33,91	32,00	33,25	35,67	35,95
Estados Unidos	10,96	11,69	12,42	13,18	13,81	14,37	14,12	14,53	15,08	15,68
Japón	4,23	4,61	4,56	4,36	4,38	4,88	5,03	5,49	5,90	5,96
Alemania	2,45	2,75	2,79	2,91	3,32	3,65	3,34	3,29	3,61	3,40
Francia	1,81	2,06	2,15	2,27	2,59	2,87	2,66	2,56	2,78	2,61
Italia	1,51	1,73	1,78	1,87	2,12	2,31	2,12	2,06	2,20	2,01
Reino Unido	1,86	2,20	2,28	2,44	2,80	2,68	2,18	2,26	2,43	2,44
Canadá	0,87	0,99	1,13	1,28	1,44	1,50	1,34	1,58	1,78	1,82
Rusia	0,43	0,59	0,76	0,99	1,29	1,66	1,22	1,49	1,90	2,02
Total Mundo	37,09	41,73	45,09	48,76	54,84	61,27	57,92	63,07	70,22	71,71

Fuente: Fondo Monetario Internacional FMI. Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL.

A. ECONOMÍA

CUADRO 175
Tasa de Crecimiento del Producto Interno Bruto (%)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
OPEP	7,0	9,2	7,8	10,2	7,0	7,2	1,0	4,3	0,7	13,4
América Latina y el Caribe	2,2	6,1	4,9	5,8	5,7	4,3	(1,7)	6,2	4,6	3,0
Argentina	8,8	9,0	9,2	8,5	8,7	6,8	0,8	9,2	8,9	1,9
Brasil	1,1	5,7	3,2	4,0	5,7	5,2	(0,6)	7,5	2,7	0,9
Chile	4,0	6,0	5,6	4,6	4,7	3,7	(1,7)	6,1	5,9	5,5
Colombia	4,6	4,7	5,7	6,9	7,5	3,5	1,5	4,0	6,6	4,0
México	1,7	4,0	3,2	5,1	3,3	1,5	(6,1)	5,5	3,9	3,9
África y el Medio Oriente	6,2	6,3	5,8	5,9	6,3	5,5	4,6	10,2	9,2	9,6
Asia Oriental y Lejano Oriente	8,2	8,6	9,0	9,8	10,6	7,7	7,2	9,7	8,1	6,6
China	10,0	10,1	10,4	11,6	13,0	9,6	9,2	10,4	9,3	7,8
India	6,9	7,9	9,2	9,8	9,3	6,2	6,8	10,6	7,7	4,0
OCDE	2,0	3,2	2,7	3,1	2,7	0,2	(3,4)	3,2	1,6	1,2
G-7 y Rusia	2,1	3,0	2,4	3,2	3,1	1,0	(3,7)	3,0	1,8	1,0
Estados Unidos	2,5	3,6	2,9	2,8	2,0	1,1	(2,6)	3,0	1,8	2,2
Japón	1,4	2,7	1,9	2,0	2,4	(1,2)	(6,3)	4,4	(0,6)	2,0
Alemania	(0,2)	1,2	0,8	3,0	2,5	0,7	(4,7)	3,6	3,1	0,9
Francia	1,1	2,2	1,9	2,4	2,1	0,1	(2,5)	1,4	1,7	0,0
Italia	(0,0)	1,5	0,7	2,0	1,6	(1,3)	(5,2)	1,8	0,4	(2,4)
Reino Unido	2,8	2,8	2,1	2,8	3,0	(0,1)	(4,9)	2,1	0,9	0,2
Canadá	1,9	3,1	2,9	3,1	2,7	0,5	(2,5)	3,2	2,6	1,8
Rusia	7,3	7,2	6,4	7,7	8,1	5,2	(7,8)	4,3	4,3	3,4
Total Mundo	2,7	4,0	3,4	3,9	3,8	2,9	(2,3)	5,3	4,0	3,2

Fuente: Fondo Monetario Internacional FMI. Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL.

CUADRO 176
OCDE: Tasa de Desempleo^{1/} (%)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	6,0	5,5	5,1	4,6	4,6	5,8	9,3	9,6	9,0	8,1
Japón	5,3	4,7	4,4	4,1	3,8	4,0	5,1	5,1	4,6	4,4
Alemania	9,1	9,8	10,7	9,7	8,3	7,2	7,4	6,8	6,0	5,5
Francia	8,5	8,9	8,9	8,8	8,0	7,4	9,1	9,4	9,6	10,3
Reino Unido	5,0	4,8	4,9	5,5	5,4	5,7	7,6	7,9	8,0	7,9
Italia	8,4	8,0	7,7	6,8	6,1	6,8	7,8	8,4	8,4	10,7
Canadá	7,6	7,2	6,7	6,3	6,0	6,1	8,3	8,0	7,5	7,2
G-7	7,1	7,0	6,9	6,5	6,0	6,1	7,8	7,9	7,6	7,7
Total OCDE	7,0	6,9	6,6	6,1	5,7	6,0	8,2	8,3	8,0	8,0

1/ Porcentaje del total de la fuerza laboral.

Fuente: OECD Economic Outlook, Mayo 2013.

A. ECONOMÍA

CUADRO 177
Tasa de Inflación^{1/} (%)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	2,3	2,7	3,4	3,2	2,9	3,8	(0,3)	1,6	3,1	2,3
Japón	(0,3)	0,0	(0,6)	0,2	0,1	1,4	(1,4)	(0,7)	(0,3)	(0,2)
Alemania	1,0	1,8	1,9	1,8	2,3	2,8	0,2	1,2	2,5	2,3
Francia	2,2	2,3	1,9	1,9	1,6	3,2	0,1	1,7	2,3	2,4
Reino Unido	1,4	1,3	2,0	2,3	2,3	3,6	2,2	3,3	4,5	2,6
Italia	2,8	2,3	2,2	2,2	2,0	3,5	0,8	1,6	2,9	3,3
Canadá	2,7	1,8	2,2	2,0	2,1	2,4	0,3	1,8	2,9	2,3
G-7	1,7	1,7	1,9	1,9	1,9	3,0	0,3	1,5	2,6	2,1
Total OCDE	1,9	2,0	2,3	2,4	2,2	3,4	0,5	1,9	2,9	2,2
Europa Central y Oriental	10,9	6,6	5,9	5,9	6,0	8,1	4,7	5,3	5,3	5,8
África	10,8	7,6	8,9	6,9	6,9	11,7	10,6	7,4	8,2	9,1
América Latina y el Caribe	10,4	6,6	6,3	5,3	5,4	7,9	6,0	6,0	6,6	6,0
Argentina	13,4	4,4	9,6	10,9	8,8	8,6	6,3	10,5	9,8	10,0
Brasil	14,8	6,6	6,9	4,2	3,6	5,7	4,9	5,0	6,6	6,4
Chile	2,8	1,1	3,1	3,4	4,4	8,7	1,5	1,4	3,3	3,0
Colombia	7,1	5,9	5,0	4,3	5,5	7,0	4,2	2,3	3,4	3,2
México	4,6	4,7	4,0	3,6	4,0	5,1	5,3	4,2	3,4	4,1
Asia	2,7	4,1	3,7	4,2	5,4	7,4	3,0	5,7	6,5	3,4
China	1,2	3,9	1,8	1,5	4,8	5,9	(0,7)	3,3	5,4	2,6
India	3,8	3,9	4,0	6,3	6,4	8,3	10,9	12,0	8,6	9,3
Medio Oriente	5,5	6,6	5,6	7,6	10,1	13,6	6,6	6,9	9,6	10,7
Ex - Unión Soviética	12,3	10,4	12,1	9,4	9,7	15,6	11,2	7,2	10,1	6,5
Rusia	13,7	10,9	12,7	9,7	9,0	14,1	11,7	6,9	8,4	5,1

1/ Variación del índice de precio del consumidor.

Fuente: FMI World Economic Outlook, Abril 2013. OECD Economic Outlook, Mayo 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 178 Taladros Activos

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	1.457	1.559	2.045	2.174	2.171	2.143	1.485	2.109	2.432	2.137
Canadá	332	369	575	456	360	361	313	398	429	353
Estados Unidos	1.125	1.190	1.470	1.718	1.811	1.782	1.172	1.711	2.003	1.784
Latinoamérica	264	290	327	328	389	424	426	424	507	514
Argentina	60	71	81	81	87	70	55	61	64	75
Bolivia	5	5	5	3	2	3	4	5	5	9
Brasil	24	26	28	33	46	59	66	75	86	71
Chile	-	-	-	1	2	1	4	3	4	3
Colombia	11	9	21	24	40	42	31	54	75	39
Ecuador	7	10	14	12	9	18	12	11	39	44
México	107	110	94	84	98	111	122	80	105	114
Trinidad y Tobago	3	4	5	7	5	4	3	1	4	5
Venezuela	45	55	75	75	90	108	120	125	116	149
Otros	2	0	4	8	10	8	9	9	9	5
Europa Oriental	-	-	-	296	409	509	473	400	404	428
Azerbaijan	-	-	-	10	12	11	14	15	14	14
Kazakhstan	-	-	-	65	76	107	85	58	60	60
Polonia	-	-	-	12	16	14	15	9	11	15
Rumania	-	-	-	22	25	31	28	15	10	10
Rusia	-	-	-	180	274	335	320	294	300	320
Turkmenistan	-	-	-	7	6	11	11	9	9	9
Europa Occidental	78	59	120	103	120	152	125	149	132	159
Alemania	2	4	3	4	5	10	5	7	5	6
Francia	1	1	1	-	1	1	1	-	1	1
Holanda	5	4	5	3	2	5	5	7	4	9
Italia	7	6	3	5	5	4	4	4	4	5
Noruega	17	17	15	15	19	25	22	19	10	25
Reino Unido	21	16	27	22	22	22	14	20	16	21
Otros	25	11	66	54	66	85	74	92	92	92
Medio Oriente	171	230	292	332	346	413	369	423	526	590
Arabia Saudita	31	32	44	75	76	127	102	98	121	148
Emiratos Árabes Unidos	16	16	15	15	14	14	11	13	13	13
Irán	39	41	38	52	52	52	52	54	123	133
Irak	n.d.	n.d.	30	30	30	29	22	36	59	92
Kuwait	8	10	13	16	11	19	28	56	49	48
Omán	37	35	36	41	53	52	48	41	50	43
Qatar	8	9	14	4	6	2	6	6	6	6
Siria	24	24	23	25	19	20	19	31	27	27
Yemen	7	9	14	15	16	15	12	12	2	4
Otros	1	54	65	59	69	83	69	76	76	76
África	96	70	77	153	178	210	192	217	255	290
Angola	7	3	3	4	5	6	5	11	22	27
Argelia	20	19	21	25	29	27	27	24	33	38
Egipto	27	28	32	39	50	60	49	57	71	48
Gabón	3	2	3	3	4	1	2	4	6	6
Libia	11	10	9	38	50	63	60	60	55	72
Nigeria	9	8	9	9	11	20	18	35	38	44
Otros	19	-	-	35	29	33	31	26	30	55
Asia y Pacífico	189	187	236	255	269	272	313	325	299	286
Australia	13	14	14	22	21	26	17	16	14	23
Brunei	2	3	-	1	1	1	1	-	3	1
India	62	70	83	85	84	82	104	112	117	114
Indonesia	42	49	60	53	66	61	58	60	53	43
Malasia	14	14	12	14	11	19	13	8	8	13
Nueva Zelanda	2	4	6	6	5	4	5	5	4	6
Paquistán	12	11	11	17	19	21	18	15	12	21
Otros	42	22	50	57	62	58	97	109	88	65
Total Mundo	2.255	2.395	3.097	3.641	3.882	4.123	3.383	4.047	4.555	4.404
OPEC	201	213	285	355	383	485	463	529	674	814
OPEC (%)	9	9	9	10	10	12	14	13	15	18

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 179
Reservas Probadas de Petróleo Crudo (mmb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	26.954	26.243	26.579	26.699	25.872	24.021	25.582	28.167	28.167	28.167
Canadá ^{1/}	4.254	4.352	5.208	4.942	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900
Estados Unidos	22.700	21.891	21.371	21.757	20.972	19.121	20.682	23.267	23.267	23.267
Latinoamérica	116.959	119.831	118.455	124.256	137.421	209.308	247.917	334.009	337.062	338.114
Argentina	2.675	2.478	2.320	2.468	2.587	2.616	2.520	2.505	2.505	2.805
Brasil	10.602	11.243	11.772	12.182	12.624	11.722	11.899	11.985	12.841	13.154
Colombia	1.542	1.478	1.453	1.509	1.510	1.510	1.362	1.360	1.900	2.200
Ecuador	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235	8.235
México	16.040	14.803	13.670	12.850	12.187	11.866	11.692	11.692	11.394	11.365
Venezuela ^{2/}	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.735
Otros	3.900	4.067	4.048	2.743	2.768	2.760	2.760	2.760	2.616	2.620
Europa Oriental	121.954	126.095	127.266	128.852	122.519	115.795	116.556	117.310	117.314	119.881
Ex-Unión Soviética	121.057	125.224	126.372	127.921	121.585	114.741	115.437	116.190	116.190	118.787
Otros	897	871	894	931	934	1.054	1.119	1.120	1.124	1.094
Europa Occidental	17.656	17.174	16.952	15.369	15.006	14.318	13.318	12.966	11.722	11.559
Dinamarca	1.277	1.327	1.277	1.157	1.113	1.113	1.060	812	900	805
Noruega	10.099	9.722	9.697	8.548	8.168	7.491	7.078	7.078	5.320	5.366
Reino Unido	4.283	3.998	3.870	3.593	3.593	3.590	3.100	2.800	2.800	2.800
Otros	1.997	2.127	2.108	2.071	2.132	2.124	2.080	2.276	2.702	2.588
Medio Oriente	745.965	748.423	751.690	754.616	750.619	752.258	752.080	794.266	796.855	798.832
Arabia Saudita	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405	265.850
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irán	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580	157.300
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350	140.300
Kuwait	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.500	5.500	5.500	5.500
Qatar	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382	25.244
Siria	2.395	3.159	3.000	3.000	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Otros	4.129	3.128	3.049	2.908	2.798	2.798	2.798	2.798	2.838	2.838
África	112.345	113.183	117.372	118.794	121.348	123.384	125.348	127.323	128.174	130.071
Argelia	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	9.055	9.055	9.055
Egipto	3.700	3.620	3.720	3.720	4.070	4.340	4.300	4.400	4.400	4.400
Gabón	2.285	2.190	2.146	1.995	1.995	1.995	2.000	2.000	2.000	2.000
Libia	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014	48.472
Nigeria	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.139
Sudán	6.313	6.405	6.402	6.615	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700
Otros	5.065	5.581	6.100	6.270	6.020	7.178	7.026	8.671	8.605	10.105
Asia y Pacífico	38.442	40.243	40.641	40.964	40.223	41.030	44.180	43.943	46.262	51.587
Australia	3.838	4.057	4.158	4.158	4.158	3.428	4.239	4.061	3.872	3.872
Brunei	1.050	1.120	1.105	1.200	1.200	1.200	1.100	1.100	1.100	1.100
China	16.085	15.528	15.587	15.615	15.493	15.493	18.000	18.000	20.350	25.584
India	5.730	5.565	5.919	5.693	5.459	5.651	5.673	5.673	5.549	5.571
Indonesia	4.320	4.301	4.188	4.370	3.990	3.990	3.990	3.990	3.885	4.030
Malasia	3.056	5.160	5.252	5.357	5.357	5.357	5.500	5.500	5.850	5.850
Otros	4.364	4.512	4.432	4.571	4.566	5.911	5.678	5.619	5.656	5.580
Total Mundo	1.180.276	1.191.192	1.198.955	1.209.550	1.213.008	1.280.114	1.324.981	1.457.984	1.465.556	1.478.211
OPEP	911.051	917.713	924.265	935.834	948.057	1.023.393	1.064.288	1.192.727	1.198.292	1.200.830
OPEP (%)	77,2	77,0	77,1	77,4	78,2	79,9	80,3	81,8	81,8	81,2

1/ Data referida a crudo convencional.

2/ Cifras MPPPM. Incluye las reservas probadas del proyecto Magna Reserva en la Faja del Orinoco que ascendió a 94.168 mmb en 2008.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

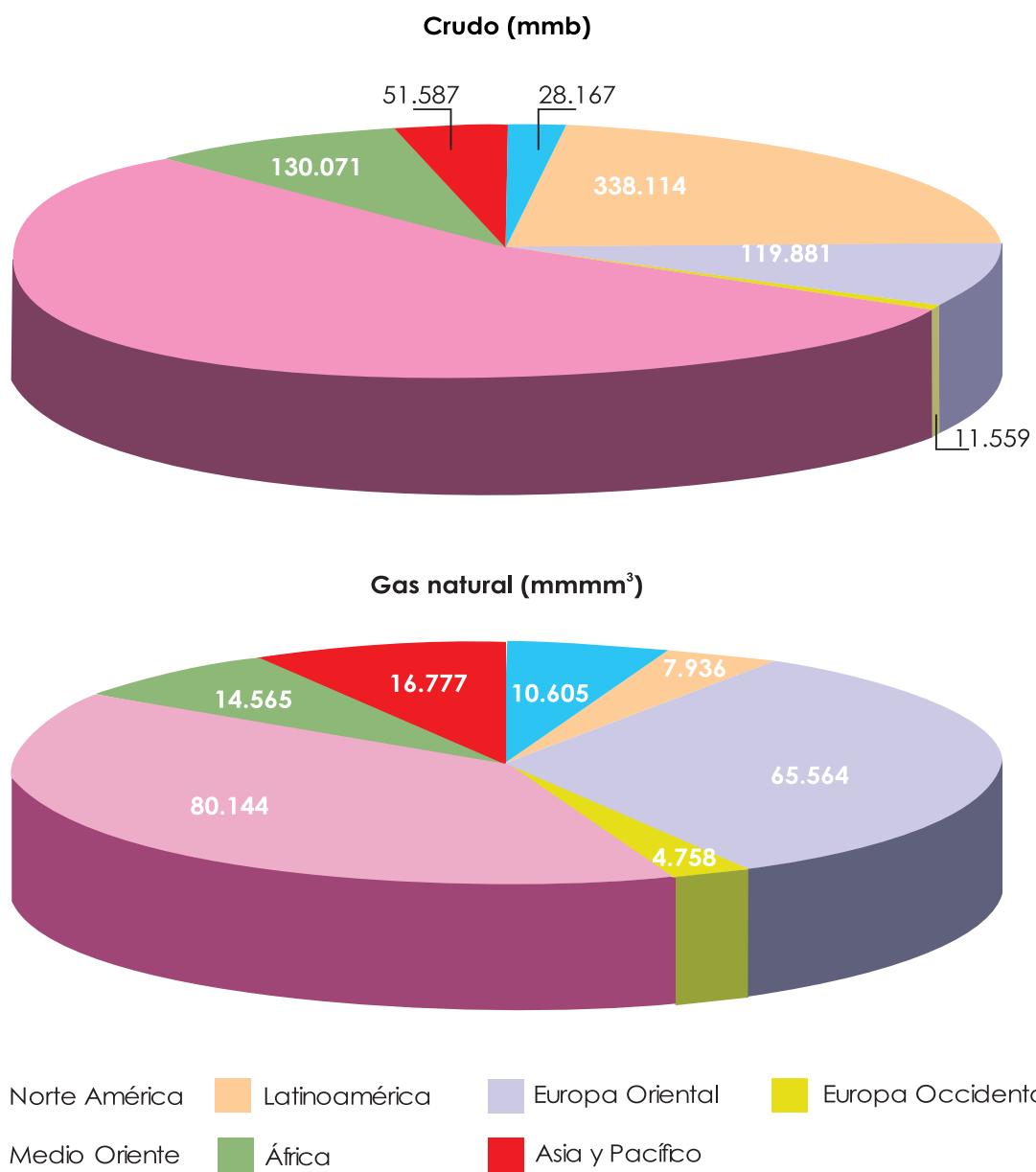
CUADRO 180
Reservas Probadas de Gas Natural (mmmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	6.896	7.051	7.421	7.599	8.360	9.168	9.168	8.760	9.900	10.605
Canadá	1.603	1.600	1.633	1.622	1.630	1.700	1.700	1.685	1.700	1.695
Estados Unidos	5.293	5.451	5.788	5.977	6.730	7.468	7.468	7.075	8.200	8.910
Latinoamérica	7.378	7.394	7.263	7.624	7.768	8.018	8.065	8.341	7.902	7.936
Argentina	613	553	439	446	440	428	399	379	359	333
Bolivia	782	757	740	740	740	750	750	695	281	281
Ecuador	9	9	9	9	8	8	8	8	6	6
México	421	419	408	392	373	359	359	339	349	360
Trinidad y Tobago	588	532	530	480	480	500	500	480	381	375
Venezuela ^{1/}	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525	5.528	5.562
Otros	716	835	822	849	889	989	984	915	998	1.019
Europa Oriental	58.931	54.197	54.526	54.588	54.650	55.006	60.487	61.279	62.860	65.564
Ex-Unión Soviética	58.457	53.747	53.751	53.763	53.812	54.157	59.631	60.534	62.133	64.841
Rumania	305	295	628	628	628	629	629	606	595	595
Otros	169	155	147	197	210	220	227	139	132	128
Europa Occidental	6.031	6.015	5.836	5.524	5.344	5.292	5.246	5.019	4.817	4.758
Alemania	306	191	178	155	137	119	119	98	87	80
Holanda	1.492	1.449	1.387	1.316	1.266	1.236	1.222	1.247	1.161	1.230
Noruega	3.188	3.159	3.108	3.022	2.961	2.985	2.985	2.819	2.762	2.685
Reino Unido	590	826	728	684	647	625	601	564	520	481
Otros	455	390	435	347	333	327	319	291	287	282
Medio Oriente	72.773	72.521	72.518	72.235	73.643	75.289	75.539	78.890	79.574	80.144
Arabia Saudita	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016	8.151	8.235
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091	6.091	6.091
Irán	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090	33.620	33.780
Irak	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158	3.158	3.158
Kuwait	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784
Omán	990	690	690	690	690	690	690	610	610	950
Qatar	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201	25.110	25.069
Otros	874	912	910	915	906	908	908	939	1.050	1.077
África	13.893	14.195	14.269	14.317	14.609	14.735	14.747	14.462	14.597	14.565
Angola	269	270	270	270	270	272	275	275	275	275
Argelia	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Egipto	1.725	1.869	1.920	1.985	2.060	2.170	2.170	2.185	2.210	2.190
Libia	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495	1.547	1.549
Nigeria	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110	5.154	5.118
Otros	808	791	932	931	943	957	957	893	907	929
Asia y Pacífico	14.107	14.008	14.439	14.543	15.180	15.419	16.476	15.827	16.587	16.777
Australia	2.462	2.403	2.429	2.485	2.510	2.600	3.145	3.225	3.701	3.849
China	2.229	2.020	2.270	2.420	2.630	2.660	3.090	2.751	2.853	3.051
India	854	923	1101	1.075	1.055	1.090	1.116	1.149	1.278	1.331
Indonesia	2.608	2.769	2.756	2.659	3.002	3.100	3.280	2.960	3.068	2.957
Malasia	2.464	2.464	2.480	2.480	2.475	2.475	2.350	2.362	2.328	2.389
Paquistán	790	798	852	847	850	852	843	818	810	766
Otros	2.700	2.631	2.551	2.577	2.658	2.642	2.652	2.562	2.549	2.434
Total Mundo	180.009	175.381	176.272	176.430	179.554	182.927	189.728	192.578	196.237	200.349
OPEC	86.527	86.752	86.659	86.748	88.499	90.291	90.634	94.257	94.928	95.131
OPEC (%)	48,1	49,5	49,2	49,2	49,3	49,4	47,8	48,9	48,4	47,5

^{1/} Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

GRÁFICO 28
Reservas Probadas de Petróleo Crudo y Gas Natural por Regiones, 2012



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 181
Producción de Petróleo Crudo (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	7.140	6.824	6.538	6.448	6.453	6.349	6.570	6.706	6.913	7.813
Canadá	1.459	1.405	1.360	1.346	1.388	1.349	1.217	1.227	1.261	1.308
Estados Unidos	5.681	5.419	5.178	5.102	5.064	5.000	5.353	5.479	5.652	6.505
Latinoamérica	9.716	10.095	10.333	10.287	9.997	9.932	9.621	9.769	9.918	9.790
Argentina	740	695	665	658	642	642	611	597	560	535
Brasil	1.496	1.477	1.634	1.723	1.748	1.812	1.950	2.055	2.105	2.061
Chile	4	4	4	3	2	2	3	3	5	6
Colombia	541	531	526	531	530	588	670	785	914	944
Ecuador	402	507	512	518	511	501	465	476	500	504
México	3.371	3.383	3.334	3.256	3.082	2.799	2.601	2.577	2.553	2.548
Perú	91	94	111	78	77	77	72	73	70	70
Trinidad y Tobago	135	122	145	145	121	114	107	98	92	82
Venezuela ^{1/}	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904
Otros	126	139	134	131	142	144	137	136	134	136
Europa Oriental	9.927	10.717	11.057	11.507	12.006	12.045	12.396	12.652	12.650	12.670
Ex-Unión Soviética	9.788	10.580	10.573	11.058	11.756	11.805	12.168	12.433	12.434	12.458
Rumanía	116	112	106	98	100	93	89	86	84	82
Otros	22	24	378	351	149	147	140	133	132	130
Europa Occidental	5.629	5.375	4.905	4.502	4.320	4.047	3.829	3.529	3.192	2.890
Alemania	73	68	68	67	66	62	55	49	52	51
Dinamarca	369	389	377	342	305	280	261	246	222	209
Francia	25	23	22	21	20	20	18	18	18	16
Holanda	45	41	29	26	40	34	26	20	21	22
Italia	90	102	115	110	108	100	83	96	99	101
Noruega	2.852	2.797	2.553	2.354	2.211	2.108	1.989	1.798	1.680	1.533
Turquía	45	43	44	42	42	42	46	48	46	45
Reino Unido	2.066	1.851	1.644	1.486	1.477	1.353	1.301	1.202	1.006	868
Otros	64	60	54	53	52	51	50	51	48	46
Medio Oriente	20.408	21.982	22.722	22.901	22.362	23.142	20.869	21.031	23.005	24.134
Arabia Saudita ^{2/}	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311	9.763
Bahrein	189	187	187	183	185	185	182	182	190	168
Emiratos Árabes Unidos	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565	2.653
Irán	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576	3.740
Irak	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653	2.942
Kuwait ^{2/}	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659	2.978
Omán	760	720	715	687	653	669	713	758	780	814
Qatar	676	755	766	803	845	843	733	733	734	734
Síria	478	455	416	400	380	377	377	386	333	182
Yemen	421	394	390	357	313	286	283	268	205	161
África	7.247	8.277	8.816	8.767	8.998	9.191	8.461	8.669	7.430	8.203
Argelia	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162	1.200
Angola	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618	1.704
Congo	256	238	241	247	243	260	275	296	295	298
Egipto	619	595	579	521	501	523	523	534	530	533
Gabón	250	253	254	250	250	240	238	252	251	242
Guinea Ecuatorial	-	-	-	-	288	300	282	256	240	257
Libia	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487	490	1.450
Nigeria	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975	1.954
Sudan	-	-	-	-	483	457	475	462	428	119
Otros	681	952	1.090	1.010	434	422	398	386	442	446
Asia y Pacífico	7.288	7.347	7.329	7.323	7.314	7.414	7.346	7.648	7.458	7.463
Australia	518	440	444	424	449	464	464	480	406	368
Brunei	193	190	188	198	170	158	149	153	150	140
China	3.407	3.485	3.617	3.674	3.736	3.802	3.795	4.076	4.052	4.109
India	663	683	652	676	684	682	666	736	767	760
Indonesia	1.140	1.094	942	895	844	853	826	824	794	763
Malasia	738	762	727	704	695	694	660	636	570	584
Nueva Zelanda	23	20	19	18	42	60	56	55	47	41
Otros	605	673	741	734	695	701	731	688	672	697
Total Mundo	67.355	70.616	71.700	71.734	71.448	72.120	69.091	70.002	70.565	72.962
OPEP	27.215	30.116	31.449	31.775	31.285	32.372	29.053	29.364	30.226	32.524
OPEP %	40,4	42,6	43,9	44,3	43,8	44,9	42,1	41,9	42,8	44,6

1/ Cifras MPPPM

2/ Incluye producción de zona neutral.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 182

Producción Comercializada de Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	723.582	710.100	696.600	709.140	719.570	745.250	741.940	800.612	809.923	837.646
Canadá	182.700	183.600	185.770	185.490	179.350	171.190	159.530	144.537	159.714	154.927
Estados Unidos	540.882	526.500	510.830	523.650	540.220	574.060	582.410	656.075	650.209	682.719
Latinoamérica	152.694	169.365	176.159	187.360	200.362	205.859	201.149	200.156	202.252	207.838
Argentina	41.000	44.900	45.630	46.100	44.830	44.060	41.360	40.100	38.770	37.640
Bolivia	6.700	10.100	12.350	13.190	14.090	14.660	12.620	14.730	15.800	18.240
Brasil	8.800	9.700	9.770	9.880	9.840	12.620	10.280	12.600	14.580	16.940
Chile	1.100	1.960	2.050	1.960	1.760	1.870	1.350	1.070	980	1.140
Colombia	6.090	6.400	6.670	7.220	7.640	9.000	10.490	11.300	10.950	11.930
Cuba	-	-	-	-	400	1.160	1.150	1.208	1.173	1.076
Ecuador	150	240	260	280	275	260	296	330	241	517
México	36.400	37.400	39.050	42.930	46.290	46.610	48.320	47.710	45.280	43.170
Perú	-	-	-	-	2.670	3.650	3.470	7.200	11.400	11.850
Trinidad y Tobago	26.340	29.000	30.980	36.440	39.010	41.855	43.167	44.180	42.309	42.609
Venezuela ^{1/}	25.224	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	19.728	20.769	22.726
Otros	890	1.260	1.980	-	-	-	-	-	-	-
Europa Oriental	747.887	771.248	785.300	804.370	814.620	819.760	717.270	786.150	819.227	803.971
Ex-Unión Soviética	727.597	750.788	764.380	784.100	795.400	801.760	698.680	768.460	801.150	785.920
Hungría	2.940	2.730	2.800	3.000	2.600	2.610	3.090	2.490	2.730	2.462
Polonia	4.100	4.400	4.500	4.300	4.300	4.100	4.110	4.240	4.150	4.105
Rumania	12.900	12.600	12.400	12.080	11.600	10.700	10.950	10.470	10.707	10.979
Otros	350	730	1.220	890	720	590	440	490	490	505
Europa Occidental	295.910	302.240	295.780	284.260	271.700	289.410	272.200	282.518	255.325	260.613
Alemania	19.650	18.300	18.960	18.800	17.100	15.600	14.590	12.710	11.600	10.140
Dinamarca	7.980	9.450	10.470	10.440	9.210	10.090	8.450	8.190	6.610	5.780
Holanda	68.400	77.500	73.120	70.740	68.300	79.960	73.730	85.900	78.560	78.150
Italia	13.890	12.980	11.960	10.840	9.710	9.140	8.020	8.300	8.260	8.410
Noruega	76.140	81.000	87.000	87.600	89.700	99.200	103.750	106.350	101.420	114.570
Reino Unido	102.850	95.970	88.290	79.820	72.300	69.900	59.100	56.300	43.780	37.650
Otros	7.000	7.040	5.980	6.020	5.380	5.520	4.560	4.768	5.095	5.913
Medio Oriente	262.600	289.193	320.150	337.991	356.540	382.813	450.215	527.446	554.626	589.333
Arabia Saudita	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660	92.260	99.330
Bahrein	9.600	9.800	10.710	11.330	11.780	12.640	12.580	12.910	12.710	12.450
Emiratos Árabes Unidos	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282	52.308	54.308
Irán	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357	188.753	202.431
Irak	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303	876	646
Kuwait	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733	13.533	15.515
Omán	16.500	18.500	19.970	23.710	24.040	24.082	23.975	27.086	28.595	31.583
Qatar	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	131.165	145.271	157.050
Siria	6.850	7.100	6.100	6.250	6.000	5.900	6.510	8.940	7.870	6.830
Otros	330	1090	1.290	1.290	1.390	1.650	2.180	8.010	12.450	9.190
África	144.502	153.597	169.225	186.994	193.257	212.260	201.522	210.527	212.448	226.910
Angola	650	750	650	680	830	680	690	733	752	760
Argelia	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	84.615	82.767	86.454
Egipto	30.000	32.400	35.000	45.200	46.500	58.970	62.690	61.330	61.260	60.600
Libia	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814	7.855	18.118
Nigeria	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099	41.323	42.571
Otros	6.500	7.990	10.640	11.210	13.320	17.380	17.610	18.936	18.491	18.407
Asia y Pacífico	319.590	340.040	364.620	378.170	390.740	419.669	430.201	477.000	483.402	491.303
Australia	34.200	37.080	42.140	43.600	43.700	47.500	42.335	45.116	55.080	60.860
Bangladesh	12.200	13.100	14.500	15.320	16.270	17.900	19.750	20.100	21.820	
Brunei	12.400	12.200	13.000	13.800	13.450	13.400	11.500	11.800	12.440	11.830
China	34.130	40.980	49.950	58.550	67.900	80.299	85.269	94.848	102.689	106.429
India	27.300	28.200	30.910	30.800	31.380	32.200	40.620	52.800	47.600	41.900
Indonesia	72.700	72.800	71.850	71.140	68.590	70.000	72.400	82.600	76.250	71.800
Malasia	56.800	53.800	55.700	55.860	55.500	61.200	58.600	61.210	61.700	61.514
Myanmar	9.600	10.200	12.200	12.600	13.520	12.400	11.540	12.100	12.013	11.970
Nueva Zelanda	4.300	4.220	3.920	4.000	4.130	3.880	3.970	4.481	4.110	4.642
Paquistán	25.200	34.460	35.500	36.120	36.800	37.500	38.410	39.450	39.200	41.260
Tailandia	21.760	22.400	23.690	24.320	26.000	28.760	30.907	36.293	37.016	41.286
Otros	9.000	10.600	11.260	12.060	13.500	14.630	14.900	16.202	15.204	15.992
Total Mundo	2.646.765	2.735.783	2.807.834	2.888.285	2.946.789	3.075.021	3.014.497	3.284.409	3.337.203	3.417.614
OPEP	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	620.819	646.708	700.426
OPEP (%)	13,7	14,4	15,4	15,8	16,3	16,4	18,4	18,9	19,4	20,5

1/ Cifras MPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 183
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	18.686	18.792	19.143	19.314	19.417	19.409	19.803	19.771	19.706	20.052
Canadá	1.988	2.017	2.017	2.041	1.970	2.030	2.039	1.902	1.919	1.910
Estados Unidos	16.698	16.775	17.126	17.273	17.447	17.380	17.764	17.869	17.788	18.142
Latinoamérica	8.022	8.115	8.112	7.980	7.978	7.643	8.111	8.123	8.135	8.135
Argentina	639	625	625	625	626	626	627	627	631	631
Antillas Holandesas	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Brasil	1.914	1.920	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.917	1.917
Colombia	286	286	286	286	286	286	286	291	291	291
Ecuador	176	176	176	176	188	188	188	188	188	188
Islas Vírgenes	525	495	495	500	500	500	500	500	500	500
México	1.684	1.684	1.684	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Trinidad y Tobago	165	165	175	168	168	168	168	168	168	168
Venezuela ^{1/}	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.542	1.584	1.580	1.617	1.524
Otros	1.416	1.433	1.424	1.417	1.420	564	990	1.000	963	1.056
Europa Oriental	10.086	9.871	9.822	9.859	9.921	9.625	9.522	9.787	9.840	10.080
Ex-Unión Soviética	8.619	8.389	5.433	5.341	5.339	5.429	5.429	5.431	5.431	5.500
Otros	1.467	1.482	4.390	4.518	4.582	4.196	4.093	4.356	4.409	4.580
Europa Occidental	15.048	15.117	15.416	15.445	15.405	15.439	15.736	15.446	14.889	14.489
Alemania	2.289	2.323	2.428	2.417	2.417	2.418	2.418	2.418	2.417	2.247
Bélgica	793	803	858	791	798	798	798	740	740	728
España	1.272	1.272	1.272	1.272	1.277	1.272	1.272	1.272	1.272	1.272
Francia	1.951	1.951	1.980	1.959	1.938	1.986	1.986	1.844	1.719	1.747
Holanda	1.222	1.228	1.222	1.212	1.227	1.208	1.208	1.209	1.197	1.195
Italia	2.313	2.321	2.324	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.195
Reino Unido	1.817	1.825	1.877	1.887	1.858	1.858	1.858	1.766	1.767	1.680
Otros	3.390	3.394	3.456	3.571	3.553	3.564	3.861	3.861	3.440	3.425
Medio Oriente	6.570	6.688	6.708	6.903	6.915	7.036	7.245	7.488	7.277	7.277
Arabia Saudita	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107	2.107
Emiratos Árabes Unidos	466	466	466	466	466	466	466	466	466	471
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.741	1.772	1.681
Irak	603	603	603	639	639	659	824	800	800	806
Kuwait	831	936	936	932	936	936	936	936	936	936
Qatar	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Otros	1.052	1.052	1.057	1.177	1.190	1.286	1.356	1.356	1.116	1.196
África	3.304	3.268	3.289	3.251	3.275	3.278	3.278	3.278	3.290	3.290
Angola	39	39	39	39	38	38	38	38	38	38
Argelia	462	462	462	455	475	658	652	652	652	694
Egipto	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
Gabón	17	17	17	17	17	24	24	24	24	24
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Otros	1.234	1.198	1.219	1.188	1.194	1.007	1.012	1.012	1.025	983
Asia y Pacífico	21.259	22.605	22.864	23.900	24.437	24.552	24.552	24.750	24.918	25.640
Australia	755	755	702	705	701	707	725	757	760	761
Corea del Sur	2.544	2.577	2.577	2.634	2.634	2.577	2.607	2.722	2.760	2.959
China	5.487	6.289	6.246	6.246	6.246	6.446	6.446	6.806	6.866	7.066
India	2.333	2.513	2.255	2.256	2.256	2.256	2.836	4.001	4.043	4.343
Indonesia	1.057	1.056	1.057	1.057	1.051	1.051	1.051	1.012	1.012	1.012
Japón	4.703	4.707	4.672	4.677	4.651	4.691	4.691	4.730	4.730	4.756
Singapur	1.319	1.319	1.319	1.319	1.344	1.344	1.344	1.357	1.357	1.357
Taiwán	920	920	1.220	1.290	1.290	1.290	1.290	1.310	1.310	1.310
Otros	2.142	2.471	2.818	3.718	4.265	4.192	3.564	2.056	2.080	2.077
Total Mundo	82.974	84.456	85.354	86.653	87.348	86.983	88.248	88.643	88.055	88.963
OPEC	7.917	8.150	8.172	8.261	8.273	9.001	9.177	9.416	9.482	9.350
OPEC (%)	9,5	9,6	9,6	9,5	9,5	10,3	10,4	10,6	10,8	10,5

1/ Cifras MPPPM. A partir de 2008 la cifra incluye los mejoradores de crudo.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 184 Producción de Productos Refinados (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	19.593	19.950	19.884	19.960	20.051	19.978	19.807	19.816	20.527	20.397
Canadá	2.112	2.142	2.084	2.055	2.095	2.006	1.944	1.947	1.891	1.907
Estados Unidos	17.481	17.809	17.800	17.905	17.956	17.971	17.863	17.868	18.636	18.490
Latinoamérica	6.971	7.374	7.158	7.320	7.338	7.608	7.672	7.994	7.376	7.712
Argentina	599	605	603	627	672	673	613	620	422	651
Brasil	1.763	1.859	1.781	1.914	1.754	1.942	1.952	1.957	1.884	2.064
Ecuador	108	137	132	133	170	194	189	185	217	133
Islas Vírgenes	435	443	445	447	452	458	463	463	467	470
México	1.471	1.505	1.475	1.474	1.457	1.434	1.515	1.517	1.410	1.416
Venezuela ^{1/}	1.071	1.268	1.121	1.159	1.130	1.145	1.118	1.103	1.111	1.072
Otros	1.524	1.556	1.600	1.566	1.702	1.761	1.822	2.150	1.865	1.906
Europa Oriental	6.601	6.744	6.979	7.175	7.414	7.676	8.037	8.056	8.009	8.017
Bulgaria	109	118	131	151	151	150	138	145	124	136
Rusia	5.430	5.522	5.693	5.870	6.109	6.357	6.425	6.429	6.432	6.436
Rumania	253	281	320	307	291	287	254	257	221	207
Otros	809	823	835	848	865	882	1.220	1.226	1.232	1.238
Europa Occidental	14.692	14.925	15.002	14.851	14.761	15.290	13.796	13.835	13.187	12.858
Alemania	2.366	2.442	2.517	2.485	2.451	2.535	2.258	2.259	2.099	2.111
Bélgica	933	885	762	747	786	815	691	695	665	715
España	1.165	1.199	1.219	1.240	1.210	1.250	1.187	1.194	1.145	1.236
Francia	1.816	1.837	1.799	1.809	1.790	1.846	1.659	1.663	1.526	1.296
Holanda	1.746	1.766	1.801	1.722	1.547	1.606	1.415	1.415	1.217	1.209
Italia	1.964	1.960	2.027	1.966	2.025	2.093	1.754	1.760	1.706	1.607
Noruega	304	291	319	338	337	348	313	317	318	314
Portugal	276	272	282	290	270	279	226	228	220	231
Reino Unido	1.756	1.856	1.782	1.678	1.671	1.740	1.547	1.548	1.552	1.418
Otros	2.367	2.417	2.496	2.576	2.675	2.777	2.746	2.755	2.738	2.721
Medio Oriente	5.944	6.250	6.395	6.388	6.334	6.643	6.437	6.653	6.715	6.941
Arabia Saudita	1.761	1.913	1.975	1.960	1.874	1.971	1.911	1.914	1.857	1.927
Emiratos Arabes Unidos	430	440	442	424	393	396	315	355	446	454
Irán	1.345	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587	1.726	1.743	1.770	1.775
Irak	464	491	477	484	481	453	457	513	613	580
Kuwait	839	840	911	887	877	1.003	893	980	882	1.057
Qatar	115	119	119	132	132	126	126	133	127	123
Otros	991	1.010	1.031	1.053	1.080	1.107	1.010	1.015	1.019	1.024
África	2.636	2.772	2.931	2.887	3.067	2.663	2.336	2.636	2.564	2.231
Angola	41	40	42	50	61	48	46	47	39	39
Argelia	448	447	452	451	502	517	412	632	501	452
Egipto	531	536	562	500	554	559	480	481	548	544
Gabón	17	17	17	18	18	18	13	18	23	27
Libia	323	401	460	468	497	353	350	368	341	149
Nigeria	307	341	388	369	379	80	41	88	100	82
Otros	969	989	1.010	1.031	1.057	1.089	994	1.002	1.011	938
Asia y Pacífico	18.531	20.265	20.765	21.506	22.478	22.884	22.934	22.990	24.248	24.691
Australia	721	710	679	632	687	667	658	661	662	663
Corea del Sur	2.334	2.443	2.557	2.614	2.601	2.568	2.499	2.499	2.713	2.811
China	4.015	5.519	5.685	6.137	6.628	6.963	7.542	7.549	8.970	9.176
Filipinas	254	200	217	205	205	184	147	153	189	178
India	2.347	2.520	2.492	2.785	3.027	3.171	3.161	3.167	3.348	3.487
Indonesia	944	1.012	1.054	1.054	1.213	1.184	1.184	1.191	973	900
Japón	4.499	4.388	4.504	4.398	4.338	4.262	3.957	3.964	3.755	3.748
Nueva Zelanda	109	107	109	107	103	107	105	114	115	117
Singapur	950	966	995	1.026	1.063	1.107	1.055	1.056	1.057	1.059
Taiwán	925	941	971	1.002	1.011	1.002	1.035	1.045	873	957
Otros	1.434	1.459	1.503	1.548	1.603	1.668	1.591	1.592	1.594	1.595
Total Mundo	74.968	78.279	79.114	80.087	81.443	82.741	81.019	81.979	82.625	82.846
OPEP	7.252	7.874	7.958	7.964	7.993	7.873	7.584	8.061	8.006	7.843
OPEP (%)	9,7	10,1	10,1	9,9	9,8	9,5	9,4	9,8	9,7	9,5

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 185
Consumo de Productos Refinados (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	21.623	22.339	22.348	22.614	23.313	22.017	21.221	21.737	21.540	21.202
Canadá	2.163	2.256	2.247	2.209	2.283	2.225	2.153	2.258	2.289	2.291
Estados Unidos	19.458	20.080	20.098	20.402	21.028	19.790	19.065	19.477	19.248	18.908
Otros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Latinoamérica	6.289	6.537	6.713	7.014	7.713	7.978	7.997	8.205	8.480	8.711
Argentina	421	453	462	501	527	595	600	631	652	667
Brasil	1.997	2.076	2.120	2.167	2.382	2.518	2.572	2.714	2.798	2.888
Colombia	226	231	226	236	271	274	276	278	283	289
Ecuador	143	145	153	164	193	197	222	242	258	264
México	1.878	1.934	1.991	2.087	2.173	2.161	2.071	2.080	2.158	2.191
Venezuela ^{1/}	469	498	523	561	578	606	632	632	668	698
Otros	1.155	1.200	1.237	1.297	1.590	1.626	1.623	1.628	1.663	1.714
Europa Oriental	4.511	4.760	4.873	4.997	5.385	5.436	5.294	5.473	5.613	5.680
República Checa	182	200	209	208	211	215	205	201	199	199
Rumanía	215	217	217	215	213	195	176	166	163	167
Eslovaquia	80	81	58	59	83	86	81	84	84	75
Ex-Unión Soviética	3.348	3.556	3.053	3.834	2.913	3.036	2.936	3.199	3.306	3.405
Otros	686	707	1.336	682	1.965	1.904	1.896	1.823	1.861	1.834
Europa Occidental	14.669	14.546	14.789	14.769	14.926	14.799	14.064	14.000	13.642	13.128
Alemania	2.628	2.604	2.623	2.668	2.420	2.542	2.453	2.470	2.400	2.388
España	1.354	1.382	1.423	1.406	1.611	1.547	1.467	1.441	1.384	1.289
Francia	1.877	1.878	1.879	1.879	1.979	1.946	1.868	1.831	1.792	1.738
Holanda	598	604	693	679	1.111	1.069	1.005	1.020	1.010	998
Italia	1.787	1.726	1.716	1.704	1.729	1.667	1.544	1.545	1.454	1.310
Reino Unido	1.522	1.531	1.632	1.615	1.734	1.727	1.641	1.630	1.608	1.519
Otros	4.904	4.823	4.823	4.819	4.343	4.302	4.085	4.063	3.995	3.886
Medio Oriente	4.172	4.374	4.609	4.820	6.517	6.925	7.096	7.369	7.599	7.882
Arabia Saudita	1.095	1.138	1.175	1.258	2.074	2.253	2.362	2.600	2.727	2.873
Emiratos Arabes Unidos	190	194	204	214	569	598	565	591	618	638
Irán	1.314	1.375	1.479	1.599	1.719	1.814	1.859	1.820	1.784	1.765
Irak	416	504	537	516	583	600	663	694	752	803
Kuwait	207	231	249	241	316	324	341	358	361	377
Qatar	44	69	60	82	82	104	108	118	125	126
Siria	232	236	247	263	358	394	347	320	314	308
Otros	674	628	657	646	816	839	851	867	920	993
África	1.983	2.128	2.218	2.256	3.052	3.182	3.229	3.349	3.375	3.420
Angola	49	50	53	94	77	81	82	88	90	90
Argelia	218	233	246	255	283	310	315	344	330	351
Egipto	507	567	600	618	694	698	703	716	751	743
Libia	222	231	230	229	234	253	273	301	231	237
Nigeria	231	242	258	232	223	243	233	271	311	344
Túnez	80	83	84	82	88	84	85	87	87	90
Otros	676	723	749	745	1.455	1.514	1.538	1.543	1.575	1.567
Asia y Pacífico	20.702	21.916	22.428	23.017	25.543	25.687	25.832	27.012	27.781	28.754
Australia	825	827	865	926	952	986	975	983	1.019	1.039
Corea del Sur	2.172	2.151	2.183	2.125	2.241	2.142	2.188	2.268	2.230	2.268
China	5.271	6.180	6.342	6.764	7.587	7.972	8.254	8.951	9.410	9.739
India	2.374	2.472	2.536	2.713	2.999	3.072	3.231	3.306	3.433	3.649
Indonesia	1.113	1.144	1.200	1.151	1.244	1.248	1.286	1.333	1.371	1.406
Japón	5.280	5.243	5.242	5.211	5.037	4.798	4.415	4.465	4.481	4.728
Nueva Zelanda	127	131	137	153	156	157	151	153	149	152
Tailandia	686	752	762	764	938	911	931	956	999	1.042
Otros	2.855	3.017	3.162	3.210	4.390	4.401	4.402	4.598	4.691	4.730
Total Mundo	73.949	76.600	77.978	79.487	86.450	86.024	84.733	87.144	88.030	88.776
OPEP	4.597	4.910	5.166	5.446	6.929	7.382	7.656	8.058	8.255	8.564
OPEP (%)	6,2	6,4	6,6	6,9	8,0	8,6	9,0	9,2	9,4	9,6

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 186
Consumo de Gas Natural (mmmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	780	784	782	778	814	822	816	850	868	907
Canadá	98	95	98	97	96	96	95	95	101	101
Estados Unidos	631	634	623	614	654	659	649	682	691	722
México	51	54	61	67	64	66	72	73	77	84
Latinoamérica	107	119	124	136	136	141	137	152	156	165
Argentina	35	38	40	42	44	44	43	43	46	47
Brasil	16	19	20	21	21	25	20	27	27	29
Chile	8	9	8	8	5	3	3	5	5	6
Colombia	6	6	7	7	7	8	9	9	9	10
Venezuela	25	28	27	32	30	32	31	33	33	35
Otros	17	19	21	27	30	30	31	35	36	38
Europa Oriental	607	615	625	647	651	645	588	630	648	634
Ex-Unión Soviética	545	553	561	584	591	585	534	573	591	577
Hungría	13	13	13	13	12	12	10	11	10	10
Polonia	13	13	14	14	14	15	14	16	16	17
Rumania	18	18	18	18	16	16	13	14	14	14
Otros	18	18	19	19	18	18	15	18	17	17
Europa Occidental	447	463	475	474	475	491	462	499	458	450
Alemania	86	86	86	87	83	81	78	83	75	75
Italia	71	74	79	77	78	78	72	76	71	69
Francia	43	45	45	44	43	44	43	47	41	43
Holanda	40	41	39	38	37	39	39	44	38	36
Reino Unido	95	97	95	90	91	99	91	99	83	78
Otros	112	120	130	137	144	150	140	150	150	149
Medio Oriente	229	247	279	292	303	332	345	377	395	412
Arabia Saudita	60	66	71	74	74	80	79	88	92	103
Emiratos Árabes Unidos	38	40	42	43	49	60	59	61	63	63
Irán	83	87	105	109	113	119	131	145	154	156
Otros	48	55	61	66	67	73	76	84	86	90
África	75	81	86	89	95	101	100	108	114	123
Argelia	21	22	23	24	24	25	27	26	28	31
Egipto	30	32	32	37	38	41	43	45	50	53
Otros	24	28	31	29	33	35	30	36	37	39
Asia y Pacífico	351	366	397	424	457	480	497	560	594	625
Australia	22	23	22	24	27	26	25	26	26	25
China	34	40	47	56	71	81	90	107	131	144
Corea del Sur	24	28	30	32	35	36	34	43	46	50
India	30	32	36	37	40	41	51	62	61	55
Indonesia	35	32	33	33	31	33	37	40	37	36
Japón	80	77	79	84	90	94	87	95	106	117
Malasia	27	25	31	34	33	34	33	35	32	33
Paquistán	30	35	36	36	37	38	38	40	39	42
Tailandia	29	30	33	33	35	37	39	45	47	51
Otros	39	45	51	54	58	61	62	69	70	73
Total Mundo	2.595	2.675	2.769	2.839	2.932	3.012	2.944	3.176	3.232	3.314

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 187
Exportaciones de Petróleo Crudo^{1/} (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	1.252	1.376	1.378	1.393	1.422	1.564	1.535	1.432	1.735	1.817
Canadá	1.232	1.356	1.358	1.373	1.401	1.525	1.491	1.388	1.688	1.757
Estados Unidos	20	20	20	21	21	39	44	44	47	60
Latinoamérica	4.945	5.191	5.143	5.198	4.728	4.960	4.675	4.594	4.971	4.963
Colombia	239	228	231	234	244	346	358	482	399	315
Ecuador	267	374	380	376	342	348	329	340	334	358
México	2.114	2.124	2.021	2.048	1.738	1.446	1.312	1.459	1.420	1.333
Trinidad y Tobago	75	71	70	71	26	10	9	44	40	31
Venezuela ^{2/}	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063
Otros	293	244	249	252	262	559	655	316	821	864
Europa Oriental	6.482	4.827	4.840	4.943	5.278	5.058	5.630	5.632	5.809	5.886
Rusia	6.480	4.822	4.835	4.924	5.264	5.046	5.608	5.609	5.786	5.857
Otros	2	5	5	19	14	12	22	23	23	29
Europa Occidental	4.419	4.355	3.740	3.443	3.222	2.786	2.775	2.451	2.248	2.113
Noruega	2.681	2.731	2.377	2.210	2.012	1.702	1.773	1.605	1.423	1.303
Reino Unido	1.390	1.249	1.009	928	933	840	776	741	563	576
Otros	348	375	354	306	277	243	226	105	262	234
Medio Oriente	14.591	16.370	16.897	16.894	16.948	17.575	15.498	16.322	17.742	18.445
Arabia Saudita	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644	7.218	7.557
Emiratos Árabes Unidos	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103	2.330	2.657
Irán	2.396	2.684	2.395	2.377	2.639	2.574	2.406	2.583	2.537	2.102
Irak	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890	2.166	2.423
Kuwait	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430	1.816	2.070
Omán	808	765	761	769	683	593	574	745	738	768
Qatar	541	543	677	620	615	703	647	586	588	588
Siria	317	247	248	248	250	253	250	149	114	-
Otros	327	281	290	238	200	203	147	191	236	280
África	5.764	6.381	6.481	6.583	6.883	6.397	6.771	6.613	5.355	6.182
Angola	823	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683	1.543	1.663
Argelia	741	893	970	947	1.253	841	747	709	698	809
Camerún	100	94	95	97	99	99	89	79	68	58
Congo	205	215	237	238	239	240	216	180	145	115
Egipto	52	43	45	57	44	98	102	87	83	91
Gabón	209	202	202	204	207	209	188	158	127	102
Nigeria ^{3/}	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464	2.377	2.368
Libia	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118	300	962
Otros	343	352	353	356	361	364	327	136	15	15
Asia y Pacífico	2.095	2.006	1.961	1.877	1.791	1.743	1.613	1.506	1.399	1.384
Australia	314	284	230	235	239	239	248	314	272	263
Brunei	198	189	199	201	182	164	152	161	170	179
China	168	109	161	126	76	107	104	40	51	49
Indonesia	433	413	374	301	319	294	250	356	301	300
Malasia	392	376	383	391	401	402	372	369	260	268
Vietnam	335	396	363	365	276	206	202	153	104	110
Otros	255	240	251	259	298	330	284	112	242	215
Total Mundo	39.548	40.505	40.441	40.331	40.272	40.083	38.497	38.549	39.259	40.790
OPEP	20.217	23.076	23.720	23.863	24.205	24.513	22.717	23.503	23.865	25.620
OPEP (%)	51,1	57,0	58,7	59,2	60,1	61,2	59,0	61,0	60,8	62,8

1/ Incluye re-exportaciones.

2/ Cifras MPPPM

3/ Incluye condensados.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 188
Exportaciones de Productos Refinados^{1/} (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	1.342	1.361	1.475	1.633	1.673	2.086	2.221	2.474	2.934	3.165
Canadá	416	415	442	463	443	445	431	411	387	467
Estados Unidos	926	946	1.033	1.170	1.230	1.641	1.790	2.063	2.547	2.698
Latinoamérica	2.035	2.140	2.251	2.286	2.241	2.021	1.917	1.755	1.763	1.566
Ecuador	27	28	20	35	40	42	34	28	29	28
Antillas Holandesas	205	215	220	224	230	231	201	203	184	165
Islas Vírgenes	391	395	403	410	419	421	394	367	340	313
México	98	83	178	228	221	244	219	209	194	146
Trinidad y Tobago	144	127	130	133	104	94	78	61	116	68
Venezuela ^{2/}	578	700	700	655	580	423	448	362	382	337
Otros	592	594	601	601	646	566	543	524	518	509
Europa Oriental	1.879	2.098	2.076	2.114	2.015	1.450	1.613	2.624	2.759	2.670
Rusia	1.658	1.868	1.836	1.864	1.730	1.127	1.221	2.243	2.208	2.280
Rumania	66	67	68	69	95	101	196	76	90	73
Otros	155	163	172	181	191	222	196	305	461	317
Europa Occidental	4.739	5.237	5.587	5.782	5.680	5.679	5.545	5.842	6.160	5.978
Alemania	384	484	536	557	572	517	454	363	366	380
Bélgica	415	452	457	432	430	400	343	339	378	383
Francia	431	481	563	535	531	571	466	446	430	414
Holanda	1.390	1.494	1.605	1.789	1.565	1.645	1.913	2.106	2.078	2.150
Italia	441	470	550	502	585	527	427	559	507	544
Reino Unido	505	625	616	580	611	561	521	543	575	558
Otros	1.172	1.231	1.261	1.387	1.386	1.459	1.421	1.486	1.826	1.549
Medio Oriente	3.052	3.221	3.376	3.451	3.199	2.960	3.000	2.844	3.188	3.532
Arabia Saudita	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951	902	862
Bahrein	249	243	253	246	253	238	222	231	217	247
Emiratos Árabes Unidos	514	504	509	453	408	359	374	188	227	225
Irán	333	340	402	462	388	275	301	371	441	456
Irak	11	12	14	56	66	85	26	5	164	472
Kuwait	623	604	614	750	739	708	674	632	629	661
Qatar	62	65	77	81	74	98	249	322	509	465
Otros	132	119	122	126	133	139	146	146	99	144
África	1.084	1.033	1.020	1.026	1.077	1.011	755	559	663	666
Angola	13	14	14	14	27	41	41	8	26	26
Argelia	528	446	452	435	451	457	232	314	492	450
Egipto	91	83	74	68	65	67	64	29	21	51
Gabón	7	7	7	7	7	7	6	5	7	9
Nigeria	68	67	49	50	53	19	12	23	24	8
Libia	145	162	163	183	198	157	136	48	21	40
Otros	231	255	261	268	275	263	264	132	72	82
Asia y Pacífico	3.150	3.488	3.673	3.910	4.263	5.055	5.291	5.323	5.257	5.257
Australia	127	139	97	84	64	50	49	43	36	47
China	330	336	330	323	313	456	523	583	621	524
Indonesia	155	144	142	226	107	103	82	85	92	71
Japón	78	90	173	204	287	406	391	369	345	269
Malasia	215	221	230	238	248	189	286	303	224	402
Singapur	978	1.083	1.125	1.167	1.475	1.623	1.766	1.767	1.671	1.731
Otros	1.268	1.474	1.577	1.668	1.769	2.228	2.193	2.173	2.267	2.213
Total Mundo	17.280	18.577	19.458	20.201	20.148	20.262	20.340	21.420	22.724	22.834
OPEP	4.031	4.274	4.398	4.451	4.163	3.722	3.535	3.251	3.846	4.030
OPEP (%)	23,3	23,0	22,6	22,0	20,7	18,4	17,4	15,2	16,9	17,6

1/ Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
2/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 189
Exportaciones de Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	118.444	126.336	125.270	119.950	129.830	130.480	122.610	125.806	130.891	129.630
Canadá	98.850	102.100	104.650	99.750	107.300	103.200	92.240	93.611	88.210	83.780
Estados Unidos	19.594	24.236	20.620	20.200	22.530	27.280	30.370	32.195	42.681	45.850
Latinoamérica	23.260	29.640	33.000	34.060	34.560	32.810	33.010	34.240	33.273	35.331
Argentina	6.460	7.830	6.540	6.550	2.590	950	880	420	200	100
Bolivia	4.890	7.910	10.360	11.180	11.580	11.790	9.790	11.650	13.320	14.540
Colombia	-	-	-	-	100	1.500	1.800	2.180	2.110	2.540
México	-	-	250	80	1.530	1.210	790	850	13	11
Trinidad y Tobago	11.910	13.900	15.850	16.250	18.760	17.360	19.750	19.140	17.630	18.140
Europa Oriental	139.276	158.200	285.090	308.160	303.390	315.360	278.370	283.020	297.320	267.480
Ex-Unión Soviética	139.276	158.200	285.090	308.160	303.390	315.360	278.370	283.020	297.320	267.480
Europa Occidental	145.640	156.620	165.630	169.290	168.730	185.280	182.160	201.338	194.986	208.231
Alemania	11.000	12.500	15.740	14.800	13.850	14.640	12.380	15.730	11.520	12.490
Austria	800	700	1.110	330	130	-	-	5.439	4.704	4.234
Bélgica	1.600	3.300	4.400	4.500	3.100	2.600	2.460	2.460	2.511	2.561
Dinamarca	3.300	4.290	5.410	4.970	4.400	5.450	4.010	3.520	3.130	2.983
España	-	-	-	-	-	160	1.000	1.152	3.098	2.645
Francia	770	770	900	900	1.100	1.000	840	2.945	6.483	5.994
Holanda	42.170	48.400	46.750	49.000	50.400	54.500	50.320	53.300	50.410	54.510
Italia	-	60	400	370	70	200	130	137	370	324
Noruega	70.800	74.600	81.700	84.220	85.280	95.230	98.850	100.600	96.800	110.510
Reino Unido	15.200	12.000	9.220	10.200	10.400	11.500	12.170	16.055	15.960	11.980
Medio Oriente	40.565	46.447	58.380	66.500	80.130	87.520	96.365	148.716	158.115	171.184
Emiratos Árabes Unidos	7.297	8.087	16.340	16.780	17.320	15.740	15.200	16.110	15.770	15.612
Irán	3.413	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429	9.114	9.152
Omán	9.610	10.600	10.620	12.940	13.150	10.890	11.540	11.450	10.930	10.870
Qatar	20.245	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.437	113.551	128.710
Yemen	-	-	-	-	-	-	420	5.290	8.750	6.840
África	72.740	75.727	93.340	107.050	110.430	115.070	105.090	114.349	100.704	104.865
Argelia	59.850	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359	52.017	54.594
Libia	750	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970	3.666	6.225
Nigeria	11.790	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	23.650	25.941	28.266
Egipto	350	1.100	8.290	16.900	15.870	16.920	18.320	15.170	10.520	7.460
Otros	-	1.190	2.270	2.600	4.330	8.370	8.220	8.200	8.560	8.320
Asia y Pacífico	91.430	95.800	98.970	100.230	104.050	104.740	108.580	116.230	114.670	110.650
Australia	10.520	11.700	14.850	18.030	20.060	20.240	24.250	25.350	25.240	27.410
Brunei	9.670	9.500	9.150	9.810	9.350	9.200	8.810	8.830	9.420	8.880
Indonesia	39.400	38.500	36.290	34.170	33.940	36.170	36.500	41.250	38.870	34.730
Malasia	24.970	28.600	29.820	29.240	31.300	30.580	30.730	31.990	32.570	31.160
Myanmar	6.870	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.290	8.810	8.570	8.470
Total Mundo	631.355	688.770	859.680	905.240	931.120	971.260	926.185	1.023.699	1.029.959	1.027.371
OPEP	103.345	109.284	130.540	141.110	157.210	166.410	162.955	222.955	220.059	242.559
OPEP (%)	16,4	15,9	15,2	15,6	16,9	17,1	17,6	21,8	21,4	23,6

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 190
Importaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	10.545	10.985	11.024	10.943	11.623	11.360	10.430	10.504	9.595	9.206
Canadá	880	897	898	825	848	837	799	770	681	714
Estados Unidos	9.665	10.088	10.126	10.118	10.775	10.523	9.631	9.734	8.914	8.492
Latinoamérica	1.874	1.952	1.926	1.935	2.056	2.045	2.363	2.281	2.511	2.585
Brasil	420	413	420	427	426	391	384	312	318	312
Chile	209	217	212	222	217	202	199	168	171	175
Cuba	15	40	45	45	44	98	131	179	199	237
Antillas Holandesas	222	218	222	226	222	209	192	198	199	204
Perú	-	-	-	-	112	99	101	95	94	90
Trinidad y Tobago	-	-	-	-	95	93	99	69	83	57
Otros	1.008	1.064	1.028	1.015	940	953	1.257	1.261	1.446	1.510
Europa Oriental	967	1.014	1.097	1.173	2.031	2.011	1.938	1.900	1.853	1.759
Bulgaria	116	114	124	142	144	146	124	133	123	118
República Checa	129	129	155	156	145	164	145	161	161	143
Rumanía	117	150	177	179	172	170	139	171	155	105
Rusia	40	40	40	44	54	50	36	48	39	30
Otros	565	580	600	652	1.516	1.482	1.493	1.387	1.375	1.364
Europa Occidental	11.767	12.118	12.035	11.815	11.653	11.619	10.585	10.610	10.535	11.036
Bélgica	732	693	645	637	666	683	631	662	605	639
Francia	1.736	1.737	1.722	1.671	1.636	1.670	1.442	1.295	1.294	1.143
Alemania	2.182	2.251	2.301	2.247	2.157	2.128	1.979	1.883	1.827	1.882
Grecia	399	408	377	399	411	389	359	411	331	419
Italia	1.691	1.747	1.805	1.753	1.780	1.664	1.541	1.585	1.453	1.381
Holanda	976	1.044	1.052	960	987	995	973	1.033	987	1.004
España	1.144	1.178	1.189	1.208	1.161	1.181	1.056	1.059	1.054	1.183
Suecia	412	418	406	391	364	425	384	401	380	417
Turquía	485	481	470	484	473	439	287	352	365	392
Reino Unido	996	1.151	1.078	1.049	1.029	1.062	1.060	964	1.009	1.081
Otros	1.015	1.011	989	1.018	990	983	874	966	1.230	1.494
Medio Oriente	501	505	507	511	515	648	499	551	465	348
Bahrein	225	226	227	228	230	212	213	236	244	220
Otros	276	279	280	282	285	435	285	315	221	128
África	727	872	912	892	915	949	882	923	906	851
Costa de Marfil	54	73	81	82	83	83	83	84	73	70
Kenia	31	41	36	37	38	38	38	39	39	40
Marruecos	90	120	141	144	147	147	147	149	152	105
Otros	552	638	654	630	648	681	615	650	643	636
Asia y Pacífico	13.900	14.859	15.030	15.647	17.684	17.924	18.079	18.821	18.831	19.482
Australia	379	399	383	388	397	409	385	431	488	499
Corea del Sur	2.180	2.277	2.329	2.413	2.390	2.348	2.324	2.378	2.521	2.555
India	1.826	1.936	1.943	2.214	2.457	2.588	3.216	3.158	3.360	3.559
Indonesia	306	255	342	290	325	217	328	285	254	264
Japón	4.190	4.037	4.131	4.063	4.036	3.851	3.416	3.442	3.558	3.458
Singapur	757	892	707	730	1.036	1.016	892	715	716	832
Tailandia	774	860	827	828	746	761	777	817	794	860
Taiwán	885	1.005	1.046	999	1.046	964	958	876	796	882
Otros	2.603	3.198	3.323	3.723	5.253	5.769	5.784	6.719	6.344	6.572
Total Mundo	40.281	42.304	42.531	42.917	46.477	46.555	44.775	45.589	44.696	45.266

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 191
Importaciones de Productos Refinados^{1/} (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	2.766	2.502	2.914	2.755	2.713	2.415	2.103	2.087	1.930	1.526
Canadá	238	261	299	292	282	330	279	238	266	225
Estados Unidos	2.523	2.236	2.611	2.458	2.426	2.080	1.819	1.844	1.660	1.297
Otros	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4
Latinoamérica	1.366	1.450	1.526	1.697	1.960	2.053	2.012	2.061	2.502	2.650
Brasil	229	216	222	261	320	344	311	312	495	569
Cuba	43	71	72	75	77	79	80	81	83	84
México	282	307	343	364	427	478	455	452	612	601
Antillas Holandesas	49	63	61	64	66	66	66	70	73	77
Panamá	18	18	30	25	43	43	43	24	51	66
Puerto Rico	100	103	105	108	111	106	101	96	91	86
Otros	645	673	692	800	916	938	957	1.027	1.096	1.166
Europa Oriental	331	372	399	418	398	353	350	388	392	396
Bulgaria	26	30	36	38	34	30	30	31	35	37
Hungría	35	35	10	44	47	45	44	48	58	37
Polonia	112	139	42	166	139	120	120	140	143	158
Rusia	10	10	161	11	11	11	11	20	17	25
Otros	148	158	149	160	166	146	145	148	139	139
Europa Occidental	5.265	5.572	6.118	6.450	5.984	6.207	6.399	6.677	6.431	6.666
Bélgica	321	355	415	395	357	439	361	675	533	372
Francia	552	648	743	718	693	700	776	777	875	889
Alemania	734	691	712	755	583	704	661	662	758	617
Italia	288	283	270	270	242	230	224	225	398	182
Holanda	1.071	1.175	1.341	1.556	1.368	1.459	1.671	1.671	1.765	1.909
Reino Unido	342	383	467	556	495	437	485	486	580	530
Otros	1.958	2.039	2.170	2.199	2.246	2.238	2.221	2.181	1.521	2.166
Medio Oriente	484	544	462	512	577	555	543	466	588	543
Siria	21	22	21	21	22	21	19	18	107	196
Otros	463	523	441	491	555	535	524	448	481	348
África	737	725	774	805	867	853	894	1.184	1.353	1.380
Egipto	39	69	76	82	92	103	139	140	157	217
Marruecos	87	67	77	80	83	82	81	80	60	53
Nigeria	229	174	154	155	171	156	162	375	412	351
Senegal	14	15	24	25	25	25	25	27	22	23
Túnez	61	66	64	66	68	68	68	78	58	60
Otros	307	335	379	398	428	419	420	484	643	675
Asia y Pacífico	5.690	6.101	5.873	6.404	6.451	7.112	7.134	7.344	7.378	7.529
Australia	149	202	225	246	253	337	339	304	334	390
China	568	762	634	733	681	804	777	835	960	895
Hong Kong	295	348	325	344	365	331	389	433	399	361
India	174	193	233	282	415	408	283	326	320	306
Japón	1.322	1.344	1.045	1.059	954	934	829	930	1.300	1.075
Nueva Zelanda	40	43	39	43	51	44	45	36	42	36
Singapur	1.269	1.150	1.294	1.496	1.649	1.978	2.210	2.215	1.765	2.168
Otros	1.873	2.059	2.079	2.202	2.085	2.276	2.262	2.266	2.258	2.298
Total Mundo	16.639	17.268	18.066	19.041	18.951	19.548	19.436	20.208	20.574	20.689

1/ Incluye productos petroleros provenientes de las plantas de gas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 192
Importaciones de Gas Natural (mmm³)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	121.230	131.800	132.910	125.760	143.850	130.250	125.830	128.547	126.570	117.540
Canadá	7.930	11.150	10.140	9.370	13.200	15.900	20.830	22.622	29.740	29.180
Estados Unidos	113.300	120.650	122.770	116.390	130.650	114.350	105.000	105.925	96.830	88.360
Latinoamérica	21.480	27.730	26.460	28.750	26.300	29.810	28.910	37.868	43.531	53.527
Argentina	-	800	1.730	1.800	1.680	1.300	2.660	3.610	7.560	8.940
Brasil	5.320	7.600	8.970	9.860	10.020	11.030	8.440	12.600	10.482	13.850
Chile	6.060	7.200	6.100	5.950	2.380	750	1.490	3.410	3.920	3.820
México	9.000	11.200	8.640	10.050	10.810	13.880	13.160	15.150	18.060	22.340
Puerto Rico	740	680	670	720	740	810	760	770	750	1.360
República Dominicana	300	130	250	250	480	470	560	802	882	1.280
Uruguay	60	120	100	120	90	70	40	80	80	60
Venezuela	-	-	-	-	100	1.500	1.800	1.446	1.797	1.877
Europa Oriental	44.730	51.390	174.830	198.670	187.110	192.010	137.130	146.618	155.153	138.172
Bulgaria	2.800	2.800	2.850	2.850	3.050	3.100	2.640	2.160	2.640	2.370
República Checa	17.220	15.930	9.480	9.480	8.630	8.610	9.570	11.140	11.280	10.200
Estonia	-	970	900	1.000	1.000	630	710	360	650	610
Hungría	10.300	11.000	12.290	11.600	10.450	11.500	8.100	7.510	6.910	6.060
Letonia	-	1.750	1.700	1.700	1.200	750	1.190	660	1.550	1.450
Lituania	-	2.930	2.900	3.400	3.400	3.090	2.740	2.630	3.000	2.450
Polonia	8.710	9.810	10.210	10.390	9.280	10.280	9.150	10.894	11.170	11.270
Rumania	5.700	6.200	6.250	5.300	4.500	4.500	2.050	2.150	2.650	2.040
Otros	-	-	128.250	152.950	145.600	149.550	100.980	109.114	115.303	101.722
Europa Occidental	309.674	336.060	364.480	379.860	378.760	406.925	395.597	424.424	414.672	405.601
Alemania	85.980	88.700	90.750	90.920	82.900	92.765	94.572	88.884	85.110	85.950
Austria	7.800	7.880	8.810	7.700	7.000	8.100	7.190	7.530	9.780	7.810
Bélgica	17.800	21.700	21.980	22.450	21.080	21.140	21.760	31.330	28.510	29.190
Dinamarca	200	280	280	80	0	0	0	150	370	250
España	23.994	27.400	33.440	35.160	35.130	39.060	35.430	36.716	35.520	32.900
Ex-Yugoslavia	4.460	4.710	4.930	4.850	4.800	4.790	3.940	4.270	3.828	4.650
Finlandia	4.840	4.610	4.200	4.520	4.320	4.500	4.100	4.782	3.940	3.520
Francia	41.900	47.300	49.030	49.580	46.920	49.250	49.060	46.199	47.320	45.080
Grecia	2.450	2.750	2.860	3.190	4.010	4.140	3.290	3.815	4.640	4.220
Holanda	16.700	15.300	18.190	18.610	18.360	17.970	16.980	16.970	14.300	15.410
Irlanda	3.700	3.350	2.950	3.400	4.700	5.000	5.080	5.261	5.290	5.290
Italia	62.100	67.700	73.630	77.350	73.880	76.870	69.310	75.348	69.930	67.202
Luxemburgo	1.200	1.400	1.400	1.500	1.300	1.200	1.300	1.366	1.250	1.280
Portugal	3.350	3.560	4.200	4.070	4.140	4.560	4.410	5.109	5.000	4.580
Reino Unido	7.510	13.400	16.520	21.360	29.960	36.540	41.060	53.850	52.838	49.100
Suecia	1.250	1.050	1.030	1.080	1.110	1.000	1.310	1.642	1.296	1.129
Suiza	2.920	2.770	3.250	2.980	2.990	3.190	3.625	3.165	3.190	3.420
Turquía	21.520	22.200	27.030	31.060	36.160	36.850	33.180	38.037	42.560	44.620
Medio Oriente	6.281	7.500	17.680	18.830	25.800	35.280	39.100	41.048	45.844	41.299
Irán	5.731	5.200	5.800	5.800	7.300	7.100	5.800	7.243	11.659	6.720
Jordania	350	1.100	1.280	1.930	2.350	2.720	2.850	2.520	830	1.500
Emiratos Árabes Unidos	200	1.200	10.600	11.100	16.150	24.970	25.450	25.705	28.275	28.201
Kuwait	-	-	-	-	-	-	890	890	688	688
Oman	-	-	-	-	-	350	1.500	1.900	1.950	1.950
Siria	-	-	-	-	-	140	910	690	552	350
Otros	-	-	-	-	-	-	1.700	2.100	1.890	1.890
África	1.490	2.490	4.070	3.900	4.150	4.950	5.250	4.790	5.230	5.990
Marruecos	-	-	-	-	-	500	500	500	550	500
Suráfrica	-	1.190	2.270	2.600	2.900	3.200	3.500	3.040	3.300	3.600
Túnez	1.490	1.300	1.800	1.300	1.250	1.250	1.250	1.250	1.380	1.890
Asia y Pacífico	125.870	131.800	139.250	149.970	165.150	175.130	172.251	206.285	235.620	258.810
Corea del Sur	26.230	29.800	30.450	34.140	34.390	36.550	34.320	43.579	48.780	48.120
China	-	-	-	1.000	3.870	4.440	7.630	16.350	30.490	39.660
India	-	2.600	6.040	7.990	9.980	10.790	12.620	12.150	16.390	17.610
Japón	79.770	76.000	78.160	81.860	88.820	92.250	85.900	98.015	104.000	116.000
Malasia	-	-	-	-	-	500	900	2.938	1.990	2.340
Singapur	5.320	6.600	6.130	5.800	7.680	9.970	10.800	8.553	8.460	8.310
Taiwán	7.480	9.300	9.610	10.200	11.010	12.080	11.790	15.890	15.930	17.010
Tailandia	7.070	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.291	8.810	9.580	9.760
Total Mundo	630.755	688.770	859.680	905.740	931.120	974.355	904.068	989.580	1.026.620	1.020.939
OPEP	5.931	6.400	16.400	16.900	23.550	33.570	33.940	35.284	42.419	37.486
OPEP (%)	0,9	0,9	1,9	1,9	2,5	3,4	3,8	3,6	4,1	3,7

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 193
Flujo Mundial de las Transacciones Petroleras, 2012 (mb/d)

	Importadores													
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	África	Australasia	China	India	Japón	Singapur	Otros Asia y Pacífico	Resto Mundo	Total
Exportadores														
Estados Unidos	-	162	495	934	601	77	4	125	18	102	122	19	22	2.680
Canadá	2.955	-	-	4	55	-	-	30	-	13	-	-	-	3.056
México	1.031	25	-	21	188	-	-	22	75	-	2	1	-	1.366
Centro y Sur América	1.978	14	14	-	424	7	-	636	455	33	226	45	1	3.834
Europa	555	123	54	165	-	473	4	21	6	18	225	279	251	2.174
Ex-Unión Soviética	545	5	-	27	5.792	64	25	1.215	49	187	141	342	205	8.597
Medio Oriente	2.163	155	12	124	2.261	425	133	2.900	2.474	3.543	1.119	4.385	6	19.699
África del Norte	341	149	-	88	1.577	-	26	221	89	18	8	68	17	2.604
África Occidental	861	84	-	192	1.313	-	119	1.033	548	98	2	315	-	4.564
África del Este y del Sur	1	-	-	8	1	-	-	59	4	12	12	2	-	100
Australasia	6	-	-	8	1	-	-	157	5	60	53	145	1	436
China	3	2	-	115	13	21	1	-	10	10	52	311	26	564
India	40	2	-	89	169	177	3	11	-	60	210	248	340	1.349
Japón	-	1	3	2	2	-	34	37	3	-	72	68	-	221
Singapur	2	3	-	2	23	11	233	140	32	8	-	1.031	6	1.491
Otros Asia y Pacífico	106	-	3	25	70	26	372	556	103	581	717	-	21	2.580
Total Importadores	10.587	725	581	1.803	12.488	1.281	954	7.162	3.871	4.743	2.963	7.259	896	55.315

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2013.

C. ENERGÍA

CUADRO 194
Producción de Energía por Fuentes^{1/} (mmtep)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Carbón	2.573	2.783	2.943	3.100	3.211	3.324	3.354	3.543	3.759	3.845
Gas natural	2.367	2.430	2.510	2.600	2.656	2.757	2.680	2.879	2.968	3.034
Hidroelectricidad	597	636	662	688	701	728	738	782	795	831
Petróleo	3.734	3.906	3.943	3.963	3.950	3.992	3.891	3.978	4.019	4.119
Total Mundo	9.271	9.753	10.057	10.351	10.518	10.800	10.662	11.182	11.541	11.829

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2013.

CUADRO 195
Consumo de Energía por Fuentes^{1/} (mmtep)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Carbón	2.610	2.795	2.923	3.075	3.200	3.256	3.239	3.464	3.629	3.730
Gas natural	2.343	2.414	2.500	2.562	2.647	2.718	2.656	2.864	2.914	2.987
Hidroelectricidad	597	636	662	688	701	728	738	782	795	831
Petróleo	3.719	3.865	3.912	3.950	4.010	3.995	3.922	4.038	4.081	4.131
Total Mundo	9.269	9.710	9.997	10.276	10.558	10.696	10.554	11.149	11.419	11.679

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2013.

CUADRO 196
Producción de Energía por Regiones^{1/} (mmtep)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	2.093	2.100	2.092	2.127	2.120	2.131	2.086	2.124	2.212	2.248
Sur y Centroamérica	620	666	689	719	719	732	727	739	764	765
Europa y Eurasia	2.333	2.399	2.397	2.417	2.435	2.469	2.338	2.423	2.417	2.428
Medio Oriente	1.374	1.461	1.520	1.548	1.542	1.618	1.546	1.647	1.793	1.836
África	688	747	792	806	828	843	812	845	773	817
Asia y Pacífico	2.164	2.380	2.567	2.733	2.873	3.008	3.152	3.404	3.583	3.734
Total Mundo	9.271	9.753	10.057	10.351	10.518	10.800	10.662	11.182	11.541	11.829

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2013.

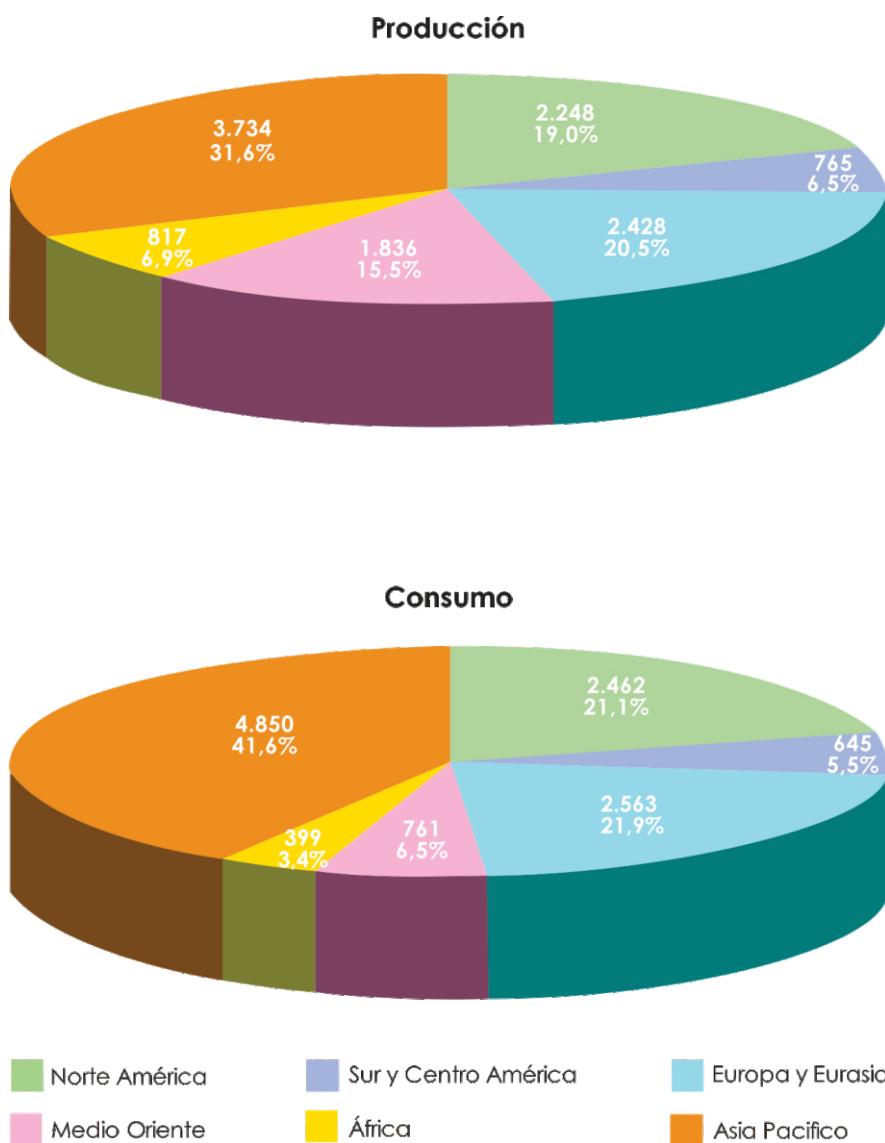
CUADRO 197
Consumo de Energía por Regiones^{1/} (mmtep)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Norte América	2.538	2.584	2.605	2.584	2.623	2.568	2.437	2.512	2.512	2.462
Sur y Centroamérica	470	497	515	538	558	576	575	607	632	645
Europa y Eurasia	2.602	2.640	2.647	2.689	2.685	2.683	2.511	2.604	2.579	2.563
Medio Oriente	485	518	559	577	599	645	668	708	727	761
África	301	319	330	334	351	370	368	381	380	399
Asia y Pacífico	2.872	3.153	3.341	3.554	3.742	3.855	3.994	4.336	4.590	4.850
Total Mundo	9.269	9.710	9.997	10.276	10.558	10.696	10.554	11.149	11.419	11.679

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2013.

GRÁFICO 29
Producción y Consumo de Energía por Regiones, 2012^{a/} (mmtep)



a/Excluye energía nuclear

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Junio 2013.

Sección V Mercado Petrolero Mundial

PODE
2012

Quincuagésima
Tercera Edición



Gobierno
Bolivariano
de Venezuela

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería



Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

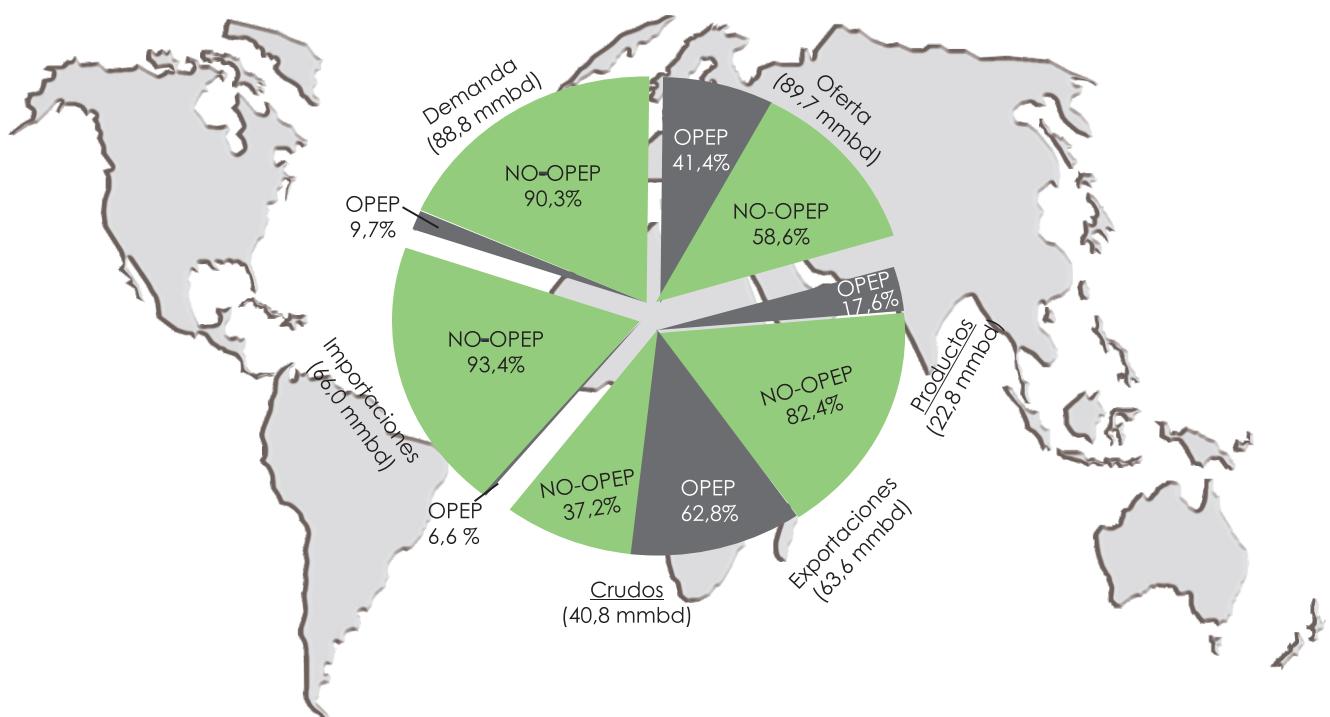


Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

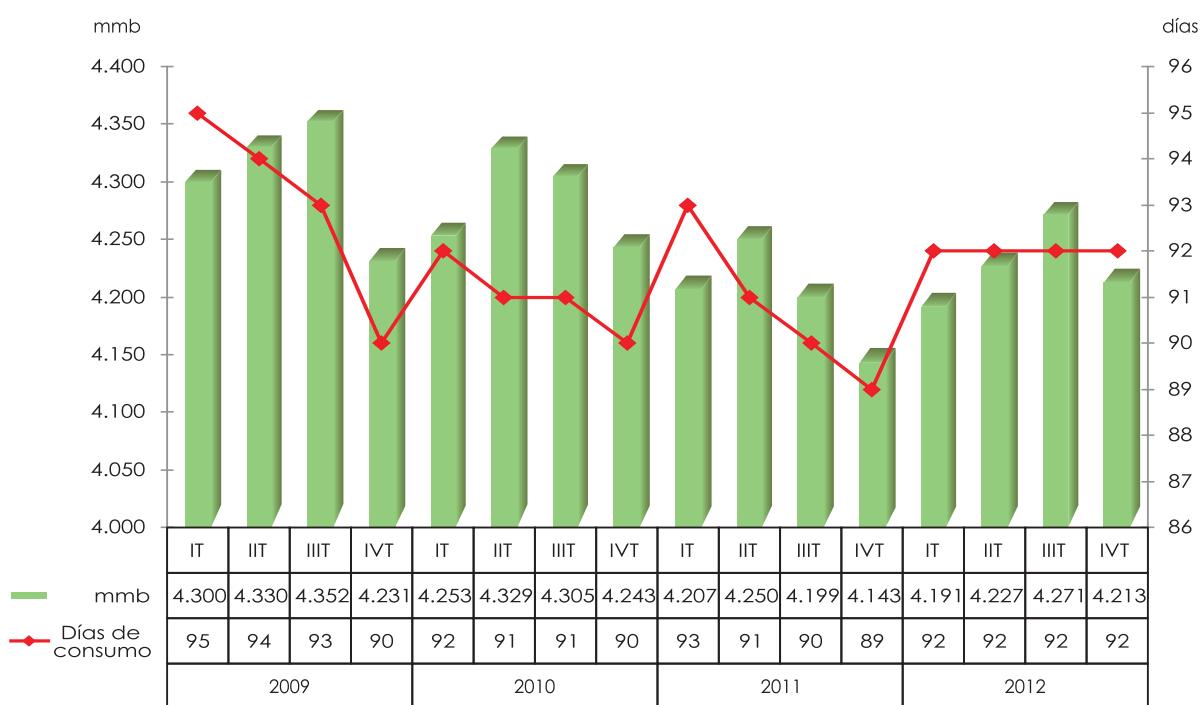
Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

GRÁFICO 30
Mercado Petrolero Mundial, 2012



OCDE: Inventarios Totales de Crudos y Días de Consumo



Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2013/ OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

CUADRO 198
Balance Petrolero Mundial (mmb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Demanda mundial										
OCDE	48,6	49,5	49,9	49,5	50,1	48,3	46,3	46,9	46,5	46,1
Países en vía de desarrollo	20,6	21,9	22,8	23,6	24,2	25,0	25,6	26,5	27,2	28,0
Ex- Unión Soviética	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,0	4,2	4,3	4,4
Otros de Europa	0,8	0,8	0,8	0,9	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
China	5,6	6,5	6,7	7,2	7,6	8,0	8,3	9,0	9,4	9,7
Total demanda mundial	79,3	82,6	84,1	85,2	86,6	86,1	84,9	87,2	88,0	88,8
Oferta No-OPEP										
OCDE	21,7	21,3	20,4	20,1	20,0	19,5	19,8	20,0	20,2	21,0
Países en vía de desarrollo	10,3	11,6	11,9	11,9	11,9	12,2	12,4	12,7	12,6	12,1
Ex- Unión Soviética	10,3	11,1	11,5	12,0	12,5	12,6	13,0	13,2	13,2	13,3
Otros de Europa	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
China	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	4,1	4,1	4,2
Ganancias en proceso	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2
LGN OPEP + Crudo no convencional	3,7	3,7	3,9	3,9	3,9	4,1	4,3	5,0	5,4	5,7
Total Oferta no OPEP	51,4	53,3	53,4	53,8	54,4	54,4	55,5	57,3	57,7	58,6
Producción de crudo OPEP^{1/}	28,3	29,6	30,7	30,6	30,2	31,3	28,8	29,2	29,8	31,1
Total oferta mundial	79,7	82,9	84,1	84,4	84,6	85,7	84,3	86,5	87,5	89,7
Variación de inventarios	0,4	0,3	0,0	(0,8)	(2,1)	(0,4)	(0,6)	(0,7)	(0,5)	0,9

1/ Fuentes secundarias.

Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2013.

CUADRO 199
Producción de Crudo No-OPEP (mmb/d)

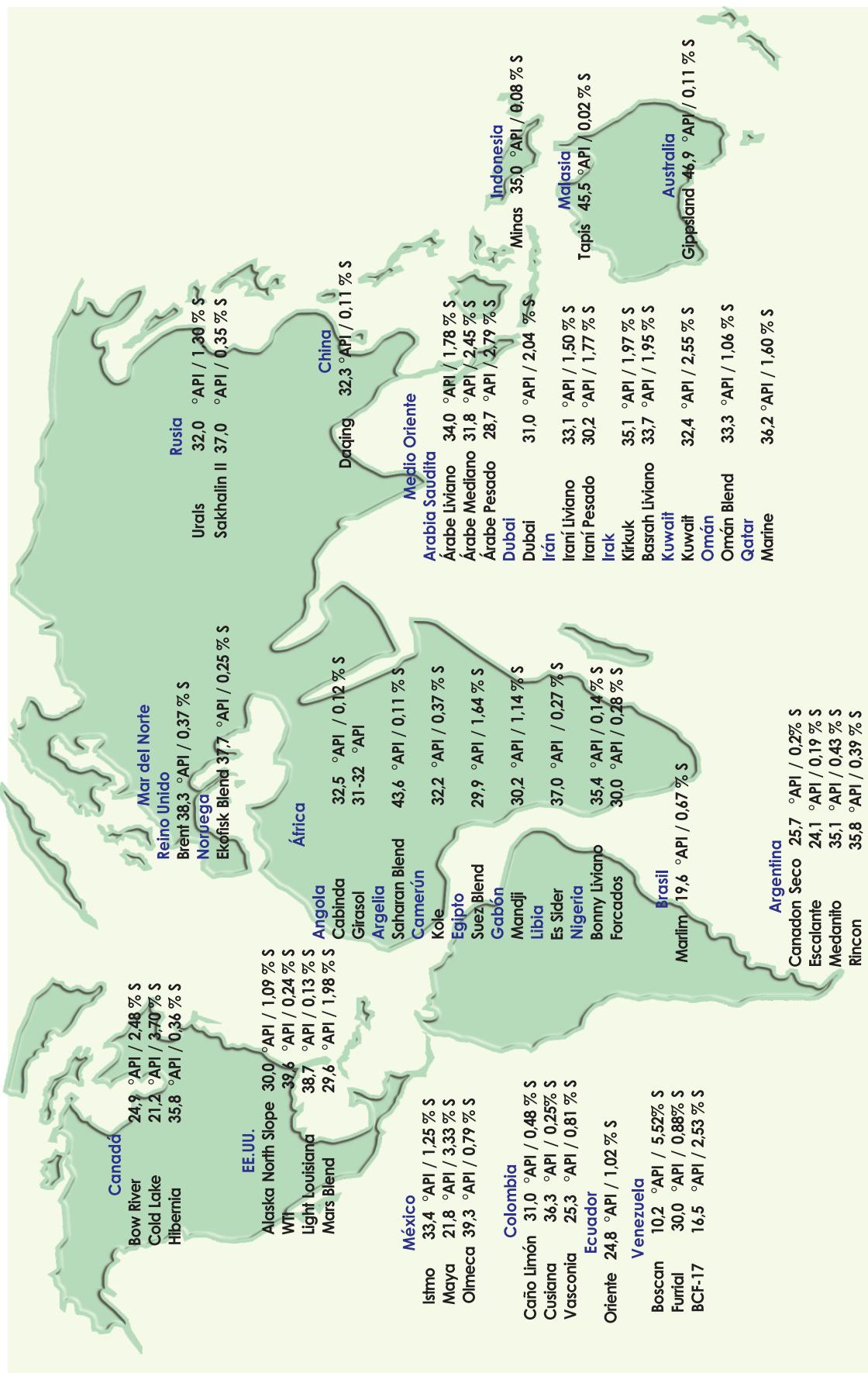
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	7,82	7,65	7,34	7,36	7,47	7,57	8,17	8,64	9,04	10,04
Canadá	2,98	3,07	3,03	3,20	3,31	3,25	3,23	3,36	3,56	3,77
México	3,80	3,83	3,77	3,69	3,49	3,17	2,98	2,96	2,95	2,92
Reino Unido	2,33	2,10	1,89	1,71	1,69	1,57	1,48	1,37	1,12	0,96
Noruega	3,26	3,19	2,97	2,78	2,55	2,47	2,36	2,14	2,04	1,91
Otros	1,51	1,45	1,44	1,40	1,54	1,55	1,54	1,55	1,47	1,45
Total OCDE	21,70	21,29	20,44	20,14	20,05	19,58	19,76	20,02	20,18	21,05
Argentina	0,84	0,80	0,78	0,77	0,77	0,78	0,75	0,75	0,72	0,71
Brasil	1,80	1,80	1,98	2,11	2,22	2,38	2,51	2,66	2,64	2,60
Colombia	0,55	0,54	0,53	0,54	0,54	0,60	0,68	0,80	0,93	0,96
Trinidad y Tobago	0,17	0,16	0,18	0,18	0,16	0,16	0,15	0,15	0,14	0,12
Egipto	0,75	0,71	0,70	0,66	0,66	0,69	0,69	0,71	0,70	0,71
Omán	0,82	0,79	0,78	0,75	0,71	0,76	0,81	0,86	0,89	0,92
India	0,79	0,79	0,76	0,78	0,80	0,80	0,78	0,86	0,89	0,88
Malasia	0,78	0,79	0,77	0,76	0,76	0,76	0,73	0,70	0,64	0,66
Otros	3,84	5,23	5,38	5,38	5,33	5,29	5,31	5,24	5,10	4,58
Países en desarrollo	10,32	11,62	11,86	11,93	11,95	12,22	12,41	12,73	12,65	12,14
Rusia	8,46	9,19	9,44	9,65	9,87	9,78	9,92	10,14	10,27	10,37
Kazastán	1,03	1,18	1,23	1,30	1,35	1,41	1,54	1,60	1,60	1,59
Otros	0,78	0,78	0,88	1,08	1,30	1,40	1,50	1,48	1,37	1,34
Ex -Unión Soviética	10,28	11,15	11,55	12,03	12,52	12,59	12,96	13,22	13,24	13,30
China	3,42	3,50	3,64	3,69	3,77	3,84	3,84	4,12	4,11	4,19
Otros de Europa	0,17	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14
Total Producción no-OPEP	45,89	47,74	47,64	47,94	48,44	48,38	49,11	50,23	50,32	50,82

Nota: Incluye LGN y no convencional.

Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2013.

GRÁFICO 31

Principales Crudos por Gravedad API



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MPPP

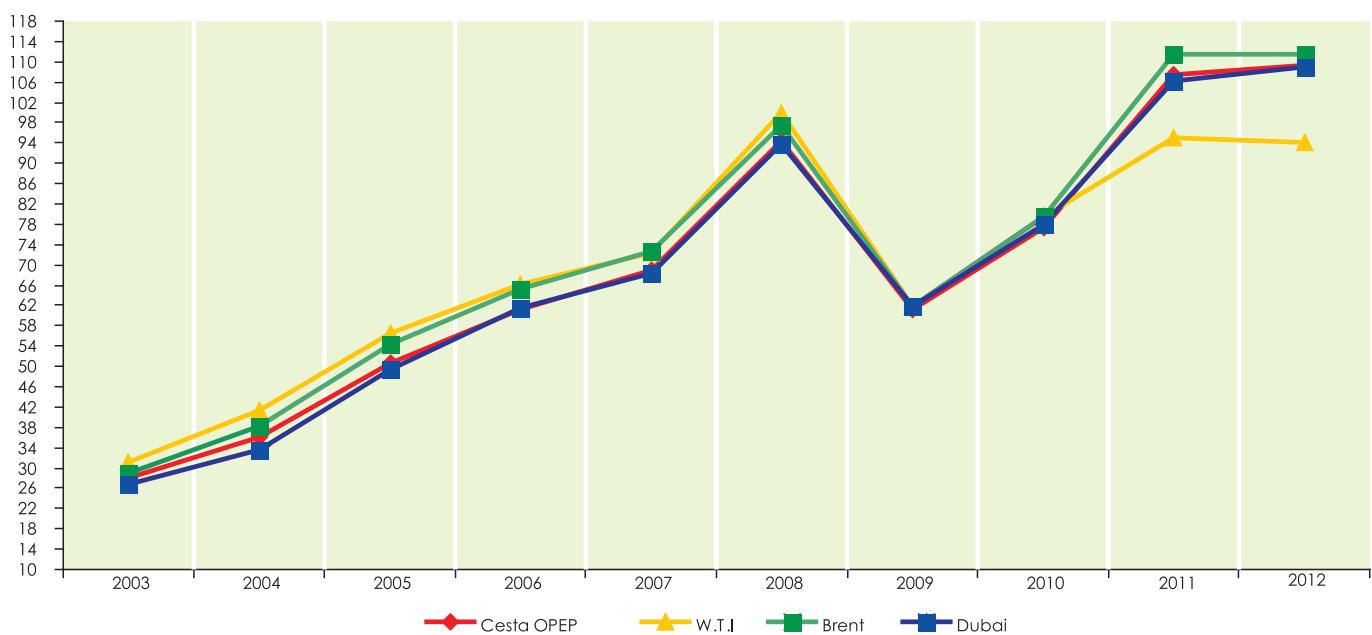
CUADRO 200
Precios de Crudos Representativos en el Mercado Ocasional (Mercado Spot)
(\$/b)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Colombia										
Caño Limón (30° API)	27,78	35,53	51,31	62,72	69,67	98,94	64,38	79,75	108,30	107,66
Ecuador										
Oriente (30° API)	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82	101,03	102,76
México										
Maya (22° API)	24,23	30,00	40,94	51,25	59,83	84,39	56,65	70,14	98,64	99,65
EE.UU.										
WTI (40° API)	31,09	41,44	56,51	66,04	72,29	100,00	61,88	79,42	94,99	94,10
Noruega										
Ekofisk (42° API)	28,89	38,18	54,48	65,30	73,20	99,40	62,67	80,52	112,74	112,76
Reino Unido										
Brent (38° API)	28,81	38,23	54,44	65,16	72,55	97,37	61,68	79,60	111,36	111,62
Emiratos Árabes Unidos										
Dubai (31° API)	26,77	33,66	49,36	61,54	68,38	93,85	61,83	78,10	106,21	109,07
Rusia										
Urals (32° API)	27,02	34,47	50,79	61,37	69,55	94,87	61,22	78,39	109,19	110,49
Egipto										
Suez Blend (33° API)	25,76	32,19	47,71	58,74	66,78	91,68	58,38	75,40	106,18	107,62
China										
Daqing (32° API)	29,52	36,72	52,65	63,33	71,30	96,72	59,97	78,45	110,46	113,41
Cesta OPEP (34,6 °API)	28,10	36,05	50,64	61,08	69,08	94,45	61,06	77,45	107,46	109,45

Nota: A partir del 16 de junio de 2005, la Cesta OPEP se calcula como un promedio ponderado de 11 crudos representativos de los países miembros.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

GRÁFICO 32
Precios de Crudos Representativos en el Mercado Ocasional (Mercado Spot)
(\$/b)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin , 2013

CUADRO 201
Precios de Productos Refinados en los Principales Mercados (\$/b)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Costa del Golfo de México										
Gasolina s/plomo 87 oct	36,83	49,37	67,25	77,61	86,42	104,92	69,98	89,54	117,70	121,73
Gasoil 0,2%\$	34,09	45,62	70,71	76,01	84,45	118,24	68,00	89,55	112,83	126,02
Fuel oil 3,0%\$	24,02	24,75	36,42	45,56	53,08	72,21	55,90	70,45	108,01	99,36
Rotterdam										
Gasolina premium	34,86	47,1	62,58	72,9	92,03	108,27	70,45	92,35	120,35	127,29
Gasoil 0,2%\$	33,47	46,01	70,91	80,06	88,62	126,20	69,52	90,85	126,52	129,24
Fuel oil 3,5%\$	22,38	22,94	34,59	43,36	51,30	69,37	54,22	70,55	97,02	100,10
Singapur										
Gasolina premium	34,74	47,19	62,1	73,13	82,87	102,56	69,92	90,05	122,04	126,41
Gasoil 0,5%\$	33,38	47,31	68,66	82,09	88,55	122,06	70,59	90,35	126,29	128,15
Fuel oil 380 CST	25,07	26,58	38,38	46,37	55,49	74,85	57,16	72,28	99,87	103,17

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013.

CUADRO 202
Barril Compuesto de Petróleo (\$/b)

	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos					
Barrel compuesto	159,6	91,8	115,9	155,4	160,2
Precio del crudo (CIF) ^{1/}	95,0	58,8	76,0	102,4	101,2
Impuesto ^{2/}	38,1	16,9	21,4	21,6	21,9
Margen de la industria ^{3/}	26,5	16,1	18,5	31,4	37,1
Canadá					
Barrel compuesto	162,9	101,8	145,6	193,9	198,4
Precio del crudo (CIF)	101,4	60,3	79,1	110,8	110,6
Impuesto	48,4	31,8	48,4	58,8	63,6
Margen de la industria	13,1	9,7	18,0	24,3	24,2
Japón					
Barrel compuesto	181,2	108,3	182,9	240,6	243,9
Precio del crudo (CIF)	101,0	61,3	79,4	109,3	114,8
Impuesto	73,7	40,9	90,7	99,2	99,8
Margen de la industria	6,5	6,1	12,7	32,1	29,4
Francia					
Barrel compuesto	224,1	146,6	238,2	287,9	293,9
Precio del crudo (CIF)	97,6	61,6	79,8	111,8	112,0
Impuesto	120,8	72,1	151,8	167,0	170,1
Margen de la industria	8,0	12,9	6,6	9,1	11,8
Alemania					
Barrel compuesto	245,7	193,5	245,7	291,4	298,7
Precio del crudo (CIF)	96,7	61,2	78,5	110,6	112,2
Impuesto	140,3	111,1	162,9	176,4	181,1
Margen de la industria	11,1	21,2	4,3	4,4	5,4
Italia					
Barrel compuesto	231,8	151,7	239,5	302,3	339,8
Precio del crudo (CIF)	96,7	60,7	79,3	110,2	112,2
Impuesto	121,6	72,1	149,1	167,2	199,7
Margen de la industria	15,2	18,9	11,1	24,8	28,0
Reino Unido					
Barrel compuesto	289,3	194,0	282,0	332,8	336,6
Precio del crudo (CIF)	99,3	62,4	80,6	113,5	112,6
Impuesto	168,4	117,9	183,6	200,9	200,9
Margen de la industria	24,8	13,7	17,7	18,4	23,1
G7					
Barrel compuesto	213,5	138,2	207,1	257,8	267,4
Precio del crudo (CIF)	98,2	60,9	79,0	109,8	110,8
Impuesto	101,6	66,1	115,4	127,3	133,9
Margen de la industria	15,0	11,2	12,7	20,6	22,7

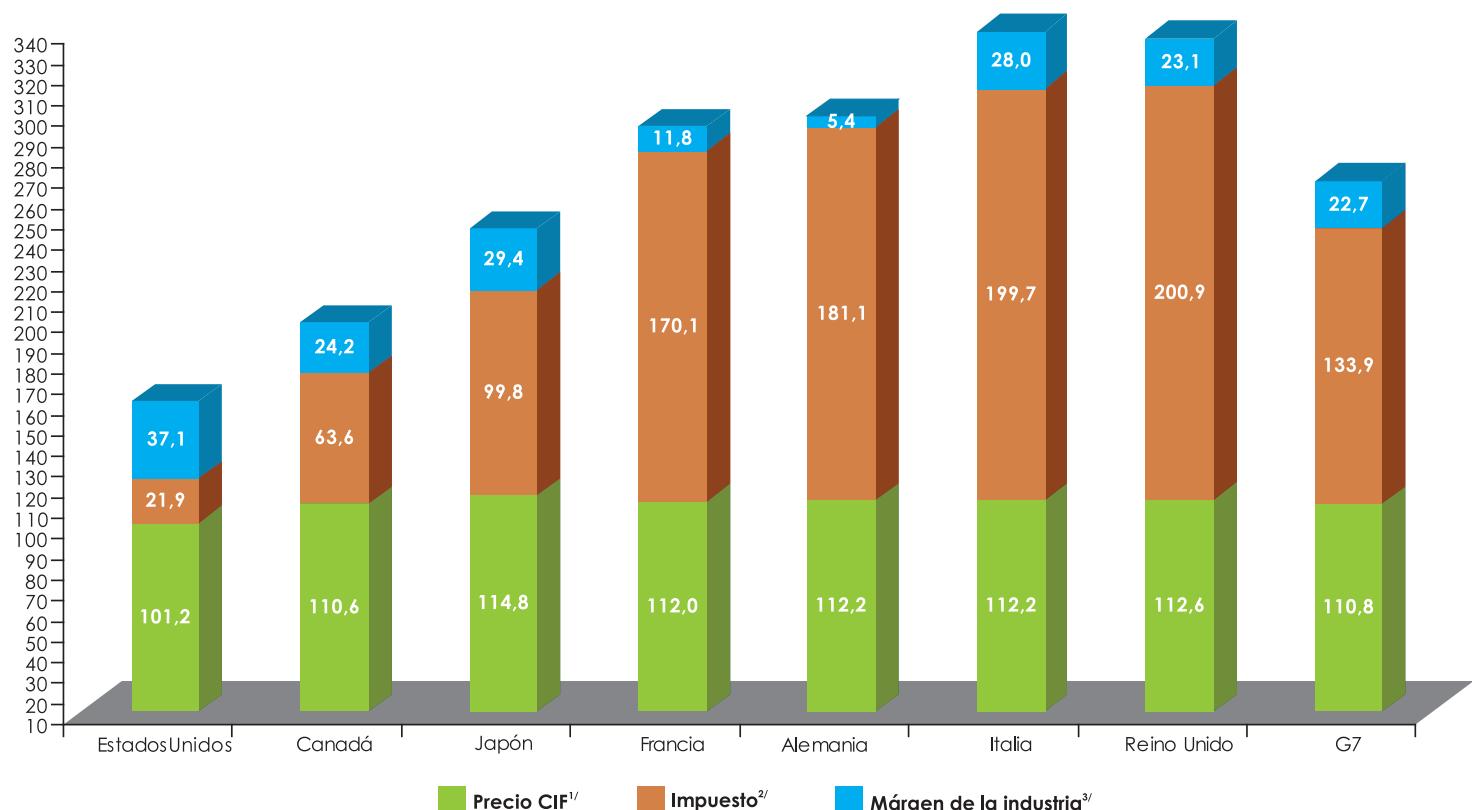
1/ Precio CIF que cobra el país productor.

2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor.

3/ Márgen de ganancia de la empresa comercializadora.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin. 2013.

GRÁFICO 33
Barril Compuesto de Petróleo, 2012 (\$/b)



1/ Precio que cobra el país productor

2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor

3/ Márgen de ganancia de la empresa comercializadora

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013

PODE

2012

Quincuagésima
Tercera Edición

Petróleo y Otros Datos Estadísticos

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

200
Juventud BICENTENARIA

www.menpet.gob.ve

PODE

2012

**Quincuagésima
Tercera Edición**

**Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería**

**Publicado por el Ministerio del Poder
Popular de Petróleo y Minería**

**Coordinación Sectorial de Estadísticas,
Precios Internacionales y Economía**

**Complejo MENPET PDVSA, Avenida
Libertador con Calle El Empalme ,
La Campiña.**

WWW.menpet.gob.ve

**ISSN 0083 5390
Depósito Legal pp197608CS94**

