

Ing. Rafael Ramírez Carreño
Ministro

Ing. Iván Orellana
Viceministro de Hidrocarburos

Ing. Elio Rodríguez
**Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios
Internacionales y Economía (E)**

Ing. Ángel González
**Dirección General de Exploración y Producción
de Hidrocarburos (E)**

Ing. Inti Garzón
Dirección General de Regalías y Precios de Exportación (E)

Ing. Ángel González
Dirección General de Fiscalización e Inspección (E)

Lic. Gladys Parada
Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos (E)

Ing. Roberto Delgado
Dirección General de Refinación

Ing. Sebastián Casañas
Dirección General de Petroquímica

Econ. Gloria Mirt H
Coordinación de la publicación del PODE

Coordinación Sectorial de Estadísticas,
Precios Internacionales y Economía
Equipo de Trabajo

**PODE 2007
2008**
QUINGUAGÉSIMA EDICIÓN



INTRODUCCIÓN

El Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo -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 edición del anuario “PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS” (PODE), correspondiente a los años 2007-2008.

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), Mundo y América Latina.

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 y los usuarios cuentan con una valiosa información estadística que permite evaluar la importancia del petróleo en la economía venezolana.

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

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

Caracas, Noviembre 2009

NOTAS GENERALES

Glosario	18
Organizaciones internacionales	22
Agrupaciones de países	23
Abreviaturas y siglas	24
Factores de conversión	26

SECCIÓN I. VENEZUELA

Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas en 2007-2008	30
---	----

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

1	Producto interno bruto, enfoque del ingreso	36
2	Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso	36
3	Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso	36
4	Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno	37
4.1	Precio e impuestos de los hidrocarburos en el mercado interno	37
	<i>Gráfico 1</i> Precios de los hidrocarburos líquidos	37
5	Producto interno bruto petrolero (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI). Enfoque del ingreso	38
	<i>Gráfico 2</i> Renta petrolera internacional/PIB petrolero (no rentístico) a costo de factores	38
6	Producto interno bruto no petrolero (no rentístico), enfoque del ingreso	39
7	Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso	39
	<i>Gráfico 3</i> Renta petrolera internacional/PIB (no rentístico) a costo de factores	40
8	Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes	40
	<i>Gráfico 4</i> PIB petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV)	41
	<i>Gráfico 5</i> PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV)	41
9	Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes por habitantes	42
	<i>Gráfico 6</i> PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitante	42
10	Producto interno bruto, enfoque de la demanda	42
11	Producto interno bruto, enfoque de la producción	43
12	Ingreso nacional disponible	43
13	Cuentas macroeconómicas consolidadas	43
14	Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmBs)	44
14.1	Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmm\$)	44
15	Renta petrolera internacional	45
	<i>Gráfico 7</i> Renta petrolera internacional	45
	<i>Gráfico 8</i> Paridad del poder de compra del bolívar frente al dólar	46
16	Renta petrolera internacional: su recaudación por el gobierno	46
	<i>Gráfico 9</i> Distribución factorial del ingreso	47
	Nota metodológica de la visión petrolera de la economía venezolana	48

A.2 Aportes a la nación

17	Industria petrolera: aportes a la nación	51
18	Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo	52
	<i>Gráfico 10</i> Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación	53
	Cronología del régimen fiscal del sector petrolero por negocios 1976-2008	54

B. La industria petrolera

B.1. Indicadores fundamentales de la industria petrolera

19	Indicadores de la industria petrolera	56
	<i>Gráfico 11</i> Venezuela: principales indicadores petroleros	57

B. 2. Exploración, perforación, reservas y producción

20	Reservas probadas de petróleo, 2007	58
20.1	Reservas probadas remanentes de petróleo, 2008	58
21	Reservas probadas de petróleo (1999-2008)	58
22	Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo (1965-2008)	59
23	Actividad exploratoria de la industria petrolera	60
24	Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2008	61
25	Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2007	62
25.1	Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2008	63
26	Estado de los pozos de petróleo y gas completados	64
27	Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2007	64
27.1	Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2008	64
28	Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción	65
29	Producción de petróleo crudo (1965-2008)	66
30	Producción de petróleo por gravedad	67
31	Producción de petróleo por cuencas	67
32	Producción de petróleo en las cuencas de Maracaibo y Falcón	68
33	Producción de petróleo en la cuenca oriental	69
34	Producción de petróleo en la cuenca Apure - Barinas	70
35	Producción trimestral de petróleo crudo, 2007	71
35.1	Producción trimestral de petróleo crudo, 2008	71
36	Producción de petróleo crudo, (1999-2005)	72
36.1	Producción de petróleo crudo, (2006-2008)	73
37	Asociaciones de la faja	74

B. 3. Refinación

38	PDVSA: Capacidad total de refinación, 2008	75
39	Capacidad de refinación por procesos, 2008	76
40	Crudo procesado por refinerías	77
41	Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2008	77
42	Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad por procesos, 2008	77
43	Balance de refinación consolidado de PDVSA	78

B. 4. Mercado interno

44	Consumo interno total de productos refinados	79
45	Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico	80
46	Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2007	81
46.1	Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2008	82
47	Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico, por regiones	83
48	Productos refinados entregados a naves	84
49	Demanda interna total de productos refinados por sectores económicos	84
50	Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2007	85
50.1	Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2008	85
51	Precio y consumo de gasolinas de motor	86
52	Impuesto al consumo de productos refinados	86

B. 5. Exportación

	<i>Gráfico 12</i> PDVSA, flujo de las exportaciones petroleras, 2007-2008	87
53	Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total nación	88
54	Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación	89
55	Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación	89

56	Exportaciones de productos refinados por países. Total nación	90
57	Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación	91
	<i>Gráfico 13</i> Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación	91

B. 6. Transporte

58	Venezuela: principales oleoductos, 2008	92
59	PDVSA: flota petrolera, 2008	92

C. Gas natural

60	Reservas probadas de gas natural, 2007	93
60.1	Reservas probadas de gas natural, 2008	94
61	Reservas probadas y producción de gas natural, (1999-2008)	95
62	Producción y distribución del gas natural	95
63	Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2008	95
	<i>Gráfico 14</i> Producción y distribución del gas natural	96
64	Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2008	96
65	Producción de líquidos del gas natural	97
66	Distribución de las ventas de líquidos de gas natural	97
67	Consumo interno de gas metano	97
68	Precio promedio del gas metano en el mercado interno	98
69	Precios del gas metano en el mercado interno por sectores económicos	98
70	Precios del gas metano en el mercado interno por región (Bs/m ³)	99
71	Precios del gas metano en el mercado interno por región (\$/mmbtu)	99
72	Exportaciones de productos obtenidos del gas	100
73	Principales gasoductos, 2008	100

D. Petroquímica

74	Indicadores de Pequiven	101
74.1	Indicadores de las empresas mixtas	102
75	Capacidad nominal de producción de la industria petroquímica, 2008	102
76	Producción bruta consolidada de Pequiven	103
77	Producción neta consolidada de Pequiven	104
78	Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mtm)	105
79	Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mmBs.)	106
80	Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mtm)	107
81	Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mmBs.)	108
82	Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas petroquímicas, 2008	109
82.1	Capacidad de producción de las empresas mixtas petroquímicas	109
83	Producción de empresas mixtas petroquímicas	110
84	Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 1999-2003 (mtm)	111
84.1	Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2004-2008 (mtm)	112
85	Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 1999-2003(mmBs.)	113
85.1	Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2004-2008 (mmBs.)	114

E. Petróleos de Venezuela S.A

E.1 Aspectos financieros

86	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mmBs.)	115
87	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mm\$)	116
88	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mmBs)	117
89	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mm\$)	118

90	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mmBs.)	119
91	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mm\$)	120
92	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mmBs.)	121
93	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mm\$)	122
94	Balance general. Sector petrolero-gas (mmBs)	123
95	Balance general. Sector petrolero-gas (mm\$)	123
96	Balance general. Sector nacional (mmBs.)	124
97	Balance general. Sector nacional (mm\$)	124
98	Balance general. Sector internacional (mmBs.)	125
99	Balance general. Sector internacional (mm\$)	125
100	Balance general. Sector consolidado mundial (mmBs)	126
101	Balance general. Sector consolidado mundial (mm\$)	126
102	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.)	127
103	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mm\$)	127
104	Activo circulante. Consolidado mundial (mmBs.)	127
105	Activo circulante. Consolidado mundial (mm\$)	128
106	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.)	128
107	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mm\$)	128
108	Costos de operación. Sector petrolero-gas	129
109	Costos unitarios promedios de producción y refinación. Sector petrolero	129
110	Compras de materiales y equipos. Sector nacional	129
111	Inversión acumulada en activos fijos. Sector nacional	130
112	Inversión acumulada en activos fijos. Sector internacional	130
113	Inversión acumulada en activos fijos. Consolidado mundial	131
114	Desembolsos por inversiones. Sector nacional	131
115	Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región	132
116	Distribución de los ingresos del sector petrolero – gas por barril producido	132
117	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mmBs.)	133
118	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mm\$)	134

E.2 Aportes al desarrollo social

119	Aportes de PDVSA al desarrollo social, según destino	135
120	Participación del gasto social en el PIB	136
	<i>Gráfico 15</i> Participación del gasto social en el PIB	136
121	Aportes de PDVSA al Fondo para el Desarrollo Económico y Social del país (FONDESPA)	137
122	Aportes de PDVSA al Fondo para el Desarrollo Económico y Social del país (FONDESPA), por área de desarrollo	137
	<i>Gráfico 16</i> Aportes de PDVSA a (FONDESPA), por área de desarrollo	137
123	Aportes al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN), por fuentes	138
	<i>Gráfico 17</i> Aportes al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN), por entes	138
124	Aportes de PDVSA a las misiones sociales	139
	<i>Gráfico 18</i> Aportes de PDVSA a las misiones sociales	139

F. Energía

125	Producción de energía primaria	140
126	Consumo total de energía	140
127	Consumo final total de energía por sectores	140
128	Consumo sector energético	141
129	Consumo per cápita de energía	141
130	Relación Consumo de energía / producto interno bruto no rentístico	141
131	Consumo per cápita de electricidad	141
132	Energía neta generada, intercambiada, consumida, demanda máxima y capacidad instalada del sistema eléctrico nacional	142

SECCIÓN II. ORGANIZACION DE PAISES EXPORTADORES DE PETROLEO (OPEP)

A. Economía y petróleo

	<i>Gráfico 19</i> OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros, 2008	144
133	Indicadores económicos y petroleros	145
134	Producto interno bruto	146
135	Población y producto interno bruto per cápita, 2007	146
135.1	Población y producto interno bruto per cápita, 2008	146
136	Valor de las exportaciones totales FOB	147
137	Valor de las exportaciones petroleras FOB	147
	<i>Gráfico 20</i> Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2008	148
138	Precio ocasional de la cesta de crudos OPEP (mercado spot)	149
	<i>Gráfico 21</i> Precio nominal y real de la cesta de crudos OPEP	149

B. Petróleo y gas natural

139	Reservas probadas de petróleo crudo	150
140	Taladros activos	150
141	Producción de petróleo crudo	151
142	Capacidad de refinación	151
143	Producción de productos refinados	152
144	Consumo de productos refinados	153
	<i>Gráfico 22</i> Consumo de productos refinados. 2008	153
145	Exportaciones de crudo y productos refinados	154
	<i>Gráfico 23</i> Exportaciones de crudo y productos refinados, 2008	154
146	Exportaciones de petróleo crudo	155
147	Exportaciones de productos refinados	155
148	Exportaciones de crudo OPEP por región	156
149	Distribución de la flota de tanqueros 2007	156
149.1	Distribución de la flota de tanqueros 2008	156
150	Cuotas de producción	157
	<i>Gráfico 24</i> OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos, 2008	159
151	Reservas probadas de gas natural	159
152	Producción y uso del gas natural	160
153	Exportaciones de gas natural	161

SECCION III. AMERICA LATINA Y EL CARIBE

154	Población, PIB y PIB per cápita, 2008	164
155	Reservas y producción de petróleo crudo, 2008	165
	<i>Gráfico 25</i> Reservas y producción de crudo por países, 2008	165
156	Producción de petróleo crudo	166
	<i>Gráfico 26</i> Producción de petróleo crudo, 2008	166
157	Capacidad de refinación	167
158	Exportaciones de petróleo crudo	167
159	Importaciones de petróleo crudo por países	168
160	Consumo final de energía por fuentes, 2008	169
	<i>Gráfico 27</i> Consumo de energía por fuentes, 2008	170
161	Precio al consumidor final de productos refinados, 2008	171

SECCION IV. MUNDO

A. Economía

162	Indicadores fundamentales de la economía mundial	174
163	Producto interno bruto	174
164	Tasa de crecimiento del producto interno bruto	175
165	OCDE: tasa de desempleo	175
166	Tasa de inflación	176

B. Petróleo y gas natural

167	Taladros activos	177
168	Reservas probadas de petróleo crudo	178
169	Reservas probadas de gas natural	179
	<i>Gráfico 28</i> Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2008	180
170	Producción de petróleo crudo	181
171	Producción comercializada de gas natural	182
172	Capacidad de refinación	183
173	Producción de productos refinados	184
174	Consumo de productos refinados	185
175	Consumo de gas natural	186
176	Exportaciones de petróleo crudo	187
177	Exportaciones de productos refinados	188
178	Exportaciones de gas natural	189
179	Importaciones de petróleo crudo	190
180	Importaciones de productos refinados	191
181	Importaciones de gas natural	192
182	Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2008	193

C. Energía

183	Producción de energía por fuentes	193
184	Consumo de energía por fuentes	194
185	Producción de energía por regiones	194
186	Consumo de energía por regiones	194
	<i>Gráfico 29</i> Producción y consumo de energía por regiones, 2008	195

SECCIÓN V. MERCADO PETROLERO MUNDIAL: PRINCIPALES INDICADORES

	<i>Gráfico 30</i> Mercado petrolero mundial, 2008	198
187	Balance petrolero mundial	199
188	Producción de crudo No-OPEP	200
	<i>Gráfico 31</i> Principales crudos por gravedad API	201
189	Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot)	202
	<i>Gráfico 32</i> Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot)	203
190	Precios de productos refinados en los principales mercados	203
191	Barril compuesto de petróleo	204
	<i>Gráfico 33</i> Barril compuesto de petróleo, 2008	205

GENERAL NOTES:

Glosary	18
International Organizations	22
Country Groupings	23
Abbreviations	24
Conversion Factors	26

SECTION I. VENEZUELA

Hydrocarbons legal aspects, 2007-2008	30
---------------------------------------	----

A. Economy**A.1 Oil vision of the venezuelan economy**

1	Cost-structure of the Gross Domestic Product	36
2	Cost-structure of the non-oil Gross Domestic Product	36
3	Cost-structure of the Oil Gross Domestic Product	36
4	Total Domestic Consumption of Refined Products	37
4.1	Prices and Tax Consumption of Refined Products	37
	<i>Graph 1</i> Prices of Refined Products	37
5	Oil Gross Domestic Product(Non-Rentistic) and International Oil Rent, Cost Structure	38
	<i>Graph 2</i> International Oil Rent/Non Rentistic Oil GDP, Cost Structure	38
6	Non Oil Gross Domestic Product (Non-Rentistic), Cost Structure	39
7	Gross Domestic Product (Non-Rentistic) and International Oil Rent, Cost Structure	39
	<i>Graph 3</i> International Oil Rent/Gross Domestic Product (Non-Rentistic), Cost Structure	40
8	Gross Domestic Product (Non-Rentistic) and International Oil Rent in Real Terms	40
	<i>Graph 4</i> Oil Gross Domestic (Non-Rentistic), International Oil Rent and Oil Gross Domestic Product (BCV)	41
	<i>Graph 5</i> Oil and Non Oil Gross Domestic Product (Non-Rentistic), International Oil Rent and Oil GDP (BCV)	41
9	Gross Domestic Product (Non-Rentistic) and International Oil Rent in Real Terms, Per Capita	42
	<i>Graph 6</i> Oil and Non Oil Gross Domestic Product (Non-Rentistic), International Oil Rent and GDP (BCV), Per Capita	42
10	Expenditure on the Gross Domestic Product (GDP)	42
11	Sector- structure of the Gross Domestic Product (GDP)	43
12	National Income	43
13	Aggregate National Accounts	43
14	Main Indicators of Venezuelan Economy (bolivares)	44
14.1	Main Indicators of Venezuelan Economy (dolares)	44
15	International Oil Rent	45
	<i>Graph 7</i> International Oil Rent	45
	<i>Graph 8</i> Purchasing Power Parety, Bolivar vs Dollar	46
16	Collection of International Oil Rent by the government	46
	<i>Graph 9</i> Income Factorial Distribution	47
	Methodological Note	48

A.2 Oil Revenue Distribution

17	Oil Industry Contributions to the Nation	51
18	Crude Oil Production and Royalty	52
	<i>Graph 10</i> Oil Production, Royalty and Equivalent	53
	Chronology of the Oil Fiscal Regime 1976-2008	54

B. Oil Industry**B.1 Oil Industry Main Indicators**

19	Summary of the Oil Industry Indicators	56
	<i>Graph 11</i> Venezuela Main Oil Indicators	57

B.2 Exploration, Drilling, Reserves and Production

20	Proven Oil Reserves, 2007	58
20.1	Proven Oil Reserves, 2008	58
21	Proven Oil Reserves, (1999-2008)	58
22	Cumulative Production and Oil Reserves, (1965 - 2008)	59
23	Exploratory Activity of the Oil Industry	60
24	Balance of Drilling Activity by Type, 2008	61
25	Balance of Injection Fluid Wells, 2007	62
25.1	Balance of Injection Fluid Wells, 2008	63
26	Wells Completed	64
27	Wells Completed by Jurisdiction, 2007	64
27.1	Wells Completed by Jurisdiction, 2008	64
28	Producing Oil and Gas Wells by Jurisdiction	65
29	Crude Oil Production, (1965 - 2008)	66
30	Crude Oil Production by Gravity	67
31	Crude Oil Production by Basins	67
32	Crude Oil Production by Fields - Maracaibo and Falcon Basin	68
33	Crude Oil Production by Fields - Eastern Basin	69
34	Crude Oil Production by Fields - Apure - Barinas and Basin	70
35	Quarterly Crude Oil Production, 2007	71
35.1	Quarterly Crude Oil Production, 2008	71
36	Crude Oil Production, (1999-2005)	72
36.1	Crude Oil Production, (2006-2008)	73
37	Associations in the Orinoco Belt	74

B.3. Refining

38	PDVSA: Total Refining Capacity, 2008	75
39	Refining Capacity by Process, 2008	76
40	Processed Crude by Refinery	77
41	Strategic Associations in the Orinoco Belt: Crude Oil Upgrading Plants, 2008	77
42	Strategic Associations in the Orinoco Belt: Upgrading Plants Capacity by Process, 2008	77
43	PDVSA: Consolidated Refining Balance	78

B.4. Domestic Market

44	Total Domestic Consumption of Refined Product	79
45	Consumption of Refined Products in the Industry and Domestic use Sectors	80
46	Consumption in the Industry and Domestic Use Sectors by Products and Federal Entity, 2007	81
46.1	Consumption in the Industry and Domestic Use Sectors by Products and Federal Entity, 2008	82
47	Consumption of Refined Products in the Industry and Domestic use Sectors by Region	83
48	Refined Products Sales to Nationals and International Aircrafts and Vessels	84
49	Refined Products Total Domestic Demand of by Economic Sectors	84
50	Prices and Tax Consumption of Refined Products, 2007	85
50.1	Prices and Tax Consumption of Refined Products, 2008	85
51	Retail Prices and Average Octane of Motor Gasoline	86
52	Consumption Tax of Refined Products	86

B.5. Exports

	<i>Graph 12</i> PDVSA: Flow of Crude and Refined Product Exports	87
53	Venezuela: Crude Oil and Refined Products Exports by Country.	88
54	Venezuela: Crude Oil Exports by Country	89
55	Venezuela: Crude Oil Exports by API gravity	89

56	Venezuela: Refined Product Exports by Country.	90
57	Venezuela: Refined Products Exports by Type. <i>Graph 13</i> Export Volumes and Sale Price	91

B.6. Transportation

58	Venezuela: Oil Pipelines, 2008	92
59	PDVSA: Tanker Fleet, 2008	92

C. Natural Gas

60	Proven Natural Gas Reserves, 2007	93
60.1	Proven Natural Gas Reserves, 2008	94
61	Proven Reserves and Natural Gas Produccion, 1999 -2008	95
62	Production and Distribution of Natural Gas	95
63	Production and Distribution of Natural Gas by Jurisdiction, 2008 <i>Graph 14</i> Production and Distribution of Natural Gas by Jurisdiction	95
64	Natural Gas Processing Plants, 2008	96
65	Natural Gas Liquids Output	97
66	Sales of Natural Gas Liquids	97
67	Domestic Consumption of methane Gas	97
68	Average Price of Methane Gas in the Domestic Market	98
69	Price of Methane Gas in the Domestic Market by Economic Sectors	98
70	Price of Methane Gas in the Domestic Market by Region (Bs./m ³)	99
71	Price of Methane in the Domestic Market by Region (\$/mmbtu)	99
72	Exports of Natural Gas Products	100
73	Gas Pipelines, 2008	100

D. Petrochemical

74	Main Indicators of Pequiven SA. (1999-2008)	101
74.1	Main Indicators of Petrochemical Joint Venture (1999-2008)	101
75	Nominal Production Capacity of Pequiven S.A, 2008	102
76	Consolidated Gross Production of Pequiven S.A	103
77	Consolidated Net Production of Pequiven (mtm)	104
78	Consolidated sales of Pequiven S.A in the Domestic Market (mtm)	105
79	Consolidated Sales of Pequiven S.A in the Domestic Market (mmBs.)	106
80	Consolidated Sales of Pequiven S.A in the International Market (mtm)	107
81	Consolidated Sales in the International Market (mmBs.)	108
82	Petrochemical Joint Ventures Production capacity, 2008	109
82.1	Petrochemical Joint Ventures Production capacity, 1999-2008	109
83	Petrochemical Joint Ventures Production (1999-2008)	110
84	Petrochemical Joint Ventures Sales, 1999-2003 (mtm)	111
84.1	Petrochemical Joint Ventures Sales, 2004-2008 (mtm)	112
85	Petrochemical Joint Ventures Sales, 1999-2003 (mmBs.)	113
85.1	Petrochemical Joint Ventures Sales, 2004-2008 (mmBs.)	114

E. Petróleos de Venezuela (PDVSA. SA)

E.1 Oil Industry Selected Financial Data

86	Income Statement (mmBs., Oil and Gas Sectors)	115
87	Income Statement (mm\$, Oil and Gas Sectors)	116
88	Income Statement (mmBs., National Sectors)	117
89	Income Statement (mm\$, National Sectors)	118
90	Income Statement (mmBs., International Oil Activities)	119

91	Income Statement (mm\$, International Oil Activities)	120
92	Income Statement (mmBs.PDVSA Global Activities)	121
93	Income Statement (mm\$, PDVSA Global Activities)	122
94	General Balance Sheets (mmBs.,Oil an Gas Sectors)	123
95	General Balance Sheets (mm\$,Oil an Gas Sectors)	123
96	General Balance Sheets (mmBs., National Sector)	124
97	General Balance Sheets (mm\$, National Sector)	124
98	General Balance Sheets (mmBs., International Oil Sector)	125
99	General Balance Sheets (mm\$, International Oil Sector)	125
100	Balance Sheets (mmBs., PDVSA Global Activities)	126
101	Balance Sheets (mm\$, PDVSA Global Activities)	126
102	Rate of Return on net Capital (mmBs.) (Global Activities)	127
103	Rate of Return on net Capital (mm\$) (Global Activities)	127
104	Current Assets (mmBs., PDVSA Global Activities.)	127
105	Current Assets (mm\$, PDVSA Global Activities.)	128
106	Working Capital (mmBs. PDVSA Global Activities)	128
107	Working Capital (mm\$, PDVSA Global Activities)	128
108	Oil and Gas Sector. Operating Costs	129
109	Oil Sector: Average Production and Refining Costs	129
110	Goods and Equipments Purchases by the Oil Industry	129
111	Cumulative Fixed Investment Assets (National Sector)	130
112	Cumulative Fixed Investment Assets (International Sector)	130
113	Cumulative Fixed Investment Assets (PDVSA Global Activities)	131
114	Gross Fixed Investment (Oil National Sector)	131
115	Gross Fixed Investment (Oil National Sector by Regions)	132
116	Distribution of Oil Revenue Per Produced Barrel	132
117	Cash Flows Consolidated Statements of (mmBs.)	133
118	Cash Flows Consolidated Statements of (mm\$)	134

E.2. Contributions to Social Development

119	Contributions of PDVSA to Social Development	135
120	GDP And Social Development	136
	<i>Graph 15</i> GDP And Social Development	136
121	Contributions of PDVSA to FONDESPA	137
122	Contributions of PDVSA to FONDESPA, by Areas of Development	137
	<i>Graph 16</i> Contributions of PDVSA to FONDESPA, by Areas of Development	137
123	Contributions of PDVSA to FONDEN, by sources	138
	<i>Graph 17</i> Contributions of PDVSA to FONDEN, by sources	138
124	Contributions of PDVSA to Social Missions	139
	<i>Graph 18</i> Contributions of PDVSA to Social Missions	139

F. Energy

125	Primary Energy Production	140
126	Total Energy Consumption	140
127	Total Energy Consumption by Sector	140
128	Consumption of Energy Sector	141
129	Energy Consumption Per Capita	141
130	Consumption Energy - Gross Domestic Product Relationship	141
131	Consumption of Electricity Per Capita	141
132	Net Energy Generated, Exchanged and Consumed. National Electricity System: Maximum Demand and Installed Capacity	142

SECTION II. ORGANIZATION OF PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OPEC)**A. Economy and Oil**

	<i>Graph 19</i> OPEC in the World: Basic Oil Indicators, 2008	144
133	Oil and General Economic Indicators	145
134	Gross Domestic Product	146
135	Population and Gross Domestic Product Per Capita, 2007	146
135.1	Population and Gross Domestic Product Per Capita, 2008	146
136	Value of Total Exports, Fob	147
137	Value of Oil Exports, Fob	147
	<i>Graph 20</i> Oil Exports Share in Total Exports, 2008	148
138	Spot OPEC Reference Basket Prices	149
	<i>Graph 21</i> Crude Oil Prices in Nominal and Real Terms	149

B. Oil and Natural Gas

139	Proven Crude Oil Reserves	150
140	Active Rigs	150
141	Crude Oil Production	151
142	Refining Capacity	151
143	Output of Refined Products	152
144	Consumption of Refined Products	153
	<i>Graph 22</i> Products Domestic Consumption, 2008	153
145	Exports of Crude Oil and Refined Products	154
	<i>Graph 23</i> Exports of Crude Oil and Refined Products, 2008	154
146	Crude Oil Exports	155
147	Refined Products Exports	155
148	OPEC: Crude Oil Exports by Region	156
149	Tankers Fleet Distribution, 2007	156
149.1	Tankers Fleet Distribution, 2008	156
150	Crude Oil Production Ceiling Allocations	157
	<i>Graph 24</i> OPEC in the World: Basic Gas Indicators, 2008	159
151	Natural Gas Proven Reserves	159
152	Natural Gas Production and Utilization	160
153	Natural Gas Exports	161

SECTION III. LATIN AMERICA AND CARIBBEAN

154	Population and GDP Per Capita, 2008	164
155	Reserves and Crude Oil Production, 2007	165
	<i>Graph 25</i> Reserves and Crude Oil Production by Country, 2007	165
156	Crude Oil Production	166
	<i>Graph 26</i> Crude Oil Production, 2008	166
157	Refining Capacity	167
158	Exports of Crude Oil by Country	167
159	Imports of Crude Oil by Country	168
160	Energy Consumption by Sources, 2007	169
	<i>Graph 27</i> Energy Consumption by Sources, 2007	170
161	End Consumer Prices by Products, 2008	171

SECTION IV: WORLD**A. Economy**

162	Main Economics Indicators	174
163	Gross Domestic Product	174
163	Gross Domestic Product (growth rate)	175
165	Unemployment Rate (OECD)	175
166	Inflation Rate	176

B. Oil and Natural Gas

167	Active Rigs	177
168	Crude Oil Proven Reserves	178
169	Natural Gas Proven Reserves	179
	<i>Graph 28</i> Proven Reserves of Crude Oil and Gas by Regions, 2008	180
170	Crude Oil Production	181
171	Marketed Production of Natural Gas	182
172	Refining Capacity	183
173	Refined Products Output	184
174	Refined Products Consumption	185
175	Natural Gas Consumption	186
176	Crude Oil Exports	187
177	Refined Products Exports	188
178	Natural Gas Exports	189
179	Crude Oil Imports	190
180	Refined Products Imports	191
181	Natural Gas Imports	192
182	Crude Oil Transactions Flow, 2008	193

C. Energy

183	Energy Production by Sources	193
184	Energy Consumption by Sources	194
185	Energy Production by Regions	194
186	Energy Consumption by Regions	194
	<i>Graph 29</i> Energy Production and Consumption by Regions, 2008	195

SECTION V. INTERNATIONAL OIL MARKET

	<i>Graph 30</i> International Oil Market, 2008	198
187	World Oil Market Balance	199
188	Non OPEC Oil Supply	200
	<i>Graph 31</i> Varieties of Crude Oil in the World	201
189	Spot Crude Oil Prices	202
	<i>Graph 32</i> Spot Crude Oil Prices	203
190	Refined Products Prices in Major Markets	203
191	Composite Barrel and its Components in Major Consuming Countries	204
	<i>Graph 33</i> Composite Barrel and its Components in Major Consuming Countries, 2008	205

Notas Generales

Glosario ●

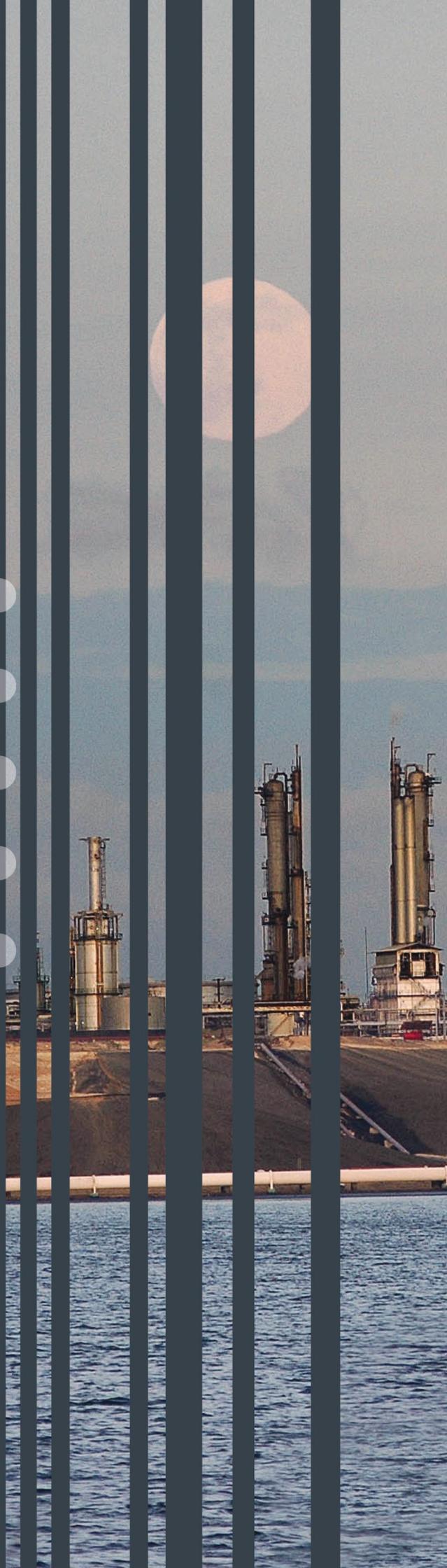
Organizaciones Internacionales ●

Agrupaciones de países ●

Abreviaturas y siglas ●

Factores de conversión ●

PODE 2007
QUINGUAGÉSIMA EDICIÓN



GLOSARIO

AFRA (Average Freight Rate Assessment): es el promedio ponderado de los fletes que se pagan por principales tipos de fletamentos, 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 (tpm). Son calculados mensualmente por el Comité Londinense de Corredores Petroleros, para cinco categorías de buques que van desde 19.500 tpm a 160.000 tpm y más.

API: sigla 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 1° de enero de 1987 hasta el 15 de junio de 2005, ésta cesta estaba formada por 6 crudos

representativos de los países miembros: Árabe Liviano (Arabia Saudita); el Sahara Blend (Argelia); Dubai (Emiratos Árabes Unidos); Minas (Indonesia); Bonny Liviano (Nigeria); Tia Juana Liviano (Venezuela) y el crudo Istmo (México).

A partir del 16 de junio de 2005 el precio promedio de la cesta se calcula en base a 11 crudos representativos de los países miembros: Árabe Liviano (Arabia Saudita); el Sahara Blend (Argelia); Murban (Emiratos Árabes Unidos); Minas (Indonesia); Irán Pesado (Irán); Basrah Liviano (Irak); Kuwait Export (Kuwait); Ess Sider (Libia); Bonny Liviano (Nigeria); Qatar Marine (Qatar); Bachaquero BCF-17 (Venezuela).

CIF: sigla 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/pulgs²) 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 hidrocarburo 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 MENPET, 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 un tipo de barco de 19.500 tpm con 14 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.

ORGANIZACIONES INTERNACIONALES

ORGANIZACIONES Y AGRUPACIONES ECONÓMICAS

Asociación Latinoamericana de Integración (ALADI): Son países originarios de la ALADI, Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Cuba, Ecuador, México, Paraguay, Perú, Uruguay y Venezuela.

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

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

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

Comunidad Económica de los Estados de África Occidental (CEDEAO): Benin, Burkina Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea-Bissau, Liberia, Malí, Mauritania, 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, República de Corea, Malasia, México, Nueva Zelanda, Papúa Nueva Guinea, Perú, Filipinas, Rusia, Singapur, Taipei Chino, Tailandia, Estados Unidos de América y Vietnam.

Grupo de los Tres (G-3): Colombia, México, Venezuela.

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

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

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

Mercado Común del Sur (MERCOSUR): Argentina, Brasil,

Paraguay, Uruguay. Estados en proceso de ser miembros: Bolivia, Venezuela. Países asociados: Chile, Colombia, Ecuador y Perú. Observador: México.

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

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

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

ORGANIZACIONES ENERGÉTICAS REGIONALES

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

Asistencia Recíproca Petrolera Estatal Latinoamericana (ARPEL): Argentina, Bolivia, Brasil, Canadá, Colombia, Costa Rica, Chile, Ecuador, Guyana, Jamaica, México, Paraguay, Perú, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

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

Consejo de Cooperación del Golfo (CCG): Arabia Saudita, Bahrein, Emiratos Árabes Unidos, Kuwait, Omán, Qatar.

Grupo Informal de Países Latinoamericanos y del Caribe Exportadores de Petróleo (GIPLACEP): Colombia, Ecuador,

México, Trinidad y Tobago, Venezuela.

Organización Latinoamericana de Energía (OLADE): Argentina, Barbados, 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.

ORGANIZACIONES ENERGÉTICAS INTERNACIONALES

Agencia Internacional de Energía (AIE): Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, Noruega, Nueva Zelanda, Portugal, Reino Unido, República Checa, Suecia, Suiza, Turquía.

Organización de Países Arabes Exportadores de Petróleo (OPAEP): Arabia Saudita, Argelia, Bahrein, Egipto, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Kuwait, Libia, Qatar, Siria, Túnez.

Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP): Arabia Saudita, Angola, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Indonesia, Irán, Irak, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

AGRUPACIONES DE PAÍSES

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

América Latina y El Caribe: Antigua y Barbudas, Antillas Holandesas, Argentina, Bahamas, Barbados, Belice, Bermuda, 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, Jamaica, Martinica, México, Montserrat, Nicaragua, Panamá (incluye la zona del Canal), Paraguay, Perú, Puerto Rico, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, Santa Lucía, San Vicente y Las Granadinas, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay y Venezuela.

Europa Oriental: Albania, Belarús, Bosnia/Herzegovina, Bulgaria, Croacia, Eslovaquia, Eslovenia, Estonia, Georgia, Hungría, Letonia, Lituania, Macedonia, Moldova, Montenegro, Polonia, Rumania, Rusia, República Checa, Serbia y Ucrania.

Europa Occidental: Austria, Bélgica, Chipre, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Islandia, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Malta, Noruega, Portugal, República Federal de Alemania, San Marino, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

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

África: Angola, Argelia, Benín, Botswana, Burkina Faso, Burundi, Cabo Verde, Camerún, Chad, Comoras, Costa de Marfil, Djibouti, Egipto, Eritrea, Etiopía, Gabón, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea Ecuatorial, Guinea-Bissau, Kenia, Lesotho, Liberia, Libia, Madagascar, Malawi, Mali, Marruecos, Mauricio, Mauritania, Mozambique, Namibia, Nigeria, República Centroafricana, República de Tanzania, República Democrática del Congo, Reunión, Ruanda, Santa Elena, Santo Tomé y Príncipe, Senegal, Seychelles, Sierra Leona, Somalia, Sudáfrica, Sudán, Swazilandia, Togo, Túnez, Uganda, Zambia, Zimbabwe.

Asia y Pacífico: Afganistán, Armenia, Antártica, Australia, Azerbaiyán, Bangladesh, Bhután, Brunei, Cambodia, Federación de Estados de Micronesia, Fiji, Filipinas, Guam, Hong Kong, India, Indonesia, Japón, Kazajistán, Kirguistán, Kiribati, Malasia, Maldivas, Myanmar, Mongolia, Nauru, Nepal, Nueva Caledonia, Nueva Zelanda, Niue, Pakistán, Palua, Papúa Nueva Guinea, Polinesia Francesa, República de Corea, República Popular Democrática de Corea, República Democrática Popular Lao, República Popular China, República Socialista de Vietnam, República de Taiwán, Samoa, Samoa Americana, Singapur, Sri Lanka, Tailandia, Tayikistán, Timor del Este, Tokelau, Tonga, Turkmenistán, Tuvalu, Uzbekistán, Vanuatu, Islas: Cantón, Chirstmas, Cocos, Marshall, Midway, Norkfolk, Pacific, 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 Cargo Carrier

UNIDADES

b	barriles
b/d	barriles por día
b/do	barriles por día operación
bep	barriles equivalentes de petróleo
bep/d	barriles equivalentes de petróleo por día
bep/hab	barriles equivalentes de petróleo por habitantes
bep/mBs.	barriles equivalentes de petróleo por miles de bolívares
Bs.	bolívares
Bs./b	bolívares por barril
Bs./l	bolívares por litro
Bs./m³	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 equivalentes diarios
mBs.	miles de bolívares
mhab.	miles de habitantes
mkm²	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
mm³	miles de metros cúbicos
mm\$	millones de dólares de los Estados Unidos
mm³/a	miles de metros cúbicos por año
mm³/d	miles de metros cúbicos por día
mmm³	millones de metros cúbicos
mmm\$	miles de millones de dólares de los Estados Unidos
mmmm³	miles de millones de metros cúbicos
mtd	miles de toneladas diarias
mtm	miles de toneladas métricas
mtma	miles de toneladas métricas anuales
m³	metros cúbicos
m\$	miles de dólares de los Estados Unidos
m³/d	metros cúbicos por día
n°	número
n°p	números 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	B.T.U.
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

EQUIVALENCIAS DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS

PETRÓLEO CRUDO ^{1/}	TONELADA MÉTRICA	TONELADA LARGA	BARRILES
Tonelada métrica	1	0,984	7,33
Tonelada larga	1,016	1	7,45
Barriles	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	BARRILES 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
Gasolina de motor	8,4998	0,1176
Jet Fuel	7,7652	0,1288
Kerosene	7,7652	0,1288
Lubricantes	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	-

PODE 2007
QUINGAGÉSIMA EDICIÓN

Sección | **Venezuela**



**DISPOSICIONES LEGALES EN MATERIA DE HIDROCARBUROS
DICTADAS EN 2007**

- Ley Aprobatoria del Acuerdo de Cooperación en el Sector Energético entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Ecuador publicada en Gaceta Oficial N° 38.598 del 05/01/2007 de fecha 29 de diciembre de 2006.
- Resolución N° 002, de fecha 08 de enero de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.602 del 11/01/2007, por la cual se dispone que los precios de liquidación de la regalía que corresponde a la República por la extracción de gas natural asociados y líquidos por parte de las empresas que realizan actividades primarias en el país, se regirán de la manera que en ellas se indican.
- Resolución N° 003, de fecha 08 de enero de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.602 del 11/01/2007, por la cual se dispone que los precios de liquidación de la regalía que corresponde a la República por la extracción de hidrocarburos líquidos, por parte de las empresas que realizan actividades primarias en el país, se regirán de la manera que en ellas se indican.
- Decreto N° 4.579, de fecha 12 de junio de 2006, publicado en Gaceta Oficial N° 38.613 del 26/01/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrolera Sino-Venezolana, S.A.
- Decreto N° 5.152, de fecha 25 de enero de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.614 del 29/01/2007, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrolera Sino-Venezuela, S.A., el derecho a desarrollar las actividades que en él se mencionan.
- Decreto N° 5.153, de fecha 25 de enero de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.614 del 29/01/2007, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrolera Kaki, S.A., el derecho a desarrollar las actividades que en él se señalan.
- Acuerdo de Cooperación Energética Petrocaribe entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República de Nicaragua, publicada en Gaceta Oficial N° 38.623 del 9/02/2007.
- Decreto N° 5.200 con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, de fecha 26 de febrero de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.632 del 26/02/2007.
- Resoluciones N° 018 de fecha 26 de febrero de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.636 del 02/03/2007, por las cuales se otorga Licencia de exploración y explotación de hidrocarburos gaseosos no asociados, a Quirquire Gas, S.A.
- Resoluciones N° 019 de fecha 26 de febrero de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.636 del 02/03/2007, por las cuales se otorga Licencia de exploración y explotación de hidrocarburos gaseosos no asociados, a Gas Guárico, S.A.
- Decreto N° 5.218 de fecha 26 de febrero de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.638 del 06/03/2007, mediante el cual se declaran como bienes de primera necesidad en todo el territorio nacional, los fertilizantes nitrogenados y los insumos necesarios para su elaboración, en sus distintos formatos y presentaciones, destinadas a satisfacer la demanda nacional.
- Decreto N° 5.219, de fecha 26 de febrero de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.638 del 06/03/2007, mediante el cual se dicta el Reglamento Orgánico del Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos.
- Resolución N° 064, de fecha 3 de mayo de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.674 del 02/05/2007, por la cual se dicta la regulación, control e inspección de la producción, comercialización, y venta de urea, a fin de garantizar el abastecimiento del mercado venezolano.
- Decreto N° 5.219, de fecha 26 de febrero de 2007 publicado en Gaceta Oficial N° 38.688 del 22/05/2007, mediante el cual se dicta el Reglamento Orgánico del Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos. (Se reimprime por error material del ente emisor).
- Acuerdo mediante el cual se reforma el Acuerdo que en él se señala de fecha 6 de junio de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.706 del 15/06/2007(Lagopetrol).
- Acuerdo mediante el cual se reforma el Acuerdo que en él se señala de fecha 4 de mayo de 2007, publicado en Gaceta Oficial N° 38.706 15/06//2007. (Lagopetrol).
- Ley aprobatoria del Acuerdo para la Instrumentación de la Cooperación en el Sector Energético entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Paraguay, publicado en Gaceta Oficial N° 38.736 del 31/07/2007.
- Resolución N° 135, de fecha 20 de agosto de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.753 del 23/08/2007, por la cual se aplican las disposiciones de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos y su Reglamento a los yacimientos de gas natural asociados, salvo a las reservas de crudos o condensados, los cuales están ubicados en las áreas Centro Norte del "Área Mayor de Oficina" en el Oriente del país.
- Resoluciones Nros° 136 y 137 de fecha 20 de agosto de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.753 del 23/08/2007 por las cuales se procede a la apertura de varios libros donde se asentarán las Reservas Probadas de Hidrocarburos (Condensado y Petróleo Crudo) actuales, las Reservas de Hidrocarburos agregadas preferible anualmente y las variantes que se establezcan al efecto.
- Resolución N° 144, de fecha 27 de agosto de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.757 del 29/08/2007, por la cual se delimitan las áreas geográficas en las cuales la empresa mixta Petrodelta, S.A., o sus afiliadas, realizará las actividades primarias previstas en el artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Resolución N° 193, de fecha 31 de agosto de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.760 del 03/09/2007, mediante la cual se suscribe el Memorandum de Entendimiento entre la República Argentina y la República Bolivariana de Venezuela, para el diseño y Construcción de Facilidades para la Desgasificación de Gas Natural Licuado (GNL), en los términos que en ella se indica.
- Resolución N° 194, de fecha 31 de agosto de 2007, mediante la cual se suscribe el Memorandum de Compromiso entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela, para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Norte de la Paz, en los términos que en ella se menciona.
- Resolución N° 195, de fecha 31 de agosto de 2007, mediante la cual se suscribe el Memorandum de entendimiento para una Agenda Futura en Materia Energética, entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela, en los términos que en ella se especifica.
- Resolución N° 196, de fecha 31 de agosto de 2007, mediante la

cual se suscribe el Memorandum de Compromiso entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela, para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en Tarija, Chuquisaca y Santa Cruz, en los términos que en ella se indica.

- Resolución N° 162, de fecha 17 de septiembre de 2007 publicada en Gaceta Oficial 38.771 del 18/09/2007, por la cual se dictan las Normas Técnicas Aplicables (NTA) para el aseguramiento de la calidad del gas natural en sistemas de transporte y distribución.
- Resolución N° 164, de fecha 18 de septiembre de 2007 publicada en Gaceta Oficial 38.774 del 21/09/2007, por la cual se delimitan las áreas geográficas, en las cuales la empresa mixta Petrodelta, S.A., a ser constituida entre Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y Harvest-Vinccler, C.A., o sus afiliadas, realizará las actividades primarias que en ellas se señalan.
- Resolución N° 164, de fecha 18 de septiembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial 38.778 del 27/09/2007, por la cual se dicta Reforma Parcial de la Resolución N° 247, de fecha 08 de agosto de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.497, de fecha 10 de agosto de 2006, que reforma a su vez la Resolución N° 174, de fecha 23 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.467, de fecha 27 de junio de 2006, relacionada con la delimitación de área geográfica para la realización de actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Decreto N° 4.581, de fecha 12 de junio de 2006, publicada en Gaceta Oficial N° 39.781 del 02 de octubre de 2007, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Lagopetrol, S.A. (Se reimprime por error material del ente emisor).
- Resolución N° 176, de fecha 01 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial 38.781 del 02/10/2007, por la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución N° 166, de fecha 23 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.467, de fecha 27 de junio de 2006.
- Resolución N° 177, de fecha 01 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.467, de fecha 27 de junio de 2006. por la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución N° 150, de fecha 19 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.462, de fecha 20 de junio de 2006.
- Ley sobre los Efectos del Proceso de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas publicada en Gaceta Oficial N° 38.785 del 08/10/2007.
- Resolución N° 189, de fecha 05 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.786 del 09/10/2007, por la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo, S.A., el área geográfica que en ella se especifica, para que ejerza actividades primarias que en ella se describen.
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petrodelta, S.A., de fecha 03 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.786 del 09/10/2007.
- Resolución N° 188, de fecha 05 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.789 del 15/10/2007, por la cual se establecen las condiciones y requisitos que serán exigidos por este Ministerio, a las personas que en ellas se indican, que participarán en las actividades de exportación de gasolina y gasoil, destinados a los Departamentos Fronterizos de la República de Colombia.
- Resolución N° 178, de fecha 01 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.791 del 17/10/2007, por la cual se escoge directamente a las empresas CNPC Venezuela, B.V., o sus respectivas afiliadas, para que participen con la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrozumano, S.A.
- Ley Aprobatoria del Acuerdo Sobre la Cooperación en el Sector Energético entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República de Nicaragua, publicada en Gaceta Oficial N° 38.796 del 25/10/2007.
- Decreto N° 5.653, de fecha 23 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.796 del 25/10/2007, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrodelta, S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración, en los términos que en él se indican.
- Decreto N° 5.654, de fecha 23 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.796 del 25/10/2007, mediante el cual se transfiere a la empresa Lagopetrol, S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración, en los términos que en él se indican.
- Acuerdo de fecha 02 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.798 del 29/10/2007, mediante el cual se aprueba la constitución de la empresa mixta PetroMonagas, S.A., entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y Veba Oil & Gas Cerro Negro GMBH, o sus respectivas afiliadas.
- Acuerdo de fecha 02 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.798 del 29/10/2007, mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa mixta, entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., Eni Venezuela, B.V. e Ine Paria Inc., o sus respectivas afiliadas.
- Acuerdo de fecha 02 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.798 del 29/10/2007, mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa mixta, entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., Sinopec Internacional Petroleum Exploration and Production Corporation e Ine Paria Inc., o sus respectivas afiliadas.
- Acuerdo de fecha 02 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.798 del 29/10/2007, mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa mixta, entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y Eni Venezuela, B.V., o sus respectivas afiliadas.
- Acuerdo de fecha 02 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.798 del 29/10/2007, mediante el cual se aprueba la constitución de la empresa mixta PetroPiar, S.A., entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y Chevron Orinoco Holdings B.V., o sus respectivas afiliadas.
- Acuerdo de fecha 02 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.798 del 29/10/2007,, mediante el cual se aprueba la constitución de la empresa mixta PetroCedeño, S.A., entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., Total Venezuela, S.A., y Statoil Sincor As, o sus respectivas afiliadas.
- Decreto N° 5.664, de fecha 31 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroCedeño, S.A.
- Decreto N° 5.665, de fecha 31 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrolera Güiria, S.A.
- Decreto N° 5.666, de fecha 31 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007 mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrolera Paria, S.A.

- Decreto N° 5.667, de fecha 31 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007 publicada en Gaceta Oficial mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroMonagas, S.A.
- Decreto N° 5.668, de fecha 31 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroPiar, S.A.
- Decreto N° 5.669, de fecha 31 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroSucre, S.A.
- Decreto N° 5.670, de fecha 31 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.801 del 01/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrozumano, S.A.
- Resolución N° 216, de fecha 06 de noviembre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.805 del 07/11/2007, por la cual se establecen los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustible diesel automotor desde las plantas de suministro propiedad de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA).
- Decreto N° 5.664, de fecha 31 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.807 del 09/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroCedeño, S.A., (se reimprime por error material del ente emisor).
- Decreto N° 5.667, de fecha 31 de octubre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.807 del 09/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroMonagas, S.A., (se reimprime por error material del ente emisor).
- Decreto N° 5.668, de fecha 31 de octubre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.807 del 09/11/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroPiar, S.A., (se reimprime por error material del ente emisor).
- Decreto N° 5.672, de fecha 06 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.807 del 9/11/2007, mediante el cual se transfiere a la Empresa Petrozumano, S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se indican.
- Resolución N° 218, de fecha 09 de noviembre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.807 del 09/11/2007, por la cual se aprueba reemplazar en el Complejo Petroquímico Ana María Campos, el suministro del etano requerido para la producción de etileno, por su equivalente en propano.
- Acta Constitutiva Estatutaria de la Empresa Mixta Petrozumano, S.A., de fecha 06 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.808 del 12/11/2007.
- Resoluciones Nros° 219, 220, 221, 222, 223 y 224, de fechas 09 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.809 del 13/11/2007, mediante las cuales se delimita el área geográfica en el cual las Empresas Mixtas que en ellas se indican, realizarán las actividades primarias que en ellas se especifican.
- Resolución N° 246, de fecha 14 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.814 del 20/11/2007, por la cual se modifica la autorización de generación otorgada mediante Resolución N° 199, de fecha 2 de julio de 2004.
- Decreto N° 5.693, de fecha 26 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.819 del 27/11/2007, con Rango Valor y Fuerza de Ley de Reforma Parcial de la Ley de Metrología.
- Acuerdo mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa mixta, entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y la Empresa Estatal Única "Unión de Empresas Productoras Belorusnett", publicado en la Gaceta Oficial N° 38.826 de fecha 6 de diciembre de 2007.
- Resolución N° 264, de fecha 10 de diciembre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.829 del 11/12/2007, por la cual se dispone que los aceites y grasas lubricantes de base mineral, semi sintética y sintética, destinados a los sectores automotriz e industrial, de origen nacional e importado, para uso propio y/o para ser comercializados en el mercado interno, deberán cumplir con los requisitos mínimos señalados en las Normas y Reglamentaciones Técnicas Venezolanas que en ellas se especifican.
- Resolución N° 268, de fecha 11 de diciembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.829 del 11/12/2007, por la cual se escoge directamente a la Empresa Estatal Unitaria "Asociación de Empresas Productoras Belorusneft" o sus respectivas afiliadas, para que participen con la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A, en la constitución de una empresa mixta.
- Decreto N° 5.714, de fecha 07 de diciembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.830 del 12/12/2007, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrolera BieloVenezolana, S.A.
- Resolución N° 214, de fecha 06 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.831 del 13/12/2007, por la cual se incorporan 894.259, MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2006.
- Resolución N° 215, de fecha 06 de noviembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.831 del 13/12/2007, por la cual se oficializa las reservas probadas totales de hidrocarburos gaseosos existentes en el país, al cierre del 31 de diciembre de 2005, las cuales ascienden a 152.386.199 Millones de Pies Cúbicos Normales (MMPCN).
- Resolución N° 270, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.831 del 13/12/2007, por la cual se Reforma Parcialmente Resolución N° 178, de fecha 01 de octubre de 2007, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.802, de fecha 02 de noviembre de 2007, relacionada con la delimitación de área geográfica para la realización de actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Resolución N° 271, de fecha 12 de diciembre de 2007 publicada en Gaceta Oficial N° 38.831 del 13/12/2007, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrolera BieloVenezolana, S.A., realizará las actividades primarias que en ellas se especifican.
- Resolución N° 267, de fecha 11 de diciembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.835 del 19/12/2007, por la cual se incorporan 12.449.518 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a las ya existentes, como resultado de la perforación de los pozos estratigráficos en los Bloques Carabobo 2, 3 y 4, del área Carabobo, Jurisdicción Barcelona, en la Faja Petrolífera del Orinoco.
- Acuerdo de fecha 13 de diciembre de 2007, publicada en Gaceta Oficial N° 38.837 del 21/12/2007, con motivo de la Conmemoración del 14 de diciembre Día Nacional del Trabajador Petrolero.

**DISPOSICIONES LEGALES EN MATERIA DE HIDROCARBUROS
DICTADAS EN 2008**

- Acta Constitutiva de la empresa Lagopetrol S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.843 del 04 de enero de 2008.
- Acta Constitutiva de la empresa Petropiar S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.844 del 07 de enero de 2008.
- Acta Constitutiva de la empresa Petrosucre S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.844 del 07 de enero de 2008.
- Acta Constitutiva de la empresa Petrolera Paria S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.844 del 07 de enero de 2008.
- Acta Constitutiva de la empresa Petrolera Bielovenezolana S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.844 del 07/01/2008.
- Acta Constitutiva de la empresa Petrocedeño S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.844 del 07/01/2008.
- Decreto N° 5.804 de fecha 9 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.846 del 9 de enero de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Petropiar S.A. el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración que en él se especifican.
- Acuerdo mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa mixta, entre la Corporación Venezolana de Petróleo S.A. y ONGC VIDESH LTD, o sus respectivas afiliadas, publicado en la Gaceta Oficial N° 38.847 del 10 de enero de 2008.
- Decreto N° 5.806 de fecha 10 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.847 del 10 de enero de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrocedeño S.A. el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración que en él se especifican.
- Decreto N° 5.807 de fecha 11 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.848 del 11 de enero de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Lagopetrol S.A. el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de hidrocarburos, extracción de ellos en estado natural, recolección, transporte y almacenamiento iniciales, con sujeción a las disposiciones establecidas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Decreto N° 5.811 de fecha 16 de enero de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.851 del 16 de enero de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrosucre S.A. el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se especifican.
- Decreto N° 5.812 de fecha 16 de enero de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.851 del 16 de enero de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrolera Paria S.A. el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se especifican.
- Acuerdo mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa mixta, Petrolera Sinovensa, S.A entre la Corporación Venezolana de Petróleo S.A. y CNPC Venezuela, BV, o sus respectivas afiliadas, publicado en la Gaceta Oficial N° 38.852 del 17 de enero de 2008.
- Resolución N° 005, de fecha 25 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.859 del 28 de enero de 2008, por la cual se escoge directamente a las empresas CNPC Venezuela, B.V. o sus respectivas afiliadas, para que participen con la Corporación Venezolana del Petróleo S.A. en la constitución de la empresa mixta Petrolera Sinovensa S.A.
- Decreto N° 5.842 de fecha 28 de enero de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.860 del 29 de enero de 2008, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrolera Sinovensa S.A.
- Ley Aprobatoria del Tratado de Seguridad Energética Petrocaribe (TSE), publicada en la Gaceta Oficial N° 38.861 del 30 de enero de 2008.
- Ley Aprobatoria del Tratado de Seguridad Energética entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Argentina (TSE), publicada en la Gaceta Oficial N° 38.861 del 30 de enero de 2008.
- Ley Aprobatoria del Tratado de Seguridad Energética entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Oriental del Uruguay (TSE), publicada en la Gaceta Oficial N° 38.861 del 30 de enero de 2008.
- Resolución N° 006, de fecha 25 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.861 del 30 de enero de 2008, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrolera Sinovensa S.A. realizará las actividades primarias que en ella se detallan.
- Decreto N° 5.850 de fecha 1 de febrero de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.863 del 1 de febrero de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrolera Sinovensa, S.A. el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración que en él se especifican.
- Resolución N° 014, de fecha 29 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 5.873 Extraordinaria del 6 de febrero de 2008, por la cual se establecen las Normas para la Construcción, Modificación, Desmantelamiento y Operación de Establecimientos, Instalaciones y/o Equipos Destinados a Consumo Propio y/o Venta de Combustible Gas Natural Vehicular (GNV), en el Mercado Interno.
- Resolución N° 015, de fecha 29 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 5.873 Extraordinaria del 6 de febrero de 2008, por la cual se establecen las Normas para regular la Fabricación, Instalación, Mantenimiento de Sistemas Destinados a la Utilización de Gas Natural como Combustible en Vehículos con Motores de Combustión Interna; así como de los Establecimientos dedicados a estas actividades.
- * Resolución N° 016, de fecha 29 de enero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 5.873 Extraordinaria del 6 de febrero de 2008, por la cual se indican los Trámites para la Importación, Comercialización o uso particular para el Manejo de los Gases Licuados de Petróleo (G.L.P).

- Acta Constitutiva de la empresa Petrolera Sinovensa S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.868 del 8 de febrero de 2008.
- Resolución N° 031, de fecha 19 de febrero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.873 del 19 de febrero de 2008, por la cual se escoge directamente a la empresa ONGC Videsh LTD, o sus respectivas afiliadas, para que participen con la Corporación Venezolana del Petróleo S.A, en la constitución de la empresa mixta Petrolera IndoVenezolana S.A.
- Decreto N° 5.873 de fecha 19 de febrero de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.874 del 20 de febrero de 2008, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrolera IndoVenezolana S.A.
- Resolución N° 032, de fecha 11 de febrero de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.878 del 26 de febrero de 2008, por la cual se delimita el Área Geográfica en la cual la Empresa Mixta Petrolera IndoVenezolana S.A. realizará las actividades primarias que en ella se mencionan.
- Acta Constitutiva de la empresa Petrolera Guiria S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.879 del 27 de febrero de 2008.
- Decreto N° 5.915 de fecha 4 de marzo de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.884 del 5 de marzo de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrolera Guiria, S.A. el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración que en él se especifican
- Decreto N° 5.916 de fecha 4 de marzo de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.884 del 5 de marzo de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa PetroMonogas S.A el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración que en él se especifican.
- Ley Aprobatoria del Acuerdo Marco de Cooperación entre la República Bolivariana de Venezuela y El Gobierno de La República de Belarús, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.889 del 12 de marzo de 2008.
- Resolución N° 068 de fecha 14 de marzo de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.894 del 24 de marzo de 2008, por la cual se dispone que el Servicio Autónomo de Metrología de los Hidrocarburos (SAMH), fiscalizará debidamente en los puertos o terminales de embarque, los trámites y operaciones que en ella se especifican.
- Ley Aprobatoria del Acuerdo entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de La República de Angola en el Ámbito petrolero, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.904 del 7 de abril de 2008.
- Decreto N° 5.998 de fecha 10 de abril de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.907 del 10 de abril de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa IndoVenezolana, S.A. el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en el se especifican.
- Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.910 del 15 de abril de 2008.
- Decreto N° 6.011 de fecha 15 de abril de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.910 del 15 de abril de 2008, mediante el cual se ordena la incorporación a la sociedad mercantil Petroquímica de Venezuela, C.A, (PEQUIVEN), los activos propiedad del Ministerio del Poder Popular para la Economía Popular, que conforman las plantas que en él se señalan.
- Resoluciones N° 100 y N° 101 de fecha 14 de abril de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.913 del 18 de abril de 2008, por las cuales se incorporan las nuevas reservas probadas de petróleo a nivel Nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2007.
- Acta Constitutiva de la empresa Petrolera IndoVenezolana, S.A, publicada en Gaceta Oficial N° 38.913 del 18 de abril de 2008.
- Decreto N° 5.998 de fecha 10 de abril de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.917 del 24 de abril de 2008, mediante el cual se transfiere a la empresa petrolera IndoVenezolana, S.A, el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se detallan (Se reimprime por error material del ente emisor).
- Resolución N° 127 de fecha 28 de abril de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.929 del 13 de mayo de 2008, por la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo S.A. el área geográfica que en ella se señala, para que ejerza actividades primarias que en ella se detallan.
- Resolución N° 137 de fecha 14 de mayo de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.934 del 20 de mayo de 2008, por la cual se incorporan 29.935.511 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel Nacional, que en ella se detallan.
- Resolución N° 151 de fecha 23 de mayo de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.939 del 27 de mayo de 2008, por la cual se dispone que la contribución especial sobre precios extraordinarios de mercado internacional de hidrocarburos será pagadera de la manera que en ella se señala.
- Resolución N° 176 de fecha 9 de junio de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.956 del 19 de junio de 2008, por la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo S.A. el área geográfica que en ella se señala.
- Resolución N° 191 de fecha 7 de julio de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.967 del 7 de julio de 2008, mediante la cual se establecen las Normas conforme a las cuales las empresas importadoras, fabricantes, ensambladoras y concesionarias de vehículos a ser comercializados en el territorio nacional, cumplirán con su participación en el programa de Incentivos para el Uso de Gas Natural Vehicular (GNV).
- Resolución N° 194 de fecha 9 de julio de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.972 del 14 de julio de 2008, por la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo S.A., un área geográfica que en ella se describe.
- Decreto N° 6.234 de fecha 15 de julio de 2008, publicado en Gaceta Oficial N° 38.988 del 6 de agosto de 2008, mediante el cual se dicta la Reforma Parcial del Decreto N° 3299 de fecha 7 de diciembre de 2004 contentitivo del Acta Constitutiva-Estatutos de Petróleos de Venezuela, S.A.
- Decreto N° 6.235 de fecha 15 de julio de 2008, publicado en

Gaceta Oficial N° 38.988 del 6 de agosto de 2008, mediante el cual se declara como bienes de primera necesidad en todo el territorio nacional, el Metil Terbutil Eter (MTBE) y los insumos necesarios para su producción, destinados a satisfacer la demanda nacional.

- Resolución N° 216 de fecha 6 de agosto de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 38.990 del 8 de agosto de 2008, por la cual se incorporan 5.553.840 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al 21 de julio de 2.008, proveniente del área Junín, Bloque Junín 3, Campos Iguanas Zuata 1 y Zuata Norte .
- Resolución N° 241 de fecha 11 de septiembre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.016 del 15 de septiembre de 2008, por la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo S.A. el área geográfica que en ella se especifica, para que ejerza las actividades primarias a que se refiere el artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Ley Orgánica de Reordenamiento del Mercado Interno de los Combustibles Líquidos, publicada en la Gaceta Oficial N° 39.019 del 18 de abril de 2008.
- Resolución N° 242 de fecha 11 de septiembre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.031 del 6 de octubre de 2008, por la cual se incorporan 7.443.349 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al 22 de agosto de 2008, provenientes del área en que en ella se detallan.
- Resolución N° 274 de fecha 23 de octubre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.044 del 23 de octubre de 2008, por la cual se instrumenta la ejecución de la reserva de la actividad de intermediación que realizan las empresas privadas denominadas mayoristas para el suministro de combustible líquido entre Petróleos de Venezuela S.A., sus filiales y los establecimientos dedicados a su expendio.
- Resolución N° 280 de fecha 27 de octubre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.048 del 30 de octubre de 2008, por la cual se dispone que las empresas operadoras del Servicio de Distribución de Gas Natural, harán uso de casetas para el resguardo de válvulas en la ubicación de distribuidores de gas natural, regulados en 0,5 libras, únicamente para aquellos casos en que se requiera de equipos de medición o regulación previa a la derivación de las acometidas internas de las viviendas o establecimientos, para lo cual se disponen de las tanquillas de entrega, adecuadas para las necesidades de cada usuario.
- Resolución N° 296 de fecha 29 de octubre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.050 del 3 de noviembre de 2008, mediante la cual se incorporan 10.251.280 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al 3 de octubre de 2008, en los términos en que en ella se indican.
- Resolución N° 284 de fecha 4 de diciembre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.074 del 5 de diciembre de 2008, por la cual se establece la regulación, control e inspección de la producción del Butano, Metanol y Metil Terbutil Eter; así como de su venta, fijación y regulación de precios, a fin de garantizar el abastecimiento del mercado nacional de NTBE, e igualmente regular la exportación de los mismos, una vez cubierta la demanda interna.
- Resolución N° 348 de fecha 1 de diciembre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.074 del 5 de diciembre de 2008, por la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo, S.A el área geográfica que en ella se indica, para que ejerza las actividades primarias que en ella se especifican.
- Resolución N° 349 de fecha 1 de diciembre de 2008, publicada en Gaceta Oficial N° 39.074 del 5 de diciembre de 2008, por la cual se incorporan 4.081.188, MMPCN de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos asociados, al 3 de octubre de 2008, provenientes de los bloques que en ella se señalan, Faja Petrolífera del Orinoco.
- Ley Aprobatoria del Tratado de Seguridad Energética, entre la República Bolivariana de Venezuela y la República del Paraguay, publicada en la Gaceta Oficial N° 39.087 del 26 de diciembre de 2008.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 1
PRODUCTO INTERNO BRUTO, ENFOQUE DEL INGRESO
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 **	2008 **
Remuneración de los asalariados	21.266	26.163	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	147.515	191.290
Excedente de explotación neto ^{1/}	20.448	32.462	33.024	41.475	57.101	91.669	139.309	174.825	219.764	320.504
Ingreso mixto neto ^{2/}	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	54.613	70.965
Consumo de capital fijo	3.544	4.500	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	24.410	34.023
PIB a costo de factores (c.d.f)	53.613	73.423	81.849	98.593	123.700	192.359	274.187	358.031	446.302	616.782
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	5.732	6.232	7.097	9.247	10.528	20.324	29.900	35.896	43.366	56.945
Producto interno bruto (BCV)	59.345	79.656	88.946	107.840	134.228	212.683	304.087	393.926	489.668	673.727
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	38%	44%	40%	42%	46%	48%	51%	49%	49%	52%

(*) Cifras revisadas.

** 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.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 ^{a/}	2008 ^{a/}
Remuneración de los asalariados	19.300	24.176	29.114	32.749	38.024	57.112	78.731	111.976	138.253	177.970
Excedente de explotación neto ^{1/}	14.216	18.179	22.334	23.995	29.798	43.533	56.717	72.289	107.070	158.444
Ingreso mixto neto ^{2/}	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	54.613	70.965
Consumo de capital fijo	2.909	3.445	4.135	5.409	5.953	8.673	11.285	14.867	18.591	25.655
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	44.779	56.098	67.780	76.522	90.914	134.604	180.117	241.772	318.527	433.034
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	5.690	6.210	7.086	9.121	10.363	20.142	29.608	35.814	43.276	56.815
PIB no Petrolero (BCV)	50.470	62.309	74.866	85.643	101.277	154.746	209.725	277.586	361.803	489.849
Excedente de explotación/PIBNP c.d.f.	32%	32%	33%	31%	33%	32%	31%	30%	34%	37%

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

a/ cifras estimadas MENPET.

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 3
PRODUCTO INTERNO BRUTO PETROLERO, ENFOQUE DEL INGRESO
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 ^{a/}	2008 ^{a/}
Remuneración de los asalariados	1.965	1.988	2.147	2.888	3.154	6.804	8.013	8.427	9.262	13.320
Excedente de explotación neto ^{1/}	6.233	14.282	10.690	17.480	27.303	48.136	82.592	102.537	112.694	162.061
Consumo de capital fijo	635	1.055	1.232	1.704	2.329	2.815	3.466	5.295	5.819	8.368
PIB petrolero a costo de factores	8.833	17.325	14.069	22.071	32.786	57.755	94.070	116.259	127.775	183.749
Otros impuestos sobre la producción	42	22	11	126	165	182	292	82	90	129
PIB petrolero (BCV)	8.875	17.347	14.080	22.198	32.951	57.937	94.362	116.340	127.865	183.878
Excedente de explotación/PIBP c.d.f	71%	82%	76%	79%	83%	83%	88%	88%	88%	88%

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

a/ cifras estimadas MENPET.

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

Fuente: Banco Central de Venezuela.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 4
CONSUMO DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS: MERCADO INTERNO
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 ^{a/}
Sector petrolero	79	86	91	112	44	81	67	76	70	71
Sector no petrolero	369	386	433	455	433	418	456	486	508	532
Consumo nacional	448	472	524	567	477	498	523	562	578	602

a/ Cifra sujeta a revisión.

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

CUADRO 4.1
PRECIO E IMPUESTOS DE LOS HIDROCARBUROS LÍQUIDOS EN EL MERCADO INTERNO
(Bs./b)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007 **	2008 **
Precio consumidor nacional ^{1/}	4,85	6,43	6,08	7,89	8,85	12,44	14,98	15,27	15,67	18,04
Precio de costo ^{2/}	6,95	7,88	8,82	14,27	18,24	23,87	27,63	30,10	37,45	54,88
Imptos indir. (subs.) implícitos	(2,10)	(1,46)	(2,74)	(6,38)	(9,40)	(11,43)	(12,65)	(14,83)	(21,78)	(36,85)
Impuestos indir / subs implícitos al sector no petrolero (mmBs.)	(283)	(206)	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.630)	(4.041)	(7.170)

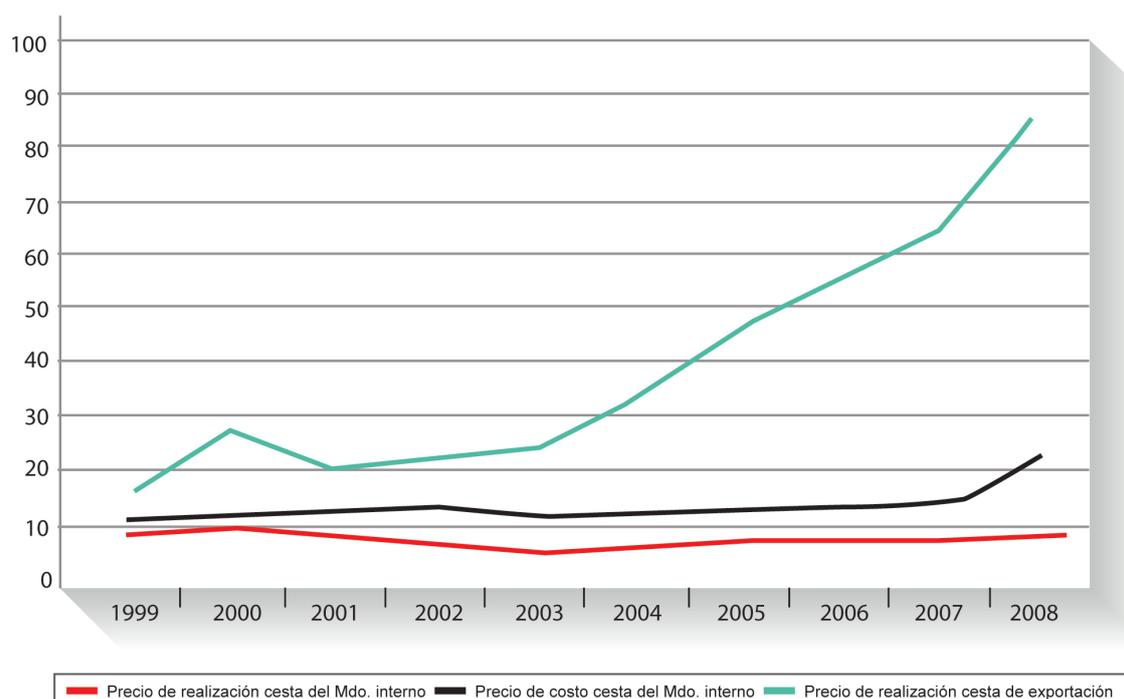
** Cifras preliminares.

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

2/ Estimado por el MENPET; 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. MENPET.

GRÁFICO 1
PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
(\$/b)



Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 5
PRODUCTO INTERNO BRUTO PETROLERO (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL (RPI) ENFOQUE DEL INGRESO
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 ^{a/}	2008 ^{a/}
Remuneración de los asalariados	1.965	1.988	2.147	2.888	3.154	6.804	8.013	8.427	9.262	13.320
Consumo de capital fijo	635	1.055	1.232	1.704	2.329	2.815	3.466	5.295	5.819	8.368
Excedente de explotación normal	1.210	1.459	1.661	2.097	2.673	4.598	5.276	5.853	7.636	12.514
PIB Petrolero no rentístico a costo de factores (c.d.f)	3.810	4.501	5.040	6.689	8.157	14.217	16.754	19.575	22.718	34.202
Excedente de explotación neto ^{1/}	6.233	14.282	10.690	17.480	27.303	48.136	82.592	102.537	112.694	162.061
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno ^{2/}	(283)	(206)	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(4.041)	(7.170)
Renta petrolera internacional ^{3/}	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.312	109.099	156.716
RPI / PIBPnr c.d.f	139%	289%	188%	246%	320%	319%	474%	507%	480%	458%
Otros impuestos sobre la producción	42	22	11	126	165	182	292	82	90	129
PIB petrolero (no rentístico)	3.852	4.524	5.050	6.815	8.322	14.399	17.046	19.657	22.808	34.332
PIB petrolero (BCV)	8.875	17.347	14.080	22.198	32.951	57.937	94.362	116.340	127.865	183.878

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

a/ Cifras estimadas MENPET.

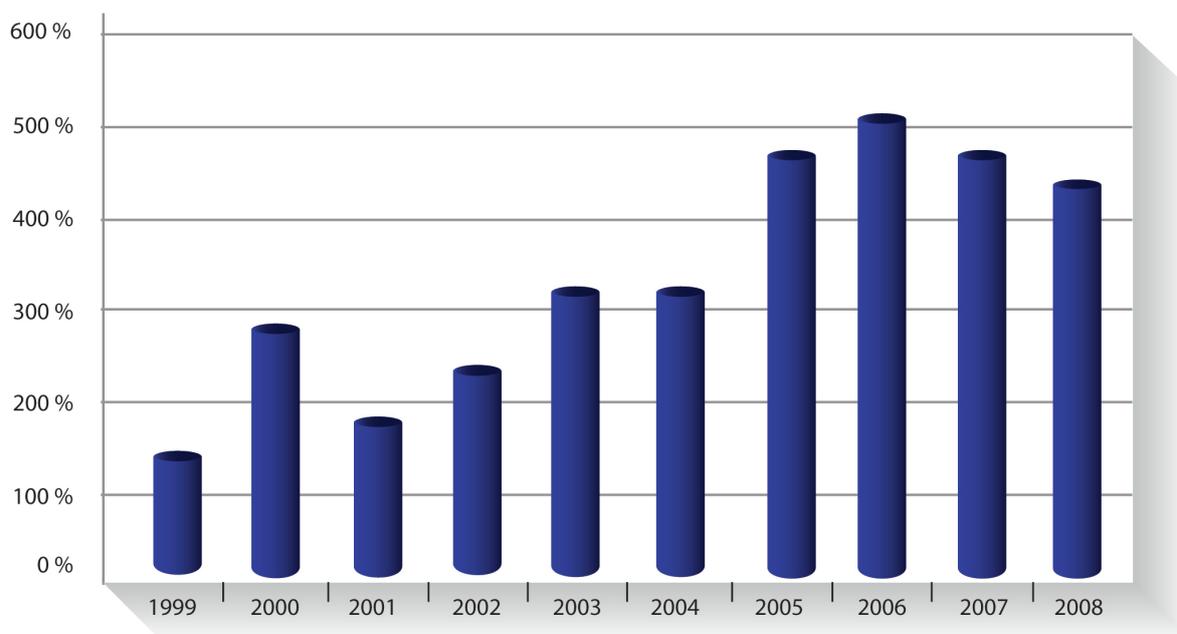
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

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 y estimaciones MENPET.

GRÁFICO 2
RENTA PETROLERA INTERNACIONAL/PIB PETROLERO (NO RENTÍSTICO) A COSTO DE FACTORES



Fuente: Estimaciones MENPET

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 6
PRODUCTO INTERNO BRUTO NO PETROLERO (NO RENTÍSTICO), ENFOQUE DEL INGRESO
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 ^{a/}	2008 ^{a/}
Remuneración de los asalariados	19.300	24.176	29.114	32.749	38.024	57.112	78.731	111.976	138.253	177.970
Consumo de capital fijo	2.909	3.445	4.135	5.409	5.953	8.673	11.285	14.867	18.591	25.655
Excedente de explotación neto ^{1/}	14.216	18.179	22.334	23.995	29.798	43.533	56.717	72.289	107.070	158.444
Ingreso mixto neto ^{2/}	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	54.613	70.965
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	44.779	56.098	67.780	76.522	90.914	134.604	180.117	241.772	318.527	433.034
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	5.690	6.210	7.086	9.121	10.363	20.142	29.608	35.814	43.276	56.815
PIB no petrolero (BCV)	50.470	62.309	74.866	85.643	101.277	154.746	209.725	277.586	361.803	489.849
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno ^{3/}	(283)	(206)	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(4.041)	(7.170)
PIB no petrolero no rentístico	50.186	62.103	74.432	84.583	99.793	153.000	207.617	274.958	357.762	482.679

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

a/ Cifras estimadas MENPET.

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 y cálculos propios.

CUADRO 7
PRODUCTO INTERNO BRUTO (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL, ENFOQUE DEL INGRESO
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 ^{a/}	2008 ^{a/}
Consumo de capital fijo	3.544	4.500	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	24.410	34.023
Remuneración de los asalariados	21.266	26.163	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	147.515	191.290
Excedente de explotación normal	15.425	19.638	23.994	26.093	32.471	48.131	61.993	78.141	114.706	170.958
Ingreso mixto neto ^{1/}	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	54.613	70.965
PIB no rentístico a costo de factores	48.589	60.600	72.819	83.210	99.070	148.821	196.871	261.347	341.245	467.236
Otros impuestos/subsidios	5.449	6.026	6.663	8.188	9.045	18.578	27.792	33.267	39.325	49.775
PIB no rentístico	54.038	66.626	79.483	91.398	108.115	167.399	224.663	294.614	380.569	517.011
Retribución patrimonial internacional petrolera ^{2/}	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.312	109.099	156.716
Producto interno bruto (BCV)	59.345	79.656	88.946	107.840	134.228	212.683	304.087	393.926	489.668	673.727
RPI petrolera/PIBnr	10%	20%	12%	18%	24%	27%	35%	34%	29%	30%
PIBPnr/PIBnr a costo de factores	8%	7%	7%	8%	8%	10%	9%	7%	7%	7%
Distribución factorial del ingreso										
Trabajo	47%	47%	46%	47%	45%	47%	48%	50%	47%	44%
Ingreso mixto	19%	18%	18%	19%	19%	18%	18%	18%	17%	16%
Capital	34%	35%	36%	34%	36%	35%	34%	32%	36%	39%

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

a/ Cifras estimadas MENPET.

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.

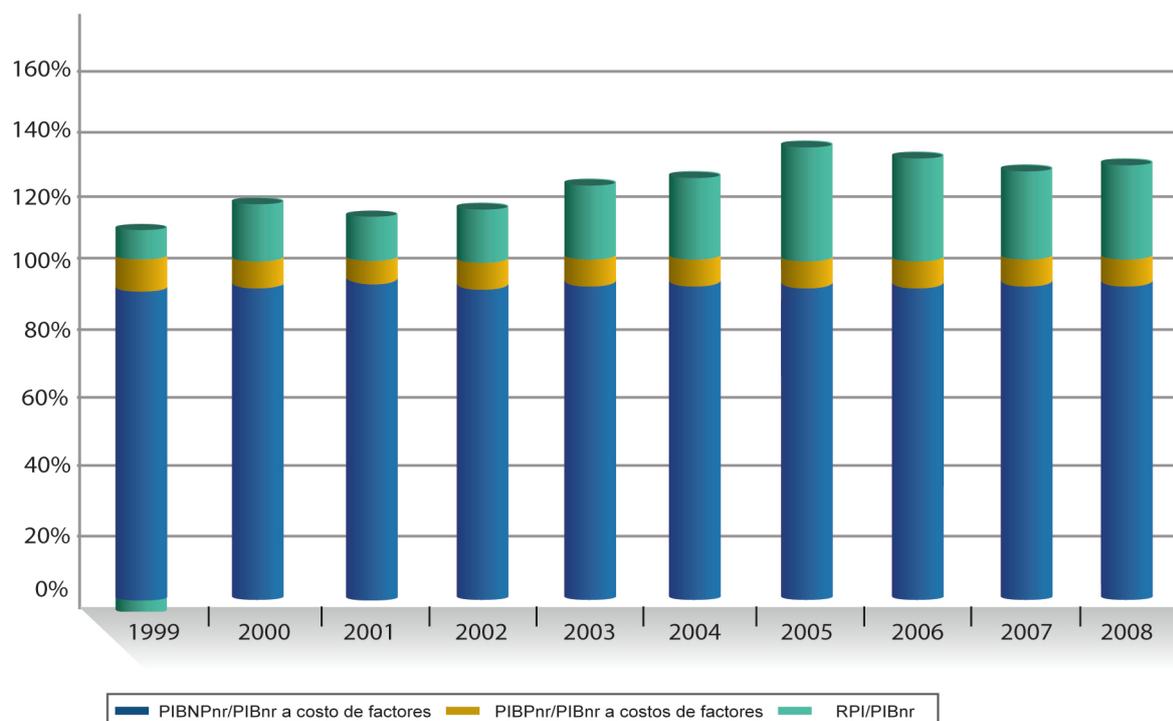
2/ Retribución patrimonial internacional petrolera: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso.

Fuente: Banco Central de Venezuela y cálculos propios.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

GRÁFICO 3
RENTA PETROLERA INTERNACIONAL / PIB (NO RENTÍSTICO) A COSTO DE FACTORES



Fuente: Estimaciones MENPET.

CUADRO 8
PRODUCTO INTERNO BRUTO (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL (RPI) A PRECIOS CONSTANTES
(mmBs. 1997=100)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007 **	2008 **
PIB no petrolero a costo de factores	28.254	29.440	30.615	28.789	26.650	30.934	34.705	38.764	42.450	44.626
Otros impuestos sobre la producción	3.715	3.816	4.102	3.265	2.531	3.877	4.567	5.471	6.398	6.688
PIB no petrolero (BCV)	31.969	33.256	34.717	32.054	29.180	34.812	39.272	44.234	48.848	51.315
Deflactor implícito PIBNP (BCV)	1,58	1,87	2,16	2,67	3,47	4,45	5,34	6,28	7,41	9,55
PIB no petrolero no rentístico	31.789	33.146	34.516	31.658	28.753	34.419	38.877	43.815	48.302	50.563
PIB petrolero (BCV)	7.586	7.758	7.689	6.596	6.472	7.361	7.252	7.103	6.802	7.018
PIB petrolero no rentístico	2.440	2.414	2.342	2.551	2.398	3.239	3.192	3.132	3.079	3.596
Producto interno bruto (BCV)	39.555	41.013	42.405	38.650	35.653	42.172	46.524	51.338	55.650	58.332
PIB no rentístico	34.229	35.560	36.858	34.209	31.151	37.658	42.069	46.948	51.382	54.160
Deflactor exportaciones EEUU (\$)	0,97	0,99	0,98	0,98	1,00	1,04	1,07	1,11	1,11	1,11
Tasa de cambio Bs./\$	0,61	0,68	0,72	1,16	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15
Deflactor exportaciones EEUU (Bs.)	1,20	1,37	1,46	2,33	3,30	4,00	4,64	4,89	4,89	4,89
Renta petrolera internacional ^{1/}	4.407	9.478	6.492	7.056	7.916	11.314	17.113	20.302	22.302	32.036

** Cifras preliminares.

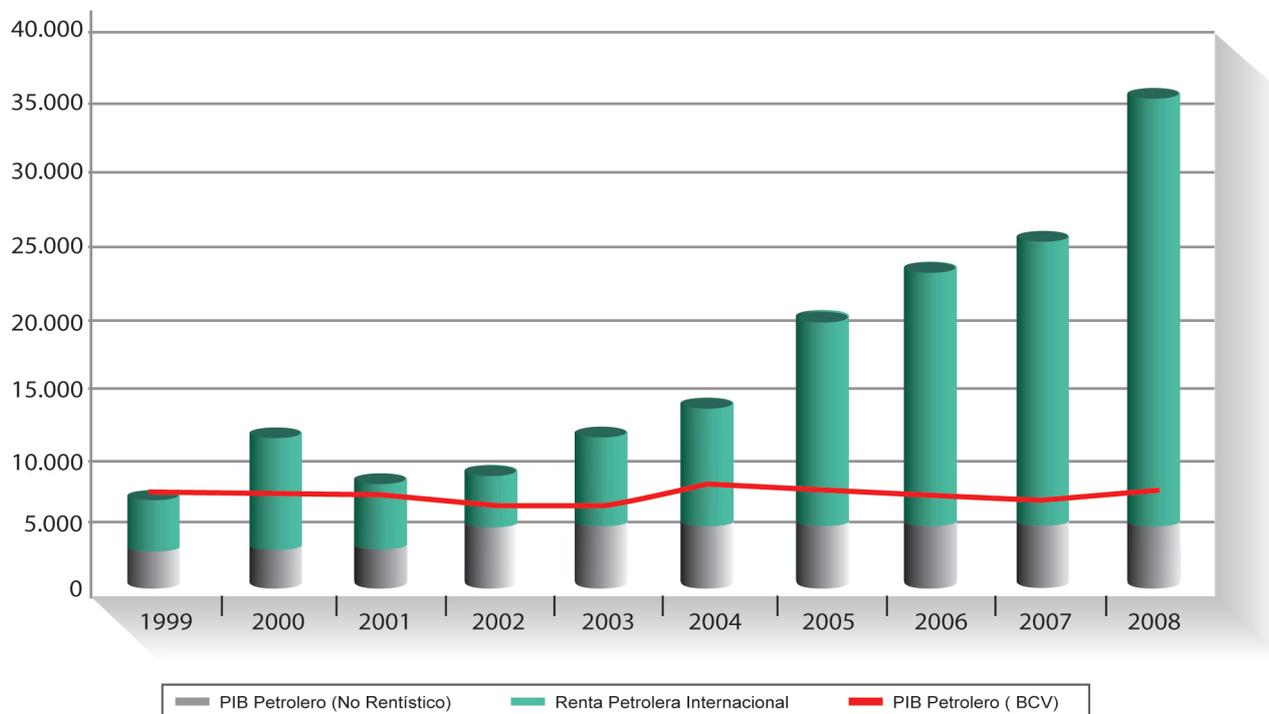
^{1/} Renta petrolera internacional: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso natural.

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

A. Economía

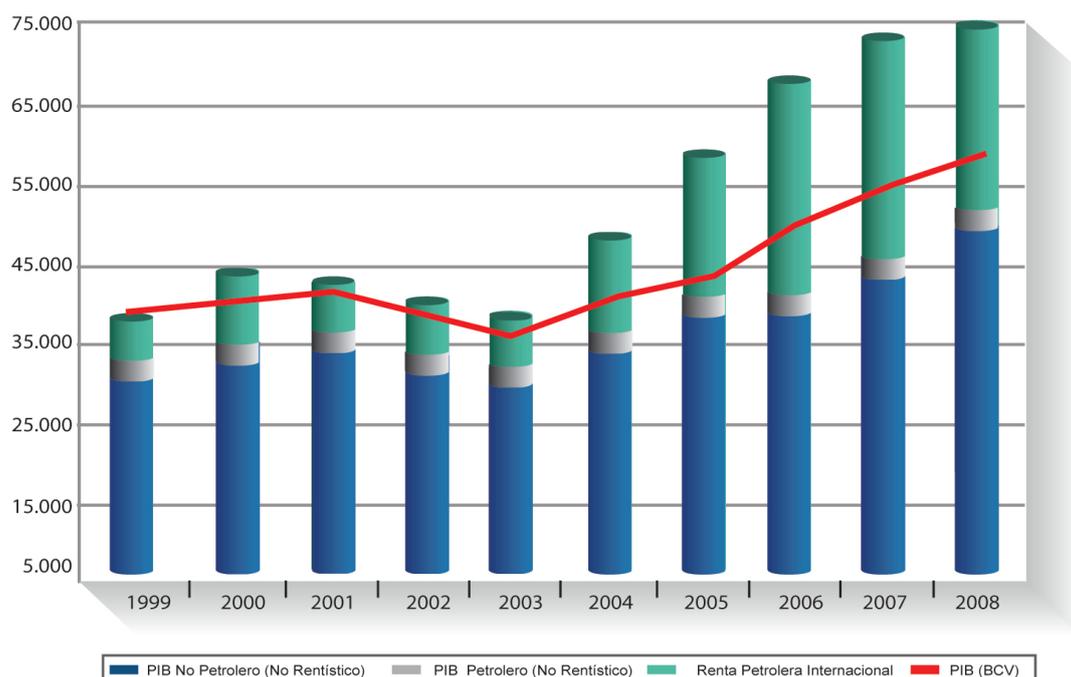
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

GRÁFICO 4
PIB PETROLERO (NO RENTÍSTICO), RENTA PETROLERA INTERNACIONAL Y PIB PETROLERO (BCV)
 (mmBs.)



Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

GRÁFICO 5
PIB PETROLERO Y NO PETROLERO (NO RENTÍSTICO), RENTA PETROLERA INTERNACIONAL Y PIB(BCV)
 (mmBs.)



Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 9
PIB (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL A PRECIOS CONSTANTES POR HABITANTES
(Bs. 1997=100 / hab.)

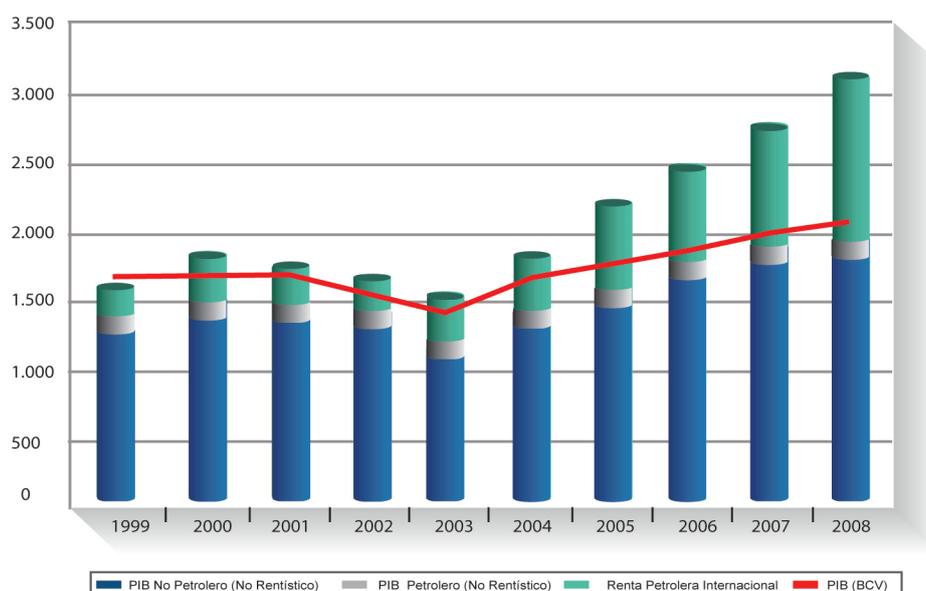
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 **	2008 **
Población	23.867.393	24.310.896	24.765.581	25.219.910	25.673.550	26.127.351	26.577.423	27.030.656	27.483.208	27.934.783
PIB no petrolero (no rentístico)	1.332	1.363	1.394	1.255	1.120	1.317	1.463	1.621	1.758	1.810
PIB petrolero (no rentístico)	102	99	95	101	93	124	120	116	112	129
PIB (no rentístico)	1.434	1.463	1.488	1.356	1.213	1.441	1.583	1.737	1.870	1.939
RPI petrolera/hab	185	390	262	280	308	433	644	751	811	1.147
PIB (BCV)	1.657	1.687	1.712	1.533	1.389	1.614	1.750	1.899	2.025	2.088

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

Fuente: Banco Central de Venezuela, Instituto Nacional de Estadísticas y cálculos propios.MENPET.

GRÁFICO 6
PIB PETROLERO Y NO PETROLERO (NO RENTÍSTICO), RENTA PETROLERA INTERNACIONAL Y PIB (BCV) POR HABITANTE
(Bs. 1997=100)



Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

CUADRO 10
PRODUCTO INTERNO BRUTO, ENFOQUE DE LA DEMANDA
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 **	2008 **
Gasto de consumo final	41.381	51.138	61.502	71.767	90.809	130.103	175.780	231.260	321.735	440.173
Formación bruta de capital fijo ^{1/}	14.067	16.741	21.392	23.644	20.765	39.001	61.729	87.982	115.856	133.605
Variación de existencias	1.669	2.512	3.090	(827)	(339)	7.361	8.223	18.071	21.077	31.754
Exportaciones de bienes y servicios	13.597	23.693	20.222	32.820	45.441	76.988	120.597	143.856	151.930	204.566
Subtotal	70.714	94.084	106.206	127.405	156.676	253.453	366.329	481.169	610.598	810.098
Menos: RPI petrolera	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.312	109.099	156.716
Menos: Importaciones	11.370	14.428	17.260	19.565	22.448	40.769	62.243	87.243	120.930	136.371
Producto interno bruto no rentístico	54.038	66.626	79.483	91.398	108.115	167.399	224.663	294.614	380.569	517.011
Producto interno bruto (BCV)	59.345	79.656	88.946	107.840	134.228	212.683	304.087	393.926	489.668	673.727

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 11
PRODUCTO INTERNO BRUTO, ENFOQUE DE LA PRODUCCIÓN
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 **	2008 **
Producción a precios básicos	97.388	125.524	140.968	169.084	213.490	334.104	466.140	596.415	n.d	n.d
Consumo intermedio	42.749	51.110	58.143	67.980	86.404	138.206	186.822	234.264	n.d	n.d
RPI petrolera	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.312	109.099	156.716
Valor agregado bruto a precios básicos	49.332	61.385	73.362	84.662	100.973	150.613	199.893	262.839	340.834	470.017
Impuestos sobre los productos	4.880	5.487	6.402	7.078	9.047	17.672	26.248	34.209	42.769	50.746
Menos: Subvenciones	174	245	282	343	1.905	886	1.479	2.434	3.033	3.753
Producto interno bruto no rentístico	54.038	66.626	79.483	91.398	108.115	167.399	224.663	294.614	380.569	517.011
Producto interno bruto (BCV)	59.345	79.656	88.946	107.840	134.228	212.683	304.087	393.926	489.668	673.727

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

n.d. No disponible

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

CUADRO 12
INGRESO NACIONAL DISPONIBLE
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 **	2008 **
Remuneración de los asalariados	21.266	26.163	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	147.515	191.290
Excedente de explotación normal	15.425	19.638	23.994	26.093	32.471	48.131	61.993	78.141	114.706	170.958
Ingreso mixto neto	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	54.613	70.965
Sub-total	45.045	56.100	67.452	76.097	90.788	137.333	182.120	241.186	316.835	433.213
Ingresos netos provenientes del exterior ^{1/}	(925)	(1.063)	(1.577)	(3.382)	(3.484)	(6.735)	(4.730)	(2.306)	4.566	282
RPI petrolera	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.312	109.099	156.716
Sub-total	4.381	11.966	7.886	13.060	22.629	38.549	74.694	97.006	113.665	156.999
Otros impuestos/subsidios	5.449	6.026	6.663	8.188	9.045	18.578	27.792	33.267	39.325	49.775
Ingreso nacional disponible	54.875	74.093	82.002	97.345	122.462	194.460	284.606	371.459	469.824	639.986

(*) Cifras revisadas.

** Cifras preliminares.

1/ Incluye otras transferencias corrientes provenientes del exterior.

Fuente: Banco Central de Venezuela y cálculos propios.

CUADRO 13
CUENTAS MACROECONÓMICAS CONSOLIDADAS
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 **	2007 **	2008 **
Ahorro bruto	17.038	27.455	25.867	32.691	39.935	75.845	123.576	160.360	172.499	233.837
<i>Ahorro neto</i>	<i>13.494</i>	<i>22.955</i>	<i>20.500</i>	<i>25.578</i>	<i>31.653</i>	<i>64.356</i>	<i>108.826</i>	<i>140.199</i>	<i>148.089</i>	<i>199.813</i>
<i>Consumo de capital fijo</i>	<i>3.544</i>	<i>4.500</i>	<i>5.367</i>	<i>7.113</i>	<i>8.283</i>	<i>11.488</i>	<i>14.751</i>	<i>20.161</i>	<i>24.410</i>	<i>34.023</i>
Formación bruta de capital fijo ^{1/}	14.067	16.741	21.392	23.644	20.765	39.001	61.729	87.982	115.856	133.605
Variación de existencias	1.669	2.512	3.090	(827)	(339)	7.361	8.223	18.071	21.077	31.754
Préstamo neto al resto del mundo	1.302	8.202	1.385	9.873	19.509	29.483	53.624	54.307	35.566	68.478
Ingresos por transacciones externas ^{2/}	15.108	25.952	22.362	34.936	48.629	81.311	129.959	162.080	174.231	222.216
Egresos por transacciones externas ^{3/}	13.806	17.750	20.977	25.063	29.120	51.828	76.335	107.772	138.666	153.738
Saldo en cuenta corriente con el exterior	1.302	8.202	1.385	9.873	19.509	29.483	53.624	54.307	35.566	68.478

(*) Cifras revisadas.

** 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.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 14
INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA
 (mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Exportaciones	13.597	23.693	20.222	32.820	45.441	76.988	120.597	143.250	152.511	200.560
<i>Exportaciones petroleras</i>	10.217	19.047	15.670	25.542	35.693	62.045	101.784	125.361	138.334	187.481
<i>Exportaciones no petroleras</i>	3.380	4.646	4.552	7.278	9.748	14.943	18.813	17.890	14.177	13.079
Importaciones	11.370	14.428	17.260	19.565	22.448	40.769	62.243	82.889	111.471	125.732
Superavit Comercial	2.227	9.265	2.962	13.255	22.993	36.218	58.354	60.361	41.040	74.828
Renta petrolera internacional	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	109.099	156.716
Superavit comercial - RPI	(3.079)	(3.765)	(6.501)	(3.187)	(3.120)	(9.066)	(21.070)	(21.070)	(68.058)	(81.889)
Saldo deuda pública interna	3.826	7.2a15	10.996	16.192	24.054	29.809	33.720	36.228	35.991	30.515
Tasa de desempleo (%)	14,5	13,2	12,8	16,2	16,8	13,9	11,3	9,3	7,5	6,8
IPC (Diciembre 2007=100)	22,3	25,9	29,1	35,7	46,8	56,9	66,0	75,0	89,1	117,1
Tasa de inflación (%)	20,0	13,4	12,3	31,2	27,1	19,2	14,4	17,0	22,5	31,9
Tasa de cambio (Bs/\$)	0,61	0,68	0,72	1,16	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15

CUADRO 14.1
INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA
 (mmm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Exportaciones petroleras	16,87	28,01	21,65	22,00	22,19	32,91	48,24	58,31	64,34	87,20
Ganancia normal	2,00	2,15	2,29	1,81	1,66	2,44	2,50	2,79	3,55	5,82
Renta petrolera internacional	8,76	19,16	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	50,74	72,89
Saldo deuda pública externa	22,59	21,73	22,51	22,51	24,78	27,47	31,20	27,25	27,31	29,86
Deuda pública externa / RPI	258%	113%	172%	159%	153%	114%	83%	59%	54%	41%

Hidrocarburos líquidos (mb/d)

Producción	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254
Consumo nacional ^{1/}	448	472	524	567	477	498	523	562	578	603
Exportaciones	2.881	2.954	2.935	2.746	2.449	2.734	2.864	2.835	2.695	2.806
Total	3.329	3.426	3.459	3.313	2.926	3.233	3.387	3.396	3.273	3.408

Precios hidrocarb. líquidos (US\$/B)

Cesta de mercado interno	8,01	9,45	8,40	6,80	5,50	6,60	7,10	7,10	7,29	8,39
Precio de costo	11,48	11,59	12,19	12,29	11,34	12,66	13,10	14,05	17,42	25,53
Cesta de exportación	16,04	25,91	20,25	21,99	23,29	32,58	45,74	55,54	64,74	86,49

1/ Excluye entregas a naves.

Fuente: Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Vice ministerio de Hidrocarburos, MENPET.

A. Economía

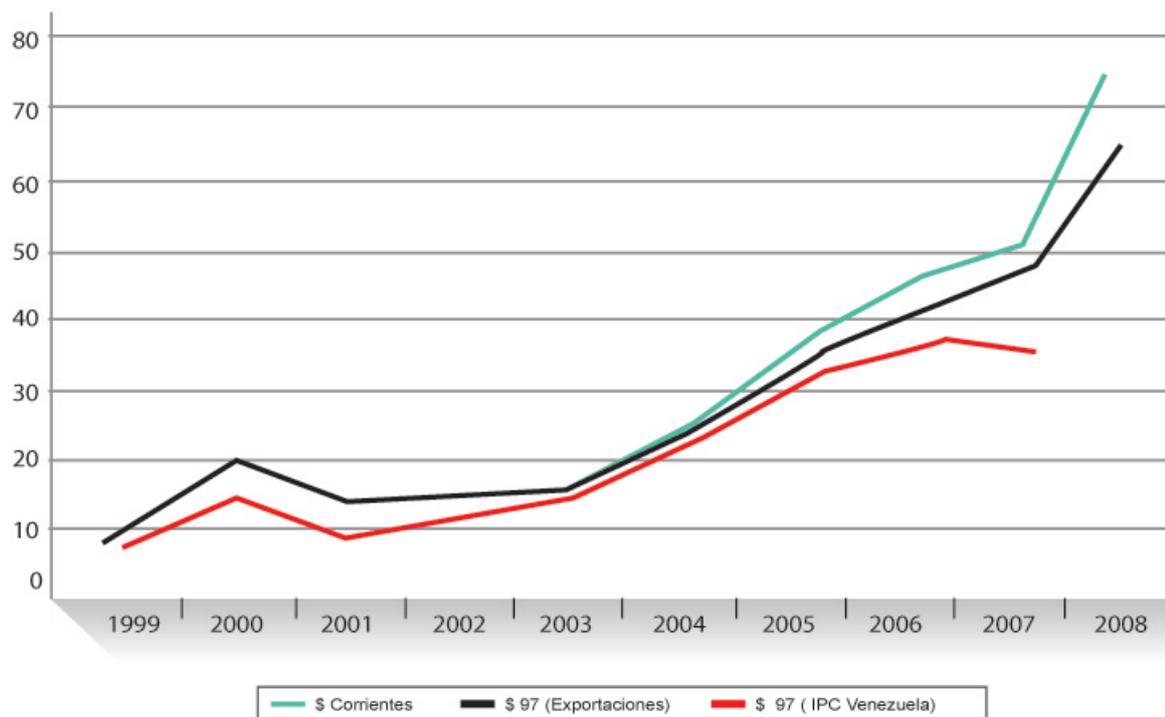
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

CUADRO 15
RENTA PETROLERA INTERNACIONAL
(mmm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
\$ Corrientes	8,76	19,16	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	50,74	72,89
\$97 (Exportaciones EEUU)	9,02	19,40	13,29	14,44	16,20	23,16	35,03	41,55	45,65	65,57
\$97 (IPC Venezuela)	6,47	13,68	8,83	12,53	15,18	21,62	32,70	35,98	33,29	n.d
Paridad de Poder de Compra Bs/\$	1,39	1,42	1,51	1,15	1,07	1,07	1,07	1,15	1,37	n.d

Nota: para el cálculo del IPC de Venezuela en \$, se dejó como año base 1997.
Fuente: Estimaciones propias MENPET.

GRÁFICO 7
RENTA PETROLERA INTERNACIONAL
(mmm\$)

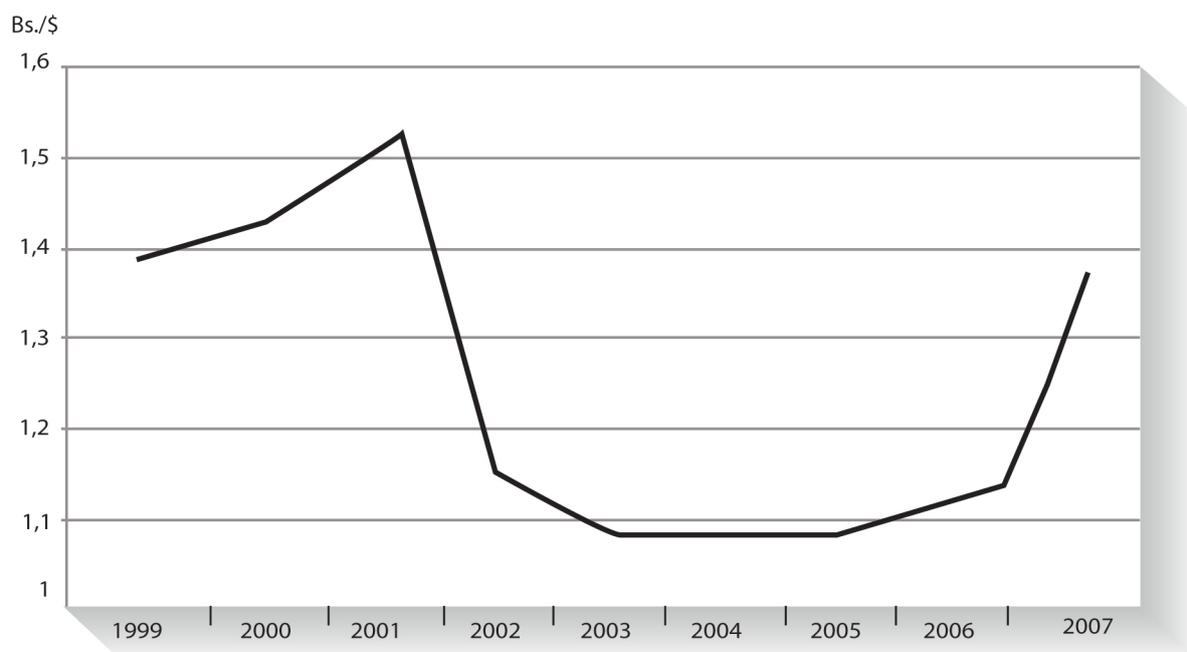


Fuente: Estimaciones propias MENPET.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

GRÁFICO 8
PARIDAD DEL PODER DE COMPRA DEL BOLÍVAR FRENTE AL DÓLAR



Fuente: Estimaciones MENPET.

CUADRO 16
RENTA PETROLERA INTERNACIONAL: SU RECAUDACIÓN POR EL GOBIERNO
(mmm\$)

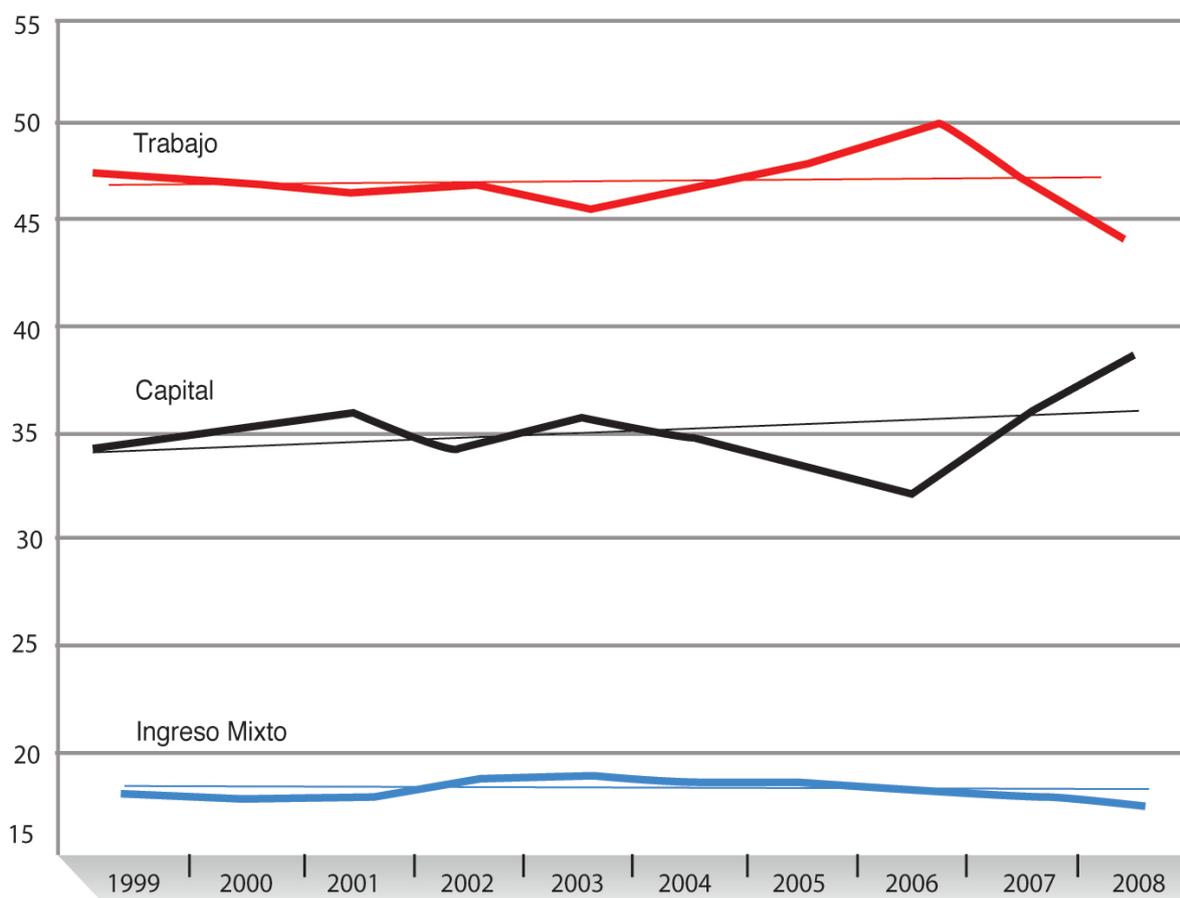
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Ganancia normal	2,00	2,15	2,29	1,81	1,66	2,44	2,50	2,72	3,55	5,82
Renta petrolera internacional	8,76	19,16	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	50,74	72,89
Excedente de Explotación total	10,76	21,31	15,37	15,97	17,89	26,46	40,14	48,91	54,30	78,71
Aportes Gubernamentales total	7,66	11,92	11,79	9,69	10,04	16,48	25,00	39,21	43,67	53,29
Aportes gub./Exced. de explot.	71%	56%	77%	61%	56%	62%	62%	80%	80%	68%
Subs. (imptos indir.) al sect. np	0,47	0,30	0,60	0,91	0,92	0,93	1,00	1,22	1,88	3,33
Subs. (imptos indir.)/Exc. de expl.	4%	1%	4%	6%	5%	4%	2%	2%	3%	4%
Aportes a la Nación total	8,13	12,23	12,39	10,60	10,96	17,40	26,00	40,43	45,55	56,62
Aportes a la Nación tt/Exc. de expl	76%	57%	81%	66%	61%	66%	65%	83%	84%	72%

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones propias MENPET.

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

GRÁFICO 9
DISTRIBUCIÓN FACTORIAL DEL INGRESO
(%)



Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

NOTA METODOLÓGICA DE LA VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

En la cuadragésima octava edición del anuario *Petróleo y Otros Datos Estadísticos (PODE 2005)* se dio inicio a la redefinición de la sección economía nacional, con el fin de destacar su carácter de economía petrolera. En el PODE 2006 se muestra en forma detallada las estadísticas que permiten analizar la preponderancia del petróleo en la economía venezolana.

En las anteriores ediciones, se publicaba, en lo fundamental, las cuentas nacionales del Banco Central de Venezuela. En el PODE 2005 además de tomar las cifras del BCV se introducen unas variables que permiten reflejar con fidelidad las especificidades de la economía venezolana en cuanto a economía petrolera. Para ello se incluyen modificaciones, que pretenden describir, el impacto de la renta petrolera en la economía nacional. En relación a estos cambios, por primera vez se hizo una clara diferenciación, entre el excedente que corresponde al estado como parte de los beneficios normales del capital invertido en el sector, y el excedente que le corresponde como remuneración de la propiedad sobre el recurso petrolero mismo.

Es importante señalar que el sistema de cuentas nacionales que hoy se emplea en el mundo, y que da lugar a las estadísticas oficiales de Venezuela, no considera la existencia de los recursos naturales y su incidencia en las economías que poseen este recurso. Esta omisión puede carecer de importancia en aquellos países que no los tienen, pero se entenderá bien que para el caso de Venezuela, o de los países petroleros o de los que poseen recursos naturales de cualquier naturaleza que originen relaciones económicas internacionales relevantes, esa omisión da lugar a serias e inconvenientes distorsiones. En conclusión, lo esencial de la redefinición de la sección correspondiente a la economía nacional consistió en la introducción de una variable adicional y ésta es el petróleo como recurso natural y fuente rentística internacional.

Producto Interno Bruto

En los cuadros donde se presenta el **PIB**, desde el enfoque del ingreso la fuente exclusiva de la información, es el Banco Central de Venezuela. El **PIB** se desagrega en dos componentes: el PIB no petrolero (**PIBNP**) y el PIB petrolero (**PIBP**). Debe observarse que el sector petrolero no refleja “**ingresos mixtos**”, ya que en este sector no existen pequeños productores para quienes no se distingue el excedente de explotación de los salarios.

En cada caso se añade una línea que muestra el porcentaje que

representa, a costo de factores, el excedente de explotación en el **PIB**, **PIBNP** y **PIBP** con lo que se evidencia el hecho de que el sector petrolero es mucho más rentable que el sector no petrolero.

La mayor rentabilidad del sector petrolero, sin lugar a duda, se debe a la presencia en su actividad comercial de un recurso natural, agotable y no renovable, al cual el mercado mundial le atribuye un alto valor de escasez. Se quiere indicar que la economía venezolana se beneficia así de una renta petrolera internacional (**RPI**), de una retribución patrimonial internacional que forma parte del excedente de explotación del sector, mientras que nada comparable ocurre en el sector no petrolero.

Desde el punto de vista estadístico, se abordó la cuestión de cómo calcular el monto de la **RPI**. La respuesta se obtuvo en la diferencia de rentabilidad de los dos sectores mencionados. Si se supone que el sector no petrolero y el petrolero, deben tener la misma rentabilidad hasta donde ésta depende del capital y el trabajo, la diferencia observada entre ambos sectores tiene que atribuirse entonces, en lo esencial, a la **RPI**.

Se señala en lo esencial, pues falta por considerar el mercado interno. En Venezuela los derivados del petróleo se venden a precios fijados por el gobierno nacional, los cuales, de manera implícita, pueden incluir el equivalente a impuestos indirectos o subsidios. Esta situación sucede cuando los precios se fijan por encima o por debajo del nivel que correspondería a “**los precios de costo**”, es decir, a los precios que cubrirían la depreciación de los activos (desde la exploración, producción y refinación, hasta el mercadeo al detal de los productos), los costos operativos, y el excedente de explotación normal que remuneraría a la inversión aunque no al recurso natural. Hasta en el caso de que el consumidor nacional pague un precio por encima de estos precios de costo, sus erogaciones en exceso constituirán el equivalente de un impuesto indirecto que no tendrá incidencia alguna sobre el **PIB** (aunque sí sobre la distribución del ingreso entre el gobierno y los consumidores y entre los consumidores mismos). En caso de que el consumidor nacional pague un precio por debajo de los precios de costo, también terminará por pagar el costo de producción, por asignarse entonces parte de la **RPI** a cubrir la diferencia que constituye un subsidio.

En la práctica en el mercado interno venezolano, se presenta una situación caracterizada por una combinación de impuestos indirectos y subsidios, implícitos o explícitos. En las puertas de las refinerías, la gasolina y el diesel, por ejemplo, se entregan a precios muy por debajo de los precios de costo y, en consecuencia, llevan implícito un subsidio sustancial. Sin embargo, en la estaciones de servicio ambos productos pagan formalmente un

impuesto al consumo. Ahora bien, en las cuentas nacionales sólo se contabilizan los impuestos o subsidios indirectos formales (aunque, a decir verdad, esto no se hace en cuanto a la regalía petrolera se refiere, que está incluida en el excedente de explotación). Pero la cuantificación de la **RPI** requiere que también se contabilicen los subsidios e impuestos indirectos implícitos en los precios de los derivados del petróleo a los cuales el sector petrolero abastece al sector no petrolero, pues dichos impuestos o subsidios afectan directamente la mayor o menor rentabilidad aparente del sector petrolero.

Los cuadros referidos al Consumo, Precios e Impuestos de los Hidrocarburos Líquidos en el mercado interno, tienen un doble propósito: primero, cuantificar el volumen de las ventas de PDVSA al sector no petrolero (dado que sólo PDVSA abastece el mercado interno); y, segundo, presentar una estimación del precio de costo del barril correspondiente, esto es, de la cesta compuesta por los diferentes derivados que se consumen nacionalmente (algunos de los cuales, se venden a precios de los mercados internacionales). Este precio, luego, se compara con el precio de realización. Se obtiene así una estimación del subsidio implícito del cual se benefició el sector no petrolero.

Con toda esta información se puede medir lo que se denomina el **PIBP no rentístico (PIBPnr)**, se le llama así para diferenciarlo del **PIBP del BCV**. Esta información se presenta en el cuadro **PIB no rentístico** y renta petrolera internacional desde el enfoque del ingreso. Debe notarse que el excedente de explotación normal, calculado de acuerdo con lo observado en el sector no petrolero, representa tan sólo una fracción del excedente de explotación total del sector petrolero. De acuerdo con lo expuesto, el **PIBPnr** es la suma del consumo de capital fijo, sueldos y salarios y el excedente de explotación normal. Este rubro representa el verdadero PIB petrolero, en el estricto sentido de que la cuantiosa retribución patrimonial internacional causada por la propiedad sobre el recurso natural no se produce ni por el trabajo ni por el capital.

La extraordinaria importancia de la **Renta Petrolera Internacional (RPI)** en comparación con el **PIB Petrolero no Rentístico (PIBPnr)** se presenta en forma gráfica. En el promedio aritmético, el petróleo en cuanto recurso natural y fuente rentística internacional es más importante que el petróleo en cuanto actividad productiva es decir, la industria petrolera, medida propiamente por el **PIBPnr**.

En el cuadro del **Producto Interno Bruto no Petrolero (No Rentístico)**, enfoque del ingreso, se hace un ajuste menor en el PIB no petrolero y para ello se toma en cuenta el subsidio implícito en los precios de los hidrocarburos consumidos por el sector no petrolero.

En el cuadro donde se integra la información referente al **PIB no rentístico y Renta Petrolera Internacional** bajo el enfoque del ingreso, se muestra el rasgo crucial que define una economía petrolera, a saber, la decisiva importancia de la **RPI**. Como segundo rasgo de importancia hay que señalar que la industria petrolera como tal contribuye al **PIB no rentístico** con un porcentaje muy alto cuando se toma en cuenta que se trata de una sola industria.

Hasta este punto todos los cálculos presentados están basados en precios corrientes. Luego se presenta el **PIB** en precios constantes, del año 1997, el año base de las cuentas nacionales de Venezuela. Para el **PIBPnr** se utiliza el mismo deflactor del BCV para el sector no petrolero, por ser ésta, sin lugar a dudas, la mejor opción disponible. En cambio, para la **RPI**, el deflactor que tiene que usarse es el índice de precios de la demanda interna, que corrige de manera inmediata las variaciones en los términos de intercambio.

En el Gráfico del **PIBP no rentístico, Renta Petrolera Internacional y PIBP (BCV)** se tiene lo siguiente: **El PIBP (BCV)** se calcula a precios constantes de los hidrocarburos, es decir, a los precios del petróleo de 1997. Por lo tanto, la serie estadística del BCV en la práctica refleja sólo la producción, la que varía muy poco en el período bajo consideración. Por esta razón no mide la variable más esencial de la economía venezolana, a saber, los precios del petróleo: los trata como si su variación se debiera simplemente a la inflación.

Al enfocar al PIB desde el ángulo de la demanda, lo usual es restar de la misma las importaciones. Sin embargo en este análisis, primero se le resta la **RPI**, toda vez que ésta, por su misma esencia, es poder de compra sobre bienes y servicios internacionales (Ver Cuadro “**Producto Interno Bruto, enfoque de la demanda**”).

Asimismo, si se enfoca el PIB desde la producción, lo usual es restar a la producción bruta el consumo intermedio; nuevamente, también hay que restarle la **RPI**, para reflejar el recurso natural consumido más no producido, aunque sí remunerado internacionalmente (Ver “**Cuadro Producto Interno Bruto enfoque de la Producción**”).

Ingreso Nacional

En el cuadro del “**Ingreso Nacional Disponible**”, durante el período considerado, las cuentas nacionales convencionales muestran un saldo negativo en cuanto a los ingresos netos provenientes del exterior. Sin embargo, al desagregarse el excedente de explotación en un excedente normal y otro

identificado como RPI - un ingreso proveniente del exterior - esta situación se invierte y puede observarse que la economía venezolana, de hecho, se beneficia de un saldo altamente positivo.

Asimismo en el cuadro donde se presentan las Cuentas Macroeconómicas Consolidadas, el saldo en la cuenta corriente con el exterior aparece altamente positivo, Ese saldo positivo puede interpretarse como un “préstamo neto al resto del mundo”, pues se trata de divisas que, por ejemplo, se acumulan en el BCV, como parte de las reservas internacionales, sin haberse convertido en importaciones de bienes y servicios. Desde luego, el fenómeno se debe enteramente a la presencia de la RPI.

En el Cuadro “**Indicadores Fundamentales de la Economía Venezolana**”, se refleja el hecho de que Venezuela importa muchos más bienes y servicios de lo que exporta, una economía petrolera es una economía importadora. Por otra parte, es esencialmente con la RPI que Venezuela paga su deuda externa; ahora bien, es importante señalar que esta última pierde su importancia relativa a lo largo del período en estudio.

La paridad del Bolívar

En el Cuadro y el Gráfico referidos a la **Renta Petrolera Internacional (RPI)**, ésta se presenta en dólares corrientes y en dólares constantes. En el último caso se usan dos deflatores: primero, el índice de precios de las exportaciones estadounidense y, segundo, el índice de precios al consumidor en Venezuela (dividido por el índice del tipo de cambio oficial, para convertirlo en su expresión en dólares). El segundo presenta el valor del dólar para quién lo vende a los fines de comprar bienes y servicios en el mercado doméstico, es decir, básicamente el Gobierno; el primero presenta el valor del dólar para quién lo compra, al tipo de cambio oficial, con el fin de importar bienes y servicios provenientes de los EEUU, a saber, básicamente el sector privado.

La relación entre ambos deflatores representa la paridad de poder de compra (**PPC**) del bolívar frente al dólar.

Renta petrolera internacional: su recaudación por el Gobierno

La mayor parte de la RPI la recauda el gobierno por diferentes mecanismos, a saber: (1) el más tradicional de todos, la renta petrolera fiscal (regalía e impuesto sobre la renta, principalmente); (2) luego, en el caso de PDVSA, por los dividendos; y (3), más recientemente, por las contribuciones especiales de PDVSA a fondos de desarrollo social y económico. Desde luego, el gobierno recauda así no solamente parte de la RPI, sino también parte del

excedente de explotación normal. Sin embargo, si suponemos que ello ocurre proporcionalmente - suposición razonable - entonces la relación entre lo recaudado y el excedente de explotación total mide también la fracción de la RPI que termina apropiándose el gobierno nacional (**Ver Cuadro “Renta Petrolera Internacional”**).

Renta petrolera internacional: su distribución

El análisis de este punto se limita a considerar el más elemental de todos los indicadores de la distribución del ingreso: la distribución factorial del ingreso (**Cuadro Producto Interno Bruto no rentístico y Renta Petrolera Internacional, enfoque del ingreso**). Aunque un pequeño porcentaje de la RPI beneficia directamente a los consumidores del sector no petrolero, en la medida en que cubre el subsidio implícito en los precios de los derivados en el mercado interno, la mayor parte le llega por la vía del gasto público en el sentido más amplio, incluyéndose, por ejemplo, el gasto de los fondos especiales creados por el gobierno durante los últimos años, las Misiones, etc. Ese gasto se manifiesta, finalmente, en la masa salarial, los ingresos mixtos y las ganancias (el excedente de explotación normal).

A. Economía
A.2 Aportes a la Nación

CUADRO 17
INDUSTRIA PETROLERA: APORTES A LA NACIÓN
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
1. PDVSA	7.658	11.924	11.788	9.687	10.036	16.477	25.000	39.206	43.673	39.202
Regalía recaudada	2.652	4.955	3.792	5.910	5.945	8.881	11.327	17.505	17.161	16.948
Impuesto superficial	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	178
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	797	1.659	2.637
ISLR recaudado	2.155	5.204	3.254	842	1.216	1.978	5.069	7.594	8.334	2.222
Impuesto al registro de exportación	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	49	84
Dividendos	2.851	1.765	4.708	2.921	2.326	1.302	1.317	1.317	2.573	2.000
Fondos destinados al desarrollo social	n.a	n.a	34	14	549	4.316	7.287	11.993	13.897	15.133
Programas sociales ^{1/}	n.a	n.a	34	14	549	2.316	3.762	4.909	7.136	2.726
FONDESPA	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2.000	2.000	229	n.a	n.a
FONDEN	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	1.525	6.855	6.761	6.677
Contribución Precios Extraordinarios	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	5.730
2. Convenios operativos/empresas mixtas	318	600	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.254	4.240	6.578
Regalía	318	600	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	3.551
Ventajas especiales.Imp.municipal (2,22%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	112	225	248
Ventajas especiales.Desarrollo endóg. (1,11%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	56	68	124
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2.009	2.655
3. BITOR	2	4	4	5	7	66	184	356	283	189
Regalía	2	4	4	5	7	66	184	353	255	170
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	3	28	19
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
4. Faja (asociaciones)	44	173	112	58	59	393	1.380	2.373	3.315	7.139
Regalía	44	173	112	58	59	393	1.380	1.634	1.799	3.970
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	739	1.516	455
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2.706
Impuesto al registro de exportación	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	8
5. Exploración a riesgo	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2	12	2	0	0
Regalía	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2	12	2	0	0
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	0	0	0
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
Total aportes a la nación	8.022	12.701	12.405	10.835	11.226	18.629	28.790	44.191	51.511	53.108

^{1/} Incluye fideicomiso vivienda - infraestructura, agrícola y EPS.

* Cifras en proceso de recopilación y análisis.

n.a: no aplica.

Fuente: Informe Financiero PDVSA.

A. Economía
A.2 Aportes a la Nación

CUADRO 18
VOLUMEN DE PRODUCCIÓN Y LIQUIDACIÓN DE REGALÍA Y EQUIVALENTES POR PETRÓLEO

Negocio		1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
PDVSA Petróleo / PDVSA Gas											
Volumen	(mb)	928.313	898.207	924.898	759.941	677.369	754.787	768.045	810.369	809.491	826.145
Regalía	(mm\$)	2.315	3.798	2.831	4.674	4.630	7.043	9.907	13.675	15.645	14.255
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	917	1.738	2.129						
Tasa efectiva	(%)	16,67	16,67	16,67	30,00	30,00	30,00	30,00	32,22	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	15,13	24,09	17,66	21,49	23,16	30,36	44,98	55,47	61,71	88,65
Conv. Operativos / Emp.Mixtas											
Volumen	(mb)	146.989	170.091	183.236	176.029	170.060	189.546	181.248	136.293	115.170	128.107
Regalía	(mm\$)	318	600	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815
Ventajas especiales.Impuesto municipal (2,22%)	(mm\$)	n.a	112	225	0						
Ventajas especiales.Desarrollo endógeno (1,11%)	(mm\$)	n.a	56	0	0						
Tasa efectiva	(%)	10,17	9,02	8,42	30,00	30,00	30,00	30,00	32,50	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	14,39	22,99	17,66	21,49	23,16	30,36	44,98	50,66	59,30	85,08
Bitor											
Volumen	(mb)	21.136	27.140	26.493	27.941	21.432	13.878	22.362	28.765	24.682	12.422
Regalía	(mm\$)	2	4	4	5	7	66	184	353	255	171
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	3	28	19						
Tasa efectiva	(%)	1,25	0,74	1,24	1,19	3,17	24,08	21,03	30,43	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	0,68	0,83	1,02	1,28	2,84	26,56	39,53	44,02	55,60	70,54
Petrozuata / Pdvs-Petróleo ^{1/}											
Volumen	(mb)	19.128	34.038	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235	43.338	36.044	41.399
Regalía	(mm\$)	41	105	30	7	4	52	260	313	327	799
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	185	327	157						
Tasa efectiva	(%)	16,67	16,67	6,22	1,00	1,00	4,92	16,93	27,78	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	11,29	19,80	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	43,27	53,97	75,93
Cerro Negro/Petromonagas ^{2/}											
Volumen	(mb)	1.139	21.960	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305	41.947	34.506	39.895
Regalía	(mm\$)	3	68	44	6	4	52	262	301	301	791
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	182	279	226						
Tasa efectiva	(%)	16,67	16,67	11,45	1,00	1,00	4,92	16,67	27,78	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	15,72	19,15	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	42,97	52,81	74,72
Sincor/Petrocedeño ^{3/}											
Volumen	(mb)	n.a	n.a	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702	62.618	59.470	61.124
Regalía	(mm\$)	n.a	n.a	35	14	7	51	493	584	659	1.202
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	183	398	243						
Tasa efectiva	(%)	n.a	n.a	16,67	4,92	1,00	4,92	19,43	29,33	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	n.a	n.a	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	43,01	43,01	74,82
Ameriven/Petropiar ^{4/}											
Volumen	(mb)	n.a	n.a	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387	56.964	57.230	58.143
Regalía	(mm\$)	n.a	n.a	3	31	44	238	365	436	512	1.383
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	189	512	262						
Tasa efectiva	(%)	n.a	n.a	16,67	16,67	16,67	22,22	16,67	27,78	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	n.a	n.a	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	42,65	53,43	75,86
Exploración a riesgo											
Volumen	(mb)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	429	1.826	264	0	0
Regalía	(mm\$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2	12	2	0	0
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	0	0	0						
Tasa efectiva	(%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	16,67	16,67	16,67	0,00	0,00
Precio de liquidación	(\$/Bl)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	31,51	43,07	58,91	0,00	0,00
Sinovenisa											
Volumen	(mb)	n.a	3.908	10.575	23.706						
Regalía	(mm\$)	n.a	23	76	234						
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	23	76	0						
Tasa efectiva	(%)	n.a	16,67	33,33	33,33						
Precio de liquidación	(\$/Bl)	n.a	38,67	51,59	70,73						
Total											
Volumen	(mb)	1.116.705	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.508	1.150.514	1.193.110	1.184.465	1.147.168	1.190.941
Regalía	(mm\$)	2.679	4.575	3.448	5.822	5.820	9.195	13.697	17.773	19.713	20.649
Impuesto de extracción	(mm\$)	n.a	1.682	3.358	3.036						
Ventajas especiales.Impuesto municipal (2,22%)	(mm\$)	n.a	112	225	0						
Ventajas especiales.Desarrollo endógeno (1,11%)	(mm\$)	n.a	56	0	0						
Tasa efectiva	(%)	15,52	15,16	14,65	26,12	25,38	26,33	27,53	31,47	33,33	33,33
Precio de liquidación	(\$/Bl)	14,69	23,16	17,10	20,68	22,34	29,68	43,87	52,43	59,35	85,48

1/ En espera oficialización como Pdvs-Petróleo.

2/ Empresa Mixta Petromonagas a partir del 05/03/08 G.O N° 388884.

3/ Empresa Mixta Petrocedeño a partir del 10/01/08 G.O N° 388847.

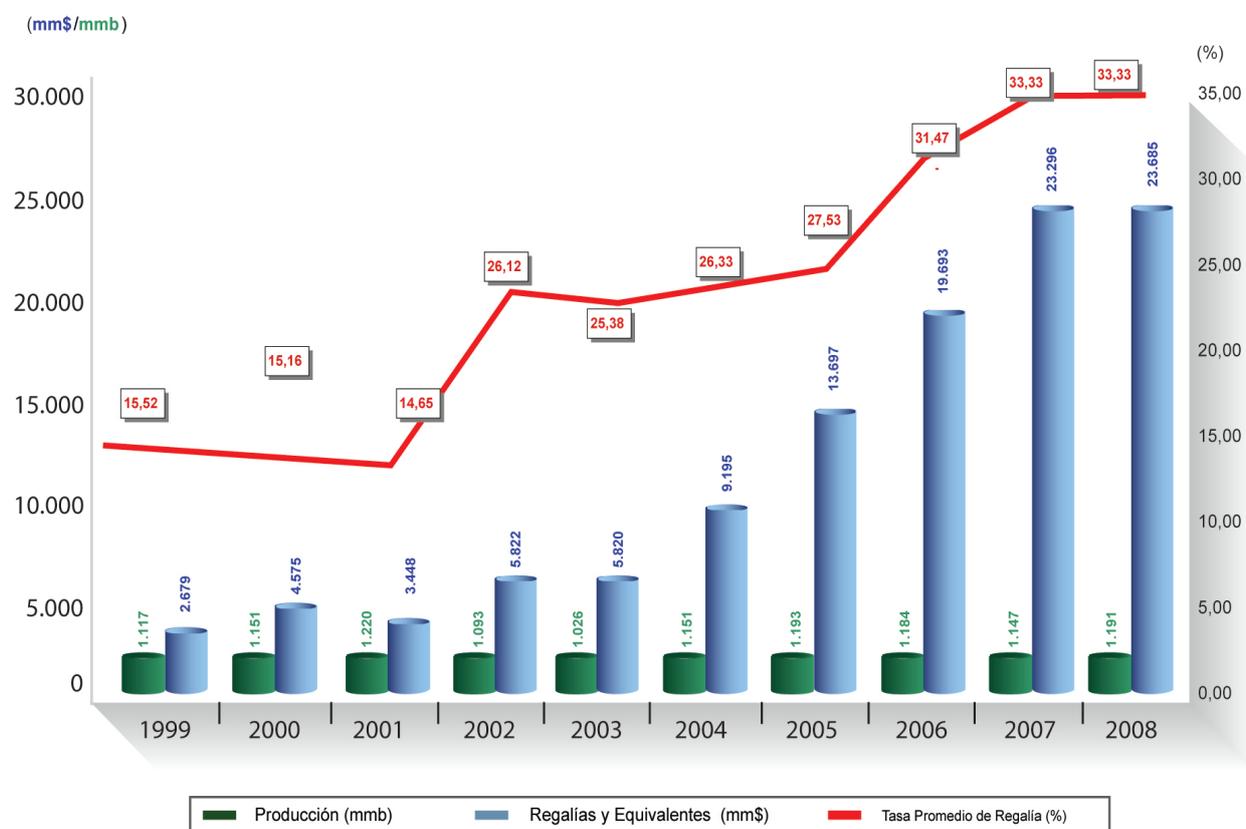
4/ Empresa mixta Petropiar a partir del 09/01/08. G.O N° 388845.

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 mmm\$).

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

A. Economía
A.2 Aportes a la Nación

GRÁFICO 10
REGALÍAS Y EQUIVALENTES, PRODUCCIÓN Y TASA DE REGALÍA NACIÓN^{1/}



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

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 mmm\$).

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

CRONOLOGÍA DEL RÉGIMEN FISCAL DEL SECTOR PETROLERO POR NEGOCIO (1976 - 2008)

A. Esfuerzo propio (PDVSA): hidrocarburos líquidos y gas natural asociado.

Regalía

1° de enero 1976 al 31 de diciembre 2001: 16,67%.

1° de enero 2002 al presente: 30%.

Impuesto sobre la renta

1 de enero 1976 al 31 de diciembre de 2001: 67,7%.

Sin embargo, las empresas operadoras filiales de PDVSA aportaban mensualmente a ésta un monto equivalente al 10% de las utilidades derivadas de las exportaciones de petróleo. Las cantidades entregadas estaban exentas del pago de impuestos y contribuciones por parte de PDVSA y eran deducibles del Impuesto sobre la Renta, lo que llevaba a que la tasa de 67,7% se convirtiese en la práctica en una tasa efectiva de alrededor del 60%.

Desde el 1 de enero de 2002 al presente: 50%; y se eliminó el Aporte Legal.

Impuesto de extracción

En vigencia desde el 25 de mayo de 2006: 33,33%.

Económicamente idéntico a una regalía, el impuesto de extracción establece una tasa de un tercio del valor de todos los hidrocarburos líquidos extraídos de cualquier yacimiento, calculado sobre la misma base establecida en la Ley Orgánica de Hidrocarburos para el cálculo de la regalía. Al calcular este impuesto, el contribuyente puede deducir lo que se haya pagado por regalía y "ventajas especiales", de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue nivelar las diferentes tasas de regalía existentes, al nivel de una sola tasa efectiva de 33,33%.

Un caso excepcional: Bitúmenes del Orinoco (BITOR) y la Orimulsión

Regalía

Desde el inicio de la producción de Orimulsión, y hasta el 31 de diciembre de 2003, la tasa de regalía aplicada al crudo extrapesado producido por BITOR, fue de un sexto (16,67%). Sin embargo, al iniciarse la producción comercial en 1993, BITOR firmó un Convenio de Regalía (noviembre) con el entonces Ministerio de Energía y Minas que redujo el precio de liquidación en alrededor de 70%. En septiembre de 1996 se firmó un nuevo Convenio de Regalía y se concedió otra reducción del precio de liquidación, más o menos de la misma magnitud relativa. De

manera que la tasa efectiva de la regalía, en base al precio real de mercado del crudo extrapesado utilizado en la producción de Orimulsión, en 1993 se redujo, aproximadamente a 5% en 1993 y finalmente a 1,5% en 1996. Además, se introdujo en esta última fecha un techo - hecho sin precedente en la historia legal de Venezuela; siempre se definía un piso, pero nunca techo - para el precio de liquidación, de 7,04 US\$/Bl.

En enero de 2004 el MENPET estableció la tasa legal mínima de 20%, basado en un precio de liquidación acorde con el mercado. Finalmente, el MENPET en marzo de 2006 dió por terminada, toda la producción de Orimulsión por parte de BITOR.

Impuesto sobre la renta

Durante todo el período la tasa aplicable fue 34%.

B. Convenios de servicios operativos (CSO).

Regalía

I. Ronda: 1992 al 31 de diciembre 2001: 1%

1° de enero 2002 al 31 de marzo de 2006: 30%.

II. Ronda: 1993 al 31 de diciembre de 2001: 16,67%

1° de enero de 2002 al 31 de marzo de 2006: 30%.

Adjudicación Directa Boscán (1995): 16,67%

1° de enero de 2002 al 31 de marzo de 2006: 30%.

III. Ronda: 1997 al 31 de diciembre de 2001: 16,67%

1° de enero de 2002 al 31 de marzo 2006: 30%.

La regalía la pagaba legalmente, en todos los casos, no las Contratistas sino PDVSA. Sin embargo, en la III. Ronda se le deducía de los pagos contractuales convenidos; en consecuencia, económicamente hablando, al aumentarse la regalía, a partir del 1 de enero de 2002 de 16,67% al 30%, las contratistas de la III. Ronda tuvieron que pagarlo, y no PDVSA; los demás no fueron afectados.

Impuesto sobre la renta

So pretexto de tratarse de Convenios de Servicios Operativos (CSO), las Contratistas declaraban en base a la tasa no petrolera, de 34%, desde 1992 hasta el año 2004, lo que en su momento fue aceptado por el SENIAT. Sin embargo, en el año 2005, el SENIAT objetó la clasificación de los CSO como simples contratos de servicios. Al calificarlos como productores de petróleo, se les aplicó la tasa correspondiente para todos los períodos fiscales todavía abiertos, es decir, del año 2001 en adelante. Después de unas objeciones iniciales, todas las Contratistas terminaron por aceptar la decisión del SENIAT. Así, en definitiva, las tasas aplicables fueron las siguientes: desde 1992 al año 2000: 34%;

desde el 1° de enero de 2001 al 31 de diciembre de 2001: 67,7%; desde el 1° de enero de 2002 al 31 de marzo de 2006, cuando se puso fin a todos los CSO: 50%.

C. Convenios de asociación: “Exploración a riesgos y ganancias compartidas”.

Regalía

Desde el principio (1997) y hasta septiembre de 2004: tasa variable, entre 1% y 16,67%, de acuerdo con la tasa interna de retorno; desde septiembre de 2004 y hasta mayo de 2006, 16,67%.

Impuesto sobre la renta

Desde 1997 y hasta el 1° de enero de 2002, 67,7%; desde entonces 50%.

Participación del Estado en la ganancia (PEG)

Además, en estas asociaciones, de acuerdo con el proceso de licitación, se estableció un ISLR adicional, entre 0% y 50%, según el caso.

Impuesto de extracción

En vigencia desde el 25 de Mayo de 2006: 33,33%. Económicamente idéntico a una regalía, ésta puede acreditarse en su contra, de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue elevar la tasa efectiva de la regalía de 30% a 33,33%.

D. Convenios de asociación para el mejoramiento de crudo extrapesado de la faja petrolífera del Orinoco.

Regalía

Producción previa al arranque de la planta de mejoramiento: 16,67%.

Luego del arranque de la planta de mejoramiento: 1%.

Desde octubre de 2004: 16,67%.

Desde junio de 2005: 30% por exceso de producción por encima del volumen establecido por el Congreso Nacional en su oportunidad al aprobarse estas asociaciones (1993 a 1997).

Impuesto de extracción

En vigencia desde el 25 de mayo de 2006: 33,33%. Económicamente idéntico a una regalía, ésta puede acreditarse en su contra, de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue elevar la tasa efectiva de la regalía, en todos los casos y hasta entonces entre 16,67% y 30%, a 33,33%.

Impuesto sobre la renta

Hasta el 31 de diciembre de 2006: 34%; desde entonces 50%.

E. SINOVENSA (Orimulsión).

Regalía

Regalía en especie, a una tasa de 16,67%.

Impuesto de extracción

En vigencia desde el 25 de mayo de 2006: 33,33%. Económicamente idéntico a una regalía, ésta puede acreditarse en su contra, de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue elevar la tasa efectiva de la regalía de 16,67% a 33,33%.

Impuesto sobre la renta

Durante todo el período: 34%.

NOTA: Por instrucción del MENPET, la producción de Orimulsión por parte de Sinovensa cesó, definitivamente, el 31 de diciembre de 2006.

F. Empresas mixtas (EX-CSO-Gaceta Oficial N° 38.410, 31.03.06).

Regalía y equivalentes: 33,33%.

Impuesto sobre la renta: 50%.

B. La industria petrolera**B.1 Indicadores fundamentales de la industria petrolera****CUADRO 19
INDICADORES DE LA INDUSTRIA PETROLERA**

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Reservas probadas de petróleo (mmb)	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323
Producción de petróleo (mb/d) ^{1/}	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254
Relación reserva / producción de petróleo (año)	68,8	67,5	63,8	70,6	75,2	70,1	67,1	73,7	86,6	144,7
Reservas probadas de gas natural (mmm ³)	4.155.049	4.179.108	4.199.276	4.171.812	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602	4.838.378	4.984.134
Producción anual neta de gas natural (mmm ³)	37.350	41.471	41.734	37.460	34.744	38.666	41.931	42.103	40.655	41.657
Relación reserva / producción de gas natural (año)	111,2	100,8	100,6	111,4	122,3	110,9	102,9	111,8	119,0	119,6
Capacidad de refinación										
Refinería (mb/dc)	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027
Refinería (mb/do)	1.274	1.274	1.294	1.294	1.294	1.320	1.295	1.295	1.295	1.303
Mejoradores (mb/do)	-	-	630	630	630	630	630	630	630	630
Mejoradores (mb/dc)	-	-	610	610	610	610	610	610	n.d	n.d
Petróleo procesado										
Refinería (mb/d)	1.049	1.079	1.060	931	856	1.012	1.013	1.022	1.004	1.010
Mejoradores (mb/d)	-	-	239	353	429	524	601	562	687	695
Consumo interno de productos (mb/d) ^{2/}	440	464	515	560	469	498	523	561	578	606
Precio de líquidos en el mercado interno (\$/b)	8,01	9,45	8,70	6,70	6,60	7,40	7,00	7,10	7,30	8,40
Consumo interno de gas metano (mbep)	160.008	159.123	169.888	179.533	147.675	175.544	178.181	186.215	178.023	181.114
Precio promedio del gas metano en el mercado interno (Bs./m ³)	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,06	0,08	0,08	0,09	0,12
Exportaciones de crudos y productos										
Exportaciones nación (mb/d)	2.751	2.791	3.015	2.707	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.806
Precio promedio de exportación nación (\$/b)	16,04	25,91	20,25	21,99	23,29	32,58	45,74	55,54	64,74	86,49
Flota petrolera nacional										
Unidades (n°)	22	21	21	21	21	21	21	21	19	18
Capacidad (mtpm)	1.416	1.353	1.353	1.353	1.348	1.348	1.348	1.348	1.204	1.115

Nota: Los mejoradores entraron en operación en enero de 2001.

n.d: No Disponible

1/ Incluye condensados de formación.

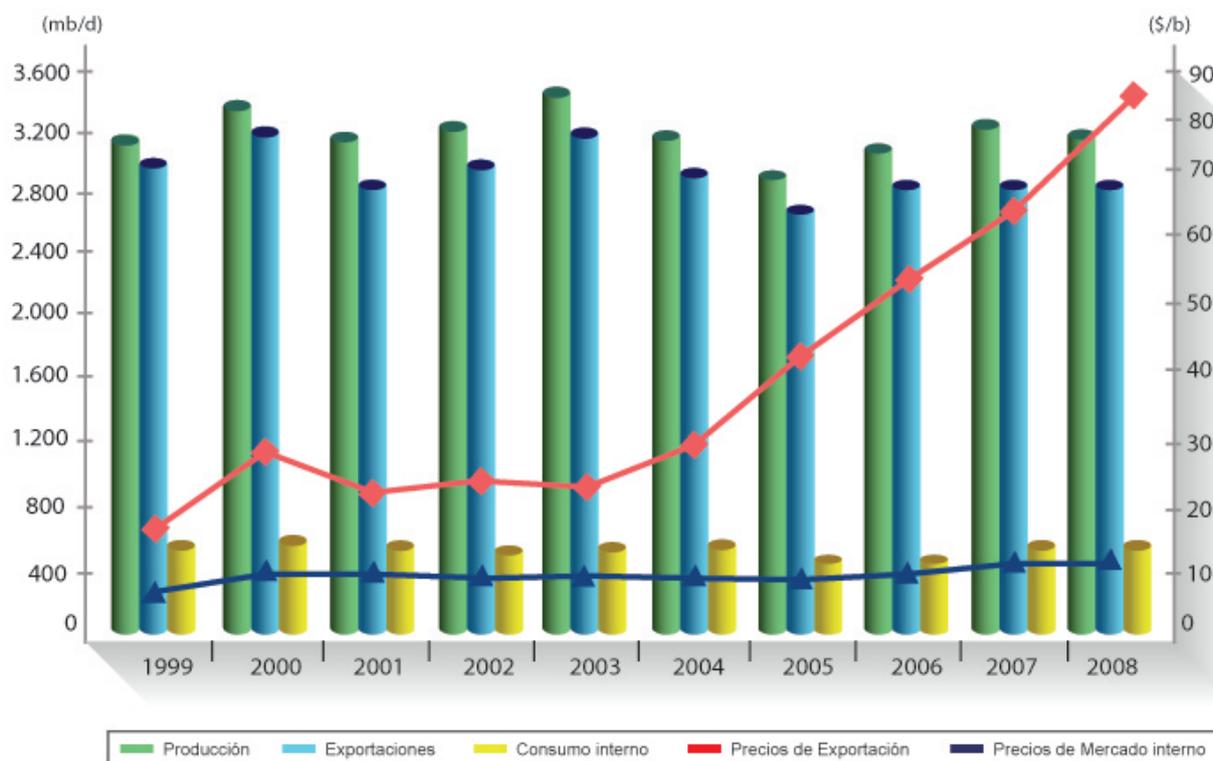
2/ Excluye entregas a naves.

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

B. La industria petrolera

B.1 Indicadores fundamentales de la industria petrolera

GRÁFICO 11
VENEZUELA: PRINCIPALES INDICADORES PETROLEROS



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

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 20
RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO, 2007
(mb)

PDVSA	86.707.267
Occidente	20.574.134
Oriente	17.405.746
Barinas	1.835.623
Faja	42.904.793
Bitor	3.986.971
Empresas Mixtas Faja	9.368.631
Petromonagas (Cerro Negro)	3.690.282
Petropiar (Ameriven)	3.243.868
Petrocedeño (Sincor)	2.434.481
PDVSA Faja	3.301.484
Petroanzoátegui	3.301.484
Total Venezuela	99.377.382

CUADRO 20.1
RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO, 2008
(mb)

PDVSA/Empresas mixtas	38.504.132
Occidente	20.286.320
Oriente	16.642.111
Barinas	1.575.701
Costa Afuera	
PDVSA/Empresas mixtas	393.351
Empresas Mixtas Faja	20.621.302
Petromonagas	5.247.123
Petropiar	5.339.986
Petrocedeño	7.362.752
Faja Petrolífera del Orinoco	
Petrolera Sinovensa	2.550.185
Petrolera Indovenezolana	121.256
PDVSA Faja	5.941.975
Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	2.353.574
PDVSA Bitor	3.588.401
Otras Áreas Faja ^{1/}	106.862.601
Total Venezuela	172.323.361

^{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. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

CUADRO 21
RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO ^{1/}
(mmb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Descubrimientos	140	71	112	2	274	319	144	82	494	8
Extensiones	99	217	440	0 ^{a/}	218	145	35	31	20	116
Revisiones	1.622	1.696	766	462	520	4.129	444	8.383	12.686	74.013
Total nuevas reservas	1.861	1.984	1.318	464	1.012	4.593	623	8.496	13.200	74.137
*Producción	1.117	1.151	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191
Reservas probadas al 31 de diciembre	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323
Duración reservas/ año	68,8	67,5	63,8	70,6	75,2	70,0	67,1	73,7	86,6	144,7

^{1/} Incluye condensados de formación.

^{a/} Se incorporaron 137 (mb) de petróleo por extensiones.

* Producción = producción fiscalizada + ajustes de producción de Petrolera Sinovensa año 2006 y 2007.

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones propias MENPET.

B. La industria petrolera**B.2 Exploración, perforación, reservas y producción**

CUADRO 22
RESERVAS PROBADAS REMANENTES Y PRODUCCIÓN ACUMULADA DE PETRÓLEO ^{1/}

Año	Reservas mmb	Producción mb	Reservas mmm ³	Producción mm ³
1965	17.240	19.794.104	2.741	3.147.016
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

^{1/} Reservas al 31-12 de cada año. Producción: incluye condensados de formación.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos: MENPET.

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 23
ACTIVIDAD EXPLORATORIA DE LA INDUSTRIA PETROLERA

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Geofísica										
Esfuerzo propio - Áreas Tradicionales										
Sísmica 2D (km)	910	952	590	6.575	0	0	0	0	0	0
Sísmica 3D (km ²)	1.902	653	3.200	3.707	0	208	2.627	0	2.492	3.168
Empresas mixtas - Áreas Tradicionales										
Sísmica 2D (km)	507	0	0	0	0	0	0	0	0	46
Sísmica 3D (km ²)	1.074	1.943	33	160	0	0	0	0	1.383	108
PDVSA/CVP/Empresas Mixtas de la Faja										
Sísmica 2D (km)	0	0	0	204	0	0	0	0	2.356	828
Sísmica 3D (km ²)	145	0	0	200	0	0	0	0	0	0
Licencias de gas en tierra										
Sísmica 2D (km)	0	0	0	0	0	200	0	0	327	450
Sísmica 3D (km ²)	0	0	0	331	0	0	0	330	57	136
Licencias de gas Costa Afuera										
Sísmica 2D (km)	0	0	0	0	0	0	0	0	432	0
Sísmica 3D (km ²)	0	0	0	0	0	0	0	0	2.557	0
PDVSA Costa Afuera										
Sísmica 2D (km)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sísmica 3D (km ²)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.800
Total geofísica										
Sísmica 2D (km)	1.417	952	590	6.779	0	200	0	0	3.115	1.324
Sísmica 3D (km ²)	3.121	2.596	3.233	4.398	0	208	2.627	330	6.489	9.212
Perforación (n° de pozos)										
Esfuerzo propio										
Iniciados	5	3	9	8	2	7	11	9	4	2
Arrastre	4	10	6	8	8	4	6	10	21	18
Total	9	13	15	16	10	11	17	19	25	20
Completados	0	1	2	0	0	1	4	3	11	7
Abandonados	0	1	0	5	3	1	1	9	10	10
Suspendidos	3	5	4	2	3	2	1	0	1	1
En actividad al 31 / 12	6	6	9	9	4	7	11	7	3	2
Total	9	13	15	16	10	11	17	19	25	20
Convenios operativos / Empresas Mixtas										
Iniciados	13	10	7	4	1	2	0	0	0	0
Arrastre	4	6	2	3	2	1	2	0	0	1
Total	17	16	9	7	3	3	2	0	0	1
Completados	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0
Abandonados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	12	13	8	5	2	2	1	0	0	0
En actividad al 31 / 12	5	2	1	2	1	0	1	0	0	1
Total	17	16	9	7	3	3	2	0	0	1
Licencias de gas no asociado										
Iniciados	3	2	5	1	0	4	3	6	2	1
Arrastre	3	0	2	1	0	0	0	0	5	3
Total	6	2	7	2	0	4	3	6	7	4
Completados	0	0	0	0	0	0	1	3	4	1
Abandonados	1	0	0	0	0	0	1	1	2	1
Suspendidos	5	0	6	2	0	2	1	1	1	1
En actividad al 31/12	0	2	1	0	0	2	0	1	0	1
Total	6	2	7	2	0	4	3	6	7	4
Total perforación (n° de pozos)										
Iniciados	21	15	21	13	3	13	14	15	6	3
Arrastre	11	16	10	12	10	5	8	10	26	22
Total	32	31	31	25	13	18	22	25	32	25
Completados	0	2	2	0	0	2	5	6	15	8
Abandonados	1	1	0	5	3	1	2	10	12	11
Suspendidos	20	18	18	9	5	6	3	1	2	2
En actividad al 31 / 12	11	10	11	11	5	9	12	8	3	4
Total del año	32	31	31	25	13	18	22	25	32	25
Pozos Estatigráficos Magna Reserva										
Perforados	-	-	-	-	-	-	-	11	48	50

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

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 24
BALANCE DE LA ACTIVIDAD PERFORATORIA POR TIPO AL 31/12/2008
 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Perforados							
A-0	27	3	18	236	22	8	314
A-1	1	1	0	1	0	1	4
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	1	0	0	0	0	1
A-2c	0	0	1	0	1	0	2
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	28	5	19	237	23	9	321
Evaluados							
A-0	27	3	0	137	32	7	206
A-1	0	1	1	3	2	0	7
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	1	0	1
A-2c	0	0	0	1	1	0	2
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	27	4	1	141	36	7	216
Suspendidos							
A-0	135	0	7	25	40	1	208
A-1	0	0	0	0	1	0	1
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	1	0	0	1
Sub-total	135	0	7	26	42	1	211
Completados							
B-0	58	0	20	105	71	7	261
B-1	1	0	0	2	0	0	3
B-2a	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	0	1	0	0	1
B-2c	0	0	0	0	1	0	1
B-3	0	0	0	1	0	0	1
Sub-total	59	0	20	109	72	7	260
Secos							
C-0	0	0	0	1	0	0	1
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	0	0	0	0	0
C-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	0	0	0	1	0	0	1
Total	249	9	47	514	173	24	1.009

1/ Reservas al 31-12 de cada año. Producción: incluye condensados de formación.

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

B. La industria petrolera**B.2 Exploración, perforación, reservas y producción**

CUADRO 25
BALANCE DE LOS POZOS DE INYECCIÓN DE FLUIDOS AL 31/12/2007
(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos							
I-A	6	1	0	41	49	9	106
I-G	0	1	0	36	3	4	44
Total	6	2	0	77	52	13	150
Pozos inyectores completados							
I-A	0	1	0	0	0	0	1
I-G	0	1	0	0	0	0	1
Total	0	2	0	0	0	0	2
Inyectores de agua en actividad							
Activos	0	0	0	18	44	0	62
Perforados	1	1	0	0	2	5	9
Suspendidos	5	1	0	23	3	4	36
Evaluados	0	0	0	0	0	0	0
Total	6	2	0	41	49	9	107
Inyectores de gas en actividad							
Activos	0	0	0	13	3	0	16
Perforados	0	1	0	0	0	2	3
Suspendidos	0	1	0	23	0	2	26
Evaluados	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	2	0	36	3	4	45

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

B. La industria petrolera**B.2 Exploración, perforación, reservas y producción**

CUADRO 25.1
BALANCE DE LOS POZOS DE INYECCIÓN DE FLUIDOS AL 31/12/2008
(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos							
I-A	3	0	0	251	203	4	461
I-G	0	0	0	126	87	2	215
Total	3	0	0	377	290	6	676
Pozos inyectores completados							
I-A	1	0	0	0	22	4	27
I-G	0	0	0	0	46	2	48
Total	1	0	0	0	68	6	75
Inyectores de agua en actividad							
Activos	1	0	0	104	122	0	227
Perforados	1	1	0	6	0	4	12
Suspendidos	0	1	0	141	10	0	152
Evaluados	0	0	0	0	0	0	0
Total	2	2	0	251	132	4	391
Inyectores de gas en actividad							
Activos	0	0	0	63	70	2	135
Perforados	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	0	0	0	63	12	0	75
Evaluados	0	1	0	0	1	0	2
Total	0	1	0	126	83	2	212

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

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 26
ESTADO DE LOS POZOS DE PETRÓLEO Y GAS COMPLETADOS AL 31/12
(n°p)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Capaces de producir	31.151	33.444	32.138	31.536	31.759	32.024	32.626	33.388	33.767	34.348
En producción	15.690	15.426	15.092	6.928	13.413	13.756	15.390	15.909	15.989	16.687
Cerrados reactivables	15.461	18.018	17.046	24.608	18.346	18.268	17.236	17.479	17.778	17.637
Suspendidos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
Inactivos	10.571	10.792	11.909	12.225	12.538	12.854	13.313	13.281	13.293	13.629
Esperando abandono	1.532	1.076	1.514	1.368	1.434	1.316	1.377	1.446	1.643	1.637
Abandonado ^{1/}	9.039	9.716	10.395	10.857	11.104	11.538	11.936	11.835	11.650	11.992
Total pozos completados	41.722	44.236	44.047	43.761	44.297	44.878	45.939	46.669	47.060	47.977

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

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

CUADRO 27
ESTADO DE LOS POZOS DE PETRÓLEO Y GAS COMPLETADOS POR JURISDICCIÓN AL 31/12/2007
(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	20.908	151	560	8.541	3.607	0	33.767
En producción	11.133	25	324	3.155	1.352	0	15.989
Cerrados reactivables	9.775	126	236	5.386	2.255	0	17.778
Inactivos	5.418	846	156	4.106	2.764	3	13.293
Esperando abandono	941	25	31	350	296	0	1.643
Abandonado ^{1/}	4.477	821	125	3.756	2.468	3	11.650
Total pozos completados	26.326	997	716	12.647	6.371	3	47.060

1/ incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

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

CUADRO 27.1
ESTADO DE LOS POZOS DE PETRÓLEO Y GAS COMPLETADOS POR JURISDICCIÓN AL 31/12/2008
(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	21.106	187	575	8.586	3.886	8	34.348
En producción	11.331	34	321	3.321	1.673	7	16.687
Cerrados reactivables	9.775	153	230	5.265	2.213	1	17.637
Suspendidos	0	0	24	0	0	0	24
Inactivos	5.456	846	158	4.402	2.764	3	13.629
Esperando abandono	953	25	32	341	286	0	1.637
Abandonado ^{1/}	4.503	821	126	4.061	2.478	3	11.992
Total pozos completados	26.562	1.033	733	12.988	6.650	11	47.977

1/ incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

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

B. La industria petrolera
B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 28
POZOS DE PETRÓLEO Y GAS EN PRODUCCIÓN POR JURISDICCIÓN AL 31/12
(n°p)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Maracaibo										
Petróleo	11.974	12.156	11.513	3.875	9.797	10.004	10.626	10.858	11.125	11.323
Gas	1	1	1	1	8	8	2	8	8	8
Barcelona										
Petróleo	2.180	1.507	1.842	1.832	1.832	1.977	3.000	3.148	3.135	3.303
Gas	0	2	2	18	10	10	10	19	20	18
Maturín										
Petróleo	1.267	1.498	1.469	940	1.491	1.463	1.398	1.525	1.351	1.653
Gas	12	1	0	9	0	0	0	2	1	20
Barinas										
Petróleo	256	261	265	253	275	294	319	318	322	319
Gas	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2
Falcón										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	29	24	21	22
Gas	0	0	0	0	0	0	6	6	4	12
Cumaná										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total										
Petróleo	15.677	15.422	15.089	6.900	13.395	13.738	15.372	15.873	15.954	16.627
Gas	13	4	3	28	18	18	18	36	35	60

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

CLASIFICACIÓN DE LOS POZOS PETROLEROS
(SEGÚN LAHEE)

Objetivo General	Área donde se perfora	Clasificación antes de la perforación	Clasificación después de la perforación	
			Resultados Positivos	Resultados Negativos
		A	B: productor	C: seco
Desarrollar y Extender los yacimientos	Dentro del área probada	A-0: de desarrollo	B-0: de desarrollo	C-0: de desarrollo
Descubrir Nuevos yacimientos en estructuras o formaciones ya productoras	Fuera del área probada	A-1: de avanzada	B-1: de extensión	C-1: de extensión
	Dentro del área probada	A-2a: de yacimientos superiores	B-2a: descubridor de yacimientos superiores	C-2a: en yacimientos superiores
	Dentro del área probada	A-2b: de nuevos yacimientos	B-2b: descubridor de yacimientos profundos	C-2bc: en yacimientos profundos
	Fuera del área probada	A-2b: de nuevos yacimientos	B-2c: descubridor de nuevos yacimientos	C-2c: en nuevos yacimientos
Descubrir nuevos Campos	Áreas nuevas	A-3: exploratorio de nuevos campos	B-3: descubridor de nuevos campos	C-3: no descubridor de nuevos campos

Fuente: Dirección de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 29
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO ^{1/}

Año	Miles de metros cúbicos	Miles de barriles	Miles de barriles diarios	Gravedad API
1965	201.533	1.267.602	3.473	24,8
1966	195.628	1.230.464	3.371	25,4
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

1/ Incluye condensados de formación.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 30
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR GRAVEDAD
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gravedad específica	0,9042	0,9042	0,9129	0,9030	0,9117	0,9176	0,9200	0,9170	0,9159	0,9111
Gravedad API	25,0	24,1	23,5	25,2	23,7	22,7	22,3	21,6	21,8	21,6
Extrapesados (0,0°-9,9°)	140	282	397	475	527	658	788	826	760	829
Pesados (10,0°-21,9°)	817	1.051	1.060	898	757	869	870	822	779	800
Medianos (22,0°-29,9°)	1.207	1.099	1.173	975	788	939	950	928	863	911
Livianos (30,0°- 38,9°)	857	669	669	607	654	564	538	542	600	579
Condensados (42,0° y más)	37	46	43	39	84	114	123	126	140	135
Total Venezuela										
(mb/d)	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254
(mb)	1.116.705	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.507	1.150.514	1.193.111	1.184.465	1.147.168	1.190.941

Nota: excluye condensados de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

CUADRO 31
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR CUENCAS ^{1/}
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Maracaibo ^{2/}	1.445	1.467	1.559	1.328	1.116	1.229	1.191	1.175	1.123	1.078
Áreas tradicionales										
Esfuerzo propio+Cov. Operativos ^{3/}	1.445	1.467	1.559	1.328	1.116	1.229	1.191	983	904	848
Empresas mixtas (livianos/medianos)	-	-	-	-	-	-	-	192	219	230
Falcón (A. tradicionales/ E. mixtas)	1,22	1,02	1,09	0,84	0,87	1,29	1,23	1,03	0,86	0,89
Apure - Barinas (A. tradicionales/ E. mixtas)	131	111	109	93	87	85	88	87	82	81
Oriental	1.482	1.567	1.673	1.573	1.606	1.828	1.988	1.982	1.937	2.094
Áreas tradicionales	1.369	1.340	1.367	1.143	1.119	1.266	1.325	1.332	1.327	1.391
Esfuerzo propio+Cov. Operativos ^{3/}	1.369	1.340	1.367	1.143	1.119	1.266	1.325	1.267	1.232	1.271
Empresas Mixtas	-	-	-	-	-	-	-	65	96	120
Faja petrolífera del Orinoco	113	227	306	430	488	562	663	650	610	703
Asociaciones Estratégicas Faja/E. Mixtas ^{4/}	56	153	233	353	429	524	602	561	513	435
Esfuerzo Propio (PDVSA) ^{5/}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170
Bitor	58	74	73	77	59	38	61	79	68	34
Sinovensa	-	-	-	-	-	-	-	11	29	65
Total										
(mb/d)	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254
(mb)	1.116.705	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.507	1.150.514	1.193.111	1.184.465	1.147.168	1.190.941

1/ Incluye condensados de formación.

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 Petrozuata y Bitor a partir de junio 2008.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 32
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LAS CUENCAS MARACAIBO Y FALCÓN ^{1/}
(mb)

Campos	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Maracaibo										
Bachaquero	86.375	88.657	87.047	74.416	62.826	66.781	64.622	63.105	58.707	55.180
Barúa	4.688	7.944	7.733	7.097	7.258	6.591	6.195	6.809	6.504	7.455
Boscán	34.921	39.912	38.249	35.514	36.112	41.211	40.644	39.672	38.451	37.725
Cabimas	8.504	2.525	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213	2.247	2.152	2.345
Centro	26.842	27.314	25.682	24.598	25.585	25.286	24.208	25.444	25.597	23.884
Ceuta	39.681	40.479	45.006	41.995	31.816	39.901	44.926	49.902	50.694	52.430
Cruces Manuales	1.881	2.281	795	478	1.232	702	290	160	119	129
Lama	37.895	33.398	29.707	28.284	14.216	22.578	23.102	22.533	21.809	19.917
Lamar	28.419	16.963	20.249	20.578	11.098	9.405	7.541	8.379	7.656	6.846
Lagunillas	102.449	86.080	86.758	76.552	69.468	70.750	68.949	67.822	63.714	58.216
Lago	2.238	2.162	2.254	2.453	4.710	6.314	4.390	4.419	4.604	3.859
La Concepción	2.382	3.318	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637	4.784	3.716	3.299
La Paz	2.753	2.372	2.055	2.001	1.613	1.474	1.565	1.358	1.270	1.155
Mara	1.982	629	3.599	3.214	2.166	1.964	1.956	2.369	2.502	2.316
Mene Grande	2.963	4.188	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026	4.319	5.316	5.211
Rosario	733	572	2.288	3.700	2.097	3.315	4.770	4.032	3.215	2.780
Sibucara	135	70	91	79	26	0	14	72	0	53
Tía Juana	80.462	101.014	92.662	89.951	66.834	73.261	69.880	67.761	64.683	59.720
West Tarra	1.023	1.331	529	963	243	246	145	285	211	324
Otros	61.270	75.678	111.474	60.242	58.745	66.572	58.669	53.428	48.847	51.673
Total Maracaibo										
(mb)	527.596	536.887	568.957	484.571	407.202	449.869	434.742	428.899	409.767	394.517
(mb/d)	1.445	1.467	1.559	1.328	1.116	1.229	1.191	1.175	1.123	1.078
Total Falcón ^{2/}										
(mb)	445	375	397	307	318	472	450	375	313	327
(mb/d)	1,22	1,02	1,09	0,84	0,87	1,29	1,23	1,03	0,86	0,89

1/ Incluye condensados de formación.

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

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 33
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LA CUENCA ORIENTAL ^{1/}
(mb)

Campos	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Aguasay	1.181	867	530	851	589	492	190	533	641	807
Budare	3.223	2.430	2.157	1.542	916	897	1.089	1.204	926	990
Chimire	1.524	1.091	1.007	966	335	768	992	716	607	538
Dación	7.051	11.924	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131	17.000	13.796	11.862
Elías	9	22	0	10	8	19	19	19	17	18
El Furrial	158.511	140.394	127.694	117.871	125.303	137.387	138.508	138.300	136.139	142.077
Guara	3.518	2.739	2.528	1.778	907	2.444	2.519	2.223	2.089	1.908
Jusepín	15.440	11.022	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094	14.139	15.382	17.176
Las Mercedes	298	281	148	102	32	118	111	62	29	62
Leona	1.883	1.856	2.059	1.758	0	77	720	843	708	926
Mata	1.473	1.237	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219	3.360	1.233	2.418
Merey	4	195	240	242	85	134	92	194	210	211
Nipa	1.975	1.678	1.732	1.337	1.065	1.750	1.081	1.208	2.118	845
Oficina	471	366	289	302	65	124	295	245	286	196
Oritupano	15.203	13.745	14.905	14.933	13.390	17.028	17.726	15.407	12.878	6.415
Oscurote	796	367	482	419	103	328	319	476	403	79
Quiriquire	3.003	3.891	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537	2.596	2.117	2.787
Santa Bárbara	80.246	78.327	60.059	52.576	51.893	56.338	55.085	56.757	58.194	62.623
Santa Rosa	1.211	839	261	784	820	1.402	1.497	1.389	1.301	1.180
Soto	147	119	94	128	234	190	161	181	128	364
Temblador	452	1.208	681	382	470	525	484	549	538	573
Tucupita	1.504	1.398	1.853	3.239	3.041	2.636	1.911	1.829	1.228	1.104
Zapatos	1.002	805	695	773	654	466	407	464	729	1.017
Zumo	145	0	0	98	138	201	0	312	210	129
Zorro	632	907	1.305	1.235	926	917	699	619	728	718
Otros	240.021	295.903	357.732	335.931	348.313	401.531	460.804	462.853	454.407	509.386
Total										
(mb)	540.923	573.611	610.617	574.067	586.355	669.221	725.690	723.478	707.034	766.411
(mb/d)	1.482	1.567	1.673	1.573	1.606	1.828	1.988	1.982	1.937	2.094

^{1/} Incluye condensados de formación.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 34
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LAS CUENCAS APURE - BARINAS
(mb)

Campos	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Apure										
Guafita	26.369	21.856	22.572	19.221	17.878	18.180	16.950	15.792	13.448	12.112
La Victoria	10.117	8.653	6.791	5.272	3.918	3.758	3.784	3.763	3.604	3.991
Total Apure										
(m/b)	36.486	30.509	29.363	24.493	21.796	21.938	20.734	19.555	17.052	16.103
(mb/d)	100	83	80	67	60	60	57	54	47	44
Barinas										
Bejucal	512	449	791	988	646	458	363	260	174	285
Borburata	3.475	2.946	3.544	3.401	3.448	3.422	5.079	5.498	7.403	7.886
Caípe	91	69	91	108	99	92	113	301	267	339
Hato Viejo	437	569	897	845	607	397	472	455	342	800
Las Lomas	38	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Maporal	784	447	298	285	285	244	370	550	433	362
Obispo	368	61	0	0	251	122	151	120	84	43
Páez	1.283	1.347	973	609	893	856	807	509	326	366
Palmita	0	0	15	17	18	0	0	0	0	0
Silvan	549	379	376	317	368	367	343	462	355	224
Silvestre	753	785	1.055	739	679	581	646	779	633	581
Sinco	2.512	2.439	1.894	1.356	2.015	2.047	2.042	2.151	2.297	2.241
Torunos	453	563	477	703	528	428	1.108	1.072	688	456
Total Barinas										
(mb)	11.255	10.054	10.412	9.368	9.837	9.014	11.494	12.157	13.002	13.582
(mb/d)	31	27	29	26	27	25	31	33	36	37
Total Apure - Barinas										
(m/b)	47.741	40.563	39.775	33.861	31.633	30.952	32.228	31.712	30.054	29.685
(mb/d)	131	111	109	93	87	85	88	87	82	81

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 35
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2007
(mb/d)

		1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
Gestión Propia (Pdvs Petróleo+Pdvs Gas)	Condensado de formación	128	127	128	123	127
	Liviano	530	523	543	538	534
	Mediano	828	836	813	821	825
	Pesado	600	595	592	600	597
	Extrapesado	157	145	128	115	136
	Total ^{1/}	2.243	2.226	2.204	2.198	2.218
Empresas mixtas	Condensado de formación	15	14	13	12	14
	Liviano	40	38	36	36	38
	Mediano	53	47	52	51	51
	Pesado	201	209	207	197	204
	Extrapesado	10	10	10	10	10
	Total	319	318	319	306	316
Bitor	Extrapesado	78	78	79	36	68
Sinovenssa	Extrapesado	0	15	39	62	29
Asociaciones Estratégicas Faja	Petrozuata	87	96	107	105	99
	Sincor	151	157	158	184	163
	Cerro Negro	94	80	105	99	95
	Ameriven	138	145	165	179	157
	Total	471	479	535	567	513
Total nación	3.111	3.116	3.176	3.169	3.143	

Nota: La producción excluye 7,2 mb/d de condensados de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

CUADRO 35.1
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2008
(mb/d)

		1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
Esfuerzo Propio	Condensado de formación	123	114	118	121	119
	Liviano	528	518	538	570	539
	Mediano	802	837	832	787	814
	Pesado	588	550	541	511	547
	Extrapesado	139	210	287	316	238
	Sub-total ^{1/}	2.180	2.229	2.316	2.305	2.257
	Petrozuata ^{2/}	106	112	119	116	113
	Total	2.286	2.341	2.435	2.420	2.370
Empresas mixtas (Áreas tradicionales)	Condensado de formación	14	18	17	17	17
	Liviano	47	41	39	37	41
	Mediano	74	113	109	88	96
	Pesado	203	176	184	184	187
	Extrapesado	10	10	10	8	10
	Total	348	358	359	334	350
Empresas mixtas Faja	Petrocedefío (Sincor)	153	169	175	171	167
	Petromonagas (Cerro Negro)	110	107	114	105	109
	Petropiar (Ameriven)	173	172	158	133	159
	Total	436	448	447	409	435
Bitor	Extrapesado	79	57	0	0	34
Sinovenssa	Extrapesado	59	64	73	64	65
Total nación	3.208	3.268	3.314	3.227	3.254	

Nota: La producción excluye 5,9 mb/d de condensados de planta.

1/ Incluye Bitor a partir de junio de 2008.

2/ Producción operada por PDVSA a partir de marzo 2008

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 36
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
PDVSA esfuerzo propio (mb)	927.457	898.207	924.898	759.941	677.369	754.787	768.045
Promedio (mb/d)	2.541	2.454	2.534	2.082	1.856	2.062	2.104
BITOR (mb)	21.136	27.140	26.493	27.941	21.432	13.878	22.362
Promedio (mb/d)	58	74	73	77	59	38	61
Convenios operativos							
I Ronda							
Guárico Oriental	1.613	1.205	1.082	874	943	786	719
Monagas Sur	9.667	9.364	9.778	9.708	7.347	8.152	8.763
Pedernales	4.568	3.723	3.554	3.265	2.755	2.243	1.931
Sub total	15.848	14.292	14.414	13.847	11.045	11.181	11.413
II Ronda							
Colón	3.674	4.364	3.977	5.141	6.216	6.100	5.745
DZO	8.480	6.843	7.288	7.427	6.055	5.631	5.284
Falcón Este	223	188	238	150	132	300	317
Falcón Oeste	222	204	195	157	186	171	145
Guárico Occidental	304	290	163	102	32	123	111
Jusepin	11.376	11.022	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094
Quiamare-La Ceiba	5.822	5.179	5.753	6.195	4.914	5.094	4.284
Quiriquire	3.028	3.891	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537
Sanvi Guere	1.607	1.698	1.539	1.364	1.328	709	548
Urdaneta Oeste	14.954	15.972	15.877	16.735	16.599	18.623	16.999
Oritupano-Leona	15.089	15.909	17.597	16.565	14.026	18.844	18.825
Sub total	64.779	65.560	70.447	72.643	66.477	72.859	69.889
Boscán (Adjudicación directa)	34.915	39.912	38.249	35.514	36.112	41.211	40.644
III Ronda							
Acema	566	705	1.175	1.043	847	1.024	756
Ambrosio	1.290	2.228	1.496	1.328	2.902	1.222	499
B2X-68/79	650	674	587	496	652	565	786
B2X-70/80	1.270	1.246	1.143	1.016	1.114	1.010	1.067
Boquerón	3.757	4.544	6.550	3.579	3.249	3.693	3.112
Cabimas	1.744	2.525	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213
Caracoles	1.624	2.424	3.429	2.795	3.497	2.514	2.072
Casma-Anaco	780	1.507	1.018	766	648	379	570
Dación	7.949	11.924	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131
Intercampo	1.874	6.649	7.935	5.594	6.049	7.459	6.917
Kaki	669	602	616	556	586	516	448
La Concepción	2.464	3.318	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637
LL-652	3.540	5.987	6.275	5.231	3.754	3.033	2.890
Mata	755	1.237	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219
Maulpa	245	306	367	248	286	204	145
Mene Grande	2.941	4.188	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026
Onado	231	263	410	707	984	1.852	1.627
Sub total	32.349	50.327	60.126	53.818	55.804	63.174	57.115
Universidades							
Oleoluz	0	0	0	0	0	0	643
PetroUCV	0	0	0	15	153	454	436
JoboUDO	0	0	0	192	469	667	1.108
Total	0	0	0	207	622	1.121	2.187
Total C.O. + universidades (mb)	147.891	170.091	183.236	176.029	170.060	189.546	181.248
Promedio (mb/d)	405	465	502	482	466	518	497
Asociaciones							
Faja							
Petrozuata	19.126	34.038	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235
Cerro Negro	1.095	21.960	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305
Sincor	0	0	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702
Ameriven	0	0	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387
Total faja (mb)	20.221	55.998	85.118	128.895	156.647	191.874	219.629
Promedio (mb/d)	55	153	233	353	429	524	602
Exploración a riesgo (mb)							
Exploración a riesgo (mb)	0	0	0	0	0	429	1.826
Promedio (mb/d)	0	0	0	0	0	1	5
Total nación (mb)	1.116.705	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.508	1.150.514	1.193.110
Promedio (mb/d)	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 36.1
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2006 - 2008

	Año 2006				Promedio Año		Año 2007		Año 2008	
	Enero-Marzo (mb)	(mb/d)	Abril-Diciembre (mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)
PDVSA Petróleo / Gas	193.590	2.151	616.779	2.243	810.369	2.220	809.490	2.218	805.475	2.201
			Bitor^{1/}	-	-	-	-	-	20.670	56
			Petrozuata^{2/}	-	-	-	-	-	41.399	113
Esfuerzo Propio	193.590	2.151	Esfuerzo Propio	616.779	2.243	810.369	2.220	809.490	2.218	867.544
Convenios operativos			Empresas mixtas (áreas tradicionales)^{3/}							
			Biolovenezolana (Guara Este)	-	-	-	-	-	1.068	3
			Biolovenezolana (Lago Bloq. X)	-	-	-	-	-	3.859	11
I Ronda			Boquerón, S.A. (Boquerón)	2.157	8	-	-	3.065	8	2.811
Guárico Oriental	189	2	E.M Petrosucre (Corocoro)	-	-	-	-	-	7.182	20
Monagas Sur	1.901	21	Petroperijá S.A. (Urdaneta)	3.450	13	-	-	4.847	13	5.684
Pedernales	438	5	Petrolera KAKI S.A. (Bucará)	245	1	-	-	405	1	368
Sub total	2.528	28	Petroindependiente, S.A. (LL-79)	314	-	-	-	-	-	2.304
			Petroindependiente, S.A. (LL-652)	1.707	6	-	-	2.116	6	-
II Ronda			Petro Sino-Venezolana (FR-2)	576	2	-	-	743	2	1.205
Colón	1.198	13	Petro Sino-Venezolana (Caico Seco)	523	2	-	-	520	1	-
DZO	1.109	12	Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-20)	3.172	12	-	-	2.556	7	4.200
Falcón Este	73	0,4	Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-22)	970	4	-	-	1.741	5	-
Falcón Oeste	30	0,3	Petronado S.A. (Onado)	959	3	-	-	1.462	4	1.471
Guárico Occidental	17	0,2	Petroboscan, S.A. (Boscán)	29.567	108	-	-	38.451	105	37.725
Josepín	3.637	40	Petrocragua S.A. (Acema Casma)	386	1	-	-	453	1	489
Quiamare-La Ceiba	862	10	Baripetrol S.A. (Los Manuales)	3.279	12	-	-	3.546	10	3.339
Quiriquire	1.270	14	Petrowarao S.A. (Ambrosio)	583	2	-	-	743	2	690
Sanvi Guere	130	1	Petrowarao S.A. (Pedernales)	1.324	5	-	-	1.603	4,4	1.581
Urdaneta Oeste	3.999	44	Petroritupano S.A. (Oritupano)	12.462	45	-	-	14.021	38	12.921
Oritupano-Leona	4.233	47	Petrokariña S.A. (Araibel)	69	0	-	-	60	0	-
Sub total	16.558	184	Petrokariña S.A. (Mata)	720	3	-	-	1.018	3	969
			Petrowayu S.A. (La Concepción)	3.685	13	-	-	3.716	10	3.451
Boscán (Adjudicación directa)	10.105	112	Petroven-Bras S.A. (EAD-200-1)	327	1	-	-	411	1	629
			Petroven-Bras S.A. (EAD 200-3)	215	1	-	-	305	1	-
III Ronda			Petroquiriquire S.A. (Mene Grande)	4.318	16	-	-	5.315	15	5.211
Acema	182	2	Petroquiriquire S.A. (Quiriquire)	3.785	14	-	-	4.809	13	4.325
Ambrosio	117	1	Petroregional del Lago S.A. (Urdaneta Oeste)	10.669	39	-	-	12.818	35	13.512
B2X-68/79	147	2	Petrocabimas (Cabimas)	1.664	6	-	-	2.152	6	2.113
B2X-70/80	212	2	Petroguárico S.A. (Altas)	496	2	-	-	678	2	721
Boquerón	702	8	Petrocumarebo (Falcón Oeste)	80	0	-	-	126	0	328
Cabimas	583	6	Petrocumarebo (Falcón Este)	191	1	-	-	187	1	-
Caracoles	430	5	Petrozumano	-	-	-	-	-	-	2.540
Casma-Anaco	140	2	Lagopetrol	1.005	4	-	-	1.930	5	1.910
Dación	4.250	47	Petrodelta	5.211	19	-	-	5.374	15	5.505
Intercampo	1.543	17	Total	94.111	342	136.292	373	115.170	316	128.107
Kaki	101	1	Asociaciones faja							Emp. Mixtas faja
La Concepción	1.166	13	Petrozuata (Petroanzóategui)	32.538	118	43.338	119	36.045	99	0
La Vela C.A.	33	0,4	Cerro Negro (Petromonagas)	26.287	96	41.947	115	34.506	95	39.895
LL-652	652	7	Sincor (Petrocedefio)	52.898	192	62.618	172	59.470	163	61.124
Mata	297	3	Ameriven (Petropiar)	40.764	148	56.964	156	57.230	157	58.143
Maulpa	13	0,1	Total	152.487	554	204.867	561	187.251	513	159.162
Mene Grande	1.500	17								435
Onado	257	3	Sinovensa	3.908	14	3.908	11	10.575	29	23.706
Sub total	12.325	137	Bitor^{1/}	24.355	89	28.765	79	24.682	68	12.422
Universidades			Exploración a riesgo	-	-	264	1	-	-	0
Oleoluz	127	1								
PetroUCV	188	2								
JoboUDO	350	4								
Total	665	7								
San Cristóbal. Op. + universidades	42.181	469								
Asociaciones faja										
Petrozuata	10.800	120								
Cerro Negro	15.660	174								
Sincor	9.720	108								
Ameriven	16.200	180								
Total	52.380	582								
Sinovensa	-	-								
Bitor	4.410	49								
Exploración a riesgo	264	3								
Total nación	292.825	3.254	Total nación	891.641	3.242	1.184.465	3.245	1.147.168	3.143	1.190.941
										3.254

Nota: Excluye condensados de planta.

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 2006. Empresas mixtas a partir del 01 de abril de 2006.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.2 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 37
ASOCIACIONES DE LA FAJA

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
PETROPIAR (AMERIVEN)									
Producción (mb/d)									
Fiscalizada de extrapesado	-	5	26	66	107	168	156	157	159
Mezclas (mb/d)	-	10	50	124	140	-	189	-	-
Mejorado (mb/d)	-	-	-	-	24	157	135	149	141
Exportaciones									
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	8	50	125	138	-	11	-	-
Mejorado (mb/d)	-	-	-	-	24	154	135	146	143
Sub-productos (tm/d)									
Coque	-	-	-	-	481	3.756	3.096	3.425	3.169
Azúfre	-	-	-	-	68	532	496	539	545
Precio de exportación									
Mezclas (\$/b)	-	13,2	20,4	20,7	26,6	-	37,5	-	-
Mejorado (\$/b)	-	-	-	-	31,7	45,5	53,0	65	91,3
Sub-productos (\$/tm)									
Coque	-	-	-	-	28,3	25,3	41,0	48,1	80,4
Azúfre	-	-	-	-	-	57,6	52,5	50,0	133,9
PETROMONAGAS (CERRO NEGRO)									
Producción (mb/d)									
Fiscalizada de extrapesado	61	80	101	101	119	121	115	94	109
Mezclas (mb/d)	80	46	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	-	36	90	92	105	109	101	84	93
Exportaciones									
Mezclas (mb/d) (°API 16)	52	53	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	-	54	95	95	106	109	101	85	73
Sub-productos (tm/d)									
Coque	-	742	1.989	1.912	2.279	2.430	2.130	1.643	2.265
Azúfre	-	19	66	79	87	99	92	47	117
Precio de exportación									
Mezclas (\$/b)	19,6	24,1	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (\$/b)	-	28,8	19,1	22,3	27,2	38,5	47,6	57,0	78,7
Sub-productos (\$/tm)									
Coque	-	-	7,6	13,6	13,0	22,5	31,9	54,7	91,1
Azúfre	-	-	26,8	56,7	56,4	59,6	57,8	52,7	610,9
PETROCEDEÑO (SINCOR)									
Producción (mb/d)									
Fiscalizada de extrapesado	-	45	111	158	174	191	172	163	167
Mezclas (mb/d)	-	76	10	-	17	-	-	-	160
Mejorado (mb/d)	-	-	86	135	137	161	143	139	125
Exportaciones									
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	35	-	-	9	-	-	-	114
Mejorado (mb/d)	-	-	86	135	137	159	146	139	125
Sub-productos (tm/d)									
Coque	-	-	3.208	5.255	5.139	6.107	5.310	4.315	2.623
Azúfre	-	-	416	784	650	762	775	661	546
Precio de exportación									
Mezclas (\$/b)	-	12,0	-	-	24,0	-	-	-	76
Mejorado (\$/b)	-	-	24,0	27,0	37,8	51,6	63,3	73,6	94,3
Sub-productos (\$/tm)									
Coque	-	-	8,4	16,5	18,0	25,5	41,0	55,4	73,4
Azúfre	-	-	27,0	43,2	37,5	37,8	41,7	43,8	260,6
SINOVENSA									
Producción fiscalizada de extrapesado (mb/d)	-	-	-	-	-	-	-	29,0	64,7
Producción Meroy 16 (Mezcla)	-	-	-	-	-	-	-	38,6	105,3
PETROZUATA									
Producción (mb/d)									
Fiscalizada de extrapesado	94	109	115	104	124	121	119	99	113
Mezclas (mb/d)	150	11	-	-	-	12	12	-	-
Mejorado (mb/d)	-	68	97	86	104	97	102	83	97
Exportaciones									
Mezclas (mb/d) (°API 16)	95	44	-	-	3	14	-	-	-
Mejorado (mb/d)	-	50	57	66	98	79	102	81	98
Sub-productos (tm/d)									
Coque	-	1.674	3.332	2.814	3.418	3.164	3.523	2.930	2.830
Azúfre	-	66	126	121	128	126	142	121	74
Gas-oil (mb/d)	-	6,3	17,3	11,8	4,1	8,5	11,0	0,8	-
Precio de exportación									
Mezclas (\$/b)	18,3	15,7	-	-	26,0	23,8	-	-	-
Mejorado (\$/b)	-	16,5	16,8	21,2	29	38,5	50,7	61,4	-
Sub-productos (\$/tm)									
Coque	-	13,3	9,7	16,1	20,8	24,6	46,9	59,6	-
Azúfre	-	-	21,5	44,9	55,5	64,3	51,9	91,8	-

Nota: la venta y comercialización del crudo diluido Meroy 16, es responsabilidad de PDVSA.
Precios de ventas para Petrozuata sin información.

Fuente: Corporación Venezolana del Petróleo (CVP), Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.3 Refinación

CUADRO 38
PDVSA: CAPACIDAD TOTAL DE REFINACIÓN, 2008

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	186	186
El Palito, Carabobo	PDVSA	100	140	140
Bajo Grande, Zulia	PDVSA	100	16	16
San Roque, Anzoátegui	PDVSA	100	6	6
Total Venezuela			1.303	1.303
Exterior:				
Caribe				
Isla ^{1/}	PDVSA	100	335	335
Camilo Cien Fuegos ^{2/}	CUPET	49	65	32
Jamaica ^{3/}	PETROJAM	49	35	17
Total Caribe			435	384
Estados Unidos:				
Lake Charles, Louisiana	CITGO	100	425	425
Corpus Christi, Texas	CITGO	100	157	157
Lemont, Illinois	CITGO	100	167	167
Chalmette, Louisiana	Chalmette ^{4/}	50	184	92
Saint Croix, U.S Virgin Islands	Hovensa ^{5/}	50	495	248
Total Estados Unidos			1.428	1.089
Europa:				
Gelsenkirchen, Alemania	Ruhr ^{6/}	50	230	115
Schwedt, Alemania	Ruhr ^{6/}	19	240	45
Neustadt, Alemania	Ruhr ^{6/}	13	260	34
Karlsruhe, Alemania	Ruhr ^{6/}	12	312	37
Nynashamn, Suecia	Nynas ^{7/}	50	29	15
Gothenburg, Suecia	Nynas ^{7/}	50	11	6
Dundee, Escocia	Nynas ^{7/}	50	9	5
Eastham, Inglaterra	Nynas ^{7/}	25	18	5
Total Europa			1.109	259
Total en el Exterior			2.872	1.683
Total PDVSA			4.275	3.035

1/ Arrendada en 1994. El contrato de arrendamiento termina en el año 2019.

2/ Una empresa mixta con comercial Cupet S.A.

3/ Una empresa mixta con Petroleum Corporation of Jamaica (PCJ).

4/ Empresa mixta con ExxonMobil.

5/ Empresa mixta con Hess.

6/ Empresa mixta con Deutsche BP.

7/ Empresa mixta con Neste Oil.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. La industria petrolera
B.3 Refinación

CUADRO 39
CAPACIDAD DE REFINACIÓN POR PROCESOS, 2008

Procesos	Unidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto la Cruz	San Roque	Total Venezuela
Alquilación ^{1/}	(mb/dc)	15,98	12,59	-	9,88	2,96	-	41,41
	(mb/do)	20,00	25,00	-	22,00	4,50	-	71,50
Asfalto ^{3/}	(mb/dc)	7,19	-	3,16	-	-	-	10,35
	(mb/do)	58,70	-	14,00	-	-	-	72,70
BTX	(mb/dc)	-	-	-	1,21	-	-	1,21
	(mb/do)	-	-	-	2,30	-	-	2,30
Coquización Retardada	(mb/dc)	27,96	60,72	-	-	-	-	88,68
	(mb/do)	38,00	70,00	-	-	-	-	108,00
Desintegración Catalítica	(mb/dc)	98,82	45,58	-	42,56	9,94	-	196,90
	(mb/do)	108,00	77,00	-	54,00	14,50	-	253,50
Destilación al Vacío	(mb/dc)	293,21	131,49	-	70,55	-	0,99	496,23
	(mb/do)	379,50	156,50	-	87,50	-	1,80	625,30
Destilación Atmosférica	(mb/dc)	454,28	260,00	4,75	127,79	175,31	5,12	1.027,25
	(mb/do)	645,00	310,40	16,00	140,00	185,92	5,80	1.303,12
Desulfuración destilados livianos	(mb/dc)	60,18	79,06	-	-	-	-	139,24
	(mb/do)	78,00	90,00	-	-	-	-	168,00
Desulfuración destilados pesados	(mb/dc)	118,86	28,50	-	-	-	-	147,36
	(mb/do)	180,00	35,00	-	-	-	-	215,00
Flexi-coquificación	(mb/dc)	60,28	-	-	-	-	-	60,28
	(mb/do)	64,00	-	-	-	-	-	64,00
Hidrógeno ^{4/}	(mmm ³ dc)	1,38	0,41	-	-	-	-	1,79
	(mmm ³ do)	3,27	0,76	-	-	-	-	4,03
Hidrotratadora de diesel	(mb/dc)	-	-	-	-	32,98	-	32,98
	(mb/do)	-	-	-	-	38,00	-	38,00
Hidrotratadoras de naftas	(mb/dc)	-	50,98	-	-	-	-	50,98
	(mb/do)	-	60,00	-	-	-	-	60,00
Isomerización ^{2/}	(mb/dc)	14,30	6,77	-	-	-	-	21,07
	(mb/do)	20,00	16,30	-	-	-	-	36,30
Lubricantes (planta 1)	(mb/dc)	2,86	5,53	-	-	-	-	8,38
	(mb/do)	6,00	10,90	-	-	-	-	16,90
Lubricantes (planta 2)	(mb/dc)	0,79	2,35	-	-	-	-	3,14
	(mb/do)	2,30	5,80	-	-	-	-	8,10
MTBE ^{5/}	(mb/dc)	-	0,70	-	-	-	-	0,70
	(mb/do)	-	1,70	-	-	-	-	1,70
Oxigenados ^{5/}	(mb/dc)	-	-	-	2,07	-	-	2,07
	(mb/do)	-	-	-	3,50	-	-	3,50
Parafina	(tmdc)	-	-	-	-	-	40,00	40,00
	(tmdo)	-	-	-	-	-	80,00	80,00
Recuperación de Azufre	(tmdc)	466,94	193,75	-	11,11	31,30	-	703,10
	(tmdo)	960,00	440,00	-	45,40	100,00	-	1.545,40
Reformación Catalítica	(mb/dc)	-	44,84	-	8,47	26,98	-	80,29
	(mb/do)	-	53,70	-	9,50	35,00	-	98,20
Solventes	(mb/dc)	-	-	-	0,35	-	-	0,35
	(mb/do)	-	-	-	1,10	-	-	1,10
Tame ^{5/}	(mb/dc)	4,63	0,40	-	-	-	-	5,03
	(mb/do)	8,00	2,56	-	-	-	-	10,56
Tratamiento Merox	(mb/dc)	86,65	-	-	31,56	8,20	-	126,41
	(mb/do)	139,03	-	-	53,00	-	-	192,03

1/ Capacidad expresada en términos de producción de alquilato.

2/ Capacidad expresada en términos de la alimentación de normal butano.

3/ Se refiere a la capacidad de mezcla de asfaltos.

4/ Capacidad en millones de metros cúbicos normales por día.

5/ Capacidad expresada en producción de la corriente de producto con oxigenados.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. La industria petrolera

B.3 Refinación

CUADRO 40
CRUDO PROCESADO POR REFINERÍA
(mb/d)

Localización	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	
Amuay	Falcón	485,17	503,97	483,50	426,71	354,43	444,54	430,28	450,69	440,61	443,6
Cardón	Falcón	284,92	276,97	270,03	232,18	235,80	271,53	278,79	262,82	264,09	266,35
Bajo Grande	Zulia	8,94	11,08	12,25	10,07	3,23	9,36	11,02	12,17	7,93	4,18
El Palito	Carabobo	126,73	123,40	125,83	100,03	107,30	117,05	125,19	125,99	121,51	120,08
Puerto La Cruz	Anzoátegui	138,17	158,85	163,21	156,99	150,33	164,14	162,30	165,01	164,15	170,76
San Roque	Anzoátegui	4,71	5,14	5,21	5,09	5,03	5,73	5,73	5,39	5,45	5,12
Total en Venezuela		1.048,64	1.079,41	1.060,03	931,07	856,12	1.012,35	1.013,31	1.022,07	1.003,74	1.010,09

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

CUADRO 41
ASOCIACIONES, FAJA PETROLÍFERA: PLANTAS DE MEJORAMIENTO DE CRUDO, 2008

Empresa ^{1/}	Socios	Participación accionaria (%)	Capacidad de mejoramiento ^{2/}		Entrada en operación
			mb/do	mb/dc	
Petropiar (Ex - Ameriven)	PDVSA	70,00	190,00	n.d	Octubre 2004
	Chevron - Texaco	30,00			
Petromonagas (Ex - Cerro Negro)	PDVSA	83,33	120,00	n.d	Agosto 2001
	British Petroleum	16,67			
Petroanzoátegui (Ex-Petrozuata)	PDVSA	100,00	120,00	114,38	Enero 2001
Petrocedeño (Ex - Sincor)	PDVSA	60,00	200,00	177,00	Febrero 2002
	TOTAL FINA-ELF	30,32			
	Statoil	9,68			

1/ Ubicadas en Jose - Estado Anzoátegui.

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

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

CUADRO 42
FAJA PETROLÍFERA: PLANTAS DE MEJORAMIENTO, CAPACIDAD NOMINAL POR PROCESOS, 2008
(mb/do)

Planta	Petropiar	Petromonagas	Petroanzoátegui	Petrocedeño	Total
Destilación atmosférica ^{1/}	248	158	174	284	864
Destilación al vacío	161	-	91	176	428
Desulfuración destilados					
Livianos	60	7	10	111	188
Pesados	55	-	-	69	124
Coquización	62	48	52	107	269
Azufre (tmd)	600	120	200	806	1.726
Hidrógeno (mmp ³ /d)	170	-	0	422	602

1/ Capacidad expresada en función del crudo diluido.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. La industria petrolera
B.3 Refinación

CUADRO 43
BALANCE DE REFINACIÓN CONSOLIDADO DE PDVSA
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Insumos										
Crudos	1.048,64	1.079,41	1.060,05	931,07	856,12	1.012,35	1.013,31	1.022,07	1.003,72	1.010,09
Liviano	309,36	288,11	235,31	232,70	213,12	236,77	230,00	230,10	189,33	181,98
Mediano	578,99	573,30	600,77	496,54	472,27	563,31	538,07	578,00	520,53	535,97
Pesado	160,29	218,00	223,97	201,83	170,73	212,27	245,24	213,97	293,86	292,14
Gravedad promedio °API	25,84	25,32	24,61	24,92	24,79	24,48	24,70	24,89	23,66	23,83
Otros insumos ^{1/}	115,51	124,48	119,86	235,40	214,54	255,95	107,49	136,58	126,33	138,57
Total insumos	1.164,15	1.203,89	1.179,91	1.166,47	1.070,66	1.268,30	1.120,80	1.158,65	1.130,05	1.148,66
Productos Refinados	1.087,78	1.137,08	1.112,51	983,68	889,08	1.080,01	1.053,28	1.079,73	1.056,25	1.068,56
G.L.P	10,08	12,41	13,51	12,04	14,67	17,61	12,65	12,70	10,94	9,79
Naftas y gasolina de aviación	56,23	60,90	46,97	28,46	27,42	32,37	32,05	61,14	57,47	56,61
Naftas	55,64	60,70	46,58	27,97	27,38	32,12	31,85	61,08	57,47	56,61
Gasolina de aviación	0,59	0,20	0,39	0,49	0,04	0,25	0,20	0,06	0,00	0,00
Gasolinas de motor	333,51	322,14	330,37	290,48	226,08	280,87	311,17	288,51	298,05	308,15
Gasolina reformulada	73,38	86,39	84,03	49,89	18,10	38,83	63,09	30,17	21,45	11,71
Gasolina sin plomo	63,28	34,49	43,25	64,19	64,50	75,27	6,10	4,26	2,99	12,12
Gasolina de 83 octanos	87,21	85,67	80,89	45,72	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina con plomo de 91 octanos	109,64	115,59	122,20	39,51	143,49	120,79	87,43	0,00	0,00	0,00
Gasolina sin plomo de 91 octanos ^{2/}	-	-	-	-	-	-	68,89	121,46	112,37	120,83
Gasolina sin plomo de 95 octanos	-	-	-	91,17	0,00	44,83	85,66	132,62	161,24	163,49
Kerosén y turbokerosén	95,94	93,77	88,31	81,81	71,43	82,54	79,98	79,12	81,43	78,35
Kerosén	0,40	(0,07)	0,43	0,21	0,32	0,01	13,84	0,19	0,07	0,06
Turbokerosén	95,54	93,84	87,88	81,60	71,11	82,53	66,14	78,93	81,36	78,29
Otros Destilados	332,78	318,29	303,13	265,00	263,30	344,01	276,29	307,45	274,54	286,00
Destilados de vacío	(1,60)	(0,42)	(9,32)	10,40	21,88	26,46	(2,81)	11,65	22,34	17,63
Destilados livianos	302,03	276,23	250,67	211,90	192,36	241,28	231,28	237,01	260,01	262,49
Destilados medianos	29,95	32,46	35,52	33,23	41,69	42,47	33,61	42,45	1,95	0,50
Destilados pesados	2,35	10,57	25,90	9,58	6,89	12,56	2,37	0,45	1,45	0,05
Destilados para lubricantes	0,05	(0,55)	0,36	(0,11)	0,48	0,34	0,07	(0,19)	(0,14)	-
Destilados desulfurados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,90	11,77	16,08	(11,08)	5,33
Residual Bajo Azufre	48,04	47,16	45,58	40,41	43,55	49,44	46,88	52,74	41,06	47,85
Residual Alto Azufre	153,67	205,02	208,98	191,04	189,47	196,60	221,26	199,21	224,92	229,94
Asfaltos	35,95	33,69	31,73	27,43	14,80	27,18	27,36	26,15	21,50	10,26
Bases lubricantes	5,57	5,15	4,97	4,02	3,13	3,52	4,76	5,20	4,40	4,10
Otros productos	7,51	6,82	4,80	6,61	6,48	4,59	9,84	15,20	11,21	4,39
Parafinas	0,43	0,53	0,41	3,53	0,66	2,68	0,59	2,18	0,32	0,30
Otros	7,08	6,29	4,39	3,08	5,82	1,91	9,25	13,02	10,89	4,09
Sub productos	8,50	31,73	34,16	36,38	28,74	41,28	31,04	32,31	30,73	33,12
Coque ^{3/}	7,86	28,64	31,13	33,64	27,38	38,50	28,45	30,05	28,47	30,79
Azufre	0,64	3,09	3,03	2,74	1,36	2,78	2,59	2,26	2,26	2,33
Consumo propio	68,58	67,58	76,74	77,42	67,97	85,15	70,10	75,89	75,95	72,43
Pérdidas/ganancias	7,79	(0,77)	(9,34)	105,37	113,61	103,14	(2,58)	3,03	(2,15)	7,67
Total productos	1.164,15	1.203,89	1.179,91	1.166,47	1.070,66	1.268,30	1.120,80	1.158,65	1.130,05	1.148,66

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

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

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 44
CONSUMO INTERNO TOTAL DE PRODUCTOS REFINADOS ^{1/}
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolinas	200,30	209,06	226,21	243,33	216,66	202,12	243,19	258,15	274,36	289,18
Gasolina de motor	199,87	208,58	225,74	242,94	216,27	201,59	242,75	257,75	274,01	288,88
87 oct. ^{2/}	89,07	87,01	83,54	98,64	-	-	-	-	-	-
95 oct. ^{2/3/}	110,41	115,57	123,14	107,19	-	-	-	-	-	-
91 oct. ^{4/}	-	-	-	-	155,53	141,30	104,57	-	-	-
s/plomo 91 oct. ^{5/}	-	-	-	-	-	-	54,44	124,81	112,57	124,04
s/plomo 95 oct. ^{5/}	0,40	6,00	19,05	37,11	60,75	60,30	83,75	132,94	161,44	164,84
Gasolina de aviación	0,35	0,38	0,36	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23
Gasolina blanca	0,08	0,09	0,12	0,11	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07
Otros productos	240,01	254,63	289,08	316,79	251,98	296,22	279,68	303,34	303,93	316,63
Combustible diésel y gasóleo	75,95	85,11	101,46	105,14	98,24	131,66	122,93	131,68	136,59	149,76
GLP	69,20	67,94	66,61	80,46	42,96	46,89	78,12	79,81	78,66	79,97
Gas de refinería	37,11	34,51	39,98	43,41	28,63	37,67	17,39	24,73	22,18	27,07
Combustible pesado	21,86	25,74	34,99	50,77	47,05	46,40	40,20	42,09	38,17	33,65
Coque	7,60	8,53	8,58	7,09	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01
Turbo fuel	5,39	5,10	5,44	4,05	3,81	4,53	4,58	4,68	5,56	4,76
Lubricantes ^{7/}	4,26	4,40	4,87	4,16	4,83	4,90	6,18	6,39	6,42	5,60
Kerosén	1,50	1,25	1,15	0,63	0,38	0,36	0,19	0,15	0,14	0,16
Asfalto	6,45	6,99	8,25	5,89	4,95	6,43	6,20	9,08	11,26	10,43
Parafina	0,43	0,59	0,56	0,39	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31
Otros ^{8/}	10,27	14,46	17,19	14,80	12,33	16,89	3,47	4,37	4,61	4,91
Total	440,31	463,69	515,30	560,13	468,64	498,34	522,87	561,50	578,29	605,81

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 95).

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, MMIP-1300, BP-150, MMIN-45, TINTA MIL, ACEL, RCLLMANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), Lubricantes.

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

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera

B.4 Mercado Interno

CUADRO 45
CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS EN EL SECTOR INDUSTRIA Y USO DOMÉSTICO
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolinas	199,89	208,64	225,85	243,12	216,31	201,71	242,75	257,70	274,36	288,73
Gasolina de motor	199,47	208,17	225,38	242,73	215,92	201,18	242,31	257,30	274,01	288,43
87 oct. ^{1/}	89,06	86,99	83,54	98,42	-	-	-	-	-	-
95 oct. ^{1/2/}	110,01	115,18	122,98	107,19	-	-	-	-	-	-
91 oct. ^{3/}	-	-	-	-	155,50	141,27	104,56	-	-	-
Gasolina s/plomo 91oct. ^{4/}	-	-	-	-	-	-	54,43	124,81	112,57	124,03
Gasolina s/plomo 95 oct. ^{5/}	0,40	6,00	18,85	37,11	60,42	59,91	83,32	132,50	161,44	164,40
Gasolina de aviación	0,35	0,38	0,36	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23
Gasolina blanca	0,08	0,09	0,12	0,11	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07
Otros Productos	169,46	177,60	206,96	212,19	216,20	215,81	213,68	228,20	234,01	243,30
GLP	40,07	33,16	33,36	36,85	31,95	33,52	35,02	35,72	36,40	37,95
Combustible diésel y gasóleo	73,60	81,51	98,43	96,14	96,70	113,81	120,62	128,99	134,13	147,47
Combustible pesado	21,86	25,77	34,94	44,79	47,05	40,75	40,20	42,03	38,17	33,65
Coque	7,60	8,53	8,58	7,09	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01
Turbo fuel	5,39	5,10	5,44	4,05	3,79	4,53	4,52	4,68	5,48	4,68
Lubricantes ^{6/}	4,26	4,79	4,87	4,26	3,46	4,90	4,48	4,56	4,65	5,60
Asfalto	6,29	6,75	7,84	5,89	3,41	6,43	6,01	8,48	10,65	10,09
Kerosén	1,34	1,09	0,99	0,61	0,35	0,23	0,14	0,09	0,10	0,13
Parafina	0,43	0,59	0,56	0,39	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31
Otros ^{7/}	8,61	10,32	11,94	12,13	20,70	11,13	2,25	3,27	4,09	3,42
Total	369,35	386,25	432,81	455,32	432,51	417,52	456,43	485,90	508,37	532,03

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, MVP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEL, RCL, LVMANO, MVIN-170, SLACK WAX, HM-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 de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 46
CONSUMO EN EL SECTOR INDUSTRIA Y USO DOMÉSTICO POR PRODUCTOS Y ENTIDAD FEDERAL, 2007
(mb/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes ^{1/}	GLP	Otros ^{2/}	Total
Amazonas	1,09	0,22	0,01	0,12	0,05	1,50
Anzoátegui	17,07	8,73	0,16	1,47	2,05	29,48
Apure	3,48	2,01	0,00	0,37	0,00	5,86
Aragua	15,97	4,52	0,76	3,29	0,63	25,17
Barinas	8,13	3,35	0,03	1,07	0,00	12,59
Bolívar	16,26	5,58	0,27	1,61	0,53	24,25
Carabobo	21,52	7,17	1,64	3,72	11,78	45,83
Cojedes	2,67	1,14	0,01	0,22	0,01	4,04
Delta Amacuro	1,39	1,19	0,00	0,00	0,09	2,67
Distrito Capital	16,27	3,54	0,14	1,69	20,03	41,67
Falcón	11,45	9,06	0,30	1,12	2,20	24,13
Guárico	7,10	4,12	0,07	0,70	0,23	12,22
Lara	16,49	5,71	0,26	2,84	0,09	25,39
Mérida	9,36	2,12	0,06	2,32	0,21	14,07
Miranda	23,51	5,27	0,53	4,08	0,37	33,76
Monagas	9,28	4,30	0,01	1,13	0,64	15,36
Nueva Esparta	5,19	9,98	0,03	0,78	0,20	16,18
Portuguesa	7,41	7,20	0,08	1,44	1,25	17,38
Sucre	6,83	3,15	0,04	0,99	0,49	11,50
Táchira	17,22	10,27	0,01	2,73	0,42	30,65
Trujillo	7,10	3,21	0,04	1,36	1,66	13,37
Vargas	2,95	0,71	0,01	0,23	0,00	3,90
Yaracuy	5,40	3,24	0,00	1,03	0,26	9,93
Zulia	40,87	28,34	0,21	2,07	15,97	87,46
Total	274,01	134,13	4,65	36,40	59,17	508,37

1/ Incluye 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 de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 46.1
CONSUMO EN EL SECTOR INDUSTRIA Y USO DOMÉSTICO POR PRODUCTOS Y ENTIDAD FEDERAL, 2008
(mb/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes ^{1/}	GLP	Otros ^{2/}	Total
Amazonas	1,15	0,22	0,00	0,11	0,05	1,55
Anzoátegui	17,88	10,61	0,24	1,60	1,42	31,75
Apure	3,84	2,10	0,00	0,39	0,01	6,34
Aragua	16,51	4,74	0,72	3,30	0,43	25,70
Barinas	8,58	3,58	0,03	1,26	0,03	13,47
Bolívar	16,98	5,74	0,22	1,70	0,62	25,25
Carabobo	22,74	9,42	1,21	3,70	10,85	47,93
Cojedes	2,83	1,53	0,01	0,28	0,04	4,70
Delta Amacuro	1,45	1,32	0,00	0,00	0,10	2,87
Distrito Capital	16,89	5,75	1,36	1,71	14,72	40,43
Falcón	12,07	8,74	0,24	1,18	1,86	24,09
Guárico	7,44	4,22	0,09	0,76	0,39	12,90
Lara	17,44	5,25	0,28	2,98	0,15	26,11
Mérida	9,95	2,13	0,05	2,44	0,21	14,78
Miranda	24,65	5,64	0,55	4,23	0,93	36,00
Monagas	9,78	4,45	0,01	1,22	0,57	16,03
Nueva Esparta	5,38	11,31	0,04	0,81	0,55	18,09
Portuguesa	7,99	6,40	0,08	1,47	0,24	16,17
Sucre	7,17	3,35	0,04	1,02	0,37	11,95
Táchira	17,61	10,03	0,02	2,69	0,52	30,87
Trujillo	7,59	3,59	0,04	1,42	1,57	14,21
Vargas	3,08	0,75	0,01	0,34	2,45	6,64
Yaracuy	5,76	3,72	0,00	1,05	0,19	10,71
Zulia	43,66	32,85	0,35	2,29	14,31	93,46
Total	288,43	147,47	5,60	37,95	52,57	532,02

1/ Incluye 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 de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 47
CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS EN EL SECTOR INDUSTRIA Y USO DOMÉSTICO, POR REGIÓN
(mb/d)

Regiones	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Región Central	149,96	138,15	161,02	173,60	153,31	141,10	155,27	160,94	162,56	169,59
Distrito Capital	27,46	36,81	39,27	43,15	39,50	36,61	38,71	40,48	41,68	40,43
Aragua	20,06	19,23	20,96	23,21	19,01	22,48	22,08	22,85	25,17	25,70
Carabobo	55,19	41,62	53,23	55,00	50,64	45,74	47,49	48,61	45,83	47,92
Guárico	9,10	8,72	9,72	7,94	9,68	8,20	10,42	10,98	12,22	12,90
Miranda	32,63	28,88	31,84	37,44	30,52	24,70	30,28	32,08	33,76	36,00
Vargas	5,52	2,89	6,01	6,86	3,97	3,39	6,29	5,95	3,90	6,64
Región Occidental	141,81	164,11	178,90	188,53	187,18	187,87	199,03	213,90	226,43	235,13
Cojedes	1,65	2,71	2,90	2,79	6,05	3,37	3,41	3,62	4,04	4,70
Falcón	16,77	25,83	26,17	24,00	28,60	24,50	21,33	23,10	24,12	24,09
Lara	14,01	18,21	19,58	18,80	19,79	18,97	22,13	23,86	25,40	26,11
Mérida	10,10	10,46	11,20	12,25	9,69	10,64	11,91	13,00	14,07	14,78
Portuguesa	8,25	12,47	13,96	9,27	11,49	12,94	14,04	15,91	17,38	16,17
Táchira	18,68	22,27	24,28	27,52	23,26	25,04	27,48	27,85	30,65	30,87
Trujillo	10,76	8,87	9,67	9,88	9,94	10,89	11,93	12,43	13,38	14,21
Yaracuy	5,64	6,13	6,59	5,85	9,02	6,76	8,18	8,66	9,93	10,71
Zulia	55,94	57,17	64,55	78,17	69,35	74,76	78,62	85,47	87,45	93,49
Región Oriental	45,80	51,07	56,96	55,45	53,54	53,28	61,36	67,91	72,52	77,82
Anzoátegui	20,69	21,07	23,31	22,28	20,63	22,28	24,39	27,24	29,49	31,75
Monagas	7,13	10,86	12,17	11,58	10,29	11,44	12,93	14,08	15,36	16,03
Nueva Esparta	9,82	10,55	12,10	13,61	12,52	10,49	14,70	16,04	16,18	18,09
Sucre	8,17	8,59	9,38	7,98	10,11	9,07	9,33	10,55	11,49	11,95
Región Sur	31,78	32,92	35,93	37,74	38,47	35,27	40,77	43,15	46,86	49,49
Apure	6,61	5,54	6,11	6,47	5,84	5,77	6,28	5,96	5,86	6,35
Barinas	6,04	7,16	7,76	8,52	9,50	9,58	10,14	11,22	12,59	13,47
Bolívar	16,03	17,94	19,68	20,90	17,74	17,45	21,52	22,64	24,24	25,25
Delta Amacuro	1,30	1,05	1,12	0,98	1,77	1,47	1,50	1,89	2,67	2,88
Amazonas	1,80	1,23	1,26	0,87	3,62	1,00	1,33	1,44	1,49	1,54
Total	369,35	386,26	432,81	455,32	432,51	417,52	456,43	485,90	508,37	532,03

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 48
PRODUCTOS REFINADOS ENTREGADOS A NAVES ^{1/}
(b)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolinas	1.270	779	22.000	23.446	567	3.118	14.337	13.361	5.270	4.856
Otros productos	12.171.793	11.980.594	10.856.274	12.289.927	5.594.754	7.199.650	6.552.502	6.999.903	8.171.915	6.959.811
Combustible pesado	8.246.670	8.822.804	7.389.605	8.432.321	2.878.283	3.765.995	3.391.770	3.964.888	4.601.742	3.273.728
Diésel y gasóleo	951.895	762.911	701.820	899.765	659.518	729.775	307.753	376.171	543.813	453.245
Lubricantes	45.215	30.287	8.849	55.607	23.663	37.664	n.d	n.d	0	240
Turbo fuel	2.921.518	2.346.978	2.756.000	2.885.768	2.033.290	2.666.216	2.852.979	2.658.844	3.026.360	3.232.598
Otros	6.495	17.614	-	16.466	-	-	-	-	-	-
Total	12.173.063	11.981.373	10.878.274	12.313.373	5.595.321	7.202.768	6.566.839	7.013.264	8.177.185	6.964.667
Promedio (b/d)	33.351	32.736	29.803	33.735	15.330	19.680	17.991	19.214	22.403	19.029

^{1/} Cifras en revisión.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET. Commerchamp, S.A.

CUADRO 49
DEMANDA INTERNA TOTAL DE PRODUCTOS REFINADOS POR SECTORES ECONÓMICOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Industria y uso doméstico	369	386	433	455	433	418	456	486	508	532
Industria petrolera	71	77	82	105	36	80	67	76	70	74
Entregas a naves	33	33	30	34	15	20	18	19	22	19
Total	473	496	545	594	484	518	541	581	601	625

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET. Commerchamp, S.A.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 50
PRECIOS E IMPUESTO DE LOS PRODUCTOS REFINADOS EN EL MERCADO INTERNO, 2007
(Bs./l)

	Precio en fuente de suministro	Impuesto ^{1/}	Márgen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas ^{2/}	0,84	0,44	0,19	1,48
Gasolina sin plomo 91 oct ^{3/}	0,01	0,02	0,04	0,07
Gasolina sin plomo 95 oct ^{3/}	0,02	0,03	0,04	0,10
Diesel automotor 0,5% s ^{4/}	(0,01)	0,01	0,04	0,05
Diesel 0,5% s	0,00	0,01	PLM	PLM
Jet-A1 ^{2/}	0,63	0,33	0,14	1,10
Kerosene	0,56	0,24	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	n.a	0,17	0,19
GLP (precio sector industrial)	0,05	n.a	PLM	PLM

CUADRO 50.1
PRECIOS E IMPUESTO DE LOS PRODUCTOS REFINADOS EN EL MERCADO INTERNO, 2008
(Bs./l)

	Precio en fuente de suministro	Impuesto ^{1/}	Márgen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas ^{2/}	1,01	0,55	0,27	1,83
Gasolina sin plomo 91 oct ^{3/}	0,00	0,02	0,05	0,07
Gasolina sin plomo 95 oct ^{3/}	0,02	0,03	0,05	0,10
Diesel automotor 0,5% s ^{4/}	(0,01)	0,01	0,05	0,05
Diesel 0,5% s	0,00	0,01	PLM	PLM
Jet-A1 ^{2/}	0,86	0,47	0,23	1,56
Kerosene	0,56	0,24	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	n.a	0,17	0,19
GLP (precio sector industrial)	0,05	n.a	PLM	PLM

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

2/ Precio promedio mensual del año.

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 de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La industria petrolera
B.4 Mercado Interno

CUADRO 51
PRECIO Y CONSUMO DE GASOLINAS DE MOTOR

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolinas con plomo										
Gasolina 87 oct. ^{1/}										
Consumo interno (mml)	5.168	5.062	4.848	5.721	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,060	0,060	0,060	0,060	-	-	-	-	-	-
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)	6.407	6.725	7.146	6.221	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,075	0,075	0,075	0,075	-	-	-	-	-	-
Gasolinas sin plomo										
Gasolina 91 oct. s/plomo ^{4/}										
Consumo interno (mml)	-	-	-	-	-	-	3.159	7.243	6.532	7.218
Precio (Bs./l)	-	-	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070
Gasolina 95 oct. s/plomo ^{5/}										
Consumo interno (mml)	23	349	1.106	2.153	3.525	3.509	4.860	7.715	9.368	9.592
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)	11.598	12.136	13.100	14.095	12.550	11.731	14.087	14.958	15.901	16.810
Precio promedio (Bs./l)	0,068	0,069	0,071	0,072	0,081	0,082	0,079	0,084	0,086	0,085
Octanaje promedio (octanos)	91,44	91,66	92,04	91,75	92,12	92,20	92,38	93,06	93,36	93,28

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 2.005 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 de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

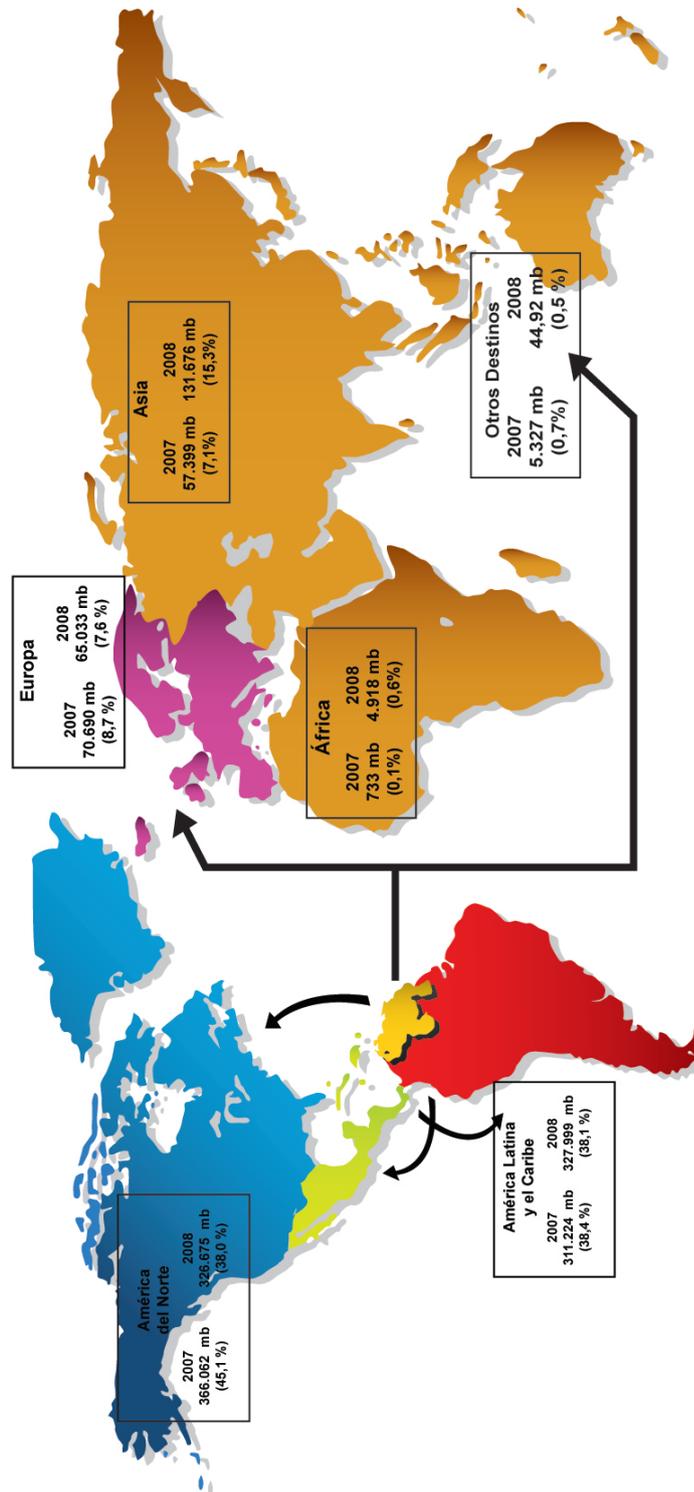
CUADRO 52
IMPUESTO AL CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolina de motor	400	318	337	270	115	116	156	153	176	192
Kerosén	0	3	0	2	0	1	1	1	2	0
Combustible diésel-gasóleo	42	6	5	34	29	32	37	42	44	29
Combustible pesado	1	2	2	39	47	35	33	34	41	24
Asfalto	0	0	0	11	9	24	43	109	101	149
Lubricantes	0	0	0	25	31	47	79	119	118	13
Otros productos	3	0	3	29	35	66	199	223	312	739
Total	447	329	348	410	267	320	549	680	795	1.145

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

B. La industria petrolera
B.5 Exportaciones

GRÁFICO 12
PDVSA, FLUJO DE EXPORTACIONES PETROLERAS 2007- 2008



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

B. La industria petrolera
B.5 Exportaciones

CUADRO 53
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS - TOTAL NACIÓN
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América	929.144	918.386	852.482	724.265	662.965	721.552	725.263	688.712	677.285	654.674
América del Norte	582.279	547.162	517.695	420.077	419.285	433.139	435.413	379.051	366.062	326.675
Canadá	34.656	15.299	19.549	8.655	8.296	11.608	13.205	2.937	4.028	568
Estados Unidos	547.622	531.862	498.146	411.423	410.989	421.531	422.208	376.113	362.034	326.107
América Latina	346.866	371.225	334.787	304.188	243.680	288.414	289.850	309.662	311.223	327.999
Caribe	242.238	270.461	260.094	236.386	201.842	234.973	257.668	271.268	275.787	283.980
Antigua	41	327	437	253	-	7	1	4	8	20
Antillas Francesas	702	959	685	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	914	13.206	1.448	150	106	75	411	67	2.495	5.561
Bahamas	1.183	2.133	5.233	8.794	3.237	2.612	7.486	23.409	32.670	33.083
Bermudas	4.252	-	-	12	-	-	-	-	-	-
Bonaire	35	1.832	3.728	3.899	96	1.151	245	597	-	-
Cuba	19.417	7.737	18.878	11.752	21.463	23.456	30.495	28.198	31.755	42.200
Curazao	70.644	73.069	78.144	65.643	65.452	75.095	79.928	87.297	75.640	75.462
Guadalupe	79	42	4.783	53	-	60	54	61	66	55
Haití	50	42	12	341	-	316	47	138	-	344
Isla Caimán	99	63	37	109	38	100	-	-	-	-
Islas Virgenes	4.463	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	2.751	3.114	4.799	4.162	1.954	2.678	4.217	8.256	8.977	9.075
Martinique	2.624	2.010	4.610	3.768	1.736	2.191	51	63	50	592
Puerto Rico	32.091	24.001	12.676	6.789	2.120	3.721	2.213	494	2.487	314
República Dominicana	26.363	26.252	25.091	25.854	4.669	11.321	14.360	15.430	10.310	11.309
Santa Cruz (St.Croix)	54.064	68.504	67.908	79.588	87.432	103.032	105.590	102.795	107.907	99.058
Trinidad y Tobago	12.849	18.648	17.456	12.482	7.552	2.289	5.495	3.890	2.856	2.178
Otros destinos	9.618	28.521	14.169	12.735	5.985	6.869	7.075	570	567	4.730
Centroamérica	27.476	33.087	30.151	33.676	21.431	29.761	16.148	12.443	12.471	14.790
Belize	28	-	29	-	-	81	-	-	-	-
Costa Rica	9.403	8.521	7.500	8.810	5.964	5.775	6.306	7.274	7.870	5.274
El Salvador	1.080	1.865	1.375	1.782	3.041	4.932	2.213	1.928	1.178	1.143
Guatemala	3.871	4.081	3.627	6.920	1.445	1.331	280	130	701	724
Honduras	567	588	766	2.040	829	891	270	410	968	245
México	1.118	2.642	5.160	3.890	1.395	5.358	377	196	597	813
Nicaragua	5.553	5.410	5.846	5.292	4.166	5.011	2.143	1.877	575	3.986
Panamá	5.856	9.980	5.877	4.913	4.591	6.382	4.560	728	580	2.607
Suramérica	77.152	67.677	44.542	34.126	20.407	23.680	16.034	25.950	22.966	29.229
Argentina	3.151	352	15	67	95	464	60	460	139	-
Brasil	43.684	37.583	22.327	16.125	5.426	1.600	1.372	5.458	2.147	3.640
Chile	6.489	4.548	2.844	1.967	1.040	1.525	238	960	864	551
Colombia	5.903	3.589	347	1.730	787	1.235	983	626	370	-
Ecuador	4.140	2.933	4.175	7.220	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	16.066
Perú	8.180	13.194	7.681	3.973	6.760	11.553	6.072	5.473	6.033	2.002
Uruguay	5.600	5.269	7.137	3.045	-	-	3.783	10.393	8.228	6.271
Otros destinos	24	209	17	-	-	110	322	262	882	700
Europa	65.958	63.698	72.447	70.017	37.688	42.470	62.428	94.183	70.690	65.033
Alemania	11.545	12.713	10.355	4.839	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	11.255
Bélgica y Luxemburgo	2.018	3.392	4.590	3.363	4.855	5.226	5.850	5.840	5.692	5.211
España	8.194	14.129	16.048	19.965	3.912	4.394	10.671	30.663	18.479	11.724
Francia	995	743	773	353	141	409	987	9.170	3.007	4.307
Grecia	813	453	198	300	381	1.481	986	739	1.048	1.226
Holanda	28.086	5.675	7.939	3.405	3.184	5.496	14.445	6.509	4.473	8.566
Italia	3.582	4.000	3.871	859	1.397	3.118	1.942	3.419	2.587	3.333
Portugal	918	381	7.695	5.278	-	492	-	4.178	-	2.246
Reino Unido	3.282	8.079	7.357	8.119	5.756	8.195	9.584	18.079	16.470	9.444
Suecia	1.162	6.985	6.235	8.265	6.490	7.025	7.985	6.235	7.532	7.720
Otros destinos	5.363	7.146	7.387	15.272	5.196	960	1.578	2.615	1.551	-
Asia	1.223	15.761	32.736	26.274	26.635	30.254	34.827	64.513	57.399	131.676
China	-	536	2.291	899	7.594	2.779	11.318	26.331	34.348	45.387
India	-	7.457	-	14.648	5.980	-	15.962	7.991	48.968	-
Japón	756	-	26.815	962	-	888	-	2.028	-	-
Singapur	130	5.456	2.980	8.572	11.699	26.375	16.425	19.793	11.641	34.686
Turquía	336	1.398	650	432	1.362	843	466	1.034	1.392	190
Otros destinos	-	915	-	740	-	258	5.729	1.392	-	2.445
África	2.275	2.192	1.259	562	1.575	2.883	2.145	2.145	733	4.918
Costa de Marfil	750	1.216	626	424	333	-	60	60	-	461
Marruecos	612	153	163	-	-	315	496	866	537	529
Nigeria	289	239	166	46	-	-	24	240	-	727
Sudáfrica	-	-	-	-	-	1.630	-	-	-	1.989
Otros destinos	624	583	304	93	1.241	938	1.325	980	196	1.212
Oceania	184	182	-	173	185	-	-	-	-	-
Nueva Zelanda	184	182	-	148	185	-	-	-	-	-
República de Fiji	-	-	-	25	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	4.498	17.316	8.547	23.193	6.744	34.930	10.003	6.338	5.327	4.492
Total PDVSA (*)	1.004.115	1.021.491	973.193	848.260	739.125	834.480	836.215	855.925	811.437	860.793
Promedio (mb/d)	2.751	2.791	2.666	2.324	2.025	2.280	2.291	2.345	2.237	2.352
Bitor	-	-	38.325	34.675	32.485	19.398	31.390	15.695	9.490	7.210
Promedio (mb/d)	-	-	105	95	89	53	86	43	26	20
Faja (100%) - mejorado	-	-	89.060	105.120	153.665	189.588	187.975	176.660	162.790	158.819
Promedio (mb/d)	-	-	244	288	421	518	515	484	446	434
Total Nación	1.004.115	1.021.491	1.100.578	988.055	925.275	1.043.466	1.055.580	1.048.280	983.717	1.026.823
Promedio (mb/d)	2.751	2.791	3.015	2.707	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.806

(*) 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.

B. La industria petrolera
B.5 Exportaciones

CUADRO 54
EXPORTACIONES DE CRUDO Y MEJORADO POR PAÍSES - TOTAL NACIÓN
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América	648.618	663.617	633.558	544.417	517.955	538.534	559.849	531.214	516.889	518.562
América del Norte	443.783	422.384	408.198	348.890	329.914	328.931	334.186	292.478	288.162	270.457
Canadá	31.579	14.137	16.951	4.800	5.217	9.507	10.105	2.297	3.084	-
Estados Unidos	412.205	407.852	391.247	344.090	324.697	319.425	322.972	290.182	285.078	270.457
América Latina	204.835	241.233	225.360	195.527	188.041	209.603	225.663	238.736	228.726	248.105
Caribe	163.140	193.158	190.604	173.025	175.656	192.566	210.227	215.543	214.178	232.664
Aruba	838	13.044	1.139	-	-	-	335	-	2.257	5.461
Bahamas	-	69	921	-	-	-	468	-	-	-
Bonaire	35	-	1.330	2.442	-	-	-	597	-	-
Cuba	4.500	2.538	12.793	7.692	13.915	14.685	15.379	14.805	16.375	36.029
Curazao	68.114	69.315	74.007	58.375	60.593	65.763	75.402	81.914	72.719	72.887
Guadalupe	-	-	4.753	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	4.463	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	1.006	2.313	3.891	3.574	1.424	1.322	1.721	6.845	7.976	7.906
Martinique	2.595	1.970	4.579	3.720	1.736	2.142	-	-	-	584
Puerto Rico	7.194	7.132	-	1.499	416	-	-	-	-	-
República Dominicana	-	4.155	3.765	6.752	1.746	3.838	5.053	5.313	4.345	6.930
Santa Cruz (St. Croix)	54.064	67.248	65.969	76.488	86.884	102.766	105.240	102.188	107.651	98.968
Trinidad y Tobago	12.849	18.648	17.456	12.482	7.552	2.050	5.495	3.880	2.856	2.178
Otros destinos	350	6.725	-	-	1.389	-	1.135	-	-	1.721
Centroamérica	11.561	16.860	11.627	13.501	9.159	10.482	5.821	7.987	5.923	7.294
Costa Rica	-	44	1.497	3.281	3.320	2.479	2.391	4.548	4.804	3.475
El Salvador	190	1.613	-	236	2.134	3.089	1.329	1.610	779	-
Guatemala	1.958	2.797	-	2.855	-	-	-	-	-	-
México	-	101	-	-	-	-	-	-	-	-
Nicaragua	5.523	5.241	5.729	5.169	3.706	4.915	2.101	1.829	340	3.819
Panamá	3.890	7.065	4.401	1.960	-	-	-	-	-	-
Suramérica	30.134	31.214	23.129	9.001	3.225	6.555	9.615	15.207	8.626	8.147
Argentina	2.873	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	14.734	15.782	9.184	3.085	170	164	-	-	-	-
Chile	4.139	3.459	2.143	1.758	1.040	1.006	-	-	-	-
Colombia	1.326	1.033	-	-	-	-	-	-	-	-
Perú	1.463	5.759	4.665	1.112	2.015	5.384	5.833	4.813	398	1.896
Uruguay	5.600	4.996	7.137	3.045	-	-	3.783	10.393	8.228	6.252
Otros destinos	-	184.68	-	-	-	-	-	-	-	-
Europa	49.496	46.034	55.907	49.091	28.899	28.700	40.097	69.749	51.654	44.086
Alemania	11.464	12.713	10.355	4.839	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	11.255
Bélgica y Luxemburgo	1.629	3.174	4.386	3.073	4.855	4.986	5.210	5.840	5.692	4.988
España	5.427	11.415	14.723	19.505	3.040	2.871	6.756	24.009	14.978	7.737
Francia	-	-	-	-	-	-	-	4.103	689	-
Holanda	25.018	3.361	5.844	1.291	-	-	2.830	2.708	2.530	2.695
Italia	390	378	912	197	456	239	471	1.201	208	241
Portugal	918	-	6.093	4.091	-	-	-	3.899	-	1.888
Reino Unido	3.042	7.592	7.357	7.830	5.277	7.906	8.865	13.309	9.498	7.562
Suecia	1.162	6.985	6.235	8.265	6.490	7.025	6.909	5.620	7.532	7.720
Otros destinos	446	415	-	-	2.405	-	455	1.709,28	676	-
Asia	-	7.457	28.697	14.648	9.276	1.883	8.560	31.582	40.864	91.823
China	-	-	1.881	-	3.296	904	7.672	15.191	30.844	32.333
India	-	7.457	-	14.648	5.980	-	-	15.962	7.991	48.968
Japón	-	-	26.815	-	-	-	888	-	2.028	-
Singapur	-	-	-	-	-	979	-	-	-	9.903
Otros destinos	-	-	-	-	-	-	-	429,52	-	618,66
África	750	1.216	626	382	333	-	-	-	-	1.989
Costa de Marfil	750	1.216	626	382	333	-	-	-	-	-
Sudáfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.989
Otros destinos	3.032	12.950	-	10.867	4.178	28.560	3.599	-	-	-
Total PDVSA (*)	701.895	731.275	718.787	619.405	560.640	597.678	612.105	632.545	609.406	656.461
Promedio (mb/d)	1.923	1.998	1.969	1.697	1.536	1.633	1.677	1.733	1.670	1.794
Faja (100%) - mejorado	-	-	89.060	105.120	153.665	189.588	187.975	176.660	162.790	158.819
Promedio (mb/d)	-	-	244	288	421	518	515	484	446	434
Total nación	701.895	731.275	807.847	724.525	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	815.280
Promedio (mb/d)	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.228

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

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

CUADRO 55
EXPORTACIONES DE CRUDO Y MEJORADO POR GRAVEDAD - TOTAL NACIÓN
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Pesados 10,1° - 22,0 ° API ^{1/}	236.885	254.538	264.764	242.524	211.335	260.958	270.177	308.060	305.550	345.502
Medianos 22,1° - 30,0 ° API	96.360	214.557	213.389	131.601	109.226	109.068	90.341	92.954	99.617	115.875
Livianos más de 30,0 ° API	368.650	262.180	240.634	245.280	240.079	227.652	251.587	231.530	204.240	195.084
Total PDVSA	701.895	731.275	718.787	619.405	560.640	597.678	612.105	632.545	609.406	656.461
Promedio (mb/d)	1.923	1.998	1.969	1.697	1.536	1.633	1.677	1.733	1.670	1.794
Faja (100%) - mejorado	-	-	89.060	105.120	153.665	189.588	187.975	176.660	162.790	158.819
Promedio (mb/d)	-	-	244	288	421	518	515	484	446	434
Total nación	701.895	731.275	807.847	724.525	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	815.280
Promedio (mb/d)	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.228

1/ Incluye el extrapesado para mezcla.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

B. La industria petrolera
B.5 Exportaciones

CUADRO 56
EXPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS POR PAÍSES - TOTAL NACIÓN
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América	281.360	258.725	224.645	183.153	148.114	185.409	166.963	157.532	160.398	136.112
América del Norte	139.328	128.734	115.218	74.492	91.455	106.598	102.774	86.606	77.900	56.218
Canadá	3.077	1.162	2.598	3.855	3.078	2.101	3.099	641	943	568
Estados Unidos	136.251	127.572	112.620	70.638	88.377	104.497	99.675	85.965	76.956	55.650
América Latina	142.031	129.991	109.427	108.661	56.659	78.811	64.189	70.926	82.498	79.894
Caribe	79.098	77.302	69.489	63.361	27.205	42.407	47.444	55.725	61.609	51.315
Antigua	41	327	437	253	-	7	1	4	8	20
Antillas Francesas	702	959	685	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	76	162	309	150	106	75	76	67	239	100
Bahamas	1.183	2.064	4.312	8.794	3.237	2.612	7.017	23.409	32.670	33.083
Bermudas	4.252	-	-	12	-	-	-	-	-	-
Bonaire	-	1.832	2.399	1.456	96	1.151	245	-	-	-
Cuba	14.917	5.199	6.084	4.060	7.548	8.771	15.116	13.392	15.380	6.172
Curazao	2.530	3.753	4.137	7.268	4.859	9.332	4.526	5.383	2.921	2.574
Guadalupe	79	42	30	53	-	60	54	61	66	55
Haití	50	42	12	341	-	316	47	138	-	344
Isla Caimán	99	63	37	109	-	100	-	-	-	-
Jamaica	1.745	801	908	588	38	1.356	2.497	1.411	1.001	1.168
Martinique	29	40	31	47	-	49	51	63	50	7
Puerto Rico	24.897	16.869	12.676	5.290	1.704	3.721	2.213	494	2.487	314
República Dominicana	19.229	22.097	21.325	19.102	2.923	7.482	9.307	10.117	5.965	4.378
Santa Cruz (St.Croix)	-	1.256	1.939	3.100	548	266	351	607	256	90
Trinidad y Tobago	-	-	-	-	-	240	-	10	-	-
Otros destinos	9.268	21.796	14.169	12.735	5.616	6.869	5.943	570	568	3.009
Centroamérica	15.915	16.226	18.524	20.176	12.272	19.279	10.326	4.457	6.548	7.497
Belize	28	-	-	29	-	81	-	-	-	-
Costa Rica	9.403	8.477	6.003	5.529	2.644	3.296	3.915	2.726	3.067	1.799
El Salvador	890	252	1.375	1.546	906	1.843	883	218	399	1.143
Guatemala	1.912	1.284	3.627	4.065	1.445	1.331	280	130	701	724
Honduras	567	588	766	2.040	829	891	270	410	968	245
México	1.118	2.541	5.160	3.890	1.395	5.358	377	196	597	813
Nicaragua	30	169	117	123	461	96	41	48	236	167
Panamá	1.966	2.915	1.476	2.953	4.591	6.382	4.560	728	580	2.607
Suramérica	47.018	36.463	21.413	25.125	17.182	17.125	6.419	10.744	14.341	21.082
Argentina	279	352	15	67	95	464	60	460	139	-
Brasil	28.950	21.801	13.143	13.039	5.256	1.435	1.372	5.458	2.147	3.640
Chile	2.331	1.088	700	208	-	519	238	960	864	-
Colombia	4.577	2.556	347	1.730	787	1.235	983	626	370	551
Ecuador	4.140	2.933	4.175	7.220	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	16.066
Perú	6.717	7.435	3.015	2.861	4.746	6.168	239	660	205	106
Uruguay	-	273	-	-	-	-	-	-	-	19
Otros destinos	25	24	17	-	-	-	110	322	262	700
Europa	16.462	17.664	16.541	20.926	9.019	13.770	22.331	24.434	19.036	20.947
Alemania	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bélgica y Luxemburgo	389	218	203	290	-	240	-	-	-	223
España	2.767	2.714	1.325	460	872	1.523	3.915	6.654	3.501	3.987
Francia	995	743	773	353	141	409	987	5.067	2.318	4.307
Grecia	813	453	198	300	381	1.481	986	739	1.048	1.226
Holanda	3.068	2.314	2.095	2.114	3.184	5.496	11.615	3.801	1.943	5.871
Italia	3.192	3.622	2.958	662	941	2.879	1.471	2.218	2.379	3.093
Portugal	-	381	1.602	1.187	-	492	-	279	-	359
Reino Unido	240	488	-	289	479	290	719	4.770	6.972	1.882
Suecia	-	-	-	-	-	-	876	-	-	-
Otros destinos	4.916	6.731	7.387	15.272	3.020	960	1.123	906	875	-
Asia	1.223	8.304	4.040	11.625	17.359	28.370	26.267	32.931	16.535	39.853
China	-	536	410	899	4.298	1.874	3.646	11.140	3.503	13.054
Japón	756	-	-	962	-	-	-	-	-	-
Singapur	130	5.456	2.980	8.572	11.699	25.395	16.425	19.793	11.641	24.782
Turquía	336	1.398	650	432	1.362	843	466	1.034	1.392	190
Otros destinos	-	915	-	740	-	258	2.059	963	-	1.827
África	1.526	976	633	651	1.241	2.883	2.145	2.145	733	2.929
Costa de Marfil	-	-	-	42	-	-	60	60	-	461
Marruecos	612	153	163	-	-	315	496	866	537	529
Nigeria	289	239	166	46	-	-	24	240	-	727
Suráfrica	-	-	-	-	-	1.630	240	-	-	-
Otros destinos	624	583	304	564	1.241	938	1.325	980	196	1.212
Oceania	184	182	-	173	185	-	-	-	-	-
Nueva Zelanda	184	182	-	148	185	-	-	-	-	-
República de Fiji	-	-	-	25	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	1.466	4.366	8.547	12.326	2.567	6.370	6.404	6.338	5.327	4.492
Total PDVSA (*)	302.220	290.216	254.405	228.855	178.485	236.802	224.110	223.380	202.030	204.332
Promedio (mb/d)	828	793	697	627	489	647	614	612	554	558
Bitor	-	-	38.325	34.675	32.485	19.388	31.390	15.695	9.490	7.210
Promedio (mb/d)	-	-	105	95	89	53	86	43	26	20
Total Nación	302.220	290.216	292.730	263.530	210.970	256.200	255.500	239.075	211.520	211.542
Promedio (mb/d)	828	793	802	722	578	700	700	655	580	578

(*) 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.

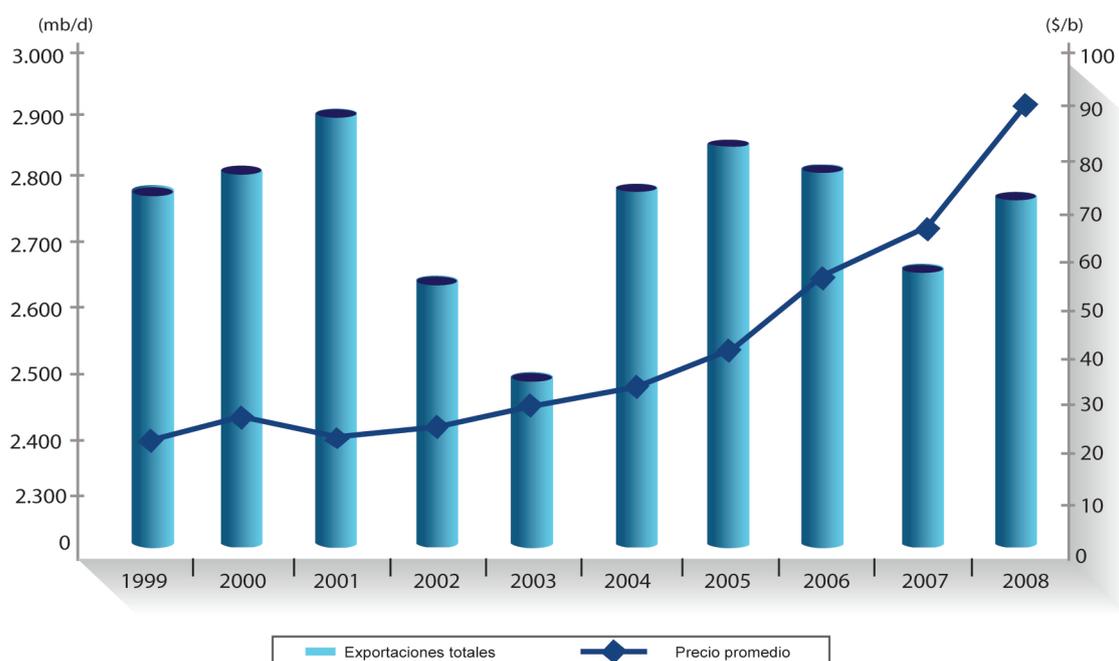
B. La industria petrolera
B.5 Exportaciones

CUADRO 57
EXPORTACIONES POR TIPO DE PRODUCTOS REFINADOS - TOTAL NACIÓN
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolinas y naftas	65.368	63.563	55.339	52.098	39.464	37.673	31.850	34.693	26.292	25.343
Turbo kerosén	29.907	29.518	27.002	28.558	26.182	24.939	25.203	24.254	27.995	26.957
Destilados	91.962	78.172	61.100	63.386	44.060	65.138	59.039	50.764	47.741	37.866
Residual	59.631	80.497	53.516	51.604	56.585	67.583	68.949	73.075	60.070	84.182
Asfalto	10.276	8.750	8.384	8.692	4.098	7.182	7.121	5.610	3.724	47
Otros	45.076	29.716	49.063	24.516	8.096	34.288	31.948	34.983	36.209	29.938
Total PDVSA	302.220	290.216	254.404	228.854	178.485	236.802	224.110	223.380	202.031	204.333
Promedio (mb/d)	-	-	697	627	489	647	614	612	554	558
Bítor	-	-	38.325	34.675	32.485	19.398	31.390	15.695	9.490	7.210
Promedio (mb/d)	-	-	105	95	89	53	86	43	26	20
Total nación	302.220	290.216	292.729	263.529	210.970	256.200	255.500	239.075	211.521	211.543
Promedio (mb/d)	828	793	802	722	578	700	700	655	580	578

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

GRÁFICO 13
EXPORTACIONES PETROLERAS Y PRECIO PROMEDIO DE VENTA – TOTAL NACIÓN



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos

B. La industria petrolera
B.6 Transporte

CUADRO 58
VENEZUELA: PRINCIPALES OLEODUCTOS, 2008

	De	A	Longitud Km.	Diámetro cms	Capacidad m ³ /día	Transportado m ³
			913,70		478.552	65.269.845
OCCIDENTE	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	76,20	58.825	13.370.891
	T. Puerto Miranda	T. Cardón	227,50	76,20	43.881	14.006.843
	T. Pta. de Palmas	T. Puerto Miranda	68,10	60,96	46.106	6.013.392
	P.T. Ule (línea 1)	T. Amuay	188,60	66,04	46.106	9.443.887
	P.T. Ule (línea 2)	T. Amuay	230,10	66,04	49.286	12.909.826
	P.T. Ule	T. La Salina	14,60	66,04	55.646	1.414.993
	P.T. Lagunillas	T. La Salina	42,00	86,36	80.766	4.928.628
	P.T. Punta Gorda	T. La Salina	7,90	50,80	22.258	127.190
	P.T. Punta Gorda	P.T. Ule	7,90	50,80	22.258	2.893.582
	P.T. Bajo Grande	T. Pta. de Palmas	9,00	50,80	1.908	31.798
	P.T. Pal. de Mara	T. Puerto Miranda	11,00	50,80	51.512	128.815
				1.137,90		405.397
ORIENTE	P.T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	40,64	12.972	2.743.421
	RBB-2	T. Jose	46,00	91,40	30.208	18.269.021
	P.T. Oficina	T. Puerto La Cruz	155,60	76,20	70.959	15.525.600
	P.T. Oficina	P.T. Anaco	59,90	40,64	7.770	1.043.532
	P.T. Oficina	TAEJ	109,00	66,04	37.336	5.870.703
	P.T. Temblador	T. Caripito	142,00	76,20	19.079	a/
	P.T. Jobo-2	P.T. Morichal	17,50	60,96	7.154	a/
	P.T. Jobo-2	P.T. Temblador	18,00	60,96	7.154	a/
	P.T. Morichal	T. Pta. Cuchillo	72,00	60,96	10.334	a/
	E.P.M-1	P.T. Oficina	146,70	91,44	96.288	8.727.888
	EPT-1	EPM-1	33,50	60,96	10.355	5.079.737
	P.T.-JUS-2	T. Caripito	20,70	50,80	37.362	a/
	P.T.-JUS-2	E/F-QE-1	55,00	50,80	37.362	0
	P.T. Las Palmas	T. Puerto La Cruz	162,00	40,64	21.064	114.599
			653,70		572	9.843.486
SUR	P.T. Silvestre	T. El Palito	342,70	50,80	159	4.723.270
	E.P. Mata Larga	P.T. Silvestre	248,00	50,80	159	2.560.108
	Guafita	E.P. Mata Larga	10,00	40,64	127	1.925.632
	La Victoria	E.P. Mata Larga	53,00	40,64	127	634.476
Otros			1.056,00		462.319	54.361.743
PDVSA BITOR	P.T. Morichal	P.T. Oficina	148,00	91,44	96.288	8.727.888
	P.T. Oficina	T. Jose	109,00	66,04/91,44	37.336 / 71.580	9.243.986
Petroanzoátegui	P.T. Zuata ^{1/}	T. Jose	197,00	91,44	129.368	16.299.819
	T. Jose ^{2/}	Zuata	197,00	50,80	10.296	4.517.544
Petropiar	P.T.O	T. Jose	109,00	106,68	97.428	9.243.986
Petromonagas	COPEM	CATSTM	296,00	76,20	20.023	6.328.520
Total Venezuela			3.761,30		1.346.840	186.849.575

a/ Inactivo.

1/ Volumen de Petrocedño: 9.717.974 m³

2/ Volumen de Petrocedño: 2.692.851 m³

TAEJ: Terminal de almacenamiento y embarque Jose. E.P.M.-1: Estación principal Morichal RBB-2: Rebombéo-2.

E/F-QE-1 Estación de Flujo Quiriquire 1. E/F-EPT-1 Estación de Flujo/ Estación Principal Temblador.

COPEM: Centro operativo Petromonagas. CATSTM: Centro de almacenamiento y transporte de crudo San Tomé.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

CUADRO 59
PDVSA: FLOTA PETROLERA, 2008

Tanquero	Tipo	mtpm	Edad
Eos	Negro	99,5	16
Hero	Negro	99,5	15
Icaro	Negro	99,5	16
Nereo	Negro	99,5	16
Parnaso	Negro	99,5	16
Proteo	Negro	99,5	16
Teseo	Negro	99,5	16
Zeus	Negro	99,5	17
Moruy	Blanco	56,0	25
Negra Matea	Blanco	47,0	12
Negra Hipólita	Blanco	47,0	13
Manuela Saenz	Blanco	47,0	12
Luisa Cáceres de Arismendi	Blanco	47,0	13
Caura	Blanco	19,9	26
Guanoco	Asfalto	15,9	25
Inciarte	Asfalto	15,9	25
Paramacay	G.L.P	11,8	25
Yavire	G.L.P	11,8	25
Total		1.115,3	

Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

C. Gas Natural

CUADRO 60
RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL, 2007
 (mmpc)

Reservas probadas al 31 -12 - 2006	Reservas incorporadas 2007	Producción 2007	Reservas probadas al 31-12-2007
166.248.961	6.053.798	1.435.430,5	170.867.328
RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL AL 31-12-2007			
PDVSA esfuerzo propio ^{1/}			
		Occidente	31.179.826
		Oriente	81.587.221
		Centro Sur	99.558
		Total	112.866.605
Otras ^{2/}			
		Occidente	3.467.267
		Oriente	50.473.606
		Centro Sur	219.546
		Total	54.160.419
Faja del Orinoco			
Empresas mixtas			
		Petromonagas	1.157.762
		Petropiar	1.547.915
		Petrocedeno	741.063
		Total	3.446.740
PDVSA			
		Petroanzoátegui	393.564
		Total faja	3.840.304
		Total Venezuela	170.867.328

1/ Incluye cifras de la faja petrolífera. No incluyen las reservas de las asociaciones estratégicas. Incluye Bitor.

2/ Incluye empresas mixtas, licencias de gas y Proyecto Magna Reserva.

Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m³.

Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

C. Gas Natural

CUADRO 60.1
RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE GAS NATURAL, 2008 ^{1/}
(mmpc)

Reservas probadas al 31 -12 - 2007	Reservas incorporadas 2008	Producción 2008	Reservas probadas al 31-12-2008
170.867.328	6.618.425	1.471.117	176.014.636
RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE GAS NATURAL AL 31-12-2008			
ÁREAS TRADICIONALES / TIERRA			
PDVSA / Empresas Mixtas			
		34.436.824	
		89.662.637	
		133.756	
			124.233.217
Licencias de gas			
		3.521.310	
		188.762	
			3.710.072
Costa afuera			
		7.309.866	
		14.999.119	
			22.308.985
FAJA PETROLÍFERA DEL ORINOCO			
Empresas mixtas faja			
		1.138.270	
		1.532.254	
		728.996	
		608.887	
		100.200	
			4.108.607
PDVSA FAJA			
		374.679	
		916.936	
			1.291.615
			20.362.140
			176.014.636

^{1/} Incluye las reservas probadas remanentes de los bloques cuantificados y certificados del Proyecto Magna Reserva.
 Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m³

Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

C. Gas Natural

CUADRO 61
RESERVAS PROBADAS Y PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Reservas al 31-12	4.155.049	4.179.108	4.199.276	4.171.812	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602	4.838.378	4.984.134
Producción anual neta ^{1/}	37.350	41.471	41.734	37.460	34.744	38.666	41.931	42.103	40.655	41.657
Duración teórica de las reservas (años)	111,2	100,8	100,6	111,4	122,3	110,9	102,9	111,8	119,0	119,6

1/ Producción bruta anual menos la inyección anual.

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

CUADRO 62
PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producción ^{1/}	57.062	61.878	62.941	61.982	61.027	68.295	72.306	73.471	71.621	71.950
Utilización	22.914	25.281	27.594	28.858	30.875	35.065	37.326	36.550	36.437	36.799
Inyectado	19.712	20.407	21.207	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368	30.966	30.293
Arrojado	3.202	4.874	6.387	4.336	4.592	5.436	6.951	5.182	5.471	6.506
Otros usos	34.148	36.597	35.347	33.124	30.152	33.230	34.980	36.921	35.184	35.151
Transformado en productos y mermas	6.879	8.796	5.754	4.709	4.928	4.825	7.561	5.448	5.675	5.152
Combustible	8.865	10.369	10.086	9.345	8.489	9.887	10.323	10.254	9.938	9.472
Vendido	18.404	17.432	19.507	19.070	16.735	18.518	17.096	21.219	19.571	20.527

1/ Incluye el gas donado.

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

CUADRO 63
PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL POR JURISDICCIÓN, 2008
(mmm³)

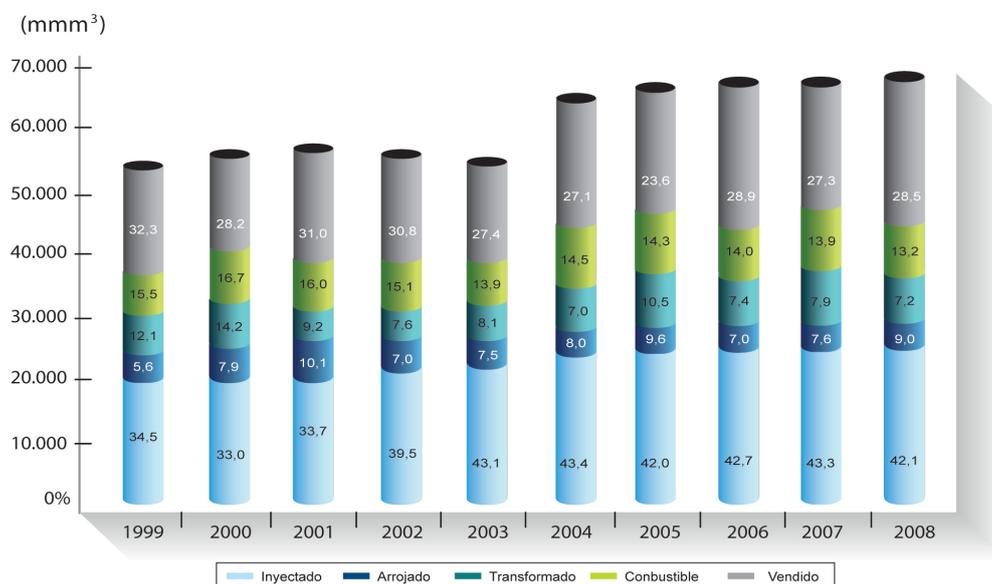
	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Cumaná	Total
Inyectado	0	518	29.739	0	4	32	30.293
Arrojado	2.533	2.520	1.351	29	8	65	6.506
Otros usos	8.094	15.145	11.371	379	158	3	35.151
Transformado en productos y mermas	1.416	1.898	1.823	7	8	0	5.152
Combustible	5.022	1.666	2.774	1	6	3	9.472
Vendido	1.656	11.581	6.774	371	145	0	20.527
Producción ^{1/}	10.627	18.183	42.461	408	170	100	71.950

1/ Incluye el gas donado.

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

C. Gas Natural

GRÁFICO 14
PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL, %



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

CUADRO 64
PLANTAS DE EXTRACCIÓN Y FRACCIONAMIENTO DE GAS NATURAL EXISTENTES AL 31-12-2008

Plantas	Capacidad efectiva	Gas procesado
Extracción (mmpcn/d)		
Área Oriente		
Jusepín	350	315
Santa Bárbara	770	711
San Joaquín	1.030	810
R.S. Joaquín	400	27
ACCRO III Santa Bárbara	400	369
ACCRO IV San Joaquín	400	389
Total	3.350	2.622
Área Occidente		
PC-TJ-3	420	189
GLP-5 ^{a/}	0	0
PC-TJ-2	420	201
Lama Proceso	120	4
Lamar Líquido	120	0
El Tablazo -1	165	0
El Tablazo -2	170	53
Total	1.415	448
Total extracción Venezuela	4.765	3.070
Fraccionamiento (mb/d)		
Área Oriente		
Jose	200	143
Total	200	143
Área Occidente		
Ulé	42	14
Bajo Grande	26	2
Bajo Grande/propano Tablazo ^{1/}	n.d	6
Total	68	22
Total fraccionamiento Venezuela	268	165

a/ La planta es un activo en proceso de desincorporación.

1/ No se incluye la producción de etano de la planta purificadora de etano (PPE), solo planta Ign LGN I / II del Tablazo.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

C. Gas Natural

CUADRO 65
PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL
(b/d)

Productos	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Etano	11.728	8.241	5.950	6.834	1.867	1.380	2.017	3.856	3.000	2.973 ^{a/}
Propano	84.053	79.202	81.239	81.289	68.303	75.691	74.250	81.448	78.502	75.032
Iso-butano	17.811	16.131	16.751	17.865	15.914	17.127	17.692	18.622	18.187	16.796
Normal-butano	34.389	33.866	34.928	33.478	26.788	31.031	30.867	33.089	32.539	32.817
Nafta residual	407	1.071	1.820	2.270	2.360	2.788	2.508	2.891	2.577	2.040
Pentano	6.760	8.473	8.243	6.865	7.444	7.613	8.158	10.233	9.117	11.422
Gasolina natural	33.912	28.169	29.094	30.188	22.934	26.554	27.275	26.656	27.727	24.007
Total	189.060	175.153	178.025	178.789	145.610	162.184	162.767	176.795	171.649	162.114

a/ Se incluye la producción de etano de la planta purificadora de etano (PPE) del Tablazo.
Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

CUADRO 66
DISTRIBUCIÓN DE LAS VENTAS DE LIQUIDOS DEL GAS NATURAL ^{1/}
(b/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Pequiven	29.000	34.000	34.000	30.390	29.277	36.331	44.870	48.050	45.531	43.279
Refinación	41.000	45.000	46.000	37.840	24.175	33.669	30.833	23.370	24.015	27.039
Industrial / doméstico / manufacturero	33.000	33.000	33.000	31.550	31.206	33.759	34.791	35.460	36.395	38.029
PDVSA Exploración y Producción	3.960	4.000	4.000	2.310	3.993	3.766	6.058	5.130	3.843	3.564
Exportación	62.000	52.000	56.000	73.570	64.499	60.175	53.148	71.040	67.215	53.566
Total	168.960	168.000	173.000	175.660	153.150	167.700	169.700	183.050	176.999	165.477

1/ Incluye GLP de refinería comercializado por PDVSA Gas.
Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

CUADRO 67
CONSUMO INTERNO DE GAS METANO ^{1/}
(mbep)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Eléctrico	32.211	30.258	39.088	39.126	32.341	30.396	29.690	33.089	20.418	32.658
Petroquímico	22.380	21.813	26.559	26.678	19.834	23.697	24.689	27.884	24.730	23.996
Siderúrgico/aluminio	20.542	27.484	24.678	27.106	25.382	31.229	33.518	33.184	32.803	24.879
Cemento	6.946	6.674	6.338	5.933	5.038	6.463	6.261	6.285	6.140	5.913
Doméstico	7.105	6.571	5.644	4.633	4.885	5.247	5.162	6.333	4.522	6.562
Otros	17.085	15.516	15.856	16.862	13.395	15.645	15.606	15.222	14.902	12.037
Consumo propio de la industria ^{2/}	53.739	50.807	51.725	59.195	46.800	62.867	63.255	64.218	75.281	75.040
Total	160.008	159.123	169.888	179.533	147.675	175.544	178.181	186.215	178.023	181.114

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. MENPET.

C. Gas Natural

CUADRO 68
PRECIO PROMEDIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO ^{1/}

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Bs./lep ^{2/}	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,06	0,09	0,08	0,08	0,13
Bs./m ³	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,06	0,08	0,08	0,09	0,12
\$/mmbtu	0,74	0,89	0,88	0,63	0,73	0,83	1,07	1,02	1,17	1,56

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

2/ litros equivalentes de petróleo.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

CUADRO 69
PRECIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO POR SECTORES ECONÓMICOS ^{1/}

	Año 2007		Año 2008	
	(Bs./m ³)	(\$/mmbtu)	(Bs./m ³)	(\$/mmbtu)
Sector eléctrico				
Centro-oriente	0,06	0,78	0,07	0,89
Occidente	0,05	0,67	0,07	0,93
Total sector eléctrico ^{2/}	0,06	0,77	0,07	0,9
Sector industrial ^{3/}				
Centro-oriente	0,11	1,43	0,16	2,06
Occidente	0,06	0,74	0,06	0,84
Total sector industrial ^{2/}	0,10	1,31	0,14	1,81
Sector doméstico y comercial ^{3/}				
Centro-oriente	0,13	1,71	0,17	2,19
Occidente	0,06	0,82	0,06	0,73
Total sector doméstico ^{2/}	0,11	1,41	0,13	1,76
Total nacional ^{1/}	0,09	1,17	0,12	1,56

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. MENPET.

C. Gas Natural

CUADRO 70
PRECIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO POR REGIÓN ^{1/}
(Bs./m³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,009	0,012	0,014	0,016	0,015	0,021	0,035	0,030	0,031	0,034
Jose-Puerto La Cruz	0,010	0,014	0,015	0,018	0,017	0,026	0,038	0,033	0,033	0,048
Capital ^{3/}	0,014	0,025	0,024	0,027	0,027	0,040	0,059	0,052	0,055	0,063
Aragua	0,015	0,032	0,032	0,030	0,045	0,048	0,064	0,055	0,062	0,070
Carabobo	0,016	0,030	0,029	0,032	0,035	0,046	0,086	0,066	0,072	0,085
Lara-Yaracuy	0,019	0,035	0,034	0,038	0,038	0,054	0,083	0,072	0,057	0,089
Zulia-Táchira	0,015	0,025	0,026	0,028	0,028	0,037	0,055	0,049	0,051	0,055
Falcón	0,019	0,029	0,031	0,034	0,034 ^{a/}	0,045 ^{a/}	0,056 ^{a/}	0,059 ^{a/}	0,062 ^{a/}	0,055
Total sector eléctrico ^{2/}	0,014	0,026	0,026	0,029	0,030	0,042	0,064	0,055	0,058	0,068
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,010	0,009	0,028	0,016	0,032	0,041	0,071	0,018	0,12	0,070
Jose-Puerto La Cruz	0,013	0,013	0,015	0,018	0,036	0,080	0,118	0,143	0,16	0,253
Puerto Ordaz	0,015	0,016	0,014	0,018	0,032	0,060	0,063	0,060	0,06	0,073
Capital ^{3/}	0,018	0,027	0,024	0,027	0,034	0,045	0,065	0,057	0,06	0,070
Aragua	0,019	0,027	0,025	0,030	0,036	0,045	0,059	0,058	0,06	0,073
Carabobo	0,021	0,025	0,025	0,032	0,047	0,051	0,083	0,075	0,10	0,106
Lara-Yaracuy	0,024	0,031	0,038	0,038	0,038	0,051	0,092	0,074	0,08	0,091
Zulia-Táchira	0,018	0,016	0,025	0,028	0,028	0,037	0,060	0,046	0,05	0,049
Falcón	0,024	0,034	0,031	0,034	0,034	0,045	0,059	0,053	0,06	0,069
Total sector industrial ^{2/}	0,018	0,019	0,022	0,025	0,035	0,061	0,084	0,085	0,100	0,137

a/ Precios de gaceta oficial.

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/ Distrito Federal, Miranda y Gúarico.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

CUADRO 71
PRECIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO POR REGIÓN ^{1/}
(\$/mmbtu)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,41	0,50	0,54	0,38	0,27	0,32	0,47	0,40	0,41	0,45
Jose-Puerto La Cruz	0,45	0,59	0,58	0,43	0,30	0,39	0,51	0,43	0,44	0,63
Capital ^{3/}	0,66	1,03	0,93	0,66	0,47	0,61	0,80	0,69	0,73	0,83
Aragua	0,71	1,31	1,25	0,72	0,79	0,71	0,86	0,72	0,81	0,92
Carabobo	0,76	1,26	1,15	0,79	0,61	0,70	1,15	0,87	0,95	1,12
Lara-Yaracuy	0,88	1,47	1,31	0,92	0,67	0,82	1,11	0,95	0,75	1,18
Zulia-Táchira	0,68	1,03	1,02	0,69	0,50	0,56	0,75	0,65	0,67	0,73
Falcón	0,88	1,23	1,21	0,82	0,82 ^{a/}	0,59 ^{a/}	0,74 ^{a/}	0,79 ^{a/}	0,82 ^{a/}	0,73
Total sector eléctrico ^{2/}	0,64	1,06	1,00	0,70	0,53	0,63	0,81	0,72	0,77	0,90
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,50	0,37	1,08	0,80	0,57	0,62	0,88	0,24	1,62	0,92
Jose-Puerto La Cruz	0,60	0,54	0,60	0,43	0,65	1,20	1,57	1,88	2,14	3,33
Puerto Ordaz	0,70	0,66	0,72	0,43	0,56	0,91	0,85	0,79	0,83	0,96
Capital ^{3/}	0,84	1,14	0,92	0,66	0,60	0,68	0,87	0,75	0,82	0,93
Aragua	0,91	1,12	0,97	0,72	0,73	0,68	1,02	0,77	0,84	0,97
Carabobo	0,98	1,04	0,99	0,79	0,82	0,76	1,11	0,99	1,29	1,41
Lara-Yaracuy	1,14	1,29	1,48	0,92	0,60	0,76	1,02	0,97	1,04	1,17
Zulia-Táchira	0,86	0,68	1,00	0,69	0,50	0,56	0,81	0,60	0,63	0,64
Falcón	1,13	1,41	1,20	0,82	0,60	0,68	1,02	0,69	0,82	0,90
Total sector industrial ^{2/}	0,85	0,81	0,85	0,61	0,62	0,92	1,02	1,13	1,31	1,81

a/ Precios de gaceta oficial.

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/ Distrito Federal, Miranda y Gúarico.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

C. Gas Natural

CUADRO 72
EXPORTACIONES DE PRODUCTOS OBTENIDOS DEL GAS
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Gasolina natural	8.058	4.524	5.077	7.750	7.584	7.311	10.573	12.402	12.948	11.265
Butano	4.015	3.522	3.697	4.255	3.946	2.348	2.059	4.186	4.442	2.832
Iso-butano	788	421	496	535	1.286	528	1.136	1.879	2.124	995
Propano	17.542	11.813	11.842	14.790	11.459	8.999	5.598	7.767	5.541	4.686
Total	30.403	20.280	21.112	27.330	24.275	19.186	19.366	26.234	25.055	19.779

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

CUADRO 73
PRINCIPALES GASODUCTOS , 2008

PDVSA Petróleo / Gas	De	A	Longitud (Km)	Volumen Transportado (mm ³ /a)
Occidente	Costa Oeste		277,5	324.633
	Estación Ballena	Terminal Bajo Grande	224,4	1.518.380
	Ulé	Amuay	473,1	1.224.255
	Interconexión Centro	Occidente	300,7	241.173
Total occidente			1.275,7	3.308.441
Oriente	Anaco	Barquisimeto	2.217,7	8.425.904
	Anaco	Pto.Ordaz	616,1	4.280.318
	Anaco	Pto. La Cruz	303,2	5.606.906
Total oriente			3.137,0	18.313.128
Total Centro Sur	San Genaro de Boconoito	Obispo	44,2	371.956
Otros	Estación UM-2	Estación Mamo	101,2	303.445
	Jusepín	Muscar	16,0	3.732.099
	Orocual	Jusepín	24,3	478.899
	Quiriquire (QE-2)	Jusepín	56,0	2.155.254
	Estación Principal Morichal (EPM-1)	Estación de Válvulas (EDVMOR)	32,1	196.613
	Centro de Operaciones Muscar	Estación de Válvulas (ANACO)	115,3	2.400.641
	Planta de Extracción Santa Bárbara	Aguasay Planta-5A	65,7	4.042.173
	Boquerón	Jusepín	16,0	217.456
	La Toscana	Maturín	13,3	62.183
	Guario	Cadafe Anaco	2,5	207.279
Total otros			442,4	13.796.042
Total Venezuela			4.899,3	35.789.567

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

D. Petroquímica

CUADRO 74
INDICADORES DE PEQUIVEN

Empresa estatal consolidada	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producción bruta (mtm)	4.022	3.907	3.635	3.217	2.036	2.720	2.843	2.816	2.868	3.312
Capacidad nominal (%)	4.794	4.794	4.794	4.087	4.087	4.087	4.787	4.787	4.787	4.787
Capacidad utilizada (%)	84	81	76	79	50	67	59	59	60	69
Ventas totales (mmBs.)	359	609	663	892	996	2.230	3.022	3.397	3.786	4.883
Mercado nacional (mmBs.)	249	390	399	491	665	1.619	1.926	2.362	2.626	3.387
Mercado de exportación (mmBs.)	110	219	265	401	331	611	1.096	1.034	1.160	1.495
Utilidad neta o pérdida (mmBs.)	(84)	24	(54)	16	276	602	633	563	283	(111)
Fuerza hombre efectiva	3.124	3.004	2.669	2.397	2.165	2.477	3.582	3.938	4.305	4.815
Productividad (tm/hombre)	1.287	1.301	1.362	1.342	940	1.098	794	715	666	688

Nota: 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 (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

CUADRO 74.1
INDICADORES DE LAS EMPRESAS MIXTAS ^{1/}

Empresa estatal consolidada	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producción bruta (mtm)	3.172	3.566	4.800	5.179	4.826	5.902	5.608	6.213	5.959	5.848
Capacidad nominal (%)	3.700	4.492	7.089	7.089	7.089	7.107	7.107	7.107	7.148	7.208
Capacidad utilizada (%)	86	79	68	73	68	83	79	87	83	81
Ventas totales (mmBs.)	527	737	963	1.302	1.982	3.387	4.241	4.830	5.281	7.692
Mercado nacional (mmBs.)	271	355	400	536	940	1.338	2.228	2.608	2.908	4.618
Mercado de exportación (mmBs.)	255	382	563	766	1.042	2.049	2.013	2.222	2.374	3.074
Utilidad neta o pérdida (mmBs.)	2	93	91	86	291	556	752	469	818	865
Fuerza hombre efectiva	1.438	1.407	1.600	2.289	2.278	2.390	2.431	2.473	2.567	2.669
Productividad (tm/hombre)	2.206	2.534	3.000	2.263	2.119	2.469	2.307	2.512	2.322	2.191

1/ Empresas mixtas Química Venoco, Tripoliven, Súper Octanos, Pralca, Metor, Supermetanol, Produsal, Fertinitro, Polinter, Propilven.

Nota: 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 (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 75
CAPACIDAD NOMINAL DE PRODUCCIÓN DE PEQUIVEN, 2008
(mtma)

	Ana María Campo	Complejo Morón	Refinería El Palito
Fertilizantes			
Urea	400	211	-
Sulfato de amonio	-	89	-
Fertilizantes granulados NPK	-	309	-
Roca fosfática	-	328	-
DAP - RPA	-	76	-
Productos industriales			
Amoniaco	300	198	-
Acido sulfúrico/oleum	-	505	-
Cloro líquido	130	-	-
Soda caústica	147	-	-
Acido clorhídrico	33	-	-
Hipoclorito de sodio	7	-	-
Acido fosfórico	-	83	-
Dicloro etileno (EDC) ^{1/}	150	-	-
Cloruro de vinilo (MVC)	130	-	-
Olefinas ^{2/}			
Etileno	600	-	-
Propileno	266	-	-
Aceite pesado	50	-	-
PYGAS	54	-	-
Plásticos			
Dicloro etileno (EDC)	-	-	-
Cloruro de POLIVINILO (PVC)	120	-	-
Aromáticos BTX ^{3/}			
Benceno	-	-	48
Tolueno	-	-	36
Ortoxileno	-	-	48
Copesol	-	-	24
Nafta refinada	-	-	445
Total capacidad de la Industria Pequiven			4.787

1/ Una parte de la capacidad de la planta EDC está destinada para la planta de plástico PVC y el resto para la venta.

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

3/ La capacidad instalada se encuentra en función de los productos principales benceno, tolueno, ortoxileno y copesol.

Nota: 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. (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Refinación y Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET

D. Petroquímica

CUADRO 76
PRODUCCIÓN BRUTA CONSOLIDADA DE PEQUIVEN
(mtm)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Complejo Ana María Campos	2.109	1.891	1.564	1.282	627	884	1.107	1.326	1.271	1.745
Amoniaco	433	328	201	199	0	0	8	90	29	239
Urea	508	338	148	0	0	0	26	129	44	303
Etileno	479	479	455	383	201	272	380	373	400	364
Propileno	93	116	119	96	79	112	164	155	156	150
Cloro	98	106	104	104	80	81	86	96	95	101
Soda cáustica líquida 100%	111	119	118	117	69	91	97	109	107	114
Dicloro etileno (EDC)	93	98	100	102	50	75	78	88	81	88
Cloruro de vinilo (MVC)	110	108	104	102	54	91	91	108	86	102
Cloruro de polivinilo (PVC)	107	107	133	104	49	92	87	108	96	122
Otros ^{1/}	77	92	82	75	45	70	90	70	177	162
Complejo Morón	1.643	1.704	1.773	1.696	1.257	1.569	1.530	1.399	1.421	1.398
Amoniaco	204	188	213	191	139	192	197	170	124	170
Urea	213	190	223	198	136	186	203	156	99	153
Sulfato de amonio	65	84	84	93	73	75	90	87	64	70
Acido sulfúrico 98%	454	461	461	442	335	446	338	381	363	307
Oleum	14	12	12	10	10	10	9	11	12	10
Fertilizantes granulados NPK	236	285	277	266	225	265	237	246	324	364
Roca fosfática	366	389	399	390	260	301	385	290	368	265
Acido fosfórico	64	68	71	67	50	64	53	56	59	59
Otros ^{2/}	27	27	33	39	29	30	18	2	8	0,2
Refinería El Palito	270	312	298	239	152	267	206	91	176	169
Benceno	27	20	25	17	13	28	13	3	12	21
Tolueno	34	47	38	40	15	30	28	24	33	32
O. Xileno	33	41	35	27	17	25	16	4	15	23
Nafta refinada	176	204	200	133	99	175	142	45	99	84
Otros ^{3/}				22	8	9	7	15	17	9
Total	4.022	3.907	3.635	3.217	2.036	2.720	2.843	2.816	2.868	3.312

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004 este rubro solo incluye hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico y aceite pesado.

2/ Acido nítrico 53% y 58%, solución amoniacal, fosforita, fertilizantes NPK en polvo, roca particularmente acidulada, roca micronizada, etc. A partir del 2004 este rubro se refiere solo a solución amoniacal y RPA/sulfato de calcio.

3/ Copesol, m-xileno.

Nota: 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 (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 77
PRODUCCIÓN NETA CONSOLIDADA DE PEQUIVEN
(mtm)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Complejo Ana María Campos	1.414	1.290	1.085	666	403	581	809	886	823	1.101
Amoniaco	115	116	109	0	0	0	0	0	0	54
Urea	508	338	148	0	0	0	26	129	44	303
Etileno	416	418	393	325	171	224	256	321	351	310
Propileno	89	112	114	93	77	109	164	151	146	118
Cloro	20	21	21	20	18	20	21	23	27	29
Soda cáustica líquida 100%	86	95	98	104	59	75	80	95	88	93
Dicloro etileno (EDC)	0	0	0	20	3	0	78	-	8	3
Cloruro de vinilo (MVC)	2	0	0	0	3	0	17	-	0	0
Cloruro de polivinilo (PVC)	107	107	133	57	48	92	87	108	96	122
Otros ^{1/}	71	83	69	47	24	61	80	59	63	69
Complejo Morón	745	849	765	732	577	704	707	641	602	644
Amoniaco	10	7	4	4	4	5	4	5	6	6
Urea	212	189	222	198	136	186	202	156	99	153
Sulfato de amonio	38	30	39	41	30	36	37	70	30	38
Ácido sulfúrico 98%	179	170	180	158	127	171	198	149	123	85
Oleum	0	10	11	9	9	10	9	11	12	0
Fertilizantes granulados NPK	235	285	277	266	225	265	237	246	324	358
Otros ^{2/}	71	158	32	56	46	31	20	4	8	4
Refinería El Palito	96	109	116	106	45	92	64	45	77	84
Benceno	27	21	25	17	13	28	13	3	12	21
Tolueno	34	47	38	40	15	30	28	24	33	32
O. Xileno	35	41	35	27	17	25	16	4	15	23
Otros ^{3/}	0	0	18	22	0	9	7	14	17	8
Total	2.255	2.248	1.966	1.504	1.025	1.377	1.580	1.572	1.502	1.829

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004 este rubro solo incluye hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico y aceite pesado.

2/ Solución amoniacal, fosforita, roca acidulada, roca micronizada, etc. A partir del 2004 este rubro se refiere solo a solución amoniacal y RPA/sulfato de calcio y roca fosfática.

3/ Coposol, m-xileno.

Nota: 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.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 78
VENTAS CONSOLIDADAS DE PEQUIVEN EN EL MERCADO NACIONAL
(mtm)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Fertilizantes	372	550	615	644	635	929	760	859	897	1.107
Urea	167	232	243	242	252	321	344	366	306	348
Sulfato de amonio	26	30	30	37	31	36	63	48	30	25
Fosfato diamónico	22	19	20	20	23	0	0	0	0	0
Cloruro de potasio	23	41	61	37	1	60	29	46	67	83
Sulfato de potasio	1	2	0	1	23	1	0	0	0	21
Fórmulas granuladas NPK	108	178	225	235	199	445	305	346	437	568
Otros ^{1/}	25	48	36	72	106	66	19	52	57	62
Productos industriales	2.543	2.704	2.746	2.767	2.491	1.989	1.994	2.098	2.841	2.433
Amoníaco	5	4	4	4	4	5	4	4	5	8
Ácido sulfúrico	132	133	132	105	130	174	197	181	173	167
Oleum	12	10	10	10	6	8	1	9	9	0
Soda cáustica líquida	47	50	50	37	55	78	78	91	120	164
Soda cáustica en escamas	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0
Cloro	23	2	2	16	18	19	21	23	25	28
Metanol	159	108	168	308	82	172	159	155	118	108
Gas natural	2.097	2.318	2.360	2.259	2.160	1.471	1.359	1.565	2.320	1.563
Otros ^{2/}	66	77	18	27	36	62	174	70	71	395
Olefinas	477	461	447	406	245	400	440	451	456	490
Etileno	401	381	368	327	182	325	336	339	350	392
Propileno	76	80	79	79	63	75	104	112	106	98
Otros ^{3/}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plásticos	29	28	41	32	32	42	40	69	113	138
Cloruro de polivinilo	29	28	41	32	32	42	40	69	82	76
Polietileno	-	-	-	-	-	-	-	-	28	44
Polipropileno	-	-	-	-	-	-	-	-	3	18
Aromáticos	336	454	510	530	425	530	436	474	334	64
Benceno	27	18	26	17	14	25	17	18	20	20
Tolueno	10	10	49	39	16	28	29	23	13	13
Oxileno	8	0	0	31	17	20	20	4	9	20
Otros ^{4/}	291	426	435	443	377	457	370	429	292	10
Total productos	3.757	4.197	4.359	4.380	3.827	3.890	3.670	3.950	4.641	4.232

1/ Sulfato de magnesio, sulfato de zinc, óxido de magnesio, roca micronizada, roca fosfática / roca particularmente acidulada, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye sulpomag, sulfato de calcio, dióxido de carbono y roca fosfática

2/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, diproleno, MTBE/TAME, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye solución amoniacal, PYGAS/diproleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.

3/ 2008: Polietileno y polipropileno.

4/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004 este rubro solo incluye nafta reformada.

Nota: 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.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 79
VENTAS CONSOLIDADAS DE PEQUIVEN EN EL MERCADO NACIONAL
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Fertilizantes	40,93	54,43	61,10	79,21	146,09	317,00	479,00	293,38	404,13	546,68
Urea	12,33	18,31	20,75	30,00	54,00	110,00	153,00	98,00	92,00	111,00
Sulfato de amonio	1,42	1,70	2,33	2,84	3,59	7,00	12,00	8,53	8,01	6,84
Fosfato diamónico	2,91	2,96	2,97	3,62	9,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cloruro de potasio	2,48	4,35	5,16	6,29	0,24	24,00	10,00	24,07	43,48	62,82
Sulfato de potasio	0,22	0,29	0,38	0,45	6,13	1,00	105,00	0,25	0,00	13,67
Fórmulas granuladas NPK	14,38	24,63	29,31	35,75	51,65	165,00	185,00	153,42	241,90	304,74
Otros ^{1/}	7,20	2,20	0,21	0,26	21,26	10,00	14,00	9,11	18,74	47,60
Productos Industriales	50,51	65,27	72,53	88,45	110,24	334,02	458,25	509,00	565,57	902,60
Amoniaco	0,26	0,43	0,61	0,73	1,27	2,00	2,00	1,74	2,02	2,52
Ácido sulfúrico	4,04	4,44	4,05	4,94	11,15	18,00	53,00	27,43	26,14	65,34
Oleum	0,66	0,62	0,70	0,86	0,82	1,00	0,25	1,85	1,93	0,00
Soda cáustica líquida	6,51	8,87	15,90	19,39	13,00	18,02	18,00	23,89	74,88	186,34
Soda cáustica en escamas	0,44	0,42	0,62	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cloro	0,53	0,58	0,62	0,75	11,00	11,00	11,00	12,88	14,02	15,28
Metanol	11,50	14,77	23,58	28,76	30,00	87,00	101,00	129,76	126,41	123,53
Gas natural	17,42	20,48	23,87	29,12	40,00	179,00	241,00	273,50	262,50	311,00
Otros ^{2/}	9,16	14,66	2,59	3,15	3,00	18,00	32,00	37,95	57,67	198,58
Olefinas	109,40	167,80	155,02	189,12	195,00	515,00	488,00	882,53	859,82	1.288,79
Etileno	98,42	145,49	135,72	165,58	155,00	433,00	432,00	674,82	661,82	1.047,21
Propileno	10,98	22,31	19,30	23,54	40,00	82,00	56,00	207,71	198,00	241,58
Otros ^{3/}	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
Plásticos	9,97	15,06	17,80	21,72	41,00	72,00	69,00	128,85	320,42	498,95
Cloruro de polivinilo	9,97	15,06	17,80	21,72	41,00	72,00	69,00	128,85	182,42	193,95
Polietileno	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	126,00	218,00
Polipropileno	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	87,00
Aromáticos	38,27	87,83	92,26	112,55	173,00	381,00	432,00	548,29	475,89	150,48
Benceno	3,97	4,55	5,63	6,87	8,00	26,00	19,00	37,24	46,88	46,01
Tolueno	4,97	1,89	11,86	14,47	12,00	33,00	38,00	41,50	27,58	35,10
Oxileno	7,80	1,87	9,99	12,18	10,00	31,00	31,00	8,04	19,63	46,63
Otros ^{4/}	21,53	79,52	64,78	79,03	143,00	291,00	344,00	461,51	381,80	22,74
Total productos	249,08	390,40	398,72	491,05	665,33	1.619,02	1.926,25	2.362,05	2.625,83	3.387,49

1/ Sulfato de magnesio, sulfato de zinc, óxido de magnesio, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye sulpomag, sulfato de calcio, dióxido de carbono y roca fosfática.

2/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, EDC, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye solución amoniacal, PYGAS/diproleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.

3/ 2008: Polietileno y polipropileno.

4/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004 este rubro solo incluye nafta reformada.

Nota: 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. (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 80
VENTAS CONSOLIDADAS DE PEQUIVEN EN EL MERCADO DE EXPORTACIÓN
(mtm)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Fertilizantes	786	722	983	1018	492	572	564	746	791	736
Urea	665	670	913	942	474	572	563	721	630	590
Fórmulas granuladas NPK	102	49	33	31	18	0	1	0	5	15
Sulfato de amonio	0	0	0	0	0	0	0	25	11	0
Otros ^{1/}	19	3	37	45	0	0	0	0	145	131
		3								
Productos Industriales	574	685	836	713	312	328	400	414	421	457
Amoniaco	101	111	268	358	87	128	51	91	87	193
Ácido sulfúrico	30	21	23	34	0	0	0	-	1	5
Metanol	359	448	460	157	213	200	346	313	329	259
Soda cáustica	60	80	66	75	0	0	0	10	4	0
Otros ^{2/}	24	25	19	89	12	0	3	0	0	0
Olefinas	33	95	122	102	90	124	158	132	88	54
Etileno	10	25	8	0	0	0	5	0	0	6
Propileno	23	70	114	102	90	124	153	132	88	48
Plásticos	82	89	104	106	24	41	55	37	25	23
Cloruro de polivinilo (PVC)	76	75	89	81	24	41	55	37	18	17
Cloruro de vinilo (MVC)	6	14	15	3	0	0	0	0	0	0
Dicloroetileno (EDC)	0	0	0	22	0	0	0	0	7	7
Aromáticos	80	115	113	54	0	0	0	4	26	26
Benceno	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0
O. Xileno	24	33	23	21	0	0	0	0	0	5
Tolueno	22	35	28	31	0	0	0	4	22	21
Otros ^{3/}	32	39	62	2	0	0	0	0	5	0
Total	1.555	1.706	2.158	1.993	918	1.065	1.177	1.333	1.351	1.297

1/ DAPMAP, Sales Potásicas, Roca Acidulada, Acido Fosfórico, Nitrato de amonio, etc. Roca acidulada, fostato diamónico, ácido fosfórico, nitrato de amonio.

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

3/ Copesol, M-Xilenos.

Nota: 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. (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 81
VENTAS CONSOLIDADAS DE PEQUIVEN EN EL MERCADO DE EXPORTACIÓN
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Fertilizantes	41	53	78	137	138	225	303	367	541	801
Urea	31	49	73	130	131	225	302	362	461	562
Fórmulas granuladas NPK	10	4	5	7	7	0	1	0	4	32
Roca acidulada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sulfato de amonio	0	0	0	0	0	0	0	5	3	0
Otros ^{1/}	0	0	0	0	0	0	0	0	73	207
Productos Industriales	30	69	98	138	106	154	217	320	335	444
Amoniaco	6	11	26	37	28	62	31	55	53	210
Ácido sulfúrico	1	1	1	2	0	0	0	0	0	4
Metanol	17	47	56	79	78	92	186	256	279	231
Soda cáustica	4	8	14	19	0	0	0	7	2	0
Anhídrido ftálico	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0
Otros ^{2/}	1	2	1	1	0	0	0	2	0	0
Olefinas	6	35	35	49	61	167	461	269	200	155
Etileno	2	11	3	4	0	0	7	0	0	14
Propileno	5	24	32	45	61	167	454	269	200	141
Plásticos	23	37	33	46	26	65	115	72	40	39
Cloruro de polivinilo (PVC)	22	34	32	45	26	65	115	72	38	37
Cloruro de vinilo (MVC)	1	3	1	1	0	0	0	0	0	0
Polietileno	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Dicloroetileno (EDC)	-	-	-	0	0	0	0	0	2	2
Aromáticos	10	26	21	29	0	0	0	7	44	55
Benceno	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Ortoxileno	4	9	7	9	0	0	0	0	0	11
Tolueno	3	7	7	10	0	0	0	7	36	44
Otros ^{3/}	3	7	7	10	0	0	0	0	8	1
Total	110	219	265	401	331	611	1.096	1.034	1.161	1.495

1/ DAPMAP, Sales Potásicas, Roca Acidulada, Acido Fosfórico, Nitrato de amonio, etc.

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

3/ Coposol, M-Xilenos.

Nota: 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. (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 82
CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN NOMINAL DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS, 2008
 (mtm)

Empresas		Zulia	Morón	Guacara - Valencia	Oriente	Colombia
Productos industriales						
QUÍMICA VENOCO	Dodecibenceno (DDB)	-	-	18	-	-
	Alquilbenceno lineal (LAB)	-	-	70	-	-
	Benzol 95	33	-	-	-	-
	Veno SL	9	-	-	-	-
	Venobooster CT	11	-	-	-	-
TRIPOLIVEN	Polisfosfato de sodio	-	70	-	-	-
	Ácido fosfórico	-	66	-	-	-
	Fertilizantes	-	16	-	-	-
	Productos asociados al yeso	-	25	-	-	-
SUPER OCTANOS	Metil terbutil eter	-	-	-	580	-
PRALCA	Óxido de etileno	22	-	-	-	-
	Etilenglicoles	84	-	-	-	-
METOR	Metanol	-	-	-	803	-
SUPERMETANOL	Metanol	-	-	-	725	-
PRODUSAL	Sal	800	-	-	-	-
FERTINITRO	Amoniaco	-	-	-	1.181	-
	Urea	-	-	-	1.416	-
Plásticos						
POLINTER	Polietilenos	370	-	-	-	-
PROPILVEN	Polipropileno	110	-	-	-	-
COLOMBIA MONÓMEROS COL-VEN	Caprolactama	-	-	-	-	31
	Fertilizantes N.P.K.	-	-	-	-	310
	Fosfato Tricalcico	-	-	-	-	50
	Sulfato de sodio	-	-	-	-	30
	Sulfato de amonio	-	-	-	-	90
Otros ^{1/}	-	-	-	-	228	

1/ Otros productos: fertilizantes mezclados de Monómeros, Nitrato de potasio, Meko y Acido sulfúrico para ventas.
 Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

CUADRO 82.1
CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS
 (mtm)

Empresas	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Polinter	370	370	370	370	370	370	370	370	370	430
Produven	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0
Química Venoco	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Tripoliven	136	136	136	136	136	136	136	136	177	177
Super Octanos	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Propilven	84	84	84	84	84	110	110	110	110	110
Pralca	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Metor	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
Supermetanol	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
Produsal	-	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Fertinitro	-	-	2.597	2.597	2.597	2.597	2.597	2.597	2.597	2.597
Oxidor	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Colombia Monómeros COL-VEN	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739
Total	3.700	4.492	7.089	7.089	7.089	7.107	7.107	7.107	7.148	7.208

Nota: 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 (Pequiven).
 Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 83
PRODUCCIÓN DE EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS
(mtm)

Empresas / Productos	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
VENEZUELA	2.640	3.038	4.296	4.650	4.287	5.343	5.045	5.633	5.365	5.355
POLINTER										
Poliétileno de alta densidad	98	97	98	89	59	87	95	94	82	104
Poliétileno de baja densidad	79	80	78	69	53	69	65	77	75	75
Poliétileno lineal A. densidad ^{1/}	168	138	164	142	43	115	113	112	145	149
PRODUVEN										
Clorofluorocarbonos	3	3	4	3	2	0	0	0	0	0
Ácido clorhídrico	5	5	0	5	0	0	0	0	0	0
QUÍMICA VENOCO										
Dodecibenceno	22	22	16	17	10	13	9	11	6	7
Alquilbenceno lineal	61	65	46	57	47	55	60	47	56	56
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	10	21	27
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9
Venobooster CT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6
Otros ^{2/}	11	11	10	10	6	8	7	8	7	9
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	54	53	51	48	44	61	64	61	65	51
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	11	13
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	557	555	562	560	504	613	489	564	357	517
PROPILVEN										
Polipropileno	71	77	77	68	63	71	100	108	104	108
PRALCA										
Óxido de etileno	8	10	9	9	4	5	7	5	5	6
Etilenglicoles	82	98	87	70	49	78	85	84	81	86
METOR										
Metanol	844	784	836	699	686	768	833	752	736	661
SUPERMETANOL										
Metanol	568	780	719	637	603	728	666	754	637	725
PRODUSAL										
Sal	-	259	406	403	323	312	356	363	529	524,5
FERTINITRO										
Amoniaco	-	-	709	884	862	1.108	942	1.193	1.083	1.020
Urea	-	-	424	880	929	1.252	1.154	1.383	1.303	1.192
OXIDOR										
Anhídrido ftálico	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	532	528	504	529	539	559	563	580	594	493
Caprolactama	30	30	23	29	32	31	31	30	32	28
Fertilizantes N.P.K.	292	301	287	265	297	304	309	314	318	267
Fosfato Tricalcico	43	43	54	57	43	54	53	55	49	49
Sulfato de sodio	29	26	29	28	28	26	19	27	27	25
Sulfato de amonio	86	87	74	88	90	88	89	80	83	76
Otros ^{3/}	52	41	37	62	49	56	62	74	85	48
Total	3.172	3.566	4.800	5.179	4.826	5.902	5.608	6.213	5.959	5.848

1/ Desde el año 2004 hasta el año 2006 esos valores incluyen polietileno lineal de baja y de alta densidad.

2/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

3/ En el año 2004 incluye tricalfosf, mezclas, sales mineralizadas y nitrato de potasio agrícola.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 84
VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS
(mtm)

Empresas / Productos	1999		2000		2001		2002		2003	
	Nac.	Exp.								
VENEZUELA	980	1.647	1.249	1.740	1.381	.556	1.231	2.832	1.123	2.515
POLINTER										
Poliétileno de alta densidad	60	43	64	35	79	31	68	24	62	0
Poliétileno de baja densidad	60	27	57	17	66	23	56	18	56	1
Poliétileno lineal A. densidad ^{1/}	34	125	40	89	59	96	57	79	47	2
PRODUVEN										
Clorofluocarbonos	3	1	2	1	3	1	2	1	2	1
Ácido clorhídrico	5	-	5	-	0	-	5	-	-	-
QUÍMICA VENOCO										
Dodecibenceno	2	18	1	17	1	19	2	14	1	9
Alquilbenceno lineal	22	38	23	38	24	32	25	31	19	34
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venobooster CT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ^{2/}	3	7	2	12	4	6	4	5	4	2
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	25	31	23	29	24	28	18	27	17	28
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	72	465	12	565	0	562	0	572	75	415
PROPILVEN										
Polipropileno	58	15	58	16	72	5	67	4	65	1
PRALCA										
Óxido de etileno	8	-	10	-	9	-	8	0	3	0
Etilenglicoles	16	66	19	80	16	72	16	55	3	47
METOR										
Metanol	331	530	347	455	360	462	297	412	269	406
SUPERMETANOL										
Metanol	280	282	386	387	366	362	318	328	203	368
PRODUSAL										
Sal	-	-	200	0	298	-	272	0	243	0
FERTINITRO										
Amoniaco	-	-	-	-	-	361	0	421	0	323
Urea	-	-	-	-	-	496	16	840	52	878
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	781	68	823	57	747	64	676	58	928	50
Caprolactama	14	17	16	10	16	9	16	7	19	13
Fertilizantes N.P.K.	258	21	292	20	265	7	239	7	339	7
Sulfato de sodio	66	10	77	2	61	5	54	4	446	5
Sulfato de amonio	30	0	27	1	29	0	25	1	94	3
Productos industriales y otros fertilizantes ^{3/}	413	20	411	24	376	43	342	39	30	22
Total	1.761	1.715	2.072	1.797	2.128	2.620	1.907	2.890	2.051	2.565

1/ Desde el año 2004 hasta el año 2005 en las ventas nacionales, esos valores incluyen polietileno lineal de baja y alta densidad.

2/ Incluye: alquilatos livianos y pesados.

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

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Paquiven.

D. Petroquímica

CUADRO 84.1
VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS
(mtm)

Empresas / Productos	2004		2005		2006		2007		2008	
	Nac.	Exp.								
VENEZUELA	1.339	3.278	1.754	2.656	1.812	3.075	1.547	2.683	2.004	2.497
POLINTER										
Poliétileno de alta densidad	82	4	85	13	102	4	87	0	86	0
Poliétileno de baja densidad	65	6	61	6	75	4	79	2	70	0
Poliétileno lineal A. densidad ^{1/}	85	18	75	44	80	19	110	32	123	1
PRODUVEN										
Clorofluocarbonos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ácido clorhídrico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUÍMICA VENOCO										
Dodecibenceno	1	9	0	9	1	10	1	5	0	7
Alquilbenceno lineal	22	35	23	33	24	24	24	34	24	32
Benzol 95	0	0	0	0	0	8	0	16	0	23
Veno SL	0	0	0	0	0	3	0	7	0	9
Venobooster CT	0	0	0	0	0	1	0	7	0	7
Otros ^{2/}	4	4	6	2	5	7	4	8	6	4
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	25	37	29	32	27	30	34	31	26	25
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	2	5	2	9
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	7	1	11	2
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	0	618	158	329	226	310	143	245	322	176
PROPILVEN										
Polipropileno	79	3	87	13	103	3	110	1	98	0
PRALCA										
Óxido de etileno	5	0	7	0	5	0	5	0	6	0
Etilenglicoles	7	70	8	84	9	78	9	72	10	72
METOR										
Metanol	305	459	366	486	260	513	254	485	199	393
SUPERMETANOL										
Metanol	247	496	315	352	387	372	314	314	360	352
PRODUSAL										
Sal	298	0	395	0	408	0	174	0	509	0
FERTINITRO										
Amoniaco	0	404	17	233	0	400	0	335	0	332
Urea	114	1.115	122	1.020	100	1.289	192	1.083	153	1.055
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	1.257	30	802	54	841	44	835	53	598	50
Caprolactama	21	10	21	10	22	9	21	10	15	13
Fertilizantes N.P.K.	798	16	599	13	610	7	530	17	230	12
Sulfato de sodio	69	2	64	4	66	1	69	1	28	0
Sulfato de amonio	28	0	21	0	27	0	26	0	60	1
Productos industriales y otros fertilizantes ^{3/}	341	2	97	27	116	26	188	24	264	24
Total	2.596	3.308	2.556	2.710	2.653	3.119	2.382	2.736	2.602	2.547

1/ Desde el año 2004 hasta el año 2005 en las ventas nacionales, esos valores incluyen polietileno lineal de baja y de alta densidad.

2/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

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

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. PequiVen.

D. Petroquímica

CUADRO 85
VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS
(mmBs.)

Empresas / Productos	1999		2000		2001		2002		2003	
	Nac.	Exp.								
VENEZUELA	178	239	242	364	288	544	385	740	621	997
POLINTER										
Poliétileno de alta densidad	31	19	42	21	51	17	54	18	93	0
Poliétileno de baja densidad	32	12	39	11	41	13	44	15	85	1
Poliétileno lineal de alta densidad	17	49	24	48	33	50	43	61	64	2
QUÍMICA VENOCO										
Dodecibenceno	1	6	0	7	1	9	1	8	1	9
Alquilbenceno lineal	11	18	13	20	17	21	19	22	23	39
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venobooster CT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ^{1/}	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	10	11	10	10	10	12	12	16	16	21
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	13	65	2	140	0	126	0	211	39	225
PROPILVEN										
Polipropileno	23	5	23	5	40	3	36	2	89	2
PRALCA										
Óxido de Etileno	4	0	7	0	5	0	5	0	6	0
Etilenglicoles	5	17	7	27	7	22	6	16	3	42
METOR										
Metanol	14	21	29	40	35	44	49	59	87	121
SUPERMETANOL										
Metanol	18	15	41	33	42	32	108	44	87	107
PRODUSAL										
Sal	0	-	3	0	5	0	5	0	9	0
FERTINITRO										
Amoniaco	0	-	-	-	-	92	0	90	0	135
Urea	0	-	-	-	-	101	3	177	17	291
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN										
Caprolactama	10	10	15	9	14	8	19	11	36	25
Fertilizantes N.P.K.	34	2	42	3	43	1	57	1	119	2
Productos industriales y otros fertilizantes ^{2/}	49	5	56	5	56	11	75	14	164	18
Total	271	255	355	382	400	563	536	766	940	1.042

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.

2/ Incluye: ciclohexanona, ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, sulfato de sodio, sulfato de amonio, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 85.1
VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS
 (mmBs.)

Empresas / Productos	2004		2005		2006		2007		2008	
	Nac.	Exp.								
VENEZUELA	903	1.912	1.678	1.933	2.019	2.149	2.151	2.277	2.978	2.778
POLINTER										
Polietileno de alta densidad	183	8	247	34	303	12	280	0	396	0
Polietileno de baja densidad	150	15	175	19	229	11	268	6	325	0
Polietileno lineal de alta densidad	183	36	183	112	230	55	351	93	505	1
QUÍMICA VENOCO										
Dodecibenceno	1	11	1	15	1	26	2	13	1	17
Alquilbenceno lineal	30	48	45	67	59	68	75	103	88	100
Benzol 95	0	0	0	0	0	8	0	23	0	31
Veno SL	0	0	0	0	0	2	0	7	0	7
Venobooster CT	0	0	0	0	0	1	0	6	0	5
Otros ^{1/}	1	2	4	1	3	4	9	3	29	2
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	27	34	37	38	39	41	50	43	68	61
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	3	5	5	20
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	1	0	4	1
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	0	497	270	425	303	384	211	380	540	367
PROPILVEN										
Polipropileno	6	154	218	32	293	8	330	4	427	0
PRALCA										
Óxido de Etileno	11	0	22	0	16	0	13	0	20	0
Etilenglicoles	6	113	17	145	17	128	20	119	30	150
METOR										
Metanol	119	173	185	238	179	344	179	329	153	314
SUPERMETANOL										
Metanol	124	186	189	170	280	245	270	231	323	283
PRODUSAL										
Sal	14	0	21	0	23	0	26	0	42	0
FERTINITRO										
Amoniaco	0	203	9	152	0	229	0	208	0	362
Urea	48	432	55	484	43	581	63	701	24	1.058
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN										
Caprolactama	0	103	98	46	95	42	106	53	150	112
Fertilizantes N.P.K.	364	6	407	7	365	15	479	12	655	55
Productos industriales y otros fertilizantes ^{2/}	72	27	45	26	129	17	171	32	835	128
Total	1.338	2.049	2.228	2.013	2.608	2.222	2.908	2.374	4.618	3.074

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.

2/ Incluye: ciclohexanona, ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, sulfato de sodio, sulfato de amonio, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 86
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR PETROLERO - GAS ^{1/}
(mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	17.596	27.380	35.049	62.380	93.025	118.217	138.284	210.660
Ventas de exportación	16.109	25.615	33.021	59.175	88.750	112.857	131.973	192.289
Ventas en el país	1.487	1.766	2.028	3.205	4.275	5.360	6.311	18.371
Ventas a terceros	1.228	1.438	1.548	2.314	2.972	4.800	5.308	6.903
Ventas a filiales en Venezuela	259	327	480	891	1.303	560	1.003	11.468
Costos y gastos	8.784	12.770	15.989	26.363	24.447	34.284	50.876	99.764
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	1.829	3.450	3.518	6.021	4.493	10.668	15.286	44.352
Gastos de operación	4.808	6.370	8.233	15.103	18.924	17.007	16.182	29.196
Gastos de venta, administrativos y generales	898	1.244	1.347	1.580	1.932	3.333	5.058	9.275
Depreciación y amortización	633	848	1.077	1.192	1.409	2.833	7.266	9.909
Gastos de exploración	125	155	44	112	249	216	331	744
Gastos de financiamiento	444	1.710	979	1.240	1.050	719	972	2.545
Participación patrimonial	22	434	33	(147)	(413)	(575)	(206)	(178)
Otros gastos (ingresos), neto	24	(1.439)	757	1.261	(3.198)	84	5.987	3.921
Regalía y otros impuesto	2.715	7.136	10.067	17.085	27.606	39.082	47.219	50.694
Regalía	2.710	7.097	10.064	17.081	27.600	39.074	47.177	49.851
Otros impuestos	5	38	3	4	6	8	42	843
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	6.098	7.475	8.993	18.932	40.972	44.850	40.189	60.202
Gastos desarrollo social	0	0	0	0	14.465	29.086	25.386	30.668
Impuesto directo (ISLR)	2.364	479	2.181	8.651	10.858	6.485	8.443	9.231
Intereses minoritarios	1	(1)	2	0	4	13	1.954	4.188
Utilida neta consolidada	3.733	6.997	6.810	10.281	15.644	9.266	4.407	16.115

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

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 87
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR PETROLERO - GAS ^{1/}
(mm\$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	24.411	22.965	21.898	33.042	43.992	55.108	64.319	93.243
Ventas de exportación	22.351	21.447	20.640	31.342	41.965	52.615	61.383	89.465
Ventas en el país	2.060	1.518	1.259	1.700	2.027	2.493	2.936	3.778
Ventas a terceros	1.702	1.237	961	1.227	1.409	2.233	2.469	3.211
Ventas a filiales en Venezuela	359	281	298	473	618	260	467	567
Costos y gastos	13.714	13.906	11.888	15.874	14.433	18.266	20.795	41.618
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.529	3.100	2.188	3.208	2.281	4.995	7.076	16.000
Gastos de operación	6.684	5.459	5.136	8.018	8.968	7.913	7.526	13.581
Gastos de venta, administrativos y generales	1.246	1.074	807	839	1.012	1.541	1.751	4.314
Depreciación y amortización	2.174	2.560	2.406	2.413	2.537	2.992	3.387	4.716
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100	154	346
Gastos de financiamiento	507	721	589	277	196	304	637	1.184
Participación patrimonial	(73)	(213)	(67)	(174)	(182)	(202)	(95)	(83)
Otros gastos (ingresos), neto	(139)	1.358	1.085	847	(660)	131	508	2.121
Ajuste por traducción	613	(286)	(283)	385	163	492	(149)	(561)
Regalía y otros impuesto	3.731	5.682	6.292	9.008	13.005	18.178	21.982	23.579
Regalía	3.729	5.655	6.290	9.006	13.002	18.174	21.963	23.579
Otros impuestos	2	27	2	2	3	4	19	-
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	6.966	3.377	3.718	8.160	16.554	18.664	21.542	28.046
Gastos desarrollo social	0	0	0	0	6.881	13.528	14.099	14.264
Impuesto directo (ISLR)	3.307	458	1.051	4.574	5.064	2.992	3.671	4.225
Intereses minoritarios	2	2	1	2	4	1	915	1.948
Utilidad neta consolidada	3.657	2.917	2.666	3.584	4.605	2.143	2.857	7.609

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

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 88
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS . SECTOR NACIONAL ^{1/}
(mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	18.389	28.128	36.414	64.674	96.688	119.147	137.858	201.482
Ventas de exportación ^{2/}	16.109	25.615	33.021	59.175	88.750	113.225	132.666	191.473
Ventas en el país ^{3/}	1.228	1.438	1.548	2.314	2.972	4.800	4.990	7.639
Productos refinados	832	928	1.032	1.381	1.628	1.951	1.915	2.961
Gas (natural y licuado)	396	510	516	934	1.344	2.848	3.075	4.678
Ventas de fertilizantes y otros	1.015	1.457	1.774	2.878	4.312	547	0	2.305
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	454	527	514	967	1.239	547	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	561	930	1.259	1.911	3.073	0	0	0
Venta de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	2.305
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	37	(382)	72	307	654	575	202	65
Costos y gastos	9.525	13.337	16.627	24.969	24.267	34.392	44.709	92.511
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.056	3.839	3.879	6.318	4.780	10.681	15.269	33.983
Otras compras alimentos	0	0	0	0	0	0	0	1.490
Gastos de operación	5.287	6.930	8.882	15.916	20.225	17.393	16.241	29.170
Gastos de venta, administrativos y generales	939	1.244	1.347	1.580	1.932	3.646	3.793	9.728
Depreciación y amortización	666	890	1.121	1.245	1.606	3.030	7.362	10.164
Gastos de exploración	125	155	44	112	249	216	331	806
Gastos de financiamiento	453	1.722	989	1.254	1.070	719	1.021	862
Otros gastos (ingresos), netos	(2)	(1.443)	365	(1.456)	(5.595)	(1.294)	692	6.308
Regalía y otros impuesto	2.737	7.163	10.115	17.343	28.266	39.635	47.259	50.443
Regalía	2.716	7.103	10.076	17.316	28.244	39.627	42.725	43.632
Otros impuestos	20	60	39	27	22	8	4.534	6.811
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	6.128	7.628	9.672	22.363	44.155	45.121	45.890	58.528
Gastos desarrollo social	-	-	290	2.342	14.465	29.631	30.313	31.677
Impuesto directo (ISLR)	2.364	479	2.250	8.695	10.916	6.485	8.830	7.499
Intereses minoritarios	1	(1)	2	0	33	13	0	0
Ganancia de operaciones descontinuadas	0	0	0	0	0	0	(153)	(157)
Utilidad neta consolidada	3.762	7.150	7.130	11.325	18.740	8.991	6.900	19.509

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor y la alícuota financiera de la foja.

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 Zulia (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 (Pequiven).

2/ Sector petrolero-gas.

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

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 89
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS . SECTOR NACIONAL ^{1/}
(mm\$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	25.611	24.194	22.831	34.365	45.694	55.476	64.120	93.712
Ventas de exportación ^{2/}	22.351	21.448	20.640	31.342	41.964	52.787	61.705	89.057
Ventas en el país ^{3/}	1.701	1.236	961	1.227	1.408	2.233	2.321	3.553
Productos refinados	1.361	989	641	982	1.126	908	890	1.377
Gas (natural y licuado)	340	247	320	245	282	1.325	1.431	2.176
Ventas de fertilizantes y otros	1.404	1.244	1.102	1.528	2.042	254	0	1.072
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	636	455	321	513	587	254	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	768	789	781	1.015	1.455	0	0	0
Venta de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	1.072
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	155	266	129	268	280	202	94	30
Costos y gastos	14.885	14.946	12.884	15.714	14.477	18.285	20.795	43.030
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.848	3.468	2.421	3.368	2.420	5.002	7.102	15.806
Otras compras de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	693
Gastos de operación	7.354	5.957	5.549	8.456	9.353	8.093	7.554	13.568
Gastos de venta, administrativo y generales	1.302	1.074	807	839	1.012	1.687	1.764	4.525
Depreciación y amortización	2.325	2.749	2.575	2.589	3.006	3.110	3.424	4.728
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100	154	375
Gastos de financiamiento	515	731	595	285	205	304	475	401
Otros gastos (ingresos), netos	367	834	910	117	(1.637)	(11)	322	2.934
Regalía y otros impuesto	3.760	5.706	6.321	9.144	13.318	18.435	21.981	23.462
Regalía	3.732	5.660	6.297	9.130	13.308	18.431	19.872	20.294
Otros impuestos	28	46	24	14	10	4	2.109	3.168
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	6.966	3.542	3.626	9.507	17.899	18.756	21.344	27.220
Gastos desarrollo social	0	0	0	1.242	6.908	13.780	14.099	14.733
Impuesto directo (ISLR)	3.308	459	1.095	4.597	5.150	2.992	4.107	3.488
Ganancia en operación descontinuada	0	0	0	0	0	0	(71)	(73)
Utilidad neta consolidada	3.658	3.083	2.531	3.668	5.841	1.984	3.209	9.072

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor y la alícuota financiera de la faja.

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 Zulia (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 (Pequiven.)

2/ Sector petrolero - gas.

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

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 90
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR INTERNACIONAL ^{1/}
(mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	19.446	30.048	50.883	78.805	112.837	138.284	120.160	143.134
Ventas en el exterior (productos refinados)	18.419	28.530	48.473	73.023	107.718	126.929	108.012	126.138
Ventas a compañías filiales en el exterior	37	51	0	171	130	153	0	0
Ventas a compañías filiales en el país	991	1.467	2.410	5.611	4.988	11.202	12.148	16.996
Costos y gastos	18.775	29.696	49.362	75.795	107.487	128.103	111.781	139.129
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	15.941	25.192	42.738	64.254	93.672	115.351	95.976	122.169
Gastos de operación	2.629	3.997	5.999	9.972	11.520	14.460	15.078	19.324
Gastos de venta, administrativos y generales	227	355	522	671	766	1.081	1.256	983
Depreciación y amortización	216	360	559	734	845	1.000	1.107	1.058
Gastos de financiamiento	280	468	657	761	282	250	56	(69)
Participación patrimonial	(223)	4	(403)	(1.458)	(1.892)	(1.871)	(1.355)	(264)
Otros gastos (ingresos), netos	(294)	(681)	(710)	860	2.251	(2.141)	1.041	(1.926)
Ajuste por traducción	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto deterioro de activos	0	0	0	0	42	(28)	0	0
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(2.146)
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	-	-	(1.378)	-
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	671	352	1.522	3.011	5.349	10.181	8.379	4.005
Gasto de desarrollo social	0	0	0	0	0	6	6	0
Impuesto directo (ISLR)	202	115	436	743	1.419	3.571	3.016	3.599
Ganancia en operación descontinuada	0	0	0	0	0	0	(65)	0
Utilidad neta consolidada	469	237	1.085	2.268	3.930	6.604	5.422	406

^{1/} Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Citgo), Propemyn y otras.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 91
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR INTERNACIONAL
(mm\$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	26.928	25.597	31.584	41.745	53.408	64.330	55.888	66.574
Ventas en el exterior (productos refinados)	25.499	24.346	30.075	38.693	51.028	59.036	50.238	58.669
Ventas a compañías filiales en el exterior	51	44	-	91	62	71	0	0
Ventas a compañías filiales en el país	1.377	1.207	1.509	2.961	2.318	5.223	5.650	7.905
Costos y gastos	26.008	25.290	30.705	40.146	50.883	59.594	51.991	64.711
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	22.103	21.671	26.590	34.109	44.409	53.670	44.640	56.823
Gastos de operación	3.635	3.400	3.720	5.284	5.458	6.724	7.013	8.988
Gastos de venta, administrativos y generales	314	306	324	356	363	503	584	457
Depreciación	299	310	347	389	401	465	515	492
Gastos de financiamiento	388	455	408	404	134	116	26	(32)
Participación patrimonial	(309)	(2)	(250)	(773)	(897)	(870)	(630)	(123)
Otros gastos (ingresos), netos	(429)	(850)	(504)	377	994	(999)	483	(896)
Gasto deterioro de activos	-	-	-	-	20	(13)	-	-
Ajuste por traducción	9	-	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)	919	308	879	1.600	2.525	4.736	3.897	1.863
Gasto desarrollo social	0	-	-	-	-	3	3	0
Impuesto directo (ISLR)	279	100	271	394	668	1.661	1.403	1.674
Ganancia en operaciones descontinuada	0	-	-	-	-	0	(30)	-
Utilidad neta consolidada	640	208	608	1.206	1.857	3.072	2.521	189

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Cítgo), Propernyn y otras.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 92
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total ingresos	19.780	36.462	33.295	49.676	74.743	122.031	181.183	215.629	208.499	272.012
Ventas en el exterior	18.516	33.828	30.793	47.217	70.994	115.093	171.356	207.837	201.714	263.349
Ventas en el país	888	1.527	1.228	1.438	1.548	2.314	2.971	4.800	5.067	6.029
Productos refinados	605	763	880	974	1.080	1.620	1.602	1.953	2.016	2.626
Gas (natural y licuado)	283	764	348	464	468	694	1.370	2.847	3.051	3.403
Ventas de fertilizantes y otros	474	833	1.014	1.407	1.725	2.858	4.309	547	140	2.305
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	(98)	274	261	(386)	475	1.765	2.546	2.445	1.578	329
Costos y gastos	13.881	22.859	23.787	34.535	53.730	77.445	106.426	120.441	106.644	160.448
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	6.655	13.454	13.259	20.568	33.903	46.035	69.198	82.128	60.491	86.415
Gastos de operación	5.185	6.789	7.839	10.835	15.064	25.476	31.392	31.853	32.157	48.127
Gastos de venta, administrativos y generales	669	931	1.166	1.599	1.496	2.251	2.698	4.727	5.811	10.711
Depreciación y amortización	614	902	882	1.251	1.756	2.028	2.452	4.030	8.623	11.222
Deterioro de activos	-	-	-	-	84	12	42	(200)	-	-
Gastos de exploración	72	115	125	155	44	112	249	216	331	806
Gastos de financiamiento	540	522	448	1.698	1.132	1.576	1.043	574	1.256	3.827
Otros gastos (ingresos), netos	146	146	68	(1.570)	252	(45)	(648)	(2.887)	(2.025)	(660)
Regalía y otros impuesto	1.834	3.442	2.737	7.218	10.296	17.537	28.266	39.635	47.255	50.443
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	4.064	10.161	6.771	7.923	10.717	27.049	46.491	55.553	54.601	61.121
Gasto desarrollo social	-	-	-	-	399	2.298	14.526	29.636	30.320	31.677
Impuesto directo (ISLR)	1.892	3.603	2.616	547	2.635	10.056	12.136	9.938	10.785	9.204
Intereses minoritarios ^{2/}	6	12	1	(4)	11	0	0	0	0	0
Utilidad neta consolidada	2.166	6.546	4.154	7.380	7.672	14.695	19.830	15.979	13.496	20.240

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulia (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 (Pequiven).

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

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 93
ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total Ingresos	32.648	53.680	46.250	42.580	46.589	64.757	85.730	100.339	96.975	126.517
Mercado internacional	30.369	49.780	42.682	39.875	44.178	60.972	81.105	96.779	93.820	122.488
Ventas en el país	1.450	2.230	1.701	1.236	961	1.227	1.408	2.233	2.357	2.804
Productos refinados	1.160	1.784	1.361	989	769	982	771	909	938	1.583
Gas (natural y licuado)	290	446	340	247	192	245	637	1.324	1.419	1.221
Ventas de fertilizantes y otros	781	1.224	1.403	1.201	1.071	1.517	2.040	255	65	1.072
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	48	446	464	268	379	1.041	1.177	1.072	733	153
Costos y gastos	24.197	35.839	34.489	32.184	35.311	43.443	53.203	58.637	49.602	74.628
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	10.959	19.759	18.228	17.956	21.016	24.649	32.979	38.778	28.138	40.193
Gastos de operación	8.532	10.010	10.882	9.181	9.659	13.432	14.645	14.820	14.958	22.385
Gastos de venta, administrativos y generales	1.099	1.380	1.616	1.380	898	1.195	1.376	2.184	2.702	4.982
Depreciación y amortización	2.821	3.001	2.624	3.227	3.042	3.082	3.334	3.652	4.018	5.220
Deterioro de activos	-	-	-	722	296	6	20	(93)	-	-
Gastos de exploración	118	169	174	133	27	60	118	100	154	375
Gastos de financiamiento	662	672	509	763	684	456	190	267	584	1.780
Otros gastos (ingresos), netos	6	848	456	(1.178)	(311)	563	541	(1.071)	(952)	(307)
Regalía y otros impuestos	3.008	4.986	3.760	5.748	6.428	9.247	13.318	18.435	21.981	23.462
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	5.443	12.855	8.001	4.648	4.850	12.067	19.209	23.267	25.391	28.427
Gasto desarrollo social	-	-	-	-	249	1.242	6.909	13.784	14.102	14.733
Impuesto directo (ISLR)	3.028	5.486	3.669	1.102	1.318	5.419	5.817	4.031	5.015	4.281
Intereses minoritarios ^{2/}	11	15	5	5	6	0	0	0	0	0
Utilidad neta consolidada	2.404	7.354	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	6.274	9.413

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulia (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 (Pequiven).

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

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 94
BALANCE GENERAL. SECTOR PETROLERO - GAS
(mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	22.411	35.548	38.298	56.920	77.744	107.608	205.713	253.160
Activo circulante	3.799	7.583	12.777	20.938	36.119	32.148	76.114	78.010
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	-	1.563	1.647	3.701	3.138
Inversiones	1.077	1.571	1.108	196	(1.776)	(1.349)	145	(3.030)
Activo fijo	11.760	15.363	16.613	20.623	26.628	47.306	102.106	143.244
Otros activos	4.488	9.824	5.937	12.855	12.269	24.466	17.801	21.411
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.287	1.207	1.863	2.309	2.941	3.390	5.846	10.387
Pasivo	11.247	20.222	20.243	29.786	39.174	48.215	107.037	123.765
Pasivo circulante	4.657	8.959	7.928	17.630	28.130	34.527	64.819	75.699
Pasivo a largo plazo	5.877	10.483	11.461	11.276	10.101	12.343	40.398	46.779
Impuesto directo (ISLR) diferido	715	784	857	882	940	1.346	1.821	1.287
Intereses minoritarios	(3)	(4)	(2)	(1)	3	0	0	0
Patrimonio	11.165	15.326	18.056	27.134	38.570	59.392	98.677	129.395
Capital social	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.055	84.055
Superávit de capital	0	0	0	0	0	0	51	51
Reservas	3.386	3.328	4.026	4.478	5.103	5.573	19.620	26.161
Ajuste acumulado por traducción	612	1.476	1.546	1.707	1.849	1.776	(14.974)	(15.375)
Ganancias retenidas	5.886	9.242	11.203	19.668	30.337	37.348	(3.569)	16.034
Superávit por revaluación ^{1/}	-	-	-	-	-	13.414	13.494	18.470
Total pasivo y patrimonio	22.411	35.548	38.299	56.920	77.744	107.608	205.713	253.160

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alicuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 95
BALANCE GENERAL. SECTOR PETROLERO - GAS
(mm\$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	49.167	48.152	46.963	52.742	57.864	67.889	95.681	117.749
Activo circulante	5.179	5.754	8.295	11.272	16.894	15.006	35.402	36.284
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	-	727	766	1.722	1.460
Inversiones	5.411	5.299	4.790	4.349	3.405	1.644	68	(1.409)
Activo fijo	31.007	30.629	28.659	28.889	29.346	37.188	47.471	66.625
Otros activos	5.900	5.610	3.724	6.699	5.794	11.377	6.538	7.597
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.670	860	1.495	1.533	1.698	1.908	4.481	7.192
Pasivo	14.542	13.363	12.102	15.064	17.789	21.931	49.786	57.566
Pasivo circulante	6.788	4.968	4.959	9.188	13.090	16.086	30.116	35.189
Pasivo a largo plazo	6.949	7.973	6.681	5.442	4.274	5.256	18.790	21.758
Impuesto directo (ISLR) diferido	804	418	458	427	414	589	880	619
Intereses minoritarios	2	4	4	7	11	-	-	0
Patrimonio	34.625	34.789	34.861	37.678	40.075	45.958	45.895	60.184
Capital social	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
Superávit de capital	24	24	24	24	24	24	24	24
Reservas	8.536	7.747	8.380	8.423	8.585	8.592	9.126	12.168
Ajuste acumulado por traducción	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.392)	(6.965)	(6.965)	(7.151)
Ganancias retenidas	(5.636)	(4.684)	(5.245)	(2.470)	(236)	(1.061)	(1.660)	7.458
Superávit por revaluación ^{1/}	-	-	-	-	-	6.273	6.276	8.590
Total pasivo y patrimonio	49.167	48.152	46.963	52.742	57.864	67.889	95.681	117.749

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alicuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 96
BALANCE GENERAL. SECTOR NACIONAL ^{1/}
(mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	23.315	37.192	39.635	59.504	83.260	110.087	212.378	262.839
Activo circulante	4.126	8.087	13.587	22.286	27.151	32.898	69.858	67.702
Inversiones	976	1.663	1.257	864	1.199	510	4.977	3.146
Activo fijo	12.291	16.202	17.247	21.320	27.814	47.508	102.174	146.080
Otros activos	5.921	11.240	7.544	15.034	27.096	29.171	35.369	45.911
Pasivo	12.178	21.124	20.774	30.533	39.581	48.345	103.786	121.632
Pasivo circulante	4.847	9.678	8.529	18.336	28.241	34.680	67.901	73.067
Pasivo fijo	2.075	3.199	3.288	3.517	2.839	2.332	25.465	23.006
Reservas del pasivo	5.255	8.246	8.939	8.651	8.454	11.333	10.419	25.559
Intereses minoritarios/otros	1	1	18	29	47	0	1	0
Patrimonio	11.137	16.068	18.861	28.971	43.678	61.743	108.592	141.207
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052
Ajustes por traducción	503	1.371	1.445	1.617	1.773	1.704	(14.575)	(14.451)
Reservas de capital	3.432	3.375	4.081	4.528	5.153	5.567	20.165	29.298
Ganancias retenidas	5.922	10.042	12.055	21.546	35.471	42.178	5.876	13.126
Intereses minoritarios ^{2/}	-	-	-	-	-	4.215	6.123	17.256
Superávit por revaluación ^{2/}	-	-	-	-	-	6.799	6.951	11.926
Total pasivo y patrimonio	23.315	37.192	39.635	59.504	83.260	110.087	212.378	262.839

Sector nacional incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, 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 Zulia (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 (Pequiven).

2/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 97
BALANCE GENERAL. SECTOR NACIONAL ^{1/}
(mm\$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	49.802	52.144	46.751	52.638	58.787	67.403	98.788	122.250
Activo circulante	3.225	3.860	6.458	12.026	12.842	15.372	32.492	31.489
Inversiones	2.675	2.474	1.859	1.376	1.447	553	2.315	1.463
Activo fijo	33.809	33.098	30.985	31.105	31.521	37.473	47.526	67.944
Otros activos	10.093	12.712	7.449	8.131	12.977	14.005	16.455	21.354
Pasivo	15.862	17.878	12.552	15.535	18.053	21.957	48.272	56.753
Pasivo circulante	7.005	9.193	5.334	9.556	13.137	16.134	31.582	34.164
Pasivo fijo	2.695	2.280	2.055	1.832	1.320	1.085	11.844	10.701
Reservas del pasivo	6.018	6.291	5.070	4.080	3.515	4.718	4.846	11.888
Intereses minoritarios/otros	144	114	93	67	81	20	0	0
Patrimonio	33.940	34.266	34.199	37.103	40.734	45.446	50.516	65.497
Capital social pagado	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
Ajustes por traducción	(7.251)	(7.251)	(7.251)	(7.178)	(7.251)	(6.772)	(6.772)	(6.903)
Reservas de capital	8.842	8.068	8.704	8.679	8.915	8.846	9.379	13.627
Ganancias retenidas	(6.746)	(5.646)	(6.349)	(3.493)	(25)	(885)	2.733	6.105
Intereses minoritarios ^{2/}	-	-	-	-	-	1.929	2.848	8.026
Superávit por revaluación ^{2/}	-	-	-	-	-	3.233	3.233	5.547
Total pasivo y patrimonio	49.802	52.144	46.751	52.638	58.787	67.403	98.788	122.250

Sector nacional incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, 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 Zulia (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 (Pequiven).

2/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 98
BALANCE GENERAL. SECTOR INTERNACIONAL
(mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	12.059	21.545	24.291	25.323	36.415	40.837	45.987	44.925
Activo circulante	6.152	12.296	13.389	11.335	20.104	24.059	29.133	28.037
Inversiones	1.735	3.090	3.631	4.987	5.824	5.080	4.878	4.463
Activo fijo	2.635	5.458	6.785	8.453	9.542	10.812	10.557	10.892
Otros activos	1.537	702	486	548	945	886	1.419	1.533
Pasivo	8.247	15.148	16.862	15.092	21.803	23.431	26.470	29.509
Pasivo circulante	1.641	4.567	3.994	5.001	9.172	8.523	10.811	11.508
Pasivo a largo plazo	5.947	9.253	11.210	8.130	10.579	12.841	13.062	15.673
Impuesto directo (ISLR) diferido	642	1.327	1.658	1.961	2.052	2.068	2.597	2.328
Intereses minoritarios	18	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	3.811	6.398	7.428	10.231	14.612	17.406	19.517	15.416
Capital social	268	269	270	270	270	284	1.127	1.133
Superávit de capital	750	750	750	750	750	750	3.610	3.610
Aporte por capitalizar	-	-	-	-	7	-	-	-
Ajustes acumulado por traducción	1.705	4.052	4.839	6.377	7.592	7.809	350	(116)
Ganancias retenidas	1.088	1.327	1.569	2.833	5.992	8.559	14.426	10.785
Intereses minoritarios ^{1/}	-	-	-	-	-	4	4	4
Total pasivo y patrimonio	12.059	21.545	24.291	25.323	36.415	40.837	45.987	44.925

Sector internacional 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 99
BALANCE GENERAL. SECTOR INTERNACIONAL
(mm\$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	15.664	15.356	15.182	13.179	16.937	18.995	21.389	20.895
Activo circulante	7.994	8.764	8.368	5.904	9.350	11.190	13.550	13.040
Inversiones	2.253	2.202	2.270	2.587	2.709	2.363	2.269	2.076
Activo fijo	3.421	3.890	4.240	4.402	4.438	5.029	4.910	5.066
Otros activos	1.996	501	304	286	440	413	660	713
Pasivo	11.414	10.799	10.539	7.860	10.141	10.899	12.312	13.725
Pasivo circulante	2.136	3.255	2.497	2.605	4.266	3.964	5.029	5.352
Pasivo a largo plazo	8.421	6.598	7.006	4.234	4.921	5.973	6.075	7.290
Impuesto sobre la renta diferido	834	946	1.036	1.021	954	962	1.208	1.083
Intereses minoritarios	23	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	4.250	4.557	4.643	5.319	6.796	8.096	9.077	7.170
Capital social	509	509	510	510	510	516	524	527
Superávit de capital	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679
Aporte por capitalizar	-	-	-	-	3	-	-	-
Reservas	(3)	(26)	(21)	(21)	(39)	(19)	-	(2)
Ajustes acumulado por traducción	(54)	72	72	66	59	140	163	(54)
Ganancias retenidas	2.119	2.322	2.403	3.086	4.584	5.778	6.709	5.019
Intereses minoritarios ^{1/}	-	-	-	-	-	2	2	2
Total pasivo y patrimonio	15.664	15.356	15.182	13.179	16.937	18.995	21.389	20.895

Sector internacional 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.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 100
BALANCE GENERAL. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	19.326	26.041	28.771	44.911	54.732	77.911	108.088	173.361	229.819	283.439
Activo circulante	5.635	9.983	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	86.911
Inversiones	1.365	1.566	1.777	3.013	3.602	3.082	5.609	4.661	4.498	4.160
Propiedades, plantas y equipos	11.557	12.856	14.926	21.660	24.031	29.773	37.356	91.609	112.722	156.972
Otros activos	769	1.636	1.858	2.581	4.136	19.678	24.115	27.572	28.993	35.396
Pasivo	11.034	12.891	14.499	24.008	29.401	39.187	51.016	58.961	115.280	146.820
Pasivo circulante	4.046	5.373	5.561	9.967	11.687	22.684	34.034	41.180	65.527	73.929
Pasivo largo plazo	5.404	5.406	6.407	12.166	15.482	9.885	8.807	3.721	5.392	11.346
Reservas del pasivo	1.552	2.081	2.512	1.875	2.214	2.712	3.405	4.706	3.895	11.903
Intereses minoritarios/otros	32	32	19	-	18	3.907	4.771	9.354	40.466	49.642
Patrimonio	8.292	13.149	14.272	20.903	25.332	38.724	57.072	114.400	114.539	136.619
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052
Reservas de capital	2.385	3.420	3.432	3.375	4.081	4.533	5.158	19.049	14.943	31.552
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	4.626	8.449	9.560	16.248	19.970	32.911	50.634	11.299	15.544	21.015
Total pasivo y patrimonio	19.326	26.041	28.771	44.911	54.732	77.911	108.088	173.361	229.819	283.439

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulliana (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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros auditados. Informes de PDVSA.

CUADRO 101
BALANCE GENERAL. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo	49.577	56.161	55.960	54.137	55.935	61.847	70.365	80.529	106.894	131.832
Activo circulante	8.775	12.204	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	40.424
Inversiones	2.420	2.702	2.819	2.854	3.072	3.419	3.442	2.503	2.088	1.935
Propiedades, plantas y equipos	36.846	36.330	36.888	36.397	35.211	35.375	35.959	42.503	52.436	73.010
Otros activos	1.536	4.925	6.580	4.928	6.076	9.776	11.666	12.490	13.483	16.463
Pasivo	16.857	19.184	19.430	16.818	17.933	19.918	23.270	29.813	53.688	68.357
Pasivo circulante	6.095	8.212	7.590	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386
Pasivo largo plazo	1.203	2.960	3.063	1.562	1.384	1.413	1.584	1.731	2.508	5.277
Reservas del pasivo	417	608	800	588	1.282	1.639	1.821	2.189	1.812	5.536
Intereses minoritarios/otros	9.142	7.404	7.977	7.486	7.972	5.033	4.746	6.738	18.892	23.158
Patrimonio	32.720	36.977	36.530	37.319	38.002	41.929	47.095	50.716	53.206	63.475
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	7.557	8.994	8.843	8.046	8.706	8.662	8.825	8.860	6.952	14.677
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	(13.931)	(11.111)	(11.407)	(9.821)	(9.798)	(5.827)	(824)	2.762	7.160	9.704
Total pasivo y patrimonio	49.577	56.161	55.960	54.137	55.935	61.847	70.365	80.529	106.894	131.832

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulliana (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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros auditados. Informes de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 102
RENDIMIENTO DEL CAPITAL FIJO NETO. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Utilidad neta del año	2.166	6.547	4.155	7.380	7.672	14.695	19.830	15.979	13.496	20.240
Activo fijo neto promedio	10.704	12.206	13.891	18.293	22.845	26.902	33.565	64.483	102.166	134.847
Rendimiento promedio (%)	20,23	53,63	29,91	40,34	33,58	54,62	59,08	24,78	13,21	15,01

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulia (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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 103
RENDIMIENTO DEL CAPITAL FIJO NETO. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Utilidad neta	2.404	7.354	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	9.273	9.413
Activo fijo neto promedio	36.736	36.588	36.609	36.643	35.804	35.293	35.667	39.231	47.470	62.723
Rendimiento promedio (%)	6,54	20,10	11,82	9,66	9,15	15,32	18,18	13,90	19,53	15,01

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulia (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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 104
ACTIVO CIRCULANTE. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Efectivo en caja y bancos	911	3.954	2.543	4.876	5.767	4.720	8.221	5.855	10.494	9.638
Cuentas y documentos por cobrar	2.470	3.097	2.522	4.932	7.929	10.700	17.873	20.523	24.134	23.241
Inventarios	1.036	1.357	1.406	2.727	3.227	8.713	11.785	15.050	18.209	18.658
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	885	1.187	1.203	2.363	2.717	7.909	10.901	13.605	16.185	15.538
Materiales y suministros	151	170	204	364	510	804	884	1.445	2.024	3.120
Otros activos circulantes	1.218	1.574	3.738	5.121	6.040	1.246	3.128	8.091	30.769	35.374
Total activo circulante	5.635	9.983	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	86.911

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 Zulia (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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 105
ACTIVO CIRCULANTE. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Efectivo en caja y bancos	1.408	3.257	3.303	3.475	3.597	2.457	3.823	2.723	4.880	4.483
Cuentas y documentos por cobrar	3.820	4.435	3.280	3.515	4.955	5.595	8.313	9.546	11.225	10.810
Inventarios	1.811	2.175	2.208	2.263	2.382	4.537	5.621	7.003	8.470	8.678
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	1.484	1.818	1.826	1.883	1.952	4.053	5.113	6.330	7.528	7.227
Materiales y suministros	327	357	382	380	430	484	508	673	942	1.451
Otros activos circulantes	1.736	2.337	882	705	642	688	1.541	3.761	14.312	16.453
Total activo circulante	8.775	12.204	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	40.424

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 (Pequiven.)

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 106
CAPITAL DE TRABAJO. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo circulante	5.635	9.983	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	86.911
Pasivo circulante	4.046	5.373	5.561	9.967	11.687	22.684	34.033	41.180	65.527	73.929
Capital de trabajo	1.588	4.610	4.649	7.690	11.276	2.695	6.974	8.339	18.079	12.982
Ratio de solvencia	1,39	1,86	1,84	1,77	1,96	1,12	1,20	1,20	1,28	1,18

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 (Pequiven.)

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 107
CAPITAL DE TRABAJO. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Activo circulante	8.775	12.204	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.253	38.887	40.424
Pasivo circulante	6.095	8.212	7.590	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386
Capital de trabajo	2.680	3.992	2.083	2.776	4.281	1.444	4.179	4.098	8.411	6.038
Ratio de solvencia	1,44	1,49	1,27	1,39	1,59	1,12	1,28	1,21	1,28	1,18

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 (Pequiven.)

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 108
COSTOS DE OPERACIÓN. SECTOR PETROLERO-GAS ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producción	1.887	2.598	3.125	4.089	4.696	9.181	10.953	9.495	9.974	13.848
Transporte	63	78	145	168	358	561	502	244	172	616
Refinación	436	479	746	689	1.118	1.779	1.258	1.762	1.892	3
Mercado nacional	150	169	240	258	263	343	444	426	595	849
Otros	501	539	629	1.354	986	1.493	3.159	3.558	2.817	6.475
Total	3.037	3.864	4.885	6.558	7.421	13.358	16.317	15.485	15.449	21.791

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alicuota financiera de la faja: Sincor, Copoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

^{1/} No incluye empresas mixtas y PDVSA Gas.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 109
COSTOS UNITARIOS PROMEDIOS DE PRODUCCIÓN Y REFINACIÓN. SECTOR PETROLERO
(\$/b)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Costo de producción ^{1/}	2,60	2,94	3,35	3,15	2,51	3,31	3,58	3,94	5,36	7,75
Crecimiento interanual (%)	(49,61)	13,08	13,95	(5,97)	(20,32)	31,87	8,16	10,06	36,04	44,59
Costo de refinación ^{2/}	1,82	1,74	1,97	2,30	1,72	2,27	1,80	2,13	2,50	3,49
Crecimiento interanual (%)	(12,92)	(4,40)	13,22	16,75	(25,22)	31,98	(20,70)	18,33	17,37	39,60

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: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 110
COMPRAS DE MATERIALES Y EQUIPOS. SECTOR NACIONAL ^{1/}
(mmBs.)

Origen	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Nacional ^{2/}	324	225	447	457	456	1.368	2.111	2.344	2.849	3.821
Importado ^{3/}	228	549	735	858	671	2.000	2.826	3.856	5.232	8.934
Importaciones directas ^{4/}	173	239	389	467	242	1.485	2.080	2.337	3.555	7.357
Importaciones indirectas ^{5/}	55	310	345	391	429	515	746	1.519	1.677	1.577
Total	552	774	1.182	1.315	1.127	3.368	4.937	6.200	8.081	12.755

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, 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, SA (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia). 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, SA (Pequiven).

^{2/} Nacional: son las compras de materiales y equipos elaborados y comprados en Venezuela.

^{3/} Incluye compras para la Refinería Isla en Curazao.

^{4/} Importaciones directas: compras de materiales y equipos realizadas en el exterior.

^{5/} Importaciones indirectas: compras de materiales y equipos, elaborados en el exterior, y compradas en Venezuela.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA (Bariven).

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 111
INVERSIÓN ACUMULADA EN ACTIVOS FIJOS. SECTOR NACIONAL ^{1/}
 (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Inversión bruta								
Producción	12.022	16.057	17.286	21.492	27.898	47.883	162.193	197.284
Transporte	557	808	1.138	1.476	1.695	1.597	4.678	4.603
Refinación	1.886	2.294	2.902	3.253	3.897	6.312	36.449	40.043
Ventas	669	716	769	986	1.463	1.919	9.554	11.919
Otros	245	376	364	548	810	942	2.290	10.282
Total	15.379	20.251	22.458	27.754	35.764	58.654	215.164	264.131
Reservas								
Producción	2.142	2.827	3.456	4.619	5.789	8.213	83.141	80.139
Transporte	209	402	773	661	807	880	2.685	2.803
Refinación	459	556	742	864	1.012	1.783	25.452	26.409
Ventas	135	163	204	245	290	225	4.762	4.870
Otros	143	100	35	45	52	46	(3.050)	3.830
Total	3.087	4.049	5.211	6.434	7.950	11.146	112.989	118.051
Inversión neta								
Producción	9.880	13.230	13.829	16.873	22.110	39.671	79.052	117.145
Transporte	349	406	365	815	888	717	1.993	1.800
Refinación	1.427	1.738	2.160	2.388	2.885	4.530	10.997	13.634
Ventas	534	553	564	741	1.173	1.694	4.792	7.049
Otros	102	276	329	503	758	896	5.340	6.452
Total	12.291	16.202	17.247	21.320	27.814	47.508	102.174	146.080

Sector nacional incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, 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 Zulia (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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

CUADRO 112
INVERSIÓN ACUMULADA EN ACTIVOS FIJOS. SECTOR INTERNACIONAL
 (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Inversión bruta								
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	3.941	8.215	9.993	12.798	15.294	18.835	19.067	20.077
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	3	315	428	5	13	69	128
Total	3.942	8.218	10.309	13.227	15.299	18.848	19.136	20.205
Reservas								
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	1.307	2.759	3.523	4.774	5.755	8.034	8.575	9.309
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	1	1	0	2	2	3	4
Total	1.307	2.760	3.524	4.774	5.757	8.036	8.579	9.313
Inversión neta								
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	2.634	5.456	6.470	8.024	9.539	10.801	10.491	10.768
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	2	315	428	3	11	66	124
Total	2.635	5.458	6.785	8.453	9.542	10.812	10.557	10.892

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

Fuente: Informe Financiero PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 113
INVERSIÓN ACUMULADA EN ACTIVOS FIJOS. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
 (mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Inversión bruta										
Producción	7.416	9.128	12.022	15.797	17.287	21.532	27.757	47.883	162.193	197.284
Transporte	611	894	557	808	1.138	1.476	1.695	1.597	4.678	4.603
Refinación	4.909	5.247	5.569	10.009	12.304	15.309	18.332	25.147	55.515	60.120
Ventas	396	556	669	716	769	986	1.463	1.919	9.554	11.919
Otros	835	447	504	1.139	1.268	1.678	1.816	955	2.349	10.411
Total	14.166	16.272	19.320	28.469	32.766	40.981	51.063	77.502	234.289	284.336
Reservas										
Producción	1.176	1.538	2.142	2.827	3.456	4.640	5.789	8.213	83.141	80.139
Transporte	147	251	209	402	773	661	807	880	2.685	2.803
Refinación	1.110	1.377	1.606	3.009	3.893	5.167	6.210	9.817	34.027	35.718
Ventas	44	80	135	163	204	245	290	225	4.762	4.870
Otros	133	170	303	407	407	496	611	47	(3.047)	3.834
Total	2.610	3.416	4.394	6.809	8.734	11.208	13.707	19.182	121.567	127.364
Inversión neta										
Producción	6.239	7.590	9.880	12.970	13.831	16.893	21.969	39.670	79.052	117.145
Transporte	464	643	349	406	365	815	888	717	1.993	1.800
Refinación	3.799	3.870	3.963	6.999	8.411	10.142	12.122	15.330	21.488	24.402
Ventas	353	477	534	553	564	741	1.173	1.694	4.792	7.049
Otros	702	276	201	732	861	1.182	1.204	908	5.396	6.577
Total	11.557	12.856	14.926	21.660	24.031	29.773	37.356	58.320	112.722	156.972

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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 (Pequiven).

Fuente: Estados financieros auditados de PDVSA.

CUADRO 114
DESEMBOLSOS POR INVERSIONES. SECTOR NACIONAL ^{1/}
 (mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producción	2.192	2.585	3.294	2.907	2.399	3.986	5.393	8.084	12.024	18.595
Marina	0	0	1	2	0	27	41	14	680	188
Refinación	105	116	258	422	261	337	405	762	2.355	4.965
Mercado interno	75	71	209	350	409	868	1.620	2.711	5.085	227
Otros	53	38	6	4	41	144	205	689	745	7.287
Industria petrolera	2.426	2.811	3.768	3.684	3.111	5.362	7.663	12.261	20.889	31.261
Otros sectores	138	109	67	100	125	279	518	266	2.775	1.664
Total	2.564	2.920	3.834	3.783	3.235	5.642	8.182	12.527	23.664	32.925
Producción % del total	85,5%	88,5%	85,9%	76,8%	74,2%	70,7%	65,9%	64,5%	50,8%	56,5%

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor. Incluye refinería Isla y PDV UK por ser filiales constituidas en Venezuela.

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.

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 (Pequiven).

Fuente: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo).

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 115
DESEMBOLSOS POR INVERSIONES. SECTOR NACIONAL POR REGIÓN ^{1/}
(mmBs.)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Región Central	43	46	391	138	52	227	490	964	3.953	2.384
Aragua	1	0	1	2	0	0	0	2	8	50
Carabobo	19	27	32	82	29	137	298	478	773	962
Distrito Federal ^{2/}	5	39	9	7	18	22	155	345	3.061	1.082
Guárico	12	(29)	0	1	1	2	1	2	3	143
Miranda	4	7	346	43	2	59	31	136	108	146
Vargas	1	2	2	3	2	6	4	0	0	0
Región Occidental	1.192	1.212	1.583	1.360	1.198	2.352	3.276	5.086	9.368	11.046
Cojedes	0	0	0	0	0	0	0	0	1	91
Falcón	87	30	65	60	23	159	253	434	2.341	2.356
Lara	3	2	2	4	0	1	10	17	42	186
Mérida	1	0	5	1	0	1	4	2	2	19
Portuguesa	0	0	0	0	0	0	0	0	20	126
Táchira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
Trujillo	19	22	39	28	1	2	96	338	493	217
Yaracuy	0	1	394	1	0	0	0	0	6	0
Zulia	1.082	1.156	1.078	1.267	1.174	2.189	2.912	4.295	6.464	8.042
Región Oriental	1.258	1.363	1.367	2.087	1.800	2.804	4.044	5.874	9.407	12.281
Anzoátegui	563	739	984	948	1.357	1.913	2.665	4.622	7.787	5.245
Monagas	692	621	379	1.135	416	804	1.273	1.000	914	6.464
Nueva Esparta	1	2	4	3	2	0	7	0	0	0
Sucre	1	1	0	1	25	88	100	251	706	573
Región Sur	61	245	426	113	96	209	320	520	633	4.349
Amazonas	0	186	335	0	0	0	1	0	0	0
Apure	40	38	29	40	47	124	159	185	158	389
Barinas	11	12	53	70	49	83	159	332	473	1.093
Bolívar	6	6	1	2	0	2	2	3	1	2.783
Delta Amacuro	4	3	9	0	0	0	0	0	0	84
Total regiones	2.553	2.865	3.768	3.698	3.145	5.592	8.130	12.444	23.361	30.060
Costa afuera	0	0	19	86	58	41	50	75	219	2.605
Inversiones en el exterior ^{3/}	10	55	48	0	32	9	1	8	84	260

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, 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 (Pequiven) .

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 116
DISTRIBUCIÓN DE LOS INGRESOS DEL SECTOR PETROLERO-GAS POR BARRIL PRODUCIDO ^{1/}
(Bs./b)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producción anual (mmb) ^{2/}	1.162	1.166	1.209	1.056	962	1.079	1.099	1.097	1.099	1.243
Gestión directa	1.096	1.095	1.110	937	850	946	953	952	952	1.010
Alicuota PDVSA-Faja	1	9	35	55	59	72	86	80	84	174
LGN	65	61	63	63	53	61	60	65	63	59
Costos y gastos de operación	4	6	4	6	8	12	14	17	16	64
Depreciación y amortización	0	1	1	1	1	1	1	3	7	10
Participación fiscal neta/regalía	4	7	4	7	13	24	35	42	50	60
(Otros ingresos) gastos, netos ^{3/}	1	0	2	3	7	10	23	36	49	51
Utilidad neta	2	7	3	7	7	10	14	8	6	16
Total ingresos	11	21	14	24	35	57	88	105	127	200

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

2/ Se refiere a la producción asociada al sector petrolero-gas.(Gestión directa excluye Bitor)

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.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 117
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mmBs)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades operacionales:									
Ganancia neta	6.547	4.155	7.380	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.240
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales									
Deterioro valor de los activos	-	97	318	84	12	42	(199)	22	795
Depreciación y amortización	902	882	1.251	1.756	2.028	2.422	7.827	8.623	11.222
Costo Obligaciones por retiro de activos	-	-	-	598	395	218	419	113	148
Impuesto sobre la renta diferido	(404)	112	632	(74)	(127)	(3.376)	(1.556)	(3.412)	(6.626)
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	987	917	1.318	239	1.459	1.510	1.041	6.231	8.183
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(274)	(261)	386	(475)	(1.765)	(2.307)	(2.411)	(1.578)	(335)
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)	(18)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	-	-	1.733	1.768	961	1.108
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	-	-	-	67	(26)	92	525
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	-	-	-	30	3.310
Ganancias por transacciones en moneda extranjera	-	-	-	-	-	-	1.250	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales:									
Documentos y cuentas por cobrar	(627)	575	(2.410)	(3.400)	(5.529)	(11.550)	(4.266)	(3.661)	(4.507)
Inventarios	(322)	(49)	(1.321)	(500)	(3.315)	(3.072)	(3.354)	(3.548)	(3.666)
Créditos fiscales por recuperar	(433)	(626)	(1.059)	(725)	(2.427)	(2.756)	(673)	(2.880)	(3.117)
Gastos pagados por anticipado y otros	(1.217)	(410)	(967)	(129)	(81)	(656)	(8.135)	(12.234)	(2.516)
Variación neta en pasivos operacionales:									
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	554	191	1.657	1.385	2.858	2.493	3.567	(6.983)	9.342
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	1.424	(273)	1.549	2.510	8.043	9.885	5.271	20.032	5.685
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(772)	(337)	(1.406)	(429)	(823)	(622)	(1.314)	(4.312)	(2.260)
Total Ajustes	(182)	818	(52)	837	726	(5.968)	(3.869)	(5.289)	15.127
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	6.365	4.973	7.328	8.510	15.421	13.862	7.876	8.207	35.367
Flujos de efectivo por actividades de inversión:									
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(2.377)	(3.295)	(5.620)	(3.427)	(6.443)	(9.282)	(14.651)	(27.573)	(39.587)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	-	-	-	-	(677)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(1.541)	(1.614)	(642)	1.280	(4.541)	(3.346)	5.447	(1.996)	2.532
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	-	-	3.438
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining LP	-	-	-	-	-	-	3.814	1.625	67
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	-	-	-	(434)	-	(157)
Variación neta en inversiones y otros activos	893	1.064	3.624	1.328	2.002	1.327	229	548	(437)
Dividendos recibidos de compañías filiales	114	203	320	384	1.160	1.301	2.657	1.366	793
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(2.337)	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(2.911)	(3.641)	(2.318)	(436)	(7.822)	(10.001)	(2.937)	(28.367)	(34.028)
Aumento de la deuda financiera	310	1.090	1.649	1.539	1.173	1.891	-	33.383	8.467
Pagos de deuda financiera	(917)	(492)	(1.581)	(3.592)	(7.509)	(2.408)	(1.071)	(4.448)	(11.776)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	-	-	-	10.750
Pagos arrendamientos financieros	(70)	(44)	(1)	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	-	-	(116)	-	-	-	-
Dividendos pagados	(1.200)	(3.447)	(3.399)	(3.700)	(2.500)	(2.832)	(2.832)	(5.715)	(4.300)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	54
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	(740)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	-	-	-	(814)	(1.309)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	(1.878)	(2.893)	(3.332)	(5.753)	(8.952)	(3.349)	(3.903)	22.406	1.146
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	1.576	(1.562)	1.678	2.321	(1.353)	512	1.036	2.246	2.485
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	698	2.274	712	2.390	4.711	3.359	3.871	4.907	7.153
Saldo al final del año	2.274	712	2.390	4.711	3.359	3.871	4.907	7.153	9.638

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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

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

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 Aspectos financieros

CUADRO 118
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO. CONSOLIDADO MUNDIAL ^{1/}
(mm\$)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades operacionales:									
Ganancia neta	7.354	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	6.273	9.413
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales									
Provisión para deterioro de activos de larga duración	-	257	793	705	122	52	102	10	369
Depreciación y amortización	3.001	2.624	3.227	3.042	3.082	3.334	3.640	4.018	5.220
Costo Obligaciones por retiro de activos	-	-	-	-	-	-	-	53	69
Impuesto sobre la renta diferido	(417)	506	403	(337)	(50)	(878)	(724)	(1.587)	(3.082)
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	939	1.222	869	455	683	976	969	2.899	3.806
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(446)	(464)	(268)	(379)	(1.041)	(1.177)	(1.120)	(733)	(156)
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)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	446	516
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	-	-	-	-	-	43	244
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	-	-	-	14	1.540
Ganancias por transacciones en moneda extranjera	-	(135)	(1.458)	(266)	223	34	486	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(1.106)	(625)	(1.205)	(244)	(493)	(488)	(611)	-	-
Variación neta en activos operacionales:									
Documentos y cuentas por cobrar	(615)	1.155	(235)	(1.691)	(1.646)	(3.668)	(3.968)	(1.703)	(2.096)
Inventarios	(364)	(33)	(55)	(119)	(1.242)	(1.084)	(1.562)	(1.650)	(1.705)
Créditos fiscales por recuperar	(554)	(675)	217	(453)	(1.264)	(1.282)	(313)	(1.340)	(1.450)
Gastos pagados por anticipo y otros	(564)	(272)	617	104	40	(292)	(1.390)	(5.690)	(1.170)
Variación neta en pasivos operacionales:									
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	614	(41)	(193)	515	948	680	1.659	(3.248)	4.345
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	1.404	(712)	(1.292)	1.080	3.535	2.881	2.856	9.317	2.646
Otros pasivos a largo plazo	191	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(1.106)	(625)	(1.205)	(244)	(493)	(488)	(611)	(2.006)	(1.051)
Total Ajustes	977	2.182	215	2.168	2.404	(1.400)	(2.019)	(2.464)	7.039
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	8.331	6.509	3.756	5.445	7.810	5.083	3.433	3.809	16.452
Flujos de efectivo por actividades de inversión:									
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(2.485)	(3.781)	(3.052)	(2.152)	(3.385)	(3.938)	(7.193)	(12.852)	(18.413)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	-	-	-	-	(315)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(2.191)	(1.871)	1.472	1.146	(2.089)	(1.131)	2.534	(929)	1.178
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	-	-	1.599
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	-	-	-	-	1.774	756	31
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	-	-	-	-	-	(73)
Variación neta en inversiones y otros activos	16	184	5	(79)	89	31	(99)	290	(203)
Dividendos recibidos de compañías filiales	148	163	228	240	605	1.123	1.236	635	369
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(1.087)	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(4.512)	(5.305)	(1.347)	(845)	(4.780)	(3.915)	(1.748)	(13.187)	(15.827)
Aumento de la deuda financiera	438	1.509	1.175	962	616	879	-	15.527	3.938
Pagos de deuda financiera	(1.349)	(681)	(1.359)	(2.245)	(3.911)	(1.166)	(497)	(2.069)	(5.477)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	-	-	-	5.000
Pagos arrendamientos financieros	(104)	(127)	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(1.732)	(4.862)	(2.652)	(2.326)	(1.302)	(1.317)	(1.317)	(2.658)	(2.000)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	25
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	(344)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	-	-	-	(379)	(609)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	(2.747)	(4.161)	(2.836)	(3.609)	(4.597)	(1.604)	(1.814)	10.421	533
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	1.072	(2.957)	(427)	991	(1.567)	(436)	(129)	1.043	1.158
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	1.079	3.257	925	1.703	2.938	1.748	1.800	2.282	3.325
Saldo al final del año	2.151	300	498	2.694	1.371	1.312	1.671	3.325	4.483

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

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.

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.

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.2 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 119
APORTES DE PDVSA AL DESARROLLO SOCIAL, SEGÚN DESTINO
 (mmBs)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Acumulado 2001-2008 (mmBsF)	(mm\$)
Misión Ribas	-	-	51	603	798	602	286	709	3.049	1.466
Misión Alimentación	-	-	-	275	651	699	1.969	456	4.050	1.902
Misión Barrio Adentro I, II y III	-	-	54	519	664	3.640	7.005	279	12.161	5.699
Misión Vuelvan Caras	-	-	-	324	473	516	62	24	1.399	672
Misión Milagro	-	-	-	-	269	-	54	19	342	159
Misión Guacaipuro	-	-	-	-	24	-	-	-	24	11
Misión Sucre	-	-	5	213	1.436	-	-	36	1.690	801
Misión Identidad	-	-	-	83	2	-	-	-	85	45
Misión Ciencia	-	-	-	-	-	626	60	-	686	319
Misión Vivienda	-	-	-	-	-	133	290	153	576	268
Misión Robinson I y II	-	-	115	-	-	-	-	-	115	72
Misión Revolución Energética	-	-	-	-	-	452	471	374	1.297	603
Misión Árbol	-	-	-	-	-	-	92	19	111	21
Misión Música	-	-	-	-	-	-	26	-	26	43
Núcleos de Desarrollo Endógeno	-	-	-	-	118	101	280	99	598	278
Proyecto Etanol	-	-	-	-	329	15	-	-	344	160
Obras Hidráulicas	-	-	-	-	-	58	49	116	223	104
Plan de Vialidad	-	-	-	-	243	60	166	510	979	455
Aportes a Comunidades	24	17	19	251	11	1.456	899	318	2.994	1.441
Fondo Alba Caribe	-	-	-	-	-	86	155	-	241	112
Desarrollo Sustentable	-	-	-	-	-	135	-	-	135	63
Otros	-	-	154	25	490	176	376	602	1.824	874
Misiones y Programas Sociales	24	17	398	2.293	5.508	8.755	12.240	3.714	32.949	15.568
Fondo de Desarrollo Habitacional e Infraestructura	-	-	480	960	1.075	890	1.127	323	4.855	2.388
Fondo de Inversión Agrícola Zamora	-	-	-	1.152	1.290	909	1.975	1.823	7.149	3.390
FONDESPA	-	-	-	3.832	4.300	492	-	-	8.624	4.229
Fideicomiso Empresas de Producción Social (EPS)	-	-	-	-	215	-	-	-	215	100
Proyectos de Inversión Social	-	-	480	5.944	6.880	2.292	3.102	2.146	20.844	10.107
Transferencias al FONDEN	-	-	-	-	3.279	14.738	14.536	26.676	59.229	27.548
Total Aportes al Desarrollo Social	24	17	878	8.237	15.667	25.785	29.878	32.536	113.022	53.223

Nota: Según la Ley de Reconversión Monetaria, a partir del 1° de enero de 2008, se reexpresa la unidad del sistema monetario de la República Bolivariana de Venezuela, en el equivalente a un mil bolívares. El bolívar resultante de esta reconversión, continuará representándose con el símbolo "Bs.", siendo divisible en cien (100) céntimos. En consecuencia, todo importe expresado en moneda nacional antes de la citada fecha, deberá ser convertido a la nueva unidad, dividiendo entre 1.000, y llevado al céntimo más cercano.

Fuente: Informe de Gestión Anual PDVSA.

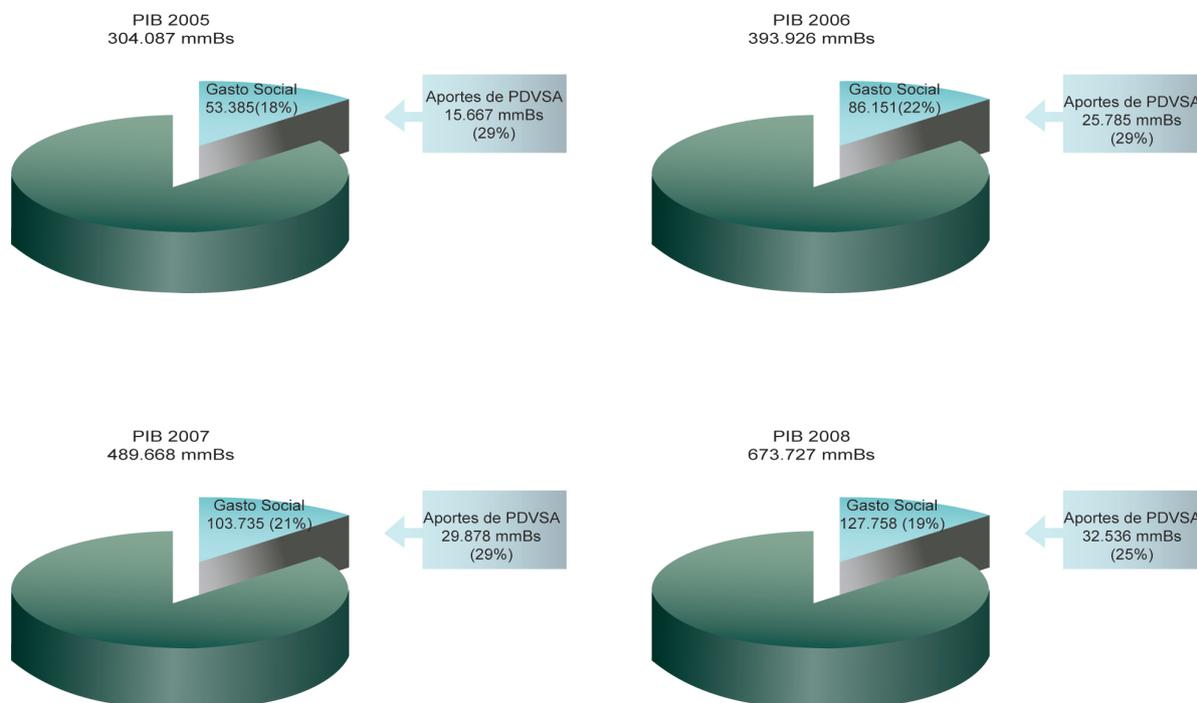
E. PDVSA
E.2 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 120
PARTICIPACIÓN DEL GASTO SOCIAL EN EL PIB
(mmBs.)

Año	PIB	Gasto Social	Resto	Gasto social como % del PIB	Desarrollo Social PDVSA	Aportes de PDVSA como % del Gasto Social
2005	304.087	53.385	250.702	17,6	15.667,1	29%
2006	393.926	86.151	307.775	21,8	25.785,0	30%
2007	489.668	103.735	385.933	21,2	29.878,2	29%
2008	673.727	127.758	545.969	18,6	32.536,0	25%

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Planificación y Desarrollo. Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela.

GRÁFICO 15
PARTICIPACIÓN DEL GASTO SOCIAL EN EL PIB



Nota: El gasto social como porcentaje del PIB, determina la participación relativa del gasto público asignado al sector social, por cada unidad de producto generado en la economía.

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Planificación y Desarrollo. Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela.

E. PDVSA

E.2 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 121
APORTES DE PDVSA AL FONDESPA
(mm\$)

Años	Aportes efectuados	Ejecución acumulada al 2008	Porcentaje de Ejecución
2004	2.000	1.906	95%
2005	2.000	1.882	94%
2006	229	-	0%
Total	4.229	3.788	90%

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 mmBs.) para dar cumplimiento a proyectos aprobados en años anteriores.

Fuente: PDVSA Informe de Gestión Anual 2008.

CUADRO 122
APORTES DE PDVSA AL FONDESPA, POR ÁREA DE DESARROLLO

Área de desarrollo	Aportes 2004-2006	
	(mm\$)	(mmBs)
Vialidad e infraestructura	763	1.640
Transporte público	1.107	2.380
Energía eléctrica	806	1.733
Desarrollo endógeno, agroindustria y mediana empresa	586	1.260
Comunicaciones, estudios y ambiente	104	224
Desarrollo agrícola nacional	304	654
Industrias básicas	32	69
Banca pública ^{1/}	50	107
Defensa nacional	231	497
Integración y unidad regional latinoamericana ^{2/}	50	107
Inversión y desarrollo de garantía nacional	196	421
Total	4.229	9.092

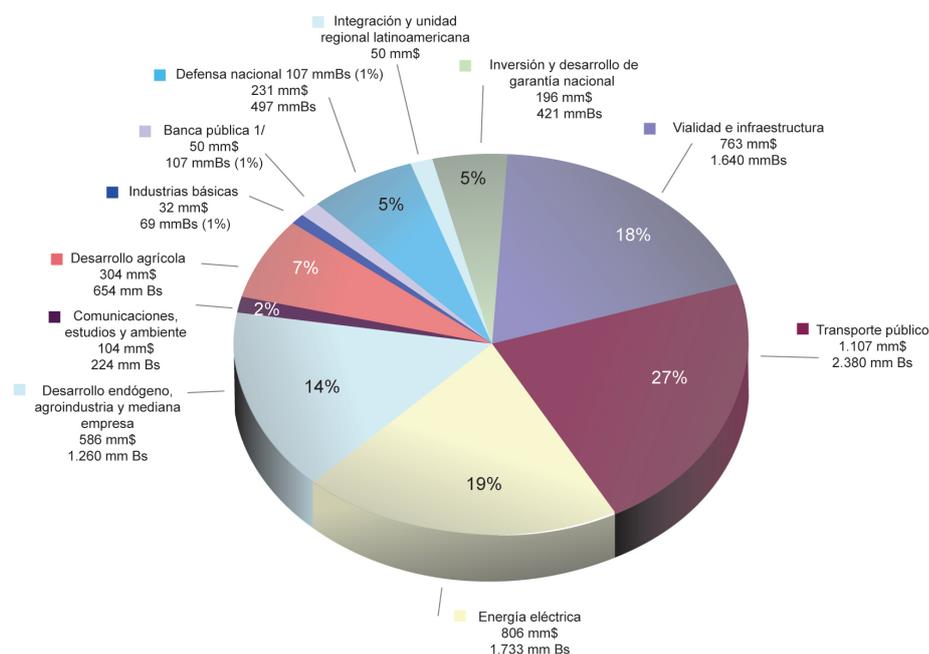
Nota: A finales de 2005, fue constituido FONDEN, que sustituyó a FONDESPA en el financiamiento de nuevos proyectos de desarrollo. En 2006 se aprobó un aporte extraordinario a FONDESPA de 229 mm\$ (492 mmBs.) para dar cumplimiento a proyectos aprobados en años anteriores. Este fondo no recibió aportes durante los años 2008 y 2007.

^{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 Informe de Gestión Anual 2008.

GRÁFICO 16
APORTES DE PDVSA AL FONDESPA, POR ÁREA DE DESARROLLO



Fuente: PDVSA Informe de Gestión Anual 2008.

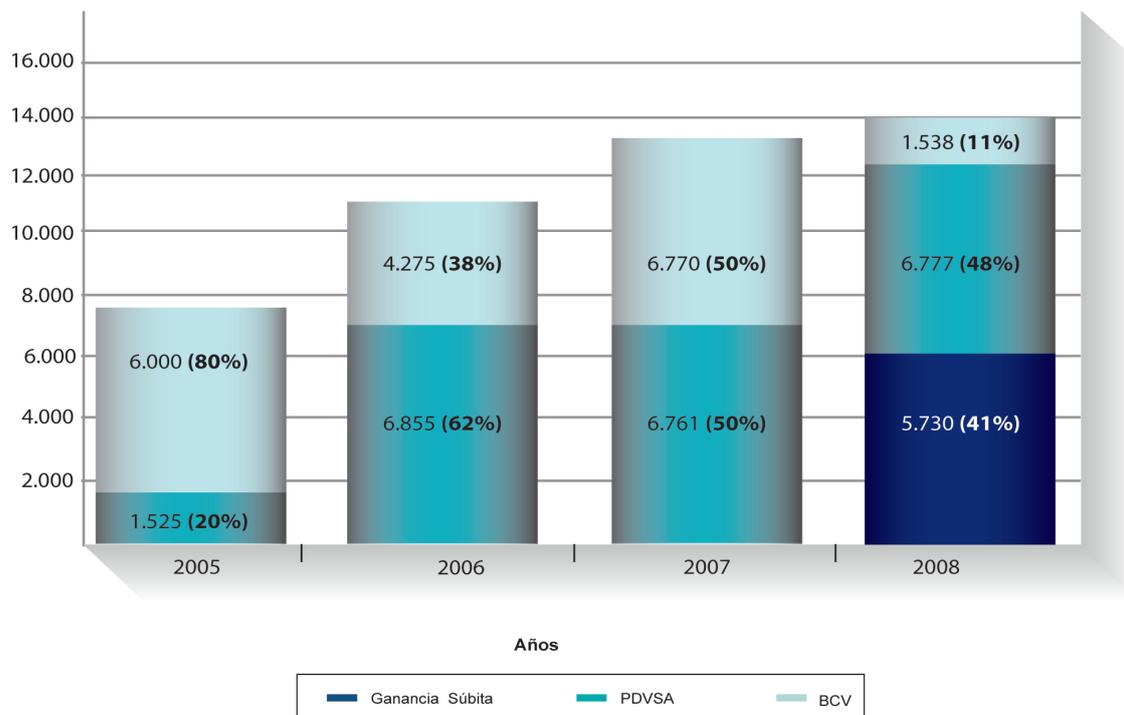
E. PDVSA
E.2 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 123
APORTES AL FONDEN, POR FUENTES
(mm\$)

Año	BCV		PDVSA		Ganancia Súbita ^{1/}		Total (mm\$)
	(mm\$)	%	(mm\$)	%	(mm\$)	%	
2005	6.000	80%	1.525	20%	-	-	7.525
2006	4.275	38%	6.855	62%	-	-	11.130
2007	6.770	50%	6.761	50%	-	-	13.531
2008	1.538	11%	6.677	48%	5.730	41%	13.945

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, pagadera por quienes exporten o transporten al exterior hidrocarburos líquidos, tanto naturales como mejorados, y productos derivados, la cual aplicará cuando, con relación a cualquier mes, el precio promedio del crudo Brent exceda setenta dólares de los Estados Unidos de América por barril.
Fuente: PDVSA Informe de Gestión Anual 2008 y Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas .

GRÁFICO 17
APORTES AL FONDEN, POR FUENTES
(mm\$)



Fuente: PDVSA Informe de Gestión Anual 2008 y Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas.

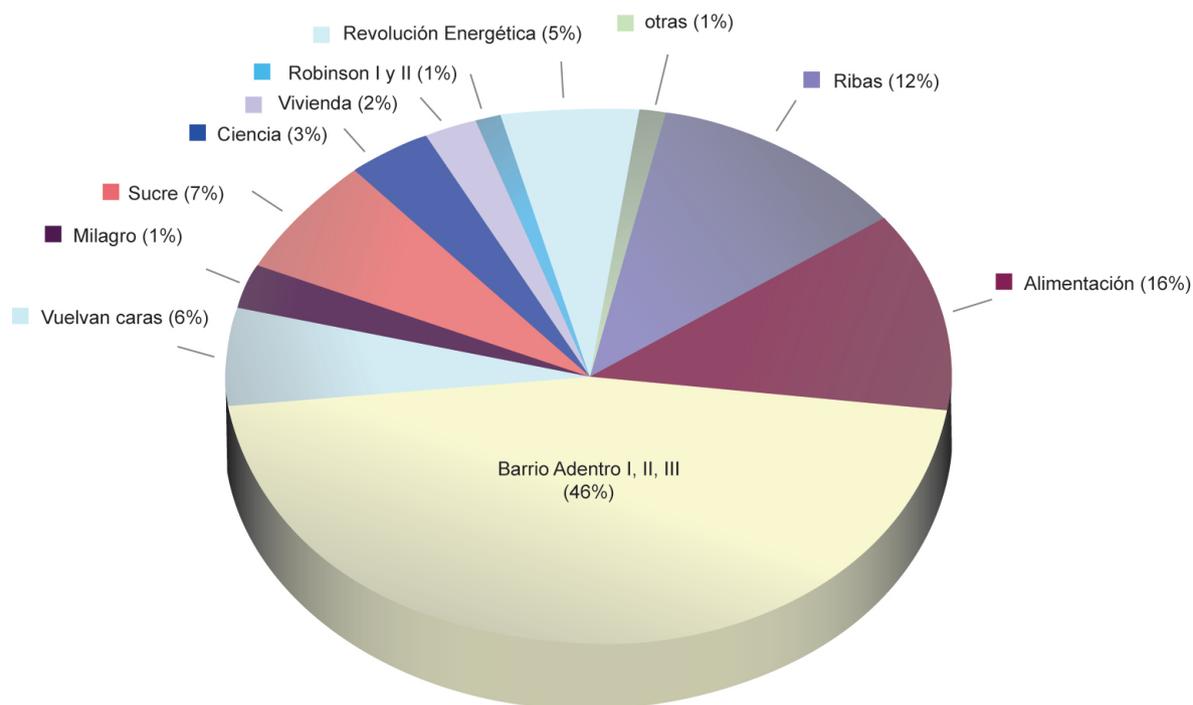
E. PDVSA
E.2 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 124
APORTES DE PDVSA A LAS MISIONES SOCIALES
(mm\$)

Misiones Sociales	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Acumulado 2003-2008	
							(mm\$)	(mmBs.)
Ribas	32	320	371	280	133	330	1.466	2.900
Alimentación	-	146	303	325	916	212	1.902	3.804
Barrio Adentro I, II y III	34	275	309	1.693	3.258	130	5.699	11.364
Vuelvan Caras	-	172	220	240	29	11	672	1.344
Milagro	-	-	125	-	25	9	159	319
Sucre	3	113	668	-	-	17	801	1.599
Ciencia	-	-	-	291	28	-	319	638
Vivienda	-	-	-	62	135	71	268	536
Robinson I y II	72	-	-	-	-	-	72	72
Revolución Energética	-	-	-	210	219	174	603	1.206
Otras ^{1/}	-	44	12	-	55	9	120	240
Total	141	1.070	2.008	3.101	4.798	963	12.081	24.022

^{1/} Se refiere a los aportes de PDVSA a las Misiones: Árbol, Música, Identidad y Guaicaipuro.
Fuente: PDVSA Informe de Gestión Anual 2008.

GRÁFICO 18
APORTES DE PDVSA A LAS MISIONES SOCIALES 2003-2008
(%)



Fuente: PDVSA Informe de Gestión Anual 2008.

F. Energía

CUADRO 125
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA
(mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Petróleo	3.171,34	3.298,94	3.271,17	3.111,56	2.661,06	3.383,58	3.514,73	3.494,32
Gas ^{1/}	789,93	834,01	776,88	769,54	705,11	698,82	733,05	718,60
Leña y carbón mineral	98,92	110,62	106,51	106,31	95,81	94,75	103,95	110,20
Hidroelectricidad ^{2/}	99,95	103,72	99,69	98,19	99,84	115,58	127,37	134,60
Orimulsión	63,58	82,77	73,72	73,72	73,72	38,20	42,35	-
Total energía producida	4.223,72	4.430,06	4.327,97	4.159,32	3.635,54	4.330,93	4.521,45	4.457,72

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep

1/ No incluye el gas reinyectado.

2/ 1 gwh equivales a 1,65 mbepd. En la anterior serie la conversión se estableció en 5,72 mbepd, suponiendo una eficiencia en la generación hidro semejante a la térmica.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

CUADRO 126
CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA
(mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Energía no aprovechada ^{1/}	66	86	90	88	93	110	121	88
Sector energético ^{2/}	727	673	613	533	501	434	453	447
Consumo final ^{3/}	669	680	698	711	694	747	757	827

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 y el consumo intrasectorial.

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

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

CUADRO 127
CONSUMO FINAL TOTAL DE ENERGÍA POR SECTORES
(mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Industrial	336	336	346	354	337	340	340	384
Residencial	67	66	68	74	70	72	77	76
Transporte	219	232	250	249	242	281	291	319
Servicios	39	38	25	25	37	45	41	39
Otros sectores	8	9	9	9	9	9	8	9
Total 1/	669	680	698	711	694	747	757	827

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

F. Energía

CUADRO 128
CONSUMO SECTOR ENERGÉTICO
(mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo total sector energético	727	673	613	533	501	434	453	447
Pérdidas en transformación ^{1/}	428	291	289	237	295	251	204	172
Consumo intrasectorial ^{2/}	266	348	283	258	167	140	204	213
Pérdidas de transmisión y distribución ^{3/}	33	34	41	38	39	43	45	62

Nota: 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: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

CUADRO 129
CONSUMO PER-CÁPITA DE ENERGÍA

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo final total (mbep)	244.289	249.054	254.880	259.410	253.336	269.996	276.356	298.716
Población (mhab.) ^{1/}	23.867	24.311	24.766	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030
Consumo per cápita (bep/hab)	10,24	10,24	10,29	10,29	9,87	10,33	10,40	11,05

1/ Proyecciones de población base Censo 2001. INE.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

CUADRO 130
RELACIÓN CONSUMO DE ENERGÍA - PRODUCTO INTERNO BRUTO

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo total de energía (mbep)	244.289	249.054	254.880	259.410	253.336	269.996	276.356	298.716
PIB no rentístico (mmBs 1997=100)	34.229	35.560	36.857	34.208	31.150	37.658	42.069	47.393
Consumo energético por unidad de PIB ^{1/}	7,14	7,00	6,92	7,58	8,13	7,17	6,57	6,30

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

Fuente: Viceministerio de Energía. Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

CUADRO 131
CONSUMO PER-CÁPITA DE ELECTRICIDAD

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo total de electricidad (mbep)	35.580	36.858	38.634	38.635	39.367	42.193	45.007	49.458
Población (mhab.) ^{1/}	23.867	24.311	24.766	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030
Consumo per cápita de electricidad (bep/hab.)	1,49	1,52	1,56	1,53	1,53	1,61	1,69	1,83

1/ Proyecciones de población base Censo 2001 (INE).

Fuente: Viceministerio de Energía. Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

F. Energía

CUADRO 132
ENERGÍA NETA GENERADA, INTERCAMBIADA, CONSUMIDA, DEMANDA MÁXIMA Y CAPACIDAD INSTALADA
DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

		2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Cadafé	Generada	8.776	9.961	10.164	9.038	9.756	10.642	10.119	9.105
	Intercambiada	18.446	18.348	20.731	24.274	26.953	29.763	32.077	36.332
	Consumida	27.223	28.309	30.895	33.312	36.709	40.405	42.197	45.437
	Demanda máxima	4.326	4.576	4.928	5.298	5.769	6.283	6.193	6.792
	Capacidad instalada	3.619	3.578	3.608	3.668	3.688	3.928	4.008	4.392
Edelca	Generada	58.985	57.560	58.243	67.647	74.716	79.186	81.026	84.635
	Intercambiada	(31.291)	(28.618)	(32.477)	(45.255)	(49.231)	(53.502)	(55.030)	(58.889)
	Consumida	27.693	28.942	25.765	22.392	25.485	25.684	25.995	25.747
	Demanda máxima	3.495	3.699	2.959	3.106	3.311	3.379	3.415	3.434
	Capacidad instalada	11.845	11.845	12.525	13.245	13.794	13.977	13.977	13.977
EDC	Generada	11.067	12.689	12.160	10.355	9.847	10.079	11.039	10.824
	Intercambiada	631	(991)	(706)	1.571	2.744	3.095	2.214	2.858
	Consumida	11.698	11.698	11.454	11.925	12.591	13.174	13.252	13.682
	Demanda máxima	1.888	1.868	1.836	1.882	1.985	2.084	2.093	2.145
	Capacidad Instalada	2.341	2.316	2.316	2.236	2.236	2.236	2.156	2.156
ENELVEN	Generada	5.233	5.632	4.975	5.520	5.615	6.077	5.501	7.219
	Intercambiada	3.555	3.031	3.656	3.681	4.315	4.600	5.550	4.466
	Consumida	8.788	8.663	8.630	9.201	9.930	10.676	11.051	11.685
	Demanda máxima	1.317	1.317	1.319	1.395	1.500	1.642	1.628	1.790
	Capacidad Instalada	1.175	1.175	1.475	1.409	1.409	1.355	1.525	1.675
ELEVAL	Generada	980	1.035	1.098	1.054	1.066	1.186	1.228	1.212
	Intercambiada	653	565	480	582	640	709	777	898
	Consumida	1.633	1.600	1.579	1.636	1.706	1.895	2.006	2.110
	Demanda máxima	246	239	238	249	260	294	304	314
	Capacidad Instalada	213	213	213	198	198	198	202	202
ENELBAR	Generada	608	744	747	574	536	548	856	1.081
	Intercambiada	2.115	1.996	1.985	2.361	2.606	2.838	2.409	2.380
	Consumida	2.723	2.740	2.733	2.935	3.141	3.387	3.265	3.461
	Demanda máxima	497	485	492	520	540	584	563	592
	Capacidad instalada	151	151	151	130	130	210	210	250
SECTOR PETROLERO	Generada	-	-	167	271	193	302	185	129
	Intercambiada	-	-	3.285	3.913	4.437	4.752	4.387	4.699
	Consumida	-	-	3.452	4.184	4.630	5.054	4.572	4.828
	Demanda máxima	-	-	615	621	670	748	714	777
	Capacidad instalada	-	-	40	40	40	40	40	40
OTRAS	Generada	1.271	1.392	2.180	1.972	2.363	3.004	3.365	3.927
	Intercambiada	5.862	5.803	2.632	8.387	7.019	7.203	7.073	6.789
	Consumida	7.134	7.195	4.812	10.359	9.382	10.207	10.438	10.715
	Demanda máxima	694	629	665	1.357	652	931	641	507
	Capacidad instalada	291	291	290	272	272	272	422	462
Sistema	Generada	86.920	89.013	89.734	96.431	104.092	111.024	113.319	118.132
	Intercambiada	(29)	134	(414)	(486)	(517)	(542)	(543)	(467)
	Consumida	86.892	89.147	89.320	95.944	103.574	110.482	112.776	117.665
	Demanda máxima	12.463	12.813	13.052	14.428	14.687	15.945	15.551	16.351
	Capacidad instalada	19.635	19.569	20.618	21.198	21.767	22.216	22.540	23.154

Nota: Energía neta generada, intercambiada y consumida, viene expresada en GWH. Demanda máxima y capacidad instalada, viene expresada en MW.
Fuente: Oficina de Operaciones de Sistemas Interconectados.

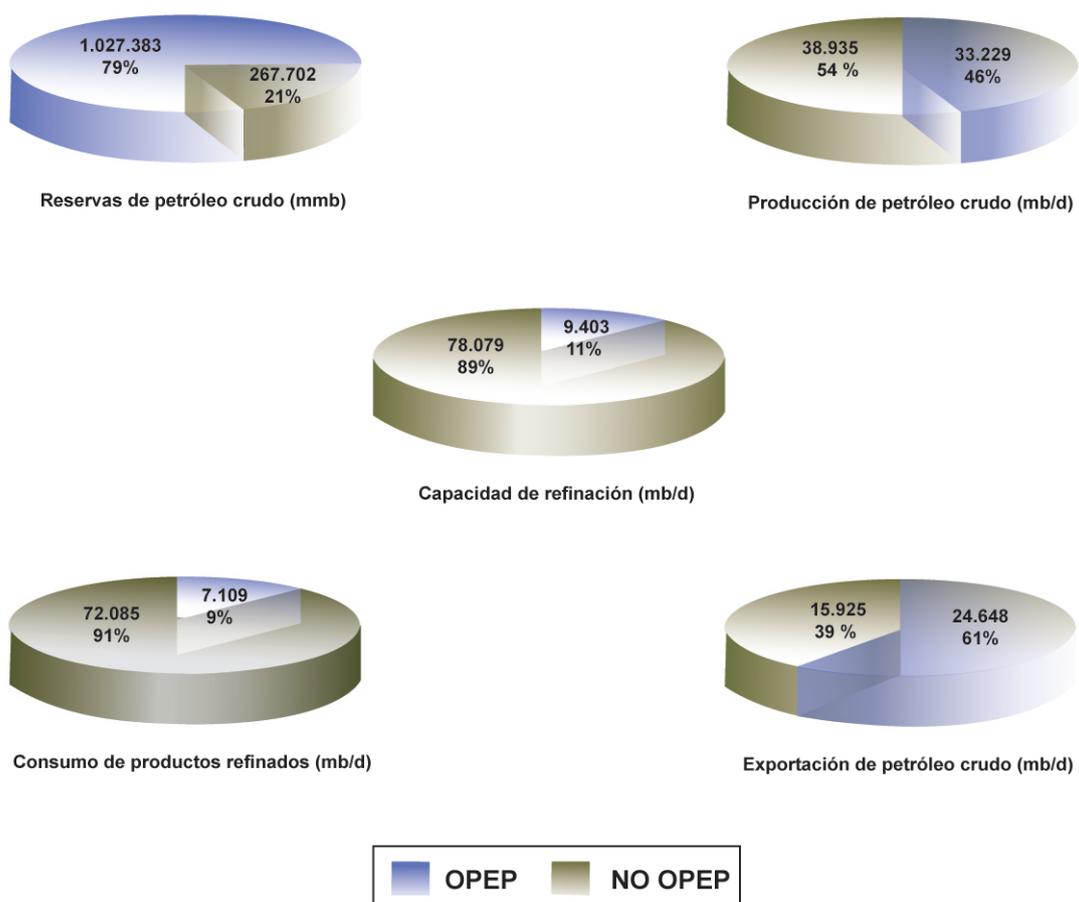
PODE 2007
QUINCAGÉSIMA EDICIÓN

Sección II OPEP



A. Economía y Petróleo

GRÁFICO 19
OPEP EN EL MUNDO: PRINCIPALES INDICADORES PETROLEROS, 2008



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008

A. Economía y Petróleo

CUADRO 133
INDICADORES ECONÓMICOS Y PETROLEROS

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Población (mhab.)	503.844	513.056	522.549	532.152	542.096	551.945	562.053	571.468	603.184	613.095
Producto interno bruto (mm\$)	755.817	878.003	885.979	918.323	1.033.374	1.262.605	1.573.658	1.924.003	2.265.299	2.873.813
PIB per cápita (\$/hab)	1.500	1.711	1.695	1.726	1.906	2.288	2.800	3.367	3.756	4.687
Reservas de crudo (mmb)										
OPEP	827.729	851.913	859.112	895.486	915.371	922.014	928.453	940.204	952.047	1.027.383
Mundo	1.064.736	1.074.593	1.085.315	1.151.691	1.180.276	1.191.192	1.198.955	1.210.547	1.219.351	1.295.085
% OPEP	77,7	79,3	79,2	77,8	77,6	77,4	77,4	77,7	78,1	79,3
Reservas de gas (mmmm³)										
OPEP	66.586	75.153	87.116	87.957	89.135	89.521	89.415	89.407	91.501	93.348
Mundo	155.144	164.390	177.585	177.725	180.009	175.381	176.272	176.430	179.554	182.844
% OPEP	42,9	45,7	49,1	49,5	49,5	51,0	50,7	50,7	51,0	51,1
Producción de crudo (mb/d)										
OPEP	27.573	29.129	28.560	25.807	28.355	31.211	32.508	32.658	32.122	33.229
Mundo	63.720	66.005	65.948	64.235	67.388	70.646	71.843	71.939	71.581	72.164
% OPEP	43,3	44,1	43,3	40,2	42,1	44,2	45,2	45,4	44,9	46,0
Producción comercializada de gas (mmmm³)										
OPEP	368.409	384.415	399.793	417.979	435.396	467.355	502.044	527.048	544.812	574.710
Mundo	2.409.239	2.493.219	2.554.838	2.598.775	2.646.765	2.735.783	2.810.864	2.889.853	2.939.112	3.063.320
% OPEP	15,3	15,4	15,6	16,1	16,5	17,1	17,9	18,2	18,5	18,8
Capacidad de refinación (mb/d)										
OPEP	8.866	9.026	9.113	9.131	8.974	9.205	9.229	9.318	9.325	9.403
Mundo	81.400	81.445	81.850	83.250	82.974	84.456	85.353	86.653	86.628	87.482
% OPEP	10,9	11,1	11,1	11,0	10,8	10,9	10,8	10,8	10,8	10,7
Prod.de productos refinados (mb/d)										
OPEP	7.617	7.639	7.868	8.242	8.197	8.886	9.012	9.018	9.206	9.335
Mundo	70.981	72.405	73.014	74.356	74.968	78.279	79.114	80.167	81.443	83.019
% OPEP	10,7	10,6	10,8	11,1	10,9	11,4	11,4	11,2	11,3	11,2
Consumo productos refinados (mb/d)										
OPEP	4.890	5.096	5.352	5.587	5.710	6.052	6.318	6.532	6.758	7.109
Mundo	71.496	72.176	72.851	72.711	73.948	76.599	77.776	78.675	79.548	79.194
% OPEP	6,8	7,1	7,3	7,7	7,7	7,9	8,1	8,3	8,5	9,0
Exportación de crudos (mb/d)										
OPEP	20.381	21.522	20.739	19.258	20.650	23.489	24.095	24.165	24.353	24.648
Mundo	36.252	38.936	38.480	37.719	39.547	40.505	40.946	40.931	40.833	40.573
% OPEP	56,2	55,3	53,9	51,1	52,2	58,0	58,8	59,0	59,6	60,8
Exportación de productos (mb/d)										
OPEP	4.802	4.611	4.434	4.247	4.186	4.417	4.541	4.677	4.270	4.093
Mundo	15.654	15.956	16.244	17.245	17.280	18.577	19.358	20.101	20.048	20.336
% OPEP	30,7	28,9	27,3	24,6	24,2	23,8	23,5	23,3	21,3	20,1
Exportación de gas natural (mmmm³)										
OPEP	115.310	125.433	123.723	130.985	142.745	147.784	157.300	166.055	181.079	192.711
Mundo	487.160	530.548	553.464	585.285	631.355	688.770	723.410	752.225	779.939	810.630
% OPEP	23,7	23,6	22,4	22,4	22,6	21,5	21,7	22,1	23,2	23,8
Precio promedio cesta OPEP (\$/b)	17,48	27,60	23,12	24,36	28,10	36,05	50,64	61,08	69,08	94,45

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008. MENPET.

A. Economía y Petróleo

CUADRO 134
PRODUCTO INTERNO BRUTO ^{1/}
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	6.153	9.135	8.936	11.386	13.956	19.800	30.632	45.168	59.263	83.384
Arabia Saudita	160.957	188.442	183.012	188.551	214.573	250.339	315.337	356.155	381.479	481.631
Argelia	48.258	53.435	54.643	55.907	56.221	84.158	102.439	114.691	135.268	159.669
Ecuador	16.674	15.934	21.250	24.899	28.636	32.642	37.187	41.763	45.789	52.572
Emiratos Árabes Unidos	55.181	70.370	69.227	74.297	87.611	105.251	139.711	170.081	198.702	260.141
Indonesia	139.532	165.573	164.517	198.927	238.443	255.722	285.856	364.379	432.060	511.765
Irak	17.477	26.017	20.342	19.675	15.282	36.638	49.955	64.805	86.125	102.144
Irán	104.656	96.440	115.435	115.234	132.251	158.828	187.438	222.128	285.932	344.820
Kuwait	30.126	37.018	34.076	38.137	47.830	59.267	83.828	101.975	111.755	158.089
Libia	30.490	34.612	30.068	20.409	24.652	31.799	42.844	55.977	69.869	100.071
Nigeria	35.943	46.138	43.847	58.331	66.808	86.949	112.248	146.890	167.435	214.403
Qatar	12.393	17.736	17.717	19.680	23.669	28.412	42.055	56.770	63.870	91.763
Venezuela ^{2/}	97.977	117.153	122.909	92.890	83.442	112.800	144.128	183.221	227.752	313.361
Total	755.817	878.003	885.979	918.323	1.033.374	1.262.605	1.573.658	1.924.003	2.265.299	2.873.813

1/ A precios corrientes de mercado.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

CUADRO 135
POBLACIÓN Y PRODUCTO INTERNO BRUTO PER CÁPITA, 2007

	Población (mhab)	PIB (mm\$)	PIB per-cápita (\$/hab)
Angola	17.020	59.263	3.482
Arabia Saudita	24.243	381.479	15.736
Argelia	33.506	135.268	4.037
Ecuador	13.606	45.789	3.365
Emiratos Árabes Unidos	4.380	198.702	45.366
Indonesia	225.630	432.060	1.915
Irak	28.993	86.125	2.971
Irán	70.378	285.932	4.063
Kuwait	2.851	111.755	39.199
Libia	6.160	69.869	11.342
Nigeria	148.093	167.435	1.131
Qatar	841	63.870	75.945
Venezuela ^{1/}	27.483	227.752	8.287
Total OPEP	603.184	2.265.299	3.756

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2007.

CUADRO 135.1
POBLACIÓN Y PRODUCTO INTERNO BRUTO PER CÁPITA, 2008

	Población (mhab)	PIB (mm\$)	PIB per-cápita (\$/hab)
Angola	17.496	83.384	4.766
Arabia Saudita	24.820	481.631	19.405
Argelia	33.883	159.669	4.712
Ecuador	13.805	52.572	3.808
Emiratos Árabes Unidos	4.516	260.141	57.604
Indonesia	228.248	511.765	2.242
Irak	29.488	102.144	3.464
Irán	71.290	344.820	4.837
Kuwait	2.925	158.089	54.048
Libia	6.283	100.071	15.927
Nigeria	151.545	214.403	1.415
Qatar	861	91.763	106.577
Venezuela ^{1/}	27.935	313.361	11.218
Total OPEP	613.095	2.873.813	4.687

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

A. Economía y Petróleo

CUADRO 136
VALOR DE LAS EXPORTACIONES TOTALES FOB
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	5.157	7.887	6.534	8.328	9.508	13.475	24.105	31.862	44.828	67.242
Arabia Saudita	50.689	77.481	67.973	72.464	93.244	125.998	180.572	211.306	234.145	304.362
Argelia	12.522	18.508	19.132	18.820	24.105	32.324	45.631	53.221	59.480	77.293
Ecuador	4.451	4.927	4.678	5.036	6.223	7.753	10.100	12.728	13.852	18.490
Emiratos Árabes Unidos	36.495	49.835	48.414	51.775	66.756	90.950	117.287	145.586	180.897	210.000
Indonesia	51.242	65.407	57.365	59.165	64.109	71.785	86.179	103.486	118.728	147.640
Irak	13.067	20.380	16.510	13.250	7.990	18.490	23.697	30.529	38.150	58.806
Irán	21.030	28.345	23.904	28.186	33.991	44.403	60.012	77.012	83.000	108.472
Kuwait	12.165	19.436	16.212	15.351	20.675	28.599	44.868	55.710	62.200	87.500
Libia	7.961	12.716	11.337	9.882	14.647	20.410	30.948	39.200	45.000	60.257
Nigeria	13.227	26.953	17.930	18.573	24.047	38.420	50.105	58.726	60.500	76.829
Qatar	7.061	11.409	10.691	10.756	13.175	18.426	25.339	34.051	42.020	55.957
Venezuela	20.963	33.529	26.667	26.781	27.230	39.668	55.716	65.210	69.165	83.166
Total OPEP	256.030	376.813	327.347	338.367	405.700	550.701	754.559	918.627	1.051.965	1.356.014

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

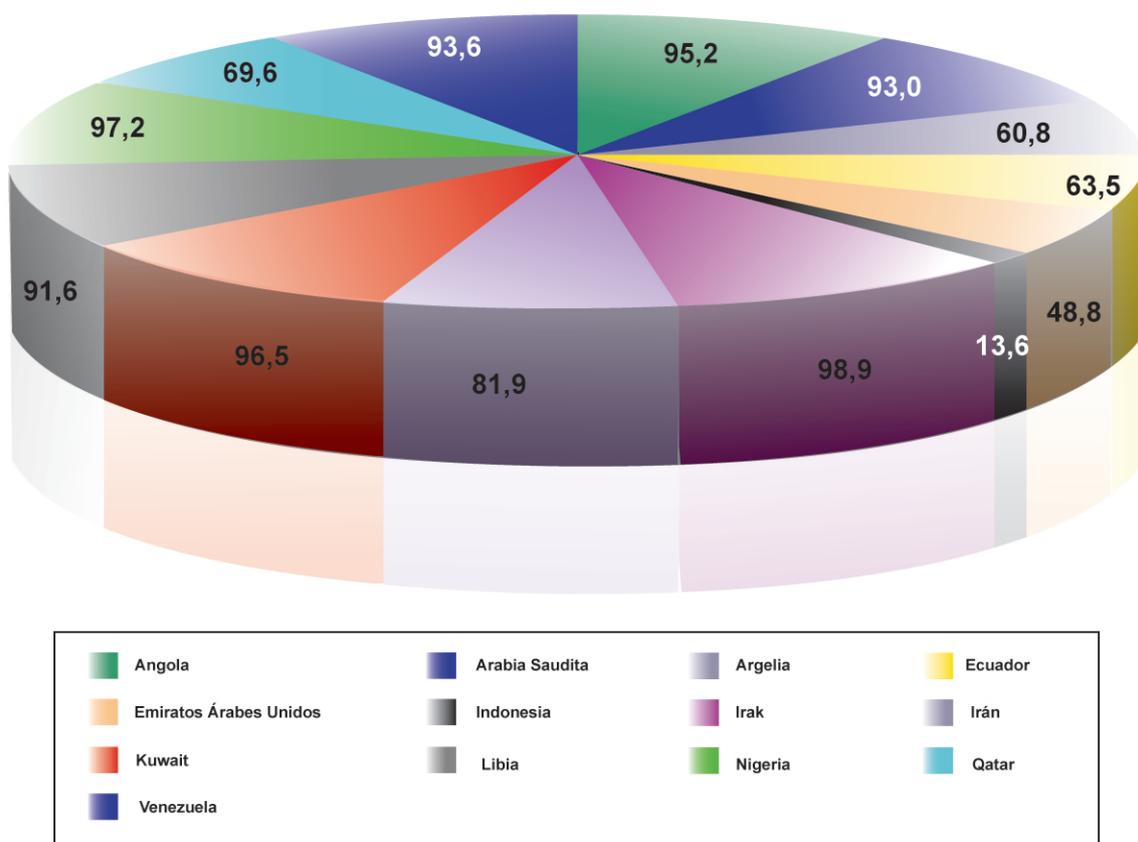
CUADRO 137
VALOR DE LAS EXPORTACIONES PETROLERAS FOB
(mm\$)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	4.539	7.059	5.774	7.538	8.711	12.579	22.700	28.800	42.000	64.000
Arabia Saudita	44.880	70.866	59.788	63.815	82.271	110.896	161.784	188.468	206.480	283.215
Argelia	8.314	14.204	11.736	12.370	16.476	23.050	32.882	38.342	37.817	47.018
Ecuador	1.422	2.400	1.870	2.081	2.626	4.253	5.891	7.565	8.252	11.750
Emiratos Árabes Unidos	15.021	26.148	23.909	22.806	29.183	38.801	55.079	70.100	84.390	102.500
Indonesia	5.435	7.742	6.904	6.535	7.175	7.620	15.186	15.330	15.700	20.100
Irak	12.104	19.771	15.685	12.593	7.519	17.751	22.950	29.500	37.300	58.200
Irán	16.098	25.443	21.420	19.219	26.124	34.289	53.219	59.131	64.901	88.918
Kuwait	11.026	18.185	14.969	14.060	19.005	26.675	42.441	53.178	60.019	84.438
Libia	7.734	12.230	10.875	9.472	13.567	18.300	28.300	35.700	40.400	55.200
Nigeria	12.453	26.300	17.500	17.408	23.916	36.245	49.722	54.607	56.950	74.700
Qatar	4.775	7.834	6.964	6.885	8.814	11.694	17.585	23.350	29.130	38.950
Venezuela	16.735	27.874	21.745	21.532	22.029	32.871	48.143	58.438	62.555	77.862
Total OPEP	160.536	266.056	219.139	216.314	267.416	375.024	555.882	662.509	745.894	1.006.851

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

A. Economía y Petróleo

GRÁFICO 20
PARTICIPACIÓN DE LAS EXPORTACIONES PETROLERAS EN LAS EXPORTACIONES TOTALES, 2008
 (%)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008

A. Economía y Petróleo

CUADRO 138
PRECIO OCASIONAL DE LA CESTA DE CRUDOS OPEP (MERCADO SPOT)
(\$/b)

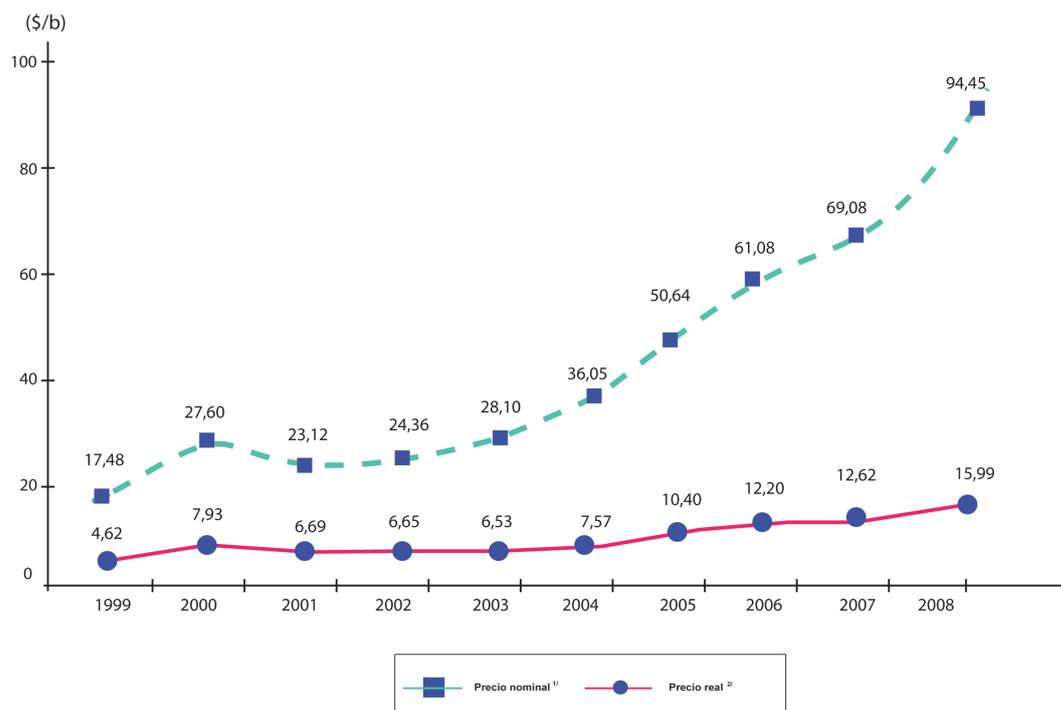
País / Crudo	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola										
Girasol	n.d	n.d	n.d	31,02	28,33	35,77	51,33	63,06	70,88	95,64
Arabia Saudita										
Árabe Liviano	17,45	26,81	23,06	24,32	27,69	34,53	50,21	61,10	68,75	95,16
Argelia										
Saharan Blend	18,12	28,77	24,74	24,91	28,73	38,35	54,64	66,05	74,66	98,96
Ecuador										
Oriente	16,95	27,37	21,78	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43
Emiratos Árabes Unidos										
Murban	17,89	27,75	24,02	24,87	28,25	36,65	54,09	66,06	72,87	99,03
Indonesia										
Minas	17,84	28,75	24,11	25,60	29,52	36,85	54,01	65,23	73,56	100,65
Irak										
Basra Liviano	16,28	24,92	20,00	23,32	26,60	34,60	48,33	57,97	66,40	92,08
Irán										
Irán Pesado	16,93	26,02	21,67	23,09	26,34	33,06	47,99	59,27	67,06	91,49
Kuwait										
Kuwait Export	16,75	25,78	21,37	23,61	26,89	34,08	48,66	58,88	66,35	91,16
Libia										
Ess Sider	18,04	28,62	24,70	24,55	28,21	36,58	52,62	63,35	71,41	96,65
Nigeria										
Bonny Liviano	18,07	28,49	24,50	25,15	28,77	38,27	55,67	66,84	75,14	100,60
Qatar										
Marine	17,38	26,63	23,23	23,99	27,05	34,04	50,49	62,64	69,30	94,86
Venezuela ^{1/}										
BCF-17	9,54	22,99	14,64	17,03	21,19	29,75	40,53	52,01	61,80	86,73
Promedio cesta OPEP	17,48	27,60	23,12	24,36	28,10	36,05	50,64	61,08	69,08	94,45

1/ Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministros PDVSA.

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, 2008.

GRÁFICO 21
PRECIO NOMINAL Y REAL DE LA CESTA DE CRUDOS OPEP
BASE: 1973=100



1/ Basado en el precio promedio de la Cesta de Crudos OPEP.

2/ Precio nominal ajustado por índice combinado de tasa de cambio e inflación.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 139
RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO CRUDO ^{1/}
(mmb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	5.050	5.972	6.500	8.900	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500
Arabia Saudita	262.784	262.766	262.697	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063
Argelia	11.314	11.314	11.314	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200
Ecuador	4.428	4.566	4.630	5.060	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Indonesia	5.201	5.123	5.095	4.722	4.320	4.301	4.188	4.370	3.990	3.990
Irak	112.500	112.500	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000
Irán	93.100	99.530	99.080	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620
Kuwait	96.500	96.500	96.500	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Libia	29.500	36.000	36.000	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271
Nigeria	29.000	29.000	31.506	34.349	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200
Qatar	3.700	13.157	15.207	15.207	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405
Venezuela ^{2/}	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323
Total OPEP	827.729	851.913	859.112	895.486	915.371	922.014	928.453	940.204	952.047	1.027.383

^{1/} Al 31 de diciembre de cada año.

^{2/} Cifras MENPET. 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, 2008.

CUADRO 140
TALADROS ACTIVOS
(N°)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	5	7	4	2	7	3	3	4	4	5
Arabia Saudita	20	27	32	33	31	32	37	65	77	77
Argelia	12	17	19	21	20	19	21	24	27	26
Ecuador	n.d	n.d	n.d	n.d	7	10	12	11	11	10
Emiratos Árabes Unidos	27	24	28	26	16	16	16	16	14	12
Indonesia	28	34	49	53	42	49	55	49	57	65
Irak	9	9	9	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	29
Irán	27	27	33	34	39	41	40	44	50	50
Kuwait	13	13	13	13	8	10	12	14	12	13
Libia	14	14	19	10	11	10	9	10	13	15
Nigeria	4	10	9	12	9	8	9	10	8	7
Qatar	5	5	10	11	8	9	12	11	13	11
Venezuela	59	73	60	30	45	55	68	81	76	80
Total OPEP	223	260	285	245	243	262	294	339	362	400

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 141
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	721	736	740	894	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896
Arabia Saudita ^{1/}	7.565	8.095	7.889	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198
Argelia	750	796	777	730	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356
Ecuador	363	392	395	379	402	507	512	518	511	501
Emiratos Árabes Unidos	2.049	2.175	2.115	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572
Indonesia	1.356	1.273	1.214	1.125	1.140	1.094	1.059	883	838	857
Irak	2.720	2.810	2.594	2.127	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281
Irán	3.439	3.661	3.572	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056
Kuwait ^{1/}	1.873	1.996	1.947	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676
Libia	1.287	1.347	1.324	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722
Nigeria	1.782	2.054	2.018	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017
Qatar	609	648	633	569	676	755	766	803	845	843
Venezuela ^{2/}	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254
Total OPEP	27.573	29.129	28.560	25.807	28.355	31.211	32.508	32.658	32.122	33.229

1/ Incluye producción de la zona neutral.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

CUADRO 142
CAPACIDAD DE REFINACIÓN
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Arabia Saudita	1.810	1.825	1.825	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135
Argelia	462	462	462	462	462	462	462	455	475	523
Ecuador	176	176	176	176	176	176	176	176	188	188
Emiratos Árabes Unidos	411	420	491	491	466	466	466	466	466	466
Indonesia	930	1.057	1.057	1.057	1.057	1.056	1.057	1.057	1.051	1.051
Irak	603	603	603	603	603	603	603	639	639	659
Irán	1.524	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474
Kuwait	899	899	899	899	831	936	936	932	936	936
Libia	342	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	424	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Qatar	63	63	63	80	80	80	80	80	80	80
Venezuela ^{1/}	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027
Total OPEP	8.866	9.026	9.113	9.131	8.974	9.205	9.229	9.318	9.325	9.403

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 143
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	40	37	39	40	41	40	42	50	61	48
Gasolina	n.d	2	2							
Kerosén	n.d	6	8	7						
Destilados	n.d	9	11	11						
Residual	n.d	11	11	11						
Otros	n.d	22	30	17						
Arabia Saudita	1.593	1.650	1.637	1.597	1.761	1.913	1.974	1.960	1.874	1.971
Gasolina	268	275	271	262	295	318	313	281	352	339
Kerosén	146	183	165	164	180	184	222	212	184	190
Destilados	530	543	531	528	591	644	648	662	653	676
Residual	484	449	464	432	464	473	488	496	478	477
Otros	165	200	206	212	232	294	304	309	206	289
Argelia	431	441	456	470	448	447	452	451	502	517
Gasolina	48	46	45	n.d	41	42	49	49	45	61
Kerosén	21	34	32	n.d	29	28	23	21	23	22
Destilados	129	130	139	n.d	134	131	129	138	141	178
Residual	99	104	107	n.d	117	114	113	101	104	122
Otros	134	127	133	n.d	128	131	138	142	189	135
Ecuador	-	-	-	142	108	137	132	133	170	166
Gasolina	-	-	-	n.d	20	21	16	19	43	45
Kerosén	-	-	-	n.d	2	1	4	5	9	9
Destilados	-	-	-	n.d	30	33	35	33	31	33
Residual	-	-	-	n.d	37	63	58	57	68	65
Otros	-	-	-	n.d	20	20	19	19	19	15
Emiratos Árabes Unidos	233	315	309	425	430	440	442	424	393	396
Gasolina	35	30	n.d	31	35	41	44	61	55	51
Kerosén	57	84	n.d	107	119	117	117	117	108	106
Destilados	67	80	n.d	96	94	97	87	91	87	86
Residual	34	37	n.d	31	21	24	24	21	20	17
Otros	40	84	n.d	160	161	162	170	134	124	137
Indonesia	934	968	1.006	1.002	944	1.012	1.054	1.054	1.213	1.184
Gasolina	191	193	204	201	191	206	195	462	562	540
Kerosén	148	159	164	154	160	196	147	147	142	134
Destilados	256	263	272	281	259	289	259	258	231	276
Residual	78	87	92	102	93	80	76	66	68	52
Otros	261	266	274	265	242	240	377	121	210	182
Irak	443	493	532	518	464	491	477	484	481	453
Gasolina	72	76	n.d	n.d	76	n.d	n.d	n.d	n.d	60
Kerosén	34	36	n.d	n.d	36	n.d	n.d	n.d	n.d	47
Destilados	142	152	n.d	n.d	135	n.d	n.d	n.d	n.d	84
Residual	143	150	n.d	n.d	135	n.d	n.d	n.d	n.d	210
Otros	52	79	n.d	n.d	82	n.d	n.d	n.d	n.d	53
Irán	1.361	1.316	1.437	1.441	1.345	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587
Gasolina	180	183	183	n.d	186	n.d	208	274	319	306
Kerosén	157	157	164	n.d	164	n.d	178	133	134	160
Destilados	358	357	370	n.d	364	n.d	403	506	476	503
Residual	403	397	416	n.d	411	n.d	436	483	443	462
Otros	263	222	304	n.d	220	n.d	215	52	127	156
Kuwait	903	730	660	721	839	840	911	887	877	1.003
Gasolina	48	44	n.d	31	32	45	66	66	59	54
Kerosén	141	126	n.d	111	144	146	102	169	183	172
Destilados	252	218	n.d	216	246	246	360	296	249	243
Residual	196	152	n.d	153	179	177	129	181	193	185
Otros	266	190	n.d	210	238	227	254	176	194	349
Libia	325	338	342	370	323	401	460	468	497	363
Gasolina	47	49	n.d	n.d	n.d	n.d	18	18	20	18
Kerosén	37	35	n.d	n.d	n.d	n.d	33	32	33	34
Destilados	87	85	n.d	n.d	n.d	n.d	85	88	88	84
Residual	93	102	n.d	n.d	n.d	n.d	118	136	134	141
Otros	61	67	n.d	n.d	n.d	n.d	206	194	223	85
Nigeria	131	89	228	307	307	341	388	369	379	372
Gasolina	36	21	60	91	80	n.d	70	n.d	n.d	56
Kerosén	14	14	34	48	52	n.d	49	n.d	n.d	27
Destilados	29	21	50	80	97	n.d	96	n.d	n.d	21
Residual	25	29	60	75	75	n.d	76	n.d	n.d	0.4
Otros	27	4	24	14	4	n.d	97	n.d	n.d	267
Qatar	59	58	42	43	115	119	119	132	132	126
Gasolina	13	14	n.d	11	41	40	38	40	46	45
Kerosén	10	9	n.d	7	20	22	20	24	24	24
Destilación	14	13	n.d	12	20	21	19	21	21	24
Residual	18	18	n.d	8	8	8	9	14	8	4
Otros	4	4	n.d	6	26	28	32	33	33	29
Venezuela ^{1/}	1.164	1.204	1.180	1.166	1.071	1.268	1.121	1.159	1.130	1.149
Gasolina ^{2/}	390	383	377	319	254	313	343	350	356	365
Kerosén ^{3/}	96	94	88	82	71	83	80	79	81	78
Destilados	333	318	303	265	263	344	276	307	275	286
Residual	202	252	255	231	233	246	268	252	266	278
Otros	143	157	157	269	250	282	153	170	153	142
Total OPEP	7.617	7.639	7.868	8.242	8.197	8.886	9.012	9.018	9.206	9.335

1/ Cifras MENPET.

2/ Incluye nafta.

3/ Incluye turbokerosén.

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

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

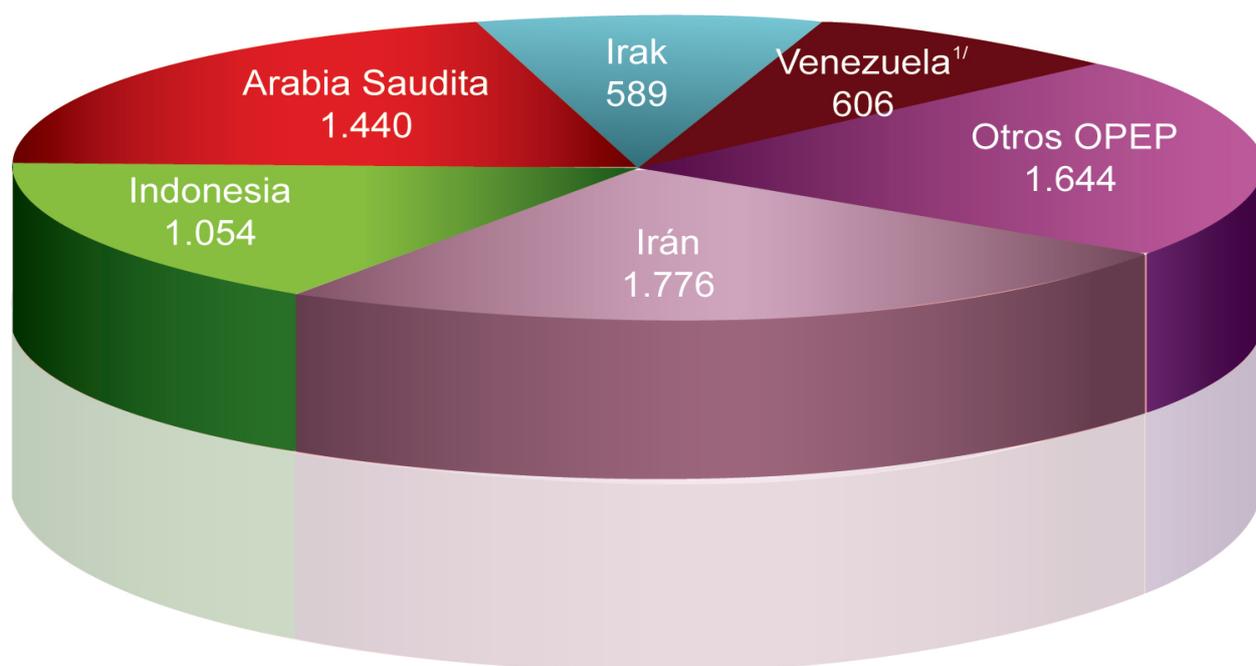
B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 144
CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	33	36	41	43	49	50	53	57	59	62
Arabia Saudita	870	902	946	1.009	1095	1.138	1.175	1.258	1.345	1.440
Argelia	178	188	189	204	218	233	246	255	278	300
Ecuador	108	120	134	142	143	145	153	164	175	181
Emiratos Árabes Unidos	136	145	155	171	190	194	204	214	224	233
Indonesia	932	996	1.026	1.075	1113	1.144	1.140	1.061	1.048	1.054
Irak	411	452	491	477	416	504	537	564	568	589
Irán	1.192	1.189	1.221	1.258	1314	1.375	1.478	1.599	1.680	1.776
Kuwait	164	153	141	146	207	231	249	241	252	264
Libia	209	202	213	214	222	231	230	229	232	252
Nigeria	185	214	245	242	231	242	258	232	212	235
Qatar	33	35	38	46	44	69	73	96	108	116
Venezuela ^{1/}	440	464	515	560	469	498	523	561	578	606
Total OPEP	4.890	5.096	5.352	5.587	5.710	6.052	6.318	6.532	6.758	7.109

^{1/} Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

GRÁFICO 22
CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS, 2008
(mb/d)



^{1/} Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

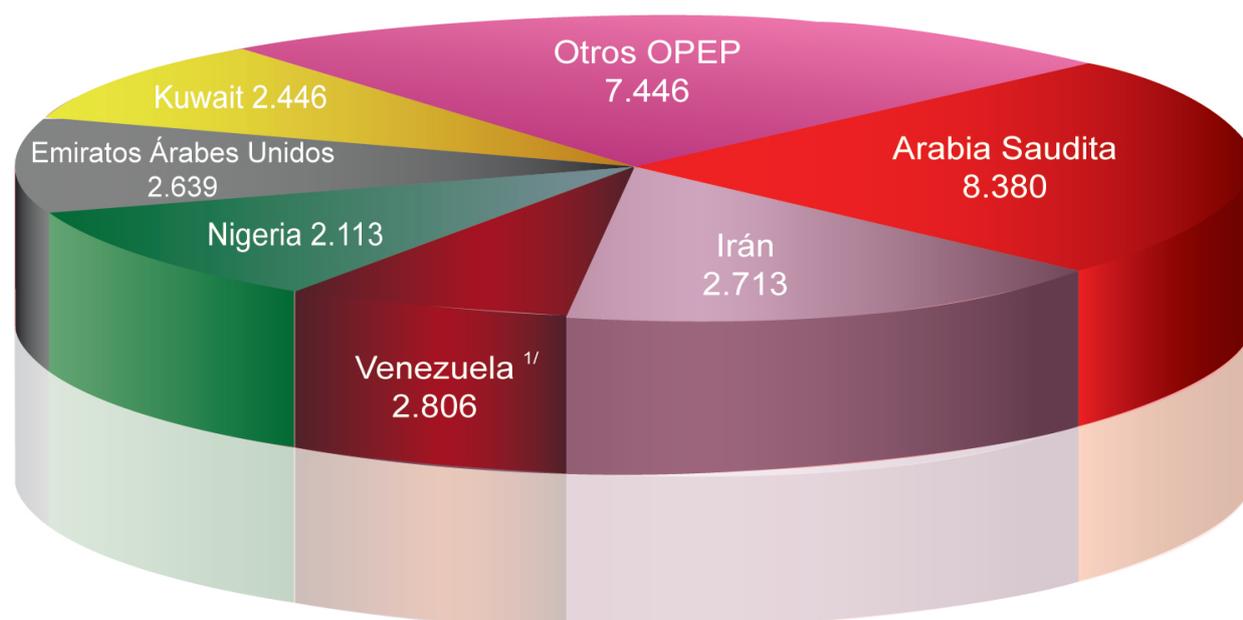
CUADRO 145
EXPORTACIONES DE CRUDOS Y PRODUCTOS REFINADOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	749	765	711	866	836	955	961	1.025	1.184	1.065
Arabia Saudita	6.999	7.481	7.118	6.278	7.652	8.148	8.594	8.307	8.101	8.380
Argelia	1.014	1.005	997	1.094	1.269	1.339	1.422	1.382	1.705	1.298
Ecuador	283	295	296	303	294	401	400	411	382	391
Emiratos Árabes Unidos	2.250	2.207	2.185	2.100	2.562	2.676	2.704	2.873	2.750	2.639
Indonesia	974	811	796	792	588	556	517	527	426	391
Irak	2.154	2.063	1.735	1.517	399	1.462	1.486	1.524	1.709	1.940
Irán	2.654	2.840	2.492	2.422	2.730	3.024	2.797	2.839	2.855	2.713
Kuwait	1.787	1.905	1.856	1.710	1.866	2.019	2.265	2.473	2.352	2.446
Libia	1.193	1.242	1.213	1.205	1.272	1.446	1.469	1.609	1.576	1.560
Nigeria	1.719	2.034	2.075	1.876	2.231	2.423	2.375	2.299	2.198	2.113
Qatar	656	693	684	635	602	608	754	701	689	801
Venezuela ^{1/}	2.751	2.791	3.015	2.707	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.806
Total OPEP	25.182	26.132	25.173	23.505	24.836	27.906	28.635	28.841	28.622	28.542

^{1/} Cifras MENPET.

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones Nigerianas incluyen los condensados.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

GRÁFICO 23
EXPORTACIONES DE CRUDOS Y PRODUCTOS REFINADOS, 2008
(mb/d)



^{1/} Cifras MENPET.

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones Nigerianas incluyen los condensados.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 146
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	732	749	694	849	823	941	947	1.010	1.158	1.045
Arabia Saudita	5.720	6.253	6.036	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322
Argelia	415	461	442	566	741	893	970	947	1.254	841
Ecuador	243	252	257	243	267	374	380	376	342	348
Emiratos Árabes Unidos	1.919	1.815	1.787	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334
Indonesia	782	623	599	640	433	413	374	301	319	294
Irak	2.131	2.040	1.710	1.495	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855
Irán	2.291	2.492	2.185	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377	2.467	2.438
Kuwait	948	1.231	1.214	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739
Libia	992	1.005	988	984	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403
Nigeria ^{1/}	1.705	1.986	2.009	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098
Qatar	581	618	606	568	541	543	677	620	615	703
Venezuela ^{2/}	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.228
Total OPEP	20.381	21.522	20.739	19.258	20.650	23.489	24.095	24.165	24.353	24.648

Nota: Incluye re-exportaciones.

1/ Incluye condensados.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

CUADRO 147
EXPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	17	17	17	17	13	14	14	14	27	21
Arabia Saudita	1.280	1.228	1.083	994	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058
Argelia	600	544	556	527	528	446	452	435	451	457
Ecuador	40	44	39	60	27	28	20	35	40	42
Emiratos Árabes Unidos	331	392	398	486	514	504	509	453	408	304
Indonesia	192	189	196	152	155	144	142	226	107	261
Irak	23	23	25	23	11	12	14	56	66	85
Irán	363	347	308	328	333	340	402	462	388	275
Kuwait	839	675	642	572	623	604	614	750	739	708
Libia	201	237	225	221	145	162	163	183	198	157
Nigeria	14	47	66	78	68	67	49	50	53	49
Qatar	75	75	78	67	62	65	77	81	74	98
Venezuela ^{1/}	828	793	802	722	578	700	700	655	580	578
Total OPEP	4.802	4.611	4.434	4.247	4.186	4.417	4.541	4.677	4.270	4.093

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

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 148
EXPORTACIONES DE CRUDO OPEP POR REGIÓN
(%)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	23,0	24,5	26,5	25,3	23,0	25,2	23,6	25,7	27,6	24,5
Estados Unidos	21,1	23,1	24,8	23,2	21,1	23,0	21,2	24,0	25,9	22,2
América Latina	4,5	4,7	4,8	4,5	4,2	4,2	4,4	3,8	3,8	4,4
Europa Occidental	25,9	24,1	21,7	21,6	20,5	20,5	21,5	20,3	18,4	19,5
Alemania	2,3	2,3	2,0	2,0	1,8	1,9	1,8	1,9	1,5	1,7
Francia	4,5	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	2,9	3,4	2,5	3,4
Italia	5,8	5,6	5,0	5,5	5,1	5,0	5,2	4,9	4,1	4,5
Reino Unido	0,5	0,4	0,4	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,5	0,8
Europa Oriental	0,9	1,0	0,7	0,7	0,8	0,7	0,1	0,0	0,4	0,5
Medio Oriente	1,6	1,3	1,3	1,3	1,2	1,5	2,4	1,3	1,4	1,3
África	2,7	2,9	2,7	2,6	3,2	3,1	2,8	2,0	1,9	1,9
Asia y Pacífico	38,8	38,7	39,6	42,0	43,6	41,8	43,3	44,8	45,0	47,1
Japón	17,1	16,5	14,6	20,3	18,3	18,8	25,0	24,3	21,2	15,7
Otros destinos	2,5	2,9	2,7	2,1	3,5	3,0	1,9	2,1	1,7	0,9
Total OPEP	100,0									

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

CUADRO 149
DISTRIBUCIÓN DE LA FLOTA DE TANQUEROS
(Para el 31-12-07)

	número	mtpm
Angola	-	-
Arabia Saudita	41	10.055
Argelia	1	23
Ecuador	-	-
Emiratos Árabes Unidos	6	218
Indonesia	40	1.368
Irak	1	37
Irán	29	6.202
Kuwait	22	3.241
Libia	8	627
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela ^{1/}	19	1.204
Total OPEP	175	23.912

^{1/} Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2007.

CUADRO 149.1
DISTRIBUCIÓN DE LA FLOTA DE TANQUEROS
(Para el 31-12-08)

	número	mtpm
Angola	-	-
Arabia Saudita	46	10.483
Argelia	5	331
Ecuador	8	269
Emiratos Árabes Unidos	13	660
Indonesia	40	1.368
Irak	2	26
Irán	42	9.560
Kuwait	21	3.113
Libia	8	627
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela ^{1/}	18	1.115
Total OPEP	211	28.489

^{1/} Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 150
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
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
Argelia	725	725	663	663	669	669	635	667	667	695	733	771
Ecuador	200	200	183	183	221	221	210	221	221	230	242	254
Emiratos Árabes Unidos	1.100	1.100	950	950	950	950	902	948	948	988	1.041	1.094
Indonesia	1.300	1.300	1.189	1.189	1.193	1.193	1.133	1.190	1.190	1.240	1.307	1.374
Irak	1.200	1.200	1.200	1.200	a/	a/	1.466	1.540	a/	2.640	2.783	2.926
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
Kuwait	1.050	1.050	900	900	921	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149
Libia	1.100	1.100	990	990	999	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149
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
Qatar	300	300	280	280	300	300	285	299	299	312	329	346
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
Total OPEP	17.350	17.350	15.863	15.863	14.801	14.879	15.648	16.441	14.901	18.334	19.325	20.316

	Ene-90 Jul-90	Ago-90	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
Arabia Saudita	5.380	5.380	8.034	b/	7.887	b/	8.395	8.000	8.000	8.000	8.761	8.023
Argelia	827	827	827	b/	760	b/	764	732	750	750	909	788
Ecuador	273	273	273	b/	273	b/	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	1.095	1.500	2.320	b/	2.244	b/	2.260	2.161	2.161	2.161	2.366	2.157
Indonesia	1.374	1.374	1.443	b/	1.374	b/	1.374	1.317	1.330	1.330	1.456	1.280
Irak	3.140	3.140	a/	b/	505	b/	500	400	400	1.200	1.314	-
Irán	3.140	3.140	3.217	b/	3.184	b/	3.490	3.340	3.600	3.600	3.942	3.318
Kuwait	1.500	1.500	a/	b/	812	b/	1.500	1.600	2.000	2.000	2.190	1.980
Libia	1.233	1.233	1.425	b/	1.395	b/	1.409	1.350	1.390	1.390	1.522	1.323
Nigeria	1.611	1.611	1.840	b/	1.751	b/	1.857	1.780	1.865	1.865	2.042	2.033
Qatar	371	371	399	b/	377	b/	380	364	378	378	414	640
Venezuela	1.945	1.945	2.235	b/	2.147	b/	2.360	2.257	2.359	2.359	2.583	2.845
Total OPEP	21.889	22.294	22.013	23.650^{c/}	22.709	24.200^{c/}	24.289	23.301	24.233	25.033	27.500	24.387

a/ No se asignó cuota de producción.

b/ La cuota total no se distribuyó por países.

c/ Incluye Gabón.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

continúa en la página siguiente

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 150
CUOTAS DE PRODUCCIÓN
(mb/d)

	Abr-99 Mar-00	Abr-00 Jun-00	Jul-00 Sep-00	1-Oct-00 30-Oct-00	31-Oct-00 31-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
Arabia Saudita	7.438	8.023	8.253	8.512	8.674	8.189	7.865	7.541	7.053	7.476	7.963	8.256
Argelia	731	788	811	837	853	805	773	741	693	735	782	811
Emiratos Árabes Unidos	2.000	2.157	2.219	2.289	2.333	2.201	2.113	2.025	1.894	2.007	2.138	2.217
Indonesia	1.187	1.280	1.317	1.359	1.385	1.307	1.255	1.203	1.125	1.192	1.270	1.317
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.359	a/	3.727	3.844	3.917	3.698	3.552	3.406	3.186	3.377	3.597	3.729
Kuwait	1.836	1.980	2.037	2.101	2.141	2.021	1.941	1.861	1.741	1.845	1.966	2.038
Libia	1.227	1.323	1.361	1.404	1.431	1.350	1.296	1.242	1.162	1.232	1.312	1.360
Nigeria	1.885	2.033	2.091	2.157	2.198	2.075	1.993	1.911	1.787	1.894	2.018	2.092
Qatar	593	640	658	679	692	653	627	601	562	596	635	658
Venezuela	2.720	2.845	2.926	3.019	3.077	2.902	2.786	2.670	2.497	2.647	2.819	2.923
Total OPEP	22.976	21.069	25.400	26.200	26.701	25.201	24.201	23.201	21.700	23.000	24.500	25.400

	Nov-03 Mar-04	Abr-04 Jun-04	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
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	99
Arabia Saudita	7.963	7.638	8.288	8.450	8.775	8.937	9.099	380	158	b/	b/	b/	466
Argelia	782	750	814	830	862	878	894	59	25	b/	b/	b/	71
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	27
Emiratos Árabes Unidos	2.138	2.051	2.225	2.269	2.356	2.400	2.444	101	42	b/	b/	b/	134
Indonesia	1.270	1.218	1.322	1.347	1.399	1.425	1.451	39	16	b/	b/	-	-
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.597	3.450	3.744	3.817	3.964	4.037	4.110	176	73	b/	b/	b/	199
Kuwait	1.966	1.886	2.046	2.087	2.167	2.207	2.247	100	42	b/	b/	b/	132
Libia	1.312	1.258	1.365	1.395	1.446	1.473	1.500	72	30	b/	b/	b/	89
Nigeria	2.018	1.936	2.101	2.142	2.224	2.265	2.306	100	42	b/	b/	b/	113
Qatar	635	609	661	674	700	713	726	35	15	b/	b/	b/	43
Venezuela	2.819	2.704	2.934	2.992	3.107	3.165	3.223	138	57	b/	b/	b/	129
Total OPEP	24.500	23.500	25.500	26.000	27.000	27.500	28.000	1.200	500	500	29.673	28.808	1.502

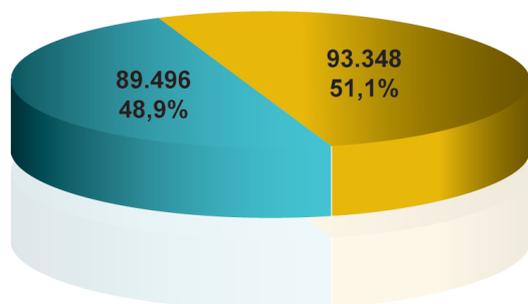
a/ No se asignó cuota de producción.

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

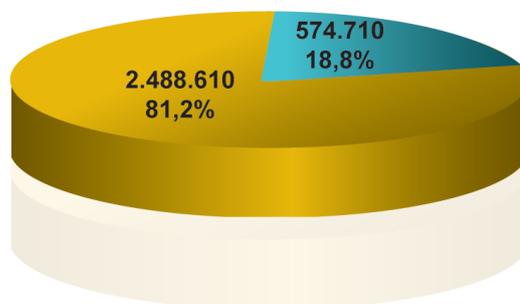
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

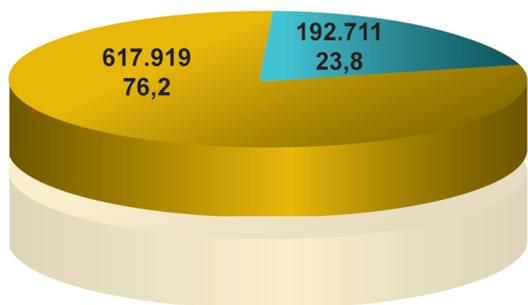
GRÁFICO 24
OPEP EN EL MUNDO: PRINCIPALES INDICADORES GASÍFEROS, 2008



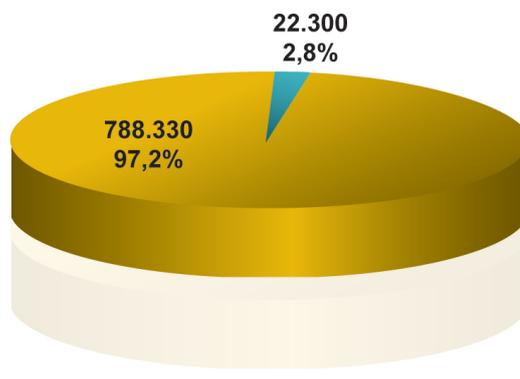
Reservas de gas natural mmm³



Producción comercializadora de gas mmm³



Exportaciones de gas natural mmm³



Importaciones de gas natural mmm³



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008

CUADRO 151
RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL ^{1/}
(mmmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	60	269	269	269	269	270	270	270	270	272
Arabia Saudita	6.146	6.301	6.456	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570
Argelia	4.520	4.523	4.523	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504
Ecuador	29	10	10	10	9	9	9	9	8	8
Emiratos Árabes Unidos	5.936	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091
Indonesia	2.620	2.682	2.603	2.557	2.608	2.769	2.756	2.659	3.002	3.100
Irak	3.285	3.109	3.109	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170
Irán	22.370	26.600	26.600	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610
Kuwait	1.482	1.557	1.557	1.557	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784
Libia	1.314	1.314	1.314	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540
Nigeria	3.512	4.106	4.633	4.997	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.249
Qatar	11.157	14.443	25.783	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466
Venezuela ^{2/}	4.155	4.179	4.199	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984
Total OPEP	66.586	75.153	87.116	87.957	89.135	89.521	89.415	89.407	91.501	93.348

1/ Al 31 de diciembre de cada año.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 152
PRODUCCIÓN Y USO DEL GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008*
Angola										
Producción bruta	n.d	n.d	n.d	7.000	6.900	7.800	8.500	9.400	10.810	10.050
Producción comercializada	560	570	530	600	650	750	650	680	830	680
Re-inyectado	n.d	n.d	n.d	400	350	800	1.200	2.070	2.500	2.300
Botado	n.d	n.d	n.d	6.000	5.900	6.250	6.650	6.650	7.480	7.070
Arabia Saudita										
Producción bruta	51.960	57.330	60.490	64.410	67.920	76.460	81.350	85.001	83.280	86.400
Producción comercializada	46.200	49.810	53.690	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440
Re-inyectado	50	100	90	160	440	470	160	217	100	160
Botado	5.710	7.420	6.710	6.930	7.420	10.310	9.950	11.323	8.760	5.800
Argelia										
Producción bruta	155.835	170.179	173.106	175.197	176.026	183.878	193.101	194.782	198.182	201.186
Producción comercializada	81.507	83.119	78.240	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505
Re-inyectado	58.204	69.162	78.152	77.571	74.645	82.928	86.563	90.216	93.045	92.918
Botado	16.124	17.898	16.714	17.259	18.552	18.941	17.303	16.357	20.310	21.763
Ecuador										
Producción bruta	n.d	n.d	n.d	n.d	1.180	1.250	1.240	1.250	1.240	1.250
Producción comercializada	100	140	160	100	150	240	260	280	275	260
Re-inyectado	n.d	n.d	n.d	n.d	200	230	200	200	195	220
Botado	n.d	n.d	n.d	n.d	830	780	780	770	770	770
Emiratos Arabes Unidos										
Producción bruta	51.000	50.530	64.600	63.830	64.000	68.030	70.470	76.194	78.963	80.055
Producción comercializada	38.990	38.380	44.940	43.390	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240
Re-inyectado	7.450	7.500	14.600	15.200	13.760	15.800	16.500	20.984	22.033	23.135
Botado	4.560	4.650	5.060	5.240	5.440	5.940	6.180	6.420	6.640	6.680
Indonesia										
Producción bruta	86.880	82.167	82.800	85.991	89.358	85.073	84.547	83.662	79.455	81.800
Producción comercializada	70.960	68.365	66.300	70.350	72.700	72.800	68.700	69.300	68.261	70.000
Re-inyectado	6.480	4.453	7.000	1.802	1.932	1.325	1.600	1.101	370	450
Botado	9.440	9.349	9.500	13.839	14.726	10.948	14.247	13.261	10.824	11.350
Irak										
Producción bruta	4.380	4.350	3.950	3.550	9.500	10.500	11.350	11.900	13.596	14.781
Producción comercializada	3.180	3.150	2.760	2.360	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880
Re-inyectado	-	-	-	-	-	500	800	800	763	900
Botado	1.200	1.200	1.190	1.190	7.940	9.000	9.100	9.650	11.373	12.001
Irán										
Producción bruta	104.605	122.472	111.180	121.000	131.880	149.141	161.500	167.800	174.200	180.423
Producción comercializada	56.755	60.240	66.000	75.000	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300
Re-inyectado	29.850	44.132	32.441	26.400	28.426	29.298	30.500	26.663	28.479	27.412
Botado	18.000	18.100	12.739	19.600	21.954	30.180	27.500	32.537	33.821	36.711
Kuwait										
Producción bruta	10.144	11.200	10.546	9.457	11.020	11.861	13.300	13.670	13.310	13.870
Producción comercializada	8.688	9.600	9.500	8.710	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700
Re-inyectado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Botado	1.456	1.600	1.046	747	1.020	961	1.000	1.260	1.250	1.170
Libia										
Producción bruta	9.200	10.070	10.330	10.050	12.760	16.560	21.845	27.064	29.219	30.310
Producción comercializada	5.200	5.880	6.180	5.900	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900
Re-inyectado	2.100	2.540	2.450	2.450	6.160	6.700	3.544	3.634	3.366	3.526
Botado	1.900	1.650	1.700	1.700	1.100	1.800	7.001	10.235	10.573	10.884
Nigeria										
Producción bruta	30.700	34.860	36.900	49.584	52.750	59.761	58.350	61.800	68.400	72.638
Producción comercializada	6.950	12.460	14.900	15.967	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825
Re-inyectado	4.000	4.000	3.500	8.680	8.529	11.277	11.000	9.000	10.000	14.423
Botado	19.750	18.400	18.500	24.937	25.198	26.096	24.950	24.300	25.900	25.390
Qatar										
Producción bruta	29.300	33.100	35.400	38.100	40.050	48.470	57.600	64.200	77.200	90.887
Producción comercializada	22.050	24.900	27.000	29.500	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981
Re-inyectado	4.000	4.500	3.850	3.800	3.600	3.600	2.000	3.400	3.500	4.758
Botado	3.250	3.700	4.550	4.800	5.050	5.700	9.800	10.100	10.500	9.148
Venezuela ^{1/}										
Producción bruta	57.062	61.878	62.941	61.982	61.027	68.295	72.306	73.471	71.621	71.950
Producción comercializada	27.269	27.801	29.593	28.415	25.224	28.405	27.419	31.473	29.509	29.999
Re-inyectado	19.712	20.407	21.207	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368	30.966	30.293
Botado	10.081	13.670	12.141	9045	9520	10.261	14.512	10.629	11.146	11.658
Total OPEP										
Producción bruta	591.066	638.136	652.243	690.151	724.371	787.079	835.459	870.194	899.476	935.600
Producción comercializada	368.409	384.415	399.793	417.979	435.396	467.355	502.044	527.048	544.812	574.710
Re-inyectado	131.846	156.794	163.290	160.985	164.325	182.557	184.442	189.653	195.317	200.495
Botado	91.471	97.637	89.850	111.287	124.650	137.167	148.973	153.492	159.347	160.395

* Cifras estimadas

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

A. Petróleo y Gas natural

CUADRO 153
EXPORTACIONES DE GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arabia Saudita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argelia	59.320	61.693	56.975	57.864	59.850	59.637	64.266	61.071	58.907	59.670
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	7.070	6.950	7.460	7.113	7.297	8.087	7.499	7.767	7.549	7.567
Indonesia	39.120	36.220	32.910	37.685	39.400	38.500	36.300	34.400	33.940	33.499
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	-	-	358	670	3.413	3.560	4.735	5.727	6.023	4.246
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Libia	960	800	790	630	750	1.200	5.400	8.410	9.960	10.400
Nigeria	740	5.730	8.690	8.633	11.790	12.600	12.000	17.580	21.200	20.548
Qatar	8.100	14.040	16.540	18.390	20.245	24.200	27.100	31.100	43.500	56.781
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total OPEP	115.310	125.433	123.723	130.985	142.745	147.784	157.300	166.055	181.079	192.711

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

PODE 2007
QUINGUAGÉSIMA EDICIÓN

Sección III América Latina y el Caribe



CUADRO 154
POBLACIÓN, PIB Y PIB PER CÁPITA, 2008

	Población (mhab)	PIB ^{1/} (mm\$)	PIB per cápita ^{1/} (\$/hab)
América del Sur	384.574	1.959.848	5.096
Argentina	39.939	395.571	9.904
Bolivia	9.694	11.373	1.173
Brasil	192.004	853.707	4.446
Chile	16.804	104.776	6.235
Colombia	45.011	134.472	2.988
Ecuador	13.485	23.526	1.745
Guyana	763	688	902
Paraguay	6.238	9.486	1.521
Perú	28.836	84.362	2.926
Surinam	515	1.185	2.301
Uruguay	3.350	27.341	8.161
Venezuela ^{a/}	27.935	313.361	11.218
América Central	158.973	852.344	5.362
Costa Rica	4.518	22.756	5.037
El Salvador	6.133	16.010	2.610
Guatemala	13.689	22.210	1.623
Honduras	7.326	10.193	1.391
Haití	9.765	3.765	386
México	108.468	755.113	6.962
Nicaragua	5.675	4.958	874
Panamá	3.399	17.339	5.101
Caribe	25.237	105.957	4.198
Barbados	255	1.971	7.729
Cuba	11.202	46.941	4.190
Grenada	104	502	4.824
Jamaica	2.708	8.218	3.035
República Dominicana	9.638	33.771	3.504
Trinidad y Tobago	1.330	14.553	10.942
Total	568.784	2.918.148	5.131

1/ Año base 1995.
a/ Cifras MENPET.
Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 155
RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2008

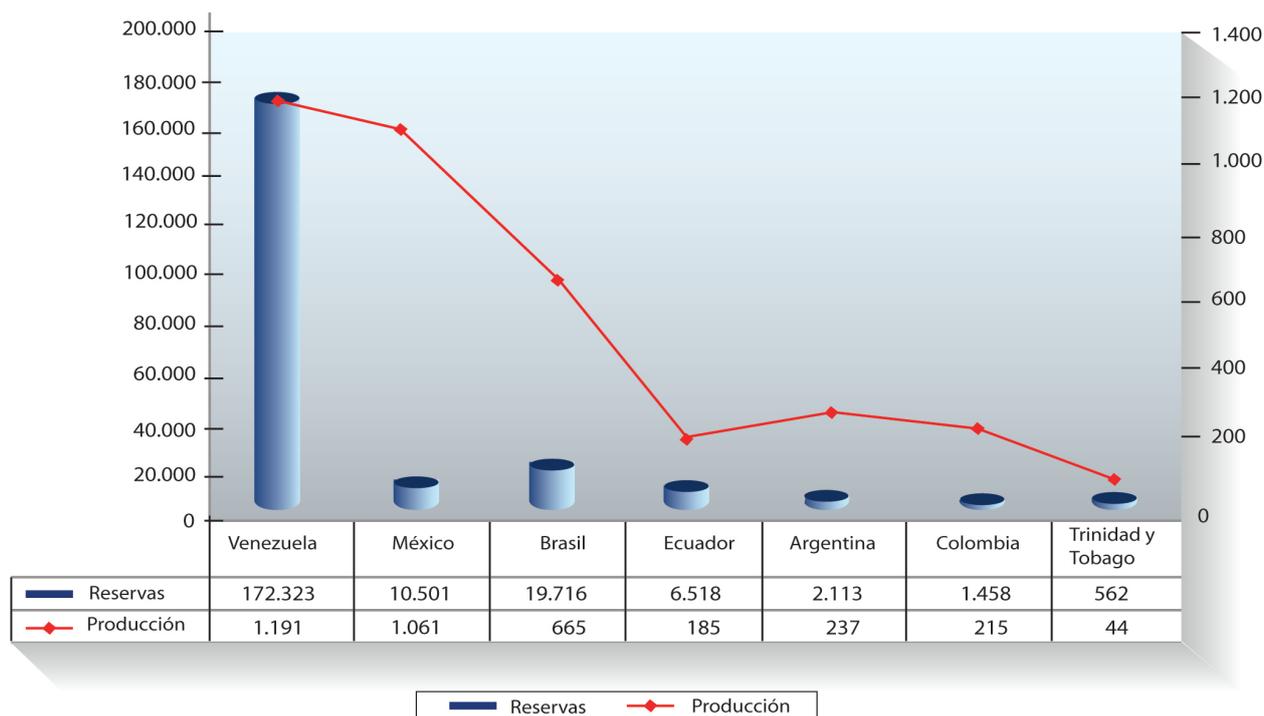
	Reservas ^{1/} (mmb)	Producción (mmb)	Reservas/Producción Años
América del Sur	203.072	2.544	80
Argentina	2.113	237	9
Bolivia	374	17	22
Brasil	19.716	665	30
Chile	27	1	27
Colombia	1.458	215	7
Ecuador	6.518	185	35
Perú	447	28	16
Surinam	96	5	19
Venezuela ^{2/}	172.323	1.191	145
América Central	10.971	1.066	10
Guatemala	470	5	94
México	10.501	1.061	10
Caribe	595	66	9
Barbados	1	0,4	3
Cuba	32	22	1
Trinidad y Tobago	562	44	13
Total	214.638	3.676	58

1/ Incluye reservas probadas continente y costa afuera.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 25
RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE CRUDO POR PAÍSES, 2008
(mmb)



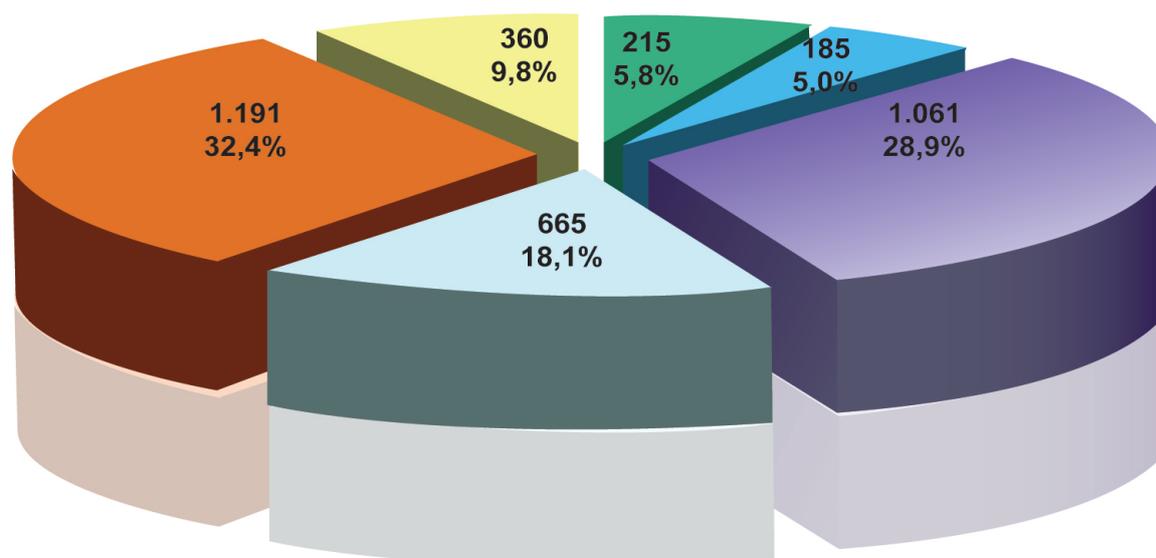
Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 156
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
(mmb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América del Sur	2.308	2.345	2.415	2.314	2.253	2.371	2.467	2.498	2.455	2.544
Argentina	292	281	285	269	264	242	241	244	237	237
Bolivia	12	11	13	11	12	14	15	17	17	17
Brasil	412	464	486	547	562	543	597	630	639	665
Chile	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1
Colombia	298	251	221	211	198	193	192	194	194	215
Ecuador	137	146	149	144	153	192	194	196	187	185
Perú	37	35	34	34	33	29	28	28	28	28
Surinam	2	4	5	5	4	4	5	5	5	5
Venezuela ^{1/}	1.116	1.151	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191
América Central	1.070	1.110	1.149	1.169	1.242	1.275	1.224	1.194	1.132	1.066
Guatemala	9	8	8	9	9	7	7	6	6	5
México	1.061	1.102	1.141	1.160	1.233	1.268	1.217	1.188	1.126	1.061
Caribe	63	65	62	74	79	69	74	73	63	66
Barbados	0,7	0,6	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
Cuba	16	20	21	25	29	24	21	21	19	22
Trinidad y Tobago	46	44	41	48	49	45	53	52	44	44
Total	3.440	3.520	3.626	3.557	3.574	3.715	3.765	3.766	3.650	3.677

^{1/} Cifras MENPET.
Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 26
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2008
(mmb)



■ Colombia ■ Ecuador ■ México ■ Brasil ■ Venezuela ■ Otros

Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 157
CAPACIDAD DE REFINACIÓN
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América del Sur	4.754	4.779	4.808	4.886	4.649	4.750	4.810	4.729	4.801	4.789
Argentina	667	667	625	625	625	611	611	611	648	625
Bolivia	47	47	47	54	54	54	54	70	70	70
Brasil	1.943	1.961	1.961	1.961	2.042	2.042	2.125	2.017	2.036	2.036
Chile	165	206	227	227	227	227	238	238	238	238
Colombia	330	291	317	386	396	396	319	319	350	350
Ecuador	177	177	185	185	185	185	185	175	177	175
Paraguay	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Perú	190	195	195	197	159	159	195	195	195	203
Surinam	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Uruguay	37	37	37	37	50	50	50	50	50	50
Venezuela ^{1/}	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027
América Central	1.658	1.697	1.707	1.712						
Costa Rica	15	15	25	25	25	25	25	25	25	25
El Salvador	20	20	44	44	44	44	44	44	44	44
Guatemala	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23
México	1.525	1.559	1.535	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	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Caribe	435	387	387	412	412	412	392	392	395	395
Cuba	176	128	128	150	150	150	150	150	150	150
Jamaica	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
República Dominicana	49	49	49	52	52	52	52	52	52	52
Trinidad y Tobago	175	175	175	175	175	175	155	155	158	158
Total	6.847	6.863	6.902	7.009	6.773	6.873	6.914	6.832	6.908	6.896

1/ Cifras MENPET.
 Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 158
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO
(mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América del Sur	1.084.035	1.072.408	1.159.826	1.106.095	1.075.014	1.149.326	1.179.541	1.207.011	1.169.430	1.226.122
Argentina	98.195	101.266	104.947	94.659	81.758	53.419	54.389	32.343	21.020	21.020
Bolivia	-	-	-	675	989	4.386	4.433	5.133	5.133	2.398
Brasil	219	6.999	41.635	88.316	90.875	88.393	100.182	134.321	153.799	158.100
Colombia	188.137	140.498	108.024	105.275	83.887	79.796	83.480	79.965	82.699	94.500
Ecuador	84.650	86.566	89.922	84.269	92.097	129.338	131.595	136.646	123.895	127.542
Perú	10.589	4.962	6.826	7.819	10.548	6.083	4.710	8.706	9.997	6.591
Surinam	350	842	625	557	555	645	672	691	691	691
Venezuela ^{1/}	701.895	731.275	807.847	724.525	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	815.280
América Central	574.039	611.586	631.350	615.962	688.634	746.677	737.415	725.578	646.854	539.387
Guatemala	7.016	6.905	7.105	8.442	8.247	6.766	5.976	5.618	4.783	4.770
México	567.023	604.681	624.245	607.520	680.387	739.911	696.348	685.162	617.073	534.617
Panamá	-	-	-	-	-	-	35.091	34.798	24.997	n.d
Caribe	21.902	19.749	18.797	25.569	26.572	20.931	22.136	29.389	29.605	29.605
Barbados	723	561	464	591	464	464	464	365	365	365
Trinidad y Tobago	21.179	19.188	18.333	24.978	26.108	20.467	21.672	29.024	29.240	29.240
Total	1.679.976	1.703.743	1.809.973	1.747.626	1.790.220	1.916.934	1.939.092	1.961.977	1.845.889	1.795.114

1/ Cifras MENPET.
 Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 159
IMPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR PAÍSES
 (mb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
América del Sur	286.101	269.055	280.884	254.461	250.862	291.644	259.796	253.768	276.682	930.069
Argentina	6.837	9.630	10.099	3.731	1.747	1.556	1.528	563	289	289
Brasil	175.946	149.216	157.026	143.566	132.037	164.828	130.406	122.145	147.862	134.126
Chile	67.819	71.167	71.236	70.499	73.633	77.253	75.173	77.790	74.267	742.667
Colombia	1.326	1.379	1.996	1.277	425	1.276	2.659	2.838	2.838	2.838
Paraguay	736	776	716	737	596	358	253	n.d	n.d	n.d
Perú	21.177	22.323	27.055	26.935	30.431	30.308	34.990	36.944	40.239	35.477
Uruguay	12.260	14.564	12.756	7.717	11.992	16.064	14.787	13.488	11.187	14.672
América Central	36.877	35.577	41.319	29.944	17.044	16.842	51.087	51.737	42.176	16.594
Costa Rica	-	337	2.052	3.494	3.816	3.814	3.912	4.866	5.212	4.591
El Salvador	6.967	7.017	7.241	6.844	6.986	7.130	7.330	6.221	6.221	7.141
Guatemala	5.966	6.040	5.771	4.017	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
Nicaragua	5.943	5.991	6.794	5.789	6.243	5.898	5.559	5.851	5.745	4.862
Panamá	18.001	16.192	19.461	9.800	n.d	n.d	34.287	34.798	24.997	n.d
Caribe	52.697	70.068	67.970	66.280	62.481	64.217	75.890	79.634	93.227	99.228
Cuba	5.905	12.154	12.646	11.387	9.851	11.706	18.982	23.133	34.492	41.687
Jamaica	3.217	7.731	7.732	8.458	6.298	5.515	6.870	7.480	7.480	7.480
República Dominicana	14.418	14.423	13.756	14.123	14.926	15.634	15.437	14.865	12.944	11.750
Trinidad y Tobago	29.157	35.760	33.836	32.312	31.406	31.362	34.601	34.156	38.311	38.311
Total	375.675	374.700	390.173	350.685	330.387	372.703	386.773	385.138	412.084	1.045.891

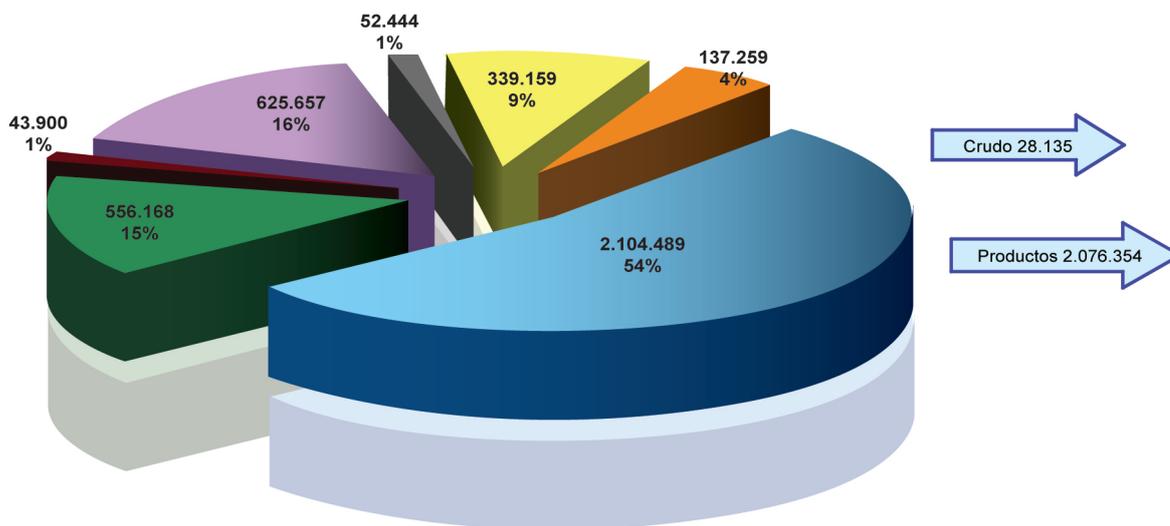
Fuente: SIEE-OLADE.

CUADRO 160
CONSUMO FINAL DE ENERGÍA POR FUENTES, 2008 ^{a/}
(mbep)

	Petróleo		Gas natural	Carbón mineral	Electricidad	Carbón vegetal	Leña	Productos de caña
	Crudos	Productos						
América del Sur	2.549	1.341.664	379.450	41.701	464.476	49.942	203.820	127.808
Argentina	-	143.088	155.802	-	63.348	1.648	3.516	6.528
Bolivia	-	18.367	4.741	-	3.296	73	2.603	2.098
Brasil	-	717.201	84.972	26.891	254.633	44.076	118.928	108.943
Chile	-	91.645	4.952	2.449	32.791	-	33.090	-
Colombia	1.347	83.663	32.245	7.644	26.869	2.200	12.918	6.560
Ecuador	-	53.024	-	-	7.764	-	3.302	672
Guyana	-	2.280	-	-	422	11	1.758	1.048
Paraguay	-	9.799	-	1	2.752	1.487	9.123	-
Peru	-	57.494	4.277	4.380	16.709	428	14.948	1.959
Surinam	1.202	1.938	-	-	898	12	348	-
Uruguay	-	10.394	473	10	4.810	7	3.183	-
Venezuela	-	152.771	91.988	326	50.184	-	103	-
América Central	0	646.799	96.991	1.949	135.211	1.718	128.224	3.409
Costa Rica	-	15.235	-	114	5.215	-	4.292	1.400
El Salvador	-	11.907	-	-	3.180	240	4.888	1.155
Guatemala	-	18.352	-	-	4.446	289	40.265	-
Haití	-	5.130	-	-	360	1.146	11.913	489
Honduras	-	11.464	-	528	3.202	-	11.533	-
México	-	565.901	96.991	1.307	114.018	-	42.416	96
Nicaragua	-	5.270	-	-	1.399	19	9.854	0,41
Panamá	-	13.541	-	-	3.391	24	3.063	269
Caribe	25.586	87.890	79.728	249	25.971	784	7.115	6.042
Barbados	-	1.258	54	-	527	-	-	229
Cuba	25.586	32.734	6.940	89	8.642	260	3.301	3.332
Grenada	-	369	-	-	90	9	37	4
Jamaica	-	23.301	-	160	4.038	199	496	649
República Dominicana	-	22.698	-	-	8.125	317	3.282	1.724
Trinidad y Tobago	-	7.531	72.734	-	4.549	-	-	104
Total	28.135	2.076.354	556.168	43.900	625.657	52.444	339.159	137.259

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, 2008
 (mbep)



■ Petróleo ■ Gas natural ■ Carbón mineral ■ Electricidad ■ Carbón vegetal ■ Leña ■ Productos de caña

Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 161
PRECIOS AL CONSUMIDOR FINAL DE PRODUCTOS REFINADOS, 2008 ^{a/}
(US\$/galón)

	Gasolina regular	Gasolina extra	Diesel	Kerosén	Jet Fuel	Fuel oil	GLP
América del Sur							
Argentina	2,61	3,82	2,11	2,52	-	1,62	-
Bolivia	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	4,07	-	3,41	-	-	-	2,29
Chile	-	-	-	-	-	-	-
Colombia	2,88	4,28	2,77	2,42	2,33	1,64	1,64
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-
Guyana	-	-	-	-	-	-	-
Paraguay	3,81	5,09	3,42	-	-	-	2,43
Perú	3,51	5,03	3,59	4,10	-	-	2,18
Surinam	-	-	-	-	-	-	-
Uruguay	-	-	-	-	-	-	-
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-
América Central							
Costa Rica	3,56	3,66	3,75	3,45	3,71	1,56	2,36
El Salvador	-	-	-	-	-	-	-
Guatemala	-	-	-	-	-	-	-
Honduras	2,49	2,69	2,62	2,01	1,76	1,75	1,47
México	2,05	2,54	1,94	-	1,63	1,48	-
Nicaragua	2,75	2,86	2,74	2,99	2,39	1,22	-
Panamá	2,05	2,25	2,30	-	-	-	-
Caribe							
Barbados	-	-	-	-	-	-	-
Cuba	4,09	4,47	-	-	-	-	-
Grenada	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	-	-	-	-	-	-	-
República Dominicana	-	-	-	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	-	-	-	-	-	-	-

a/ Incluye impuesto al consumo
Fuente: SIEE-OLADE.

PODE 2007
2008
QUINGUAGÉSIMA EDICIÓN

Sección IV Mundo



A. Economía

CUADRO 162
INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA ECONOMÍA MUNDIAL

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Producto interno bruto, (Billones US\$)	31,1	31,9	31,7	33,0	37,1	41,7	45,1	48,8	54,8	60,7
Tasa de crecimiento del PIB (%)	3,1	4,2	1,5	1,9	2,7	4,0	3,4	3,9	3,8	2,1
Población (mmhab)	5.988	6.065	6.141	6.218	6.294	6.370	6.446	6.518	6.610	6.692
Tasa de inflación (%)	5,4	4,4	4,1	3,4	3,7	3,6	3,6	3,5	3,9	5,9
Tasa de desempleo (%) ^{1/}	6,6	6,2	6,4	6,9	7,1	6,9	6,6	5,9	5,6	5,9
Tasa de cambio										
Euros/US\$	1,00	1,07	1,13	0,95	0,79	0,73	0,85	0,76	0,73	0,68
Yenes/US\$	113,91	107,77	121,53	125,39	115,93	108,19	110,22	116,3	117,75	103,36
Yuanes/US\$	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,19	7,97	7,61	6,84

1/ Esta tasa corresponde a los países de la OCDE.

Fuente: Banco Mundial, Fondo Monetario Internacional, OCDE.

CUADRO 163
PRODUCTO INTERNO BRUTO
(Billones US\$ de 2000)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
OPEP	0,76	0,86	0,87	0,90	1,03	1,26	1,55	1,90	2,23	2,88
América Latina y el Caribe	1,92	2,11	2,06	1,85	1,92	2,21	2,68	3,16	3,65	3,82
Argentina	0,28	0,28	0,27	0,10	0,13	0,15	0,18	0,21	0,26	0,33
Brasil	0,59	0,64	0,55	0,51	0,55	0,66	0,88	1,09	1,33	1,57
Chile	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,10	0,12	0,15	0,16	0,17
Colombia	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0,14	0,16	0,21	0,24
México	0,52	0,63	0,67	0,70	0,70	0,76	0,85	0,95	1,03	1,09
África y el Medio Oriente	0,99	1,08	1,07	1,10	1,29	1,55	1,85	2,16	2,50	3,09
Asia Oriental y Lejano Oriente	2,15	2,32	2,43	2,65	3,01	3,49	4,01	4,71	5,87	7,24
China	1,08	1,20	1,32	1,45	1,64	1,93	2,24	2,66	3,38	4,40
India	0,44	0,46	0,47	0,50	0,57	0,67	0,78	0,87	1,10	1,21
OCDE	25,19	25,53	25,22	26,35	29,56	32,79	34,44	36,21	39,54	42,10
G-7 y Rusia	20,82	21,29	21,07	21,80	24,12	26,62	27,88	29,30	31,76	34,26
Estados Unidos	9,27	9,82	10,13	10,47	10,96	11,69	12,42	13,18	13,81	14,62
Japón	4,38	4,67	4,10	3,93	4,23	4,61	4,56	4,36	4,38	4,92
Alemania	2,15	1,91	1,89	2,02	2,45	2,75	2,79	2,91	3,32	3,67
Francia	1,46	1,33	1,34	1,46	1,81	2,06	2,15	2,27	2,59	2,87
Italia	1,20	1,10	1,12	1,22	1,51	1,73	1,78	1,87	2,12	2,31
Reino Unido	1,50	1,48	1,47	1,61	1,86	2,20	2,28	2,44	2,80	2,67
Canadá	0,66	0,73	0,72	0,73	0,87	0,99	1,13	1,28	1,44	1,51
Rusia	0,20	0,26	0,31	0,35	0,43	0,59	0,76	0,99	1,29	1,68
Total Mundo	31,09	31,94	31,71	32,99	37,09	41,73	45,09	48,76	54,84	60,69

Fuente: Fondo Monetario Internacional FMI. Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL.

A. Economía

CUADRO 164
TASA DE CRECIMIENTO DEL PRODUCTO INTERNO BRUTO
(%)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
OPEP	0,3	5,3	2,9	4,6	7,0	9,2	7,8	10,2	7,0	7,3
América Latina y el Caribe	0,4	4,0	0,4	(0,4)	2,2	6,1	4,9	5,8	5,7	4,6
Argentina	(3,4)	(0,8)	(4,4)	(10,9)	8,8	9,0	9,2	8,5	8,7	7,0
Brasil	0,3	4,3	1,3	2,7	1,1	5,7	3,2	4,0	5,7	5,1
Chile	(0,4)	4,5	3,5	2,2	4,0	6,0	5,6	4,6	4,7	3,2
Colombia	(4,2)	2,9	2,2	2,5	4,6	4,7	5,7	6,9	7,5	2,5
México	3,9	6,6	(0,2)	0,8	1,7	4,0	3,2	5,1	3,3	1,3
África y el Medio Oriente	2,2	4,5	3,7	5,1	6,2	6,3	5,8	5,9	6,3	5,5
Asia Oriental y Lejano Oriente	6,3	7,0	5,8	6,9	8,2	8,6	9,0	9,8	10,6	7,7
China	7,6	8,4	8,3	9,1	10,0	10,1	10,4	11,6	13,0	9,0
India	6,9	5,7	3,9	4,6	6,9	7,9	9,2	9,8	9,3	7,3
OCDE	3,4	4,1	1,1	1,7	2,0	3,2	2,7	3,1	2,7	0,8
G-7 y Rusia	3,3	4,6	1,9	1,6	2,1	3,0	2,4	3,2	3,1	1,0
Estados Unidos	4,5	3,7	0,8	1,6	2,5	3,6	2,9	2,8	2,0	1,1
Japón	(0,1)	2,9	0,2	0,3	1,4	2,7	1,9	2,0	2,4	(0,6)
Alemania	1,9	3,2	1,2	0,0	(0,2)	1,2	0,8	3,0	2,5	1,3
Francia	3,2	4,1	1,8	1,1	1,1	2,2	1,9	2,4	2,1	0,7
Italia	1,5	3,7	1,8	0,5	(0,0)	1,5	0,7	2,0	1,6	(1,0)
Reino Unido	3,5	3,9	2,5	2,1	2,8	2,8	2,1	2,8	3,0	0,7
Canadá	5,5	5,2	1,8	2,9	1,9	3,1	2,9	3,1	2,7	0,5
Rusia	6,4	10,0	5,1	4,7	7,3	7,2	6,4	7,7	8,1	5,6
Total Mundo	3,1	4,2	1,5	1,9	2,7	4,0	3,4	3,9	3,8	2,1

Fuente: Fondo Monetario Internacional FMI. Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL.

CUADRO 165
OCDE: TASA DE DESEMPLEO ^{1/}
(%)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Estados Unidos	4,2	4,0	4,8	5,8	6,0	5,5	5,1	4,6	4,6	5,8
Japón	4,7	4,7	5,0	5,4	5,3	4,7	4,4	4,1	3,9	4,0
Alemania	8,2	7,4	7,5	8,3	9,2	9,7	10,5	9,8	8,3	7,3
Francia	10,0	8,6	7,8	7,9	8,5	8,8	8,9	8,8	8,0	7,4
Reino Unido	6,0	5,5	5,1	5,2	5,0	4,8	4,8	5,4	5,4	5,7
Italia	11,1	10,2	9,2	8,8	8,6	8,1	7,8	6,8	6,2	6,8
Canadá	7,6	6,8	7,2	7,6	7,6	7,2	6,8	6,3	6,0	6,1
G-7	7,4	6,7	6,7	7,0	7,2	7,0	6,9	6,5	6,1	6,2
Total OCDE	6,4	6,0	6,2	6,7	6,9	6,8	6,6	6,0	5,6	5,9

1/ Porcentaje del total de la fuerza laboral.
Fuente: OECD Economic Outlook, Junio 2009.

A. Economía

CUADRO 166
TASA DE INFLACIÓN ^{1/}
(%)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Estados Unidos	2,2	3,4	2,8	1,6	2,3	2,7	3,4	3,2	2,9	3,8
Japón	(0,3)	(0,5)	(0,8)	(0,9)	(0,2)	0,0	(0,6)	0,2	0,1	1,4
Alemania	0,6	1,4	1,9	1,4	1,0	1,8	1,9	1,8	2,3	2,8
Francia	0,6	1,8	1,8	1,9	2,2	2,3	1,9	1,9	1,6	3,2
Reino Unido	1,3	0,8	1,2	1,3	1,4	1,3	2,0	2,3	2,3	3,6
Italia	1,7	2,6	2,3	2,6	2,8	2,3	2,2	2,2	2,0	3,5
Canadá	1,7	2,7	2,5	2,3	2,8	1,9	2,2	2,0	2,1	2,4
G-7	1,4	2,2	1,9	1,3	1,7	2,0	2,3	2,3	1,7	2,0
Total OCDE	1,4	2,2	2,1	1,5	1,8	2,0	2,3	2,3	1,8	2,1
Europa Central y Oriental	23,7	24,9	24,4	18,9	11,3	6,6	5,6	5,7	6,1	8,0
África	11,8	11,7	10,9	9,1	8,7	6,6	7,1	6,3	6,3	10,1
América Latina y el Caribe	8,3	8,3	6,5	8,6	10,4	6,6	6,3	5,3	5,4	7,9
Argentina	-	(0,9)	(1,1)	25,9	13,4	4,4	9,6	10,9	8,8	8,6
Brasil	4,9	7,1	6,8	8,4	14,8	6,6	6,9	4,2	3,6	5,7
Chile	-	3,8	3,6	2,5	2,8	1,1	3,1	3,4	4,4	8,7
Colombia	-	9,2	8,0	6,3	7,1	5,9	5,0	4,3	5,5	7,0
México	16,6	9,5	6,4	5,0	4,5	4,7	4,0	3,6	4,0	5,1
Asia	2,5	1,9	2,8	2,1	2,6	4,1	3,8	4,2	5,4	7,4
China	(1,4)	0,4	0,7	(0,8)	1,2	3,9	1,8	1,5	4,8	5,9
India	4,7	4,0	3,8	4,3	3,8	3,8	4,2	6,2	6,4	8,3
Medio Oriente	6,6	4,0	3,8	5,3	6,1	7,1	6,2	6,8	10,5	15,6
Ex - Unión Soviética	69,8	24,7	20,3	14,0	12,3	10,4	12,1	9,4	9,7	15,6
Rusia	85,7	20,8	21,5	15,8	13,7	10,9	12,7	9,7	9,0	14,1

^{1/}Variación del índice de precio del consumidor.

Fuente: FMI World Economic Outlook, Abril 2009. OECD Economic Outlook, Junio 2009.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 167
TALADROS ACTIVOS

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	1.185	1.510	1.085	1.144	1.457	1.559	1.838	2.118	2.111	2.257
Canadá	385	410	198	281	332	369	458	470	343	379
Estados Unidos	800	1.100	887	863	1.125	1.190	1.380	1.648	1.768	1.878
Latinoamérica	192	248	243	210	264	290	316	324	355	384
Argentina	40	68	62	56	60	71	77	80	81	80
Bolivia	11	10	6	5	5	5	3	3	3	3
Brasil	19	25	27	26	24	26	27	31	40	52
Chile	-	1	1	1	-	-	-	0	1	2
Colombia	14	14	16	10	11	9	15	22	36	41
Ecuador	n.d	n.d	n.d	n.d	7	10	12	11	11	10
México	44	46	63	80	107	110	107	83	92	103
Trinidad y Tobago	3	6	5	2	3	4	3	5	6	5
Venezuela	59	73	60	30	45	55	68	81	76	80
Otros	2	5	3	-	2	0	4	8	9	8
Europa Occidental	59	73	83	60	78	59	70	69	66	79
Alemania	4	2	5	4	2	4	4	4	5	9
Francia	1	1	-	-	1	1	1	-	1	1
Holanda	4	5	8	5	5	4	4	5	4	3
Italia	8	7	7	5	7	6	4	5	4	5
Noruega	16	24	24	15	17	17	17	17	18	20
Reino Unido	17	19	23	23	21	16	21	27	26	22
Otros	9	15	16	8	25	11	19	11	8	19
Medio Oriente	149	165	180	184	171	230	248	238	265	280
Arabia Saudita	20	27	32	33	31	32	37	-	77	77
Emiratos Árabes Unidos	27	24	28	26	16	16	16	16	14	12
Irán	27	27	33	34	39	41	40	44	50	50
Irak	9	9	9	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	29
Kuwait	13	13	13	13	8	10	12	14	12	13
Omán	19	26	27	32	37	35	34	38	48	54
Qatar	5	5	10	11	8	9	12	11	13	11
Siria	23	23	19	24	24	24	22	23	21	20
Yemen	3	6	7	11	7	9	12	16	15	14
Otros	3	5	2	-	1	54	63	11	15	0
África	59	77	83	85	96	70	73	86	101	110
Angola	5	7	4	2	7	3	3	4	4	5
Argelia	12	17	19	21	20	19	21	24	27	26
Egipto	15	20	24	24	27	28	29	36	46	55
Gabón	2	2	1	2	3	2	2	2	3	2
Libia	14	14	19	10	11	10	9	10	13	15
Nigeria	4	10	9	12	9	8	9	10	8	7
Sudáfrica	1	0	1	-	1	-	-	-	-	-
Otros	6	7	6	14	18	-	-	-	-	-
Asia y Pacífico	136	156	170	197	189	187	201	208	218	226
Australia	5	12	10	10	13	14	16	20	22	27
Brunei	2	2	2	3	2	3	2	3	4	3
India	46	51	50	58	62	70	79	82	84	81
Indonesia	28	34	49	53	42	49	55	49	57	65
Malasia	7	10	10	15	14	14	13	13	15	13
Nueva Zelanda	2	2	2	1	2	4	5	5	5	5
Paquistán	9	10	5	13	12	11	12	17	19	22
Otros	37	35	42	44	42	22	19	19	12	10
Total Mundo ^{1/}	1.780	2.229	1.844	1.880	2.255	2.395	2.746	3.043	3.116	3.336
OPEP	223	260	285	245	243	262	294	339	362	400
OPEP (%)	12,5	11,7	15,5	13,0	10,8	10,9	10,7	11,1	11,6	12,0

1/ Excluye china y Ex. Unión Soviética

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 168
RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO CRUDO
(mmb)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	26.469	26.901	27.101	27.167	26.954	26.243	26.579	26.699	25.872	26.217
Canadá ^{1/}	4.704	4.856	4.655	4.490	4.254	4.352	5.208	4.942	4.900	4.900
Estados Unidos	21.765	22.045	22.446	22.677	22.700	21.891	21.371	21.757	20.972	21.317
Latinoamérica	125.183	122.473	124.034	117.375	116.959	119.831	118.455	124.253	137.397	210.507
Argentina	3.071	2.974	2.878	2.821	2.675	2.478	2.320	2.468	2.587	2.616
Brasil	8.153	8.465	8.496	9.804	10.602	11.243	11.772	12.182	12.624	12.624
Colombia	2.290	1.970	1.840	1.632	1.542	1.478	1.453	1.506	1.510	1.510
Ecuador	4.428	4.566	4.630	5.060	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511
México	28.260	24.384	25.425	17.196	16.040	14.803	13.670	12.850	12.187	12.187
Venezuela ^{2/}	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323
Otros	2.129	2.429	2.982	3.708	3.900	4.067	4.048	2.743	2.744	2.736
Europa Oriental	77.687	80.587	80.218	118.350	121.954	126.095	127.266	128.852	128.979	128.979
Ex-Unión Soviética	75.832	78.732	78.832	117.439	121.057	125.224	126.372	128.020	128.146	128.146
Otros	1.855	1.855	1.386	911	897	871	894	832	833	833
Europa Occidental	18.843	18.033	18.128	18.082	17.656	17.174	16.952	16.369	14.913	14.805
Dinamarca	1.069	1.069	1.113	1.277	1.277	1.327	1.277	1.157	1.113	1.113
Noruega	10.850	10.125	10.271	10.401	10.099	9.722	9.697	9.548	8.172	8.172
Reino Unido	5.153	5.003	4.930	4.463	4.283	3.998	3.870	3.593	3.593	3.593
Otros	1.771	1.836	1.814	1.941	1.997	2.127	2.108	2.071	2.035	1.927
Medio Oriente	678.737	694.706	698.813	730.102	745.965	748.423	751.690	754.616	750.619	752.258
Arabia Saudita	262.784	262.766	262.697	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irán	93.100	99.530	99.080	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620
Irak	112.500	112.500	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000
Kuwait	96.500	96.500	96.500	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.700	5.800	5.900	5.706	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572
Qatar	3.700	13.157	15.207	15.207	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405
Siría	2.500	2.500	2.500	2.280	2.395	3.159	3.000	3.000	2.500	2.500
Otros	4.153	4.153	4.129	4.129	4.129	3.128	3.049	2.908	2.798	2.798
África	84.258	92.415	96.577	102.064	112.345	113.183	117.372	118.794	121.348	122.041
Argelia	11.314	11.314	11.314	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200
Angola	5.050	5.972	6.500	8.900	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500
Egipto	3.500	3.700	3.700	3.700	3.700	3.620	3.720	3.720	4.070	4.070
Gabón	2.565	2.420	2.400	2.370	2.285	2.190	2.146	1.995	1.995	1.995
Libia	29.500	36.000	36.000	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271
Nigeria	29.000	29.000	31.506	34.349	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200
Sudán	-	-	700	700	6.313	6.405	6.402	6.615	6.700	6.700
Otros	3.329	4.009	4.457	4.731	5.065	5.581	6.100	6.270	6.020	6.105
Asia y Pacífico	53.559	39.478	40.444	38.551	38.442	40.243	40.641	40.964	40.223	40.278
Australia	2.895	2.895	3.500	3.700	3.838	4.057	4.158	4.158	4.158	4.158
Brunei	1.350	1.350	1.350	1.100	1.050	1.120	1.105	1.200	1.200	1.200
China	32.500	17.945	18.300	16.023	16.085	15.528	15.587	15.615	15.493	15.493
India	4.970	5.290	5.510	5.576	5.730	5.565	5.919	5.693	5.459	5.459
Indonesia	5.201	5.123	5.095	4.722	4.320	4.301	4.188	4.370	3.990	3.990
Malasia	3.420	3.420	3.000	3.000	3.056	5.160	5.252	5.357	5.357	5.357
Otros	3.223	3.455	3.689	4.430	4.364	4.512	4.432	4.571	4.566	4.621
Total Mundo	1.064.736	1.074.593	1.085.315	1.151.691	1.180.276	1.191.192	1.198.955	1.210.547	1.219.351	1.295.085
OPEP	827.729	851.913	859.112	895.486	915.371	922.014	928.453	940.204	952.047	1.027.383
OPEP (%)	77,7	79,3	79,2	77,8	77,6	77,4	77,4	77,7	78,1	79,3

1/ Data referida a crudo convencional.

2/ Cifras MENPET. 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, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 169
RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL
(m m m m³)

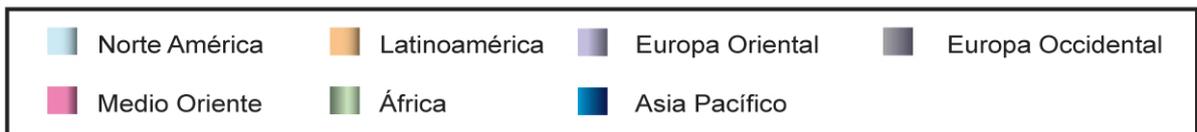
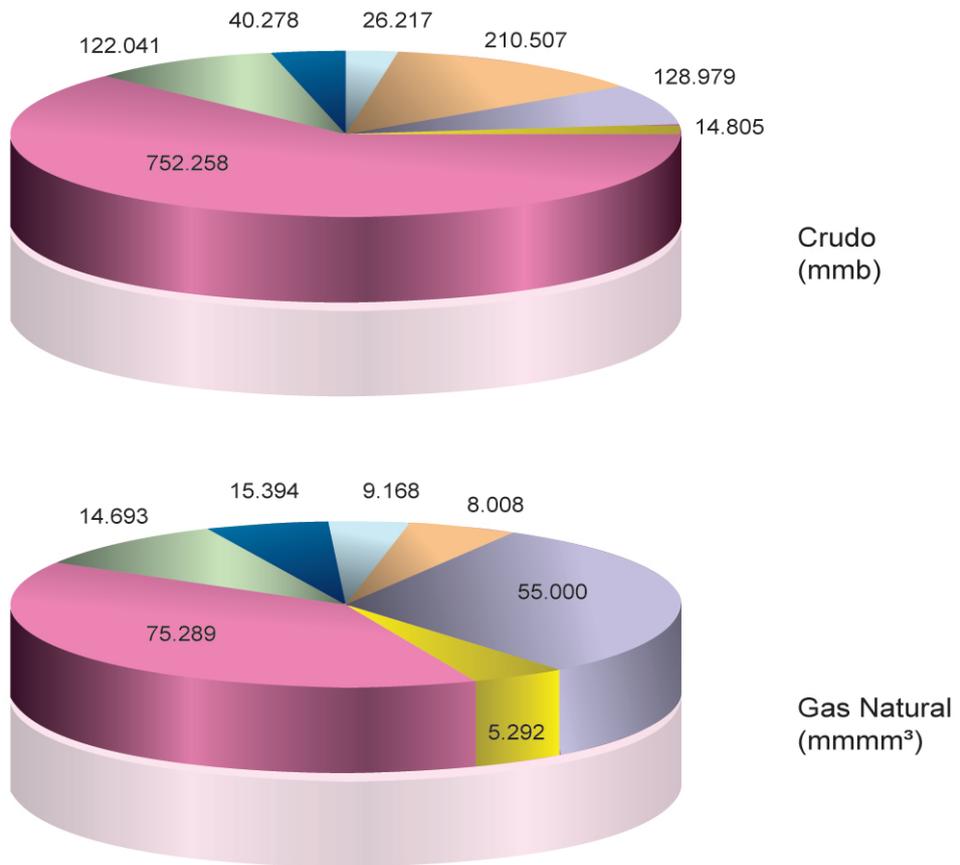
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	6.460	6.708	6.890	6.958	6.896	7.051	7.421	7.599	8.360	9.168
Canadá	1.719	1.683	1.694	1.664	1.603	1.600	1.633	1.622	1.630	1.700
Estados Unidos	4.741	5.025	5.196	5.294	5.293	5.451	5.788	5.977	6.730	7.468
Latinoamérica	7.749	7.840	7.935	7.396	7.378	7.394	7.263	7.624	7.768	8.008
Argentina	729	778	764	664	613	553	439	446	440	428
Bolivia	518	675	775	813	782	757	740	740	740	740
Ecuador	29	10	10	10	9	9	9	9	8	8
México	861	835	797	424	421	419	408	392	373	359
Trinidad y Tobago	603	557	576	588	588	532	530	480	480	500
Venezuela ^{1/}	4.155	4.179	4.199	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984
Otros	854	806	814	725	716	835	822	849	889	989
Europa Oriental	56.624	56.562	56.714	58.000	58.931	54.197	54.526	54.588	54.650	55.000
Ex-Unión Soviética	56.072	56.015	56.215	57.515	58.457	53.747	53.747	53.762	53.814	54.163
Rumania	348	335	322	311	305	295	628	628	628	629
Otros	204	212	177	174	169	155	151	198	208	208
Europa Occidental	7.128	7.051	6.953	6.671	6.031	6.015	5.836	5.524	5.344	5.292
Alemania	340	326	364	320	306	191	178	155	137	119
Holanda	1.714	1.655	1.616	1.567	1.492	1.449	1.387	1.316	1.266	1.236
Noruega	3.808	3.841	3.833	3.667	3.188	3.159	3.108	3.022	2.961	2.985
Reino Unido	760	740	660	628	590	826	728	684	647	625
Otros	506	489	480	489	455	390	435	347	333	327
Medio Oriente	52.053	59.811	71.375	71.738	72.773	72.521	72.518	72.235	73.643	75.289
Arabia Saudita	6.146	6.301	6.456	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570
Emiratos Árabes Unidos	5.936	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091
Irán	22.370	26.600	26.600	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610
Irak	3.285	3.109	3.109	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170
Kuwait	1.482	1.557	1.557	1.557	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784
Omán	-	-	-	946	990	690	690	690	690	690
Qatar	11.157	14.443	25.783	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466
Otros	1.677	1.741	1.810	866	874	912	910	915	906	908
África	11.500	12.732	13.501	13.781	13.893	14.195	14.269	14.317	14.609	14.693
Angola	60	269	269	269	269	270	270	270	270	272
Argelia	4.520	4.523	4.523	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504
Egipto	1.223	1.433	1.557	1.657	1.725	1.869	1.920	1.985	2.060	2.170
Libia	1.314	1.314	1.314	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540
Nigeria	3.512	4.106	4.633	4.997	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.249
Otros	871	1.087	1.205	832	808	791	932	931	943	958
Asia y Pacífico	13.630	13.686	14.217	13.181	14.107	14.008	14.439	14.543	15.180	15.394
Australia	3.500	3.530	3.550	2.528	2.462	2.403	2.429	2.485	2.510	2.600
China	1.375	1.515	1.679	1.510	2.229	2.020	2.270	2.420	2.630	2.660
India	650	650	735	751	854	923	1.101	1.075	1.055	1.065
Indonesia	2.620	2.682	2.603	2.557	2.608	2.769	2.756	2.659	3.002	3.100
Malasia	2.476	2.337	2.480	2.520	2.464	2.464	2.480	2.480	2.475	2.475
Paquistán	702	677	745	760	790	798	852	847	850	852
Otros	2.307	2.295	2.425	2.555	2.700	2.631	2.551	2.577	2.658	2.642
Total Mundo	155.144	164.390	177.585	177.725	180.009	175.381	176.272	176.430	179.554	182.844
OPEP	66.586	75.153	87.116	87.957	89.135	89.521	89.415	89.407	91.501	93.348
OPEP (%)	42,9	45,7	49,1	49,5	49,5	51,0	50,7	50,7	51,0	51,1

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

GRÁFICO 28
RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL POR REGIONES, 2008



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 170
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	7.228	7.214	7.179	7.191	7.140	6.824	6.538	6.448	6.490	6.304
Canadá	1.346	1.392	1.378	1.446	1.459	1.405	1.360	1.346	1.388	1.349
Estados Unidos	5.882	5.822	5.801	5.746	5.681	5.419	5.178	5.102	5.101	4.955
Latinoamérica	9.481	9.521	9.961	9.696	9.716	10.095	10.333	10.287	9.989	9.947
Argentina	802	769	782	757	740	695	665	658	642	642
Brasil	1.098	1.095	1.293	1.454	1.496	1.477	1.634	1.723	1.748	1.812
Chile	8	7	7	6	4	4	4	3	2	2
Colombia	815	687	604	578	541	531	526	531	530	589
Ecuador	363	392	395	379	402	507	512	518	511	501
México	2.906	3.012	3.127	3.177	3.371	3.383	3.334	3.256	3.082	2.799
Perú	106	99	97	88	91	94	111	78	77	89
Trinidad y Tobago	125	120	113	131	135	122	145	145	121	115
Venezuela ^{1/}	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254
Otros	199	194	201	132	126	139	134	131	134	144
Europa Oriental	7.212	7.629	8.245	9.040	9.961	10.746	11.083	11.532	11.997	12.029
Albania	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7
Ex-Unión Soviética	7.045	7.459	8.070	8.867	9.788	10.580	10.928	11.388	11.861	11.907
Hungría	29	27	29	24	27	22	19	18	17	16
Rumania	118	118	118	121	116	112	106	98	93	78
Otros	14	19	22	21	22	24	23	21	19	21
Europa Occidental	6.177	6.288	6.035	5.950	5.628	5.375	4.905	4.501	4.320	4.038
Alemania	54	62	65	69	73	68	68	67	66	59
Dinamarca	297	363	347	369	369	389	377	342	305	280
Ex - Yugoslavia	43	42	39	36	37	35	32	32	31	27
Francia	31	28	28	26	25	23	22	21	20	20
Holanda	51	28	27	43	45	41	29	26	40	34
Italia	83	74	64	85	90	102	115	110	108	100
Noruega	2.881	3.183	3.118	2.992	2.852	2.797	2.553	2.354	2.211	2.108
Turquía	60	53	49	47	45	43	44	42	42	42
Reino Unido	2.649	2.427	2.269	2.254	2.066	1.851	1.644	1.486	1.477	1.350
Otros	28	28	29	28	27	25	22	21	21	21
Medio Oriente	20.290	21.432	20.780	18.649	20.408	21.982	22.722	22.901	22.362	23.126
Arabia Saudita ^{2/}	7.565	8.095	7.889	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198
Bahrein	176	181	182	187	189	187	187	183	185	185
Emiratos Árabes Unidos	2.049	2.175	2.115	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572
Irán	3.439	3.661	3.572	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056
Irak	2.720	2.810	2.594	2.127	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281
Kuwait ^{2/}	1.873	1.996	1.947	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676
Omán	903	899	872	825	760	720	715	687	646	664
Qatar	609	648	633	569	676	755	766	803	845	843
Siria	547	523	519	505	478	455	416	400	380	364
Yemen	409	444	457	449	421	394	390	357	320	288
África	6.306	6.754	6.622	6.434	7.246	8.277	8.816	8.958	9.104	9.324
Argelia	750	796	777	730	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356
Angola	721	736	740	894	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896
Camerún	100	101	80	74	67	70	82	88	82	80
Congo	265	265	265	260	256	238	241	247	243	260
Egipto	756	695	639	628	619	595	579	533	516	517
Gabón	340	327	301	292	250	253	254	250	250	244
Libia	1.287	1.347	1.324	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722
Nigeria	1.782	2.054	2.018	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017
Túnez	80	76	69	72	66	69	70	67	91	90
Otros	225	357	409	481	548	813	938	1.035	1.122	1.142
Asia y Pacífico	7.026	7.167	7.126	7.275	7.288	7.347	7.446	7.311	7.320	7.398
Australia	519	700	634	622	518	440	444	424	449	464
Brunei	167	178	181	188	193	190	188	198	173	158
China	3.212	3.228	3.297	3.393	3.407	3.485	3.617	3.674	3.736	3.802
India	656	646	642	661	663	683	652	676	684	682
Indonesia	1.356	1.273	1.214	1.125	1.140	1.094	1.059	883	838	857
Malasia	618	598	579	699	738	762	727	704	695	694
Nueva Zelanda	41	37	35	31	23	20	19	18	42	60
Otros	457	507	544	555	605	673	741	734	703	681
Total Mundo	63.720	66.005	65.948	64.235	67.388	70.646	71.843	71.939	71.581	72.164
OPEP	27.573	29.129	28.560	25.807	28.355	31.211	32.508	32.658	32.122	33.229
OPEP %	43,3	44,1	43,3	40,2	42,1	44,2	45,2	45,4	44,9	46,0

1/ Cifras MENPET.

2/ Incluye producción de zona neutral.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 171
PRODUCCIÓN COMERCIALIZADA DE GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008*
Norte América	710.710	726.434	742.345	723.856	723.582	710.100	696.970	708.745	719.550	749.100
Canadá	177.370	183.190	186.800	187.810	182.700	183.600	185.770	185.500	179.350	166.900
Estados Unidos	533.340	543.244	555.545	536.046	540.882	526.500	511.200	523.245	540.200	582.200
Latinoamérica	125.849	131.601	136.813	139.315	152.694	169.365	176.979	191.533	196.254	203.479
Argentina	34.570	37.410	37.140	36.110	41.000	44.900	45.600	46.100	44.800	44.060
Bolivia	2.470	3.150	4.680	5.800	6.700	10.100	12.400	13.000	14.090	14.200
Brasil	6.170	5.310	6.620	8.130	8.800	9.700	9.800	9.900	9.830	12.620
Chile	1.200	1.140	1.200	1.100	1.100	1.960	2.050	1.960	1.750	1.650
Colombia	5.180	5.700	6.090	6.160	6.090	6.400	6.800	7.300	7.640	9.000
Ecuador	100	140	160	100	150	240	260	280	275	260
México	36.150	35.820	35.310	35.310	36.400	37.400	39.200	42.900	46.290	48.600
Trinidad y Tobago	11.730	14.050	15.190	17.300	26.340	29.000	31.470	36.440	39.000	39.300
Venezuela ^{1/}	27.269	27.801	29.593	28.415	25.224	28.405	27.419	31.473	29.509	29.999
Otros	1.010	1.080	830	890	890	1.260	1.980	2.180	3.070	3.790
Europa Oriental	726.720	744.280	746.530	761.100	747.887	771.248	784.870	804.430	814.780	832.790
Ex-Unión Soviética	704.710	723.240	726.030	742.690	727.597	750.788	764.640	784.300	795.550	814.650
Hungría	3.400	3.190	3.150	3.060	2.940	2.730	2.800	3.000	2.600	2.610
Polonia	3.650	3.900	4.000	4.000	4.100	4.400	4.300	4.300	4.300	4.100
Rumania	14.600	13.600	13.000	11.000	12.900	12.600	12.400	12.100	11.600	10.700
Otros	360	350	350	350	350	730	730	730	730	730
Europa Occidental	277.020	282.630	284.750	293.940	295.910	302.240	293.640	282.600	269.590	282.750
Alemania	22.430	21.240	21.440	20.200	19.650	18.300	16.600	16.600	15.100	13.800
Dinamarca	7.770	8.190	8.380	8.400	7.980	9.450	10.400	10.400	9.200	10.090
Holanda	72.030	67.750	72.260	71.240	68.400	77.500	72.800	70.700	68.300	75.800
Italia	17.480	15.700	15.520	14.580	13.890	12.980	12.100	10.800	9.710	9.140
Noruega	49.880	52.880	55.100	68.310	76.140	81.000	87.000	87.600	89.700	99.200
Reino Unido	98.710	108.330	104.470	103.590	102.850	95.970	87.800	79.800	72.300	69.900
Otros	8.720	8.540	7.580	7.620	7.000	7.040	6.940	6.700	5.280	4.820
Medio Oriente	196.193	209.000	232.650	247.520	262.600	289.193	319.970	337.601	356.670	382.511
Arabia Saudita	46.200	49.810	53.690	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440
Bahrein	8.410	8.530	8.900	9.460	9.600	9.800	10.700	11.100	11.800	12.640
Emiratos Árabes Unidos	38.990	38.380	44.940	43.390	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240
Irán	56.755	60.240	66.000	75.000	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300
Irak	3.180	3.150	2.760	2.360	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880
Kuwait	8.688	9.600	9.500	8.710	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700
Omán	5.590	8.390	13.970	15.000	16.500	18.500	19.800	23.700	24.050	24.000
Qatar	22.050	24.900	27.000	29.500	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981
Siria	6.040	5.700	5.590	6.460	6.850	7.100	6.100	6.100	6.200	6.040
Otros	290	300	300	320	330	1.090	1.290	1.290	1.290	1.290
África	114.357	126.159	130.800	134.034	144.502	153.597	175.625	186.094	192.767	202.110
Angola	560	570	530	600	650	750	650	680	830	680
Argelia	81.507	83.119	78.240	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505
Egipto	14.670	18.300	24.450	25.000	30.000	32.400	42.500	45.200	46.500	48.300
Libia	5.200	5.880	6.180	5.900	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900
Nigeria	6.950	12.460	14.900	15.967	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825
Otros	5.470	5.830	6.500	6.200	6.500	7.990	9.540	10.310	12.830	17.900
Asia y Pacífico	258.390	273.115	280.950	299.010	319.590	340.040	362.810	378.850	389.501	410.580
Australia	31.700	32.300	33.600	34.600	34.200	37.080	42.140	43.600	43.700	47.500
Bangladesh	9.050	9.500	10.300	11.100	12.200	13.100	14.000	15.300	16.270	17.900
Brunei	9.450	9.940	10.350	10.850	12.400	12.200	13.000	13.800	13.450	13.400
China	24.190	27.100	30.300	32.630	34.130	40.980	49.950	58.600	67.900	76.100
India	21.300	22.500	24.100	26.200	27.300	28.200	29.900	31.200	31.400	32.200
Indonesia	70.960	68.365	66.300	70.350	72.700	72.800	68.700	69.300	68.261	70.000
Malasia	40.270	48.350	46.940	48.500	56.800	53.800	55.700	55.860	55.500	57.300
Myanmar	1.720	3.400	7.000	8.400	9.600	10.200	12.200	12.200	13.520	12.400
Nueva Zelanda	5.300	5.400	6.450	5.600	4.300	4.220	3.920	4.000	4.100	3.900
Paquistán	22.200	22.800	21.930	22.900	25.200	34.460	35.500	36.120	36.460	37.500
Tailandia	17.710	18.620	18.670	19.980	21.760	22.400	23.700	24.300	26.000	28.760
Otros	4.540	4.840	5.010	7.900	9.000	10.600	14.100	14.170	12.940	13.620
Total Mundo	2.409.239	2.493.219	2.554.838	2.598.775	2.646.765	2.735.783	2.810.864	2.889.853	2.939.112	3.063.320
OPEP	368.409	384.415	399.793	417.979	435.396	467.355	502.044	527.048	544.812	574.710
OPEP (%)	15,3	15,4	15,6	16,1	16,5	17,1	17,9	18,2	18,5	18,8

1/ Cifras MENPET.

* Cifras estimadas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 172
CAPACIDAD DE REFINACIÓN
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	18.453	18.445	18.510	18.607	18.686	18.792	19.143	19.314	19.417	19.409
Canadá	1.912	1.906	1.944	1.984	1.988	2.017	2.017	2.041	1.970	2.030
Estados Unidos	16.541	16.539	16.566	16.623	16.698	16.775	17.126	17.273	17.447	17.380
Latinoamérica	7.835	8.282	8.185	8.447	8.022	8.115	8.112	7.981	7.257	7.414
Argentina	662	639	639	639	639	625	625	625	626	626
Antillas Holandesas	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Brasil	1.783	1.918	1.786	1.865	1.914	1.920	1.908	1.908	1.908	1.908
Colombia	249	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Ecuador	176	176	176	176	176	176	176	176	188	188
Islas Vírgenes	525	525	525	525	525	495	495	500	500	500
México	1.525	1.525	1.525	1.684	1.684	1.684	1.684	1.540	1.540	1.540
Trinidad y Tobago	160	160	160	160	165	165	175	168	168	168
Venezuela ^{1/}	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027
Otros	1.252	1.550	1.569	1.593	1.416	1.433	1.424	1.418	698	851
Europa Oriental	11.317	9.972	10.164	10.128	10.086	9.871	9.822	9.859	9.921	9.815
Ex-Unión Soviética	9.762	8.400	7.906	8.662	8.619	8.389	8.224	8.261	8.311	8.015
Otros	1.555	1.572	2.258	1.467	1.467	1.482	1.599	1.599	1.610	1.800
Europa Occidental	14.929	14.982	15.048	14.992	15.048	15.117	15.416	15.445	15.405	15.439
Alemania	2.275	2.259	2.259	2.267	2.289	2.323	2.428	2.417	2.417	2.418
Bélgica	719	768	791	791	793	803	858	791	798	798
España	1.315	1.293	1.294	1.322	1.272	1.272	1.272	1.272	1.277	1.272
Francia	1.902	1.896	1.897	1.904	1.951	1.951	1.980	1.959	1.938	1.986
Holanda	1.188	1.204	1.206	1.207	1.222	1.228	1.222	1.212	1.227	1.208
Italia	2.341	2.359	2.283	2.301	2.313	2.321	2.324	2.337	2.337	2.337
Reino Unido	1.785	1.771	1.784	1.789	1.817	1.825	1.877	1.887	1.858	1.858
Otros	3.404	3.432	3.534	3.412	3.390	3.394	3.456	3.571	3.554	3.564
Medio Oriente	6.354	6.338	6.409	6.424	6.570	6.688	6.708	6.903	6.915	7.036
Arabia Saudita	1.810	1.825	1.825	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135
Emiratos Árabes Unidos	411	420	491	491	466	466	466	466	466	466
Irán	1.524	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474
Irak	603	603	603	603	603	603	603	639	639	659
Kuwait	899	899	899	899	831	936	936	932	936	936
Qatar	63	63	63	80	80	80	80	80	80	80
Otros	1.044	1.054	1.054	1.052	1.052	1.052	1.057	1.177	1.190	1.287
África	3.021	3.296	3.286	3.278	3.304	3.268	3.289	3.251	3.275	3.278
Angola	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Argelia	462	462	462	462	462	462	462	455	475	523
Egipto	578	726	726	726	726	726	726	726	726	726
Gabón	17	17	17	17	17	17	17	17	17	24
Libia	342	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	424	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Otros	1.159	1.227	1.217	1.209	1.234	1.198	1.219	1.188	1.193	1.141
Asia y Pacífico	19.491	20.130	20.248	21.374	21.259	22.605	22.864	23.901	24.438	25.090
Australia	812	847	848	848	755	755	702	705	701	736
Corea del Sur	2.450	2.460	2.560	2.560	2.544	2.577	2.577	2.634	2.634	2.677
China	4.347	4.347	4.528	5.479	5.487	6.289	6.587	7.029	7.511	7.946
India	1.858	2.113	2.135	2.289	2.333	2.513	2.558	2.992	3.132	3.256
Indonesia	930	1.057	1.057	1.057	1.057	1.056	1.057	1.057	1.051	1.051
Japón	4.998	4.962	4.786	4.767	4.703	4.707	4.672	4.677	4.651	4.691
Singapur	1.255	1.270	1.259	1.259	1.319	1.319	1.319	1.319	1.344	1.344
Taiwán	770	920	920	920	920	920	1.220	1.290	1.290	1.290
Otros	2.071	2.154	2.155	2.196	2.142	2.471	2.173	2.199	2.125	2.100
Total Mundo	81.400	81.445	81.850	83.250	82.974	84.456	85.353	86.653	86.628	87.482
OPEP	8.866	9.026	9.113	9.131	8.974	9.205	9.229	9.318	9.325	9.403
OPEP (%)	10,9	11,1	11,1	11,0	10,8	10,9	10,8	10,8	10,8	10,7

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 173
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	18.935	19.305	19.200	19.283	19.593	19.950	19.884	19.960	20.051	19.978
Canadá	1.935	1.981	2.028	2.035	2.112	2.142	2.084	2.055	2.095	2.006
Estados Unidos	17.000	17.324	17.172	17.248	17.481	17.809	17.800	17.905	17.956	17.971
Latinoamérica	6.548	6.616	6.717	6.922	6.971	7.374	7.158	7.399	7.338	7.583
Argentina	553	535	537	539	599	605	603	627	672	673
Brasil	1.676	1.719	1.757	1.794	1.763	1.859	1.781	1.914	1.754	1.942
Ecuador	-	-	-	142	108	137	132	133	170	166
Islas Vírgenes	418	422	431	432	435	443	445	447	452	457
México	1.313	1.295	1.326	1.327	1.471	1.505	1.475	1.474	1.457	1.434
Venezuela ^{1/}	1.164	1.204	1.180	1.166	1.071	1.268	1.121	1.159	1.130	1.149
Otros	1.424	1.441	1.486	1.523	1.524	1.556	1.600	1.645	1.702	1.761
Europa Oriental	5.699	5.829	6.165	6.543	6.601	6.744	6.979	7.175	7.414	7.676
Bulgaria	119	129	127	125	109	118	131	151	151	150
Ex-Unión Soviética	4.572	4.677	5.018	5.395	5.430	5.522	5.693	5.870	6.109	6.357
Rumania	220	217	219	222	253	281	320	307	291	287
Otros	788	806	801	802	809	823	835	848	865	882
Europa Occidental	14.571	14.834	14.775	14.925	14.692	14.925	15.002	14.851	14.761	15.290
Alemania	2.447	2.467	2.428	2.447	2.366	2.442	2.517	2.485	2.451	2.535
Bélgica	741	788	824	826	933	885	762	747	786	815
España	1.250	1.235	1.195	1.215	1.165	1.199	1.219	1.240	1.210	1.250
Francia	1.754	1.802	1.841	1.863	1.816	1.837	1.799	1.809	1.790	1.846
Holanda	1.661	1.750	1.782	1.796	1.746	1.766	1.801	1.722	1.547	1.606
Italia	1.936	1.995	2.040	2.038	1.964	1.960	2.027	1.966	2.025	2.093
Noruega	326	326	299	312	304	291	319	338	337	348
Portugal	284	259	278	278	276	272	282	290	270	279
Reino Unido	1.862	1.868	1.737	1.802	1.756	1.856	1.782	1.678	1.671	1.740
Otros	2.310	2.344	2.351	2.348	2.367	2.417	2.496	2.576	2.675	2.777
Medio Oriente	5.554	5.535	5.593	5.727	5.944	6.250	6.395	6.388	6.334	6.643
Arabia Saudita	1.593	1.650	1.637	1.597	1.761	1.913	1.974	1.960	1.874	1.971
Emiratos Arabes Unidos	233	315	309	425	430	440	442	424	393	396
Irán	1.361	1.316	1.437	1.441	1.345	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587
Irak	443	493	532	518	464	491	477	484	481	453
Kuwait	903	730	660	721	839	840	911	887	877	1.003
Qatar	59	58	42	43	115	119	119	132	132	126
Otros	962	973	976	982	991	1.010	1.031	1.053	1.080	1.107
África	2.417	2.442	2.623	2.779	2.636	2.772	2.931	2.888	3.067	2.965
Angola	40	37	39	40	41	40	42	50	61	48
Argelia	431	441	456	470	448	447	452	451	502	517
Egipto	564	576	587	611	531	536	562	500	554	559
Gabón	17	16	16	17	17	17	17	18	18	18
Libia	325	338	342	370	323	401	460	468	497	363
Nigeria	131	89	228	307	307	341	388	369	379	372
Otros	909	945	955	965	969	989	1.010	1.031	1.057	1.089
Asia y Pacífico	17.257	17.844	17.941	18.177	18.531	20.265	20.765	21.506	22.478	22.884
Australia	808	787	789	799	721	710	679	632	687	667
Corea del Sur	2.481	2.527	2.465	2.476	2.334	2.443	2.557	2.614	2.601	2.568
China	3.523	3.871	3.913	3.997	4.015	5.519	5.685	6.137	6.628	6.963
Filipinas	332	346	355	369	254	200	217	205	205	184
India	1.606	1.680	1.737	1.805	2.347	2.520	2.492	2.785	3.027	3.171
Indonesia	934	968	1.006	1.002	944	1.012	1.054	1.054	1.213	1.184
Japón	4.377	4.358	4.330	4.337	4.499	4.388	4.504	4.398	4.338	4.262
Nueva Zelanda	104	108	107	108	109	107	109	107	103	107
Singapur	894	911	926	943	950	966	995	1.026	1.063	1.107
Taiwán	867	886	903	921	925	941	971	1.002	1.011	1.002
Otros	1.331	1.402	1.410	1.420	1.434	1.459	1.503	1.548	1.603	1.668
Total Mundo	70.981	72.405	73.014	74.356	74.968	78.279	79.114	80.167	81.443	83.019
OPEP	7.617	7.639	7.868	8.242	8.197	8.886	9.012	9.018	9.206	9.335
OPEP (%)	10,7	10,6	10,8	11,1	10,9	11,4	11,4	11,2	11,3	11,2

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 174
CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	21.208	21.419	21.522	21.169	21.623	22.339	22.445	22.298	22.362	21.227
Canadá	1.989	1.990	2.006	2.025	2.163	2.256	2.287	2.243	2.309	2.272
Estados Unidos	19.216	19.426	19.513	19.141	19.458	20.080	20.155	20.052	20.051	18.953
Otros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Latinoamérica	6.310	6.397	6.376	6.467	6.289	6.537	6.692	6.885	7.135	7.319
Argentina	514	495	461	430	421	453	462	501	550	565
Brasil	1.850	1.863	1.871	2.068	1.997	2.076	2.120	2.167	2.255	2.374
Colombia	261	259	245	230	226	231	226	236	247	250
Ecuador	108	120	134	142	143	145	153	164	175	181
México	1.934	2.015	1.969	1.880	1.878	1.934	2.004	2.014	2.053	2.039
Venezuela ^{1/}	440	464	515	560	469	498	523	561	578	606
Otros	1.203	1.181	1.181	1.157	1.155	1.200	1.204	1.241	1.278	1.303
Europa Oriental	5.147	4.859	5.162	4.520	4.511	4.760	4.904	5.114	5.221	5.313
República Checa	173	169	177	172	182	200	207	207	206	210
Rumania	192	200	226	219	215	217	220	226	234	235
Eslovaquia	73	72	68	85	80	81	84	86	95	97
Ex-Unión Soviética	4.028	3.761	3.930	3.393	3.348	3.556	3.644	3.802	3.865	3.939
Otros	681	657	761	652	686	707	750	793	821	832
Europa Occidental	13.991	13.898	13.994	14.506	14.669	14.546	14.588	14.572	14.224	14.115
Alemania	2.797	2.736	2.773	2.651	2.628	2.604	2.586	2.631	2.405	2.501
España	1.286	1.325	1.368	1.319	1.354	1.382	1.413	1.397	1.421	1.374
Francia	1.976	1.951	2.004	1.868	1.877	1.878	1.861	1.854	1.829	1.834
Holanda	592	608	620	559	598	604	650	637	630	625
Italia	1.846	1.806	1.787	1.797	1.787	1.726	1.688	1.678	1.642	1.602
Reino Unido	1.750	1.723	1.680	1.496	1.522	1.531	1.573	1.555	1.496	1.460
Otros	3.744	3.749	3.762	4.817	4.904	4.823	4.817	4.820	4.801	4.719
Medio Oriente	3.673	3.779	3.900	4.015	4.172	4.374	4.626	4.874	5.099	5.380
Arabia Saudita	870	901	946	1.009	1.095	1.138	1.175	1.258	1.345	1.440
Emiratos Arabes Unidos	136	145	155	171	190	194	204	214	224	233
Irán	1.192	1.189	1.221	1.258	1.314	1.375	1.479	1.599	1.680	1.776
Irak	411	452	491	477	416	504	537	564	568	589
Kuwait	164	153	141	146	207	231	249	241	252	264
Qatar	33	35	38	46	44	69	73	96	108	116
Siria	265	263	269	240	232	236	264	270	277	286
Otros	602	641	639	669	674	628	644	633	645	675
África	2.214	2.275	2.359	1.947	1.982	2.128	2.227	2.256	2.319	2.446
Angola	33	36	41	43	49	50	53	57	59	62
Argelia	178	188	188	204	218	233	246	255	278	300
Egipto	458	499	502	507	507	567	600	618	635	655
Libia	209	202	213	216	222	231	230	229	232	252
Nigeria	185	214	245	242	231	242	258	232	212	235
Túnez	83	84	86	80	80	83	84	81	83	83
Otros	1.068	1.052	1.084	657	676	723	758	784	821	860
Asia y Pacífico	18.953	19.549	19.538	20.087	20.702	21.916	22.294	22.676	23.190	23.394
Australia	844	868	867	804	825	827	857	868	884	895
Corea del Sur	1.959	2.026	2.019	2.165	2.172	2.151	2.187	2.176	2.210	2.149
China	4.103	4.606	4.614	4.786	5.271	6.180	6.342	6.756	7.170	7.554
India	2.020	2.072	2.065	2.284	2.374	2.472	2.475	2.534	2.666	2.794
Indonesia	932	996	1.026	1.075	1.113	1.144	1.140	1.061	1.048	1.054
Japón	5.340	5.251	5.128	5.317	5.280	5.243	5.249	5.124	4.936	4.676
Nueva Zelanda	125	128	127	122	127	131	134	135	136	133
Tailandia	705	698	708	641	686	752	762	774	770	753
Otros	2.925	2.904	2.984	2.893	2.855	3.017	3.150	3.247	3.370	3.386
Total Mundo	71.496	72.176	72.851	72.711	73.948	76.599	77.776	78.675	79.548	79.194
OPEP	4.890	5.096	5.352	5.587	5.710	6.052	6.318	6.532	6.758	7.109
OPEP (%)	6,8	7,1	7,3	7,7	7,7	7,9	8,1	8,3	8,5	9,0

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 175
CONSUMO DE GAS NATURAL
(mmmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	759	794	759	788	779	783	775	772	812	824
Canadá	87	93	88	90	98	95	98	97	97	100
Estados Unidos	634	661	630	652	631	634	623	614	653	657
México	37	40	41	46	51	53	53	61	63	67
Latinoamérica	90	95	100	101	106	117	124	135	138	143
Argentina	32	33	31	30	35	38	40	42	44	45
Brasil	8	9	12	14	16	19	19	21	22	25
Chile	5	7	7	7	8	9	8	8	5	3
Colombia	5	6	6	6	6	6	7	7	7	8
Venezuela	27	28	30	28	25	28	27	32	32	32
Otros	12	13	14	15	17	17	21	27	28	30
Europa Oriental	569	585	587	604	607	625	636	659	665	658
Ex-Unión Soviética	513	528	528	546	547	564	572	596	606	600
Hungría	11	11	12	12	13	13	13	13	12	12
Polonia	10	11	12	11	11	13	14	14	14	14
Rumania	17	17	17	17	18	18	18	18	16	15
Otros	18	18	19	18	18	18	19	19	17	18
Europa Occidental	399	412	423	425	447	462	475	473	474	486
Alemania	80	80	83	83	86	86	86	87	83	82
Italia	62	65	65	65	71	74	79	77	78	78
Francia	38	40	42	42	43	45	46	44	43	44
Holanda	39	39	40	40	40	41	39	38	37	39
Reino Unido	94	97	96	95	95	97	95	90	91	94
Otros	86	92	97	101	111	119	130	136	143	150
Medio Oriente	181	187	207	218	229	247	279	292	303	327
Arabia Saudita	46	50	54	57	60	66	71	74	74	78
Emiratos Árabes Unidos	31	31	38	36	38	40	42	43	49	58
Irán	58	63	70	79	83	87	105	109	113	118
Otros	45	43	45	45	48	55	61	66	67	73
África	53	57	63	65	72	77	79	84	89	95
Argelia	21	20	21	20	21	22	23	24	24	25
Egipto	16	20	25	27	30	32	32	37	38	41
Otros	16	17	18	18	20	24	25	24	27	29
Asia y Pacífico	272	295	315	330	355	373	402	428	457	485
Australia	20	21	22	22	22	23	22	24	25	24
China	22	25	27	29	34	40	47	56	70	81
Corea del Sur	19	21	23	26	27	32	34	36	39	40
India	25	26	26	28	30	32	36	37	40	41
Indonesia	32	30	31	33	35	33	35	36	34	38
Japón	69	72	74	73	80	77	79	84	90	94
Malasia	16	24	26	27	27	25	29	29	29	31
Paquistán	20	22	23	25	30	35	36	36	37	38
Tailandia	19	22	25	27	29	30	33	33	35	37
Otros	30	33	37	41	41	48	53	57	59	63
Total Mundo	2.323	2.425	2.454	2.530	2.595	2.684	2.770	2.843	2.938	3.019

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 176
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO ^{1/}
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	1.168	1.227	1.150	1.175	1.252	1.376	1.378	1.393	1.422	1.554
Canadá	1.047	1.175	1.130	1.154	1.232	1.356	1.358	1.373	1.401	1.525
Estados Unidos	121	52	20	21	20	20	20	21	21	29
Latinoamérica	4.732	5.067	5.323	4.891	4.945	5.191	5.143	5.198	4.728	4.837
Colombia	515	608	576	300	239	228	231	234	244	246
Ecuador	243	252	257	243	267	374	380	376	342	348
México	1.672	1.849	1.882	1.956	2.114	2.124	2.021	2.048	1.738	1.446
Trinidad y Tobago	58	60	63	71	75	71	70	71	26	10
Venezuela ^{2/}	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.228
Otros	321	300	332	335	293	244	249	252	262	559
Europa Oriental	3.441	4.145	4.594	5.584	6.482	4.827	5.344	5.543	5.879	5.658
Ex-Unión Soviética	3.439	4.143	4.592	5.582	6.480	4.822	5.335	5.524	5.864	5.646
Otros	2	2	2	2	2	5	9	19	15	12
Europa Occidental	4.646	4.960	4.854	4.793	4.419	4.355	3.740	3.443	3.222	2.786
Noruega	2.681	2.887	2.963	2.822	2.681	2.731	2.377	2.210	2.012	1.702
Reino Unido	1.698	1.726	1.611	1.640	1.390	1.249	1.009	928	933	840
Otros	267	347	280	331	348	375	354	306	278	244
Medio Oriente	15.148	16.017	15.130	13.799	14.591	16.370	16.897	16.894	16.776	17.439
Arabia Saudita	5.720	6.253	6.036	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322
Emiratos Árabes Unidos	1.919	1.815	1.787	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334
Irán	2.291	2.492	2.185	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377	2.467	2.438
Irak	2.131	2.040	1.710	1.495	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855
Kuwait	948	1.231	1.214	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739
Omán	892	905	917	889	808	765	761	769	683	593
Qatar	581	618	606	568	541	543	677	620	615	703
Siria	347	338	346	378	317	247	248	248	250	253
Otros	319	325	329	340	327	281	290	238	200	203
África	4.895	5.253	5.216	5.135	5.763	6.380	6.482	6.583	6.883	6.344
Angola	732	749	694	849	823	941	947	1.010	1.158	1.045
Argelia	415	461	442	566	741	893	970	947	1.254	841
Camerún	107	108	112	104	100	94	95	97	99	99
Congo	256	250	250	227	205	215	237	238	239	240
Egipto	56	52	54	57	52	43	45	57	44	45
Gabón	314	308	315	216	209	202	202	204	207	209
Nigeria ^{3/}	1.705	1.986	2.009	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098
Libia	992	1.005	988	984	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403
Otros	318	334	352	335	343	352	353	356	361	364
Asia y Pacífico	2.222	2.267	2.213	2.342	2.095	2.006	1.961	1.877	1.923	1.955
Australia	205	384	354	386	314	284	230	235	239	239
Brunei	168	172	176	194	198	189	199	201	204	206
China	144	209	165	155	168	109	161	126	76	77
Indonesia	782	623	599	640	433	413	374	301	319	294
Malasia	396	380	398	378	392	376	383	391	401	402
Vietnam	301	287	303	335	335	396	363	365	386	405
Otros	226	212	218	255	255	240	251	259	298	330
Total Mundo	36.252	38.936	38.480	37.719	39.547	40.505	40.946	40.931	40.833	40.573
OPEP	20.381	21.522	20.739	19.258	20.650	23.489	24.095	24.165	24.353	24.648
OPEP (%)	56,2	55,3	53,9	51,1	52,2	58,0	58,8	59,0	59,6	60,8

1/ Incluye re-exportaciones.

2/ Cifras MENPET.

3/ Incluye condensados.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 177
EXPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS ^{1/}
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	1.115	1.275	1.377	1.440	1.342	1.361	1.475	1.633	1.673	2.086
Canadá	284	293	380	408	416	415	442	463	443	445
Estados Unidos	831	982	997	1.032	926	946	1.033	1.170	1.230	1.641
Latinoamérica	2.113	2.118	2.241	2.211	2.035	2.140	2.151	2.186	2.141	2.076
Ecuador	40	44	39	60	27	28	20	35	40	42
Antillas Holandesas	194	205	220	216	205	215	220	224	230	232
Islas Vírgenes	382	386	397	388	391	395	403	410	419	421
México	91	75	83	109	98	83	78	128	121	144
Trinidad y Tobago	133	143	145	138	144	127	130	133	104	94
Venezuela ^{2/}	828	793	802	722	578	700	700	655	580	578
Otros	445	472	555	578	592	594	601	601	646	565
Europa Oriental	1.090	1.273	1.456	1.801	1.879	2.098	2.076	2.114	2.015	1.455
Ex-Unión Soviética	913	1.086	1.247	1.582	1.658	1.868	1.836	1.864	1.730	1.127
Rumania	45	51	54	58	66	67	68	69	95	106
Otros	132	136	155	161	155	163	172	181	191	222
Europa Occidental	4.027	4.171	4.172	4.876	4.739	5.237	5.587	5.782	5.680	5.679
Alemania	298	374	371	386	384	484	536	557	572	517
Bélgica	367	395	389	471	415	452	457	432	430	400
Francia	302	363	369	408	431	481	563	535	531	571
Holanda	1.214	1.271	1.320	1.404	1.390	1.494	1.605	1.789	1.565	1.645
Italia	448	415	430	452	441	470	550	502	585	527
Reino Unido	488	422	394	644	505	625	616	580	611	561
Otros	910	931	899	1.110	1.172	1.231	1.261	1.387	1.386	1.459
Medio Oriente	3.302	3.140	2.963	2.836	3.052	3.221	3.376	3.451	3.199	2.905
Arabia Saudita	1.280	1.228	1.083	994	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058
Bahrein	260	260	274	246	249	243	253	246	253	238
Emiratos Árabes Unidos	331	392	398	486	514	504	509	453	408	304
Irán	363	347	308	328	333	340	402	462	388	275
Irak	23	23	25	23	11	12	14	56	66	85
Kuwait	839	675	642	572	623	604	614	750	739	708
Qatar	75	75	78	67	62	65	77	81	74	98
Otros	131	140	155	121	132	119	122	126	133	139
África	1.180	1.189	1.231	1.169	1.084	1.033	1.020	1.026	1.077	1.021
Angola	17	17	17	17	13	14	14	14	27	21
Argelia	600	544	556	527	528	446	452	435	451	457
Egipto	94	87	96	92	91	83	74	68	65	67
Gabón	7	7	8	7	7	7	7	7	7	7
Nigeria	14	47	66	78	68	67	49	50	53	49
Libia	201	237	225	221	145	162	163	183	198	157
Otros	247	250	263	226	231	255	261	268	275	263
Asia y Pacífico	2.827	2.790	2.804	2.912	3.150	3.488	3.673	3.910	4.263	5.114
Australia	101	101	100	135	127	139	97	84	64	50
China	265	292	247	265	330	336	330	323	313	356
Indonesia	192	189	196	152	155	144	142	226	107	261
Japón	134	88	94	72	78	90	173	204	287	406
Malasia	146	144	153	148	215	221	230	238	248	189
Singapur	941	893	942	907	978	1.083	1.125	1.167	1.475	1.623
Otros	1.048	1.083	1.072	1.234	1.268	1.474	1.577	1.668	1.769	2.229
Total Mundo	15.654	15.956	16.244	17.245	17.280	18.577	19.358	20.101	20.048	20.336
OPEP	4.802	4.611	4.434	4.247	4.186	4.417	4.541	4.677	4.270	4.093
OPEP (%)	30,7	28,9	27,3	24,6	24,2	23,8	23,5	23,3	21,3	20,1

^{1/} Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.

^{2/} Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 178
EXPORTACIONES DE GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008*
Norte América	99.240	108.445	117.781	122.220	118.444	126.336	124.800	121.060	129.500	130.949
Canadá	94.700	101.445	107.372	107.600	98.850	102.100	104.200	99.750	107.100	103.300
Estados Unidos	4.540	7.000	10.409	14.620	19.594	24.236	20.600	21.310	22.400	27.649
Latinoamérica	8.750	10.540	13.870	16.000	23.260	29.640	30.950	33.270	33.890	31.300
Argentina	3.430	4.240	5.960	5.840	6.460	7.830	6.820	6.140	2.590	890
Bolivia	1.570	2.030	3.680	4.780	4.890	7.910	10.400	10.800	11.700	11.790
México	1.560	330	280	60	-	-	30	80	1.500	1.250
Trinidad y Tobago	2.190	3.940	3.950	5.320	11.910	13.900	13.700	16.250	18.100	17.370
Europa Oriental	127.490	131.670	130.590	130.410	139.276	158.200	163.900	164.170	162.500	165.210
Ex-Unión Soviética	127.490	131.670	130.590	130.410	139.276	158.200	163.900	164.170	162.500	165.210
Europa Occidental	95.500	109.490	114.380	131.340	145.640	156.620	160.960	168.590	169.240	185.190
Alemania	3.800	5.110	4.140	8.280	11.000	12.500	15.100	14.730	14.100	14.980
Austria	-	-	-	200	800	700	700	330	100	-
Bélgica	-	-	-	1.100	1.600	3.300	4.400	4.500	3.160	2.600
Dinamarca	2.710	3.040	3.590	3.670	3.300	4.290	5.290	5.090	4.510	5.500
Francia	700	800	800	770	770	770	770	770	1.100	1.000
Holanda	35.000	36.620	42.400	41.390	42.170	48.400	46.300	48.600	50.400	55.100
Italia	-	-	-	-	-	60	400	370	70	210
Noruega	45.490	48.910	50.500	62.930	70.800	74.600	78.300	84.000	85.400	95.250
Reino Unido	7.800	15.010	12.950	13.000	15.200	12.000	9.700	10.200	10.400	10.550
Medio Oriente	15.670	23.700	31.788	34.633	40.565	46.447	49.934	57.534	70.172	79.484
Emiratos Árabes Unidos	7.070	6.950	7.460	7.113	7.297	8.087	7.499	7.767	7.549	7.567
Irán	-	-	358	670	3.413	3.560	4.735	5.727	6.023	4.246
Omán	500	2.710	7.430	8.460	9.610	10.600	10.600	12.940	13.100	10.890
Qatar	8.100	14.040	16.540	18.390	20.245	24.200	27.100	31.100	43.500	56.781
África	61.020	68.223	66.455	67.127	72.740	75.727	92.166	106.561	110.047	115.918
Argelia	59.320	61.693	56.975	57.864	59.850	59.637	64.266	61.071	58.907	59.670
Libia	960	800	790	630	750	1.200	5.400	8.410	9.960	10.400
Nigeria	740	5.730	8.690	8.633	11.790	12.600	12.000	17.580	21.200	20.548
Egipto	-	-	-	-	350	1.100	8.230	16.900	15.700	16.930
Otros	-	-	-	-	-	1.190	2.270	2.600	4.280	8.370
Asia y Pacífico	79.490	78.480	78.600	83.555	91.430	95.800	100.700	101.040	104.590	102.579
Australia	10.100	10.050	10.200	10.030	10.520	11.700	15.100	18.030	20.060	20.300
Brunei	8.410	8.790	9.000	9.180	9.670	9.500	9.300	9.810	9.400	9.200
Indonesia	39.120	36.220	32.910	37.685	39.400	38.500	36.300	34.400	33.940	33.499
Malasia	21.770	22.090	21.170	20.460	24.970	28.600	31.100	29.820	31.290	31.030
Myanmar	90	1.330	5.320	6.200	6.870	7.500	8.900	8.980	9.900	8.550
Total Mundo	487.160	530.548	553.464	585.285	631.355	688.770	723.410	752.225	779.939	810.630
OPEP	115.310	125.433	123.723	130.985	142.745	147.784	157.300	166.055	181.079	192.711
OPEP (%)	23,7	23,6	22,4	22,4	22,6	21,5	21,7	22,1	23,2	23,8

* Cifras estimadas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 179
IMPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	10.097	10.637	10.842	10.590	10.545	10.985	11.024	10.943	10.850	10.569
Canadá	770	915	913	875	880	897	898	825	833	816
Estados Unidos	9.327	9.722	9.929	9.716	9.665	10.088	10.126	10.118	10.017	9.753
Latinoamérica	1.841	1.862	1.832	1.848	1.873	1.952	1.937	1.950	1.944	1.922
Brasil	477	452	417	449	420	413	420	427	392	372
Chile	193	196	199	196	209	217	212	222	191	175
Cuba	13	15	15	14	15	40	45	45	46	46
Antillas Holandesas	213	228	222	221	222	218	222	226	230	231
Puerto Rico	122	126	123	124	124	125	127	128	130	130
Islas Vírgenes	439	443	447	443	444	447	451	454	458	459
Otros	384	402	409	401	440	492	462	447	496	510
Europa Oriental	940	969	972	955	967	1.014	1.097	1.173	1.206	1.141
Bulgaria	112	124	123	120	116	114	124	142	143	134
República Checa	139	114	120	124	129	129	155	156	144	163
Rumania	88	93	97	93	117	150	177	179	176	173
Ex-Unión Soviética	50	50	50	50	40	40	40	44	62	48
Otros	551	588	582	568	565	580	600	652	681	624
Europa Occidental	11.896	11.484	11.514	11.299	11.767	12.118	12.035	11.815	11.683	11.624
Bélgica	696	681	642	672	732	693	645	637	666	681
Francia	1.804	1.705	1.704	1.607	1.736	1.737	1.722	1.671	1.646	1.682
Alemania	2.196	2.082	2.112	2.107	2.182	2.251	2.301	2.247	2.190	2.153
Grecia	373	389	380	384	399	408	377	399	410	388
Italia	1.718	1.680	1.659	1.610	1.691	1.747	1.805	1.753	1.776	1.651
Holanda	1.141	1.098	1.089	941	976	1.044	1.052	960	986	983
España	1.200	1.154	1.140	1.134	1.144	1.178	1.189	1.208	1.150	1.166
Suecia	400	420	401	365	412	418	406	391	364	423
Turquía	477	435	467	475	485	481	470	484	473	440
Reino Unido	792	849	920	1.014	996	1.151	1.078	1.049	1.029	1.062
Otros	1.099	991	1.000	992	1.015	1.011	989	1.018	995	995
Medio Oriente	484	498	488	492	501	505	507	511	515	648
Bahrein	226	227	224	225	225	226	227	228	230	212
Otros	258	271	264	266	276	279	280	282	285	435
África	773	784	777	778	727	872	912	892	915	932
Costa de Marfil	72	73	70	72	54	73	81	82	83	83
Kenia	36	37	35	36	31	41	36	37	38	38
Marruecos	148	150	153	151	90	120	141	144	147	147
Otros	517	524	519	520	552	638	654	630	648	664
Asia y Pacífico	11.788	12.671	12.425	12.145	13.899	14.859	15.238	15.681	16.030	16.137
Australia	404	374	400	390	379	399	383	388	385	379
Corea del Sur	2.302	2.447	2.357	2.143	2.180	2.277	2.329	2.413	2.392	2.332
Filipinas	323	325	320	322	251	200	212	214	207	183
India	926	964	974	955	1.826	1.936	2.053	2.207	2.412	2.553
Indonesia	232	219	326	328	306	255	342	290	298	261
Japón	4.261	4.222	4.179	3.954	4.190	4.037	4.131	4.063	3.986	3.966
Nueva Zelanda	90	90	84	91	101	93	95	95	93	101
Singapur	893	943	927	922	757	892	806	763	699	649
Tailandia	673	655	648	659	774	860	827	828	801	811
Taiwán	698	758	733	730	885	1.005	1.046	999	965	909
Otros	986	1.674	1.477	1.653	2.251	2.905	3.016	3.422	3.792	3.994
Total Mundo	37.819	38.905	38.850	38.106	40.280	42.304	42.750	42.965	43.141	42.973

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 180
IMPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS ^{1/}
(mb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	1.509	1.762	1.764	1.644	2.766	2.502	2.914	2.755	2.713	2.433
Canadá	174	164	210	189	238	261	299	292	282	347
Estados Unidos	1.331	1.594	1.550	1.451	2.523	2.236	2.611	2.458	2.426	2.080
Otros	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5
Latinoamérica	1.487	1.547	1.408	1.422	1.366	1.450	1.554	1.723	1.907	2.013
Brasil	305	288	297	293	229	216	222	261	320	344
Cuba	135	131	120	131	43	71	72	75	77	79
México	355	437	309	242	282	307	382	395	408	478
Antillas Holandesas	34	33	34	34	49	63	61	64	66	66
Panamá	21	17	18	18	18	18	19	19	20	17
Puerto Rico	99	99	100	100	100	103	105	108	111	106
Otros	538	542	530	606	645	673	692	801	905	924
Europa Oriental	269	200	221	227	331	372	399	418	398	353
Bulgaria	6	12	10	11	26	30	36	38	34	30
Ex-Unión Soviética	40	10	10	10	10	10	10	11	11	11
Hungria	27	21	24	39	35	35	42	44	47	45
Polonia	92	63	63	67	112	139	161	166	139	120
Otros	104	94	114	100	148	158	149	160	166	146
Europa Occidental	4.842	5.167	5.247	4.961	5.265	5.572	6.118	6.444	5.984	6.142
Bélgica	291	302	322	300	321	355	415	395	357	374
Francia	574	557	543	569	552	648	743	718	693	700
Alemania	879	916	946	730	734	691	712	755	583	704
Italia	368	359	324	315	288	283	270	270	242	230
Holanda	813	957	1.000	1.028	1.071	1.175	1.341	1.556	1.368	1.459
Reino Unido	257	294	341	270	342	383	467	551	495	437
Otros	1.660	1.782	1.771	1.749	1.958	2.039	2.170	2.199	2.246	2.238
Medio Oriente	342	348	363	345	484	544	464	515	530	537
Siria	20	20	21	21	21	22	21	21	22	21
Otros	322	328	342	325	463	523	444	493	508	517
África	481	534	528	533	737	725	774	805	843	792
Egipto	49	51	53	52	39	69	76	82	68	69
Marruecos	27	29	30	29	87	67	77	80	83	82
Nigeria	53	106	93	102	229	174	154	155	171	129
Senegal	10	10	10	10	14	15	24	25	25	25
Túnez	53	51	50	51	61	66	64	66	68	68
Otros	289	287	292	289	307	335	379	398	428	419
Asia y Pacífico	5.233	5.205	5.196	5.304	5.690	6.101	6.171	6.803	6.590	7.085
Australia	77	86	85	99	149	202	225	255	253	340
China	632	522	602	660	568	762	634	733	847	804
Hong Kong	411	393	388	390	295	348	333	348	363	331
India	441	449	462	456	174	193	244	343	389	408
Japón	1.014	1.015	946	971	1.322	1.344	1.324	1.386	954	934
Nueva Zelanda	31	26	23	30	40	43	39	40	51	44
Singapur	643	633	626	630	1.269	1.150	1.294	1.496	1.649	1.949
Otros	1.984	2.081	2.064	2.069	1.873	2.059	2.079	2.202	2.085	2.276
Total Mundo	14.163	14.763	14.727	14.435	16.639	17.268	18.394	19.463	18.965	19.355

^{1/} Incluye productos petroleros provenientes de las plantas de gas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 181
IMPORTACIONES DE GAS NATURAL
(mmm³)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008*
Norte América	102.090	109.208	118.324	118.870	121.230	131.800	132.634	126.390	144.150	129.300
Canadá	1.200	2.060	4.730	5.350	7.930	11.150	10.140	9.370	13.200	15.900
Estados Unidos	100.890	107.148	113.594	113.520	113.300	120.650	122.494	117.020	130.950	113.400
Latinoamérica	6.710	9.560	14.220	18.700	21.480	27.730	26.680	28.700	26.220	28.180
Argentina	1.200	-	-	-	-	800	1.740	1.800	1.900	1.300
Brasil	370	2.120	4.420	5.260	5.320	7.600	8.800	9.460	10.050	11.030
Chile	3.390	4.070	5.140	5.340	6.060	7.200	6.500	5.560	2.400	690
México	1.730	2.980	3.990	7.450	9.000	11.200	8.600	10.790	10.810	13.800
Puerto Rico	-	350	630	630	740	680	670	720	720	810
República Dominicana	-	-	-	-	300	130	250	250	250	480
Uruguay	20	40	40	20	60	120	120	120	90	70
Europa Oriental	39.350	40.850	40.800	42.250	44.730	51.390	51.690	53.400	47.240	47.450
Bulgaria	3.350	3.200	2.900	2.800	2.800	2.800	2.850	2.850	2.850	3.100
República Checa	16.600	17.300	17.600	17.630	17.220	15.930	15.880	16.160	14.220	14.200
Estonia	-	-	-	-	-	970	970	970	970	630
Hungria	8.700	9.200	9.300	10.290	10.300	11.000	10.800	11.670	10.500	11.430
Letonia	-	-	-	-	-	1.750	1.750	1.700	1.700	750
Lituania	-	-	-	-	-	2.930	2.930	2.900	2.900	3.090
Polonia	7.500	7.750	8.000	7.830	8.710	9.810	10.210	10.900	9.300	9.750
Rumania	3.200	3.400	3.000	3.700	5.700	6.200	6.300	6.250	4.800	4.500
Europa Occidental	242.420	265.470	265.324	285.125	309.674	336.060	361.360	379.550	382.115	401.600
Alemania	75.230	76.200	78.200	83.790	85.980	88.700	90.700	90.800	83.700	87.050
Austria	6.120	6.120	6.550	6.730	7.800	7.880	8.680	8.730	8.300	8.050
Bélgica	16.120	16.300	16.039	16.200	17.800	21.700	21.900	22.650	22.500	20.680
Dinamarca	-	-	-	100	200	280	280	280	140	-
España	15.450	16.930	18.985	20.900	23.994	27.400	33.400	34.700	35.250	39.400
Ex-Yugoslavia	3.430	3.720	4.080	4.000	4.460	4.710	4.820	4.800	4.800	4.830
Finlandia	4.200	4.300	4.500	4.400	4.840	4.610	4.200	4.400	4.300	4.500
Francia	41.120	42.620	41.590	43.110	41.900	47.300	49.000	49.500	46.970	49.350
Grecia	1.500	2.140	1.980	2.020	2.450	2.750	2.860	3.290	3.600	4.140
Holanda	7.340	12.600	8.530	12.270	16.700	15.300	17.300	18.500	18.480	17.900
Irlanda	2.100	2.600	3.500	3.430	3.700	3.350	3.050	4.000	4.160	5.000
Italia	49.410	58.500	54.750	57.725	62.100	67.700	73.600	77.300	73.950	76.750
Luxemburgo	700	700	800	900	1.200	1.400	1.400	1.390	1.300	1.200
Portugal	2.150	2.350	2.460	2.680	3.350	3.560	4.200	4.200	4.320	4.500
Reino Unido	1.370	2.200	3.000	5.100	7.510	13.400	15.100	21.060	30.050	36.450
Suecia	840	840	950	1.280	1.250	1.050	1.030	950	1.015	1.000
Suiza	3.040	3.050	3.030	2.770	2.920	2.770	2.840	2.800	2.780	3.300
Turquía	12.300	14.300	16.380	17.720	21.520	22.200	27.000	30.200	36.500	37.500
Medio Oriente	2.000	2.650	4.500	4.900	6.281	7.500	7.876	9.563	11.414	26.720
Irán	2.000	2.650	4.500	4.900	5.731	5.200	5.176	6.263	7.264	6.900
Jordania	-	-	-	-	350	1.100	1.300	1.900	2.400	2.720
Emiratos Árabes Unidos	-	-	-	-	200	1.200	1.400	1.400	1.750	15.400
Oman	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.700
África	800	1.730	1.580	1.690	1.490	2.490	3.570	3.900	4.150	4.450
Sur África	-	-	-	-	-	1.190	2.270	2.600	2.850	3.200
Túnez	800	1.730	1.580	1.690	1.490	1.300	1.300	1.300	1.300	1.250
Asia y Lejano Oriente	93.790	101.080	108.716	113.150	125.870	131.800	139.600	150.722	164.650	172.930
Corea del Sur	17.520	19.680	21.830	24.320	26.230	29.800	30.500	34.100	34.500	36.700
China	-	-	-	-	-	-	-	1.000	3.950	4.470
India	-	-	-	-	-	2.600	6.000	7.990	10.000	10.850
Japón	69.360	72.590	74.306	72.770	79.770	76.000	78.000	81.852	88.850	92.030
Singapur	1.500	1.500	1.270	2.660	5.320	6.600	6.600	6.600	6.500	8.200
Taiwán	5.320	5.980	6.400	7.200	7.480	9.300	9.600	10.200	11.050	12.130
Tailandia	90	1.330	4.910	6.200	7.070	7.500	8.900	8.980	9.800	8.550
Total Mundo	487.160	530.548	553.464	584.685	630.755	688.770	723.410	752.225	779.939	810.630
OPEP	2.000	2.650	4.500	4.900	5.931	6.400	6.576	7.663	9.014	22.300
OEP (%)	0,4	0,5	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,2	2,8

* Cifras estimadas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

B. Petróleo y gas natural

CUADRO 182
FLUJO MUNDIAL DE LAS TRANSACCIONES PETROLERAS, 2008
(mb/d)

	Importadores											Total
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	África	Australasia	China	Japón	Otros Asia Pacífico	Resto Mundo	
Exportadores												
Estados Unidos	-	270	352	529	508	37	16	16	75	132	34	1.969
Canadá	2.459	-	-	3	34	-	-	-	1	-	-	2.497
México	1.299	28	-	88	155	-	-	-	-	39	-	1.609
Centro y Sur América	2.418	21	26	-	509	23	-	334	1	280	2	3.614
Europa	900	168	118	100	-	352	1	5	29	149	202	2.024
Ex-Unión Soviética	492	33	4	61	6.428	22	12	453	165	278	236	8.184
Medio Oriente	2.398	125	12	116	2.564	899	108	1.844	3.960	8.039	64	20.129
África del Norte	665	179	4	103	2.039	20	5	83	9	152	-	3.259
África Occidental	1.825	105	1	301	992	90	-	783	21	467	3	4.588
África del Este y del Sur	-	-	-	-	12	-	-	213	99	33	-	357
Australasia	35	-	-	-	1	-	-	19	52	205	-	312
China	15	-	-	83	6	9	5	-	27	235	6	386
Japón	-	-	11	2	24	-	54	103	-	160	2	356
Singapur	-	-	1	22	50	33	250	93	29	1.087	17	1.582
Otros Asia Pacífico	108	1	12	32	52	11	403	442	422	903	5	2.391
Otros ^{1/}	258	51	-	32	377	-	35	5	35	559	17	1.369
Total Importadores	12.872	981	541	1.472	13.751	1.496	889	4.393	4.925	12.718	588	54.626

1/ Incluye cantidades o pérdidas en transporte, movimientos menores no mostrados en otros renglones, uso militar, etc.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

C. Energía

CUADRO 183
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR FUENTES ^{1/}
(mmtep)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Carbón	2.226	2.247	2.347	2.358	2.522	2.732	2.884	3.036	3.150	3.325
Gas natural	2.105	2.178	2.238	2.275	2.363	2.432	2.508	2.596	2.659	2.768
Hidroelectricidad	593	601	586	597	597	634	658	684	696	718
Petróleo	3.479	3.612	3.598	3.574	3.700	3.865	3.892	3.909	3.902	3.929
Total Mundo	8.403	8.638	8.769	8.804	9.182	9.663	9.942	10.225	10.406	10.739

1/ Excluye energía nuclear.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

C. Energía

CUADRO 184
CONSUMO DE ENERGÍA POR FUENTES ^{1/}
(mmtep)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Carbón	2.251	2.338	2.350	2.405	2.598	2.766	2.907	3.042	3.195	3.304
Gas natural	2.097	2.188	2.215	2.284	2.345	2.423	2.501	2.566	2.652	2.726
Hidroelectricidad	593	601	586	597	597	634	658	684	696	718
Petróleo	3.510	3.551	3.571	3.606	3.672	3.811	3.862	3.894	3.939	3.928
Total Mundo	8.450	8.678	8.722	8.892	9.212	9.634	9.928	10.186	10.482	10.675

^{1/} Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

CUADRO 185
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR REGIONES ^{1/}
(mmtep)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	2.105	2.109	2.126	2.110	2.104	2.108	2.094	2.130	2.127	2.147
Sur y Centroamérica	568	594	588	586	592	632	658	680	679	687
Europa y Eurasia	2.131	2.187	2.226	2.258	2.327	2.398	2.398	2.416	2.435	2.466
Medio Oriente	1.257	1.331	1.323	1.265	1.363	1.454	1.503	1.532	1.530	1.600
África	615	636	640	647	684	742	786	807	836	847
Asia y Oceanía	1.726	1.782	1.866	1.938	2.112	2.329	2.502	2.659	2.800	2.993
Total Mundo	8.403	8.638	8.769	8.804	9.182	9.663	9.942	10.225	10.406	10.739

^{1/} Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

CUADRO 186
CONSUMO DE ENERGÍA POR REGIONES ^{1/}
(mmtep)

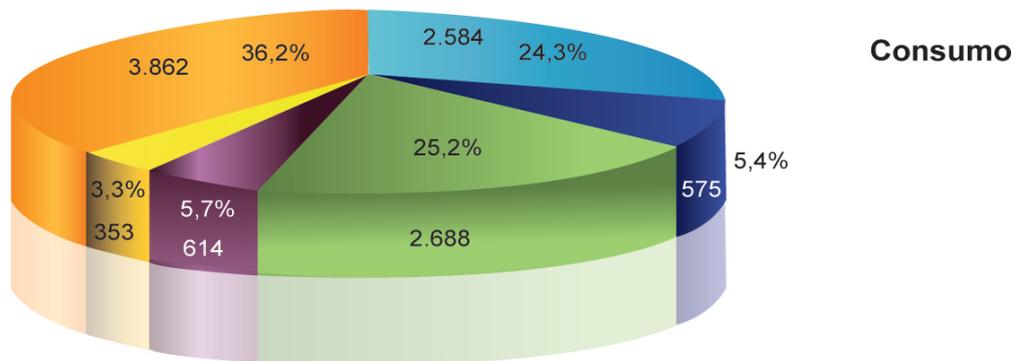
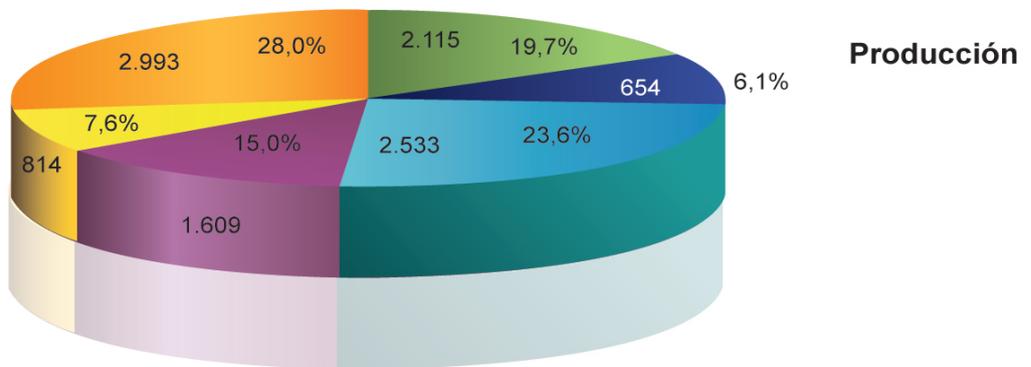
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Norte América	2.488	2.550	2.486	2.524	2.551	2.594	2.610	2.591	2.634	2.584
Sur y Centroamérica	446	457	457	461	465	487	508	534	559	575
Europa y Eurasia	2.494	2.540	2.552	2.555	2.592	2.638	2.652	2.692	2.681	2.688
Medio Oriente	384	400	424	444	463	493	533	555	578	614
África	271	273	279	286	299	315	321	325	338	353
Asia y Oceanía	2.368	2.460	2.524	2.622	2.841	3.109	3.305	3.489	3.693	3.862
Total Mundo	8.450	8.678	8.722	8.892	9.212	9.634	9.928	10.186	10.482	10.675

^{1/} Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

C. Energía

GRÁFICO 29
PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA POR REGIONES, 2008 ^{a/}
 (mmtep)



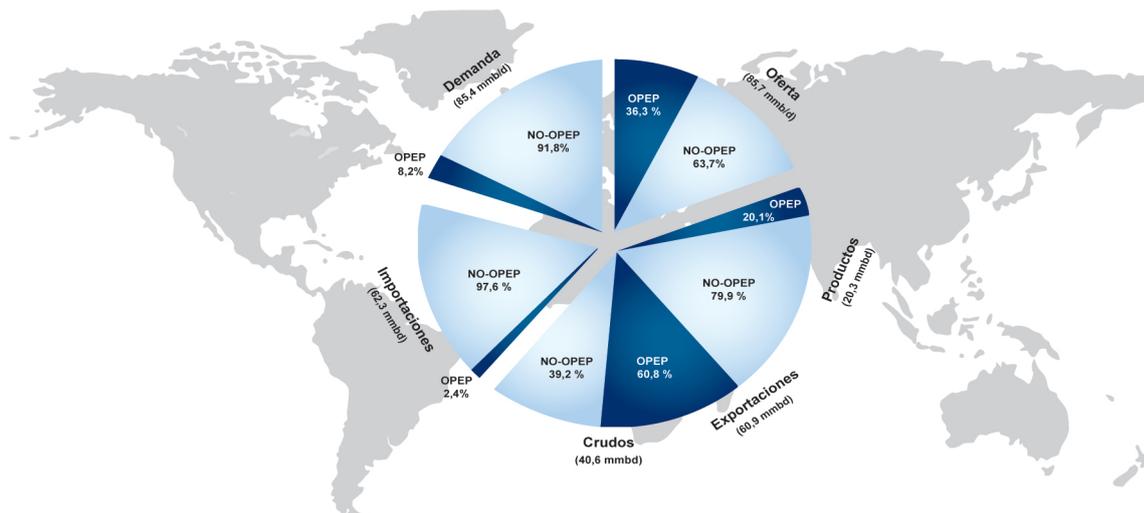
^{1/} Excluye energía nuclear.
 Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2009.

PODE 2007
QUINCAGÉSIMA EDICIÓN

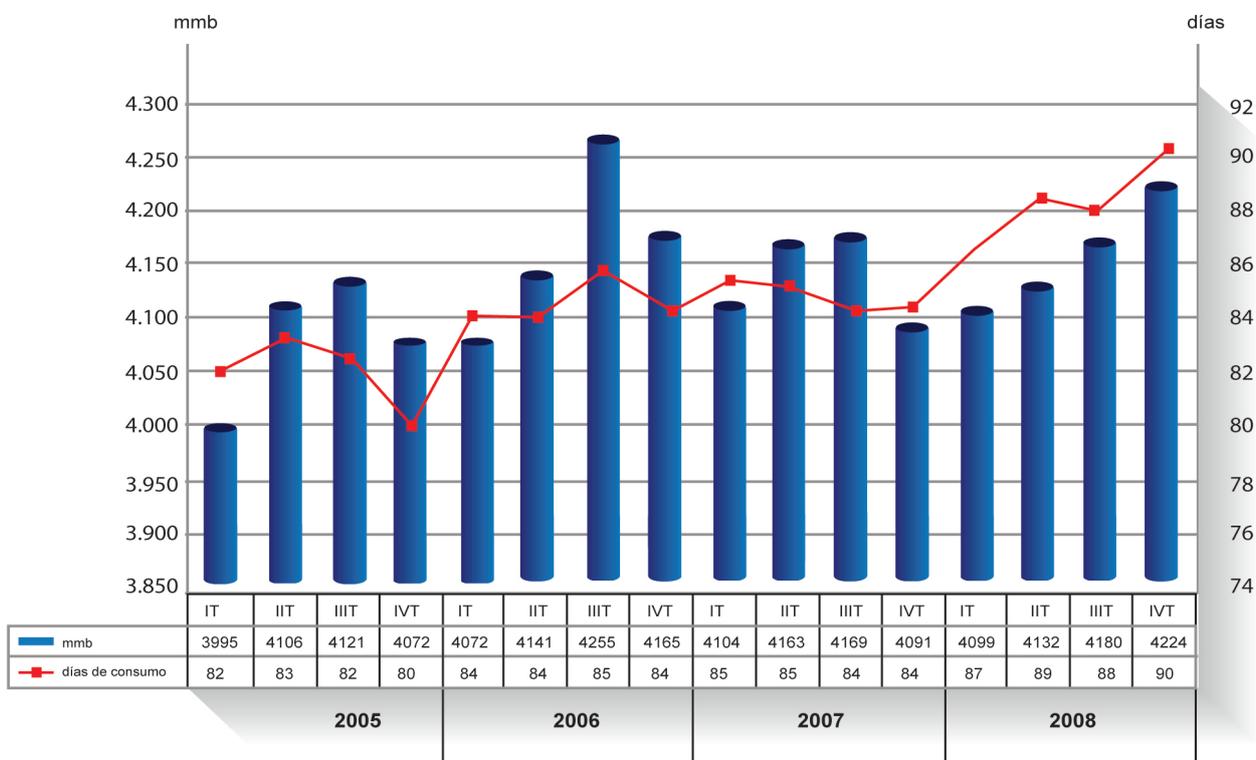
Sección V Mercado Petrolero Mundial



GRÁFICO 30
MERCADO PETROLERO MUNDIAL, 2008



OCDE: INVENTARIOS TOTALES DE CRUDOS Y DIAS DE CONSUMO



Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2009/ OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008

CUADRO 187
BALANCE PETROLERO MUNDIAL
(mmb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Demanda mundial										
OCDE	47,9	47,9	48,0	48,0	48,6	49,4	49,8	49,6	49,2	47,4
Países en vía de desarrollo	18,9	19,4	19,8	20,3	20,6	21,8	22,6	23,3	24,2	25,1
Ex- Unión Soviética	4,0	3,8	3,9	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1
Otros de Europa	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8
China	4,2	4,7	4,7	5,0	5,6	6,5	6,7	7,2	7,6	8,0
Total demanda mundial	75,8	76,6	77,2	77,8	79,3	82,5	83,9	84,9	85,9	85,4
Oferta No-OPEP										
OCDE	21,4	21,9	21,8	21,9	21,7	21,3	20,5	20,2	20,1	19,6
Países en vía de desarrollo	9,7	9,9	9,9	10,2	10,3	11,6	11,9	12,0	12,0	12,2
Ex- Unión Soviética	7,5	7,9	8,5	9,3	10,3	11,1	11,5	12,0	12,5	12,6
Otros de Europa	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
China	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8
Ganancias en proceso	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0
LGN OPEP + Crudo no convencional	3,2	3,3	3,6	3,7	3,7	3,7	3,9	3,9	4,0	4,3
Total Oferta no OPEP ^{1/}	46,8	48,1	49,0	50,4	51,4	53,3	53,5	53,9	54,5	54,6
Producción de crudo OPEP ^{1/2/}	27,6	29,1	28,4	26,6	28,3	29,6	30,7	30,5	30,1	31,1
Total oferta mundial	74,4	77,2	77,4	77,1	79,7	82,9	84,2	84,4	84,6	85,7
Variación de inventarios	(1,4)	0,6	0,2	(0,7)	0,4	0,4	0,3	(0,5)	(1,2)	0,3

1/ Por metodología la serie fue revisada debido al ingreso de Angola a la OPEP.

2/ Fuentes secundarias.

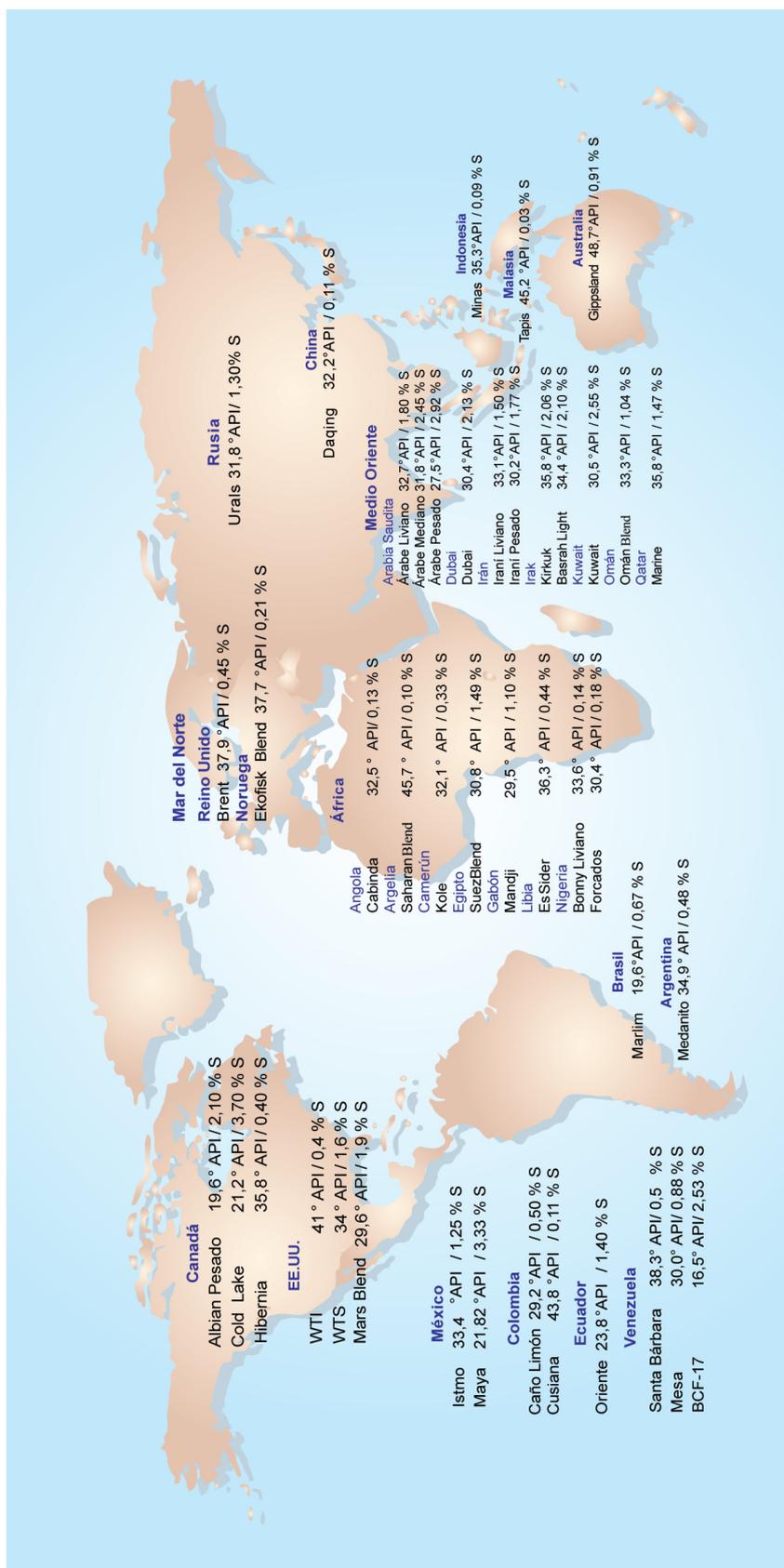
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2009.

CUADRO 188
PRODUCCIÓN NO-OPEP
(mmb/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Estados Unidos	8,11	8,11	8,05	8,04	7,82	7,65	7,34	7,36	7,50	7,50
Canadá	2,59	2,68	2,73	2,84	2,98	3,07	3,03	3,20	3,32	3,25
México	3,35	3,45	3,57	3,59	3,80	3,83	3,77	3,69	3,49	3,17
Reino Unido	2,92	2,69	2,54	2,52	2,33	2,10	1,89	1,71	1,69	1,57
Noruega	3,06	3,32	3,42	3,33	3,26	3,19	2,97	2,78	2,56	2,45
Otros	1,38	1,62	1,50	1,57	1,51	1,47	1,46	1,43	1,58	1,66
Total OCDE	21,41	21,87	21,81	21,89	21,70	21,31	20,45	20,17	20,14	19,60
Argentina	0,84	0,80	0,82	0,80	0,84	0,80	0,78	0,77	0,76	0,76
Brasil	1,35	1,35	1,56	1,72	1,80	1,80	1,98	2,11	2,15	2,28
Colombia	0,82	0,70	0,61	0,58	0,55	0,54	0,53	0,54	0,54	0,60
Trinidad y Tobago	0,14	0,14	0,13	0,15	0,17	0,16	0,18	0,18	0,16	0,16
Egipto	0,83	0,80	0,76	0,75	0,75	0,71	0,70	0,67	0,67	0,69
Omán	0,91	0,95	0,95	0,90	0,82	0,79	0,78	0,75	0,71	0,74
India	0,75	0,74	0,73	0,75	0,79	0,79	0,76	0,79	0,82	0,82
Malasia	0,70	0,69	0,68	0,71	0,78	0,79	0,77	0,76	0,76	0,77
Otros	4,38	4,58	4,64	4,87	3,84	5,23	5,45	5,45	5,42	5,41
Países en desarrollo	10,72	10,75	10,88	11,23	10,32	11,61	11,93	12,02	11,99	12,23
Rusia	6,14	6,49	6,99	7,64	8,46	9,19	9,44	9,65	9,87	9,78
Kazastán	0,61	0,71	0,79	0,94	1,03	1,18	1,23	1,30	1,35	1,41
Otros	0,72	0,71	0,74	0,77	0,78	0,78	0,88	1,07	1,30	1,37
Ex -Unión Soviética	7,47	7,91	8,52	9,35	10,28	11,15	11,55	12,02	12,52	12,56
China	3,22	3,23	3,30	3,38	3,42	3,50	3,64	3,69	3,77	3,85
Otros de Europa	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	0,13
Total Producción no-OPEP	43,00	43,94	44,69	46,03	45,89	47,75	47,73	48,05	48,57	48,37

Nota: Incluye LGN y no convencional.
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2009.

GRÁFICO 31
PRINCIPALES CRUDOS POR GRAVEDAD API



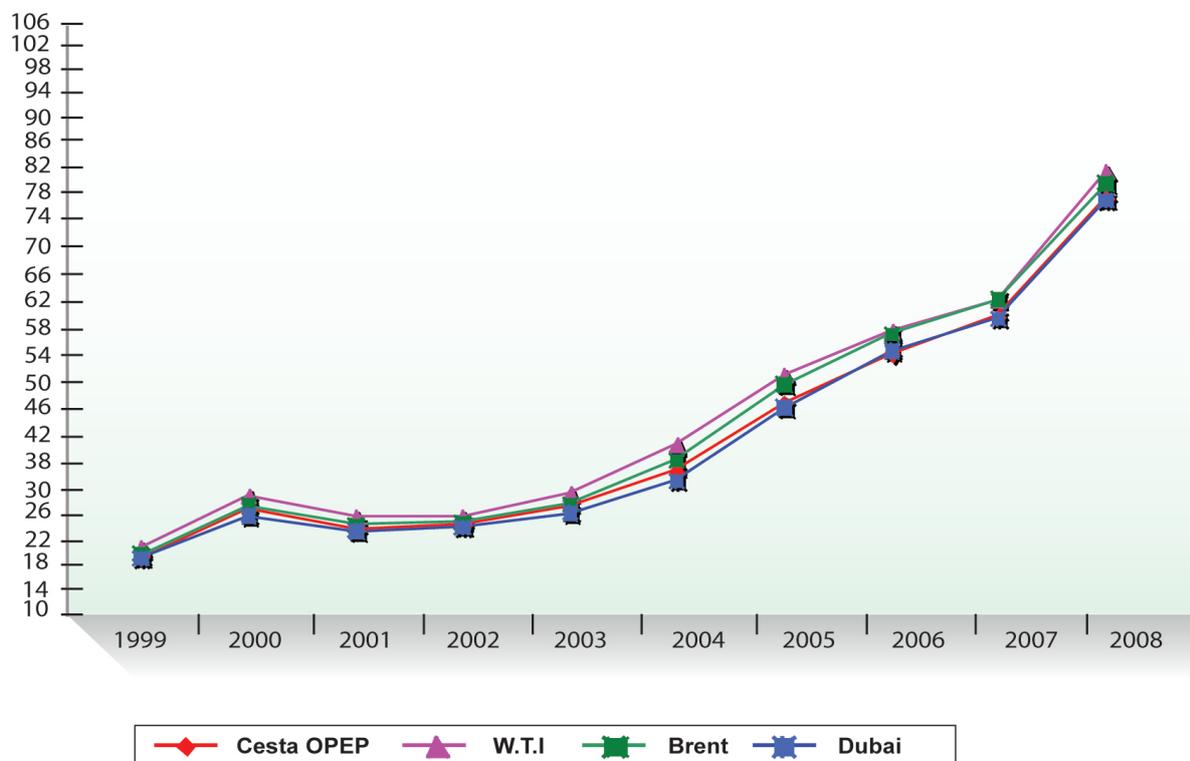
Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

CUADRO 189
PRECIOS DE CRUDOS REPRESENTATIVOS EN EL MERCADO OCASIONAL (MERCADO SPOT)
(\$/b)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Colombia										
Caño Limón (30° API)	17,95	28,57	22,82	23,55	27,78	35,53	51,31	62,72	69,67	98,94
Ecuador										
Oriente (30° API)	16,95	27,37	21,78	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43
México										
Maya (22° API)	14,52	22,87	17,31	20,93	24,23	30,00	40,94	51,25	59,83	84,39
EE.UU.										
WTI (40° API)	19,30	30,37	26,00	26,13	31,09	41,44	56,51	66,04	72,29	100,00
Noruega										
Ekofisk (42° API)	17,93	28,42	24,39	24,88	28,89	38,18	54,48	65,30	73,20	99,40
Reino Unido										
Brent (38° API)	17,91	28,44	24,46	25,03	28,81	38,23	54,44	65,16	72,55	97,37
Emiratos Arabes Unidos										
Dubai (31° API)	17,24	26,25	22,83	23,83	26,77	33,66	49,36	61,54	68,38	93,85
Rusia										
Urals (32° API)	17,24	26,58	22,97	23,80	27,02	34,47	50,79	61,37	69,55	94,87
Egipto										
Suez Blend (33° API)	16,19	25,16	21,09	22,45	25,76	32,19	47,71	58,74	66,78	91,68
China										
Daqing (32° API)	17,76	28,74	24,78	25,45	29,52	36,72	52,65	63,33	71,30	96,72
Cesta OPEP (34,6 °API)	17,48	27,60	23,12	24,36	28,10	36,05	50,64	61,08	69,08	94,45

Nota: A partir del 16 de junio de 2005, la Cesta OPEP se calcula como un promedio ponderado de crudos representativos de los países miembros.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

GRÁFICO 32
PRECIOS DE CRUDOS REPRESENTATIVOS EN EL MERCADO OCASIONAL (MERCADO SPOT)
 (\$/b)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008

CUADRO 190
PRECIOS DE PRODUCTOS REFINADOS EN LOS PRINCIPALES MERCADOS
 (\$/b)

	2004	2005	2006	2007	2008
Costa del Golfo de México					
Gasolina s/plomo 87 oct	49,37	67,25	77,61	86,42	104,92
Gasoil 0,2%S	45,62	70,71	76,01	84,45	118,24
Fuel oil 3,0%S	24,75	36,42	45,56	53,08	72,21
Rotterdam					
Gasolina prémium	47,10	62,58	72,90	92,03	98,32
Gasoil 0,2%S	46,01	70,91	80,06	88,62	119,25
Fuel oil 3,5%S	22,94	34,59	43,36	51,30	69,26
Singapur					
Gasolina prémium	47,19	62,10	73,13	82,87	102,56
Gasoil 0,5%S	47,31	68,66	82,09	88,55	122,06
Fuel oil 380 CST	26,58	38,38	46,37	55,49	74,85

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

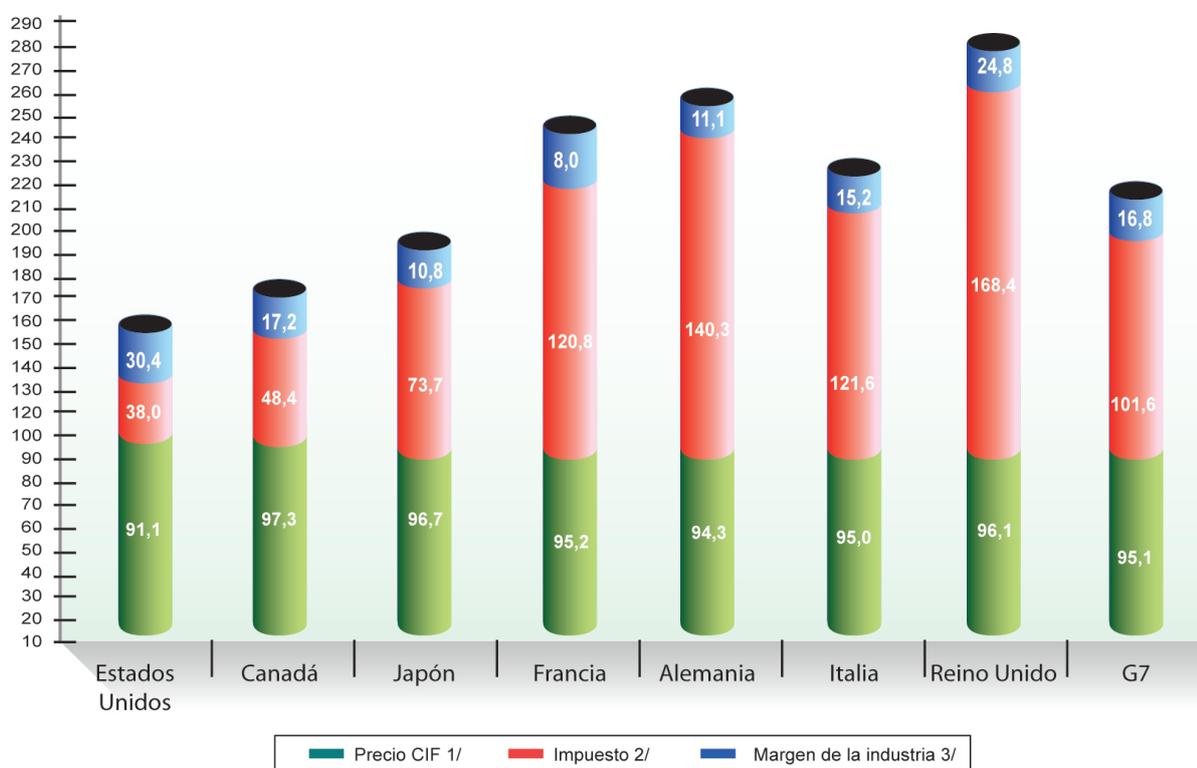
CUADRO 191
BARRIL COMPUESTO DE PETRÓLEO
(\$/b)

	2004	2005	2006	2007	2008
Estados Unidos					
Barril compuesto	72,2	87,0	108,7	119,7	159,6
Precio del crudo (CIF) ^{1/}	32,8	46,0	56,2	63,9	91,1
Impuesto ^{2/}	18,4	19,7	22,8	26,8	38,1
Margen de la industria ^{3/}	21,0	21,3	29,7	29,0	30,4
Canadá					
Barril compuesto	79,1	92,1	114,3	122,4	162,9
Precio del crudo (CIF)	35,1	49,4	61,1	68,0	97,3
Impuesto	21,9	26,4	31,9	33,4	48,4
Margen de la industria	22,2	16,3	21,3	21,0	17,2
Japón					
Barril compuesto	102,0	112,7	128,4	137,0	181,2
Precio del crudo (CIF)	33,3	48,3	61,1	66,9	96,7
Impuesto	38,0	40,3	50,8	51,1	73,7
Margen de la industria	30,7	24,1	16,5	18,9	10,8
Francia					
Barril compuesto	115,3	136,8	167,1	179,0	224,1
Precio del crudo (CIF)	35,0	50,9	61,9	70,0	95,2
Impuesto	70,4	71,4	87,5	89,4	120,8
Margen de la industria	10,0	14,5	17,7	19,6	8,0
Alemania					
Barril compuesto	109,5	123,3	172,9	186,3	245,7
Precio del crudo (CIF)	34,1	50,5	61,4	69,7	94,3
Impuesto	61,7	62,5	98,6	103,9	140,3
Margen de la industria	13,8	10,3	12,9	12,7	11,1
Italia					
Barril compuesto	111,0	127,1	158,6	174,3	231,8
Precio del crudo (CIF)	34,2	50,0	61,2	68,8	95,0
Impuesto	66,0	66,6	86,7	88,3	121,6
Margen de la industria	10,7	10,5	10,6	17,2	15,2
Reino Unido					
Barril compuesto	154,6	181,7	223,8	236,9	289,3
Precio del crudo (CIF)	34,9	51,6	62,6	70,8	96,1
Impuesto	96,4	106,1	137,0	140,7	168,4
Margen de la industria	23,2	23,9	24,3	25,4	24,8
G7					
Barril compuesto	106,2	122,9	153,4	165,1	213,5
Precio del crudo (CIF)	34,2	49,5	60,8	68,3	95,1
Impuesto	53,3	56,2	73,6	76,2	101,6
Margen de la industria	18,8	17,3	19,0	20,5	16,8

1/ Precio CIF que cobra el país productor; 2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor; 3/ Margen de ganancia de la empresa comercializadora.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008.

GRÁFICO 33
BARRIL COMPUESTO DE PETRÓLEO, 2008
 (\$/b)



1/ Precio que cobra el país productor
 2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor
 3/ Ganancia que obtiene la empresa comercializadora.
 Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2008