Petróleo y otros datos estadísticos

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Publicado por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía

Complejo MENPET-PDVSA, Avenida Libertador con Calle El Empalme, La Campiña.

www.menpet.gob.ve

ISSN 0083-5390
Depósito Legal pp197608CS94



Petróleo y otros datos estadísticos

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela
Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

corazón VENEZOLANO

Petróleo y otros datos estadísticos

www.menpet.gob.ve

Petróleo y otros datos estadísticos

PODE 2009 2010

www.menpet.gob.ve



Petróleo y otros datos estadísticos

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela
Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Mineria

corazón VENEZOLANO



Ministro	**Ing. Rafael Ramírez Carreño**
Vice Ministro de Hidrocarburos	**Ing. Iván Orellana**
Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía (E)	**Ing. Inti Garzón**
Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos (E)	**Ing. Ángel González**
Dirección General de Regalías y Precios de Exportación (E)	**Abg. María Zambrano**
Dirección General de Fiscalización e Inspección (E)	**Ing. Ángel González**
Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos (E)	**Lic. Gladys Parada**
Dirección General de Refinación	**Ing. Roberto Delgado**
Dirección General de Petroquímica	**Ing. Sebastian Casañas**
Equipo de Trabajo	**Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía**

Petróleo y otros datos estadísticos

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

corazón VENEZOLANO

INTRODUCCIÓN

El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería se complace en presentar la QUINCUAGÉSIMA PRIMERA edición del anuario "PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS" (PODE), correspondiente a los años 2009-2010, documento oficial de divulgación de la información estadística en materia de petróleo, gas, petroquímica y energía de Venezuela.

Siempre manteniendo el enfoque estratégico de integración regional y mundial, se incorporan estadísticas energéticas de la OPEP, OLADE y el mundo como herramienta esencial para ubicar a Venezuela dentro de ese contexto energético mundial.

En esta edición se reflejan los efectos positivos que continúan volcando sobre nuestro pueblo la reafirmación de la propiedad de los hidrocarburos que se encuentran en el subsuelo de la Nación, a través de la implementación de la política de plena Soberanía Petrolera. Estos resultados se plasman en una nueva sección dedicada al Desarrollo Social, donde se incorporan datos estadísticos sobre los aportes de la industria petrolera nacional al desarrollo social y como el Ejecutivo Nacional orientó esos recursos en pro del bienestar de nuestro pueblo.

La Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía, como unidad responsable en el Ministerio de hacer realidad este documento, expresa su agradecimiento a Organismos e Instituciones Nacionales e Internacionales que suministraron la información requerida para la elaboración de esta nueva edición.

Caracas, octubre 2012

NOTAS GENERALES

Glosario 20
Organizaciones internacionales 24
Agrupaciones de países 25
Abreviaturas y siglas 26
Factores de conversión 28

SECCIÓN I. VENEZUELA

Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas en 2009 - 2010 32

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

1 Producto interno bruto, enfoque del ingreso 40
2 Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso 40
3 Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso 40
4 Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno 41
4.1 Precio e impuestos de los hidrocarburos en el mercado interno 41
Gráfico 1 Precios de los hidrocarburos líquidos 41
5 Producto interno bruto petrolero (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI). Enfoque del ingreso 42
Gráfico 2 Renta petrolera internacional/PIB petrolero (no rentístico) a costo de factores 42
6 Producto interno bruto no petrolero (no rentístico), enfoque del ingreso 43
7 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso 43
Gráfico 3 Renta petrolera internacional/PIB (no rentístico) a costo de factores 44
8 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes 44
Gráfico 4 PIB petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV) 45
Gráfico 5 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) 45
9 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes por habitantes 46
Gráfico 6 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitante 46
10 Producto interno bruto, enfoque de la demanda 47
11 Producto interno bruto, enfoque de la producción 47
12 Ingreso nacional disponible 47
13 Cuentas macroeconómicas consolidadas 48
14 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmBs) 48
14.1 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmm$) 48
15 Renta petrolera internacional 49
Gráfico 7 Renta petrolera internacional 49
Gráfico 8 Paridad del poder de compra del bolívar frente al dólar 50
16 Renta petrolera internacional: su recaudación por el gobierno 50
Gráfico 9 Distribución factorial del ingreso 51

A.2 Aportes a la nación

17 Industria petrolera: aportes a la nación 52
18 Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo 53
Gráfico 10 Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación 54

A.3 Aportes al desarrollo social

Inversión Social de la Renta Petrolera 55
19 Aportes de PDVSA al desarrollo social, según destino 56
20 Participación del gasto social en el PIB 57
Gráfico 11 Participación del gasto social en el PIB 57
21 Aportes de PDVSA al Fondespa 58
22 Aportes de PDVSA al Fondespa, por área de desarrollo 58
Gráfico 12 Aportes de PDVSA al Fondespa, por área de desarrollo 58

23 Aportes al Fonden, por fuentes ... 59
Gráfico 13 Aportes al Fonden, por fuentes ... 59
24 Aportes de PDVSA a las misiones sociales ... 60
Gráfico 14 Aportes de PDVSA a las misiones sociales, 2003-2010 ... 60
25 Aporte de empresas mixtas al desarrollo social. Proyectos de inversión por línea programática, 2009 ... 61
Gráfico 15 Aporte de empresas mixtas al desarrollo social. Proyectos de inversión por línea programática, 2009 ... 61
26 Proyectos de salud integral y protección social, 2009 - 2010 ... 62
27 Proyectos de educación bolivariana, 2009 - 2010 ... 62
28 Proyectos de infraestructura de servicios, 2009 - 2010 ... 63
29 Proyectos para la economía socialista, 2009 - 2010 ... 63
30 Proyectos para la consolidación del poder popular, 2009 - 2010 ... 63
31 Misiones educativas bolivarianas: estudiantes en aula, 2010 ... 64
Gráfico 16 Misiones educativas bolivarianas: estudiantes en aula, 2010 ... 64
32 Misión Ribas: indicadores varios, 2010 ... 65
33 Misión Ribas Técnica: indicadores varios, 2010 ... 65
34 Misión Sucre: aportes para su infraestructura, 2010 ... 66
35 Misión alimentación: indicadores varios, 2003-2010 ... 66
Gráfico 17 Misión alimentación: empleos generados, 2003-2010 ... 66
36 Misión Vuelvan Caras / Ché Guevara: indicadores varios, 2003-2010 ... 67
37 Misión Barrio Adentro I y II: infraestructura e intervenciones quirúrgicas, 2003-2010 ... 67
38 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas, 2003-2010 ... 68
Gráfico 18 Barrio Adentro I, II, III y IV: Consultas y vidas salvadas acumuladas 2003 - 2010 ... 68
39 Misión Milagro: indicadores varios, 2004-2010 ... 69
Gráfico 19 Misión Milagro: Consultas por organismos, 2004-2010 ... 69
40 Misión Barrio Adentro Deportivo: indicadores varios: 2003-2010 ... 69
41 Misión Vivienda: principales indicadores, 2006-2010 ... 70
42 Misión Árbol: principales indicadores, 2006-2010 ... 70

B. La industria petrolera

B. 1. Exploración, perforación, reservas y producción

43 Reservas probadas de petróleo, 2009 ... 71
43.1 Reservas probadas de petróleo, 2010 ... 71
44 Reservas probadas de petróleo (2001-2010) ... 71
45 Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo (1965-2010) ... 72
46 Actividad exploratoria de la industria petrolera ... 73
47 Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2009 ... 74
47.1 Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2010 ... 75
48 Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2009 ... 76
48.1 Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2010 ... 76
49 Estado de los pozos de petróleo y gas completados al 31/12 ... 77
50 Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2009 ... 77
50.1 Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2010 ... 77
51 Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción al 31/12 ... 78
52 Producción de petróleo crudo (1965-2010) ... 79
53 Producción de petróleo por gravedad ... 80
54 Producción de petróleo por cuencas ... 80
55 Producción de petróleo en las cuencas de Maracaibo y Falcón ... 81
56 Producción de petróleo en la cuenca oriental ... 82
57 Producción de petróleo en la cuenca Apure - Barinas ... 83
58 Producción trimestral de petróleo crudo, 2009 ... 84
58.1 Producción trimestral de petróleo crudo, 2010 ... 84
59 Producción de petróleo crudo, (2000-2005) ... 85
59.1 Producción de petróleo crudo, 2006 ... 86

59.2 Producción de petróleo crudo, 2007-2010 87
60 Asociaciones de la faja 88

B. 2. Refinación

61 PDVSA: Capacidad total de refinación, 2010 89
62 Capacidad de refinación por procesos, 2009 90
62.1 Capacidad de refinación por procesos, 2010 91
63 Crudo procesado por refinerías 92
64 Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2009 92
64.1 Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2010 92
65 Faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos, 2009 93
65.1 Faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos, 2010 93
66 Balance de refinación consolidado de PDVSA 94

B. 3. Mercado interno

67 Consumo interno total de productos refinados 95
68 Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico 96
69 Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2009 97
69.1 Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2010 98
70 Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico, por región 99
71 Productos refinados entregados a naves 100
72 Demanda interna total de productos refinados por sectores económicos 100
73 Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2009 101
73.1 Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2010 101
74 Precio y consumo de gasolinas de motor 102
75 Impuesto al consumo de productos refinados 102

B. 4. Exportación

Gráfico 20 PDVSA, flujo de las exportaciones petroleras, 2010 103
76 Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total nación 104
77 Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación 105
78 Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación 105
79 Exportaciones de productos refinados por países. Total nación 106
80 Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación 107
81 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta 107
Gráfico 21 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación 108

B. 5. Transporte

82 Venezuela: principales oleoductos, 2009 109
82.1 Venezuela: principales oleoductos, 2010 110
83 PDVSA: flota petrolera, 2010 111

C. Gas natural

84 Reservas probadas de gas natural, 2009 112
84.1 Reservas probadas de gas natural, 2010 113
85 Reservas probadas y producción de gas natural 114
86 Producción y distribución del gas natural 114
87 Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2009 114
87.1 Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2010 114
Gráfico 22 Producción y distribución del gas natural 115
88 Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2009 115

88.1 Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2010 116
89 Producción de líquidos del gas natural 117
90 Distribución de las ventas de líquidos del gas natural 117
91 Consumo interno de gas metano 117
92 Precio promedio del gas metano en el mercado interno 118
93 Precios del gas metano en el mercado interno por sectores económicos 118
94 Precios del gas metano en el mercado interno por región (Bs/m^3) 119
95 Precios del gas metano en el mercado interno por región ($/mmbtu) 119
96 Exportaciones de productos obtenidos del gas 120
97 Principales gasoductos, 2009 120
97.1 Principales gasoductos, 2010 121

D. Petroquímica

98 Indicadores de Pequiven S.A 122
99 Indicadores de las empresas mixtas 122
100 Capacidad nominal de producción de Pequiven S.A, 2010 123
101 Producción bruta consolidada de Pequiven S.A 124
102 Producción neta consolidada de Pequiven S.A 125
103 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mtm) 126
104 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mmBs.) 127
105 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mtm) 128
106 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mmBs.) 129
107 Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas petroquímicas, 2009 130
107.1 Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas petroquímicas, 2010 131
108 Capacidad de producción de empresas mixtas petroquímicas 131
109 Producción de empresas mixtas petroquímicas 132
110 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2001-2005 (mtm) 133
110.1 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas 2006-2010 (mtm) 134
111 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2001-2005 (mmBs.) 135
111.1 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2006-2010 (mmBs.) 136

E. Petróleos de Venezuela S.A. Aspectos financieros

112 Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mmBs.) 137
113 Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mm$) 138
114 Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mmBs) 139
115 Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mm$) 140
116 Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mmBs.) 141
117 Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mm$) 142
118 Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mmBs.) 143
119 Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mm$) 144
120 Balance general. Sector petrolero-gas (mmBs) 145
121 Balance general. Sector petrolero-gas (mm$) 145
122 Balance general. Sector nacional (mmBs.) 146
123 Balance general. Sector nacional (mm$) 146
124 Balance general. Sector internacional (mmBs.) 147
125 Balance general. Sector internacional (mm$) 147
126 Balance general. Sector consolidado mundial (mmBs) 148
127 Balance general. Sector consolidado mundial (mm$) 148
128 Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.) 149
129 Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mm$) 149
130 Activo circulante. Consolidado mundial (mmBs.) 149
131 Activo circulante. Consolidado mundial (mm$) 150
132 Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.) 150
133 Capital de trabajo. Consolidado mundial (mm$) 150

134 Costos de operación. Sector petrolero-gas 151
135 Costos unitarios promedios de producción y refinación. Sector petrolero 151
136 Compras de materiales y equipos. Sector nacional 151
137 Inversión acumulada en activos fijos. Sector nacional 152
138 Inversión acumulada en activos fijos. Sector internacional 152
139 Inversión acumulada en activos fijos. Consolidado mundial 153
140 Desembolsos por inversiones. Sector nacional 153
141 Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región 154
142 Distribución de los ingresos del sector petrolero gas por barril producido 154
143 Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mmBs.) 155
144 Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mm$) 156

F. Energía

145 Producción de energía primaria 157
146 Consumo total de energía 157
147 Consumo final total de energía por sectores 157
148 Consumo sector energético 158
149 Consumo per cápita de energía 158
150 Relación Consumo de energía / producto interno bruto no rentístico 158
151 Consumo per cápita de electricidad 158
152 Energía neta generada, intercambiada, consumida, demanda máxima y capacidad instalada del sistema eléctrico nacional 159

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

A. Economía y petróleo

Gráfico 23 OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros, 2010 162
153 Indicadores económicos y petroleros 163
154 Producto interno bruto 164
155 Población y producto interno bruto per cápita, 2009 164
155.1 Población y producto interno bruto per cápita, 2010 165
156 Valor de las exportaciones totales FOB 165
157 Valor de las exportaciones petroleras FOB 166
Gráfico 24 Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2010 166
158 Precio ocasional de la cesta de crudos OPEP 167
Gráfico 25 Precio nominal y real de la cesta de crudos OPEP 167

B. Petróleo y gas natural

159 Reservas probadas de petróleo crudo 168
160 Taladros activos 168
161 Producción de petróleo crudo 169
162 Capacidad de refinación 169
163 Producción de productos refinados 170
164 Consumo de productos refinados 171
Gráfico 26 Consumo de productos refinados. 2010 171
165 Exportaciones de crudo y productos refinados 172
Gráfico 27 Exportaciones de crudo y productos refinados, 2010 172
166 Exportaciones de petróleo crudo 173
167 Exportaciones de productos refinados 173
168 Exportaciones de crudo OPEP por destino, 2009 174
168.1 Exportaciones de crudo OPEP por destino, 2010 174
169 Distribución de la flota de tanqueros, 2009 175
169.1 Distribución de la flota de tanqueros, 2010 175
170 Cuotas de producción 176

Gráfico 28 OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos, 2010 178
171 Reservas probadas de gas natural 178
172 Producción y uso del gas natural 179
173 Exportaciones de gas natural 180

SECCION III. AMERICA LATINA Y EL CARIBE

174 Población, PIB y PIB per cápita, 2009 182
175 Reservas y producción de petróleo crudo, 2009 183
Gráfico 29 Reservas y producción de crudo por países, 2009 183
176 Producción de petróleo crudo 184
Gráfico 30 Producción de petróleo crudo, 2009 184
177 Capacidad de refinación 185
178 Exportaciones de petróleo crudo 185
179 Importaciones de petróleo crudo por países 186
180 Consumo final de energía por fuentes, 2009 187
Gráfico 31 Consumo de energía por fuentes, 2009 188
181 Precio al consumidor final de productos refinados, 2009 189

SECCION IV. MUNDO

A. Economía

182 Indicadores fundamentales de la economía mundial 192
183 Producto interno bruto 192
184 Tasa de crecimiento del producto interno bruto 193
185 OCDE: tasa de desempleo 193
186 Tasa de inflación 194

B. Petróleo y gas natural

187 Taladros activos 195
188 Reservas probadas de petróleo crudo 196
189 Reservas probadas de gas natural 197
Gráfico 32 Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2010 198
190 Producción de petróleo crudo 199
191 Producción comercializada de gas natural 200
192 Capacidad de refinación 201
193 Producción de productos refinados 202
194 Consumo de productos refinados 203
195 Consumo de gas natural 204
196 Exportaciones de petróleo crudo 205
197 Exportaciones de productos refinados 206
198 Exportaciones de gas natural 207
199 Importaciones de petróleo crudo 208
200 Importaciones de productos refinados 209
201 Importaciones de gas natural 210
202 Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2009 211
202.1 Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2010 211

C. Energía

203 Producción de energía por fuentes 212
204 Consumo de energía por fuentes 212
205 Producción de energía por regiones 213
206 Consumo de energía por regiones 213

Gráfico 33 Producción y consumo de energía por regiones, 2010 214

SECCIÓN V. MERCADO PETROLERO MUNDIAL: PRINCIPALES INDICADORES

Gráfico 34 Mercado petrolero mundial, 2010 216
207 Balance petrolero mundial 217
208 Producción de crudo No-OPEP 218
Gráfico 35 Principales crudos por gravedad API 219
209 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) 220
Gráfico 36 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) 221
210 Precios de productos refinados en los principales mercados 221
211 Barril compuesto de petróleo 222
Gráfico 37 Barril compuesto de petróleo, 2010 223

GENERAL NOTES:

Glosary 20
International Organizations 24
Country Groupings 25
Abbreviations 26
Conversion Factors 28

SECTION I. VENEZUELA

Hidrocarbons legal aspects, 2009-2010 32

A. Economy

A.1 Oil vision of the venezuelan economy

1 Cost-structure of the Gross Domestic Product (GDP) 40
2 Cost-structure of the non-oil GDP 40
3 Cost-structure of the oil GDP 40
4 Total domestic consumption of refined products 41
4.1 Prices and tax consumption of refined products 41
Graph 1 Prices of refined products 41
5 Oil GDP (non-rentistic) and international oil rent, cost structure 42
Graph 2 International oil rent/non rentistic oil GDP, cost structure 42
6 Non-oil GDP (non-rentistic), cost structure 43
7 GDP (non-rentistic) and international oil rent, cost structure 43
Graph 3 International oil rent/GDP (non-rentistic), cost structure 44
8 GDP (non-rentistic) and international oil rent in real terms 44
Graph 4 Oil GDP (non-rentistic), international oil rent and oil GDP (BCV) 45
Graph 5 Oil and non-oil GDP (non-rentistic), international oil rent and oil GDP (BCV) 45
9 GDP (non-rentistic) and international oil rent in real terms, per capita 46
Graph 6 Oil and non-oil GDP (non-rentistic), international oil rent and GDP (BCV), per capita 46
10 Expediture on the GDP 47
11 Sector- structure of the GDP 47
12 National income 47
13 Aggregate national accounts 48
14 Main indicators of venezuelan economy (national currency) 48
14.1 Main Indicators of venezuelan economy (dollars) 48
15 International oil rent 49
Graph 7 International oil rent 49
Graph 8 Purchasing power parity, Bolivar vs Dollar 50
16 Collection of international oil rent by the goverment 50
Graph 9 Income factorial distribution 51

A.2 Oil Revenue Distribution

17 Oil industry contributions to the nation 52
18 Crude oil production and royalty 53
Graph 10 Oil production and royalty rate, royalty and equivalent 54

A.3 Contributions to Social Development

Social investment of oil rent 55
19 Contributions of PDVSA to social development, by destination 56
20 Participation of the social spending in the GDP 57
Graph 11 Participation of the social spending in the GDP 57
21 Contributions of PDVSA to FONDESPA 58
22 Contributions of PDVSA to FONDESPA, by areas of development 58
Graph 12 Contributions of PDVSA to FONDESPA, by areas of development 58

23 Contributions of PDVSA to FONDEN, by sources 59
Graph 13 Contributions of PDVSA to FONDEN, by sources 59
24 Contributions of PDVSA to social missions 60
Graph 14 Contributions of PDVSA to social missions 2003-2010 60
25 Contribution of joint venture to social development. Investment projects by programatic line, 2009 61
Graph 15 Contribution of joint venture to social development. Investment projects by programatic line, 2009 61
26 Project for integral healthcare and social protection, 2009 - 2010 62
27 Project for bolivarian education, 2009 - 2010 62
28 Project for infrastructure services, 2009 - 2010 63
29 Project for socialist economy, 2009 - 2010 63
30 Project for consolidation of popular power, 2009 - 2010 63
31 Bolivarian educatives missions 64
Graph 16 Bolivarian educatives missions: Number of students in classroom 64
32 Ribas mission: Some indicators, 2010 65
33 Ribas técnica mission: Some indicators, 2010 65
34 Sucre mission: Contributions of infraestructure to Sucre Mission 66
35 Alimentación mission: Some indicators, 2003-2010 66
Graph 17 Alimentación mission: Jobs created, 2003-2010 66
36 Vuelvan Caras/Che Guevara missions: Some indicators, 2003-2010 67
37 Barrio Adentro mission I & II: Infraestructure and surgery procedures, 2003-2010 67
38 Barrio Adentro mission I, II, III & IV 68
Graph 18 Barrio Adentro mission I, II, III and IV: Medical consultations and lives saved cumulative, 2003 - 2010 68
39 Milagro mission: Some indicators, 2004-2010 69
Graph 19 Milagro mission: Medical consultations by medical centers 69
40 Barrio Adentro Deportivo Mission: Some indicators 69
41 Vivienda mission: Main indicators, 2006-2010 70
42 Árbol mission: Main indicators, 2006-2010 70

B. Oil Industry

B. 1. Exploration, Drilling, Reserves and Production

43 Proven oil reserves, 2009 71
43.1 Proven oil reserves, 2010 71
44 Proven oil reserves, (2001-2010) 71
45 Cumulative production and oil reserves, (1965 2010) 72
46 Exploratory activity of the oil industry 73
47 Balance of drilling activity by type, 2009 74
47.1 Balance of drilling activity by type, 2010 75
48 Balance of injection fluid wells, 2009 76
48.1 Balance of injection fluid wells, 2010 76
49 Wells completed 77
50 Wells completed by jurisdiction, 2009 77
50.1 Wells completed by jurisdiction, 2010 77
51 Producing oil and gas wells by jurisdiction 78
52 Crude oil production, (1965 2009) 79
53 Crude oil production by gravity 80
54 Crude oil production by basins 80
55 Crude oil production by fields Maracaibo and Falcon basin 81
56 Crude oil production by fields Eastern basin 82
57 Crude oil production by fields Apure - Barinas basin 83
58 Quarterly crude oil production, 2009 84
58.1 Quarterly crude oil production, 2010 84
59 Crude oil production, (2000-2005) 85
59.1 Crude oil production, 2006 86

59.2 Crude Oil Production, 2007-2010 87
60 Associations in the Orinoco Belt 88

B.2. Refining

61 PDVSA: Total refining capacity, 2010 89
62 Refining capacity by process, 2009 90
62.1 Refining capacity by process, 2010 91
63 Processed crude by refinery 92
64 Strategic associations in the Orinoco Belt: Crude oil upgrading plants, 2009 92
64.1 Strategic associations in the Orinoco Belt: Crude oil upgrading plants, 2010 92
65 Strategic associations in the Orinoco Belt: Upgrading plants capacity by process, 2009 93
65.1 Strategic associations in the Orinoco Belt: Upgrading plants capacity by process, 2010 93
66 PDVSA: Consolidated refining balance 94

B.3. Domestic Market

67 Total domestic consumption of refined product 95
68 Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors 96
69 Consumption in the industry and domestic use sectors by products and federal entity, 2009 97
69.1 Consumption in the industry and domestic use sectors by products and federal entity, 2010 98
70 Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors by region 99
71 Refined products sales to nationals and international aircrafts and vessels 100
72 Refined products total domestic demand of by economic sectors 100
73 Prices and tax consumption of refined products, 2009 101
73.1 Prices and tax consumption of refined products, 2010 101
74 Retail prices and average octane of motor gasoline 102
75 Consumption tax of refined products 102

B. 4. Exports

Graph 20 PDVSA: Flow of crude and refined product exports 103
76 Crude oil and refined products exports by country 104
77 Crude oil expors by country 105
78 Crude oil expors by API gravity 105
79 Refined product exports by country 106
80 Refined products exports by type 107
81 Exports and sales price 107
Graph 21 Export volumes and sale price 108

B. 5. Transportation

82 Venezuela: Oil Pipelines, 2009 109
82.1 Venezuela: Oil Pipelines, 2010 110
83 PDVSA: Tanker Fleet, 2010 111

C. Natural gas

84 Proven natural gas reserves, 2009 112
84.1 Proven natural Gas reserves, 2010 113
85 Proven reserves and natural gas produccion 114
86 Production and distribution of natural gas 114
87 Production and distribution of natural gas by jurisdiction, 2009 114
87.1 Production and distribution of natural gas by jurisdiction, 2010 114
Graph 22 Production and distribution of natural gas by jurisdiction 115
88 Natural gas processing plants, 2009 115

88.1 Natural gas processing plants, 2010 116
89 Natural gas liquids output 117
90 Sales of natural gas liquids 117
91 Domestic consumption of methane gas 117
92 Average price of methane gas in the domestic market 118
93 Price of methane gas in the domestic market by economic sectors 118
94 Price of methane gas in the domestic market by region (Bs/cu.ft) 119
95 Price of methane in the domestic market by region ($/mmbtu) 119
96 Exports of natural gas products 120
97 Gas pipelines, 2009 120
97.1 Gas pipelines, 2010 121

D. Petrochemical

98 Main indicators of Pequiven S.A. 122
99 Main indicators of petrochemical joint ventures 122
100 Nominal production capacity of Pequiven S.A., 2010 123
101 Consolidated gross production of Pequiven S.A. 124
102 Consolidated net production of Pequiven (mmt) 125
103 Consolidated sales of Pequiven S.A. in the domestic market (mmt) 126
104 Consolidated sales of Pequiven S.A. in the domestic market (mmBs.) 127
105 Consolidated sales of Pequiven S.A. in the international market (mmt) 128
106 Consolidated sales in the international market (mmBs.) 129
107 Petrochemical joint ventures production capacity, 2009 130
107.1 Petrochemical joint ventures production capacity, 2010 131
108 Petrochemical joint ventures production capacity 131
109 Petrochemical joint ventures production 132
110 Petrochemical joint venture sales, 2001-2005 (mmt) 133
110.1 Petrochemical joint venture sales, 2006-2010 (mmt) 134
111 Petrochemical joint venture sales, 2001-2005 (mmBs.) 135
111.1 Petrochemical joint venture sales, 2006-2010 (mmBs.) 136

E. Petróleos de Venezuela (PDVSA. SA). Oil Industry Selected Financial Data

112 Income statement (mmBs., Oil and gas sectors) 137
113 Income statement (mm$., Oil and gas sectors) 138
114 Income statement (mmBs., National sectors) 139
115 Income statement (mm$, National sectors) 140
116 Income statement (mmBs., International oil activities) 141
117 Income statement (mm$, International oil activities) 142
118 Income statement (mmBs.PDVSA global activities) 143
119 Income statement (mm$, PDVSA global activities) 144
120 General balance sheets (mmBs.,Oil an gas sectors) 145
121 General balance sheets (mm$.,Oil an gas sectors) 145
122 General balance sheets (mmBs., National sector) 146
123 General balance sheets (mm$, National Sector) 146
124 General balance sheets (mmBs., International oil sector) 147
125 General balance sheets (mm$, International Oil Sector) 147
126 Balance sheets (mmBs., PDVSA Global activities) 148
127 Balance sheets (mm$, PDVSA Global activities) 148
128 Rate of return on net capital (mmBs.) (Global activities) 149
129 Rate of return on net capital (mm$) (Global activities) 149
130 Current assets (mmBs., PDVSA Global activities.) 149
131 Current assets (mm$, PDVSA Global activities.) 150
132 Working capital (mmBs. PDVSA Global activities) 150
133 Working capital (mm$, PDVSA Global activities) 150

134 Oil and gas sector. Operating costs 151
135 Oil sector: Average production and refining costs 151
136 Goods and equipments purchases by the oil industry 151
137 Cumulative fixed investment assets (National sector) 152
138 Cumulative fixed investment assets (International sector) 152
139 Cumulative fixed investment assets (PDVSA Global activities) 153
140 Gross fixed investment (Oil national sector) 153
141 Gross fixed investment (Oil national sector by regions) 154
142 Distribution of oil revenue per produced barrel 154
143 Consolidated statements of cash flows (mmBs.) 155
144 Consolidated statements of cash flows (mm$) 156

F. Energy

145 Primary energy production 157
146 Total energy consumption 157
147 Total energy consumption by sector 157
148 Consumption of energy sector 158
149 Energy consumption per capita 158
150 Relationship GDP and energy consumption 158
151 Consumption of electricity per capita 158
152 Net energy generated, exchanged and consumed. National electricity system: Maximum demand and Installed capacity 159

SECTION II. ORGANIZATION OF PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OPEC)

A. Economy and Oil

Graph 23 OPEC in the world: Major oil indicators, 2010 162
153 Oil and general economic indicators 163
154 Gross Domestic Product 164
155 Population and GDP per capita, 2009 164
155.1 Population and GDP per capita, 2010 165
156 Value of total exports, FOB 165
157 Value of oil exports, FOB 166
Graph 24 Oil exports share in total exports, 2010 166
158 Spot OPEC reference basket prices 167
Graph 25 Crude oil prices in nominal and real terms 167

B. Oil and Natural Gas

159 Proven crude oil reserves 168
160 Active rigs 168
161 Crude oil production 169
162 Refining capacity 169
163 Output of refined products 170
164 Consumption of refined products 171
Graph 26 Products domestic consumption, 2010 171
165 Exports of crude oil and refined products 172
Graph 27 Exports of crude oil and refined products, 2010 172
166 Crude oil exports 173
167 Refined products exports 173
168 OPEC: Crude oil exports by destination, 2009 174
168.1 OPEC: Crude oil exports by destination, 2010 174
169 Tankers fleet distribution, 2009 175
169.1 Tankers fleet distribution, 2010 175
170 Crude oil production ceiling allocations 176

Graph 28 OPEC in the world: Gas-Basic indicators, 2010 178
171 Natural gas proven reserves 178
172 Natural gas production and utilization 179
173 Natural gas exports 180

SECTION III. LATIN AMERICA AND CARIBBEAN

174 Population and GDP per capita, 2009 182
175 Reserves and crude oil production, 2009 183
Graph 29 Reserves and crude oil production by country, 2009 183
176 Crude oil production 184
Graph 30 Crude oil production, 2009 184
177 Refining capacity 185
178 Exports of crude oil by country 185
179 Imports of crude oil by country 186
180 Energy consumption by sources, 2009 187
Graph 31 Energy consumption by sources, 2009 188
181 End use consumer prices by refined products, 2009 189

SECTION IV: WORLD

A. Economy

182 World economic fundamental indicators 192
183 Gross Domestic Product 192
184 GDP growth rate 193
185 Unemployment rate 193
186 Inflation Rate 194

B. Oil and Natural Gas

187 Active rigs 195
188 Crude oil proven reserves 196
189 Natural gas proven reserves 197
Graph 32 Proven reserves of crude oil and gas by regions, 2010 198
190 Crude oil production 199
191 Marketed production of natural gas 200
192 Refining capacity 201
193 Refined products output 202
194 Refined products consumption 203
195 Natural gas consumption 204
196 Crude oil exports 205
197 Refined products exports 206
198 Natural gas exports 207
199 Crude oil imports 208
200 Refined products imports 209
201 Natural gas imports 210
202 Crude oil transactions flow, 2009 211
202.1 Crude oil transactions flow, 2010 211

C. Energy

203 Energy Production by Sources 212
204 Energy Consumption by Sources 212
205 Energy Production by Regions 213
206 Energy Consumption by Regions 213

Graph 33 Energy production and comsumption by regions, 2010 214

SECTION V. INTERNATIONAL OIL MARKET

Graph 34 International oil market, 2010 216
207 World oil market balance 217
208 Non OPEC oil supply 218
Graph 35 Varieties of crude oil in the world 219
209 Spot crude oil prices 220
Graph 36 Spot crude oil prices 221
210 Refined products prices in major markets 221
211 Composite barrel and its components in major consuming countries 222
Graph 37 Composite barrel and its components in major consuming countries, 2010 223

NOTAS GENERALES

Glosario

Organizaciones Internacionales

Agrupaciones de países

Abreviaturas y siglas

Factores de conversión

PODE
2009
2010

Quincuagésima
Primera Edición

Gobierno
Bolivariano
de Venezuela
Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

corazón
VENEZOLANO

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 1º 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 los crudos representativos de los países miembros: Girasol (Angola); Árabe Liviano (Arabia Saudita); Sahara Blend (Argelia); Oriente (Ecuador); Murban (Emiratos Árabes Unidos); Irán Pesado (Irán); Basrah Liviano (Irak); Kuwait Export (Kuwait); Ess Sider (Libia); Bonny Liviano (Nigeria); Qatar Marine (Qatar); Merey (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.

Magnetrometría: 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, Kazajstán, Moldava, República Kirguisa, Rusia, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania, Uzbekistán.

Comunidad Económica de los Estados de Africa Occidental (CEDEAO): Benin, Burkina, Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea-Bissau, Liberia, Malí, Mauritania, Niger, 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): Angola, Arabia Saudita, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, 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, Congo, 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, Niger, 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, Kazajstán, Kirguistán, Kiribati, Malasia, Maldivas, Myanmar, Mongolia, Nauru, Nepal, Nueva Caledonia, Nueva Zelanda, Niue, Pakistán, Palua, Papuá 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	Bristish 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./m^3	bolívares por metro cúbico
btu	unidad térmica británica
$/b	dólares por barril
$/mmbtu	dólares por millón de btu
kWh	kilovatio hora
m	miles
mb	miles de barriles
mb/d	miles de barriles por día
mb/dc	miles de barriles día calendario

mb/ep	miles de barriles equivalentes de petróleo
mbep/d	miles de barriles equivalentes de petróleo por día
mbfoe/d	miles de barriles de fuel oil equivalente diario
mBs.	miles de bolívares
mhab.	miles de habitantes
mkm^2	miles de kilómetros cuadrados
mmb	millones de barriles
mmBs.	millones de bolívares
mmlts.	millones de litros
mmmBs.	miles de millones de bolívares
mmtep	millones de toneladas equivalentes de petróleo
mm^3	miles de metros cúbicos
mm$	millones de dólares de los Estados Unidos
mm^3/a	miles de metros cúbicos por año
mm^3/d	miles de metros cúbicos por día
mmm^3	millones de metros cúbicos
mmp^3/d	millones de pie cúbico diario
mmm$	miles de millones de dólares de los Estados Unidos
mmmm^3	miles de millones de metros cúbicos
mtd	miles de toneladas diarias
mtm	miles de toneladas métricas
mtma	miles de toneladas métricas anuales
m^3	metros cúbicos
m$	miles de dólares de los Estados Unidos
m3/d	metros cúbicos por día
n°	número
n°p	número de pozos
n°t	número de trabajadores
oct.	octanos
tmd	toneladas métricas diarias
tep	toneladas equivalentes de petróleo
tpm	toneladas de peso muerto

SÍMBOLOS

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

FACTORES DE CONVERSIÓN

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

SUPERFICIE	HECTÁREA	KM^2	ACRE	LONGITUD	METRO	PULGADA	PIE
Hectárea	---	0,010	2,47	Metro	---	39,37	3,281
km^2	100,00	---	247,10	Pulgada	0,025	---	0,083
Acre	0,41	0,004	---	Pie	0,305	12,00	---

CALOR	KILOCALORÍA	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

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
Jet Fuel	7,7652	0,1288
Kerosene	7,7652	0,1288
Lubricates	6,9886	0,1431
Residual	6,6208	0,1510

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

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de **Petróleo y Minería**

corazón VENEZOLANO

DISPOSICIONES LEGALES EN MATERIA DE HIDROCARBUROS DICTADAS EN 2009

- Ley Aprobatoria del "Tratado Marco sobre la Unificación de Yacimientos de Hidrocarburos que se extienden a través de la Línea de Delimitación entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Trinidad y Tobago" publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.104 del 22 de enero de 2009.

- Resolución Nº 006 de fecha 09 de febrero de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.117 del 10 de febrero de 2009, por la cual se escoge directamente a la Empresa Petrovietnam Exploration Production Corporation LTD, o sus respectivas afiliadas para que participen con Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la Constitución de la Empresa mixta PetroMacareo, S.A.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República de Sudáfrica, sobre cooperación en el campo de la Energía, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.122 del 17 de febrero de 2009.

- Resolución Nº 005 de fecha 06 de febrero de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.129 del 2 de marzo de 2009, por la cual se declara extinguido y sin efecto jurídico alguno, la Resolución Nº 296, de fecha 04 de noviembre de 2002, publicada en Gaceta Oficial Nº 37.557, de fecha 25 de noviembre de 2002.

- Resolución Nº 012 de fecha 09 de marzo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.139 del 16 de marzo de 2009, por la cual se incorporan 20.958.701 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional al cierre del 31 de diciembre de 2008.

- Resolución Nº 017 de fecha 17 de marzo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.140 del 17 de marzo de 2009, por la cual se dispone que la Comisión Nacional de Divisas (CADIVI) otorga la autorización para la adquisición de Divisas, previo cumplimiento de los requisitos establecidos en la normativa cambiaria vigente, que se determinan en la lista Nº 1, los bienes que no requieren Certificado de Insuficiencia o Certificado de No Producción Nacional y en la lista Nº 2, los bienes que requieren el Certificado de Insuficiencia o Certificado de No Producción Nacional, queda derogada la Resolución Nº 373 de fecha 3 de marzo de 2008, en los términos que en ella se indican.(véase Nº 5.912 Extraordinario de la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela, de esta misma fecha).

- Aviso Oficial, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.154 de fecha 6 de abril de 2009, mediante el cual se corrige por error material el Acuerdo S/N, de fecha 11 de diciembre de 2008.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo del Convenio entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la Federación de Rusia, sobre la Cooperación en el Área del Uso de la Energía Nuclear con fines pacíficos, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.170 del 04 de mayo de 2009.

- Ley Orgánica que reserva al Estado Bienes y Servicios conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos, publicadas en la Gaceta Oficial Nº 39.173 del 07 de mayo de 2009.

- Resolución Nº 051 de fecha 08 de mayo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.174 del 8 de mayo de 2009, mediante la cual los servicios de empresas o sectores y bienes incluidos en los artículos 1 y 2 de la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos, y las empresas que en ella se mencionan, que realizan dichas actividades que son afectadas por las medidas de toma de posesión prevista en esta Resolución.

- Resolución Nº 054 de fecha 13 de mayo de 2009, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.177 del 13 de mayo de 2009, mediante la cual las empresas que en ella se mencionan presten servicios y poseen bienes esenciales que son conexos con la realización de las actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos. Por todo lo anterior, los enunciados que siguen a continuación, se subsumen en la previsión del artículo 2 de la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos, en vista de lo cual pasan a enunciarse con la indicación de la razón social, el Registro de Información Fiscal, y la indicación de los servicios y bienes afectados, con la advertencia de que las enunciaciones en cuestión no tienen carácter taxativo sino meramente enunciativo, en los términos que en ella se indican.

- Resolución Conjunta, mediante la cual la Comisión de Administración de Divisas (CADIVI), otorga la autorización para la adquisición de Divisas, previo cumplimiento de los requisitos establecidos en la normativa cambiaria vigente, se determinan en la lista Nº 1, los bienes que no requieren Certificado de Insuficiencia o Certificado de No Producción Nacional y en la lista Nº 2, los bienes que requieren el Certificado de Insuficiencia o Certificado de No Producción Nacional publicada en la Gaceta Oficial Extraordinaria Nº 5.921de fecha 14 de mayo de 2009.

- Resolución Nº 065 de fecha 19 de mayo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.181 del 16 de mayo de 2009, por la cual se dispone que las empresas que en ella se mencionan presten servicios y poseen bienes esenciales que son conexos con la realización de las actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos. Por lo que se subsumen en la previsión del artículo 2 de la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos. Por tanto se enuncia con la indicación de la razón social, el Registro de Información Fiscal, y la indicación de los servicios y bienes afectados, con la advertencia de que las enunciaciones en cuestión no tienen carácter taxativo sino meramente enunciativo.

- Resolución Nº 066 de fecha 20 de mayo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.182 del 20 de mayo de 2009, por la cual se crea un Comité Estratégico de Ejecución, el cual tendrá por objeto garantizar la continuidad de las operaciones y traspaso de los bienes y servicios Conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo Complementario al Gobierno Básico de Cooperación Técnica entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República Federativa de Brasil, en el sector Eléctrico, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.183 del 21 de mayo de 2009.

- Decreto Nº 6.625 de fecha 03 de marzo de 2009, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.183 del 21 de mayo de 2009, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta PetroMacareo, S.A., entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y PetroVietnam Exploration Production Corporation LTD, o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio para el Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- Resolución Nº 067 de fecha 20 de mayo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.183 del 21 de mayo de 2009, mediante la cual las empresas que en ella se mencionan presten servicios y poseen bienes esenciales que son conexos con la realización de las actividades primarias previstas en Ley Orgánica de Hidrocarburos. Por lo que se subsumen en la previsión del artículo 2 de la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios conexos a las actividades primarias de Hidrocarburos. Por tanto se enuncia con la indicación de la razón social, el Registro de Información Fiscal, y la indicación de los servicios y bienes afectados, con la advertencia de que las enunciaciones en cuestión no tienen carácter taxativo sino meramente enunciativo, en los términos que en ella se menciona.

- Aviso Oficial Nº 075 de fecha 28 de mayo de 2009, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.187 de fecha 27 de mayo de 2009, mediante el cual se corrige por error material la Resolución Nº 067, de fecha 22 de mayo de 2009.

- Resolución Nº 076 de fecha 29 de mayo de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.189 del 29 de mayo de 2009, mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual la Empresa mixta PetroMacareo, S.A. realizará las actividades primarias previstas en el artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, en los términos que en ella se indican.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo Marco de Colaboración en materia Energética entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno del Reino de España, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.191 del 2 de junio de 2009.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la Federación de Rusia sobre Cooperación en el Área Energética, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.191 del 2 de junio de 2009.

- Resolución Nº 084 de fecha 08 de junio de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.201 del 16 de junio de 2009, mediante la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleo S.A., el área geográfica que en ella se especifica, ubicada en la zona que en ella se menciona, para que ejerza las actividades primarias a que se refiere el artículo 9° de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Ley Orgánica para el Desarrollo de las actividades Petroquímicas, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.203, del 18 de junio de 2009.

- Resolución Nº 097 de fecha 06 de julio de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.216 del 8 de julio de 2009, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la Empresa mixta Petrolera BieloVenezolana, S.A., realizará las actividades primarias previstas en el artículo 9º de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, en los términos que en ella se especifican.

- Aviso Oficial mediante el cual se corrige por error material la Ley Orgánica para el Desarrollo de las Actividades Petroquímicas, en los términos que en el se indican, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.219 de fecha 10 de julio de 2009.

- Ley Aprobatoria del Protocolo de Enmienda al Convenio entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la Federación de Rusia sobre Cooperación en el Área Energética, del 26 de noviembre de 2008, publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.220 del 14 de julio de 2009.

- Decreto Nº 6.823 de fecha 21 de julio de 2009, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.225 del 21 de julio de 2009, mediante el cual se transfiere a la empresa mixta BieloVenezolana, S.A., el derecho a desarrollar primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo, extracción de petróleo crudo y gas natural asociado, recolección, transporte y almacenamiento iniciales, con sujeción a las disposiciones establecidas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Decreto Nº 6.826 de fecha 27 de julio de 2009, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.228 del 27 de julio de 2009, mediante el cual se ordena la transferencia a la Sociedad Mercantil Petroquímica de Venezuela, C.A. (PEQUIVEN), de los Activos que conforman las Plantas de Inyección de Plástico que en el mencionan.

- Resolución Nº 113 de fecha 31 de julio de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.235 del 5 de agosto de 2009, por la cual se dictan las Normas para el otorgamiento de Autorización de Empresa Proveedora, de conformidad de uso de Tecnología y de permisos de importación de equipos, componentes, accesorios y/o cilindros de almacenamiento de Gas Natural Vehicular (GNV) y componentes, accesorios y recipientes para el manejo de Gases Licuados de Petróleo (GLP).

- Resolución Nº 090 de fecha 22 de junio de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.246 del 20 de agosto de 2009, mediante la cual se declara extinguida y sin efecto jurídico alguno la Resolución Nº 117, de fecha 15 de agosto de 2001.

- Acuerdo mediante el cual se aprueba que la empresa mixta Petroquiriquire, S.A., desarrolle actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos del área del estado Zulia que en ella se menciona. Publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.255 de fecha 02 de septiembre de 2009.

- Resolución mediante la cual se establecen las Normas para la tramitación de la Constancia de Conformidad de Proyectos Agrarios, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.263 del 14 de septiembre de 2009.

- Aviso Oficial, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.270 de fecha 23 de septiembre de 2009, mediante el cual se corrige por error material el Acuerdo S/N de fecha 26 de agosto de 2009, donde se aprueba que la empresa mixta Petroquiriquire, S.A., desarrolle actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos del área que en ella se menciona, en el estado Zulia.

- Acuerdo mediante el cual se aprueba la modificación del Acuerdo Primero, numeral 6, literal a, de los términos y condiciones para la Creación y Funcionamiento de las Empresas Mixtas contenida en el Modelo de Contrato para las Empresas Mixtas entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y las Entidades Privadas. Publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.273 de fecha 28 de septiembre de 2009.

- Resolución Nº 165 de fecha 8 de octubre de 2008, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.282 del 9 de octubre de 2009, por la cual se prorroga la medida de toma de posesión de todos los activos de la Empresa C.A La Electricidad de Ciudad Bolívar (ELEBOL) afectos a la prestación del Servicio Eléctrico en el Municipio que en ella se menciona.

- Resolución Nº 128 de fecha 7 de agosto de 2008, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.289 de 21 de octubre de 2009, por la cual se regula el pago de los fletes fijados por este Ministerio a ser cancelados por PDVSA Empresa Nacional de Transporte, S.A., a las empresas transportistas debidamente autorizadas para la prestación del servicio de transporte terrestre y gasolina y diesel de uso automotor, desde las plantas de suministro propiedad de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) hasta las estaciones de servicio y los módulos Pescar.

- Aviso Oficial, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.294 de fecha 2 de octubre de 2009, mediante el cual se procede a la corrección por error material la Resolución Nº 143, de fecha 03 de septiembre de 2009.

- Resolución Nº 171 de fecha 26 de octubre de 2008, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.296 del 30 de octubre de 2009, por la cual se incorpora la cantidad que en ella se menciona de MMPCN, de nuevas reservas probadas de Hidrocarburos Gaseosos a nivel Nacional.

- Decreto Nº 6.992 de fecha 21 de octubre de 2009, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.298 del 3 de noviembre de 2009, mediante el cual se crea, con carácter temporal, la Comisión Interministerial Estratégica para el Sector Eléctrico.

- Resolución Nº 192 de fecha 30 de noviembre de 2009, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.322 del 07 de diciembre de 2009, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa Mixta Petroquiriquire, S.A., realizará las actividades primarias previstas en el artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

DISPOSICIONES LEGALES EN MATERIA DE HIDROCARBUROS DICTADAS EN 2010

- Resolución Nº 003 de fecha 13 de enero, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.348 del 18 de enero de 2010, por la cual se establecen los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustibles diesel automotor desde las plantas de suministro propiedad de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), hasta las estaciones de servicio y/o marinas.

- Resolución Nº DM-004/2010 de fecha 13 de enero de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.345 del 13 de enero de 2010, por la cual la Comisión de Administración de Divisas determina, los bienes que requieren y los que no requieren El Certificado de Insuficiencia o Certificado de No Producción Nacional, para el Otorgamiento de la Autorización de Adquisición de Divisas AAD, previo cumplimiento de los requisitos establecidos en la Normativa Cambiaria Vigente.

- Resolución Conjunta S/Nº de fecha 27 de enero de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.355 , de fecha 27 de enero de 2010 por la cual se establece la lista de bienes que serán objeto de las operaciones de importación y exportación que efectuaran única y exclusivamente las empresas del Estado De la Republica Bolivariana de Venezuela, con el Estado Plurinacional de Bolivia, La Republica de Cuba, La Republica del Ecuador, La Republica de Nicaragua, conforme a las asignaciones de Sucres en el Marco del Sistema Unitario de Compensación Regional de Pagos (SUCRE), que establezca el Consejo Monetario Regional del Sucre.

- Resolución Nº 009 de fecha 08 de febrero, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.367 del 12 de febrero de 2010, mediante la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleos, S.A., el área geográfica constante de los kilómetros cuadrados que en ella se señalan, denomina Guaramacal, ubicada en los municipios que en ella se mencionan, para ejercer las actividades primarias a que se refieren los artículos 2° y 3° de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos.

- Resolución Nº 010 de fecha 08 de febrero 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.367 del 12 de febrero de 2010, mediante la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleos, S.A., el área geográfica constante de los kilómetros cuadrados que en ella se señalan, denomina Junín 10, ubicada en los municipios que en ella se mencionan, para ejercer las actividades primarias a que se refieren el artículo 9° de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Acuerdo de fecha 09 de marzo de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.382 del 09 de marzo de 2010, mediante el cual se aprueba la modificación del Acuerdo Segundo, Condición 1, del "Acuerdo de la Asamblea Nacional mediante el cual se aprobó la constitución de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A., y la Empresa Estatal Única Unión de Empresas Productoras Bielorusneft".

- Acuerdo de fecha 09 de marzo de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.382 del 09 de marzo de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta, entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. y el Consorcio Nacional Petrolero S.R.L, con una participación accionaria inicial que en el se indica.

- Aviso Oficial Nº 039 de fecha 24 de febrero de 2010, publicado en la Gaceta Oficial Nº 39.382 del 09 de marzo 2010, mediante el cual se corrige por error material la Resolución Nº 003 de fecha 13 de enero, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.348 del 18 de enero de 2010, por la cual se establecen los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustibles diesel automotor desde las plantas de suministro propiedad de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), hasta las estaciones de servicio y/o marinas.

- Resolución Nº 044 de fecha 11 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.387 del 16 de marzo de 2010, mediante la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleos, S.A., el área geográfica que en ella se indica, denomina Boyacá 8, de la Faja Petrolífera del Orinoco, ubicada en los municipios que en ella se señalan.

- Resolución Nº 045 de fecha 16 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.387 del 16 de marzo de 2010, mediante la cual se otorga la licencia de exploración y explotación de Hidrocarburos gaseosos no asociados a la empresa mixta Petrolera Biolovenezolana, S.A.

- Resolución Nº 047 de fecha 16 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.388 del 17 de marzo de 2010, por la cual se incorpora la cantidad que en ella se indica de MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2009, provenientes tanto de áreas tradicionales de la Nación en las jurisdicciones que en ella se especifican.

- Aviso Oficial de fecha 24 de marzo de 2010, publicado en la Gaceta Oficial Nº 39.393 del 24 de marzo 2010, mediante el cual se corrige por error material el Acuerdo de fecha 09 de marzo de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.382 del 09 de marzo de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta, entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. y el Consorcio Nacional Petrolero S.R.L, con una participación accionaria inicial que en el se indica.

- Resolución Nº 049 de fecha 24 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.393 del 24 de marzo de 2010, por la cual se escoge directamente a la empresa Consorcio Nacional Petrolero, SRL, o sus respectivas afiliadas, para que participen con Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. en la constitución de una empresa mixta.

- Decreto Nº 7.334 de fecha 23 de marzo de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.394 del 25 de marzo de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y Consorcio Nacional Petrolero, SRL, o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo.

- Decreto Nº 7.335 de fecha 23 de marzo de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.394 del 25 de marzo de 2010, mediante el cual se dicta la reforma Parcial del Decreto Nº 6.772 de fecha 26 de junio de 2009.

- Resolución Nº 050 de fecha 24 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.395 del 26 de marzo de 2010, mediante la cual se delimita a la empresa PDVSA Petróleos, S.A., un área geográfica

conformada por dos Bloques denominados Junín 12 y Junín 13, ubicados en los municipios que en ella se indican.

- Resolución Nº 053 de fecha 26 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Extraordinaria Nº 5.968 del 26 de marzo de 2010, mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa Mixta a ser constituida entre la corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la empresa Consorcio Nacional Petróleo, S.R.L, domiciliada en Rusia, o sus respectivas afiliadas realizará las actividades primarias previstas en el artículo que en ella se menciona.

- Resolución Nº 053 de fecha 23 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.396 del 05 de abril de 2010, mediante la cual se otorga la autorización de Adquisición de Divisas (AAD), previo cumplimiento de los requisitos establecidos en las normativas cambiarias vigentes que en ella se mencionan.

- Resolución Nº 054 de fecha 29 de marzo 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.398 del 07 de abril de 2010, por la cual se aprueba la Declaración de Comercialidad de las reservas probadas de Gas no Asociado del Bloque 2 de la Plataforma Deltana, ubicadas en aguas territoriales venezolanas al este del Estado Delta Amacuro.

- Acuerdo de fecha 08 de abril de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.399 del 08 de abril de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta, entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. y Comercial Cupet, S.A., o sus respectivas afiliadas.

- Resolución Nº 056 de fecha 09 de abril de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.400 del 09 de abril de 2010, por la cual se escoge directamente a la empresa Comercial Cupet, S.A., o sus respectivas afiliadas, para que participen con Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la constitución de una empresa mixta.

- Decreto Nº 7.376 de fecha 13 de abril de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.403 del 14 de abril de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y Comercial CUPET, S.A., o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo.

- Acuerdo de fecha 15 de abril de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.404 del 15 de abril de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta, entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A., (CVP) y las empresas Chevron Carabobo Holdings APS, Mitsubishi Corporatión, Inpex Corporatión y Suelopetrol C.A., S.A.C.A., o sus respectivas afiliadas.

- Acuerdo de fecha 15 de abril de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.404 del 15 de abril de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta, entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A., (CVP) y las empresas Repsol Exploración S.A., PC Venezuela LTD, ONGC Videsh LTD, Oil Indian Limited e Indian Oil Corporatión Limited o sus respectivas afiliadas.

- Resolución Nº 060 de fecha 14 de abril de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.404 del 15 de abril de 2010, por la cual se delimita el área geográfica entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la empresa Comercial Cupet, S.A., Sociedad Mercantil, domiciliada en la Ciudad de La Habana, República de Cuba.

- Resolución Nº 065 de fecha 27 de abril de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.413 del 29 de abril de 2010, por la cual se delimita a la empresa Petróleos de Venezuela, S.A., al área geográfica que en ella se menciona, ubicada en los municipios que en ella se señalan, de los estados Apure y Barinas.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo sobre el Funcionamiento del Foro de Países Exportadores de Gas y del Estatuto del Foro de Países Exportadores del Gas (GECF) entre los Gobiernos de Argelia, Bolivia, Egipto, Guínea Ecuatorial, Republica Islámica de Irán, Libia, Nigeria, Qatar, Federación de Rusia, Trinidad y Tobago y la Republica Bolivariana de Venezuela, publicada en la Gaceta Oficial N° 39.419 del 07 de mayo del 2010.

- Decreto Nº 7.399 de fecha 27 de abril de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.419 del 07 de mayo de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., Chevron Carabobo Holding ApS, Japan Carabobo UKLTD: (Afiliada de Mitsubishi Corporatión e Inpex Corporation) y Suelopetrol Internacional, S.A., (afiliada a Suelopetrol C.A (S.A.C.A), la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- Decreto Nº 7.400 de fecha 27 de abril de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.419 del 07 de mayo de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., Repsol Exploración S.A. ,PC Venezuela LTD, Petrocarabobo Ganga BV (afiliada de ONGC Videsh LTD.) e INDOIL Netherlands B.V (afiliada de OIL India Limited e Indian OIL Corporation Limited) la cual la cual estará adscrita al Ministerio para el Poder Popular para La Energía y Petróleo.

- Resolución Nº 077 de fecha 07 de mayo de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.419 del 7 de mayo de 2010, mediante la cual se delimita el área geográfica de la Empresa Mixta constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en lo sucesivo (CVP) y las Empresas Chevron Carabobo Holding ApS, Mitsubishi Corporatión, Inpex Corporation y Suelopetrol C.A S.A.C.A, en los Bloques Carabobo 5, Carabobo 2 y Carabobo 3 Norte, ubicado en los municipios que en ella se mencionan.

- Resolución Nº 078 de fecha 07 de mayo de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.419 del 7 de mayo de 2010, mediante la cual se delimita el área geográfica de la Empresa Mixta constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en lo sucesivo (CVP) y las Empresas Repsol Exploración S.A., PC Venezuela LTD, ONGC Videsh LTD, OIL Indian Limited e Indian OIL Corporatión Limited, en el Bloque Carabobo 1 Centro Norte, ubicado en los municipios que en ella se mencionan.

- Resolución Nº 079 de fecha 07 de mayo de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.421 del 11 de mayo de 2010, por las cuales se declaran, como seleccionadas de los procesos competitivos para realizar actividades primarias en los Bloques que en ella se indican, a las empresas que en ella se mencionan.

- Resolución Nº 088 de fecha 26 de mayo de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.438 del 03 de junio de 2010, por la cual se otorga la licencia de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos No Asociados a las empresas que en ella se señalan.

- Resolución Nº 104 de fecha 11 de junio de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.446 del 15 de junio de 2010, por la cual este Ministerio deberá conocer con exactitud toda las información que requiera, relativa a los volúmenes, calidades, precios y destinos de los cargamentos de hidrocarburos líquidos, derivados o subproductos, destinados al mercado interno o exterior.

- Acuerdo de fecha 29 de junio de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.455 del 29 de junio de 2010, mediante el cual se declara de utilidad pública e interés social once (11) equipos de perforación para pozos petroleros (taladros) de tres mil caballos de fuerza (3.000 HP) y de dos mil caballos de fuerza (2.000 HP), que se encuentran en propiedad o posesión de la empresa Helmerich & Payme de Venezuela, C. A.

- Acta publicada en la Gaceta Oficial Nº 39.455 del 29 de junio 2010, consistente en el Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta PetroMiranda S.A.

- Decreto Nº 7.532 de fecha 29 de junio de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.456 del 30 de junio de 2010, mediante el cual se ordena la adquisición forzosa once (11) equipos de perforación para pozos petroleros (taladros) presuntamente propiedad de la empresa Helmerich & Payme de Venezuela, C.A., así como los bienes muebles e inmuebles y demás bienhechurias de dicha empresa afectos a la perforación de pozos petroleros en el territorio venezolano, asociados a la utilización de los referidos equipos de perforación.

- Aviso Oficial de fecha 01 de julio de 2010, publicado en la Gaceta Oficial Nº 39.457 del 01 de julio 2010, mediante el cual se corrige por error material el Decreto Nº 7.532 de fecha 29 de junio de 2010, mediante el cual se ordena la adquisición forzosa once (11) equipos de perforación para pozos petroleros (taladros) presuntamente propiedad de la empresa Helmerich & Payme de Venezuela, C.A., así como los bienes muebles e inmuebles y demás bienhechurias de dicha empresa afectos a la perforación de pozos petroleros en el territorio venezolano, asociados a la utilización de los referidos equipos de perforación.

- Actas publicadas en la Gaceta Oficial Nº 39.463 del 12 de julio 2010, consistentes en: el Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta PetroIndependencia S.A., y el Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta PetroCarabobo, S.A.

- Resolución Nº 125 de fecha 20 de julio de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.470 del 21de julio de 2010, por la cual se establecen las Normas para el Almacenamiento y Comercialización en el Manejo de los Gases Licuados de Petróleo (GLP) en Cilindros, en Centros de Acopio y Estantes.

- Ley de Asignaciones Económicas Especiales Derivadas de Minas e Hidrocarburos, publicada en la Gaceta Oficial Extraordinario Nº 5.991 del 29 de julio del 2010.

- Decreto Nº 7.560 de fecha 13 de julio de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.476 del 29 de julio de 2010, mediante el cual se transfiere a la empresa PetroCarabobo, S.A., el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo pesado y extrapesado, la extracción de tales petróleos crudos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamientos iniciales, de conformidad con el artículo 9º de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Decreto Nº 7.561 de fecha 13 de julio de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.476 del 29 de julio de 2010, mediante el cual se transfiere a la empresa mixta PetroMiranda, S.A., el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo pesado y extrapesado, la extracción de tales petróleos crudos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamientos iniciales, de conformidad con el artículo 9º de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Decreto Nº 7.562 de fecha 13 de julio de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.476 del 29 de julio de 2010, mediante el cual se transfiere a la empresa PetroIndependencia, S.A., el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo pesado y extrapesado, la extracción de tales petróleos crudos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamientos iniciales, de conformidad con el artículo 9º de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Aviso Oficial de fecha 20 de agosto de 2010, publicado en la Gaceta Oficial Nº 39.492 del 20 de agosto 2010, mediante el cual se corrige por error material el Decreto Nº 7.376 de fecha 13 de abril de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y Comercial CUPET, S.A., o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo.

- Resolución Nº 134 de fecha 12 de agosto de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.496 del 26 de agosto de 2010, por la cual se incorpora la cantidad que en ella se señala de MMPCN de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2009.

- Resolución Nº 135 de fecha 23 de agosto de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.496 del 26 de agosto de 2010, por la cual se incorpora la cantidad que en ella se señala de MMPCN de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos no asociados, al 02 de junio de 2010.

- Actas publicadas en la Gaceta Oficial Nº 39.496 del 26 de agosto de 2010, consistentes en Actas de Asambleas Extraordinarias de la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A. (PEQUIVEN).

- Resolución Nº 139 de fecha 01 de julio de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.498 del 30 de agosto de 2010, mediante la cual se dispone que los bienes objeto de las operaciones de importación y exportación que efectúen las empresas domiciliadas en la República Bolivariana de Venezuela, con el Estado Plurinacional de Bolivia, la República de Cuba, la República de Ecuador y la República de Nicaragua, en el marco del Sistema Unitario de Compensación Regional de Pagos (SUCRE), son todas aquellas mercancías o productos de

dichos países, que cumplen origen conforme a los Acuerdos aplicables en materia industrial y comercial, suscritos por la República Bolivariana de Venezuela.

- Aviso Oficial de fecha 30 de agosto de 2010, publicado en la Gaceta Oficial Nº 39.498 del 30 de agosto 2010, mediante el cual se corrige por error material la Resolución Nº 060 de fecha 14 de abril de 2010, por la cual se delimita el área geográfica entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la empresa Comercial Cupet, S.A., Sociedad Mercantil, domiciliada en la Ciudad de La Habana, República de Cuba.

- Resolución Nº 205 de fecha 06 de septiembre de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.504 del 07 de septiembre de 2010, mediante la cual se suscribe el Acuerdo de Unificación para la Explotación y Desarrollo de los Yacimientos de Hidrocarburos del Campo Loran-Manatee que se extiende a través de la Línea de Delimitación entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Trinidad y Tobago.

- Decreto Nº 7.712 de fecha 10 de octubre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.528 del 11 de octubre de 2010, mediante el cual se ordena la adquisición forzosa de los bienes muebles e inmuebles, incluyendo bienhechurias, instalaciones, plantas, equipos industriales, de oficina y demás activos, requeridos o necesarios para la actividad de producción, procesamiento, transporte y almacenamiento, que pertenezcan o se encuentren en posesión de las sociedades mercantiles VENOCO, C.A., Química VENOCO, C.A., Promotora VENOCO, C.A., C.A. Nacional de Grasas Lubricantes, Aditivos Orinoco de Venezuela, C.A., Lubricantes VENOCO Internacional, C.A. y Servicios Técnico Administrativos VENOCO, C.A., o de cualesquiera otras empresas o personas relacionadas, y que sean necesarias para la ejecución de la obra "Soberanía en la Elaboración y Suministro de Bases Lubricantes, Lubricantes Terminados, Aceites Dieléctricos, Grasas y Liga para Frenos.

- Decreto Nº 7.713 de fecha 10 de octubre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.528 del 11 de octubre de 2010, mediante el cual se ordena la adquisición forzosa de los bienes muebles e inmuebles, incluyendo bienhechurías, instalaciones, plantas, equipos industriales, de oficina y demás activos, requeridos o necesarios para la actividad de producción, procesamiento, transporte y almacenamiento de fertilizantes (urea y amoníaco), que pertenezcan o se encuentren en posesión de las sociedades mercantiles Fertilizantes Nitrogenados de Oriente, S.A., Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela, C.E.C., o cuales quiera empresas o personas relacionadas, a fin de lograr la cabal y efectiva realización de los planes nacionales de siembra y producción formulados por el Ejecutivo Nacional y que sean necesarios para la ejecución de la obra "Plan Socialista de Soberanía Agroalimentaria.

- Contrato de fecha 14 de octubre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.530 del 14 de octubre de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y la empresa "Eni Lasmo PLC", o sus respectivas afiliadas, con una participación accionaria inicial que en él se indica.

- Contrato de fecha 14 de octubre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.530 del 14 de octubre de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y la empresa CNPC AND Development Company LTD (CNPC E&D), o sus respectivas afiliadas, con una participación accionaria inicial que en él se indica.

- Decreto Nº 7.760 de fecha 26 de octubre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.538 del 26 de octubre de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y la empresa Eni Lasmo PLC, o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- Decreto Nº 7.761 de fecha 26 de octubre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.538 del 26 de octubre de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., y la empresa CNPC And Development Company Ltd (CNPC E&D), o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- Resoluciones Nºs. 155 y 156 de fecha 26 de octubre de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.538 del 26 de octubre de 2010, mediante las cuales se escoge directamente a las empresas que en ellas se especifican, o sus respectivas afiliadas, para que participen con Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la constitución de las empresas mixtas que en ellas se señalan.

- Resolución Nº 168 de fecha 11 de noviembre de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.551 del 12 de noviembre de 2010, mediante las cual se delimita el área geográfica a la Empresa Mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en lo sucesivo (CVP) sociedad mercantil debidamente constituida y la empresa ENI LASMO PLC, o sus respectivas afiliadas (en lo sucesivo ENI) sociedad mercantil.

- Decreto Nº 7.823 de fecha 16 de noviembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Extraordinario Nº 6.000 del 16 de noviembre de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de una Empresa Mixta entre Petróleos de Venezuela, S.A. Eni Lasmo PLC o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- Resolución Nº 174 de fecha 24 de noviembre de 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.560 del 25 de noviembre de 2010, mediante las cual se delimita el área geográfica a la empresa mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en lo sucesivo (CVP) sociedad mercantil y la empresa CNPC Exploration AND Development Company LTD (CNPC E&D), en los términos que en ella se indican.

- Acuerdo de fecha 02 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.566 del 03 de diciembre de 2010, relacionado con el Proyecto de Contrato para la constitución y Administración de una empresa Mixta para desarrollar actividades primarias en las Áreas Migas y melones oeste, ubicados en el estado Anzoátegui, la cual estará constituida por la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP), Comercial CUPET, S.A., respectivamente, en los términos que en él se indican.

- Decreto Nº 7.901 de fecha 13 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.572 del 13 de octubre de 2010, mediante el cual se reforma el Decreto N° 6.772 de fecha 29 de junio de 2009 que aprobó la

constitución de una empresa mixta ente La Corporación Venezolana del Petróleo S.A. y La Empresa Estatal Única "Unión de Empresas Productoras Belorusneft, o sus respectivas afiliadas.

- Resolución Nº 182 de fecha 09 de Diciembre del 2010, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.573 del 14 de diciembre de2010, mediante la cual se escoge directamente a las empresas que en ellas se especifican, o sus respectivas afiliadas, para que participen con la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la constitución de una empresa mixta.

- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petrourica S.A., publicada en Gaceta Oficial Nº 39.575 del 16 de diciembre de 2010.

- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta petrolera VENCUPET, S.A, publicada en Gaceta Oficial Nº 39.576 del 17 de diciembre de 2010.

- Acuerdo de fecha 16 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.577 del 20 de diciembre de 2010, mediante el cual se aprueba la constitución de una empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y Petropars UK Limited, o sus respectivas afiliadas.

- Decreto Nº 7.921 de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.578 del 21 de diciembre de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de una empresa mixta entre a Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y las empresas Comercial Cupet, S.A. y Sonangol Pesquisa & Prodrucao S.A. o sus respectivas afiliadas, las cuales estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para La Energía y Petróleo.

- Decreto Nº 7.922 de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.578 del 20 de diciembre de 2010, mediante el cual se transfiere a ENI Lasmo PLC, o sus respectivas afiliadas, el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de Petróleo crudo pesado y extra pasado, la extracción de tales petróleos crudos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamiento iniciales.

- Decreto Nº 7.923 de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.578 del 20 de diciembre de 2010, mediante el cual se transfiere a Petrolera Vencupet, S.A. o sus respectivas afiliadas, el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de Petróleo crudo pesado y extra pesado, la extracción de tales petróleos crudos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamiento iniciales.

- Decreto Nº 7.924 de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.578 del 20 de diciembre de 2010, mediante el cual se transfiere a CNPC Exploration AND Development Company LTD (CNPC E&D) o sus respectivas afiliadas, el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de Petróleo crudo pesado y extra pesado, la extracción de tales petróleos crudos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamiento iniciales.

- Decreto Nº 7.925 de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.578 del 20 de diciembre de 2010, mediante el cual se ordena la adquisición forzosa de los bienes muebles, inmuebles y bienhechurias que sirven para el funcionamiento de la Sociedad Mercantil "Aluminio de Venezuela C.A (ALVEN) ".

- Decreto Nº 7.926 de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.578 del 20 de diciembre de 2010,mediante el cual se ordena la adquisición forzosa de los bienes muebles, inmuebles y bienhechurías que sirven para el funcionamiento de la Sociedad Mercantil "Sanitarios Maracay , C..A"

- Aviso Oficial de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.579 del 22 de diciembre de 2010, mediante el cual se corrige por error material el Decreto Nº 7.922 de fecha 21 de diciembre de 2010.

- Aviso Oficial de fecha 21 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.579 del 22 de diciembre de 2010, mediante el cual se corrige por error material el Decreto Nº 7.924 de fecha 21 de diciembre de 2010.

- Resolución Nº 262 de fecha 02 de Diciembre del 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.579 del 22 de diciembre de 2010, por la cual se escoge directamente a la empresa Petropars UK Limited, o sus respectivas afiliadas, para que participen con la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A., en la constitución de una empresa mixta, cuyo capital accionario estará distribuido de la manera que en ella se señala.

- Decreto Nº 7.978 de fecha 29 de diciembre de 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.584 del 30 de diciembre de 2010, mediante el cual se autoriza la creación de una empresa mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la empresa Petropars UK Limited, o sus respectivas afiliadas la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- Resolución Nº 186 de fecha 27 de Diciembre del 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.584 del 30 de diciembre de 2010, mediante la cual se delimita el área geográfica a la empresa mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la empresa Comercial Cupet, S.A. en lo sucesivo CUPETSA.

- Resolución Nº 187 de fecha 23 de Diciembre del 2010, publicado en Gaceta Oficial Nº 39.584 del 30 de diciembre de 2010, por la cual se delimita un área geográfica adicional a la Empresa Mixta Petrolera Bielovenezolana, S.A.

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

Cuadro 1
Producto Interno Bruto, Enfoque del Ingreso (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007(*)	2008**	2009**	2010**
Remuneración de los asalariados	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	201.150	243.698	296.910
Excedente de explotación neto 1/	33.024	41.475	57.101	91.669	139.309	174.825	198.147	312.093	276.881	470.331
Ingreso mixto neto 2/	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	67.881	84.988	112.624
Consumo de capital fijo	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	33.600	35.536	51.145
PIB a costo de factores (c.d.f)	**81.849**	**98.593**	**123.700**	**192.359**	**274.187**	**358.031**	**449.728**	**614.725**	**641.103**	**931.010**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	7.097	9.247	10.528	20.324	29.900	35.896	44.864	53.273	59.105	80.764
Producto interno bruto (BCV)	**88.946**	**107.840**	**134.228**	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**667.997**	**700.208**	**1.011.774**
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	**40%**	**42%**	**46%**	**48%**	**51%**	**49%**	**44%**	**51%**	**43%**	**51%**

(*) 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.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 a/	2009 a/	2010 a/
Remuneración de los asalariados	29.114	32.749	38.024	57.112	78.731	111.976	150.365	187.636	235.740	276.308
Excedente de explotación neto 1/	22.334	23.995	29.798	43.533	56.717	72.289	89.505	156.110	180.058	219.664
Ingreso mixto neto 2/	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	67.881	84.988	112.624
Consumo de capital fijo	4.135	5.409	5.953	8.673	11.285	14.867	24.628	20.826	30.536	38.202
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	**67.780**	**76.522**	**90.914**	**134.604**	**180.117**	**241.772**	**322.776**	**432.452**	**531.322**	**646.797**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	7.086	9.121	10.363	20.142	29.608	35.814	44.604	52.901	59.028	80.564
PIB no petrolero (BCV)	**74.866**	**85.643**	**101.277**	**154.746**	**209.725**	**277.586**	**367.380**	**485.353**	**590.350**	**727.361**
Excedente de explotaciòn/PIBNP c.d.f	**33%**	**31%**	**33%**	**32%**	**31%**	**30%**	**28%**	**36%**	**34%**	**34%**

(*) Cifras revisadas
** Cifras preliminares
a/ Cifras estimadas MPPEP
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.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 a/	2009 a/	2010 a/
Remuneración de los asalariados	2.147	2.888	3.154	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602
Excedente de explotación neto 1/	10.690	17.480	27.303	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667
Consumo de capital fijo	1.232	1.704	2.329	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943
PIB petrolero a costo de factores	**14.069**	**22.071**	**32.786**	**57.755**	**94.070**	**116.259**	**126.952**	**182.272**	**109.780**	**284.213**
Otros impuestos sobre la producción	11	126	165	182	292	82	259	372	77	200
PIB petrolero (BCV)	**14.080**	**22.198**	**32.951**	**57.937**	**94.362**	**116.340**	**127.211**	**182.644**	**109.858**	**284.413**
Excedente de explotacón/PIBP c.d.f	**76%**	**79%**	**83%**	**83%**	**88%**	**88%**	**86%**	**86%**	**88%**	**88%**

(*) Cifras revisadas.
** Cifras preliminares.
a/ Cifras estimadas MPPEP
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.
Fuente: Banco Central de Venezuela.

Cuadro 4
Consumo de Hidrocarburos Líquidos: Mercado Interno (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Sector petrolero	91	112	44	81	67	76	70	74	73	76
Sector no petrolero	433	455	433	418	456	486	508	532	559	556
Consumo nacional	**524**	**567**	**477**	**498**	**523**	**562**	**578**	**606**	**632**	**632**

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MPPEP

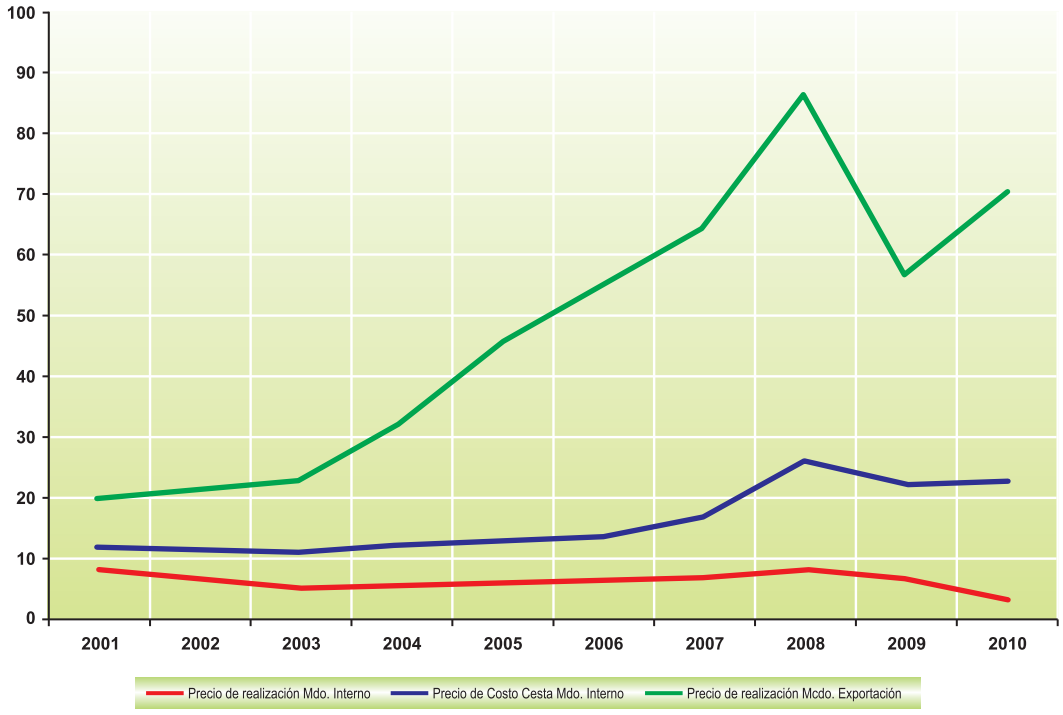
Cuadro 4.1
Precio e Impuesto de los Hidrocarburos Líquidos en el Mercado Interno (Bs./b)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008**	2009**	2010**
Precio consumidor nacional 1/	6,08	7,89	8,85	12,44	14,98	15,27	15,67	18,04	15,50	15,78
Precio de costo 2/	8,82	14,27	18,24	23,87	27,63	30,10	37,45	54,88	48,72	99,38
Imptos indir. (subs.) implícitos	(2,74)	(6,38)	(9,40)	(11,43)	(12,65)	(14,83)	(21,78)	(36,85)	(33,22)	(75,73)
Impuestos indir / subs implícitos al sector no petrolero (mmBs.)	**(433)**	**(1.060)**	**(1.483)**	**(1.746)**	**(2.107)**	**(2.630)**	**(4.041)**	**(7.170)**	**(7.213)**	**(15.404)**

** Cifras preliminares
1/ Téngase presente que la cesta de productos consumidos nacionalmente contiene componentes que se venden a precios internacionales.
2/ Estimado por el MPPEP; 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. MPPEP

GRÁFICO 1

Precio de los Hidrocarburos Líquidos ($/b)



Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MPPEP

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

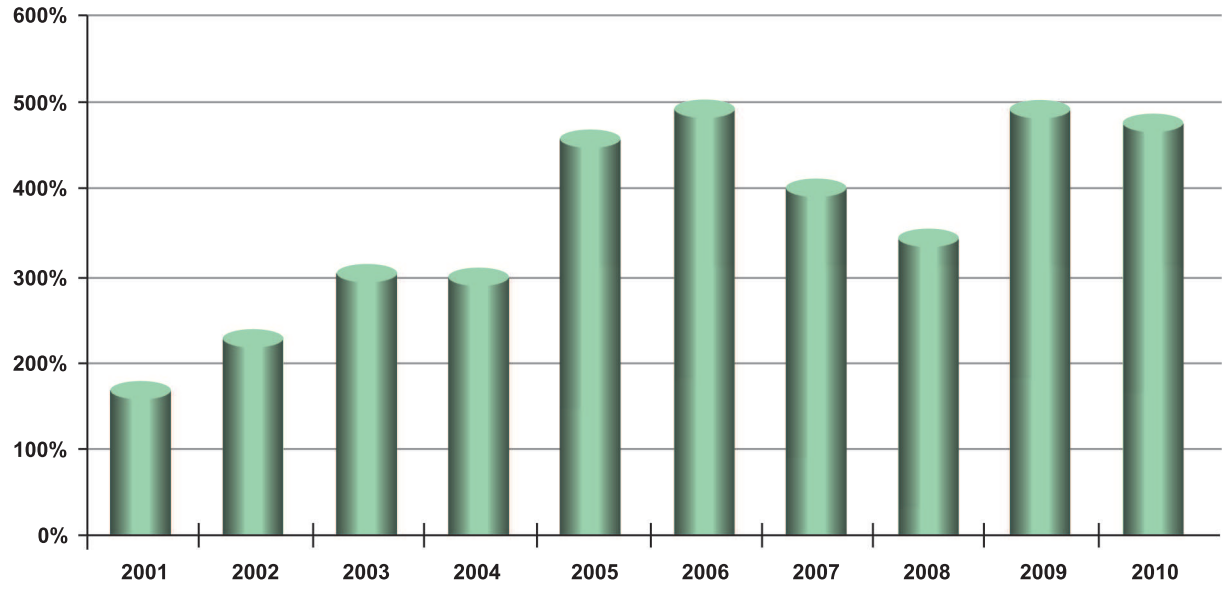
Cuadro 5
Producto Interno Bruto Petrolero (No Rentístico) y Renta Petrolera Internacional (RPI) Enfoque del Ingreso (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008 a/	2009 a/	2010 a/
Remuneración de los asalariados	2.147	2.888	3.154	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602
Consumo de capital fijo	1.232	1.704	2.329	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943
Excedente de explotación normal	1.661	2.097	2.673	4.598	5.276	5.853	7.025	14.851	6.642	17.252
PIB Petrolero no rentístico a costo de factores (c.d.f)	**5.040**	**6.689**	**8.157**	**14.217**	**16.754**	**19.575**	**25.335**	**41.139**	**19.599**	**50.798**
Excedente de explotación neto 1/	10.690	17.480	27.303	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno 2/	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.556)	(6.807)	(17.005)
Renta petrolera internacional 3/	**9.463**	**16.442**	**26.113**	**45.284**	**79.424**	**99.312**	**105.559**	**148.689**	**96.988**	**250.420**
RPI /PIBPnr c.d.f	188%	246%	320%	319%	474%	507%	417%	361%	495%	493%
Otros impuestos sobre la producción	11	126	165	182	292	82	259	372	77	200
PIB petrolero (no rentístico)	**5.050**	**6.815**	**8.322**	**14.399**	**17.046**	**19.657**	**25.595**	**41.512**	**19.677**	**50.998**
PIB petrolero (BCV)	14.080	22.198	32.951	57.937	94.362	116.340	127.211	182.644	109.858	284.413

(*) Cifras revisadas
a/ Cifras estimadas MPPEP
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 realizacion 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 MPPEP.

GRÁFICO 2

Renta Petrolera Internacional/PIB Petrolero (No Rentístico) a Costo de Factores



Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MPPEP

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

Cuadro 6
Producto Interno Bruto No Petrolero (No Rentístico) Enfoque del Ingreso (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008 a/	2009 a/	2010 a/
Remuneración de los asalariados	29.114	32.749	38.024	57.112	78.731	111.976	150.365	187.636	235.740	276.308
Consumo de capital fijo	4.135	5.409	5.953	8.673	11.285	14.867	24.628	20.826	30.536	38.202
Excedente de explotación neto 1/	22.334	23.995	29.798	43.533	56.717	72.289	89.505	156.110	180.058	219.664
Ingreso mixto neto 2/	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	67.881	84.988	112.624
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	**67.780**	**76.522**	**90.914**	**134.604**	**180.117**	**241.772**	**322.776**	**432.452**	**531.322**	**646.797**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	7.086	9.121	10.363	20.142	29.608	35.814	44.604	52.901	59.028	80.564
PIB no petrolero (BCV)	**74.866**	**85.643**	**101.277**	**154.746**	**209.725**	**277.586**	**367.380**	**485.353**	**590.350**	**727.361**
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno 3/	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.556)	(6.807)	(17.005)
PIB no petrolero no rentístico	**74.432**	**84.583**	**99.793**	**153.000**	**207.617**	**274.958**	**363.438**	**477.797**	**583.543**	**710.357**

(*) Cifras revisadas
a/ Cifras estimadas MPPEP
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 realizacion 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.)

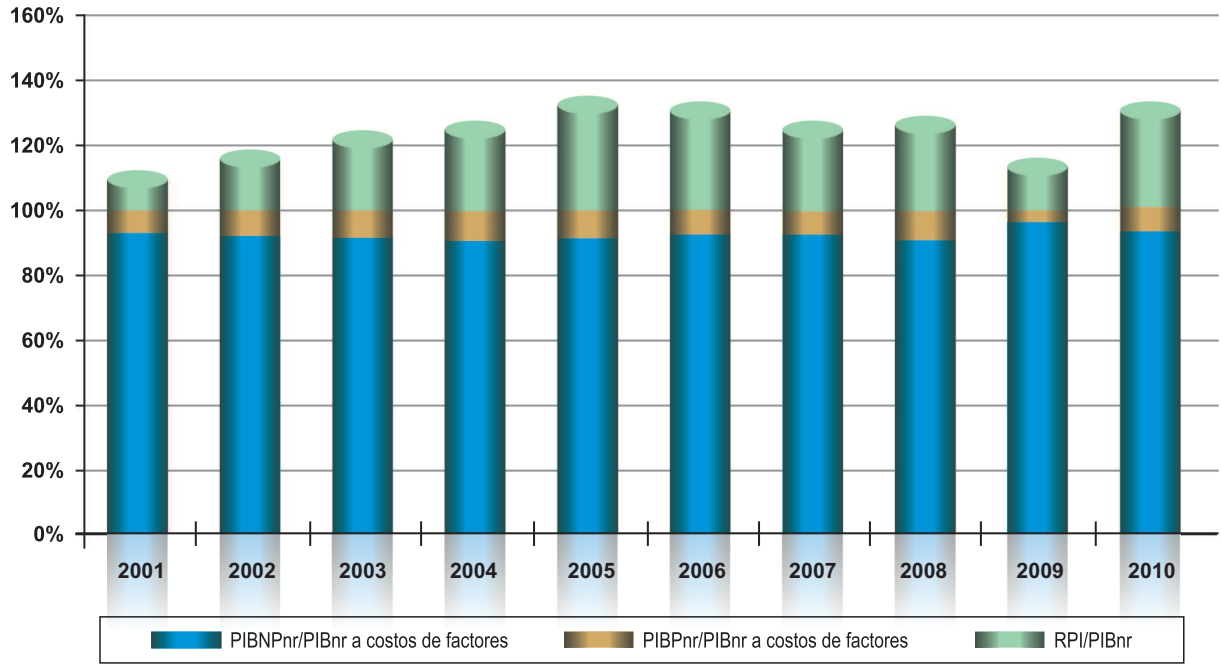
	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008 a/	2009 a/	2010 a/
Consumo de capital fijo	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	33.600	35.536	51.145
Remuneración de los asalariados	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	201.150	243.698	296.910
Excedente de explotación normal	23.994	26.093	32.471	48.131	61.993	78.141	96.530	170.961	186.700	236.916
Ingreso mixto neto 1/	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	67.881	84.988	112.624
PIB no rentístico a costo de factores	**72.819**	**83.210**	**99.070**	**148.821**	**196.871**	**261.347**	**348.111**	**473.592**	**550.922**	**697.595**
Otros impuestos/subsidios	6.663	8.188	9.045	18.578	27.792	33.267	40.921	45.716	52.297	63.759
PIB no rentístico	**79.483**	**91.398**	**108.115**	**167.399**	**224.663**	**294.614**	**389.033**	**519.308**	**603.219**	**761.354**
Renta petrolera internacional 2/	**9.463**	**16.442**	**26.113**	**45.284**	**79.424**	**99.312**	**105.559**	**148.689**	**96.988**	**250.420**
Producto interno bruto (BCV)	88.946	107.840	134.228	212.683	304.087	393.926	494.592	667.997	700.208	1.011.774
RPI petrolera/PIBnr	12%	18%	24%	27%	35%	34%	27%	29%	16%	33%
PIBPnr/PIBnr a costo de factores	7%	8%	8%	10%	9%	7%	7%	9%	4%	7%
Distribución factorial del ingreso										
Trabajo	46%	47%	45%	47%	48%	50%	51%	46%	47%	46%
Ingreso mixto	18%	19%	19%	18%	18%	18%	19%	15%	16%	17%
Capital	36%	34%	36%	35%	34%	32%	31%	39%	36%	37%

(*) Cifras revisadas
a/ Cifras estimadas MPPEP
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 MPPEP

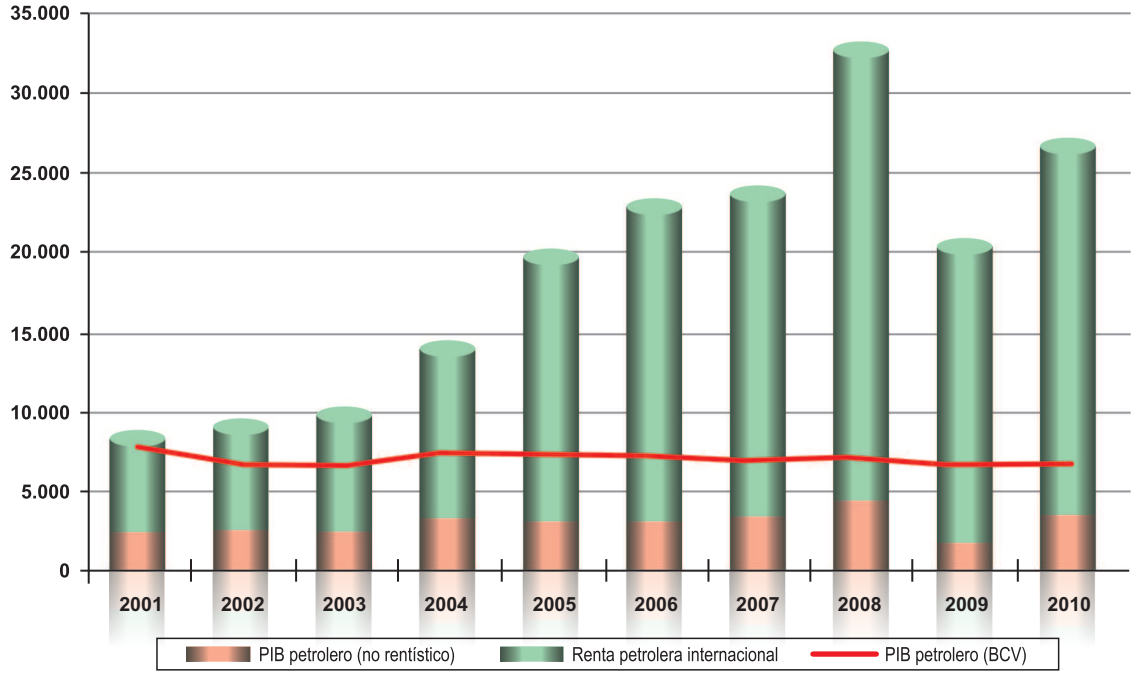
Cuadro 8
Producto Interno Bruto (No Rentístico) y Renta Petrolera Internacional (RPI) a Precios Constantes (mmBs. 1997=100)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008**	2009**	2010**
PIB no petrolero a costo de factores	30.615	28.789	26.650	30.934	34.705	38.474	42.213	44.602	43.829	43.127
Otros impuestos sobre la producción	4.102	3.265	2.531	3.877	4.567	5.534	6.507	6.850	6.271	6.126
PIB no petrolero (BCV)	34.717	32.054	29.180	34.812	39.272	44.008	48.720	51.453	50.100	49.253
Deflactor implícito PIBNP (BCV)	2,16	2,67	3,47	4,45	5,34	6,31	7,54	9,43	11,78	14,77
PIB no petrolero no rentístico	**34.516**	**31.658**	**28.753**	**34.419**	**38.877**	**43.591**	**48.198**	**50.652**	**49.522**	**48.102**
PIB petrolero (BCV)	7.689	6.596	6.472	7.361	7.252	7.109	6.871	7.072	6.551	6.554
PIB petrolero no rentístico	**2.342**	**2.551**	**2.398**	**3.239**	**3.192**	**3.116**	**3.394**	**4.401**	**1.670**	**3.453**
Producto interno bruto (BCV)	42.405	38.650	35.653	42.172	46.524	51.117	55.591	58.525	56.651	55.808
PIB no rentístico	**36.858**	**34.209**	**31.151**	**37.658**	**42.069**	**46.707**	**51.592**	**55.052**	**51.192**	**51.555**
Deflactor exportaciones EEUU ($)	0,98	0,98	1,00	1,04	1,07	1,11	1,15	1,19	1,15	1,19
Tasa de cambio Bs./$	0,72	1,16	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30
Deflactor exportaciones EEUU (Bs.)	1,46	2,33	3,30	4,00	4,64	4,89	5,05	5,22	5,05	10,43
Renta petrolera internacional 1/	**6.492**	**7.056**	**7.916**	**11.314**	**17.113**	**20.302**	**20.886**	**28.504**	**19.190**	**24.003**

** 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 MPPEP

GRÁFICO 4

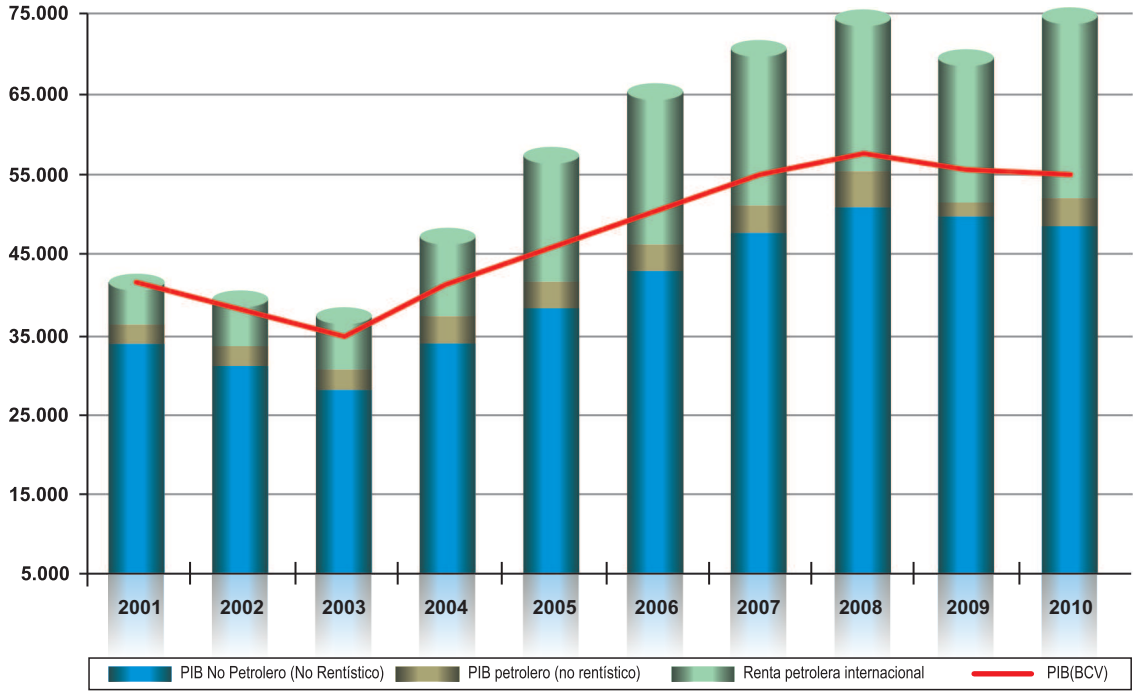
PIB Petrolero (No Rentístico), Renta Petrolera Internacional y PIB Petrolero (BCV) (mmBs.)



Fuente: BCV y estimaciones MPPEP

GRÁFICO 5

PIB Petrolero y No Petrolero (No Rentístico), Renta Petrolera Internacional y PIB (BCV) (mmBs.)



Fuente: BCV y estimaciones MPPEP

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

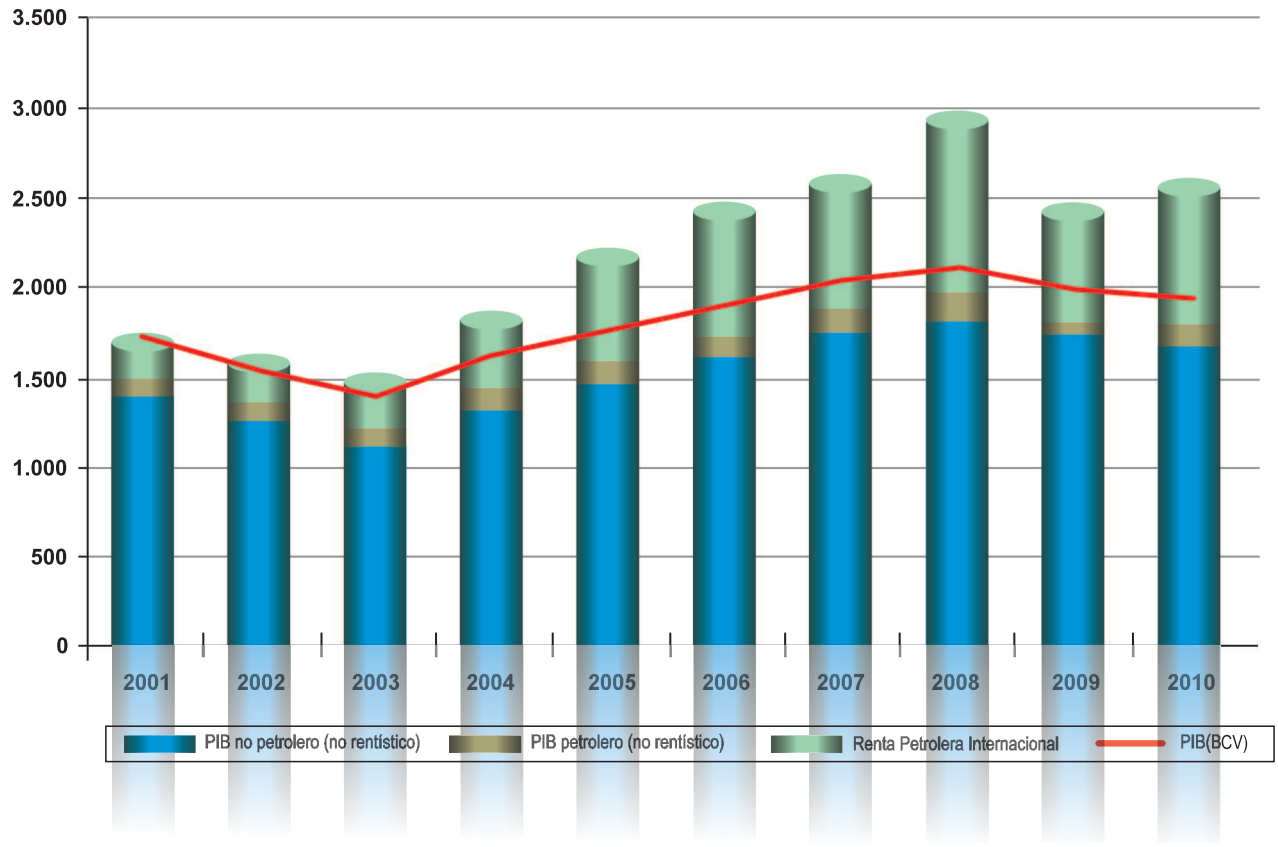
Cuadro 9
PIB (No Rentístico) y Renta Petrolera Internacional a Precios Constantes por Habitantes (Bs. 1997=100 / hab.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008**	2009**	2010**
Población	24.765.581	25.219.910	25.673.550	26.127.351	26.577.423	27.030.656	27.483.208	27.934.783	28.384.132	28.833.845
PIB no petrolero (no rentístico)	1.394	1.255	1.120	1.317	1.463	1.613	1.754	1.813	1.745	1.668
PIB petrolero (no rentístico)	95	101	93	124	120	115	124	158	59	120
PIB (no rentístico)	**1.488**	**1.356**	**1.213**	**1.441**	**1.583**	**1.728**	**1.877**	**1.971**	**1.804**	**1.788**
RPI petrolera/hab	**262**	**280**	**308**	**433**	**644**	**751**	**760**	**1.020**	**676**	**832**
PIB (BCV)	**1.712**	**1.533**	**1.389**	**1.614**	**1.750**	**1.891**	**2.023**	**2.095**	**1.996**	**1.935**

(*) Cifras revisadas
** Cifras preliminares
Fuente: Banco Central de Venezuela, Instituto Nacional de Estadísticas y cálculos propios.MPPEP.

GRÁFICO 6

PIB Petrolero y No Petrolero (No Rentístico), Renta Petrolera Internacional y PIB (BCV) por Habitantes (Bs. 1997=100)



Fuente: BCV y estimaciones MPPEP

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

Cuadro 10
Producto Interno Bruto, Enfoque de la Demanda (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008**	2009**	2010**
Gasto de consumo final	61.502	71.767	90.809	130.103	175.780	231.260	314.550	430.917	542.267	684.606
Formación bruta de capital fijo 1/	21.392	23.644	20.765	39.001	61.729	87.982	123.763	136.326	154.794	177.101
Variación de existencias	3.090	(827)	(339)	7.361	8.223	18.071	26.296	36.608	18.682	33.554
Exportaciones de bienes y servicios	20.222	32.820	45.441	76.988	120.597	143.856	153.969	205.192	127.796	290.285
Subtotal	**106.206**	**127.405**	**156.676**	**253.453**	**366.329**	**481.169**	**618.578**	**809.042**	**843.539**	**1.185.546**
Menos: RPI petrolera	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	148.689	96.988	250.420
Menos: Importaciones	17.260	19.565	22.448	40.769	62.243	87.243	123.987	141.044	143.331	173.772
Producto interno bruto no rentístico	**79.483**	**91.398**	**108.115**	**167.399**	**224.663**	**294.612**	**389.033**	**519.308**	**603.219**	**761.354**
Producto interno bruto (BCV)	**88.946**	**107.840**	**134.228**	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**667.997**	**700.208**	**1.011.774**

(*) Cifras revisadas
** Cifras preliminares
1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.
Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MPPEP.

Cuadro 11
Producto Interno Bruto, Enfoque de la Producción (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008**	2009**	2010**
Producción a precios básicos	140.968	169.084	213.490	334.104	466.140	596.416	751.485	n.d	n.d	n.d
Consumo intermedio	58.143	67.980	86.404	138.206	186.822	234.264	294.240	n.d	n.d	n.d
RPI petrolera	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	148.689	96.988	250.420
Valor agregado bruto a precios básicos	**73.362**	**84.662**	**100.973**	**150.613**	**199.893**	**262.837**	**351.686**	**476.279**	**549.682**	**688.823**
Impuestos sobre los productos	6.402	7.078	9.047	17.672	26.248	34.209	40.678	46.648	58.261	78.503
MenosSubvenciones	282	343	1.905	886	1.479	2.434	3.331	3.618	4.724	5.972
Producto interno bruto no rentístico	**79.483**	**91.398**	**108.115**	**167.399**	**224.663**	**294.612**	**389.033**	**519.308**	**603.219**	**761.354**
Producto interno bruto (BCV)	**88.946**	**107.840**	**134.228**	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**667.997**	**700.208**	**1.011.774**

(*) Cifras revisadas
** Cifras preliminares
n.d No disponible
Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MPPEP.

Cuadro 12
Ingreso Nacional Disponible (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008**	2009**	2010**
Remuneración de los asalariados	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	201.150	243.698	296.910
Excedente de explotación normal	23.994	26.093	32.471	48.131	61.993	78.141	96.530	170.961	186.700	236.916
Ingreso mixto neto	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	67.881	84.988	112.624
Sub-total	**67.452**	**76.097**	**90.788**	**137.333**	**182.120**	**241.186**	**314.586**	**439.992**	**515.386**	**646.450**
Ingresos netos provenientes del exterior 1/	(1.577)	(3.382)	(3.484)	(6.735)	(4.730)	(2.306)	4.292	148	(6.411)	(13.268)
RPI petrolera	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	148.689	96.988	250.420
Sub-total	**7.886**	**13.060**	**22.629**	**38.549**	**74.694**	**97.008**	**109.851**	**148.837**	**90.578**	**237.151**
Otros impuestos/subsidios	6.663	8.188	9.045	18.578	27.792	33.265	40.921	45.716	52.297	63.759
Ingreso nacional disponible	**82.002**	**97.345**	**122.462**	**194.460**	**284.606**	**371.459**	**465.358**	**634.545**	**658.261**	**947.360**

(*) Cifras revisadas
** Cifras preliminares
1/ Incluye otras transferencias corrientes provenientes del exterior.
Fuente: Banco Central de Venezuela y cálculos propios MPPEP.

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

Cuadro 13
Cuentas Macroeconómicas Consolidadas (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005 (*)	2006 (*)	2007 (*)	2008**	2009**	2010**
Ahorro bruto	25.867	32.691	39.935	75.845	123.576	160.360	184.334	237.229	151.530	313.138
Ahorro neto	20.500	25.578	31.653	64.356	108.826	140.199	150.808	203.629	115.995	262.754
Consumo de capital fijo	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	33.600	35.536	50.383
Formación bruta de capital fijo 1/	21.392	23.644	20.765	39.001	61.729	87.982	123.763	136.326	154.794	177.101
Variación de existencias	3.090	(827)	(339)	7.361	8.223	18.071	26.296	36.608	18.682	33.554
Préstamo neto al resto del mundo	**1.385**	**9.873**	**19.509**	**29.483**	**53.624**	**54.307**	**34.275**	**64.295**	**(21.946)**	**102.483**
Ingresos por transacciones externas 2/	22.362	34.936	48.629	81.311	129.959	162.080	176.519	223.224	133.522	299.649
Egresos por transacciones externas 3/	20.977	25.063	29.120	51.828	76.335	107.772	142.244	158.928	155.468	197.166
Saldo en cuenta corriente con el exterior	**1.385**	**9.873**	**19.509**	**29.483**	**53.624**	**54.307**	**34.275**	**64.295**	**(21.946)**	**102.483**

(*) 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.

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

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Exportaciones	20.222	32.820	45.441	76.988	120.597	143.250	152.511	200.560	128.140	291.093
Exportaciones petroleras	*15.670*	*25.542*	*35.693*	*62.045*	*101.784*	*125.361*	*138.334*	*187.481*	*117.356*	*269.524*
Exportaciones no petroleras	*4.552*	*7.278*	*9.748*	*14.943*	*18.813*	*17.890*	*14.177*	*13.079*	*10.784*	*21.569*
Importaciones	17.260	19.565	22.448	40.769	62.243	82.889	111.471	125.732	103.338	211.534
Superávit Comercial	2.962	13.255	22.993	36.219	58.354	60.361	41.040	74.828	24.802	79.559
Renta petrolera internacional	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	148.689	96.988	250.420
Superávit comercial - RPI	(6.501)	(3.187)	(3.119)	(9.065)	(21.069)	(38.953)	(64.519)	(73.861)	(72.186)	(170.861)
Saldo deuda pública interna	11.005	16.198	24.059	29.814	33.726	36.234	36.005	30.528	53.182	90.310
Tasa de desempleo (%)	12,8	16,2	16,8	13,9	11,3	9,3	7,5	6,8	7,5	6,5
IPC (Diciembre 2007=100)	29,1	35,7	46,8	56,9	66,0	75,0	89,1	117,1	147,6	189,2
Tasa de inflación (%)	12,3	31,2	27,1	19,2	14,4	17,0	22,5	30,9	25,1	27,2
Tasa de cambio (Bs/$)	0,72	1,16	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30

Cuadro 14.1
Indicadores Fundamentales de la Economía Venezolana (mmm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Exportaciones petroleras	21,65	22,00	22,19	32,91	48,24	58,31	64,34	87,20	54,58	62,68
Ganancia normal	2,29	1,81	1,66	2,44	2,50	2,79	3,25	5,38	3,09	4,83
Renta petrolera internacional	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	50,28	71,72	45,11	58,24
Saldo deuda pública externa	22,50	22,51	24,78	27,47	31,20	27,25	27,32	29,86	35,15	37,03
Deuda pública externa / RPI	172%	159%	153%	114%	83%	59%	54%	42%	78%	64%
Hidrocarburos liquidos (mb/d)										
Producción	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968
Consumo nacional 1/	524	567	477	498	523	562	578	603	632	632
Exportaciones	2.935	2.746	2.449	2.734	2.864	2.835	2.695	2.675	2.460	2.315
Total	3.459	3.313	2.926	3.233	3.387	3.396	3.273	3.277	3.092	2.947
Precios hidrocarburos liquidos (US$/B)										
Cesta de mercado interno	8,40	6,80	5,50	6,60	7,10	7,10	7,29	8,39	7,21	3,67
Precio de costo	12,19	12,29	11,34	12,66	13,10	14,05	17,42	26,44	22,68	23,11
Cesta de exportación	20,25	21,99	23,29	32,58	45,74	55,54	64,74	86,49	57,01	71,97

1/ Excluye entregas a naves.
Fuente: Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Viceministerio de Hidrocarburos, MPPEP.

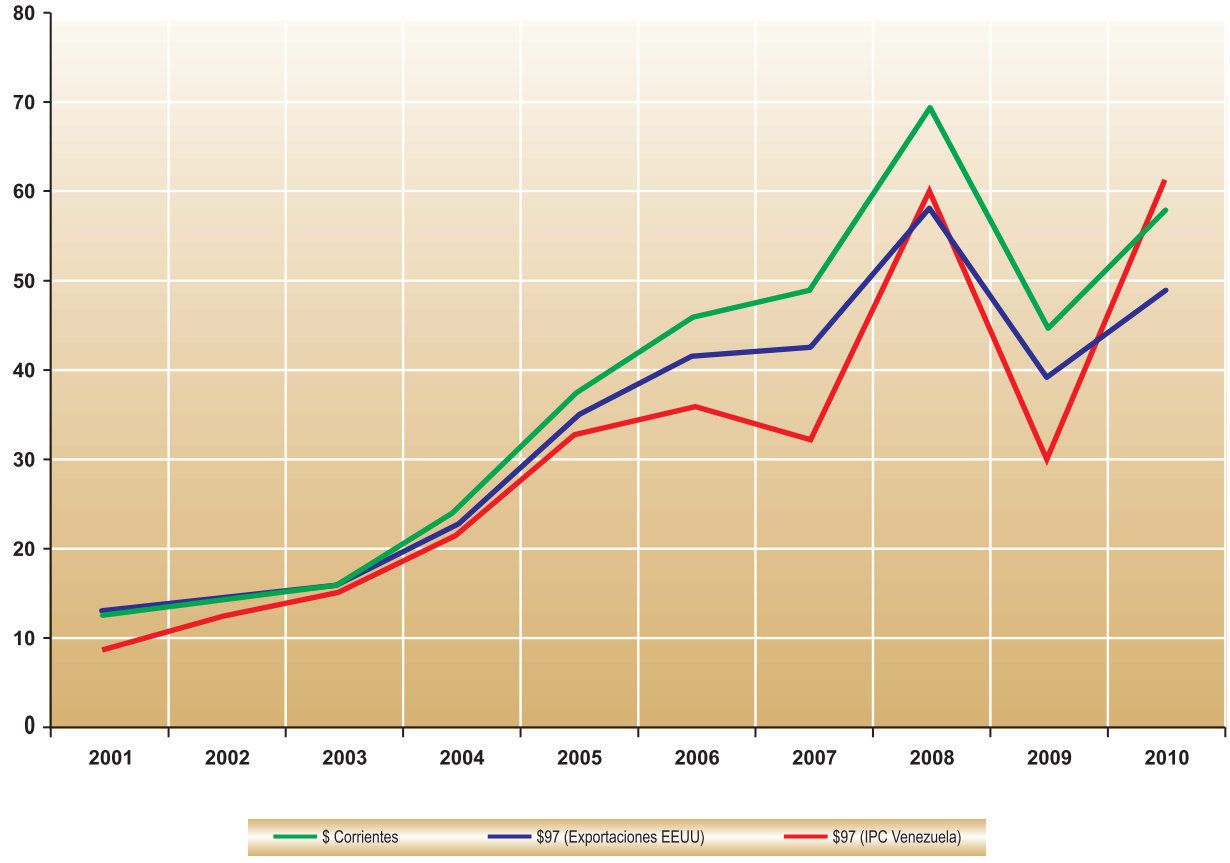
Cuadro 15
Renta Petrolera Internacional (mmm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
$ Corrientes	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	49,10	69,16	45,11	58,24
$97 (Exportaciones EEUU)	13,29	14,44	16,20	23,16	35,03	41,55	42,75	58,34	39,28	49,13
$97 (IPC Venezuela)	8,83	12,53	15,18	21,62	32,70	35,98	32,99	59,55	30,57	61,57
Paridad de Poder de Compra Bs/$	**1,51**	**1,15**	**1,07**	**1,07**	**1,07**	**1,15**	**1,30**	**0,98**	**1,28**	**0,80**

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

GRÁFICO 7

Renta Petrolera Internacional (mmm$)



Fuente: Estimaciones propias MPPEP.

A. Economía
A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

GRÁFICO 8

Paridad del Poder de Compra del Bolívar Frente al Dólar



Fuente: BCV estimaciones propia MPPEP.

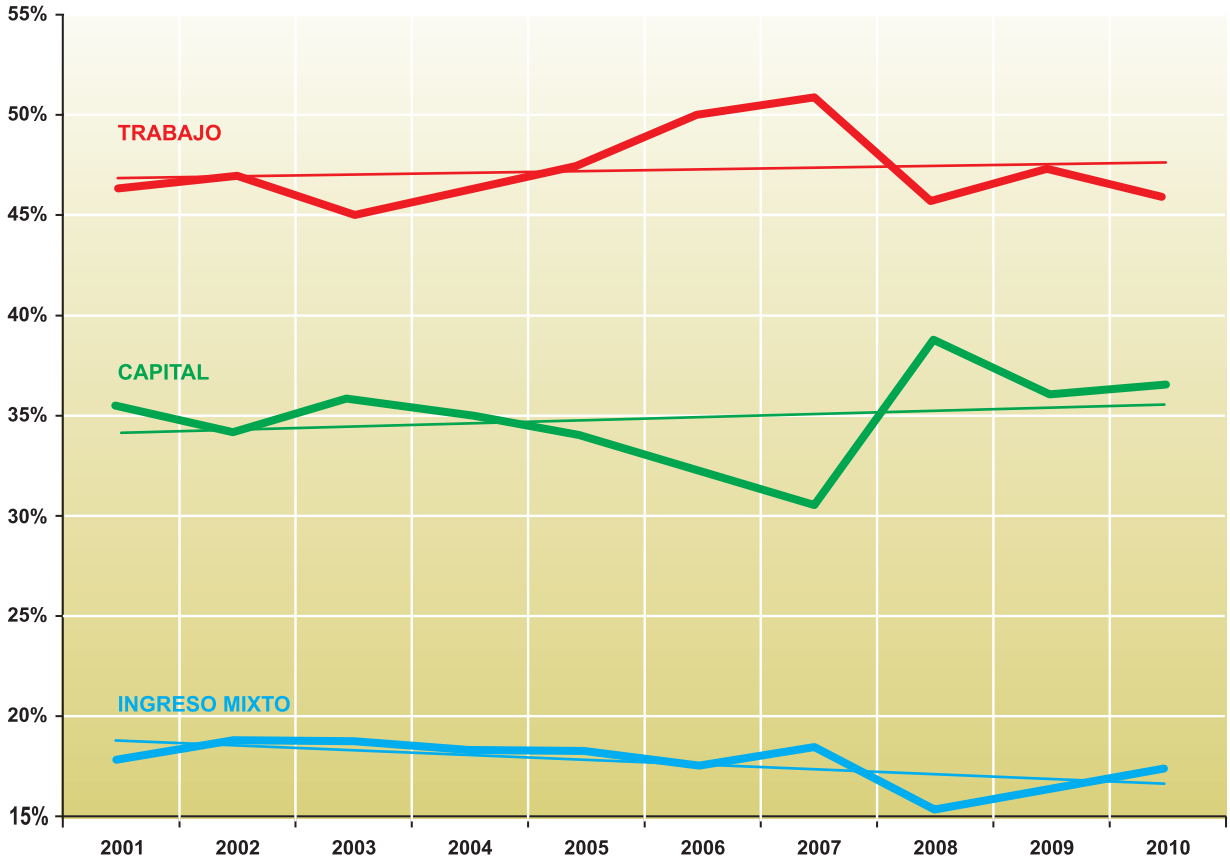
Cuadro 16
Renta Petrolera Internacional: Su Recaudación por el Gobierno (mmm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ganancia normal	2,29	1,81	1,66	2,44	2,50	2,72	3,27	6,91	3,09	4,83
Renta petrolera internacional	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	49,10	69,16	45,30	57,86
Excedente de Explotación total	15,37	15,97	17,89	26,46	40,14	48,91	52,36	76,07	48,39	62,69
Aportes Gubernamentales total [1/]	11,79	9,69	10,04	16,48	25,00	39,57	44,59	41,44	26,06	32,19
Aportes gub./Exced. de explot.	77%	61%	56%	62%	62%	81%	85%	54%	54%	51%
Subs. (imptos indir.) al sect. np	*0,60*	*0,91*	*0,92*	*0,93*	*1,00*	*1,22*	*1,83*	*3,51*	*3,17*	*3,95*
Subs. (imptos indir.)/Exc. de expl.	4%	6%	5%	4%	2%	3%	4%	5%	7%	6%
Aportes a la Nación total	12,39	10,60	10,96	17,40	26,00	40,79	46,42	44,96	29,23	36,14
Aportes a la Nación ttl/Exc. de expl.	81%	66%	61%	66%	65%	83%	89%	59%	60%	58%

1/ De los Aportes Gubernamentales totales de 1997 se restaron los 2,2 MMMUS$, los bonos de la III. Ronda de Licitación de los así llamados "Contratos de Servicios Operativos".
Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MPPEP.

GRÁFICO 9

Distribución Factorial del Ingreso



Fuente: BCV y estimaciones propias MPPEP.

A. Economía
A.2 Aportes a la Nación

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

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
1. PDVSA	**11.788**	**9.687**	**10.036**	**16.477**	**25.000**	**39.571**	**44.585**	**41.442**	**26.060**	**32.186**
Regalía recaudada	3.792	5.910	5.945	8.881	11.327	17.505	17.161	14.782	9.108	9.083
Regalía en especies	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2.166	3.178	n.a
Impuesto superficial	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	178	158	94
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	797	1.659	2.637	1.462	954
ISLR recaudado	3.254	842	1.216	1.978	5.069	7.594	8.334	2.222	3.491	460
Impuesto al registro de exportación	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	49	84	58	46
Dividendos	4.708	2.921	2.326	1.302	1.317	1.317	2.573	2.000	2.000	1.000
Fondos destinados al desarrollo social	**34**	**14**	**549**	**4.316**	**7.287**	**12.358**	**14.809**	**17.373**	**6.605**	**20.549**
Programas sociales[1/]	34	14	549	2.316	3.762	5.274	8.048	4.989	6.005	19.215
FONDESPA	n.a	n.a	n.a	2.000	2.000	229	n.a	n.a	n.a	n.a
FONDEN	n.a	n.a	n.a	n.a	1.525	6.855	6.761	6.677	569	1.300
Contribución Precios Extraordinarios	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	5.707	31	34
2. Convenios operativos/empresas mixtas	**501**	**1.085**	**1.124**	**1.691**	**2.214**	**2.254**	**4.172**	**4.470**	**4.242**	**4.660**
Regalía	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389
Ventajas especiales.Imp.municipal (2,22%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	112	225	0	0	80
Ventajas especiales.Desarrollo endóg. (1,11%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	56	0	0	0	160
ISLR recaudado*	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2.009	2.655	1.656	1.031
3. BITOR	**4**	**5**	**7**	**66**	**184**	**356**	**283**	**190**	**0**	**0**
Regalía	4	5	7	66	184	353	255	171	0	0
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	3	28	19	0	0
ISLR recaudado*	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	0	0
4. Empresas Mixtas - Faja	**112**	**58**	**59**	**393**	**1.380**	**2.373**	**3.315**	**7.211**	**2.982**	**3.706**
Regalía	112	58	59	393	1.380	1.634	1.799	3.609	1.889	2.794
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	739	1.516	888	209	310
ISLR recaudado*	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2.706	875	596
Impuesto al registro de exportación	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	8	9	6
5. Exploración a riesgo	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**2**	**12**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**
Regalía	n.a	n.a	n.a	2	12	2	0	0	0	0
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	0	0	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	**12.405**	**10.835**	**11.226**	**18.629**	**28.790**	**44.556**	**52.355**	**53.313**	**33.284**	**40.552**

* Cifras en proceso de recopilación y análisis
n.a: no aplica
1/ Incluye fideicomiso vivienda - infraestructura, agrícola y EPS.
Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación.MENPET Informe Financiero PDVSA.

A. Economía
A.2 Aportes a la Nación

Cuadro 18
Volumen de Producción y Liquidación de Regalía y Equivalentes por Petróleo

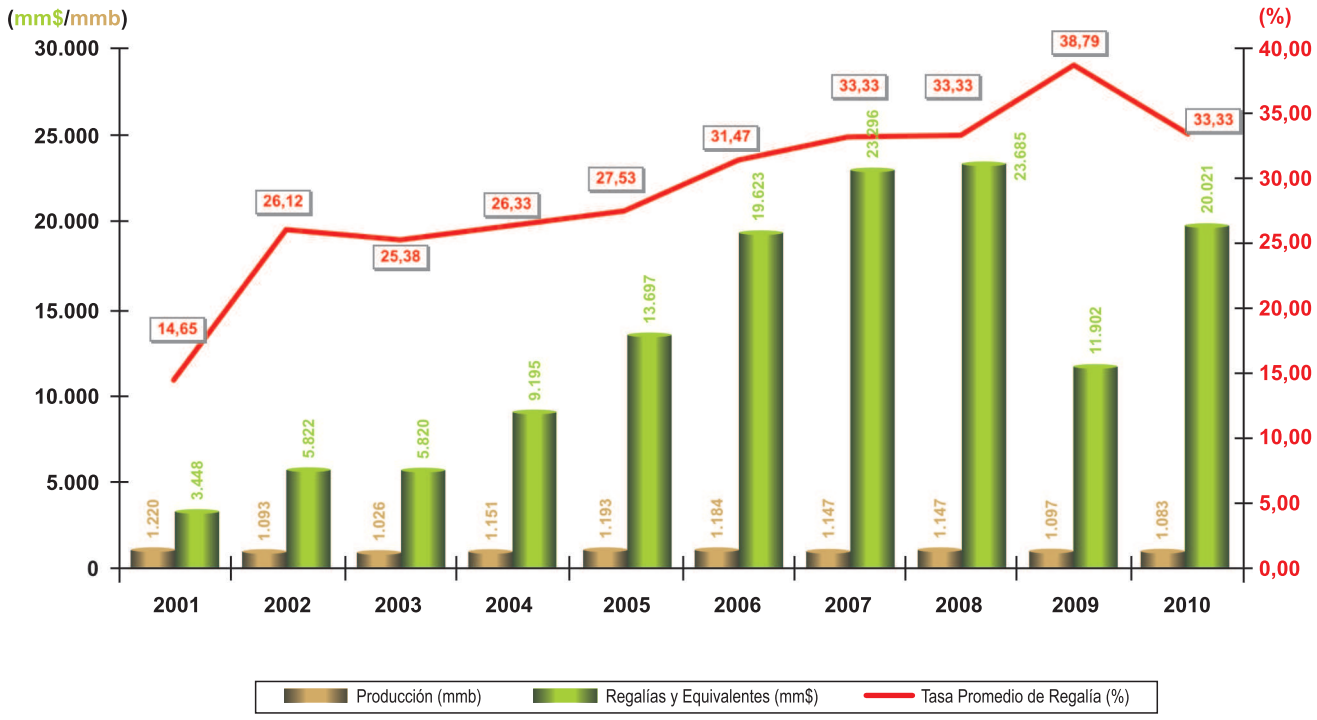
NEGOCIO		2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
PDVSA Petróleo/ PDVSA Gas											
Volumen	(mb)	924.898	759.941	677.369	754.787	768.045	810.369	809.491	826.145	826.916	742.839
Regalía	(mm$)	2.831	4.674	4.630	7.043	9.907	13.675	15.645	14.255	5.747	11.400
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	917	1.738	2.129	1.469	1.805
Tasa efectiva	(%)	16,67	30,00	30,00	30,00	30,00	32,22	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación	($/Bl)	17,66	21,49	23,16	30,36	44,98	55,47	61,71	88,65	59,16	75,56
Conv. Operativos/Emp.Mixtas											
Volumen	(mb)	183.236	176.029	170.060	189.546	181.248	136.293	115.170	128.107	154.354	163.550
Regalía	(mm$)	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389
Ventajas especiales.Impuesto municipal (2,22%)	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	112	225	0	0	80
Ventajas especiales.Desarrollo endógeno (1,11%)	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	56	0	0	0	160
Tasa efectiva	(%)	8,42	30,00	30,00	30,00	30,00	32,50	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación	($/Bl)	17,66	21,49	23,16	30,36	44,98	50,66	59,30	85,08	54,81	69,56
Bitor [1/]											
Volumen	(mb)	26.493	27.941	21.432	13.878	22.362	28.765	24.682	12.422	0	0
Regalía	(mm$)	4	5	7	66	184	353	255	171	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	3	28	19	0	0
Tasa efectiva	(%)	1,24	1,19	3,17	24,08	21,03	30,43	33,33	33,33	0	0
Precio de liquidación	($/Bl)	1,02	1,28	2,84	26,56	39,53	44,02	55,60	70,54	0	0
Petrozuata/Pdvsa-Petróleo) [1/]											
Volumen	(mb)	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235	43.338	36.044	41.399	0	0
Regalía	(mm$)	30	7	4	52	260	313	327	799	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	185	327	157	0	0
Tasa efectiva	(%)	6,22	1,00	1,00	4,92	16,93	27,78	33,33	33,33	0	0
Precio de liquidación	($/Bl)	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	43,27	53,97	75,93	0	0
Cerro Negro/Petromonagas [2/]											
Volumen	(mb)	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305	41.947	34.506	39.895	19.045	39.818
Regalía	(mm$)	44	6	4	52	262	301	301	791	360	770
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	182	279	226	40	86
Tasa efectiva	(%)	11,45	1,00	1,00	4,92	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33
Precio de liquidación	($/Bl)	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	42,97	52,81	74,72	63,01	65
Sincor/Petrocedeño [3/]											
Volumen	(mb)	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702	62.618	59.470	61.124	50.141	49.512
Regalía	(mm$)	35	14	7	51	493	584	659	1.202	787	972
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	183	398	243	87	108
Tasa efectiva	(%)	16,67	4,92	1,00	4,92	19,43	29,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación	($/Bl)	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	43,01	43,01	74,82	52,30	65,47
Ameriven/Petropiar [4/]											
Volumen	(mb)	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387	56.964	57.230	58.143	46.656	53.540
Regalía	(mm$)	3	31	44	238	365	436	512	1.383	742	1.051
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	189	512	262	82	117
Tasa efectiva	(%)	16,67	16,67	16,67	22,22	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación	($/Bl)	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	42,65	53,43	75,86	53,03	65,58
Exploración a riesgo											
Volumen	(mb)	n.a	n.a	n.a	429	1.826	264	0	0	0	0
Regalía	(mm$)	n.a	n.a	n.a	2	12	2	0	0	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	0	0	0	0	0
Tasa efectiva	(%)	n.a	n.a	n.a	16,67	16,67	16,67	0,00	0,00	0	0
Precio de liquidación	($/Bl)	n.a	n.a	n.a	31,51	43,07	58,91	0,00	0,00	0	0
Sinovensa [5/]											
Volumen	(mb)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	3.908	10.575	23.706	0	0
Regalía	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	23	76	234	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	23	76	0	0	0
Tasa efectiva	(%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	16,67	33,33	33,33	0	0
Precio de liquidación	($/Bl)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	38,67	51,59	70,73	0	0
Repsol YPF											
Volumen	(mb)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	23,2	24,5
Regalía	(mm$)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	1,51	2,16
Tasa efectiva	(%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	100,00	100,00
Precio de liquidación	($/Bl)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	65,07	81,87
Total											
Volumen	(mb)	**1.219.745**	**1.092.806**	**1.025.508**	**1.150.514**	**1.193.110**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.097.136**	**1.049.284**
Regalía	(mm$)	**3.448**	**5.822**	**5.820**	**9.195**	**13.697**	**17.773**	**19.713**	**20.649**	**10.224**	**17.585**
Impuesto de extracción	(mm$)	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**1.682**	**3.358**	**3.036**	**1.678**	**2.196**
Ventajas especiales.Impuesto municipal (2,22%)	(mm$)	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**112**	**225**	**0**	**0**	**80**
Ventajas especiales.Desarrollo endógeno (1,11%)	(mm$)	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**n.a**	**56**	**0**	**0**	**0**	**160**
Tasa efectiva	(%)	**14,65**	**26,12**	**25,38**	**26,33**	**27,53**	**31,47**	**33,33**	**33,33**	**38,79**	**33,33**
Precio de liquidación	($/Bl)	**17,10**	**20,68**	**22,34**	**29,68**	**43,87**	**52,42**	**59,35**	**85,48**	**58,04**	**73,23**

1/ Incluida a partir de 2009 en PDVSA Petróleo
2/ Empresa mixta Petromonagas a partir del 05/03/08 G.O Nº 388884
3/ Empresa mixta Petrocedeño a partir del 10/01/08 G.O Nº 388847.
4/ Empresa mixta Petropiar a partir del 09/01/08. G.O Nº 38884.
5/ Incluida a partir de 2009 en empresas mixtas
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 mm$).
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= Pdvsa, 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

INVERSIÓN SOCIAL DE LA RENTA PETROLERA

Después del sabotaje petrolero de 2002 y 2003, el Estado venezolano finalmente logró el control de Petróleos de Venezuela, S. A. (PDVSA), empresa de la que era formalmente propietario, y se produjo el cambio total de sus directrices. La reorganización de la nueva PDVSA la convierte de la más encarnizada opositora al proceso de cambios de la Revolución Bolivariana, a su principal aliada. Es así como entra en vigencia una política petrolera nacional, popular, revolucionaria y socialista orientada por la defensa de la soberanía nacional a través de la Política de Plena Soberanía Petrolera, y la vinculación de la industria petrolera con el desarrollo económico y social de la Nación por medio del Plan Siembra Petrolera.

La industria petrolera genera al Estado una importante entrada de ingresos a través de sus regalías o impuesto sobre la renta, por ello es el principal motor del financiamiento de los programas gubernamentales, que a su vez hacen posible aquellos referidos a establecer las políticas sociales del Gobierno Bolivariano; estos fondos son distribuidos a la nación a través de distintos mecanismos, como lo son los programas de inversión en desarrollo social.

Es así como Venezuela hace énfasis en fortalecer las políticas y estrategias del sector hidrocarburos, conforme a los lineamientos del Ejecutivo Nacional y supeditada a las líneas del Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación y Primer Plan Socialista de la Nación Simón Bolívar, los cuales contemplan dentro de sus directrices nacionales: crear una nueva ética socialista; contribuir con la suprema felicidad social de la Nación; construir la democracia protagónica revolucionaria; concebir el modelo productivo socialista para la patria; construir una nueva geopolítica nacional; convertir a la República en una potencia energética mundial y posicionar al país en la nueva geopolítica internacional. Asimismo, cumple con lo establecido en la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, en sus artículos N° 302 y 311, y en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, en su artículo N° 5, referidos a la participación de PDVSA en el desarrollo social e integral del país, con la finalidad de apoyar las obras y servicios destinados al desarrollo de infraestructura y vialidad, actividades agrícolas, salud, educación, agroalimentarias y cualquier otra inversión productiva en Venezuela.

A partir del año 2004, sin embargo, se produce un cambio radical. Según sus propias cifras, en 5 años, entre 1999 y 2003, el promedio anual fue de 200 millones de dólares, cifra importante, pero mínima en relación al monto de los presupuestos nacionales, que oscilaron entre 20.000 y 30.000 millones de dólares. En 2004 el aporte al desarrollo social de PDVSA se incrementa a 4.316 millones de dólares y en 2008 llegó a 17.373 millones de dólares.

Sin embargo, para el año 2009 se dio una importante disminución en este aporte, al ubicarse en 6.605 millones de dólares, que según PDVSA representó una disminución de 10.768 millones de dólares con respecto al año 2008 debido principalmente a la reducción de aportes al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN), los cuales están relacionados directamente con los ingresos que fueron afectados por la baja del precio del petróleo, así como por la reducción de los aportes al sector agrícola otorgados al Fondo Nacional de Desarrollo Agrario Socialista (FONDAS) y Banco Agrícola de Venezuela (BAV), debido a que en el año 2009 les fueron otorgados recursos propios a estas instituciones para la ejecución de su gestión. Durante 2010, la inversión social se recuperó al remontar los precios del petróleo y por ende, los aportes al desarrollo social en dicho año a 20.549 millones de dólares, distribuidos en aportes a Misiones y Programas Sociales, FONDEN, Fideicomisos para Planes de Inversión Social y Contribuciones Especiales.

En esta edición del PODE 2009-2010, se amplía lo referido a los aportes al Desarrollo Social de la industria petrolera, al incorporar además de los indicadores de la inversión financiera, los indicadores fundamentales de impacto social. El estudio de los aportes al desarrollo social de la industria petrolera antes y después del sabotaje petrolero y su impacto como motor de desarrollo de la economía social es un tema novedoso y escasamente desarrollado en Venezuela.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

Cuadro 19
Aportes de PDVSA al Desarrollo Social, Según Destino (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Acumulado 2001-2010 (mmBs)	Acumulado 2001-2010 (mm$)
Misión Ribas	-	-	32	320	371	280	133	330	599	361	10.432	2.426
Misión Alimentación	-	-	-	146	303	325	916	212	-	1.210	13.382	3.112
Misión Barrio Adentro I, II y III	-	-	34	275	309	1.693	3.258	130	7	650	27.331	6.356
Misión Vuelvan Caras	-	-	-	172	220	240	29	11	-	-	2.890	672
Misión Milagro	-	-	-	-	125	-	25	9	-	1	688	160
Misión Guaicaipuro	-	-	-	-	11	-	-	-	-		47	11
Misión Sucre	-	-	3	113	668	-	-	17	6	156	4.141	963
Misión Identidad	-	-	-	44	1	-	-	-	-	-	194	45
Misión Ciencia	-	-	-	-	-	291	28	-	-	-	1.372	319
Misión Vivienda	-	-	-	-	-	62	135	71	133	1.251	7.104	1.652
Misión Robinson I y II	-	-	72	-	-	-	-	-	-	-	310	72
Misión Revolución Energética	-	-	-	-	-	210	219	174	745	2.115	14.891	3.463
Aportes Sector Eléctrico PDVSA	-	-	-	-	-	163	650	822	1.089	3.445	26.527	6.169
Misión Árbol	-	-	-	-	-	-	12	9	2	-	99	23
Misión Música	-	-	-	-	-	-	43	-	-	22	280	65
Núcleos de Desarrollo Endógeno	-	-	-	-	55	47	130	46	5	-	1.217	283
Proyecto Etanol	-	-	-	-	153	7	-	-	-	-	688	160
Proyecto Autogas	-	-	-	-	-	-	-	-	91	202	1.260	293
Obras Hidráulicas	-	-	-	-	-	27	23	54	14	24	611	142
Plan de Vialidad	-	-	-	-	113	28	77	237	125	93	2.894	673
Proyectos de Infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	335	1.441	335
Aportes a Comunidades	34	14	12	133	5	677	418	148	382	245	8.892	2.068
Fondo Alba Caribe	-	-	-	-	-	40	72	-	50	-	697	162
Fondo Bicentenario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	738	3.173	738
Fondo Seguridad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	455	1.957	455
Fondo Miranda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.108	4.764	1.108
Fondo Deporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28	120	28
Fondo Chino	-	-	-	-	-	-	-	863	2.064	2.444	23.095	5.371
Desarrollo Sustentable	-	-	-	-	-	63	-	-	-	-	271	63
Apoyo a Emergencia por Lluvias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37	159	37
Aporte Social Proyectos de Inversión PDVSA	-	-	-	-	-	202	262	578	369	297	7.344	1.708
Otras Misiones y Aportes	-	-	96	13	228	82	175	280	246	3.984	21.947	5.104
Misiones y Programas Sociales	**34**	**14**	**249**	**1.216**	**2.562**	**4.437**	**6.605**	**3.991**	**5.927**	**19.201**	**190.215**	**44.236**
Transferencias al FONDEN	-	-	-	-	1.525	6.855	6.761	6.677	569	1.300	101.854	23.687
Aportes a Programas Sociales y FONDEN	**34**	**14**	**249**	**1.216**	**4.087**	**11.292**	**13.366**	**10.668**	**6.496**	**20.501**	**292.069**	**67.923**
Fondo de Desarrollo Habitacional e Infraestructura	-	-	300	500	500	414	524	150	24	-	10.372	2.412
Fondo de Inversión Agrícola Zamora	-	-	-	600	600	423	919	848	54	14	14.869	3.458
FONDESPA	-	-	-	2.000	2.000	229	-	-	-	-	18.185	4.229
Fideicomiso Empresas de Producción Social (EPS)	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	430	100
Planes de Inversión Social (Fideicomisos CVP)	**-**	**-**	**300**	**3.100**	**3.200**	**1.066**	**1.443**	**998**	**78**	**14**	**43.856**	**10.199**
Contribuciones Especiales	-	-	-	-	-	-	-	5.707	31	34	-	5.772
Total Aportes al Desarrollo Social	**34**	**14**	**549**	**4.316**	**7.287**	**12.358**	**14.809**	**17.373**	**6.605**	**20.549**	**335.925**	**83.894**

Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas, 2011

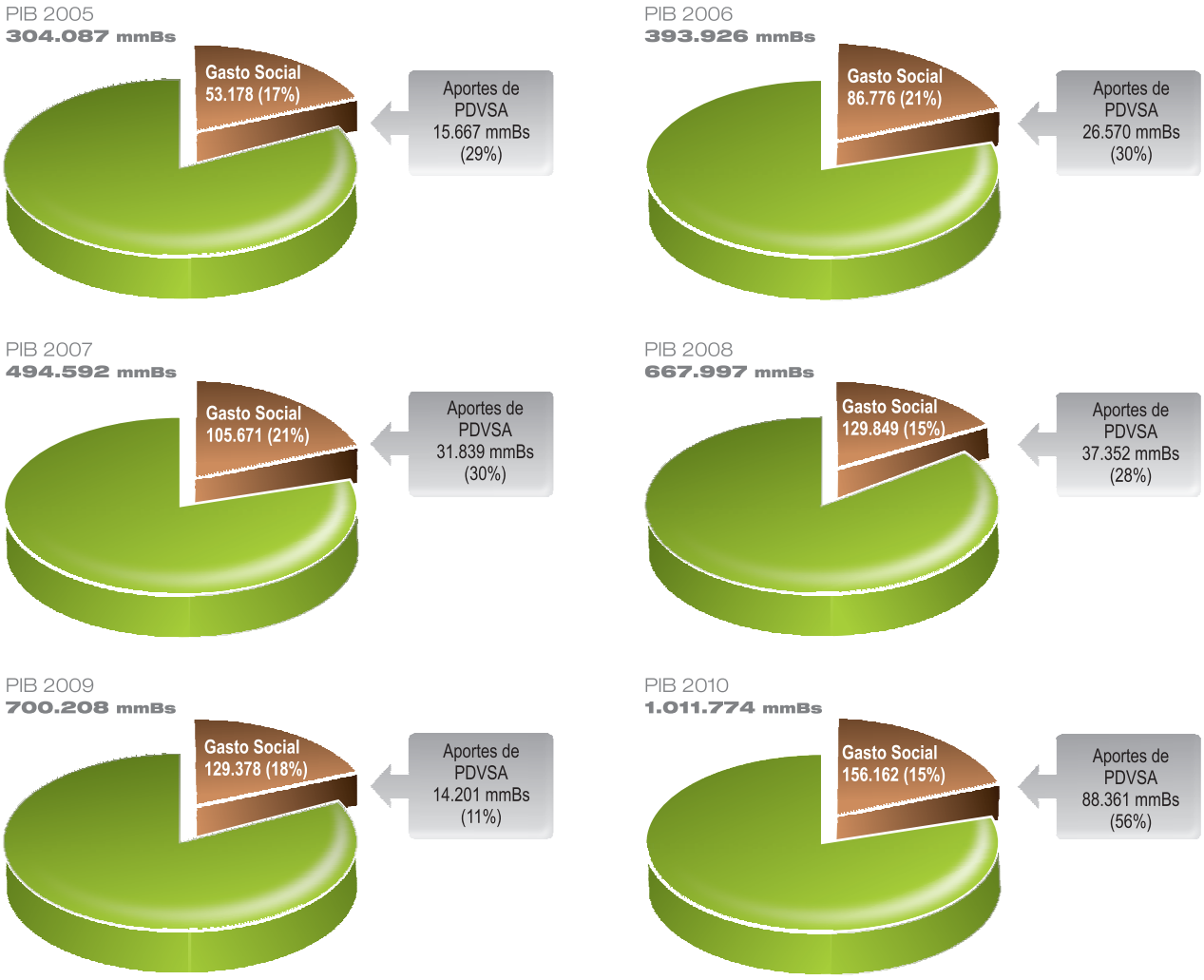
A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

Cuadro 20
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	53.178	250.909	17%	15.667	29%
2006	393.926	86.776	307.150	22%	26.570	31%
2007	494.592	105.671	388.921	21%	31.839	30%
2008	667.997	129.849	538.149	19%	37.352	29%
2009	700.208	129.378	570.830	18%	14.201	11%
2010	1.011.774	156.162	855.612	15%	88.361	57%

Nota: PIB 2007 cifra rectificada; PIB 2008, 2009 y 2010 cifras provisionales. Gasto Social cifras provisionales. Desarrollo Social PDVSA hasta 2009 tasa 2,15/$, 2010 tasa 4,30/$.
Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Planificación y Desarrollo. Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela. Banco Central de Venezuela (PIB)

GRÁFICO 11
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. Tasa 2005-2009 2,15Bs/$, tasa 2010 4,30Bs/$,
Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Planificación y Desarrollo. Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

Cuadro 21
Aportes de PDVSA al FONDESPA (mm$)

Años	Asignado Ejecutivo Nacional	Ejecutado 2004 - 2009	Porcentaje de Ejecución
2004	2.000	2.000	100%
2005	2.000	2.000	100%
2006	229	348	152%
Total	4.229	4.348	103% 1/

1/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.
Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010

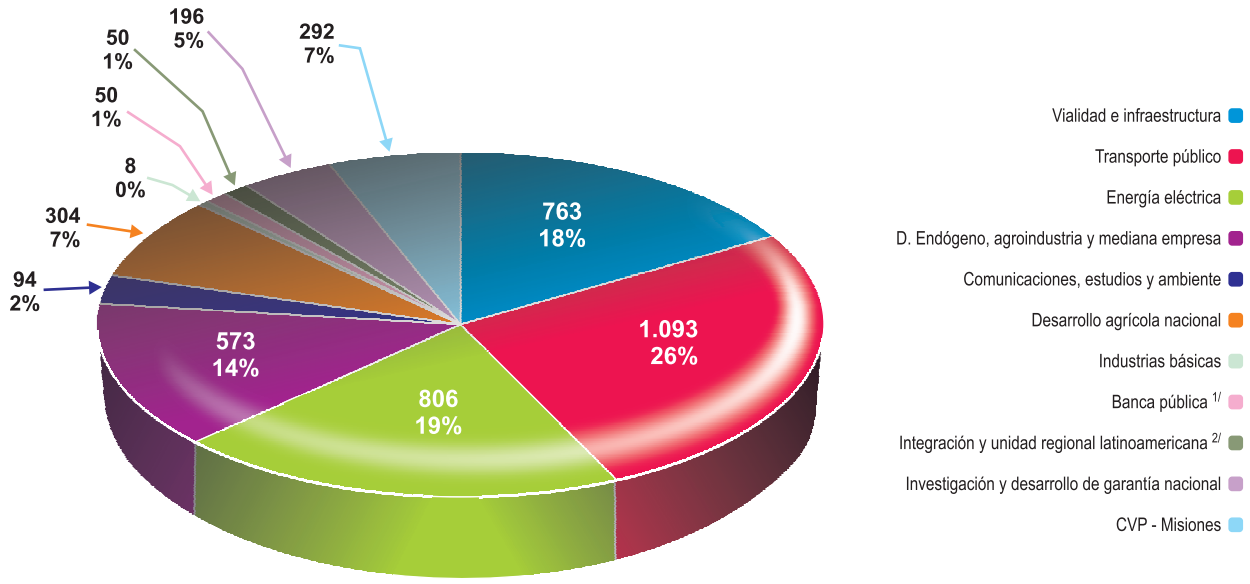
Cuadro 22
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por Área de Desarrollo (mm$)

Área de desarrollo	Asignado Ejecutivo Nacional	Ejecutado 2004 - 2009	Porcentaje de Ejecución
Vialidad e infraestructura	763	696	91%
Transporte público	1.093	1.084	99%
Energía eléctrica	806	806	100%
D.Endógeno, agroindustria y mediana empresa	573	564	98%
Comunicaciones, estudios y ambiente	94	94	100%
Desarrollo agrícola nacional	304	303	99%
Industrias básicas	8	8	100%
Banca pública 1/	50	50	100%
Integración y unidad regional latinoamericana 2/	50	50	100%
Investigación y desarrollo de garantía nacional	196	73	37%
CVP-Misiones	292	620	-
Total	4.229	4.348	103% 3/

Nota: A finales de 2005, fue constituído 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.
3/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.
Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010

GRÁFICO 12

Aportes de PDVSA al FONDESPA, por Área de Desarrollo (mm$)



Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010

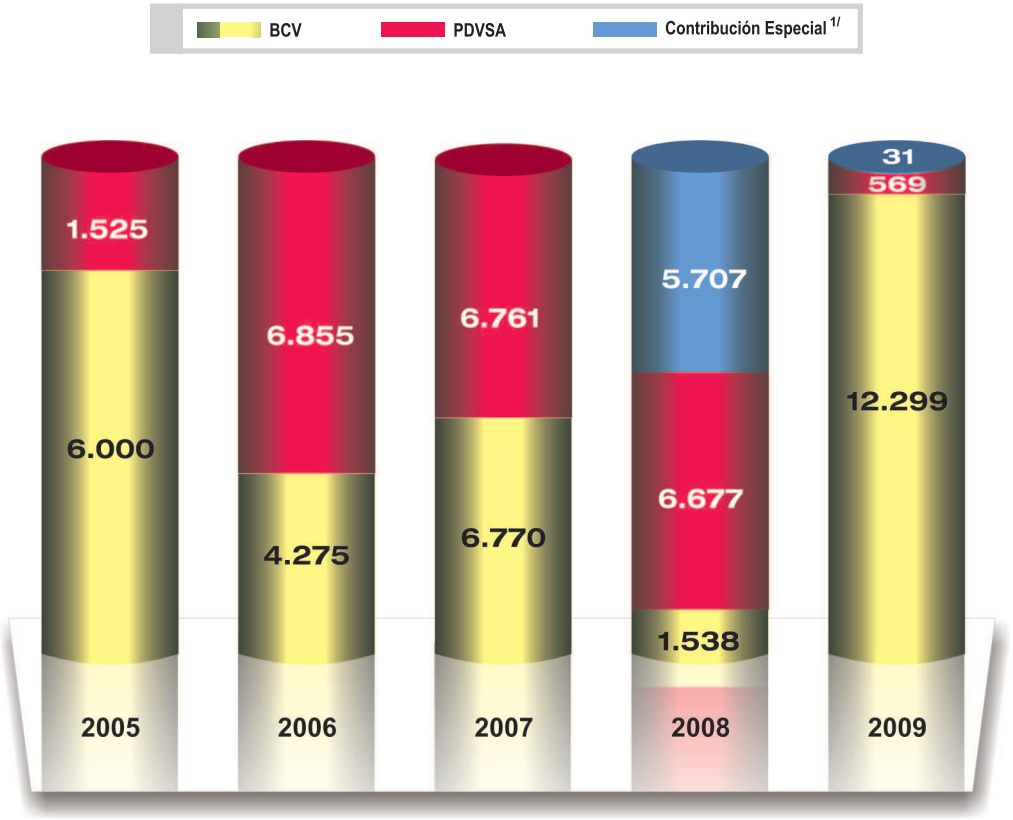
Cuadro 23
Aportes al FONDEN, por Fuentes

Año	BCV		PDVSA		Contribución Especial 1/		Total
	(mm$)	%	(mm$)	%	(mm$)	%	(mm$)
2005	6.000	80%	1.525	20%	-	0%	7.525
2006	4.275	38%	6.855	62%	-	0%	11.130
2007	6.770	50%	6.761	50%	-	0%	13.531
2008	1.538	11%	6.677	48%	5.707	41%	13.922
2009	12.299	95%	569	4%	31	0%	12.899

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.
Fuente: Memoria y Cuenta 2009 del Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas.

GRÁFICO 13

Aportes al Fonden, Por Fuentes (mm$)



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.
Fuente: Memoria y Cuenta 2009 del Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

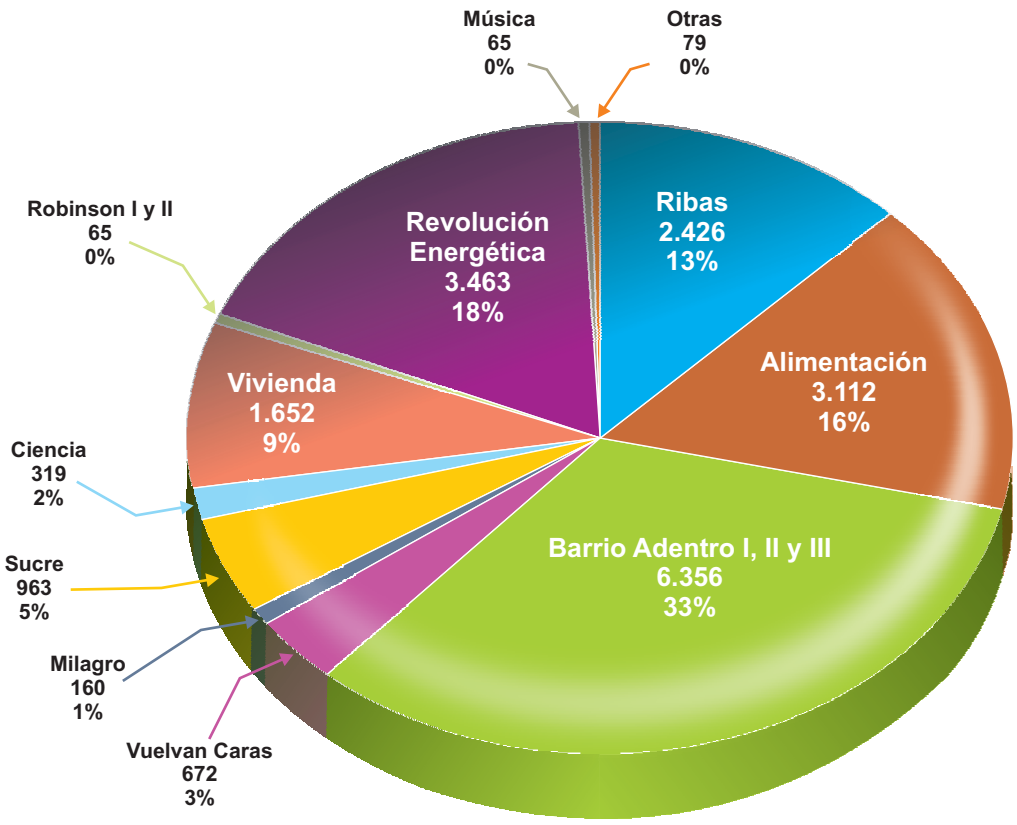
Cuadro 24
Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales (mm$)

Misiones Sociales	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Acumulado 2003-2010 (mm$)
Ribas	32	320	371	280	133	330	599	361	2.426
Alimentación	-	146	303	325	916	212	-	1.210	3.112
Barrio Adentro I, II y III	34	275	309	1.693	3.258	130	7	650	6.356
Vuelvan Caras	-	172	220	240	29	11	-	-	672
Milagro	-	-	125	-	25	9	-	1	160
Sucre	3	113	668	-	-	17	6	156	963
Ciencia	-	-	-	291	28	-	-	-	319
Vivienda	-	-	-	62	135	71	133	1.251	1.652
Robinson I y II	72	-	-	-	-	-	-	-	72
Revolución Energética	-	-	-	210	219	174	745	2.115	3.463
Música	-	-	-	-	43	-	-	22	65
Otras [1/]	-	44	12	-	12	9	2	-	79
Total	**141**	**1.070**	**2.008**	**3.101**	**4.755**	**963**	**1.492**	**5.766**	**19.274**

1/ Se refiere a los aportes de PDVSA a las Misiones: Árbol, Identidad y Guaicaipuro.
Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas, 2011

GRÁFICO 14

Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales 2003 - 2010 (%)



Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

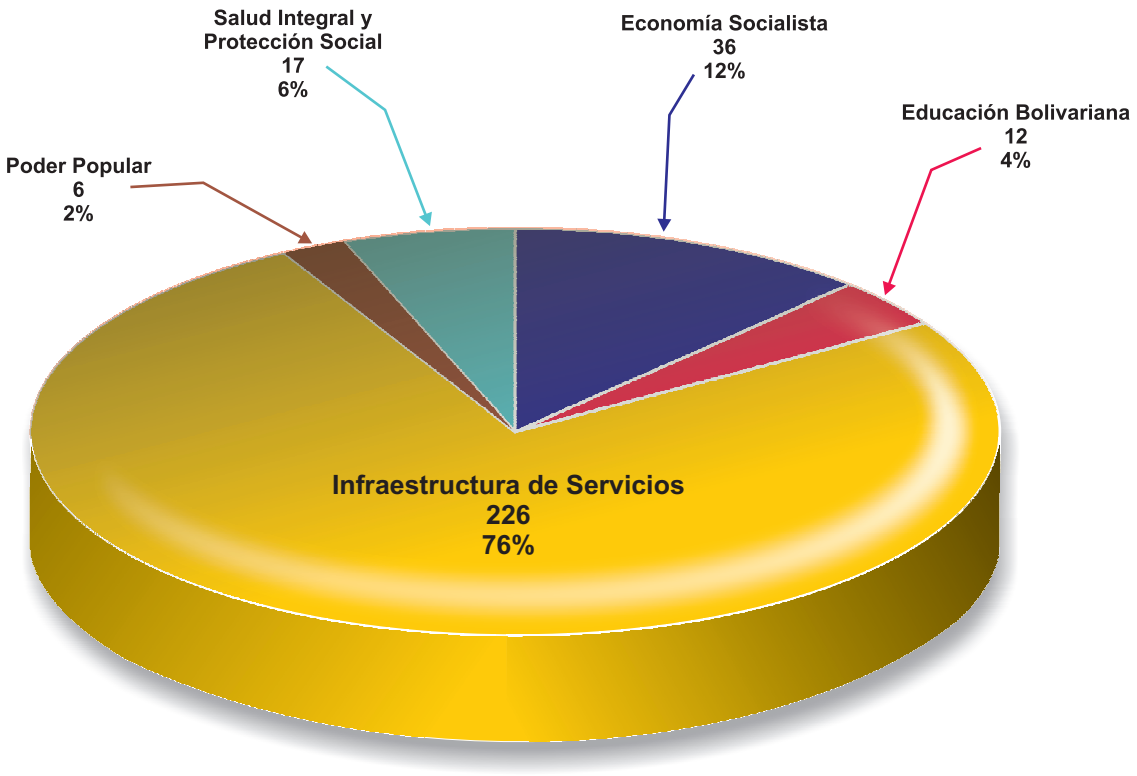
Cuadro 25
Aportes de Empresas Mixtas al Desarrollo Social. Proyectos de Inversión por Línea Programática (2009)

Línea Programática	mm$
Economía Socialista	36
Educación Bolivariana	12
Infraestructura de Servicios	226
Poder Popular	6
Salud Integral y Protección Social	17
Total	**297**

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009.

GRÁFICO 15

Aportes de Empresas Mixtas al Desarrollo Social. Proyectos de Inversión por Línea Programática (2009)



Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

Cuadro 26
Proyectos de Salud Integral y Protección Social 2009-2010

REGIÓN	Estado	Dotación de implementos de salud	Rehabilitación infraestructura de salud	Construcción infraestructura de salud	Jornadas de atención en salud	Saneamiento ambiental a comunidades	Dotación de ambulancias / embarcaciones	Beneficiarios
Occidente	Zulia	4	27	2	3	10	-	70.890
Centro Occidente	Falcón	-	2	11	-	-	-	14.164
	Carabobo	-	3	1	-	-	-	1.143.500
	Yaracuy	-	2	-	-	-	-	417.000
Los Llanos	Barinas	n.d	-	-	12	-	17	901.100
	Portuguesa	-	-	1	-	-	-	1.295
Metropolitana	Miranda / Dtto. Capital	72	8	1	67	-	-	27.000
Oriente / Faja	Sucre	1.200	1	1	-	-	-	3.400
	Anzoátegui	709	12	3	18	-	-	93.000
	Nva. Esparta	-	1	-	-	-	-	7.200
	Delta Amacuro	-	-	-	-	-	5	5.500
	Monagas	10.052	4	2	12	-	-	48.950

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009 y 2010.

Cuadro 27
Proyectos de Educación Bolivariana 2009-2010

REGIÓN	Estado	Rehabilitación infraestructura escolar	Rehabilitación infraestructura universitaria	Construcción infraestructura escolar	Construcción infraestructura universitaria	Dotación de equipos, materiales y uniformes	Becas otorgadas	Capacitación y Formación	Empleos Generados	Beneficiarios
Occidente	Zulia	26	-	3	1	20.015	50	-	n.d	193.859
	Mérida	-	-	-	4	-	-	-	n.d	4.500
Centro Occidente	Falcón	13	-	-	-	-	-	-	n.d	29.844
	Carabobo	-	-	3	-	-	-	-	n.d	3.631
Los Llanos	Barinas	27	-	-	-	-	-	-	1.654	5.740
	Apure	-	-	1	-	-	-	-	n.d	500
Metropolitana	Miranda / Dtto. Capital	7	-	-	1	30.805	-	-	n.d	1.116
Oriente / Faja	Anzoátegui	28	3	10	-	2.260	50	-	n.d	20.927
	Monagas	5	8	6	-	1.870	-	-	n.d	12.909
	Nva.Esparta	-	4	-	-	-	-	-	n.d	1.364
	Sucre	7	6	17	-	685	-	-	n.d	12.926
	Delta Amacuro	-	-	-	-	-	-	1	n.d	2.532
	Guárico	3	-	-	1	267	-	-	n.d	3.337

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009 y 2010.

Cuadro 28
Proyectos de Infraestructura de Servicios 2009-2010

REGIÓN	Estado	Suministro de agua potable	Suministro de energía eléctrica	Rehabilitación de vialidad y transporte	Infraestructura social comunitaria	Rehabilitación / Construcción de viviendas	Formación y capacitación	Rehabilitación red de aguas servidas y residuales	Saneamiento ambiental	Beneficiarios
Occidente	Zulia	4	11	15	3	42	1	-	-	21.956
Centro Occidente	Falcón	1	154	3	2	143	-	-	-	999.480
	Carabobo	-	3	2	7	1	-	-	-	181.200
Los Llanos	Barinas	1	9	13	3	204	-	4	-	75.091
	Portuguesa	-	-	-	1	-	-	-	-	1.295
	Guárico	-	-	-	1	-	-	-	-	1.500
	Apure	-	2	-		24	-	-	-	345
Metropolitana	Miranda	-	-	-	2	-	-	2	-	4.350
Oriente / Faja	Anzoátegui	26	16	11	1	203	1	1	-	207.617
	Monagas	26	3	4	3	242	-	1	-	808.785
	Nva.Esparta	5	3	1	1	-	-	1	-	380.751
	Delta Amacuro	-	-	1	-	-	-	-	-	5.000
	Sucre	1	2	2	2	-	-	1	2	258.016

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009 y 2010.

Cuadro 29
Proyectos para la Economía Socialista 2009-2010

REGIÓN	Estado	Suministro de agua potable	Dotación de mobiliario y equipos	Infraestructura social productiva	Adquisición de animales	Asistencia técnica a productores	Cultivos y producción	Adquisición de transporte agrícola	Constitución de cooperativas y unidades productivas	Beneficiarios
Occidente	Zulia	3	1	32	1.300	368	-	-	-	9.517
Los Llanos	Guárico	-	-	4	-	-	1	-	-	208
	Barinas	-	-	4	-	-	4	-	-	512.161
	Apure	-	6	1	-	1	1	6	-	1.460
Metropolitana	Miranda / Dtto Capital	-	4	4	-	-	8	-	30	394.819
Oriente / Faja	Anzoátegui	-	-	6	-	1	-	-	110	130.222
	Monagas	-	-	1	-	-	1	-	-	1.240
	Sucre	-	-	1	-	-	-	-	-	1.200
	Delta Amacuro	-	-	-	-	2	-	-	-	57
	Nva. Esparta	-	-	1	-	-	-	-	-	500

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009 y 2010.

Cuadro 30
Proyectos para la Consolidación del Poder Popular 2009-2010

REGIÓN	Estado	Asistencia técnica y capacitación	Infraestructura maquinaria y equipos	Conformación de equipos deportivos	Conformación de comités antidroga	Conformación de medios comunitarios	Conformación de comunas y salas de batalla social	Consolidación fondo de protección social	Jornada de atención social	Beneficiarios
Occidente	Zulia	70	20	7	5	4	5	2	-	55.073
Centro Occidente	Falcón	27	-	-	-	-	-	-	-	n.d
	Carabobo	12	-	-	-	-	-	-	-	
Metropolitana	Miranda / Vargas / Dtto. Capital	47	-	-	-	-	2	-	-	5.640
Oriente / Faja	Anzoátegui	23	7	-	-	1	3	1	16	126.122
	Monagas	19	-	-	-	-	1	1	-	4.780
	Nueva Esparta	11	-	-	-	-	-	-	-	n.d
	Sucre	13	1	-	-	-	-	-	-	1.319
	Delta Amacuro	1	-	-	-	1	-	-	-	5.735
Los Llanos	Guárico	3	-	-	-	-	-	-	-	n.d
	Barinas	7	-	-	-	-	-	-	-	
	Apure	6	-	-	-	-	-	-	-	

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009 y 2010.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

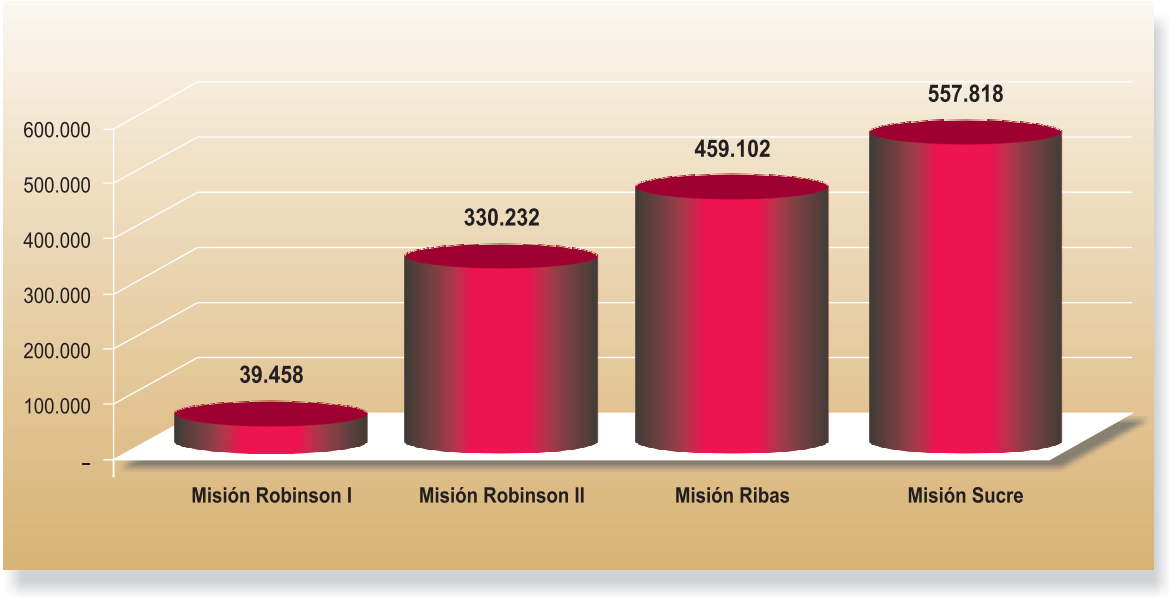
Cuadro 31
Misiones Educativas Bolivarianas: Estudiantes en Aula, 2010

Estudiantes en aula	**1.386.610**
Misión Robinson I	39.458
Misión Robinson II	330.232
Misión Ribas	459.102
Misión Sucre	557.818
Misión Robinson	
Graduados	1.678.671

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y Sala Situacional Nacional Misión Ribas.

GRÁFICO 16

Misiones Educativas Bolivarianas: Estudiantes en Aula, 2010



Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y Sala Situacional Nacional Misión Ribas.

Cuadro 32
Misión Ribas: Indicadores Varios, 2010

Indicadores	Total
Censo inicial 01 y 02 /11/2003	1.412.167
Vencedores matriculados	1.585.157
Vencedores graduados (ocho promociones realizadas)	632.623
Vencedores en aula actualmente	428.366
Becas otorgadas (anualmente)	200.000
Incentivos otorgados (Coordinadores, Facilitadores y Voluntarios)	45.000
Planteles y/o rutas funcionando	11.251
Facilitadores incorporados	32.420
Ambientes funcionando	32.420
Vencedores en Centros Penitenciarios	2.887
Vencedores con discapacidades	2.405
Estudiantes de Medicina Integral en Cuba	73
Estudiantes de Medicina (realizando pasantías en Venezuela)	73
Vencedores indígenas	15.297
Prosecución Robinson - Ribas	94.801
Prosecución Ribas - Sucre	167.793
Estudiantes Ribas Técnica	8.655
Estudiantes en Pescalba	91
Estudiantes en Guarniciones	3.208
Estudiantes de Gas y Petróleo en la República de Argelia	86
Egresados en Gas y Petróleo en la República de Argelia	203
Egresados licenciados en Educación, mención Desarrollo Cultural	907
Integrantes del Cuerpo de Combatientes de Milicia Misión Ribas	8.702
Brigadas Productivas Socialistas	187
Brigadistas incorporados	5.730
Inserción laboral (PDVAL, PDVSA Gas, FUNDELEC)	9.044

Fuente: Misión Ribas, Sala Situacional Nacional.

Cuadro 33
Misión Ribas Técnica: Indicadores Varios, 2010

Estado	Matrícula actual de Vencedores	Total actual de Facilitadores	Total de Instructores	Total de Ambientes	Total actual de Coordinadores	Total de Planteles
Anzoátegui	2.076	139	98	139	37	68
Apure	88	6	5	6	3	2
Barinas	251	26	19	26	13	18
Carabobo	457	35	87	35	2	25
Falcón	452	42	69	42	10	40
Monagas	1.802	137	106	137	47	76
Sucre	114	8	-	8	2	2
Zulia	3.415	288	231	288	273	273
Total	**8.655**	**681**	**615**	**681**	**387**	**504**

Nota: Misión Ribas Técnica funciona en ocho estados que cuentan con la infraestructura para la actividad petrolera.
Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

Cuadro 34
Misión Sucre: Aportes para su Infraestructura, 2010

Indicadores	Total
Edificaciones cedidas a universidades	3
Edificaciones en construcción para universidades	2

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2009.

Cuadro 35
Misión Alimentación: Indicadores Varios, 2003-2010

Indicadores	Total
Establecimientos acondicionados para la misión	15.744
Gandolas adquiridas para la distribución	60
Plantas empaquetadoras de alimentos	3
Casas de alimentación	6.075
Beneficiarios Casas de Alimentación	911.250
Beneficiarios del Suplemento Nutricional	640.697
Megamercales	305
Beneficiarios de Mercal Protección	1.040.095
Alimentos comercializados (toneladas métricas)	1.314.000
Población total beneficiada (aproximadamente)	15.913.000

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010 y Ministerio del Poder Popular para la Comunicación e Información

GRÁFICO 17

Misión Alimentación: Empleos Generados, 2003-2010



Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación e Información.

Cuadro 36
Misión Vuelvan Caras / Ché Guevara: Indicadores Varios, 2003-2010

Indicadores	Total
Lanceros certificados	264.720
Cooperativas conformadas	6.814
Núcleos de Desarrollo Endógeno conformados	130
Formación de facilitadores	2.567
Formación de consultores	1.546
Becas otorgadas a personas sustento de hogar	202.452
Becas otorgadas a personas no sustento de hogar	147.548
Locales Centro de Economía Popular, municipio Libertador	1.102
Familias beneficiarias Centro de Economía Popular, municipio Libertador	4.000
Centros de Alta Tecnología construídos	6

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010.

Cuadro 37
Misión Barrio Adentro I y II: Infrestructura e Intervenciones Quirúrgicas , 2003-2010

Barrio Adentro I	Total
Consultorios populares	6.711
Barrio Adentro II	**Total**
Centros de Diagnóstico Integral	507
Centros de Alta Tecnología	28
Salas de Rehabilitación	556
Clínicas Populares	13
Intervenciones Quirúrgicas	232.358

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

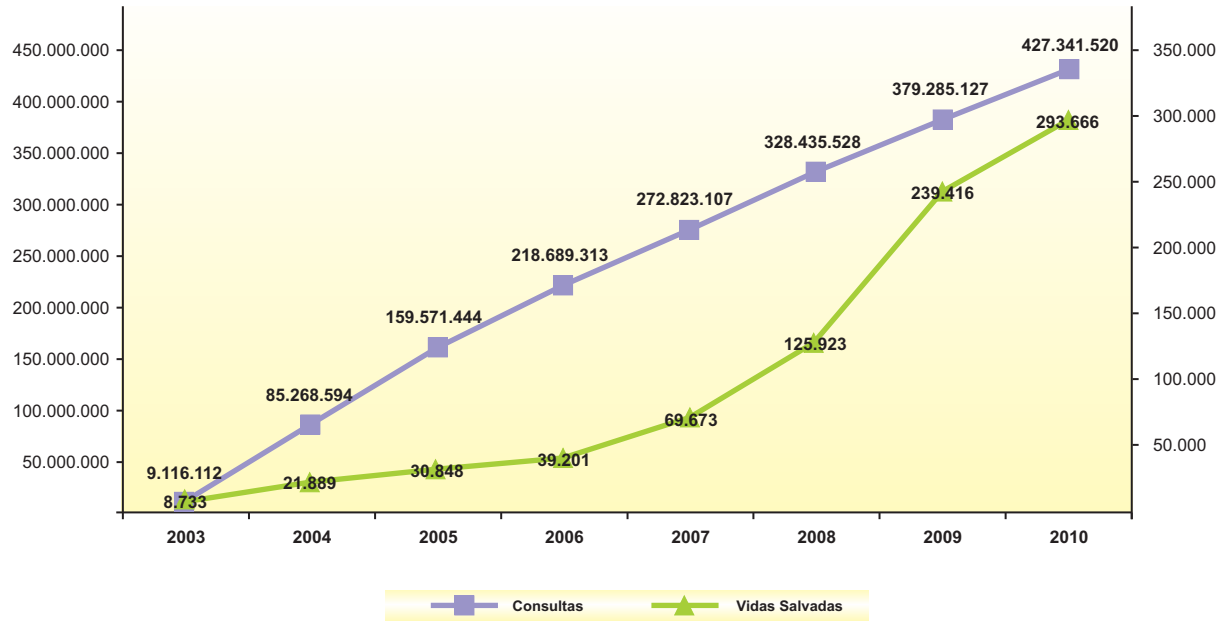
Cuadro 38
Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: Consultas y Vidas Salvadas, 2003-2010

Año	Consultas	Vidas Salvadas
2003	9.116.112	8.733
2004	85.268.594	21.889
2005	159.571.444	30.848
2006	218.689.313	39.201
2007	272.823.107	69.673
2008	328.435.528	125.923
2009	379.285.127	239.416
2010	427.341.520	293.666

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información

GRÁFICO 18

Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: Consultas y Vidas Salvadas, 2003-2010



Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información

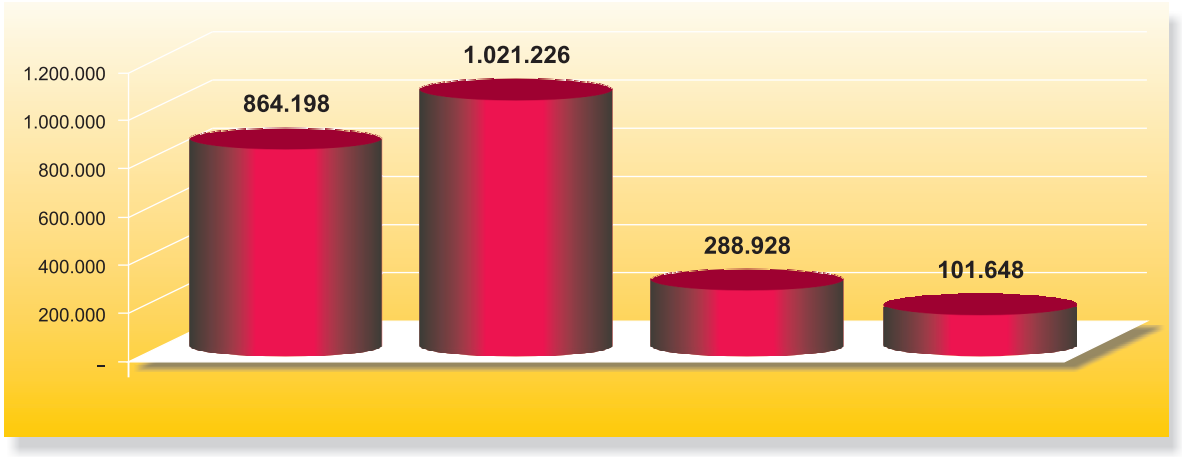
Cuadro 39
Misión Milagro: Indicadores Varios, 2004-2010

Indicadores	
Ópticas populares	459
Intervenciones oftalmológicas	1.158.539
Lentes gratuitos distribuidos (aproximadamente)	7.000.000
Aeropuertos acondicionados	2

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información y PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010.

GRÁFICO 19

Misión Milagro: Consultas por Organismo, 2004-2010



Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información y PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010.

Cuadro 40
Misión Barrio Adentro Deportivo: Indicadores Varios, 2003-2010

Indicadores	Beneficiarios
Actividad física terapéutica y profiláctica en la comunidad	424.493
Ajedrez	174.378
Recreación física comunitaria	1.475.184
Actividades físicas en las escuelas	1.471.399
Deporte masivo comunitario	337.975
Servicio de asesoramiento a promotores deportivos integrales comunitarios	25.005

Nota: Misión ejecutada por la Fundación Oro Negro, adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo
Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

Cuadro 41
Misión Vivienda: Principales Indicadores, 2006-2010

Indicadores	Total
Viviendas culminadas, estado Zulia	110
Viviendas culminadas, estado Mérida	3.024
Adquisición de viviendas llave en mano	2.424
Viviendas en construcción	22.189
Total	**27.747**

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010.

Cuadro 42
Misión Arbol: Principales Indicadores, 2006-2010

Indicadores	Total
Participantes en la misión	29.000
Comités conservacionistas	2.639
Proyectos comunitarios y educativos ejecutados	2.552
Semillas recolectadas (kilogramos)	101.251
Superficie plantada (hectáreas)	18.322
Centros de Alta Tecnología construídos	6

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2010.

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 43
Reservas Probadas Remanentes de Petróleo (mb), 2009

Áreas tradicionales/tierra	
PDVSA/Empresas mixtas	**38.605.022**
Occidente	20.043.226
Oriente	17.005.537
Barinas	1.556.259
Costa Afuera	
PDVSA/Empresas mixtas	300.553
Faja Petrolífera del Orinoco	
Empresas Mixtas Faja	**16.880.139**
Petromonagas	3.453.988
Petropiar	3.592.408
Petrocedeño	7.311.410
Petrolera Sinovensa	2.522.333
PDVSA Faja	**7.508.652**
Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	3.963.297
PDVSA E&P (Antigua área Bitor)	3.545.355
Otras Áreas Faja [1/]	**147.878.827**
Total Venezuela	**211.173.193**

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 43.1
Reservas Probadas Remanentes de Petróleo (mb), 2010

Áreas tradicionales/tierra	
PDVSA/Empresas mixtas	**37.808.734**
Occidente	19.955.626
Oriente	16.622.892
Barinas	1.230.216
Costa Afuera	
PDVSA/Empresas mixtas/Licencias	572.558
Faja Petrolífera del Orinoco	
Empresas Mixtas Faja	**93.370.623**
Petromonagas	3.413.684
Petropiar	4.298.818
Petrocedeño	7.302.732
Petrolera Sinovensa	2.522.627
Petrocarabobo	13.562.060
Petroindependencia	20.931.043
Petrojunín	7.817.415
Petromacareo	8.053.146
Petromiranda	14.630.486
Petrourica	10.838.612
PDVSA Faja	**24.489.202**
Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	3.923.165
PDVSA E&P (Antigua área Bitor)	4.649.720
Junín 10	10.468.042
Boyacá 8	5.448.275
Otras Áreas Faja [1/]	**140.259.827**
Total Venezuela	**296.500.944**

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 44
Reservas Probadas de Petróleo [1/] (mmb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Descubrimientos	112	2	274	319	144	82	494	8	22	200
Extensiones	440	0 [a/]	218	145	35	31	20	116	0 [b/]	0
Revisiones	766	462	520	4.129	444	8.383	12.686	74.013	39.925	86.211
Total nuevas reservas	**1.318**	**464**	**1.012**	**4.593**	**623**	**8.496**	**13.200**	**74.137**	**39.947**	**86.411**
Producción	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191	1.097	1.083
Reservas probadas al 31 de diciembre	**77.783**	**77.154**	**77.140**	**80.582**	**80.012**	**87.324**	**99.377**	**172.323**	**211.173**	**296.501**
Duración reservas/ año	**63,8**	**70,6**	**75,2**	**70,0**	**67,1**	**73,7**	**86,6**	**144,7**	**192,5**	**273,8**

1/ Incluye condensados de formación.
a/ Se incorporaron 137 (mb) de petróleo por extensiones.
b/ Se incorporaron 147 (mb) de petróleo por extensiones.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 45
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
2009	211.173	63.584.321	33.574	10.109.117
2010	296.501	64.667.739	47.140	10.281.366

1/ Reservas al 31- 12 de cada año. Producción: incluye condensados de formación.
Fuente: Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía, MENPET.

Cuadro 46
Actividad Exploratoria de la Industria Petrolera

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Perforación (n° de pozos)										
Esfuerzo propio										
Iniciados	9	8	2	7	11	9	4	2	1	3
Arrastre	6	8	8	4	6	10	21	18	2	0
Total	**15**	**16**	**10**	**11**	**17**	**19**	**25**	**20**	**3**	**3**
Completados	2	0	0	1	4	3	11	7	2	2
Abandonados	0	5	3	1	1	9	10	10	1	0
Suspendidos	4	2	3	2	1	0	1	1	0	0
En actividad al 31 / 12	9	9	4	7	11	7	3	2	0	1
Total	**15**	**16**	**10**	**11**	**17**	**19**	**25**	**20**	**3**	**3**
Convenios operativos / Empresas Mixtas										
Iniciados	7	4	1	2	0	0	0	0	0	1
Arrastre	2	3	2	1	2	0	0	1	0	1
Total	**9**	**7**	**3**	**3**	**2**	**0**	**0**	**1**	**0**	**2**
Completados	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Abandonados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	8	5	2	2	1	0	0	0	0	0
En actividad al 31 / 12	1	2	1	0	1	0	0	1	0	1
Total	**9**	**7**	**3**	**3**	**2**	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**
Licencias de gas no asociado										
Iniciados	5	1	0	4	3	6	2	1	4	2
Arrastre	2	1	0	0	0	0	5	3	1	0
Total	**7**	**2**	**0**	**4**	**3**	**6**	**7**	**4**	**5**	**2**
Completados	0	0	0	0	1	3	4	1	2	1
Abandonados	0	0	0	0	1	1	2	1	3	0
Suspendidos	6	2	0	2	1	1	1	1	0	0
En actividad al 31/12	1	0	0	2	0	1	0	1	0	1
Total	**7**	**2**	**0**	**4**	**3**	**6**	**7**	**4**	**5**	**2**
Total perforación (nº de pozos)										
Iniciados	21	13	3	13	14	15	6	3	5	6
Arrastre	10	12	10	5	8	10	26	22	3	0
Total	**31**	**25**	**13**	**18**	**22**	**25**	**32**	**25**	**8**	**6**
Completados	2	0	0	2	5	6	15	8	4	3
Abandonados	0	5	3	1	2	10	12	11	4	0
Suspendidos	18	9	5	6	3	1	2	2	0	0
En actividad al 31 / 12	11	11	5	9	12	8	3	4	0	3
Total del año	**31**	**25**	**13**	**18**	**22**	**25**	**32**	**25**	**8**	**6**
Pozos Estatigráficos Magna Reserva										
Perforados	-	-	-	-	-	11	48	50	25	8

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 47
Balance de la Actividad Perforatoria por Tipo al 31/12/2009 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Perforados							
A-O	15	0	16	159	93	6	289
A-1	0	0	0	0	0	0	0
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	2	0	1	0	3
A-3	1	4	1	1	0	0	7
Sub-total	**16**	**4**	**19**	**160**	**94**	**6**	**299**
Evaluados							
A-O	5	0	4	14	113	10	146
A-1	0	0	0	3	3	0	6
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	1	0	1
A-2c	0	0	0	0	2	0	2
A-3	1	1	1	1	0	0	4
Sub-total	**6**	**1**	**5**	**18**	**119**	**10**	**159**
Suspendidos							
A-O	102	0	1	138	80	3	324
A-1	0	0	0	0	4	0	4
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	9	0	9
A-3	0	0	0	1	1	0	2
Sub-total	**102**	**0**	**1**	**139**	**94**	**3**	**339**
Completados							
B-O	51	0	14	43	79	3	190
B-1	0	0	0	2	0	0	2
B-2a	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	0	1	0	0	1
B-2c	0	0	0	0	0	0	0
B-3	0	1	1	1	0	0	3
Sub-total	**51**	**1**	**15**	**47**	**79**	**3**	**196**
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	1	3	1	0	0	0	5
Sub-total	**1**	**3**	**1**	**1**	**0**	**0**	**6**
Total	**176**	**9**	**41**	**365**	**386**	**22**	**999**

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

Cuadro 47.1
Balance de la Actividad Perforatoria por Tipo al 31/12/2010 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Perforados							
A-O	18	0	20	328	107	10	483
A-1	0	0	0	2	0	0	2
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	2	2	1	1	0	6
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**18**	**2**	**22**	**331**	**108**	**10**	**491**
Evaluados							
A-O	11	0	18	92	70	7	198
A-1	0	0	0	0	0	0	0
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	0	0	0
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**11**	**0**	**18**	**92**	**70**	**7**	**198**
Suspendidos							
A-O	53	0	4	190	43	9	299
A-1	0	0	0	2	4	0	6
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	0	0	0
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**53**	**0**	**4**	**192**	**47**	**9**	**305**
Completados							
B-O	18	0	15	202	72	2	309
B-1	0	2	0	0	0	0	2
B-2a	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	0	0	0	0	0
B-2c	0	0	1	0	0	0	1
B-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**18**	**2**	**16**	**202**	**72**	**2**	**312**
Secos							
C-0	0	0	1	0	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	1	0	0	0	1
C-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**0**	**0**	**2**	**0**	**0**	**0**	**2**
Total	**100**	**4**	**62**	**817**	**297**	**28**	**1.308**

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 48
Balance de los Pozos de Inyección de Fluidos al 31/12/2009 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos							
I-A	0	0	0	308	203	4	515
I-G	0	0	0	126	87	2	215
Total	**0**	**0**	**0**	**434**	**290**	**6**	**730**
Pozos inyectores completados							
I-A	1	0	0	191	22	4	217
I-G	0	0	0	56	47	2	105
Total	**1**	**0**	**0**	**247**	**69**	**6**	**322**
Inyectores de agua en actividad							
Activos	0	0	0	105	122	4	231
Perforados	0	1	0	0	1	0	2
Suspendidos	0	1	0	12	19	0	32
Evaluados	0	0	0	0	1	0	1
Total	**0**	**2**	**0**	**117**	**143**	**4**	**266**
Inyectores de gas en actividad							
Activos	0	1	0	62	70	2	135
Perforados	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	0	0	0	8	14	0	22
Evaluados	0	0	0	0	2	0	2
Total	**0**	**1**	**0**	**70**	**86**	**2**	**159**

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

Cuadro 48.1
Balance de los Pozos de Inyección de Fluidos al 31/12/2010 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos							
I-A	2	0	0	315	109	5	431
I-G	0	0	0	127	84	2	213
Total	**2**	**0**	**0**	**442**	**193**	**7**	**644**
Pozos inyectores completados							
I-A	0	0	0	98	22	1	121
I-G	0	0	0	33	47	0	80
Total	**0**	**0**	**0**	**131**	**69**	**1**	**201**
Inyectores de agua en actividad							
Activos	0	0	0	105	130	5	240
Perforados	0	0	0	0	2	0	2
Suspendidos	2	1	0	115	66	0	184
Evaluados	0	0	0	0	0	0	0
Total	**2**	**1**	**0**	**220**	**198**	**5**	**426**
Inyectores de gas en actividad							
Activos	0	1	0	44	70	2	117
Perforados	0	0	0	1	0	0	1
Suspendidos	0	0	0	43	12	0	55
Evaluados	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**1**	**0**	**88**	**82**	**2**	**173**

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 49
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados al 31/12 (n°p)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Capaces de producir	**32.138**	**31.536**	**31.759**	**32.024**	**32.626**	**33.388**	**33.767**	**34.348**	**35.114**	**35.351**
En producción	15.092	6.928	13.413	13.756	15.390	15.909	15.989	16.687	16.921	17.238
Cerrados reactivables	17.046	24.608	18.346	18.268	17.236	17.479	17.778	17.637	18.073	17.795
Suspendidos	0	0	0	0	0	0	0	24	120	318
Inactivos	**11.909**	**12.225**	**12.538**	**12.854**	**13.313**	**13.281**	**13.293**	**13.629**	**13.709**	**13.534**
Esperando abandono	1.514	1.368	1.434	1.316	1.377	1.446	1.643	1.637	1.835	1.886
Abandonado 1/	10.395	10.857	11.104	11.538	11.936	11.835	11.650	11.992	11.874	11.648
Total pozos completados	**44.047**	**43.761**	**44.297**	**44.878**	**45.939**	**46.669**	**47.060**	**47.977**	**48.823**	**48.885**

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 50
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados por Jurisdicción al 31/12/2009 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	**21.285**	**142**	**577**	**9.168**	**3.926**	**16**	**35.114**
En producción	11.585	14	314	3.335	1.660	13	16.921
Cerrados reactivables	9.700	128	239	5.833	2.173	0	18.073
Suspendidos	0	0	24	0	93	3	120
Inactivos	**5.478**	**855**	**175**	**4.344**	**2.857**	**0**	**13.709**
Esperando abandono	933	31	46	415	410	0	1.835
Abandonado 1/	4.545	824	129	3.929	2.447	0	11.874
Total pozos completados	**26.763**	**997**	**752**	**13.512**	**6.783**	**16**	**48.823**

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 50.1
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados por Jurisdicción al 31/12/2010 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	**21.393**	**190**	**595**	**9.130**	**4.027**	**16**	**35.351**
En producción	11.722	26	317	3.416	1.743	14	17.238
Cerrados reactivables	9.671	164	255	5.532	2.173	0	17.795
Suspendidos	0	0	23	182	111	2	318
Inactivos	**5.527**	**855**	**182**	**4.174**	**2.796**	**0**	**13.534**
Esperando abandono	950	31	45	370	490	0	1.886
Abandonado 1/	4.577	824	137	3.804	2.306	0	11.648
Total pozos completados	**26.920**	**1.045**	**777**	**13.304**	**6.823**	**16**	**48.885**

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 51
Pozos de Petróleo y Gas en Producción por Jurisdicción Al 31/12 (n°p)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Maracaibo										
Petróleo	11.513	3.875	9.797	10.004	10.626	10.858	11.125	11.323	11.577	11.714
Gas	1	1	8	8	2	8	8	8	8	8
Barcelona										
Petróleo	1.842	1.832	1.832	1.977	3.000	3.148	3.135	3.303	3.316	3.398
Gas	2	18	10	10	10	19	20	18	19	18
Maturín										
Petróleo	1.469	940	1.491	1.463	1.398	1.525	1.351	1.653	1.659	1.727
Gas	0	9	0	0	0	2	1	20	1	16
Barinas										
Petróleo	265	253	275	294	319	318	322	319	312	315
Gas	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2
Falcón										
Petróleo	0	0	0	0	29	24	21	22	10	20
Gas	0	0	0	0	6	6	4	12	4	6
Cumaná										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	7	13	14
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total										
Petróleo	**15.089**	**6.900**	**13.395**	**13.738**	**15.372**	**15.873**	**15.954**	**16.627**	**16.887**	**17.188**
Gas	**3**	**28**	**18**	**18**	**18**	**36**	**35**	**60**	**34**	**50**

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 General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 52
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
2009	174.337	1.096.545	3.004	21,9
2010	172.250	1.083.418	2.968	21,2

1/ Incluye condensado de formación.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 53
Producción de Petróleo por Gravedad (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gravedad específica	0,9129	0,9030	0,9117	0,9176	0,9200	0,9170	0,9159	0,9111	0,9279	0,9267
Gravedad API	**23,5**	**25,2**	**23,7**	**22,7**	**22,3**	**21,6**	**21,8**	**21,6**	**21,9**	**21,2**
Extrapesados (0,0°-9,9°)	397	475	527	658	788	826	760	829	749	900
Pesados (10,0°-21,9°)	1.060	898	757	869	870	822	779	800	691	610
Medianos (22,0°-29,9°)	1.173	975	788	939	950	928	863	911	852	807
Livianos (30,0°- 38,9°)	669	607	654	564	538	542	600	579	586	536
Condensados (42,0° y más)	43	39	84	114	123	126	140	135	126	115
Total Venezuela										
(mb/d)	**3.342**	**2.994**	**2.810**	**3.143**	**3.269**	**3.245**	**3.143**	**3.254**	**3.004**	**2.968**
(mb)	**1.219.745**	**1.092.806**	**1.025.507**	**1.150.514**	**1.193.111**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**

Nota: Excluye condensados de planta.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 54
Producción de Petróleo por Cuencas [1/] (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Maracaibo [2/]	**1.559**	**1.328**	**1.116**	**1.229**	**1.191**	**1.175**	**1.123**	**1.078**	**937**	**831**
Áreas tradicionales										
Esfuerzo propio+Conv. Operativos [3/]	1.559	1.328	1.116	1.229	1.191	983	904	848	745	620
Empresas mixtas (livianos/medianos)	-	-	-	-	-	192	219	230	193	211
Falcón (A. tradicionales/ E. mixtas)	**1,09**	**0,84**	**0,87**	**1,29**	**1,23**	**1,03**	**0,86**	**0,89**	**0,73**	**0,63**
Apure - Barinas (A. tradicionales/ E. mixtas)	**109**	**93**	**87**	**85**	**88**	**87**	**82**	**81**	**71**	**61**
Oriental	**1.673**	**1.573**	**1.606**	**1.828**	**1.988**	**1.982**	**1.937**	**2.094**	**1.995**	**2.076**
Áreas tradicionales	**1.367**	**1.143**	**1.119**	**1.266**	**1.325**	**1.332**	**1.327**	**1.391**	**1.213**	**1.488**
Esfuerzo propio+ PDVSA Gas+Conv. Operativos [3/]	1.367	1.143	1.119	1.266	1.325	1.267	1.232	1.271	1.059	1.329
Empresas Mixtas	-	-	-	-	-	65	96	120	154	159
Faja petrolifera del Orinoo	**306**	**430**	**488**	**562**	**663**	**650**	**610**	**703**	**782**	**588**
Asociaciones Estratégicas Faja/E. Mixtas [4/]	233	353	429	524	602	561	513	435	317	391
Esfuerzo Propio (PDVSA) [5/]	-	-	-	-	-	-	-	170	388	115
Bitor	73	77	59	38	61	79	68	34	0	0
Sinovensa	-	-	-	-	-	11	29	65	76	81
Total										
(mb/d)	**3.342**	**2.994**	**2.810**	**3.143**	**3.269**	**3.245**	**3.143**	**3.254**	**3.004**	**2.968**
(mb)	**1.219.745**	**1.092.806**	**1.025.507**	**1.150.514**	**1.193.111**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**

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 marzo 2009 y junio 2008 respectivamente
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

Cuadro 55
Producción de Petróleo en las Cuencas Maracaibo y Falcón (mb) 1/

Campos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Maracaibo										
Bachaquero	87.047	74.416	62.826	66.781	64.622	63.105	58.707	55.180	45.419	37.534
Barúa	7.733	7.097	7.258	6.591	6.195	6.809	6.504	7.455	6.553	4.676
Boscán	38.249	35.514	36.112	41.211	40.644	39.672	38.451	37.725	32.689	34.947
Cabimas	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213	2.247	2.152	2.345	2.101	2.133
Centro	25.682	24.598	25.585	25.286	24.208	25.444	25.597	23.884	15.366	9.331
Ceuta	45.006	41.995	31.816	39.901	44.926	49.902	50.694	52.430	47.110	52.934
Cruces Manuales	795	478	1.232	702	290	160	119	129	227	351
Lama	29.707	28.284	14.216	22.578	23.102	22.533	21.809	19.917	15.154	14.324
Lamar	20.249	20.578	11.098	9.405	7.541	8.379	7.656	6.846	5.786	10.255
Lagunillas	86.758	76.552	69.468	70.750	68.949	67.822	63.714	58.216	52.517	42.775
Lago	2.254	2.453	4.710	6.314	4.390	4.419	4.604	3.859	10.538	9.084
La Concepción	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637	4.784	3.716	3.299	2.520	1.930
La Paz	2.055	2.001	1.613	1.474	1.565	1.358	1.270	1.155	1.225	1.305
Mara	3.599	3.214	2.166	1.964	1.956	2.369	2.502	2.316	2.194	2.026
Mene Grande	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026	4.319	5.316	5.211	4.389	3.893
Rosario	2.288	3.700	2.097	3.315	4.770	4.032	3.215	2.780	2.695	2.031
Sibucara	91	79	26	0	14	72	0	53	29	0
Tía Juana	92.662	89.951	66.834	73.261	69.880	67.761	64.683	59.720	53.331	46.297
West Tarra	529	963	243	246	145	285	211	324	87	110
Otros	111.474	60.242	58.745	66.572	58.669	53.428	48.847	51.673	42.193	27.351
Total Maracaibo										
(mb)	**568.957**	**484.571**	**407.202**	**449.869**	**434.742**	**428.899**	**409.767**	**394.517**	**342.123**	**303.286**
(mb/d)	**1.559**	**1.328**	**1.116**	**1.229**	**1.191**	**1.175**	**1.123**	**1.078**	**937**	**831**
Total Falcón 2/										
(mb)	**397**	**307**	**318**	**472**	**450**	**375**	**313**	**327**	**268**	**231**
(mb/d)	**1,09**	**0,84**	**0,87**	**1,29**	**1,23**	**1,03**	**0,86**	**0,89**	**0,73**	**0,63**

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.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 56
Producción de Petróleo en la Cuenca Oriental [1/] (mb)

Campos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Aguasay	530	851	589	492	190	533	641	807	639	597
Budare	2.157	1.542	916	897	1.089	1.204	926	990	1.074	1.007
Chimire	1.007	966	335	768	992	716	607	538	481	431
Dación	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131	17.000	13.796	11.862	9.633	9.409
Elías	0	10	8	19	19	19	17	18	6	0
El Furrial	127.694	117.871	125.303	137.387	138.508	138.300	136.139	142.077	145.370	139.940
Guara	2.528	1.778	907	2.444	2.519	2.223	2.089	1.908	1.427	1.527
Jusepín	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094	14.139	15.382	17.176	14.051	11.427
Las Mercedes	148	102	32	118	111	62	29	62	66	59
Leona	2.059	1.758	0	77	720	843	708	926	1.117	996
Mata	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219	3.360	1.233	2.418	1.751	1.798
Merey	240	242	85	134	92	194	210	211	158	150
Nipa	1.732	1.337	1.065	1.750	1.081	1.208	2.118	845	438	733
Oficina	289	302	65	124	295	245	286	196	93	70
Oritupano	14.905	14.933	13.390	17.028	17.726	15.407	12.878	6.415	8.200	6.531
Oscurote	482	419	103	328	319	476	403	79	261	250
Quiriquire	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537	2.596	2.117	2.787	1.412	1.359
Santa Bárbara	60.059	52.576	51.893	56.338	55.085	56.757	58.194	62.623	63.495	63.414
Santa Rosa	261	784	820	1.402	1.497	1.389	1.301	1.180	1.215	1.215
Soto	94	128	234	190	161	181	128	364	545	380
Temblador	681	382	470	525	484	549	538	573	2.437	2.807
Tucupita	1.853	3.239	3.041	2.636	1.911	1.829	1.228	1.104	905	758
Zapatos	695	773	654	466	407	464	729	1.017	870	866
Zumo	0	98	138	201	0	312	210	129	203	233
Zorro	1.305	1.235	926	917	699	619	728	718	493	471
Otros	357.732	335.931	348.313	401.531	460.804	462.853	454.407	509.386	471.836	511.282
Total										
(mb)	**610.617**	**574.067**	**586.355**	**669.221**	**725.690**	**723.478**	**707.034**	**766.411**	**728.176**	**757.709**
(mb/d)	**1.673**	**1.573**	**1.606**	**1.828**	**1.988**	**1.982**	**1.937**	**2.094**	**1.995**	**2.076**

1/ Incluye condensados de formación.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 57
Producción de Petróleo en las Cuencas Apure - Barinas (mb)

Campos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Apure										
Guafita	22.572	19.221	17.878	18.180	16.950	15.792	13.448	12.112	10.586	8.951
La Victoria	6.791	5.272	3.918	3.758	3.784	3.763	3.604	3.991	3.725	3.495
Total Apure										
(mb)	**29.363**	**24.493**	**21.796**	**21.938**	**20.734**	**19.555**	**17.052**	**16.103**	**14.311**	**12.445**
(mb/d)	**80**	**67**	**60**	**60**	**57**	**54**	**47**	**44**	**39**	**34**
Barinas										
Bejucal	791	988	646	458	363	260	174	285	151	110
Borburata	3.544	3.401	3.448	3.422	5.079	5.498	7.403	7.886	6.111	4.374
Caipe	91	108	99	92	113	301	267	339	333	269
Hato Viejo	897	845	607	397	472	455	342	800	797	566
Las Lomas	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Maporal	298	285	285	244	370	550	433	362	328	372
Obispo	0	0	251	122	151	120	84	43	83	23
Páez	973	609	893	856	807	509	326	366	476	460
Palmita	15	17	18	0	0	0	0	0	0	0
Silván	376	317	368	367	343	462	355	224	202	253
Silvestre	1.055	739	679	581	646	779	633	581	511	524
Sinco	1.894	1.356	2.015	2.047	2.042	2.151	2.297	2.241	2.206	2.454
Torunos	477	703	528	428	1.108	1.072	688	456	469	343
Total Barinas										
(mb)	**10.412**	**9.368**	**9.837**	**9.014**	**11.494**	**12.157**	**13.002**	**13.582**	**11.668**	**9.747**
(mb/d)	**29**	**26**	**27**	**25**	**31**	**33**	**36**	**37**	**32**	**27**
Total Apure - Barinas										
(mb)	**39.775**	**33.861**	**31.633**	**30.952**	**32.228**	**31.712**	**30.054**	**29.685**	**25.979**	**22.193**
(mb/d)	**109**	**93**	**87**	**85**	**88**	**87**	**82**	**81**	**71**	**61**

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 58
Producción de Petróleo Crudo, 2009 (mb/d)

	1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
Esfuerzo Propio [1/ 2/]					
Condensado de formación	120	115	108	106	112
Liviano	586	570	527	529	553
Mediano	765	753	776	766	765
Pesado	568	532	474	372	486
Extrapesado	332	336	343	378	347
Total	**2.371**	**2.305**	**2.229**	**2.149**	**2.266**
Empresas mixtas (Áreas tradicionales)					
Condensado de formación	19	17	11	10	14
Liviano	34	29	34	36	33
Mediano	88	96	86	78	87
Pesado	193	206	212	208	205
Extrapesado	6	9	9	10	9
Total [2/]	**339**	**358**	**352**	**341**	**348**
Empresas mixtas Faja					
Petrocedeño (Sincor)	156	158	138	109	140
Petromonagas (Cerro Negro)	0	0	93	114	52
Petropiar (Ameriven)	129	125	115	133	125
Total	**285**	**282**	**345**	**355**	**317**
Sinovensa					
Extrapesado	74	86	75	71	76
Total nación	**3.069**	**3.031**	**3.001**	**2.916**	**3.004**

1/ Incluye Bitor a partir de junio de 2008.
2/ Producción de Petrozuata operada por PDVSA a partir de marzo 2008.
Nota: La producción no incluye los condensados de planta, equivalentes a 6,994 mbd.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 58.1
Producción de Petróleo Crudo, 2010 (mb/d)

	1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
Esfuerzo Propio [1/ 2/]					
Condensado de formación	103	101	104	102	103
Liviano	494	491	505	525	504
Mediano	764	715	708	687	718
Pesado	373	383	383	393	383
Extrapesado	407	438	423	400	417
Total	**2.141**	**2.129**	**2.123**	**2.107**	**2.125**
Empresas mixtas (Áreas tradicionales)					
Condensado de formación	13	12	12	11	12
Liviano	35	31	29	29	31
Mediano	85	94	94	78	88
Pesado	225	226	235	238	231
Extrapesado	9	9	9	10	9
Total [2/]	**368**	**371**	**379**	**366**	**371**
Empresas mixtas Faja					
Petrocedeño (Sincor)	122	138	141	142	136
Petromonagas (Cerro Negro)	116	114	111	96	109
Petropiar (Ameriven)	154	152	149	132	147
Total	**392**	**404**	**401**	**369**	**391**
Sinovensa					
Extrapesado	79	79	80	86	81
Total nación	**2.980**	**2.982**	**2.983**	**2.928**	**2.968**

1/ Incluye Bitor a partir de junio de 2008.
2/ Producción de Petrozuata operada por PDVSA a partir de marzo 2008.
Nota: La producción no incluye los condensados de planta, equivalentes a 6,405 mbd.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 59
Producción de Petróleo Crudo

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

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 59.1
Producción de Petróleo Crudo, 2006

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

Nota: Excluye condensados de planta. 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.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 59.2
Producción de Petróleo Crudo, 2007-2010

	Año 2007		Año 2008		Año 2009		Año 2010	
	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)
PDVSA Petróleo / Gas	**809.490**	**2.218**	**805.475**	**2.201**	**825.989**	**2.263**	**775.550**	**2.125**
Bitor [1/]	**-**	**-**	**20.670**	**56**	**-**	**-**	**-**	**-**
Petrozuata [2/]	**-**	**-**	**41.399**	**113**	**-**	**-**	**-**	**-**
Esfuerzo Propio	**809.490**	**2.218**	**867.544**	**2.370**	**825.989**	**2.263**	**775.550**	**2.125**
Empresas mixtas (áreas tradicionales) [3/]								
Bielovenezolana (Oriente)	-	-	1.068	3	1.471	4	1.865	5
Bielovenezolana (Occidente)	-	-	3.859	11	3.162	9	3.374	9
Boquerón, S.A. (Boquerón)	3.065	8	2.811	8	2.766	8	3.056	8
E.M Petrosucre (Corocoro)	-	-	7.182	20	11.483	31	13.152	36
Petroperijá S.A. (Urdaneta)	4.847	13	5.684	16	4.610	13	4.611	13
Petrolera KAKI S.A. (Bucaral)	405	1	368	1	286	1	333	1
Petroindependiente, S.A. (LL-79)	-	-	2.304	6	-	-	-	-
Petroindependiente, S.A. (LL-99)	-	-	-	-	1.638	4	1.402	4
Petroindependiente, S.A. (LL-652)	2.116	6	-	-	-	-	-	-
Petro Sino-Venezolana (FR-2)	743	2	1.205	3	1.023	3	1.053	3
Petro Sino-Venezolana (Caico Seco)	520	1	-	-	-	-	-	-
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-20)	2.556	7	4.200	11	2.448	7	1.827	5
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-22)	1.741	5	-	-	-	-	-	-
Petronado S.A. (Onado)	1.462	4	1.471	4	891	2	855	2
Petroboscan, S.A. (Boscán)	38.451	105	37.725	103	32.689	90	34.947	96
Petrocuragua S.A. (Acema Casma)	453	1	489	1	426	1	517	1
Baripetrol S.A. (Los Manueles)	3.546	10	3.339	9	3.105	9	2.626	7
Petrowaraa S.A. (Ambrosio)	743	2	690	2	494	1	422	1
Petrowaraa S.A. (Pedernales)	1.603	4,4	1.581	4	1.558	4	1.596	4
Petroritupano S.A. (Oritupano)	14.021	38	12.921	35	9.071	25	7.357	20
Petrokariña S.A. (Araibel)	60	0	-	-	-	-	-	-
Petrokariña S.A. (Mata)	1.018	3	969	3	660	2	567	2
Petrowayu S.A. (La Concepción)	3.716	10	3.451	9	2.520	7	1.930	5
Petroven-Bras S.A. (EAD-200-1)	411	1	629	2	611	2	548	2
Petroven-Bras S.A. (EAD 200-3)	305	1	-	-	-	-	-	-
Petroquiriquire S.A. (Mene Grande)	5.315	15	5.211	14	4.389	12	13.583	37
Petroquiriquire S.A. (Quiriquire)	4.809	13	4.325	12	3.783	10	3.732	10
Petroregional del Lago S.A (Urdaneta Oeste)	12.818	35	13.512	37	11.803	32	9.562	26
Petrocabimas	2.152	6	2.113	6	1.882	5	1.932	5
Petroguárico S.A. (Altas)	678	2	721	2	744	2	537	1
Petrocumarebo (Falcón Este / Oeste)	313	1	328	1	268	1	231	1
Petrozumano	-	-	2.540	7	2.232	6	2.266	6
Lagopetrol	1.930	5	1.910	5	1.555	4	894	2
Petrodelta	5.374	15	5.505	15	7.835	21	8.561	23
Indovenezolana	-	-	-	-	11.464	31	12.135	33
Total	**115.044**	**315**	**127.779**	**349**	**126.867**	**348**	**135.472**	**371**
Asociaciones Faja			**Emp. Mixtas - Faja**					
Petrozuata (Petroanzóategui)	36.045	99	-	-	-	-	-	-
Cerro Negro (Petromonagas)	34.506	95	39.895	109	19.045	52	39.818	109
Sincor (Petrocedeño)	59.470	163	61.124	167	51.074	140	49.512	136
Ameriven (Petropiar)	57.230	157	58.143	159	45.723	125	53.540	147
Total	**187.251**	**513**	**159.162**	**435**	**115.842**	**317**	**142.871**	**391**
Sinovensa	**10.575**	**29**	**23.706**	**65**	**27.846**	**76**	**29.525**	**81**
Bitor [1/]	**24.682**	**68**	**12.422**	**34**	**0**	**0**	**0**	**0**
Total nación	**1.147.168**	**3.143**	**1.190.941**	**3.254**	**1.096.545**	**3.004**	**1.083.418**	**2.968**

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.1 Exploración, perforación, reservas y producción

Cuadro 60
Asociaciones de la Faja

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
PETROPIAR (AMERIVEN)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	5	26	66	107	168	156	157	159	125	147
Mezclas (mb/d)	10	50	124	140	-	189	-	-	32,8	-
Mejorado (mb/d)	-	-	-	24	157	135	149	141	107	135
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	8	50	125	138	-	11	-	-	33	-
Mejorado (mb/d)	-	-	-	24	154	135	149	143	108	134
Sub-productos (tm/d)										
Coque	-	-	-	481	3.756	3.067	3.342	3.072	2.015	2.355
Azufre	-	-	-	68	532	452	542	451	294	341
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	13,2	20,4	20,7	26,6	-	37,5	-	-	63,9	-
Mejorado ($/b)	-	-	-	31,7	45,5	53,0	65	91,3	49,9	68,0
Sub-productos ($/tm)										
Coque	-	-	-	28,3	25,3	38,4	48,1	80,4	31,4	84,0
Azufre	-	-	-	-	57,6	50,9	50,0	133,9	18,1	44,3
PETROMONAGAS (CERRO NEGRO)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	80	101	101	119	121	115	95	109	125	109
Mezclas (mb/d)	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	36	90	92	105	109	101	84	93	44,7	91,7
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	54	95	95	106	109	101	85	73	45,3	91,4
Sub-productos (tm/d)										
Coque	742	1.989	1.912	2.279	2.430	2.259	1.923	2.576	1.054	1.989
Azufre	19	66	79	87	99	89	72	89	40	64
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	24,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado ($/b)	28,8	19,1	22,3	27,2	38,5	47,6	57,0	78,7	54	68
Sub-productos ($/tm)										
Coque	-	7,6	13,6	13,0	22,5	41,0	54,7	91,1	66	114
Azufre	-	26,8	56,7	56,4	59,6	57,8	52,7	610,9	-	176
PETROCEDEÑO (SINCOR)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	45	111	158	174	191	172	163	167	140	136
Mezclas (mb/d)	76	10	-	17	-	-	-	160	22	-
Mejorado (mb/d)	-	86	135	137	161	143	139	124	116	110
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	35	-	-	9	-	-	-	114	18	-
Mejorado (mb/d)	-	86	135	137	159	146	139	125	124	104
Sub-productos (tm/d)										
Coque	-	3.208	5.255	5.139	6.107	5.310	5.183	4.374	3.865	4.147
Azufre	-	416	784	650	762	775	696	503	392	55
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	12,0	-	-	24,0	-	-	-	76	68	-
Mejorado ($/b)	-	24,0	27,0	37,8	51,6	63,3	73,6	94,3	52	68
Sub-productos ($/tm)										
Coque	-	8,4	16,5	18,0	25,5	40,9	55,4	73,4	35	73
Azufre	-	27,0	43,2	37,5	37,8	44,8	43,8	260,6	30	56
SINOVENSA										
Producción fiscalizada de extrapesado (mb/d)	-	-	-	-	-	-	29,0	64,7	76,3	80,9
Producción Merey 16 (Mezcla)	-	-	-	-	-	-	38,6	105,3	83,3	138,9
PETROZUATA [1/]										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	109	115	104	124	121	119	99	113	-	-
Mezclas (mb/d)	11	-	-	-	12	12	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	68	97	86	104	97	102	83	97	86	53
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	44	-	-	3	14	-	-	-	9	46
Mejorado (mb/d)	50	57	66	98	79	102	81	98	88	60
Sub-productos (tm/d)										
Coque	1.674	3.332	2.814	3.418	3.164	3.523	2.930	2.830	2	1
Azufre	66	126	121	128	126	142	121	74	0	0
Gas-oil (mb/d)	6,3	17,3	11,8	4,1	8,5	11,0	0,8	-	-	-
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	15,7	-	-	26,0	23,8	-	-	-	56	70
Mejorado ($/b)	16,5	16,8	21,2	29	38,5	50,7	61,4	-	56	70
Sub-productos ($/tm)										
Coque	13,3	9,7	16,1	20,8	24,6	46,9	59,6	-	31	78
Azufre	-	21,5	44,9	55,5	64,3	51,9	91,8	-	44	105

Nota: La venta y comercialización del crudo diluido Merey 16, es responsabilidad de PDVSA. 1/ Para 2008 precios de ventas para Petrozuata sin información. Producción operada por PDVSA a partir de marzo de 2008.
Fuente: Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

Cuadro 61
PDVSA: Capacidad Total de Refinación, 2010

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**	**262**
Total en el Exterior			**2.872**	**1.686**
Total PDVSA			**4.275**	**3.038**

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.
Nota: La Capacidad Total de Refinación para el año 2009 es igual para el 2010.
Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET

B. La Industria Petrolera
B.2 Refinación

Cuadro 62
Capacidad de Refinación por Procesos, 2009

Procesos	Unidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto la Cruz	San Roque	Total Venezuela
Alquilación [1/]	(mb/dc)	13,10	10,50	-	4,00	3,90	-	31,50
	(mb/do)	20,00	25,00	-	22,00	4,50	-	71,50
Asfalto [3/]	(mb/dc)	7,20	-	3,50	-	-	-	10,70
	(mb/do)	58,70	-	16,00	-	-	-	74,70
BTX	(mb/dc)	-	-	-	1,21	-	-	1,21
	(mb/do)	-	-	-	2,30	-	-	2,30
Coquización Retardada	(mb/dc)	35,00	47,70	-	-	-	-	82,70
	(mb/do)	38,00	70,00	-	-	-	-	108,00
Desintegración Catalítica	(mb/dc)	93,20	-	-	19,20	11,90	-	124,30
	(mb/do)	108,00	79,30	-	54,00	14,50	-	255,80
Destilación al Vacío	(mb/dc)	302,70	94,20	-	39,50	-	1,00	437,40
	(mb/do)	379,50	156,50	-	87,50	-	1,80	625,30
Destilación Atmosférica	(mb/dc)	474,00	230,20	3,50	90,80	178,40	4,40	981,30
	(mb/do)	645,00	310,40	16,00	140,00	186,30	5,40	1.303,10
Desulfuración destilados livianos	(mb/dc)	66,00	61,30	-	-	-	-	127,30
	(mb/do)	78,00	90,00	-	-	-	-	168,00
Desulfuración destilados pesados	(mb/dc)	94,60	27,60	-	-	-	-	122,20
	(mb/do)	180,00	35,00	-	-	-	-	215,00
Flexi-coquificación	(mb/dc)	55,90	-	-	-	-	-	55,90
	(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)	-	-	-	-	31,70	-	31,70
	(mb/do)	-	-	-	-	38,00	-	38,00
Hidrotratadoras de naftas	(mb/dc)	-	37,70	-	-	26,60	-	64,30
	(mb/do)	-	60,00	-	-	35,00	-	95,00
Isomerización [2/]	(mb/dc)	12,80	8,60	-	-	-	-	21,40
	(mb/do)	20,00	16,30	-	-	-	-	36,30
Lubricantes (planta 1)	(mb/dc)	2,90	6,70	-	-	-	-	9,60
	(mb/do)	6,00	10,90	-	-	-	-	16,90
Lubricantes (planta 2)	(mb/dc)	0,90	2,20	-	-	-	-	3,10
	(mb/do)	2,30	5,80	-	-	-	-	8,10
MTBE [5/]	(mb/dc)	-	-	-	-	-	-	-
	(mb/do)	-	1,70	-	-	-	-	1,70
Oxigenados [5/]	(mb/dc)	-	-	-	-	-	-	-
	(mb/do)	-	-	-	3,50	-	-	3,50
Parafina	(tmdc)	-	-	-	-	-	33,00	33,00
	(tmdo)	-	-	-	-	-	80,00	80,00
Recuperación de Azufre	(tmdc)	429,20	81,10	-	3,20	31,60	-	545,10
	(tmdo)	960,00	440,00	-	45,40	100,00	-	1.545,40
Reformación Catalítica	(mb/dc)	-	34,50	-	4,30	26,60	-	65,40
	(mb/do)	-	53,70	-	9,50	35,00	-	98,20
Solventes	(mb/dc)	-	-	-	0,20	-	-	0,20
	(mb/do)	-	-	-	1,10	-	-	1,10
Tame [5/]	(mb/dc)	3,10	-	-	-	-	-	3,10
	(mb/do)	8,00	2,60	-	-	-	-	10,60
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.

Cuadro 62.1
Capacidad de Refinación por Procesos, 2010

Procesos	Unidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto la Cruz	San Roque	Total Venezuela
Alquilación 1/	(mb/dc)	14,40	7,30	-	14,00	3,00	-	38,70
	(mb/do)	20,00	25,00	-	22,00	4,10	-	71,10
Asfalto 3/	(mb/dc)	7,20	-	1,80	-	-	-	9,00
	(mb/do)	58,70	-	16,00	-	-	-	74,70
BTX	(mb/dc)	-	-	-	1,21	-	-	1,21
	(mb/do)	-	-	-	2,30	-	-	2,30
Coquización Retardada	(mb/dc)	34,90	44,70	-	-	-	-	79,60
	(mb/do)	38,00	70,00	-	-	-	-	108,00
Desintegración Catalítica	(mb/dc)	83,50	62,30	-	50,20	11,70	-	207,70
	(mb/do)	108,00	86,00	-	54,00	14,50	-	262,50
Destilación al Vacío	(mb/dc)	274,50	127,30	-	69,80	-	0,80	472,40
	(mb/do)	379,50	156,50	-	87,50	-	1,80	625,30
Destilación Atmosférica	(mb/dc)	430,30	246,20	2,40	127,20	169,60	4,90	980,60
	(mb/do)	645,00	310,40	16,00	140,00	186,50	5,40	1.303,30
Desulfuración destilados livianos	(mb/dc)	67,20	49,60	-	-	-	-	116,80
	(mb/do)	78,00	90,00	-	-	-	-	168,00
Desulfuración destilados pesados	(mb/dc)	110,10	25,90	-	-	-	-	136,00
	(mb/do)	180,00	35,00	-	-	-	-	215,00
Flexi-coquificación	(mb/dc)	33,80	-	-	-	-	-	33,80
	(mb/do)	64,00	-	-	-	-	-	64,00
Hidrógeno 4/	(mmm^3 dc)	1,21	4,75	-	-	-	-	5,96
	(mmm^3 do)	3,27	0,76	-	-	-	-	4,03
Hidrotratadora de diesel	(mb/dc)	-	-	-	-	31,80	-	31,80
	(mb/do)	-	-	-	-	38,00	-	38,00
Hidrotratadoras de naftas	(mb/dc)	-	35,70	-	-	27,40	-	63,10
	(mb/do)	-	60,00	-	-	35,00	-	95,00
Isomerización 2/	(mb/dc)	14,00	6,50	-	-	-	-	20,50
	(mb/do)	20,00	16,30	-	-	-	-	36,30
Lubricantes (planta 1)	(mb/dc)	1,70	6,40	-	-	-	-	8,10
	(mb/do)	6,00	10,90	-	-	-	-	16,90
Lubricantes (planta 2)	(mb/dc)	0,40	2,00	-	-	-	-	2,40
	(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)	-	-	-	-	-	-	-
	(mb/do)	-	-	-	3,50	-	-	3,50
Parafina	(tmdc)	-	-	-	-	-	40,80	40,80
	(tmdo)	-	-	-	-	-	80,00	80,00
Recuperación de Azufre	(tmdc)	318,40	100,30	-	8,90	30,90	-	458,50
	(tmdo)	960,00	440,00	-	45,40	100,00	-	1.545,40
Reformación Catalítica	(mb/dc)	-	25,10	-	6,70	27,00	-	58,80
	(mb/do)	-	53,70	-	9,50	35,00	-	98,20
Solventes	(mb/dc)	-	-	-	0,30	-	-	0,30
	(mb/do)	-	-	-	1,10	-	-	1,10
Tame 5/	(mb/dc)	2,50	0,20	-	-	-	-	2,70
	(mb/do)	8,00	2,60	-	-	-	-	10,60
Tratamiento Merox	(mb/dc)	86,65	-	-	31,56	8,20	-	126,41
	(mb/do)	-	-	-	-	-	-	-

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.2 Refinación

Cuadro 63
Crudo Procesado por Refinería (mb/d)

	Localización	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Amuay	Falcón	483,50	426,71	354,43	444,54	430,28	450,69	440,61	443,6	462,00	420,00
Cardón	Falcón	270,03	232,18	235,80	271,53	278,79	262,82	264,09	266,35	231,00	250,00
Bajo Grande	Zulia	12,25	10,07	3,23	9,36	11,02	12,17	7,93	4,18	4,00	2,00
El Palito	Carabobo	125,83	100,03	107,30	117,05	125,19	125,99	121,51	120,08	91,00	127,00
Puerto La Cruz	Anzoátegui	163,21	156,99	150,33	164,14	162,30	165,01	164,15	170,76	169,00	167,00
San Roque	Anzoátegui	5,21	5,09	5,03	5,73	5,73	5,39	5,45	5,12	4,00	5,00
Total en Venezuela		**1.060,03**	**931,07**	**856,12**	**1.012,35**	**1.013,31**	**1.022,07**	**1.003,74**	**1.010,09**	**961,00**	**971,00**

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

Cuadro 64
Asociaciones, Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento de Crudo, 2009

Empresa 1/	Socios	Participación Accionaria (%)	Capacidad de mejoramiento 2/ mb/do	mb/dc	Entrada en operación
Petropiar	PDVSA	70,00	190,00	117,00	Octubre 2004
(Ex - Ameriven)	Chevron - Texaco	30,00			
Petromonagas	PDVSA	83,33	120,00	99,00	Agosto 2001
(Ex - Cerro Negro)	British Petroleum	16,67			
Petroanzoátegui	PDVSA	100,00	120,00	101,00	Enero 2001
(Ex-Petrozuata)					
Petrocedeño	PDVSA	60,00	200,00	134,00	Febrero 2002
(Ex - Sincor)	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 64.1
Asociaciones, Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento de Crudo, 2010

Empresa 1/	Socios	Participación Accionaria (%)	Capacidad de mejoramiento 2/ mb/do	mb/dc	Entrada en operación
Petropiar	PDVSA	70,00	190,00	132,00	Octubre 2004
(Ex - Ameriven)	Chevron - Texaco	30,00			
Petromonagas	PDVSA	83,33	120,00	103,00	Agosto 2001
(Ex - Cerro Negro)	British Petroleum	16,67			
Petroanzoátegui	PDVSA	100,00	120,00	47,00	Enero 2001
(Ex-Petrozuata)					
Petrocedeño	PDVSA	60,00	200,00	130,00	Febrero 2002
(Ex - Sincor)	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 65
Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento, Capacidad Nominal por Procesos, 2009

Planta		Petropiar	Petromonagas	Petrocedeño	Petroanzoátegui	Total
Destilación atmosférica 1/	mb/do	248	158	284	174	864
	mb/dc	153	131	184	134	602
Destilación al vacío	mb/do	161	-	176	91	428
	mb/dc	99	0	111	67	277
Desulfuración destilados						
Livianos	mb/do	60	7	111	10	188
Pesados	mb/do	55	-	69	-	124
Coquización	mb/do	62	48	107	52	269
	mb/dc	43	36	59	49	187
Azufre (tmd)	tm/do	600	120	806	200	1.726
	tm/dc	283	82	330	80	775
Hidrógeno (mmp^3/d)	(mmp^{3}do)	170	-	422	10	602
	(mmp^{3}dc)	116	0	158	4	278

1/ Capacidad expresada en función del crudo diluido.
Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

Cuadro 65.1
Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento, Capacidad Nominal por Procesos, 2010

Planta		Petropiar	Petromonagas	Petrocedeño	Petroanzoátegui	Total
Destilación atmosférica 1/	mb/do	248	158	284	160	850
	mb/dc	191	131	196	80	598
Destilación al vacío	mb/do	162	-	181	94	437
	mb/dc	128	0	70	45	243
Desulfuración destilados						
Livianos	mb/do	60	7	121	0	188
Pesados	mb/do	55	-	75	-	130
Coquización	mb/do	62	48	107	57	274
	mb/dc	41	41	66	33	181
Azufre (tmd)	tm/do	600	120	330	200	1.250
	tm/dc	338	45	61	54	498
Hidrógeno (mmp^3/d)	(mmp^{3}do)	170	-	350	9	529
	(mmp^{3}dc)	134	0	104	2	240

1/ Capacidad expresada en función del crudo diluido.
Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. La Industria Petrolera
B.2 Refinación

Cuadro 66
Balance de Refinación Consolidado de PDVSA (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Insumos										
Crudos	**1.060,05**	**931,07**	**856,12**	**1.012,35**	**1.013,31**	**1.022,07**	**1.003,72**	**1.010,09**	**961,39**	**970,97**
Liviano	235,31	232,70	213,12	236,77	230,00	230,10	189,33	181,98	224,56	258,43
Mediano	600,77	496,54	472,27	563,31	538,07	578,00	520,53	535,97	505,58	606,91
Pesado	223,97	201,83	170,73	212,27	245,24	213,97	293,86	292,14	231,25	105,63
Gravedad promedio °API	24,61	24,92	24,79	24,48	24,70	24,89	23,66	23,83	25,48	26,99
Otros insumos 1/	119,86	235,40	214,54	255,95	107,49	136,58	126,33	138,57	163,74	139,56
Total insumos	**1.179,91**	**1.166,47**	**1.070,66**	**1.268,30**	**1.120,80**	**1.158,65**	**1.130,05**	**1.148,66**	**1.125,13**	**1.110,53**
Productos Refinados	**1.112,51**	**983,68**	**889,08**	**1.080,01**	**1.053,28**	**1.079,73**	**1.056,25**	**1.068,56**	**1.049,28**	**1.026,67**
G.L.P	13,51	12,04	14,67	17,61	12,65	12,70	10,94	9,79	5,21	8,77
Naftas y gasolina de aviación	46,97	28,46	27,42	32,37	32,05	61,14	57,47	56,61	44,45	50,09
Naftas	46,58	27,97	27,38	32,12	31,85	61,08	57,47	56,61	44,45	50,09
Gasolina de aviación	0,39	0,49	0,04	0,25	0,20	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolinas de motor	330,37	290,48	226,08	280,87	311,17	288,51	298,05	308,15	291,16	295,96
Gasolina reformulada	84,03	49,89	18,10	38,83	63,09	30,17	21,45	11,71	0,00	10,54
Gasolina sin plomo	43,25	64,19	64,50	75,27	6,10	4,26	2,99	12,12	6,01	8,50
Gasolina de 83 octanos	80,89	45,72	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina con plomo de 91 octanos	122,20	39,51	143,49	120,79	87,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina sin plomo de 91 octanos 2/	-	-	-	-	68,89	121,46	112,37	120,83	122,52	111,31
Gasolina sin plomo de 95 octanos	-	91,17	0,00	44,83	85,66	132,62	161,24	163,49	162,63	165,61
Kerosén y turbokerosén	88,31	81,81	71,43	82,54	79,98	79,12	81,43	78,35	79,08	74,13
Kerosén	0,43	0,21	0,32	0,01	13,84	0,19	0,07	0,06	0,26	(0,14)
Turbokerosén	87,88	81,60	71,11	82,53	66,14	78,93	81,36	78,29	78,82	74,27
Otros Destilados	303,13	265,00	263,30	344,01	276,29	307,45	274,54	286,00	293,22	255,32
Destilados de vacío	(9,32)	10,40	21,88	26,46	(2,81)	11,65	22,34	17,63	56,37	2,85
Destilados livianos	250,67	211,90	192,36	241,28	231,28	237,01	260,01	262,49	237,56	245,17
Destilados medianos	35,52	33,23	41,69	42,47	33,61	42,45	1,95	0,50	0,70	2,04
Destilados pesados	25,90	9,58	6,89	12,56	2,37	0,45	1,45	0,05	0,58	0,05
Destilados para lubricantes	0,36	(0,11)	0,48	0,34	0,07	(0,19)	(0,14)	-	0,39	0,09
Destilados desulfurados	0,00	0,00	0,00	20,90	11,77	16,08	(11,08)	5,33	(2,38)	5,12
Residual Bajo Azufre	45,58	40,41	43,55	49,44	46,88	52,74	41,06	47,85	40,54	53,30
Residual Alto Azufre	208,98	191,04	189,47	196,60	221,26	199,21	224,92	229,94	256,52	248,24
Asfaltos	31,73	27,43	14,80	27,18	27,36	26,15	21,50	10,26	7,48	5,81
Bases lubricantes	4,97	4,02	3,13	3,52	4,76	5,20	4,40	4,10	4,17	4,04
Otros productos	4,80	6,61	6,48	4,59	9,84	15,20	11,21	4,39	1,19	4,50
Parafinas	0,41	3,53	0,66	2,68	0,59	2,18	0,32	0,30	0,26	0,31
Otros	4,39	3,08	5,82	1,91	9,25	13,02	10,89	4,09	0,93	4,19
Sub productos	**34,16**	**36,38**	**28,74**	**41,28**	**31,04**	**32,31**	**30,73**	**33,12**	**26,26**	**26,51**
Coque 3/	31,13	33,64	27,38	38,50	28,45	30,05	28,47	30,79	24,52	24,93
Azufre	3,03	2,74	1,36	2,78	2,59	2,26	2,26	2,33	1,74	1,58
Consumo propio	**76,74**	**77,42**	**67,97**	**85,15**	**70,10**	**75,89**	**75,95**	**72,43**	**64,08**	**74,79**
Pérdidas/ganancias	**(9,34)**	**105,37**	**113,61**	**103,14**	**(2,58)**	**3,03**	**(2,15)**	**7,67**	**11,77**	**9,07**
Total productos	**1.179,91**	**1.166,47**	**1.070,66**	**1.268,30**	**1.120,80**	**1.158,65**	**1.130,05**	**1.148,66**	**1.125,13**	**1.110,53**

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 liquidos del gas natural.
Fuente: Dirección General de Refinación.Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

Cuadro 67
Consumo Interno Total de Productos Refinados [1/] (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolinas	**226,21**	**243,33**	**216,66**	**202,12**	**243,19**	**258,15**	**274,36**	**289,18**	**291,93**	**279,16**
Gasolina de motor	225,74	242,94	216,27	201,59	242,75	257,75	274,01	288,88	291,59	278,91
87 oct. [2/]	83,54	98,64	-	-	-	-	-	-	-	-
95 oct. [2/ 3/]	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	125,78	112,74
s/plomo 95 oct. [6/]	19,05	37,11	60,75	60,30	83,75	132,94	161,44	164,84	165,82	166,18
Gasolina de aviación	0,36	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21
Gasolina blanca	0,12	0,11	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,04
Otros productos	**289,08**	**316,79**	**251,98**	**296,22**	**279,68**	**303,34**	**303,93**	**316,63**	**339,93**	**352,48**
Combustible diésel y gasóleo	101,46	105,14	98,24	131,66	122,93	131,68	136,59	149,76	155,91	168,97
GLP	66,61	80,46	42,96	46,89	78,12	79,81	78,66	79,97	79,88	82,02
Gas de refinería	39,98	43,41	28,63	37,67	17,39	24,73	22,18	27,07	25,25 [a/]	26,98 [a/]
Combustible pesado	34,99	50,77	47,05	46,40	40,20	42,09	38,17	33,65	49,83	48,93
Coque	8,58	7,09	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01
Turbo fuel	5,44	4,05	3,81	4,53	4,58	4,68	5,56	4,76	5,27	5,55
Lubricantes [7/]	4,87	4,16	4,83	4,90	6,18	6,39	6,42	5,60	4,42	4,04
Kerosén	1,15	0,63	0,38	0,36	0,19	0,15	0,14	0,16	0,17	0,12
Asfalto	8,25	5,89	4,95	6,43	6,20	9,08	11,26	10,43	10,64	7,70
Parafina	0,56	0,39	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29
Otros [8/]	17,19	14,80	12,33	16,89	3,47	4,37	4,61	4,91	8,28	7,86
Total	**515,30**	**560,13**	**468,64**	**498,34**	**522,87**	**561,50**	**578,29**	**605,81**	**631,86**	**631,64**

a/ Cifra sujeta a revisión.
1/ Incluye sector industria y uso doméstico e industria petrolera. Excluye entregas a naves.
2/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.
3/ Mezcla 91-95 oct. (finales 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, MVIP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEI. RCL.LIVIANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), Lubricantes Terminados y Grasas.
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.3 Mercado Interno

Cuadro 68
Consumo de Productos Refinados en el Sector Industria y Uso Doméstico (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolinas	**225,85**	**243,12**	**216,31**	**201,71**	**242,75**	**257,70**	**274,36**	**288,73**	**291,36**	**278,75**
Gasolina de motor	225,38	242,73	215,92	201,18	242,31	257,30	274,01	288,43	291,02	278,51
87 oct. 1/	83,54	98,42	-	-	-	-	-	-	-	-
95 oct. 1/ 2/	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	125,73	112,69
Gasolina s/plomo 95 oct. 5/	18,85	37,11	60,42	59,91	83,32	132,50	161,44	164,40	165,29	165,82
Gasolina de aviación	0,36	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21
Gasolina blanca	0,12	0,11	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,03
Otros Productos	**206,96**	**212,19**	**216,20**	**215,81**	**213,68**	**228,20**	**234,01**	**243,30**	**267,94**	**277,03**
GLP	33,36	36,85	31,95	33,52	35,02	35,72	36,40	37,95	39,02	39,86
Combustible diésel y gasóleo	98,43	96,14	96,70	113,81	120,62	128,99	134,13	147,47	152,11	163,40
Combustible pesado	34,94	44,79	47,05	40,75	40,20	42,03	38,17	33,65	50,10	48,93
Coque	8,58	7,09	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01
Turbo fuel	5,44	4,05	3,79	4,53	4,52	4,68	5,48	4,68	5,27	5,49
Lubricantes 6/	4,87	4,26	3,46	4,90	4,48	4,56	4,65	5,60	4,12	4,04
Asfalto	7,84	5,89	3,41	6,43	6,01	8,48	10,65	10,09	10,40	7,51
Kerosén	0,99	0,61	0,35	0,23	0,14	0,09	0,10	0,13	0,14	0,09
Parafina	0,56	0,39	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29
Otros 7/	11,94	12,13	20,70	11,13	2,25	3,27	4,09	3,42	6,50	7,41
Total	**432,81**	**455,32**	**432,51**	**417,52**	**456,43**	**485,90**	**508,37**	**532,03**	**559,30**	**555,78**

1/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.
2/ Mezcla 91-95 oct. (finales 1995)
3/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir en el mercado nacional.
4/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional.
5/ A partir de septiembre de 1999 se comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.
6/ Incluye: Bases Lubricantes (BP-750, 550 N, BS 150, 150 N, 85 N, MVIP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEI. RCL.LIVIANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), Lubricantes Terminados y Grasas.
7/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufres, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.
Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 69
Consumo en el Sector Industria y Uso Doméstico por Productos y Entidad Federal, 2009 (mb/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes 1/	GLP	Otros 2/	Total
Amazonas	1,19	0,19	0,01	0,11	0,03	1,52
Anzoátegui	17,60	9,67	0,19	1,65	2,28	31,38
Apure	3,89	2,61	0,00	0,40	0,00	6,90
Aragua	16,51	5,04	0,67	3,39	0,97	26,59
Barinas	8,59	3,58	0,05	1,29	0,00	13,51
Bolívar	17,10	5,90	0,14	1,75	1,29	26,18
Carabobo	23,01	9,22	1,14	3,80	19,15	56,32
Cojedes	2,91	1,32	0,01	0,29	0,06	4,59
Delta Amacuro	1,47	0,69	0,00	0,00	0,10	2,25
Distrito Capital	16,73	6,76	0,16	1,76	26,89	52,29
Falcón	12,15	13,23	0,27	1,21	2,41	29,28
Guárico	7,48	4,09	0,09	0,78	0,31	12,75
Lara	17,69	5,59	0,27	3,06	0,20	26,82
Mérida	10,11	2,05	0,04	2,51	0,16	14,87
Miranda	24,49	5,74	0,49	4,35	2,00	37,07
Monagas	9,84	2,85	0,02	1,26	0,24	14,20
Nueva Esparta	5,44	12,15	0,04	0,83	0,17	18,63
Portuguesa	8,19	7,62	0,07	1,51	0,29	17,68
Sucre	7,33	2,56	0,06	1,05	0,77	11,77
Táchira	18,08	8,99	0,02	2,77	0,33	30,19
Trujillo	7,55	3,57	0,04	1,46	1,31	13,92
Vargas	3,10	0,74	0,03	0,35	0,00	4,22
Yaracuy	5,81	3,50	0,00	1,08	0,16	10,54
Zulia	44,77	34,48	0,32	2,37	13,90	95,84
Total	**291,02**	**152,11**	**4,12**	**39,02**	**73,02**	**559,30**

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.3 Mercado Interno

Cuadro 69.1
Consumo en el Sector Industria y Uso Doméstico por Productos y Entidad Federal, 2010 (mb/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes 1/	GLP	Otros 2/	Total
Amazonas	1,03	0,15	0,00	0,11	0,02	1,32
Anzoátegui	16,39	8,17	0,19	1,68	2,78	29,21
Apure	3,67	1,92	0,00	0,41	0,00	6,00
Aragua	15,57	5,17	0,54	3,46	0,74	25,48
Barinas	8,21	4,08	0,06	1,32	0,00	13,67
Bolívar	16,22	5,36	0,17	1,79	1,29	24,83
Carabobo	21,16	8,26	1,05	3,88	10,64	45,00
Cojedes	2,80	1,34	0,00	0,30	0,04	4,49
Delta Amacuro	1,41	0,33	0,00	0,00	0,09	1,83
Distrito Capital	16,90	11,18	0,25	1,80	27,51	57,64
Falcón	12,16	14,63	0,20	1,24	2,43	30,65
Guárico	6,95	4,12	0,09	0,80	0,18	12,14
Lara	17,05	5,68	0,22	3,13	0,20	26,28
Mérida	10,70	2,24	0,03	2,56	0,14	15,67
Miranda	24,70	11,54	0,45	4,44	8,53	49,66
Monagas	9,42	2,89	0,02	1,28	0,26	13,89
Nueva Esparta	5,11	12,06	0,05	0,85	0,09	18,16
Portuguesa	7,92	8,04	0,06	1,54	0,31	17,88
Sucre	6,91	3,32	0,08	1,07	0,36	11,73
Táchira	17,46	9,58	0,06	2,83	0,35	30,27
Trujillo	7,73	3,27	0,04	1,49	0,87	13,40
Vargas	2,77	0,62	0,03	0,36	0,01	3,79
Yaracuy	5,54	3,74	0,01	1,10	0,10	10,49
Zulia	40,71	35,73	0,42	2,42	13,02	92,30
Total	**278,51**	**163,40**	**4,04**	**39,86**	**69,97**	**555,78**

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.

Cuadro 70
Consumo de Productos Refinados en el Sector Industria y Uso Doméstico, por Región (mb/d)

Regiones	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Región Central	**161,02**	**173,60**	**153,31**	**141,10**	**155,27**	**160,94**	**162,56**	**169,59**	**189,24**	**193,70**
Distrito Capital	39,27	43,15	39,50	36,61	38,71	40,48	41,68	40,43	52,29	57,64
Aragua	20,96	23,21	19,01	22,48	22,08	22,85	25,17	25,70	26,59	25,48
Carabobo	53,23	55,00	50,64	45,74	47,49	48,61	45,83	47,92	56,32	45,00
Guárico	9,72	7,94	9,68	8,20	10,42	10,98	12,22	12,90	12,75	12,14
Miranda	31,84	37,44	30,52	24,70	30,28	32,08	33,76	36,00	37,07	49,66
Vargas	6,01	6,86	3,97	3,39	6,29	5,95	3,90	6,64	4,22	3,79
Región Occidental	**178,90**	**188,53**	**187,18**	**187,87**	**199,03**	**213,90**	**226,43**	**235,13**	**243,72**	**241,43**
Cojedes	2,90	2,79	6,05	3,37	3,41	3,62	4,04	4,70	4,59	4,49
Falcón	26,17	24,00	28,60	24,50	21,33	23,10	24,12	24,09	29,28	30,65
Lara	19,58	18,80	19,79	18,97	22,13	23,86	25,40	26,11	26,82	26,28
Mérida	11,20	12,25	9,69	10,64	11,91	13,00	14,07	14,78	14,87	15,67
Portuguesa	13,96	9,27	11,49	12,94	14,04	15,91	17,38	16,17	17,68	17,88
Táchira	24,28	27,52	23,26	25,04	27,48	27,85	30,65	30,87	30,19	30,27
Trujillo	9,67	9,88	9,94	10,89	11,93	12,43	13,38	14,21	13,92	13,40
Yaracuy	6,59	5,85	9,02	6,76	8,18	8,66	9,93	10,71	10,54	10,49
Zulia	64,55	78,17	69,35	74,76	78,62	85,47	87,45	93,49	95,84	92,30
Región Oriental	**56,96**	**55,45**	**53,54**	**53,28**	**61,36**	**67,91**	**72,52**	**77,82**	**75,99**	**72,99**
Anzoátegui	23,31	22,28	20,63	22,28	24,39	27,24	29,49	31,75	31,38	29,21
Monagas	12,17	11,58	10,29	11,44	12,93	14,08	15,36	16,03	14,20	13,89
Nueva Esparta	12,10	13,61	12,52	10,49	14,70	16,04	16,18	18,09	18,63	18,16
Sucre	9,38	7,98	10,11	9,07	9,33	10,55	11,49	11,95	11,77	11,73
Región Sur	**35,93**	**37,74**	**38,47**	**35,27**	**40,77**	**43,15**	**46,86**	**49,49**	**50,36**	**47,65**
Apure	6,11	6,47	5,84	5,77	6,28	5,96	5,86	6,35	6,90	6,00
Barinas	7,76	8,52	9,50	9,58	10,14	11,22	12,59	13,47	13,51	13,67
Bolívar	19,68	20,90	17,74	17,45	21,52	22,64	24,24	25,25	26,18	24,83
Delta Amacuro	1,12	0,98	1,77	1,47	1,50	1,89	2,67	2,88	2,25	1,83
Amazonas	1,26	0,87	3,62	1,00	1,33	1,44	1,49	1,54	1,52	1,32
Total	432,81	455,32	432,51	417,52	456,43	485,90	508,37	532,03	559,30	555,78

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

B. La Industria Petrolera
B.3 Mercado Interno

Cuadro 71
Productos Refinados Entregados a Naves [1/] (b)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolinas	22.000	23.446	567	3.118	14.337	13.361	5.270	4.856	4.434	5.295
Otros productos	10.856.274	12.289.927	5.594.754	7.199.650	6.552.502	6.999.903	8.171.915	6.959.811	6.182.878	5.682.444
Combustible pesado	7.389.605	8.432.321	2.878.283	3.765.995	3.391.770	3.964.888	4.601.742	3.273.728	2.393.147	2.186.438
Diésel y gasóleo	701.820	899.765	659.518	729.775	307.753	376.171	543.813	453.245	517.955	565.370
Lubricantes	8.849	55.607	23.663	37.664	n.d	n.d	0	240	0	0
Turbo fuel	2.756.000	2.885.768	2.033.290	2.666.216	2.852.979	2.658.844	3.026.360	3.232.598	3.271.776	2.930.635
Otros	-	16.466	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	10.878.274	12.313.373	5.595.321	7.202.768	6.566.839	7.013.264	8.177.185	6.964.667	6.187.312	5.687.739
Promedio (b/d)	29.803	33.735	15.330	19.680	17.991	19.214	22.403	19.029	16.952	15.583

1/ Cifras en revisión
Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 72
Demanda Interna Total de Productos Refinados por Sectores Económicos (mb/d)

Sectores	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Industria y uso doméstico	433	455	433	418	456	486	508	532	559	556
Industria petrolera	82	105	36	80	67	76	70	74	73	76
Entregas a naves	30	34	15	20	18	19	22	19	17	16
Total	545	594	484	518	541	581	601	625	649	647

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

Cuadro 73
Precios e Impuesto de los Productos Refinados en el Mercado Interno, 2009 (Bs. / l)

	Precio en fuente de suministro	Impuesto 1/	Margen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas 2/	0,66	0,36	0,18	1,207
Gasolina sin plomo 91 oct 3/	0,00	0,02	0,05	0,070
Gasolina sin plomo 95 oct 3/	0,02	0,03	0,05	0,100
Diesel automotor 0,5% s 4/	(0,01)	0,01	0,05	0,050
Diesel 0,5% s	0,00	0,01	PLM	PLM
Jet-A1 2/	0,50	0,27	0,14	0,910
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	0,190
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.

Cuadro 73.1
Precios e Impuesto de los Productos Refinados en el Mercado Interno, 2010 (Bs. / l)

	Precio en fuente de suministro	Impuesto 1/	Margen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas 2/	1,67	0,88	0,38	2,927
Gasolina sin plomo 91 oct 3/	0,00	0,02	0,05	0,070
Gasolina sin plomo 95 oct 3/	0,02	0,03	0,05	0,097
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/	1,41	0,74	0,32	2,483
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	0,189
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. Entre Mayo y Diciembre de 2010 se estableció un precio preferencial para el sector de transporte aéreo nacional, equivalente a 40% menos del precio al consumidor final
3/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución n° 301 de fecha 15/08/05, de Gaceta Oficial n° 38.251 de fecha 16/08/05.
4/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución n° 204 de fecha 15/07/97, de Gaceta Oficial n° 36.248 de fecha 15/07/97.
5/ Precio fijado para la venta a granel, según Resolución n° 333 de fecha 30/12/03, de Gaceta Oficial n° 37.850 de fecha 05/01/04.
PLM: Precio libre en el mercado.
Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. La Industria Petrolera
B.3 Mercado Interno

Cuadro 74
Precio y Consumo de Gasolinas de Motor

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolinas con plomo										
Gasolina 87 oct. [1/]										
Consumo interno (mml)	4.848	5.721	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	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)	7.146	6.221	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,075	0,075	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas sin plomo										
Gasolina 91 oct. s/plomo [4/]										
Consumo interno (mml)	-	-	-	-	3.159	7.243	6.532	7.218	7.299	6.542
Precio (Bs./l)	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Gasolina 95 oct. s/plomo [5/]										
Consumo interno (mml)	1.106	2.153	3.525	3.509	4.860	7.715	9.368	9.592	9.622	9.643
Precio (Bs./l)	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Consumo total (mml)	**13.100**	**14.095**	**12.550**	**11.731**	**14.087**	**14.958**	**15.901**	**16.810**	**16.921**	**16.185**
Precio promedio (Bs./l)	**0,071**	**0,072**	**0,081**	**0,082**	**0,079**	**0,084**	**0,086**	**0,085**	**0,085**	**0,086**
Octanaje promedio (octanos)	**92,04**	**91,75**	**92,12**	**92,20**	**92,38**	**93,06**	**93,36**	**93,28**	**93,27**	**93,38**

1/ A partir de septiembre de 2002 , por racionalización, se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.
2/ Mezcla 91-95 octanos (finales 1995)
3/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.
4/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir esta gasolina en el mercado nacional.
5/ A partir de septiembre de 1999 comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.
Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

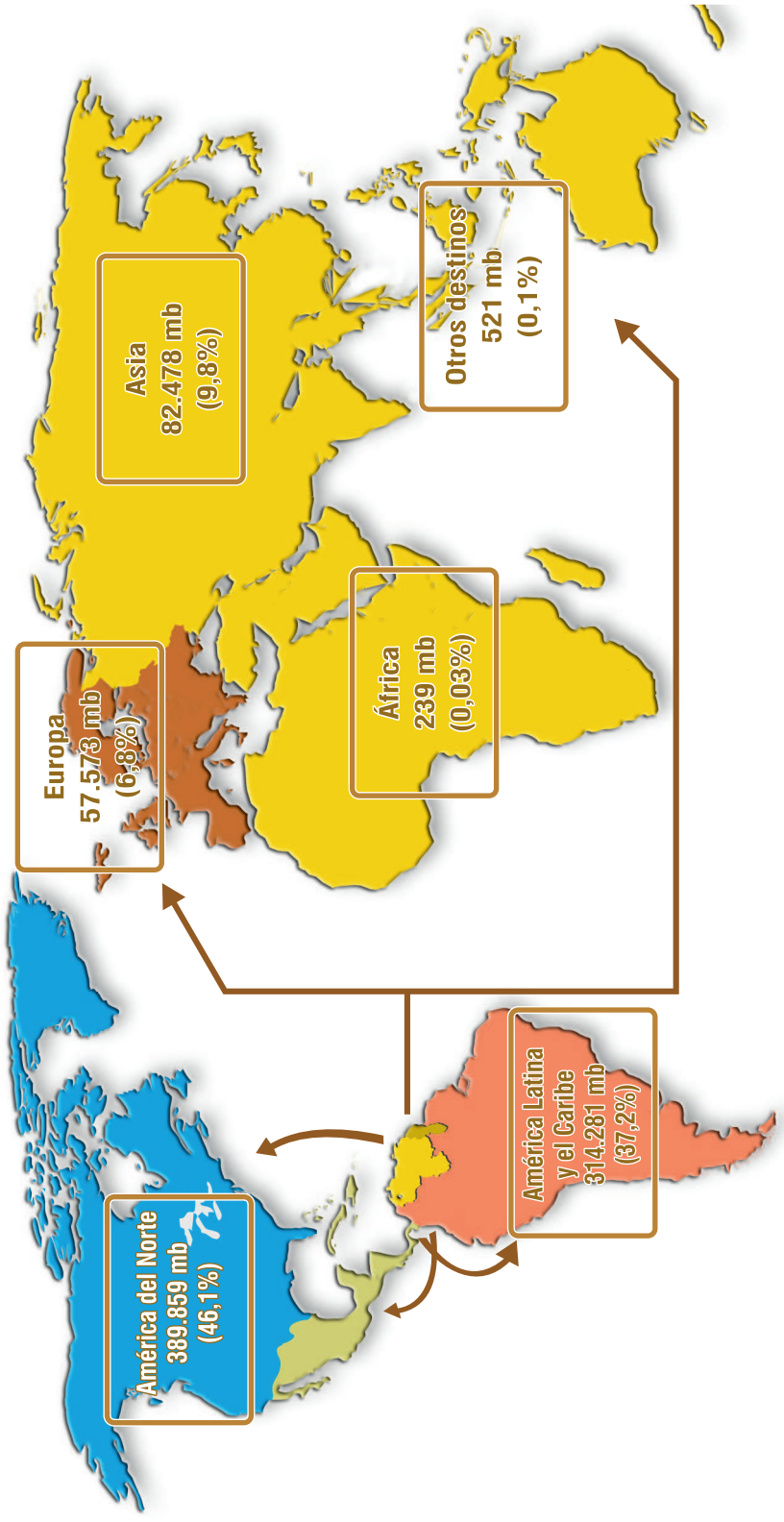
Cuadro 75
Impuesto al Consumo de Productos Refinados (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolina de motor	337	270	115	116	156	153	176	192	188	262
Kerosén	0	2	0	1	1	1	2	0	6	0
Combustible diésel-gasóleo	5	34	29	32	37	42	44	29	26	49
Combustible pesado	2	39	47	35	33	34	41	24	45	37
Asfalto	0	11	9	24	43	109	101	149	94	92
Lubricantes	0	25	31	47	79	119	118	13	4	166
Otros productos	3	29	35	66	199	223	312	739	448	689
Total	**348**	**410**	**267**	**320**	**549**	**680**	**795**	**1.145**	**811**	**1.295**

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

GRÁFICO 20

PDVSA, Flujo de Exportaciones Petroleras, 2010



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

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

Cuadro 76
Exportaciones de Petróleo Crudo y Productos Refinados
Total Nación (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América	**858.203**	**727.570**	**666.069**	**723.943**	**725.704**	**688.746**	**677.286**	**699.928**	**634.809**	**561.446**
América del Norte	**523.416**	**423.382**	**421.369**	**435.529**	**435.851**	**379.084**	**366.062**	**306.968**	**259.006**	**247.165**
Canadá	19.549	8.655	8.296	11.608	13.205	2.937	4.028	1.286	787	1.803
Estados Unidos	503.867	414.728	413.074	423.922	422.647	376.147	362.034	305.683	258.219	245.362
América Latina	**334.787**	**304.188**	**244.699**	**288.414**	**289.853**	**309.661**	**311.224**	**392.960**	**375.803**	**314.281**
Caribe	**260.094**	**236.386**	**202.861**	**234.973**	**257.671**	**271.268**	**275.787**	**356.917**	**346.750**	**285.086**
Antigua	437	253	-	7	1	4	8	12	-	-
Antillas Francesas	685	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	1.448	150	106	75	411	67	2.495	12.387	4.808	-
Bahamas	5.233	8.794	3.237	2.612	7.486	23.409	32.670	25.584	31.146	18.429
Bermudas	-	12	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	3.728	3.899	96	1.151	245	597		50.601	28.019	46.151
Cuba	18.878	11.752	21.463	23.456	30.495	28.198	31.755	40.779	39.015	37.413
Curazao	78.144	65.643	65.452	75.095	79.928	87.297	75.640	112.109	119.134	84.256
Guadalupe	4.783	53		60	54	61	66	-	-	-
Haití	12	341	-	316	47	138	-	344	143	997
Isla Caimán	37	109	38	100	-	-	-	-	-	-
Islas Vírgenes	-	-	-	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977
Jamaica	4.799	4.162	1.954	2.678	4.217	8.256	8.977	9.077	10.190	9.166
Martinique	4.610	3.768	1.736	2.191	51	63	50	-	-	-
Puerto Rico	12.676	6.789	2.120	3.721	2.213	494	2.487	75	-	629
República Dominicana	25.091	25.854	4.669	11.321	14.360	15.430	10.310	11.310	10.249	10.983
Santa Cruz (St.Croix)	67.908	79.588	87.432	103.032	105.590	102.795	107.907	-	-	-
Trinidad y Tobago	17.456	12.482	7.552	2.289	5.495	3.890	2.856	1.629	1.055	-
Otros destinos	14.169	12.735	7.005	6.869	7.078	570	568	43	27.093	85
Centroamérica	**30.151**	**33.676**	**21.431**	**29.761**	**16.148**	**12.443**	**12.471**	**13.148**	**7.895**	**7.568**
Belice	-	29	-	81	-	-	-	-	15	-
Costa Rica	7.500	8.810	5.964	5.775	6.306	7.274	7.870	5.197	807	45
El Salvador	1.375	1.782	3.041	4.932	2.213	1.828	1.178	498	-	485
Guatemala	3.627	6.920	1.445	1.331	280	130	701	724	562	-
Honduras	766	2.040	829	891	270	410	968	-	90	-
México	5.160	3.890	1.395	5.358	377	196	597	216	300	717
Nicaragua	5.846	5.292	4.166	5.011	2.143	1.877	575	4.477	5.896	6.322
Panamá	5.877	4.913	4.591	6.382	4.560	728	580	2.037	225	-
Suramérica	**44.542**	**34.126**	**20.407**	**23.680**	**16.034**	**25.950**	**22.966**	**22.895**	**21.158**	**21.627**
Argentina	15	67	95	464	60	460	139	-	-	-
Brasil	22.327	16.125	5.426	1.600	1.372	5.458	2.147	-	2.286	6.616
Chile	2.844	1.967	1.040	1.525	238	960	864	-	-	803
Colombia	347	1.730	787	1.235	983	626	370	551	338	-
Ecuador	4.175	7.220	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443
Perú	7.681	3.973	6.760	11.553	6.072	5.473	603	2.389	2.946	771
Uruguay	7.137	3.045	-	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994
Otros destinos	17	-	-	110	322	262	882	-	-	-
Europa	**72.447**	**70.017**	**37.917**	**42.470**	**62.428**	**94.183**	**70.690**	**62.468**	**68.535**	**57.573**
Alemania	10.355	4.839	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452
Bélgica y Luxemburgo	4.590	3.363	4.855	5.226	5.850	5.840	5.692	5.265	5.083	4.491
España	16.048	19.965	3.912	4.394	10.671	30.663	18.479	10.722	19.469	7.714
Francia	773	353	141	409	987	9.170	3.007	6.070	4.127	239
Grecia	198	300	381	1.481	986	739	1.048	-	-	-
Holanda	7.939	3.405	3.184	5.496	14.445	6.509	4.473	9.946	10.473	11.737
Italia	3.871	859	1.397	3.118	1.942	3.419	2.587	4.296	4.247	2.355
Portugal	7.695	5.278	-	492	-	4.178		936	2.179	1.986
Reino Unido	7.357	8.119	5.756	8.195	9.584	18.079	16.470	9.520	9.662	4.826
Suecia	6.235	8.265	6.490	7.025	7.785	5.620	7.532	7.811	6.386	6.439
Otros destinos	7.387	15.272	5.425	960	1.578	2.615	1.551	-	1.137	12.334
Asia	**32.736**	**26.274**	**26.635**	**30.254**	**31.157**	**64.513**	**57.399**	**35.802**	**42.571**	**82.478**
China	2.291	899	7.594	2.779	11.318	26.331	34.348	2.952	16.171	31.847
India	-	14.648	5.980	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287
Japón	26.815	982	-	-	888	-	2.028	-	-	-
Singapur	2.980	8.572	11.699	26.375	16.425	19.793	11.641	925	2.465	-
Turquía	650	432	1.362	843	466	1.034	1.392	-	237	-
Otros destinos	-	740	-	258	2.059	1.392		618	1.311	344
África	**1.259**	**1.033**	**1.575**	**2.883**	**2.145**	**2.145**	**733**	**1.417**	**1.503**	**239**
Costa de Marfil	626	424	333	-	60	60	-	461	542	-
Marruecos	163	-	-	315	496	866	537	229	479	-
Nigeria	166	46	-	-	24	240	-	727	443	239
Suráfrica	-	-	-	1.630	240	-	-	-	-	-
Otros destinos	304	564	1.241	938	1.325	980	196	-	40	-
Oceanía	**-**	**173**	**185**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Nueva Zelandia	-	148	185	-	-	-	-	-	-	-
República de Fiji	-	25	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**8.547**	**23.193**	**6.744**	**34.930**	**10.003**	**6.338**	**5.327**	**1.199**	**3.030**	**521**
Total PDVSA (*)	**973.192**	**848.260**	**739.125**	**834.480**	**836.215**	**855.925**	**811.436**	**800.814**	**750.448**	**702.258**
Promedio (mb/d)	**2.666**	**2.324**	**2.025**	**2.280**	**2.291**	**2.345**	**2.223**	**2.188**	**2.056**	**1.924**
Bitor	**38.325**	**34.675**	**32.485**	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**105**	**95**	**89**	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**
Faja (100%) - mejorado	**89.060**	**105.120**	**153.665**	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**
Promedio (mb/d)	**244**	**288**	**421**	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**
Total nación	**1.100.577**	**988.055**	**925.275**	**1.043.466**	**1.055.580**	**1.048.280**	**983.716**	**978.891**	**897.931**	**844.952**
Promedio (mb/d)	**3.015**	**2.707**	**2.535**	**2.851**	**2.892**	**2.872**	**2.695**	**2.675**	**2.460**	**2.315**

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja.
Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

Cuadro 77
Exportaciones de Crudo y Mejorado por Países - Total Nación (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América	**633.558**	**544.417**	**517.955**	**538.534**	**558.741**	**531.214**	**516.889**	**567.464**	**500.251**	**445.892**
América del Norte	**408.198**	**348.890**	**329.914**	**328.931**	**333.077**	**292.478**	**288.162**	**266.536**	**228.157**	**223.267**
Canadá	16.951	4.800	5.217	9.507	10.105	2.297	3.084	718	548	-
Estados Unidos	391.247	344.090	324.697	319.425	322.972	290.182	285.078	265.817	227.610	223.267
América Latina	**225.360**	**195.527**	**188.040**	**209.603**	**225.663**	**238.736**	**228.726**	**300.928**	**272.094**	**222.625**
Caribe	**190.604**	**173.025**	**175.656**	**192.566**	**210.227**	**215.543**	**214.178**	**284.790**	**254.630**	**204.296**
Aruba	1.139	-	-	-	335	-	2.257	12.287	4.808	-
Bahamas	921	-	-	-	468	-	-	1.101	80	-
Bonaire	1.330	2.442	-	-	-	597	-	17.310	4.124	869
Cuba	12.793	7.692	13.915	14.685	15.379	14.805	16.375	35.444	37.404	34.938
Curazao	74.007	58.375	60.593	65.763	75.402	81.914	72.719	109.138	116.263	77.272
Guadalupe	4.753	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	-	-	-	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977
Jamaica	3.891	3.574	1.424	1.322	1.721	6.845	7.976	7.908	8.361	8.023
Martinique	4.579	3.720	1.736	2.142	-	-	-	-	-	-
Puerto Rico	-	1.499	416	-	-	-	-	75	-	-
República Dominicana	3.765	6.752	1.746	3.838	5.053	5.313	4.345	6.931	6.551	6.216
Santa Cruz (St.Croix)	65.969	76.488	86.884	102.766	105.240	102.188	107.651	-	-	-
Trinidad y Tobago	17.456	12.482	7.552	2.050	5.495	3.880	2.856	1.629	1.055	-
Otros destinos	-	-	1.389	-	1.135	-	-	-	84	-
Centroamérica	**11.627**	**13.501**	**9.159**	**10.482**	**5.821**	**7.987**	**5.923**	**7.991**	**6.472**	**5.504**
Costa Rica	1.497	3.281	3.320	2.479	2.391	4.548	4.804	3.717	632	45
El Salvador	-	236	2.134	3.089	1.329	1.610	779	-	-	-
Guatemala	-	2.855	-	-	-	-	-	-	-	-
México	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nicaragua	5.729	5.169	3.706	4.915	2.101	1.829	340	4.070	5.841	5.459
Panamá	4.401	1.960	-	-	-	-	-	205	-	-
Suramérica	**23.129**	**9.001**	**3.225**	**6.555**	**9.615**	**15.207**	**8.626**	**8.147**	**10.991**	**12.825**
Argentina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	9.184	3.085	170	164	-	-	-	-	-	3.831
Chile	2.143	1.758	1.040	1.006	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perú	4.665	1.112	2.015	5.384	5.833	4.813	398	1.896	2.946	-
Uruguay	7.137	3.045	-	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994
Otros destinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Europa	**55.907**	**49.091**	**28.899**	**28.700**	**40.097**	**69.749**	**51.654**	**43.558**	**45.264**	**41.773**
Alemania	10.355	4.839	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452
Bélgica y Luxemburgo	4.386	3.073	4.855	4.986	5.210	5.840	5.692	5.265	5.083	4.264
España	14.723	19.505	3.040	2.871	6.756	24.009	14.978	7.037	12.405	4.650
Francia	-	-	-	-	-	4.103	689	1.440	1.524	-
Holanda	5.844	1.291	-	-	2.830	2.708	2.530	2.695	652	-
Italia	912	197	456	239	471	1.201	208	2.459	3.104	2.355
Portugal	6.093	4.091	-	-	-	3.899	-	936	1.937	1.986
Reino Unido	7.357	7.830	5.277	7.906	8.865	13.309	9.498	8.102	7.983	4.826
Suecia	6.235	8.265	6.490	7.025	6.909	5.620	7.532	7.720	6.386	6.439
Otros destinos	-	-	2.405	-	455	1.709	676	-	418	11.801
Asia	**28.697**	**14.648**	**9.276**	**1.883**	**8.560**	**31.582**	**40.864**	**34.878**	**40.990**	**82.478**
China	1.881	-	3.296	904	7.672	15.191	30.844	2.952	15.858	31.847
India	-	14.648	5.980	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287
Japón	26.815	-	-	-	888	-	2.028	-	-	-
Singapur	-	-	-	979	-	-	-	-	1.952	-
Otros destinos	-	-	-	-	-	430	-	618	793	344
África	**626**	**382**	**333**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**542**	**-**
Costa de Marfil	626	382	333	-	-	-	-	-	542	-
Suráfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**-**	**10.867**	**4.178**	**28.560**	**3.599**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total PDVSA (*)	**718.787**	**619.405**	**560.640**	**597.678**	**612.105**	**632.545**	**609.406**	**645.900**	**587.046**	**570.143**
Promedio (mb/d)	**1.969**	**1.697**	**1.536**	**1.633**	**1.677**	**1.733**	**1.670**	**1.765**	**1.608**	**1.562**
Faja (100%) - mejorado	**89.060**	**105.120**	**153.665**	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**
Promedio (mb/d)	**244**	**288**	**421**	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**
Total nación	**807.847**	**724.525**	**714.305**	**787.266**	**800.080**	**809.205**	**772.196**	**823.976**	**734.528**	**712.838**
Promedio (mb/d)	**2.213**	**1.985**	**1.957**	**2.151**	**2.192**	**2.217**	**2.116**	**2.251**	**2.012**	**1.953**

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

Cuadro 78
Exportaciones de Crudo y Mejorado por Gravedad - Total Nación (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Pesados 10,1° - 22,0 ° API [1/]	264.764	242.524	211.335	260.958	270.177	308.060	305.550	321.103	304.543	360.763
Medianos 22,1° - 30,0 ° API	213.389	131.601	109.226	109.068	90.341	92.954	99.617	245.985	76.334	56.616
Livianos más de 30, 0° API	240.634	245.280	240.079	227.652	251.587	231.530	204.240	78.812	206.169	152.765
Total PDVSA	**718.787**	**619.405**	**560.640**	**597.678**	**612.105**	**632.545**	**609.406**	**645.900**	**587.046**	**570.143**
Promedio (mb/d)	**1.969**	**1.697**	**1.536**	**1.633**	**1.677**	**1.733**	**1.670**	**1.765**	**1.608**	**1.562**
Faja (100%) - mejorado	**89.060**	**105.120**	**153.665**	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**
Promedio (mb/d)	**244**	**288**	**421**	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**
Total nación	**807.847**	**724.525**	**714.305**	**787.266**	**800.080**	**809.205**	**772.196**	**823.976**	**734.528**	**712.838**
Promedio (mb/d)	**2.213**	**1.985**	**1.957**	**2.151**	**2.192**	**2.217**	**2.116**	**2.251**	**2.012**	**1.953**

1/ Incluye el extrapesado para mezcla.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

Cuadro 79
Exportaciones de Productos Refinados por Países
Total Nación (mb)

Paises	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América	**224.645**	**183.153**	**148.114**	**185.409**	**166.963**	**157.532**	**160.398**	**132.463**	**134.559**	**115.554**
América del Norte	**115.218**	**74.492**	**91.455**	**106.598**	**102.774**	**86.606**	**77.900**	**40.433**	**30.848**	**23.897**
Canadá	2.598	3.855	3.078	2.101	3.099	641	943	568	239	1.803
Estados Unidos	112.620	70.638	88.377	104.497	99.675	85.965	76.956	39.865	30.609	22.094
América Latina	**109.427**	**108.661**	**56.659**	**78.811**	**64.189**	**70.927**	**82.498**	**92.030**	**103.710**	**91.657**
Caribe	**69.489**	**63.361**	**27.205**	**42.407**	**47.444**	**55.725**	**61.609**	**72.126**	**92.121**	**80.791**
Antigua	437	253	-	7	1	4	8	12	-	-
Antillas Francesas	685	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	309	150	106	75	76	67	239	100	-	-
Bahamas	4.312	8.794	3.237	2.612	7.017	23.409	32.670	24.483	31.066	18.429
Bermudas	-	12	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	2.399	1.456	96	1.151	245	-	-	33.291	23.895	45.282
Cuba	6.084	4.060	7.548	8.771	15.116	13.392	15.380	5.335	1.611	2.475
Curazao	4.137	7.268	4.859	9.332	4.526	5.383	2.921	2.972	2.871	6.983
Guadalupe	30	53	-	60	54	61	66	-	-	-
Haití	12	341	-	316	47	138	-	344	143	997
Isla Caimán	37	109	38	100	-	-	-	-	-	-
Jamaica	908	588	530	1.356	2.497	1.411	1.001	1.168	1.829	1.143
Martinique	31	47	-	49	51	63	50	-	-	-
Puerto Rico	12.676	5.290	1.704	3.721	2.213	494	2.487	-	-	629
República Dominicana	21.325	19.102	2.923	7.482	9.307	10.117	5.965	4.379	3.698	4.767
Santa Cruz (St.Croix)	1.939	3.100	548	266	351	607	256	-	-	-
Trinidad y Tobago	-	-	-	240	-	10	-	-	-	-
Otros destinos	14.169	12.735	5.616	6.869	5.943	570	568	42	27.009	85
Centroamérica	**18.524**	**20.176**	**12.272**	**19.279**	**10.326**	**4.457**	**6.548**	**5.157**	**1.422**	**2.064**
Belice	-	29	-	81	-	-	-	-	15	-
Costa Rica	6.003	5.529	2.644	3.296	3.915	2.726	3.067	1.480	175	-
El Salvador	1.375	1.546	906	1.843	883	218	399	498	-	485
Guatemala	3.627	4.065	1.445	1.331	280	130	701	724	562	-
Honduras	766	2.040	829	891	270	410	968	-	90	-
México	5.160	3.890	1.395	5.358	377	196	597	216	300	717
Nicaragua	117	123	461	96	41	48	236	407	55	862
Panamá	1.476	2.953	4.591	6.382	4.560	728	580	1.832	225	-
Suramérica	**21.413**	**25.125**	**17.182**	**17.125**	**6.419**	**10.744**	**14.341**	**14.748**	**10.167**	**8.802**
Argentina	15	67	95	464	60	460	139	-	-	-
Brasil	13.143	13.039	5.256	1.435	1.372	5.458	2.147	-	2.286	2.785
Chile	700	208	-	519	238	960	864	-	-	803
Colombia	347	1.730	787	1.235	983	626	370	551	338	-
Ecuador	4.175	7.220	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443
Perú	3.015	2.861	4.746	6.168	239	660	205	494	-	771
Uruguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	17	-	-	110	322	262	882	-	-	-
Europa	**16.541**	**20.926**	**9.019**	**13.770**	**22.331**	**24.434**	**19.036**	**18.910**	**23.271**	**15.800**
Alemania	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bélgica y Luxemburgo	203	290	-	240	639	-	-	-	-	227
España	1.325	460	872	1.523	3.915	6.654	3.501	3.685	7.064	3.063
Francia	773	353	141	409	987	5.067	2.318	4.629	2.603	239
Grecia	198	300	381	1.481	986	739	1.048	-	-	-
Holanda	2.095	2.114	3.184	5.496	11.615	3.801	1.943	7.251	9.821	11.737
Italia	2.958	662	941	2.879	1.471	2.218	2.379	1.837	1.143	-
Portugal	1.602	1.187	-	492	-	279	-	-	242	-
Reino Unido	-	289	479	290	719	4.770	6.972	1.418	1.678	-
Suecia	-	-	-	-	876	-	-	90	-	-
Otros destinos	7.387	15.272	3.020	960	1.123	906	875	-	719	533
Asia	**4.040**	**11.625**	**17.359**	**28.370**	**26.267**	**32.931**	**16.535**	**925**	**1.582**	**-**
China	410	899	4.298	1.874	3.646	11.140	3.503	-	314	-
India	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Japón	-	982	-	-	-	-	-	-	-	-
Singapur	2.980	8.572	11.699	25.395	16.425	19.793	11.641	925	514	-
Turquía	650	432	1.362	843	466	1.034	1.392	-	237	-
Otros destinos	-	740	-	258	2.059	963	-	-	518	-
África	**633**	**651**	**1.241**	**2.883**	**2.145**	**2.145**	**733**	**1.417**	**961**	**239**
Costa de Marfil	-	42	-	-	60	60	-	461	-	-
Marruecos	163	-	-	315	496	866	537	229	479	-
Nigeria	166	46	-	-	24	240	-	727	443	239
Suráfrica	-	-	-	1.630	240	-	-	-	-	-
Otros destinos	304	564	1.241	938	1.325	980	196	-	40	-
Oceanía	**-**	**173**	**185**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Nueva Zelandia	-	148	185	-	-	-	-	-	-	-
República de Fiji	-	25	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**8.547**	**12.326**	**2.567**	**6.370**	**6.404**	**6.338**	**5.327**	**1.199**	**3.030**	**521**
Total PDVSA (*)	**254.405**	**228.855**	**178.485**	**236.802**	**224.110**	**223.381**	**202.031**	**154.913**	**163.403**	**132.114**
Promedio (mb/d)	**697**	**627**	**489**	**647**	**614**	**612**	**554**	**423**	**448**	**362**
Bitor	**38.325**	**34.675**	**32.485**	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**105**	**95**	**89**	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**
Total Nación	**292.730**	**263.530**	**210.970**	**256.200**	**255.500**	**239.076**	**211.521**	**154.913**	**163.403**	**132.114**
Promedio (mb/d)	**802**	**722**	**578**	**700**	**700**	**655**	**580**	**423**	**448**	**362**

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja.
Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

Cuadro 80
Exportaciones por Tipo de Productos Refinados - Total Nación (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolinas y naftas	55.339	52.098	39.464	37.673	31.850	34.693	26.292	25.609	16.976	21.819
Turbo kerosén	27.002	28.558	26.182	24.939	25.203	24.254	27.995	23.337	23.865	20.734
Destilados	61.100	63.386	44.060	65.138	59.039	50.764	47.741	41.298	47.307	23.856
Residual	53.516	51.604	56.585	67.583	68.949	73.075	60.070	64.661	75.249	63.855
Asfalto	8.384	8.692	4.098	7.182	7.121	5.610	3.724	-	-	-
Otros	49.064	24.517	8.096	34.288	31.948	34.983	36.208	9	7	1.850
Total PDVSA	**254.405**	**228.855**	**178.485**	**236.802**	**224.110**	**223.380**	**202.030**	**154.913**	**163.403**	**132.114**
Promedio (mb/d)	**697**	**627**	**489**	**647**	**614**	**612**	**554**	**423**	**448**	**362**
Bitor	**38.325**	**34.675**	**32.485**	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**105**	**95**	**89**	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**
Total nación	**292.730**	**263.530**	**210.970**	**256.200**	**255.500**	**239.075**	**211.520**	**154.913**	**163.403**	**132.114**
Promedio (mb/d)	**802**	**722**	**578**	**700**	**700**	**655**	**580**	**423**	**448**	**362**

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

Cuadro 81
Exportaciones Petroleras y Precio Promedio de Venta

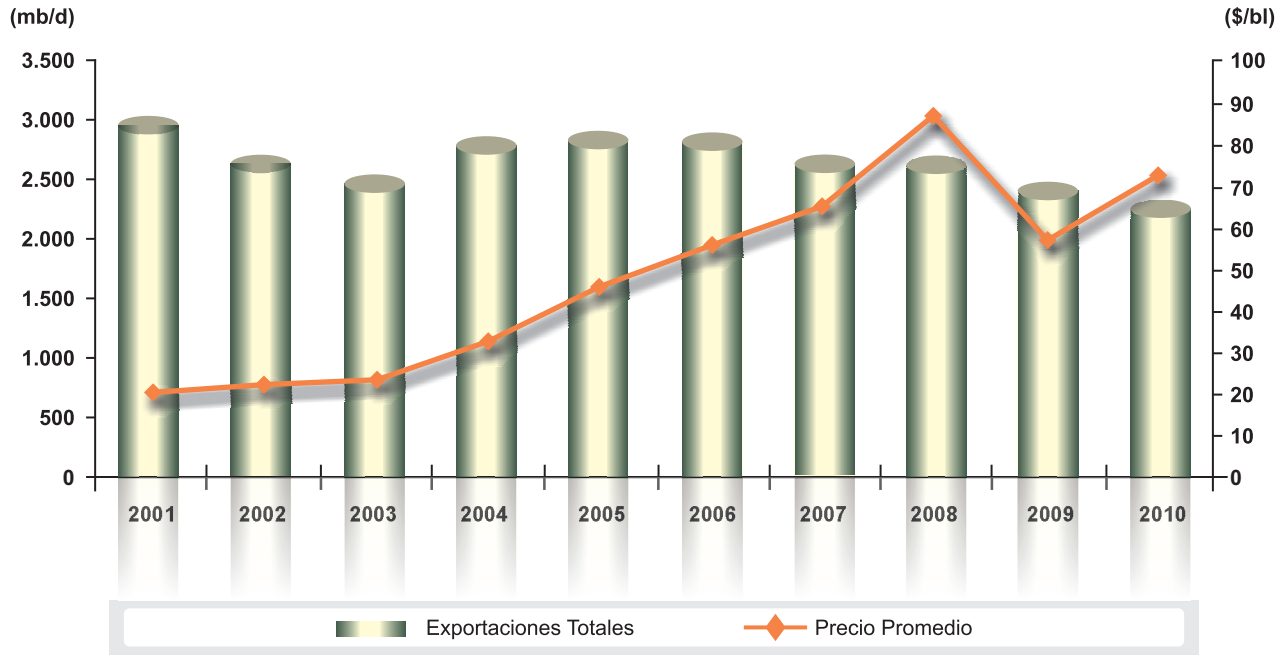
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Petróleo crudo [1/]										
Exportación de petróleo crudo (mb/d)	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.252	2.012	1.953
Productos refinados										
Exportaciones de productos (mb/d)	802	722	578	700	690	655	580	423	448	362
Exportaciones totales (mb/d)	**3.015**	**2.707**	**2.535**	**2.851**	**2.882**	**2.872**	**2.695**	**2.675**	**2.460**	**2.315**
Precio promedio de venta ($/b)	**20,25**	**21,99**	**23,29**	**32,58**	**45,74**	**55,21**	**64,74**	**86,49**	**57,01**	**71,97**

1/ Incluye crudo mejorado de las Empresas Mixtas - Faja.
Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.
Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

GRÁFICO 21

Exportaciones Petroleras y Precio Promedio de Venta Total Nación



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

Cuadro 82
Venezuela: Principales Oleoductos, 2009

	De	A	Longitud Km.	Diametro Cms.	Capacidad m^3 /día	Transportado m^3
PDVSA Petróleo y Gas						
Occidente			**1.009,70**		**493.020**	**64.342.444**
	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	76,20	65.980	10.906.577
	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	76,20	58.825	6.200.532
	T. Puerto Miranda	T.Cardón	227,50	76,20	43.881	12.003.594
	T. Pta. de Palmas	T.Puerto Miranda	68,10	60,96	46.106	2.734.594
	P.T. Ulé (línea 1)	T. Amuay	188,60	66,04	46.106	8.712.542
	P.T. Ulé (línea 2)	T. Amuay	230,10	66,04	49.286	13.084.712
	P.T. Ulé	T. La Salina	14,60	66,04	55.646	1.971.451
	P.T Lagunillas	T. La Salina	42,00	86,36	80.766	3.609.028
	P.T.Punta Gorda	T. La Salina	7,90	50,80	22.258	2.814.088
	P.T.Punta Gorda	P.T Ule	7,90	50,80	22.258	2.146.338
	P.T. Bajo Grande	T. Pta. de Palmas	9,00	50,80	1.908	158.988
Oriente			**1.550,60**		**824.630**	**212.540.882**
	P.T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	40,64	12.972	17.401.254
	CATCT	RBB-2	101,10	66,04	52.500	9.869.281
	RBB-2	P.T. Puerto La Cruz	51,30	46,64	19.742	4.606.948
	RBB-2	P.T. Puerto La Cruz	51,30	46,64	12.719	2.968.077
	RBB-2	P.T Anaco	41,00	40,64	12.719	2.294.256
	RBB-2	T. Jose	46,00	91,40	127.826	21.760.462
	P.T. Oficina	T. Puerto La Cruz	155,60	76,20	70.959	38.202.973
	P.T. Oficina	P.T. Anaco	59,90	40,64	7.770	8.993.440
	CATCT	RBB-2	101,10	40,64	19.742	5.643.314
	CATCT	RBB-2	101,10	76,20	124.010	35.448.655
	Naricual	P.T. Puerto La Cruz	17,00	66,04	52.500	20.332.913
	P.T. Uracoa	P.T. Temblador	30,00	30,48	3.500	919.094
	E.P.M-1	CATSTM	146,70	91,44	96.288	10.928.578
	PTCO	LED-13	35,00	40,64	5.076	1.306.331
	CATC J	E/F QE-1 (Azagua)	60,00	50,80	19.080	1.909.913
	E/F-QE-1	E/F-EPT-1	177,00	76,20	22.248	4.456.242
	CATC J	CATC T	27,00	50,80	50.880	9.740.242
	CATC J	CATC T	27,00	50,80	50.880	9.740.242
	CATC J	CATC T	27,00	40,60	31.800	1.533.913
	EPT-1	EPM-1	33,50	60,96	10.355	3.741.119
	P.T. Las Palmas	T. Puerto La Cruz	162,00	40,64	21.064	743.635
Sur			**316,35**		**57.233**	**5.142.967**
	E.P. Mata Larga	P.T. Silvestre	252,50	50,80	19.078	2.275.399
	Guafita	E.P Mata Larga	10,46	40,64	12.718	1.683.230
	Las Monas	E.P Mata Larga	10,14	50,80	19.078	592.169
	La Victoria	Las Monas	43,25	40,64	6.359	592.169
Otros			**799,00**		**388.016**	**170.279.379**
Petroanzoátegui						
	P.T. Zuata	T. Jose	197,00	91,44	129.368	89.818.757
	T. Jose	Zuata	197,00	50,80	10.296	30.996.453
Petropiar						
	P.T.O	T. Jose	109,00	106,68	97.428	45.723.407
Petromonagas						
	COPEM	CATSTM	296,00	76,20	150.924	3.740.762
Total Venezuela			**3.675,65**		**1.762.899**	**452.305.672**

Nomenclaturas:
CATCT: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Tejero. **RBB-2:** Rebombeo-2. **E.P.M.-1:** Estación Principal Morichal.
CATSTM: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé. **CATCJ:** Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Jusepín.
EPT -1: Estación Principal Temblador. **COPEM:** Centro Operativo Petromonagas.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

B. La Industria Petrolera
B.5 Transporte

Cuadro 82.1
Venezuela: Principales Oleoductos, 2010

	De	A	Longitud Km.	Diametro Cms.	Capacidad m^3 /día	Transportado m^3
PDVSA Petróleo y Gas						
Occidente			**1.548**		**1.217.496**	**175.667.020**
	Bachaquero (Linea Fria)	Pto. Miranda	107	76,2 / 78,74	65.980	10.668.095
	Bachaquero (Linea Caliente)	Pto. Miranda	107	76,2 / 86,36	58.825	5.373.794
	Puerto Miranda	Crp (Cardon)	227,5	76,2	43.881	13.084.712
	Punta De Palmas	Pto. Miranda	68,1	60,96	46.106	2.019.148
	Ule (l1)	Crp (Amuay)	188,6	60,98 / 66,04	46.106	9.730.066
	Ule (l2)		230	66,04	49.286	10.588.601
	Ule	La Salina	14,6	66,04	55.646	206.684
	Lagunillas Norte	La Salina	42	86,36	80.766	2.225.832
	Punta Gorda	La Salina	6,5	50,8	22.258	31.798
	Punta Gorda	Ule	7,9	50,8	22.258	2.416.618
	Bajo Grande	Punta De Palmas	9	50,8	1.908	31.798
	Palmarejo De Mara	Pto. Miranda	8,1	50,8	51.512	842.636
	E/F B Campo La Paz	PDT Palmarejo de Mara	40	30,48	13.509	5.349.480
	PDT Palmarejo de Mara	TE Puerto Miranda	6,1	76,2	23.000	5.772.994
	PDT Palmarejo de Mara	TE Puerto Miranda	20,6	50,8	83.000	5.772.994
	E/F-3	T/E Bajo Grande	35,2	66,04	71.000	34.946.435
	TE Punta de Palmas	TE Puerto Miranda	68	60,96	121.100	24.921.445
	Lagomedio Bloque X	TE Punta de Palmas	56	45,72	57.826	12.151.423
				50,8	71.391	12.151.423
	Lagomar Bloque I	TE Punta de Palmas	34	60,96	62.416	12.094.402
	E/F El Capitan (COLON)	TE Punta de Palmas	178	35,56	111.191	675.620
	E/F ALPUF (DZO)	PDT ULE (La Salina)	93,7	35,56	58.531	4.611.023
Oriente			**2.062**		**1.172.638**	**387.619.744**
	P.T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	40,64	12.972	8.363.849
	P. T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	40,64	12.972	4.827.258
	P. T. Oficina	RBB-2	104,30	76,20	47.565	91.541.715
	RBB-2	P.T. Anaco	41,00	40,64	5.318	15.069.051
	P.T. Anaco	P.T. Oficina	59,90	40,64	7.770	33.008.368
	T. Jose	P. T. Zuata	197,00	50,80	129.369	34.565.094
	T. Jose	C. O. B	108,90	50,80	71.514	39.145.291
	CATCT	RBB-2	101,10	66,04	52.500	9.803.568
	RBB-2	P.T. Puerto La Cruz	51,30	40,64	19.742	4.505.209
	RBB-2	P.T. Puerto La Cruz	51,30	40,64	12.719	2.902.530
	RBB-2	P.T. Anaco	41,00	40,64	12.719	2.395.828
	CATCT	RBB-2	101,10	40,64	19.742	5.076.934
	CATCT	RBB-2	101,10	76,20	124.010	31.890.920
	RBB-2	T. Jose	46,00	91,40	127.826	21.760.462
	RBB-2	Naricual	34,20	76,20	124.010	20.332.913
	Naricual	P.T. Puerto La Cruz	17,00	66,04	52.500	20.332.913
	P.T. Temblador	T. Caripito	142,00	76,20	19.079	Inactivo
	P.T. Jobo-2	P.T. Morichal	17,50	60,96	7.154	Inactivo
	P.T. Jobo-2	P.T. Temblador	18,00	60,96	7.154	Inactivo
	P.T. Morichal	T. Pta. Cuchillo	72,00	60,96	10.334	Inactivo
	P.T. Uracoa	P.T. Temblador	30,00	30,48	3.500	914.836
	E.P.M - 1	CATSTM	146,70	91,44	96.288	10.255.458
	EPT-1	E.P.M - 1	33,50	60,96	10.355	3.610.109
	PTCO	LED – 13	35,00	40,64	5.076	945.265
	P.T.-JUS-2	T. Caripito	20,70	50,80	37.362	Inactivo
	CATC J	E/F-QE-1 (Azagua)	60,00	50,80	19.080	5.223.800
	E/F-QE-1	E/F-EPT-1	177,00	76,20	22.248	4.477.273
	CATC J	CATC T	27,00	50,80	50.880	8.335.550
	CATC J	CATC T	27,00	50,80	50.880	8.335.550
Sur			**316,35**		**57.232,80**	**4.512.929,00**
	E.P Mata Larga	P.T. Silvestre	252,50	50,80	19.078	1.978.651
	Guafita	E.P Mata Larga	10,46	40,64	12.718	1.423.024
	Las Monas	E.P Mata Larga	10,14	50,80	19.078	555.627
	La Victoria	Las Monas	43,25	40,64	6.359	555.627
Otros			**624,00**		**389.673,00**	**150.390.045**
Petroanzoátegui	P. T. Zuata	T. Jose	197,00	91,44	129.369	83.733.850
Petropiar	P. T. Oficina	T. Jose	109,00	106,68	97.428	53.540.415
Petromonagas	COPEM	CATSTM	296,00	76,20	150.924	11.024.755
Petrosucre	WHP	FSO-Nabarima	22,00	30,48	11.952	2.091.025
Total Venezuela			**4.550**		**2.837.040**	**718.189.738**

Nomenclaturas:
CATCT: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Tejero. **RBB-2:** Rebombeo-2. **E.P.M.-1:** Estación Principal Morichal.
CATSTM: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé. **CATCJ:** Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Jusepín.
EPT -1: Estación Principal Temblador. **COPEM:** Centro Operativo Petromonagas. **E/F-QE-1**: Estación de Flujo Quiriquire 1.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 83
PDVSA: Flota Petrolera, 2010

Tanquero	Tipo	mtpm	Edad
Eos	Negro	99,4	18
Hero	Negro	99,4	17
Ícaro	Negro	99,4	18
Nereo	Negro	99,4	18
Parnaso	Negro	99,4	18
Proteo	Negro	99,4	18
Teseo	Negro	99,4	18
Zeus	Negro	99,4	19
Moruy	Blanco	56,0	27
Negra Matea	Blanco	47,0	13
Negra Hipólita	Blanco	47,0	14
Manuela Sáenz	Blanco	47,0	13
Luisa Cáceres de Arismendi	Blanco	47,0	14
Caura	Blanco	19,9	28
Guanoco	Asfalto	15,9	27
Inciarte	Asfalto	15,9	27
Paramacay	G.L.P	11,8	26
Yavire	G.L.P	11,8	26
Total		**1.115**	

Nota: La flota para el año 2009 se mantuvo igual en el 2010.
Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

C. Gas Natural

Cuadro 84
Reservas Probadas Remanentes de Gas Natural, 2009 (mmpc)

Reservas probadas al 31-12-2008	Reservas incorporadas 2009	Producción 2009	Reservas probadas al 31-12-2009
176.014.636	4.325.074	1.472.649	178.867.061

RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE GAS NATURAL AL 31-12-2009	
ÁREAS TRADICIONALES / TIERRA	
PDVSA / Empresas Mixtas	
Occidente	34.140.677
Oriente	89.008.072
Barinas	192.651
Total	**123.341.400**
Licencias de gas	
Oriente	3.727.023
Barinas	175.890
Total	**3.902.913**
Costa afuera	
Licencia de gas	7.309.866
PDVSA / Empresas Mixtas	15.027.440
Total	**22.337.306**
FAJA PETROLÍFERA DEL ORINOCO	
Empresas mixtas faja	
Petromonagas	567.424
Petropiar	1.033.951
Petrocedeño	714.712
Petrolera Sinovensa	604.123
Total	**2.920.210**
PDVSA FAJA	
Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	1.220.719
PDVSA Bitor	902.682
Total	**2.123.401**
Otras áreas faja [1/]	**24.241.831**
TOTAL VENEZUELA	**178.867.061**

1/ Incluye las reservas probadas remanentes de los bloques cuantificados y certificados del Proyecto Orinoco Magna Reserva.
Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m3
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

C. Gas Natural

Cuadro 84.1
Reservas Probadas Remanentes de Gas Natural, 2010 (mmpc)

Reservas probadas al 31-12-2009	Reservas incorporadas 2010	Producción 2010	Reservas probadas al 31-12-2010
178.887.061	17.670.199	1.459.520	195.097.740

RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE GAS NATURAL AL 31-12-2010	
ÁREAS TRADICIONALES / TIERRA	
PDVSA / Empresas Mixtas	
Occidente	34.021.418
Oriente	87.490.659
Barinas	371.427
Total	**121.883.504**
LICENCIAS DE GAS Tierra	
Oriente	5.029.939
Total	**5.029.939**
Costa Afuera	
Licencia de gas	16.219.163
PDVSA / Empresas Mixtas	15.209.476
Total	**31.428.639**
FAJA PETROLÍFERA DEL ORINOCO	
Empresas mixtas faja	
Petromonagas	548.338
Petropiar	1.068.647
Petrocedeño	1.113.118
Petrolera Sinovensa	615.068
Petrocarabobo	2.728.871
Petroindependencia	2.842.249
Petrojunín	690.407
Petromacareo	610.640
Petromiranda	697.704
Petrourica	484.948
Total	**11.399.990**
PDVSA FAJA	
Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	1.198.456
PDVSA E&P (Antigua área Bitor)	1.221.603
Junín 10	522.553
Boyacá 8	993.584
Total	**3.936.196**
Otras áreas faja [1/]	**21.419.472**
TOTAL VENEZUELA	**195.097.740**

1/ Incluye las reservas probadas remanentes de los bloques cuantificados y certificados del Proyecto Orinoco Magna Reserva.
Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m3
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET

C. Gas Natural

Cuadro 85
Reservas Probadas y Producción de Gas Natural (mmm^3)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Reservas al 31-12	4.199.276	4.171.812	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602	4.838.378	4.984.132	5.064.903	5.524.501
Producción anual neta 1/	41.734	37.460	34.744	38.666	41.931	42.103	40.655	41.757	41.701	41.329
Duración teórica de las reservas (años)	100,6	111,4	122,3	110,9	102,9	111,8	119,0	119,4	121,5	133,7

1/ Producción Bruta Anual menos la Inyección Anual.
Cifras sujetas a revisión
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos.MENPET.

Cuadro 86
Producción y Distribución del Gas Natural (mmm^3)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producción 1/	**62.941**	**61.982**	**61.027**	**68.295**	**72.306**	**73.471**	**71.535**	**71.945**	**72.269**	**71.720**
Utilización	**27.594**	**28.858**	**30.875**	**35.065**	**37.326**	**36.550**	**32.809**	**36.658**	**38.868**	**37.580**
Inyectado	21.207	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391
Arrojado	6.387	4.336	4.592	5.436	6.951	5.182	4.912	6.470	8.227	7.189
Otros usos	**35.347**	**33.124**	**30.152**	**33.230**	**34.980**	**36.921**	**38.726**	**35.287**	**33.402**	**34.140**
Transformado en productos y mermas	5.754	4.709	4.928	4.825	7.561	7.561	5.169	5.173	4.756	6.706
Combustible	10.086	9.345	8.489	9.887	10.323	10.254	9.678	9.345	8.144	7.700
Vendido	19.507	19.070	16.735	18.518	17.096	19.106	23.880	20.768	20.502	19.734

1/ Incluye el gas donado.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 87
Producción y Distribución del Gas Natural por Jurisdicción, 2009 (mmm^3)

	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Cumaná	Total
Inyectado	**0**	**444**	**30.069**	**0**	**2**	**126**	**30.641**
Arrojado	**3.183**	**2.618**	**2.375**	**37**	**2**	**11**	**8.227**
Otros usos	**6.323**	**14.631**	**11.960**	**365**	**116**	**7**	**33.402**
Transformado en productos y mermas	1.266	1.977	1.506	0	7	0	4.756
Combustible	4.007	1.574	2.551	1	4	7	8.144
Vendido	1.049	11.080	7.903	364	105	0	20.502
Producción 1/	**9.506**	**17.693**	**44.404**	**403**	**119**	**145**	**72.269**

1/ Incluye el gas donado.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

Cuadro 87.1
Producción y Distribución del Gas Natural por Jurisdicción, 2010 (mmm^3)

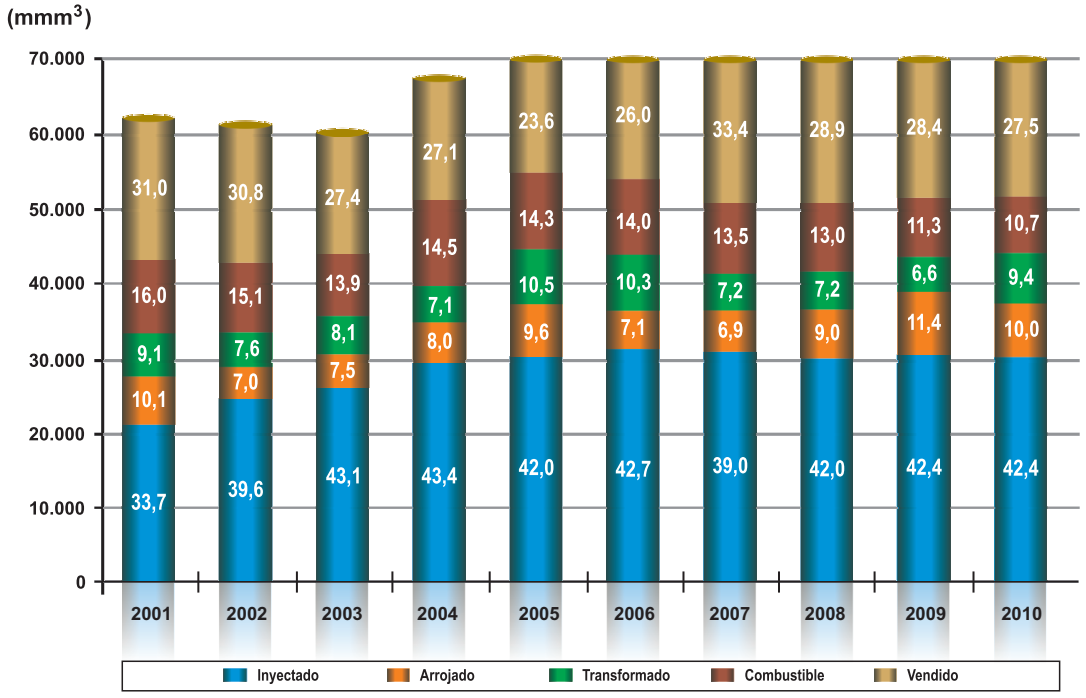
	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Cumaná	Total
Inyectado	**0**	**375**	**29.911**	**0**	**2**	**102**	**30.391**
Arrojado	**1.591**	**2.666**	**2.811**	**34**	**2**	**85**	**7.189**
Otros usos	**7.144**	**13.776**	**12.797**	**383**	**34**	**6**	**34.140**
Transformado en productos y mermas	2.683	2.466	1.554	0	3	0	6.706
Combustible	3.712	1.621	2.357	1	3	6	7.700
Vendido	749	9.689	8.886	382	28	0	19.734
Producción 1/	**8.735**	**16.818**	**45.519**	**417**	**38**	**193**	**71.720**

1/ Incluye el gas donado.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

C. Gas Natural

GRÁFICO 22

Producción y Distribución del Gas Natural %



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

Cuadro 88

Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Gas Natural Existentes al 31-12-2009

Plantas	Capacidad efectiva	Gas Procesado
Extracción (mmpcn/d)		
Area Oriente		
Jusepín	350	306
Santa Bárbara	800	708
San Joaquín	1.000	843
R.S. Joaquín	350	17
ACCRO III Santa Bárbara	400	385
ACCRO IV San Joaquín	400	395
Total	**3.300**	**2.654**
Área Occidente		
PC-TJ-3	440	103
GLP-5 a/	0	0
PC-TJ-2	440	240
Lama Proceso	120	0
Lamar Líquido	120	0
El Tablazo 1/	165	75
Total	**1.285**	**418**
Total extracción Venezuela	**4.585**	**3.072**
	Capacidad efectiva	**Producción de líquidos**
Fraccionamiento (mb/d)		
Área Oriente		
Jose	200	142
Total	**200**	**142**
Área Occidente		
Ulé	42	12
Bajo Grande	26	1
Total	**68**	**13**
Total fraccionamiento Venezuela	**268**	**155**

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), sólo planta LGN I / II del Tablazo.
Nota: Durante el año 2009 las plantas de extración Lama Proceso y Lamar líquido no procesaron ningún volumen. La primera debido a la no disponibilidad de gas, y la segunda debido a su obsolecencia por lo que se instruyó su desactivación.
Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

C. Gas Natural

Cuadro 88.1
Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Gas Natural Existentes al 31-12-2010

Plantas	Capacidad efectiva	Gas Procesado
Extracción (mmpcn/d)		
Área Oriente		
Jusepín	350	315
Santa Bárbara	800	711
San Joaquín	1.000	810
R.S. Joaquín	400	27
ACCRO III Santa Bárbara	400	369
ACCRO IV San Joaquín	400	389
Total	**3.350**	**2.621**
Área Occidente		
PC-TJ-3	400	84
PC-TJ-2	400	105
Lama Proceso	120	0
Lamar Líquido	120	0
El Tablazo 1/	165	0
Total	**1.205**	**189**
Total extracción Venezuela	**4.555**	**2.810**

	Capacidad efectiva	Producción de líquidos
Fraccionamiento (mb/d)		
Área Oriente		
Jose	200	140
Total	**200**	**140**
Área Occidente		
Ulé	42	10
Bajo Grande	26	1
Total	**68**	**11**
Total fraccionamiento Venezuela	**268**	**150**

1/ La planta El Tablazo no procesó gas debido a la falta de disponibilidad de la materia prima, como consecuencia la planta de fraccionamiento está dependiendo del cabotaje proveniente de Jose.
Nota: Durante el año 2010, las plantas de extración Lama Proceso y Lamar Líquido no procesaron ningún volumen. La primera debido a la no disponibilidad de gas, y la segunda debido a su obsolecencia por lo que se instruyó su desactivación.
Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

C. Gas Natural

Cuadro 89
Producción de Líquidos del Gas Natural (b/d)

Productos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Etano	5.950	6.834	1.867	1.380	2.017	3.856	3.000	2.973	1.297	60 a/
Propano	81.239	81.289	68.303	75.691	74.250	81.448	78.502	75.032	71.823	67.129
Iso-butano	16.751	17.865	15.914	17.127	17.692	18.622	18.187	16.796	16.685	16.472
Normal-butano	34.928	33.478	26.788	31.031	30.867	33.089	32.539	32.817	30.012	27.343
Nafta residual	1.820	2.270	2.360	2.788	2.508	2.891	2.577	2.040	2.076	2.707
Pentano	8.243	6.865	7.444	7.613	8.158	10.233	9.117	11.422	11.656	11.785
Gasolina natural	29.094	30.188	22.934	26.554	27.275	26.656	27.727	24.007	25.065	21.350
Total	**178.025**	**178.789**	**145.610**	**162.184**	**162.767**	**176.795**	**171.649**	**165.087**	**158.614**	**146.846**

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

Cuadro 90
Distribución de las Ventas de Liquidos del Gas Natural 1/ (b/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Pequiven	34.000	30.390	29.277	36.331	44.870	48.050	45.531	43.279	41.826	42.147
Refinación	46.000	37.840	24.175	33.669	30.833	23.370	24.015	27.039	27.863	28.937
Industrial / doméstico / manufacturero	33.000	31.550	31.206	33.759	34.791	35.460	36.395	38.029	39.423	40.098
PDVSA Exploración y Producción	4.000	2.310	3.993	3.766	6.058	5.130	3.843	3.564	1.980	2.480
Exportación	56.000	73.570	64.499	60.175	53.148	71.040	67.215	53.566	51.640	35.666
Total	**173.000**	**175.660**	**153.150**	**167.700**	**169.700**	**183.050**	**176.999**	**165.477**	**162.732**	**149.328**

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

Cuadro 91
Consumo Interno de Gas Metano 1/ (mbep)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Eléctrico	39.088	39.126	32.341	30.396	29.690	33.089	20.418	32.658	36.477	33.734
Petroquímico	26.559	26.678	19.834	23.697	24.689	27.884	24.973	23.996	23.984	21.611
Siderúrgico/aluminio	24.678	27.106	25.382	31.229	33.518	33.184	32.803	24.878	21.407	14.864
Cemento	6.338	5.933	5.038	6.463	6.261	6.285	6.140	5.913	5.929	5.363
Doméstico	5.644	4.633	4.885	5.247	5.162	6.333	4.522	6.656	6.596	6.511
Otros	15.856	16.862	13.395	15.645	15.606	15.222	14.902	12.037	11.089	11.832
Consumo propio de la industria 2/	51.725	59.195	46.800	62.867	63.255	87.548	62.740	75.040	86.276	97.159
Total	**169.888**	**179.533**	**147.675**	**175.544**	**178.181**	**209.545**	**166.498**	**181.178**	**191.758**	**191.074**

1/ Incluye mermas . Factor de conversión: 1 m^3 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 92
Precio Promedio del Gas Metano en el Mercado Interno [1/]

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Bs./lep [2/]	0,03	0,03	0,03	0,06	0,09	0,08	0,08	0,13	0,09	0,11
Bs./m^3	0,02	0,03	0,02	0,06	0,08	0,08	0,09	0,12	0,08	0,10
$/mmbtu	0,88	0,63	0,73	0,83	1,07	1,02	1,17	1,56	1,10	0,69

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 93
Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Sectores Económicos [1/]

	Año 2009		Año 2010	
	(Bs./m^3)	($/mmbtu)	(Bs./m^3)	($/mmbtu)
Sector eléctrico				
Centro-oriente	0,08	1,04	0,10	0,64
Occidente	0,06	0,79	0,07	0,49
Total sector eléctrico [2/]	**0,08**	**1,00**	**0,09**	**0,62**
Sector industrial [3/]				
Centro-oriente	0,10	1,26	0,12	0,80
Occidente	0,06	0,84	0,08	0,54
Total sector industrial [2/]	**0,09**	**1,18**	**0,11**	**0,75**
Sector doméstico y comercial [3/]				
Centro-oriente	0,18	2,44	0,17	2,19
Occidente	0,01	0,09	0,01	0,15
Total sector doméstico [2/]	**0,04**	**0,54**	**0,04**	**0,26**
Total nacional [1/]	**0,08**	**1,10**	**0,10**	**0,69**

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 94
Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Región 1/ (Bs./m³)

	2001	2002 a/	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,014	0,016	0,015	0,021	0,035	0,030	0,031	0,034	0,038	0,048
Jose-Puerto La Cruz	0,015	0,018	0,017	0,026	0,038	0,033	0,033	0,048	0,106	0,061
Puerto Ordaz	0,018	0,018	0,032	0,060	0,063	0,030 a/	0,034 a/	0,039 a/	0,043 a/	0,047 a/
Capital 3/	0,024	0,027	0,027	0,040	0,059	0,052	0,055	0,063	0,070	0,087
Aragua	0,032	0,030	0,045	0,048	0,064	0,055	0,062	0,070	0,077	0,081
Carabobo	0,029	0,032	0,035	0,046	0,086	0,066	0,072	0,085	0,091	0,124
Lara-Yaracuy	0,034	0,038	0,038	0,054	0,083	0,072	0,057	0,089	0,112	0,113
Zulia-Táchira	0,026	0,028	0,028	0,037	0,055	0,049	0,051	0,055	0,060	0,075
Falcón	0,031	0,034	0,034 a/	0,045 a/	0,056 a/	0,059 a/	0,062 a/	0,069 a/	0,075 a/	0,08 a/
Total sector eléctrico 2/	**0,026**	**0,029**	**0,030**	**0,042**	**0,064**	**0,055**	**0,058**	**0,068**	**0,076**	**0,095**
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,028	0,016	0,032	0,041	0,071	0,018	0,12	0,070	0,054	0,139
Jose-Puerto La Cruz	0,015	0,018	0,036	0,080	0,118	0,143	0,16	0,253	0,112	0,142
Puerto Ordaz	0,018	0,018	0,032	0,060	0,063	0,060	0,06	0,073	0,070	0,074
Capital 3/	0,024	0,027	0,034	0,045	0,065	0,057	0,06	0,070	0,077	0,088
Aragua	0,025	0,030	0,036	0,045	0,059	0,058	0,06	0,073	0,102	0,096
Carabobo	0,025	0,032	0,047	0,051	0,083	0,075	0,10	0,106	0,103	0,136
Lara-Yaracuy	0,038	0,038	0,038	0,051	0,092	0,074	0,08	0,091	0,123	0,122
Zulia-Táchira	0,025	0,028	0,028	0,037	0,060	0,046	0,05	0,049	0,047	0,068
Falcón	0,031	0,034	0,034	0,045	0,059	0,053	0,06	0,069	0,075	0,087
Total sector industrial 2/	**0,022**	**0,025**	**0,035**	**0,061**	**0,084**	**0,085**	**0,100**	**0,137**	**0,090**	**0,114**

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 95
Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Región 1/ ($/mmbtu)

	2001	2002 a/	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,54	0,38	0,27	0,32	0,47	0,40	0,41	0,45	0,50	0,63
Jose-Puerto La Cruz	0,58	0,43	0,30	0,39	0,51	0,43	0,44	0,63	1,40	0,81
Puerto Ordaz	0,72	0,43	0,56	0,91	0,85	0,41 a/	0,46 a/	0,51 a/	0,57 a/	0,63 a/
Capital 3/	0,93	0,66	0,47	0,61	0,80	0,69	0,73	0,83	0,93	1,14
Aragua	1,25	0,72	0,79	0,71	0,86	0,72	0,81	0,92	1,01	1,07
Carabobo	1,15	0,79	0,61	0,70	1,15	0,87	0,95	1,12	1,20	1,63
Lara-Yaracuy	1,31	0,92	0,67	0,82	1,11	0,95	0,75	1,18	1,48	1,48
Zulia-Táchira	1,02	0,69	0,50	0,56	0,75	0,65	0,67	0,73	0,79	0,99
Falcón	1,21	0,82	0,82 a/	0,59 a/	0,74 a/	0,79 a/	0,82 a/	0,90 a/	0,99 a/	1,06 a/
Total sector eléctrico 2/	**1,00**	**0,70**	**0,53**	**0,63**	**0,81**	**0,72**	**0,77**	**0,90**	**1,00**	**1,25**
Sector industrial										
Anaco - Monagas	1,08	0,80	0,57	0,62	0,88	0,24	1,62	0,92	0,71	1,83
Jose-Puerto La Cruz	0,60	0,43	0,65	1,20	1,57	1,88	2,14	3,33	1,47	1,87
Puerto Ordaz	0,72	0,43	0,56	0,91	0,85	0,79	0,83	0,96	0,92	0,98
Capital 3/	0,92	0,66	0,60	0,68	0,87	0,75	0,82	0,93	1,02	1,15
Aragua	0,97	0,72	0,73	0,68	1,02	0,77	0,84	0,97	1,12	1,26
Carabobo	0,99	0,79	0,82	0,76	1,11	0,99	1,29	1,41	1,53	1,79
Lara-Yaracuy	1,48	0,92	0,60	0,76	1,02	0,97	1,04	1,17	1,38	1,61
Zulia-Táchira	1,00	0,69	0,50	0,56	0,81	0,60	0,63	0,64	0,62	0,89
Falcón	1,20	0,82	0,60	0,68	1,02	0,69	0,82	0,90	0,99	1,14
Total sector industrial 2/	**0,85**	**0,61**	**0,62**	**0,92**	**1,02**	**1,13**	**1,31**	**1,81**	**1,18**	**1,51**

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 96
Exportaciones de Productos Obtenidos del Gas (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Gasolina natural	5.077	7.750	7.584	7.311	10.573	12.402	12.948	11.265	12.253	10.957
Butano	3.697	4.255	3.946	2.348	2.059	4.186	4.442	2.832	588	429
Iso-butano	496	535	1.286	528	1.136	1.879	2.124	995	2.217	475
Propano	11.842	14.790	11.459	8.999	5.598	7.767	5.541	4.686	3.200	367
Total	**21.112**	**27.330**	**24.275**	**19.186**	**19.366**	**26.234**	**25.055**	**19.779**	**18.258**	**12.228**

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

Cuadro 97
Principales Gasoductos, 2009

PDVSA Petróleo / Gas	De	A	Longitud (Km)	Volumen Transportado (mm^3/a)
Occidente				
	Estación Ballena	Terminal Bajo Grande	224,4	1.860.399
	Ulé	Amuay	230,5	1.033.555
	Interconexión Centro	Occidente	300,7	1.922.413
Total occidente			**755,6**	**4.816.367**
Oriente				
	Anaco	Barquisimeto	2.212,8	8.650.938
	Anaco	Pto.Ordaz	614,8	3.441.771
	Anaco	Pto. La Cruz	302,5	5.447.893
Total oriente			**3.130,1**	**17.540.602**
Total Centro Sur	San Genaro de Boconoíto	Obispo	**44,2**	**363.515**
Otros				
	Jusepín	Muscar	16,0	3.788.410
	Quiriquire (QE-2)	52	52,0	2.164.687
	Orocual	Jusepín	24,3	644.728
	Boquerón	Jusepin	16,0	97.909
	Centro de Operaciones Muscar	Estación de Válvulas (ANACO)	115,1	2.609.865
	Planta de Extracción Santa Bárbara	Aguasay Planta-5A	65,7	4.023.166
	Estación UM-2	Estación Mamo	101,9	124.477
	Estación Principal Morichal (EPM-1)	Estación de Válvulas (EDVMOR)	32,0	2.154
	Planta compresora Orinoco	Mavegas	21,2	262.553
	Planta compresora Jobo	Mavegas	20,0	335.471
	Guario	Cadafe Anaco	2,5	258.391
Total otros			**466,7**	**14.311.811**
Total Venezuela			**4.396,6**	**37.032.295**

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

C. Gas Natural

Cuadro 97.1
Principales Gasoductos, 2010

PDVSA Petróleo / Gas	De	A	Longitud (Km)	Volumen Transportado (mm^3/a)
Occidente				
	Estación Ballena	Terminal Bajo Grande	202,8	1.602.026
	Ulé	Amuay	473,1	0
	Interconexión Centro	Occidente	300,7	1.440.000
Total occidente			**976,6**	**3.042.026**
Oriente				
	Anaco	Barquisimeto	2.212,8	8.340.868
	Anaco	Pto.Ordaz	614,8	2.604.583
	Anaco	Pto. La Cruz	302,5	6.005.012
Total oriente			**3.130,1**	**16.950.463**
Total Centro Sur	San Genaro de Boconoíto	Obispo	**44,2**	**382.300**
Otros				
	Estación UM-2	Estación Mamo	101,2	62.411
	Jusepín	Muscar	14,3	3.979.327
	Orocual	Jusepín	24,3	474.124
	Quiriquire (QE-2)	Jusepín	52,0	2.239.236
	Estación Principal Morichal (EPM-1)	Estación de Válvulas (EDVMOR)	32,1	652.817
	Centro de Operaciones Muscar	Estación de Válvulas (ANACO)	115,3	3.196.276
	Planta de Extracción Santa Bárbara	Aguasay Planta-5A	65,7	4.402.974
	Boquerón	La Toscana	12,4	105.539
	La Toscana	Maturín	13,3	37.874
Total otros			**430,6**	**15.150.576,5**
Total Venezuela			**4.581,5**	**35.525.365**

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

D. Petroquímica

Cuadro 98
Indicadores de Pequiven

Empresa Estatal Consolidada	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producción bruta (mtm)	3.626	3.216	2.017	2.720	2.852	2.832	2.801	3.259	3.192	2.411
Capacidad nominal (%)	4.794	4.087	4.087	4.087	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787
Capacidad utilizada (%)	76	79	49	67	60	59	59	68	67	1
Ventas totales (mmBs.)	803	996	1.034	2.223	2.861	3.359	3.753	5.339	2.782	4.453
Mercado nacional (mmBs.)	392	491	658	1.581	1.764	2.344	2.603	3.717	2.007	3.382
Mercado de exportación (mmBs.)	411	505	376	642	1.097	1.015	1.150	1.622	775	1.071
Utilidad neta o pérdida (mmBs.)	(54)	16	276	602	633	563	283	527	(367)	351
Fuerza hombre efectiva	2.669	2.397	2.165	2.477	3.582	3.938	4.305	4.815	4.789	4.749
Productividad (tm/hombre)	1.359	1.342	932	1.098	796	719	651	677	667	508

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 99
Indicadores de las Empresas Mixtas [1/]

Empresa Estatal Consolidada [1/]	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producción bruta (mtm)	4.819	5.153	4.938	6.037	5.724	6.370	6.133	5.952	5.896	5.966
Capacidad nominal (mtma)	7.306	7.306	7.506	7.532	7.532	7.532	7.826	7.886	7.886	8.896
Capacidad utilizada (%)	66	71	66	80	76	85	78	75	75	1
Ventas totales (mmBs.)	930	1.348	2.135	3.648	4.529	5.137	5.486	7.037	4.942	8.340
Mercado nacional (mmBs.)	371	564	1.072	1.641	2.499	2.870	3.103	4.060	3.580	5.186
Mercado de exportación (mmBs.)	559	784	1.063	2.007	2.030	2.267	2.382	2.978	1.362	3.155
Utilidad neta (pérdida) (mmBs.)	98	(32)	274	638	767	721	833	929	476	126
Fuerza hombre efectiva	1.600	2.289	2.278	2.390	2.431	2.473	2.567	2.669	2.703	2.838
Productividad (tm/hombre)	3.012	2.251	2.168	2.526	2.355	2.576	2.389	2.230	2.182	2.102

1/ Empresas Mixtas: Química Venoco, Tripoliven, Súper Octanos, Pralca, Metor, Supermetanol, Produsal, Fertinitro, Polínter, Propilven, Profalca, Monómeros Colombo-Venezolanos.
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 100
Capacidad Nominal de Producción de Pequiven, 2010 (mtma)

	Ana María Campos	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			
Amoníaco	300	198	-
Acido sulfúrico/oleum	-	505	-
Cloro líquido	130	-	-
Soda cáustica	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 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).
Nota 2: La Capacidad Nominal de Producción de PEQUIVEN para el 2009 se mantuvo sin cambios en el 2010.
Fuente: Viceministerio de Refinación y Petroquímica.Dirección General de Petroquímica. MENPET .

D. Petroquímica

Cuadro 101
Producción Bruta Consolidada de Pequiven (mtm)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Complejo Ana María Campos	**1.555**	**1.281**	**608**	**884**	**1.119**	**1.342**	**1.204**	**1.692**	**1.496**	**1.195**
Amoníaco	201	199	0	0	8	90	29	238	184	78
Urea	148	0	0	0	26	129	44	312	238	103
Etileno	455	383	201	272	380	373	400	364	359	345
Propileno	119	96	79	112	164	155	156	150	132	139
Cloro	104	104	61	81	86	96	95	101	99	92
Soda cáustica líquida 100%	117	117	69	91	97	109	107	114	111	104
Dicloro etileno (EDC)	100	102	50	75	78	88	81	88	85	74
Cloruro de vinilo (MVC)	104	102	54	91	91	108	86	102	99	83
Cloruro de polivinilo (PVC)	125	103	49	92	88	107	96	122	100	80
Otros 1/	82	75	45	70	101	87	110	101	90	96
Complejo Morón	**1.773**	**1.696**	**1.257**	**1.569**	**1.527**	**1.399**	**1.421**	**1.398**	**1.612**	**1.062**
Amoníaco	213	191	139	192	197	170	124	170	187	136
Urea	223	198	136	186	203	156	99	153	172	114
Sulfato de amonio	84	93	73	75	90	87	64	70	89	87
Ácido sulfúrico 98%	461	442	335	446	337	381	363	307	388	341
Oleum	12	10	10	10	9	11	12	10	12	2
Fertilizantes granulados NPK	277	266	225	265	237	246	324	364	316	243
Roca fosfática	399	390	260	301	383	290	368	265	351	84
Ácido fosfórico	71	67	50	64	53	56	59	59	67	36
Otros 2/	33	39	29	30	18	2	8	0,2	30	20
Refinería El Palito	**298**	**239**	**152**	**267**	**206**	**91**	**176**	**169**	**84**	**154**
Benceno	25	17	13	28	13	3	12	21	15	18
Tolueno	38	40	15	30	28	24	33	32	11	21
O. Xileno	35	27	17	25	16	4	15	23	11	17
Nafta refinada	200	133	99	175	142	45	99	84	41	92
Otros 3/	-	22	8	9	7	15	17	9	6	7
Total	**3.626**	**3.216**	**2.017**	**2.720**	**2.852**	**2.832**	**2.801**	**3.259**	**3.192**	**2.411**

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004, este rubro sólo incluye hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, aceite pesado y paygas.
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 sólo 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 102
Producción Neta Consolidada de Pequiven (mtm)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Complejo Ana María Campos	**1.077**	**666**	**403**	**581**	**809**	**885**	**823**	**1.101**	**892**	**808**
Amoníaco	109	0	0	0	0	0	0	54	29	10
Urea	148	0	0	0	26	129	44	303	164	103
Etileno	393	325	171	224	256	321	351	310	307	304
Propileno	114	93	77	109	164	151	146	118	118	139
Cloro	21	20	18	20	21	23	27	29	0	29
Soda cáustica líquida 100%	98	104	59	75	80	95	88	93	111	85
Dicloro etileno (EDC)	0	20	3	0	78	-	8	3	0	2
Cloruro de vinilo (MVC)	0	0	3	0	17	-	0	0	0	0
Cloruro de polivinilo (PVC)	125	57	48	92	87	107	96	122	100	80
Otros 1/	69	47	24	61	80	59	63	69	63	55
Complejo Morón	**765**	**732**	**577**	**704**	**701**	**641**	**643**	**643**	**677**	**563**
Amoníaco	4	4	4	5	4	5	15	6	4	3
Urea	222	198	136	186	202	156	99	153	172	114
Sulfato de amonio	39	41	30	36	35	70	32	38	34	45
Ácido sulfúrico 98%	180	158	127	171	195	149	128	85	119	156
Oleum	11	9	9	10	9	11	12	0	12	0
Fertilizantes granulados NPK	277	266	225	265	237	246	307	358	305	225
Otros 2/	32	56	46	31	19	4	50	3	31	20
Refinería El Palito	**116**	**106**	**45**	**92**	**64**	**45**	**77**	**84**	**42**	**62**
Benceno	25	17	13	28	13	3	12	21	15	18
Tolueno	38	40	15	30	28	24	33	32	11	21
O. Xileno	35	27	17	25	16	4	15	23	11	17
Otros 3/	18	22	0	9	7	14	17	8	5	7
Total	**1.958**	**1.504**	**1.025**	**1.377**	**1.574**	**1.571**	**1.543**	**1.828**	**1.611**	**1.433**

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004, este rubro sólo 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 sólo a solución amoniacal, RPA/sulfato de calcio y roca fosfática.
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 103
Ventas Consolidadas de Pequiven en el Mercado Nacional (mtm)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fertilizantes	**579**	**579**	**596**	**846**	**751**	**673**	**833**	**1.144**	**949**	**923**
Urea	258	242	241	304	308	276	289	428	364	307
SAM (Sulfato de amonio)	31	36	30	35	31	40	29	25	24	39
Fosfatados 1/	39	39	55	70	44	35	31	26	49	52
Potásicos 2/	43	40	55	69	53	50	78	107	92	98
Fórmulas granuladas NPK	201	213	214	367	315	272	405	556	419	402
Otros 3/	6	9	2	1	0	0	1	1	1	25
Productos industriales	**2.746**	**2.767**	**2.491**	**1.989**	**1.994**	**2.098**	**2.841**	**1.923**	**1.602**	**2.503**
Amoníaco	4	4	4	5	4	4	5	8	6	4
Ácido sulfúrico	132	105	130	174	197	181	173	167	131	144
Oleum	10	10	6	8	1	9	9	0	11	1
Soda cáustica líquida	50	37	55	78	78	91	120	164	229	89
Soda cáustica en escamas	2	2	0	0	1	0	0	0	0	1
Cloro	2	16	18	19	21	23	25	28	29	28
Metanol	168	308	82	172	159	155	118	108	77	48
Gas natural	2.360	2.259	2.160	1.471	1.359	1.565	2.320	1.053	1.095	2.086
Otros 4/	18	27	36	62	174	70	71	395	24	103
Olefinas	**447**	**406**	**245**	**400**	**440**	**451**	**456**	**490**	**470**	**485**
Etileno	368	327	182	325	336	339	350	392	335	351
Propileno	79	79	63	75	104	112	106	98	102	87
Otros 5/	-	-	-	-	-	-	-	-	33	47
Plásticos	**41**	**32**	**32**	**42**	**40**	**69**	**113**	**138**	**99**	**97**
Cloruro de polivinilo	41	32	32	42	40	69	82	76	73	80
Polietileno	-	-	-	-	-	-	28	44	10	14
Polipropileno	-	-	-	-	-	-	3	18	16	3
Aromáticos	**510**	**530**	**424**	**530**	**436**	**474**	**334**	**64**	**479**	**424**
Benceno	26	17	14	25	17	18	20	20	16	20
Tolueno	49	39	16	28	29	23	13	13	11	10
Oxileno	0	31	17	20	20	4	9	20	15	12
Otros 6/	435	443	377	457	370	429	292	10	437	382
Total productos	**4.323**	**4.314**	**3.788**	**3.807**	**3.661**	**3.765**	**4.577**	**3.759**	**3.599**	**4.432**

1/ Fospopoder, DAP, DAP II, MAP, Superphosfertil.
2/ Cloruro de potasio rojo grn, cloruro de potasio blanco grn, sulpomag granular (k-mag), sulfato de potasio granular.
3/ Fosfoyeso granel (sulfato de calcio), sulfato de zinc, sulfato de cobre, sulfato de magnesio, boro, urfos e-10 ensacado.
4/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, diproleno, MTBE/TAME, etc. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye solución amoniacal, PYGAS/diproleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.
5/ 2008: Polietileno y polipropileno.
6/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye nafta refinada.
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 104
Ventas Consolidadas de Pequiven en el Mercado Nacional (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fertilizantes	**55**	**79**	**139**	**279**	**316**	**275**	**381**	**525**	**506**	**608**
Urea	18	25	50	92	101	82	83	123	101	88
SAM (Sulfato de amonio)	2	5	3	5	7	8	8	7	8	18
Fosfatados 1/	4	5	15	22	18	16	24	22	41	56
Potásicos 2/	6	8	15	27	29	32	51	78	96	119
Fórmulas granuladas NPK	26	37	55	132	161	137	217	295	260	265
Otros 3/	0,2	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	62,0
Productos Industriales	**73**	**88**	**110**	**334**	**458**	**509**	**566**	**671**	**423**	**724**
Amoníaco	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2
Ácido sulfúrico	4	5	11	18	53	27	26	65	35	49
Oleum	1	1	1	1	0	2	2	1	5	1
Soda cáustica líquida	16	19	13	18	18	24	75	188	147	120
Soda cáustica en escamas	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2
Cloro	1	1	11	11	11	13	14	15	16	18
Metanol	24	29	30	87	101	130	126	124	43	41
Gas natural	24	29	40	179	241	274	263	77	100	375
Otros 4/	3	3	3	18	32	38	58	199	73	116
Olefinas	**155**	**189**	**195**	**515**	**488**	**883**	**860**	**1.289**	**595**	**1.463**
Etileno	136	166	155	433	432	675	662	1.047	433	987
Propileno	19	24	40	82	56	208	198	242	142	275
Otros 5/	-	0	0	0	0	0	-	-	20	201
Plásticos	**18**	**22**	**41**	**72**	**69**	**129**	**320**	**499**	**297**	**288**
Cloruro de polivinilo	18	22	41	72	69	129	182	194	182	205
Polietileno	-	0	-	-	-	0	126	218	45	66
Polipropileno	-	-	-	-	-	-	12	87	70	17
Aromáticos	**92**	**113**	**173**	**381**	**432**	**548**	**476**	**733**	**186**	**299**
Benceno	6	7	8	26	19	37	47	46	28	79
Tolueno	12	14	12	33	38	42	28	35	26	37
Oxileno	10	12	10	31	31	8	20	28	16	43
Otros 6/	65	79	143	291	344	462	382	624	115	140
Total productos	**392**	**491**	**658**	**1.581**	**1.764**	**2.344**	**2.603**	**3.717**	**2.007**	**3.382**

1/ Fospopoder, DAP, DAP II, MAP, Superphosfertil.
2/ Cloruro de potasio rojo grn, cloruro de potasio blanco grn, sulpomag granular (k-mag), sulfato de potasio granular.
3/ Sulfato de zinc, de magnesio, manganeso, urfos, fertisol, roca micronizada.
4/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal EDC, etc. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye solución amoniacal, PYGAS / diprolero / Aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.
5/ 2008: Polietileno y polipropileno.
6/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye nafta refinada.
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 105
Ventas Consolidadas de Pequiven en el Mercado de Exportación (mtm)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fertilizantes	**947**	**998**	**474**	**572**	**557**	**705**	**774**	**706**	**847**	**605**
Urea	914	942	474	572	554	678	613	575	747	463
Fórmulas granuladas NPK	33	32	0	0	0	0	5	5	0	0
Sulfato de amonio	0	4	0	0	3	27	11	0	0	7,4
Otros 1/	0	20	0	0	0	0	145	126	100	134
Productos Industriales	**836**	**713**	**312**	**328**	**400**	**414**	**421**	**457**	**389**	**529**
Amoníaco	268	358	87	128	51	91	87	193	34	92
Ácido sulfúrico	23	34	0	0	0	-	1	5	0	0
Metanol	460	157	213	200	346	313	329	259	349	437
Soda cáustica	66	75	0	0	0	10	4	0	6	0
Otros 2/	19	89	12	0	3	0	0	0	0	0
Olefinas	**122**	**102**	**90**	**124**	**158**	**132**	**88**	**54**	**20**	**53**
Etileno	8	0	0	0	5	0	0	6	0	0
Propileno	114	102	90	124	153	132	88	48	20	53
Plásticos	**104**	**106**	**24**	**41**	**55**	**37**	**25**	**23**	**55**	**8**
Cloruro de polivinilo (PVC)	89	81	24	41	55	37	18	17	54	8
Cloruro de vinilo (MVC)	15	3	0	0	0	0	0	0	0,3	0,0
Dicloroetileno (EDC)	0	22	0	0	0	0	7	7	0	0
Aromáticos	**113**	**54**	**0**	**0**	**0**	**4**	**26**	**26**	**2**	**15**
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
O. Xileno	23	21	0	0	0	0	0	5	0	6
Tolueno	28	31	0	0	0	4	22	21	2	9
Otros 3/	62	2	0	0	0	0	5	0	0	0
Total	**2.122**	**1.973**	**900**	**1.065**	**1.170**	**1.292**	**1.334**	**1.267**	**1.313**	**1.209**

1/ DAP,MAP, Sales Potásicas, Roca Acidulada, Acido Fosfórico, Nitrato de amonio, etc.
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 106
Ventas Consolidadas de Pequiven en el Mercado de Exportación (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Fertilizantes	**224**	**242**	**183**	**256**	**304**	**348**	**530**	**892**	**520**	**496**
Urea	214	234	176	256	303	343	450	685	403	339
Fórmulas granuladas NPK	10	8	7	0	0	0	4	11	0	0
Roca acidulada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sulfato de amonio	0	0	0	0	1	5	3	0	0	2
Otros 1/	0	0	0	0	0	0	73	196	117	155
Productos Industriales	**98**	**138**	**106**	**154**	**217**	**320**	**335**	**480**	**161**	**382**
Amoníaco	26	37	28	62	31	55	53	210	21	90
Ácido sulfúrico	1	2	0	0	0	0	0	4	0	0
Metanol	56	79	78	92	186	256	279	267	136	292
Soda càustica	14	19	0	0	0	7	2	0	4	0
Anhídrido ftálico	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros 2/	1	1	0	0	0	2	0	0	0	0
Olefinas	**35**	**49**	**61**	**167**	**461**	**269**	**200**	**155**	**16**	**147**
Etileno	3	4	0	0	7	0	0	14	0	0
Propileno	32	45	61	167	454	269	200	141	16	147
Plásticos	**33**	**46**	**26**	**65**	**115**	**72**	**40**	**39**	**81**	**13**
Cloruro de polivinilo (PVC)	32	45	26	65	115	72	38	37	81	13
Cloruro de vinilo (MVC)	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Polietileno	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dicloroetileno (EDC)	-	0	0	0	0	0	2	2	0	0
Aromáticos	**21**	**29**	**0**	**0**	**0**	**7**	**44**	**55**	**2**	**32**
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ortoxileno	7	9	0	0	0	0	0	11	0	15
Tolueno	7	10	0	0	0	7	36	44	2	17
Otros 3/	7	10	0	0	0	0	8	1	0	0
Total	**411**	**505**	**376**	**642**	**1.097**	**1.015**	**1.150**	**1.622**	**781**	**1.071**

1/ DAP,MAP, Sales Potásicas, Roca Acidulada, Acido Fosfórico, Nitrato de amonio, etc.
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 107
Capacidad de Producción Nominal de las Empresas Mixtas Petroquímicas, 2009 (mtm)

Empresas		Zulia	Morón	Guacara - Valencia	Oriente	Colombia
	Productos Industriales					
QUÍMICA VENOCO	Dodecilbenceno (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	-	-	-	750	-
SUPERMETANOL	Metanol	-	-	-	725	-
PRODUSAL	Sal	800	-	-	-	-
FERTINITRO	Amoníaco	-	-	-	1.318	-
	Urea	-	-	-	1.610	-
	Plásticos					
POLINTER	Polietilenos	430	-	-	-	-
PROPILVEN	Polipropileno	110	-	-	-	-
COLOMBIA MONÓMEROS COL-VEN	Caprolactama	-	-	-	-	31
	Fertilizantes N.P.K.	-	-	-	-	310
	Fosfato Tricálcico	-	-	-	-	50
	Sulfato de sodio	-	-	-	-	30
	Sulfato de amonio	-	-	-	-	90
	Otros 1/	-	-	-	-	628

1/ Otros productos: Fertilizantes mezclados de Monómeros, SoluNK.p, Meko y Ácido sulfúrico para ventas
Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

Cuadro 107.1
Capacidad de Producción Nominal de las Empresas Mixtas Petroquímicas, 2010 (mtm)

Empresas		Zulia	Morón	Guacara - Valencia	Oriente	Cardón	Colombia
	Productos Industriales						
QUÍMICA VENOCO	Dodecilbenceno (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	-	-	-	1.600	-	-
SUPERMETANOL	Metanol	-	-	-	725	-	-
PRODUSAL	Sal	800	-	-	-	-	-
FERTINITRO	Amoníaco	-	-	-	1.318	-	-
	Urea	-	-	-	1.610	-	-
	Plásticos						
POLINTER	Polietilenos	430	-	-	-	-	-
PROPILVEN	Polipropileno	110	-	-	-	-	-
PROFALCA	Propileno	-	-	-	-	160	-
COLOMBIA MONÓMEROS COL-VEN	Caprolactama	-	-	-	-	-	31
	Fertilizantes N.P.K.	-	-	-	-	-	310
	Fosfato Tricálcico	-	-	-	-	-	50
	Sulfato de sodio	-	-	-	-	-	30
	Sulfato de amonio	-	-	-	-	-	90
	Otros 1/	-	-	-	-	-	628

1/ Otros productos: Fertilizantes mezclados de Monómeros, SoluNK.p, Meko y Ácido sulfúrico para ventas
Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

Cuadro 108
Capacidad de Producción de Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Polinter	370	370	370	370	370	370	370	430	430	430
Química Venoco	88	88	88	88	88	141	141	141	141	141
Tripoliven	136	136	136	136	136	136	177	177	177	177
Super Octanos	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Propilven	84	84	84	110	110	110	110	110	110	110
Pralca	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Metor	750	750	750	750	750	750	750	750	750	1.600
Supermetanol	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
Produsal	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Fertinitro	2.666	2.666	2.666	2.666	2.666	2.666	2.666	2.666	2.666	2.666
Colombia Monómeros COL-VEN	739	739	939	939	939	939	1.139	1.139	1.139	1.139
Profalca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160
Total	**7.044**	**7.044**	**7.244**	**7.270**	**7.270**	**7.323**	**7.564**	**7.624**	**7.624**	**8.634**

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 109
Producción de Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
VENEZUELA	**4.315**	**4.624**	**4.286**	**5.348**	**5.035**	**5.655**	**5.381**	**5.349**	**5.321**	**5.350**
POLINTER										
Polietileno de alta densidad	98	89	59	87	95	94	82	104	102	118
Polietileno de baja densidad	78	69	53	69	65	77	75	75	70	72
Polietileno lineal A. densidad 1/	164	142	43	115	113	112	145	149	103	122
QUÍMICA VENOCO										
Dodecilbenceno	23	10	8	12	12	5	10	6	7	9
Alquilbenceno lineal	61	49	51	61	47	55	59	55	52	56
Benzol 95	0	0	0	0	0	21	24	26	19	20
Veno SL	0	0	0	0	0	7	8	10	9	7
Venobooster CT	0	0	0	0	0	5	7	6	6	5
Otros 2/	12	8	6	8	7	12	10	6	7	8
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	51	48	44	61	64	61	65	51	36,77	38,51
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	6	10	3,37	6,3
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	11	13	8,28	8,033
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	562	560	504	613	489	564	357	517	563	499
PROPILVEN										
Polipropileno	77	68	63	71	100	108	104	108	99	82
PRALCA										
Óxido de etileno	9	9	4	5	7	5	5	6	4	7
Etilenglicoles	87	70	49	78	85	84	81	86	95	61
METOR										
Metanol	835	699	686	768	833	752	736	661	818	1.078
SUPERMETANOL										
Metanol	719	637	603	728	666	754	637	725	634	609
PRODUSAL										
Sal	406	403	323	312	356	363	529	525	469	509
FERTINITRO										
Amoníaco	709	884	862	1.108	942	1.193	1.083	1.020	1.026	904
Urea	424	880	929	1.252	1.154	1.383	1.303	1.192	1.190	1.077
OXIDOR										
Anhídrido ftálico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PROFALCA										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	**504**	**529**	**652**	**688**	**689**	**714**	**752**	**602**	**575**	**616**
Caprolactama	23	29	32	31	31	30	32	28	30	28
Fertilizantes N.P.K.	287	265	297	304	309	314	318	267	266	277
Fosfato Tricalcico	54	57	43	54	53	55	49	49	36	46
Sulfato de sodio	29	28	28	26	19	27	27	25	9	0
Sulfato de amonio	74	88	90	88	89	80	83	76	78	70
Otros 3/	37	62	162	185	188	208	243	157	156	195
Total	**4.819**	**5.153**	**4.938**	**6.037**	**5.724**	**6.370**	**6.133**	**5.952**	**5.896**	**5.966**

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 tricalfosd, mezclas, sales mineralizadas y nitrato de potasio agrícola.
Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

Cuadro 110
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2001		2002		2003		2004		2005	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
VENEZUELA	**1.380**	**2.557**	**1.222**	**2.828**	**1.121**	**2.511**	**1.340**	**3.280**	**1.754**	**2.649**
POLINTER										
Polietileno de alta densidad	79	31	68	24	62	0	82	4	85	13
Polietileno de baja densidad	66	23	56	18	56	1	65	6	61	6
Polietileno lineal A. densidad 1/	59	96	57	79	47	2	85	18	75	44
QUÍMICA VENOCO										
Dodecilbenceno	1	18	2	10	1	7	1	10	0	10
Alquilbenceno líneal	26	32	21	36	21	33	22	36	24	24
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/	4	9	4	2	3	2	6	4	6	1
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	24	28	18	27	17	28	25	37	29	32
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	1	0	0	0	0	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	0	562	0	572	75	415	0	618	158	329
PROPILVEN										
Polipropileno	72	5	67	4	65	1	79	3	87	13
PRALCA										
Óxido de etileno	9	-	8	0	3	0	5	0	7	0
Etilenglicoles	16	72	16	55	3	47	7	70	8	84
METOR										
Metanol	360	462	297	412	269	406	305	459	365	486
SUPERMETANOL										
Metanol	366	362	318	328	203	368	247	496	315	352
PRODUSAL										
Sal	298	-	272	0	243	0	298	0	395	0
FERTINITRO										
Amoníaco	-	361	0	421	0	323	0	404	17	233
Urea	-	496	16	840	52	878	114	1.115	122	1.020
PROFALCA										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	**747**	**64**	**676**	**58**	**1.132**	**51**	**1.109**	**57**	**991**	**54**
Caprolactama	16	9	16	7	19	13	21	10	21	10
Fertilizantes N.P.K.	265	7	239	7	293	7	280	9	306	7
Sulfato de sodio	61	5	54	4	28	0	28	0	21	0
Sulfato de amonio	29	0	25	1	73	2	69	2	64	4
Productos industriales y otros fertilizantes 3/	376	43	342	39	719	29	711	36	579	33
Total	**2.127**	**2.621**	**1.898**	**2.886**	**2.253**	**2.562**	**2.449**	**3.337**	**2.745**	**2.703**

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 pesados y livianos.
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. Pequiven.

D. Petroquímica

Cuadro 110.1
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2006		2007		2008		2009		2010	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
VENEZUELA	**1.811**	**3.099**	**1.549**	**2.689**	**1.923**	**2.494**	**2.358**	**2.462**	**2.309**	**2.318**
POLINTER										
Polietileno de alta densidad	102	4	87	0	86	0	114	1	120	0
Polietileno de baja densidad	75	4	79	2	70	0	81	0	86	0
Polietileno lineal A. densidad 1/	80	19	110	32	123	1	110	7	119	0
QUÍMICA VENOCO										
Dodecilbenceno	1	5	1	7	0	6	1	5	0	7
Alquilbenceno líneal	24	32	25	34	24	29	32	25	33	26
Benzol 95	0	17	0	22	0	23	0	16	0	18
Veno SL	0	7	0	7	0	10	0	8	0	6
Venobooster CT	0	5	0	7	0	7	0	6	0	5
Otros 2/	4	10	5	7	5	2	3	3	3	2
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	27	30	34	31	26	25	24	13	19	20
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	2	5	2	9	1	2	8	3
Productos asociados al yeso	0	0	7	1	11	2	0	0	8	0
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	226	310	143	245	322	176	587	0	480	0
PROPILVEN										
Polipropileno	103	3	110	1	98	0	89	0	104	0
PRALCA										
Óxido de etileno	5	0	5	0	6	0	4	0	7	0
Etilenglicoles	9	78	9	72	10	72	8	91	7	54
METOR										
Metanol	260	513	254	485	119	393	262	602	343	674
SUPERMETANOL										
Metanol	387	372	314	314	360	352	332	322	296	310
PRODUSAL										
Sal	408	0	174	0	509	0	520	0	514	0
FERTINITRO										
Amoníaco	0	400	0	335	0	332	0	249	0	266
Urea	100	1.289	192	1.083	153	1.055	190	1.112	163	880
PROFALCA										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	**1.043**	**43**	**1.047**	**49**	**749**	**50**	**785**	**54**	**779**	**87**
Caprolactama	22	9	21	10	15	13	15	16	20	9
Fertilizantes N.P.K.	299	7	300	17	230	12	224	15	233	40
Sulfato de sodio	27	0	26	0	28	0	5	4	1	0
Sulfato de amonio	66	1	69	2	60	1	51	1	57	8
Productos industriales y otros fertilizantes 3/	629	26	631	20	415	24	490	19	468	30
Total	**2.854**	**3.142**	**2.596**	**2.738**	**2.672**	**2.544**	**3.142**	**2.516**	**3.088**	**2.405**

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 pesados y livianos.
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. Pequiven.

D. Petroquímica

Cuadro 111
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mmBs.)

Empresas / Productos	2001		2002		2003		2004		2005	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
VENEZUELA	**290**	**545**	**389**	**754**	**624**	**1.000**	**911**	**1.933**	**1.692**	**1.939**
POLINTER										
Polietileno de alta densidad	51	17	54	18	93	0	183	8	247	34
Polietileno de baja densidad	41	13	44	15	85	1	150	15	175	19
Polietileno lineal de alta densidad	33	50	43	61	64	2	183	36	183	112
QUÍMICA VENOCO										
Dodecilbenceno	1	10	2	9	1	8	1	15	1	25
Alquilbenceno lineal	19	22	23	35	27	44	38	64	57	64
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	2	1	1	1	1	2	3	5	1
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	10	12	12	16	16	21	27	34	37	38
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	1	0	0	0	0	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	0	126	0	211	39	225	0	497	270	425
PROPILVEN										
Polipropileno	40	3	36	2	89	2	6	154	218	32
PRALCA										
Óxido de Etileno	5	0	5	0	6	0	11	0	22	0
Etilenglicoles	7	22	6	16	3	42	6	113	17	145
METOR										
Metanol	35	44	49	59	87	121	119	173	184	238
SUPERMETANOL										
Metanol	42	32	108	44	87	107	124	186	189	170
PRODUSAL										
Sal	5	0	5	0	9	0	14	0	21	0
FERTINITRO										
Amoníaco	-	92	0	90	0	135	0	203	9	152
Urea	-	101	3	177	17	291	48	432	55	484
PROFALCA										
Propileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	**81**	**14**	**175**	**30**	**448**	**62**	**729**	**75**	**807**	**91**
Caprolactama	10	6	22	12	51	35	82	36	109	52
Fertilizantes N.P.K.	31	1	67	2	144	3	181	5	240	4
Productos industriales y otros fertilizantes 2/	40	8	87	17	253	25	467	34	458	35
Total	**371**	**559**	**564**	**784**	**1.072**	**1.063**	**1.641**	**2.007**	**2.499**	**2.030**

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 111.1
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mmBs.)

Empresas / Productos	2006		2007		2008		2009		2010	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
VENEZUELA	**2.031**	**2.182**	**2.164**	**2.290**	**3.044**	**2.833**	**2.621**	**1.252**	**3.423**	**2.892**
POLINTER										
Polietileno de alta densidad	303	12	280	0	396	0	485	2	554	0
Polietileno de baja densidad	229	11	268	6	325	0	351	0	410	0
Polietileno lineal de alta densidad	230	55	351	93	505	1	412	13	477	0
QUÍMICA VENOCO										
Dodecilbenceno	1	13	2	19	2	19	3	12	1	45
Alquilbenceno lineal	70	93	84	105	119	114	180	68	333	185
Benzol 95	0	22	0	32	0	36	0	8	0	34
Veno SL	0	7	0	7	0	10	0	3	0	8
Venobooster CT	0	4	0	6	0	6	0	2	0	7
Otros 1/	5	5	14	3	36	2	19	3	30	2
TRIPOLIVEN										
Tripolifosfato de sodio	39	41	50	43	68	61	95	26	96	57
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	3	5	5	20	6	1	17	5
Productos asociados al yeso	0	0	1	0	4	1	4	0	4	0
SUPER OCTANOS										
Metil terbutil eter	303	384	211	380	540	367	397	0	348	0
PROPILVEN										
Polipropileno	293	8	330	4	427	0	374	0	496	0
PRALCA										
Óxido de Etileno	16	0	13	0	20	0	8	0	20	0
Etilenglicoles	17	128	20	119	30	150	22	104	29	193
METOR										
Metanol	179	344	178	328	179	344	82	189	323	675
SUPERMETANOL										
Metanol	280	245	270	231	323	283	112	97	189	319
PRODUSAL										
Sal	23	0	26	0	42	0	52	0	72	0
FERTINITRO										
Amoníaco	0	229	0	208	0	362	0	168	0	319
Urea	43	581	63	701	24	1.058	19	555	23	826
PROFALCA										
Propileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218
COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN	**839**	**85**	**940**	**92**	**1.016**	**145**	**959**	**110**	**1.763**	**262**
Caprolactama	109	48	105	53	73	55	57	59	211	95
Fertilizantes N.P.K.	241	5	266	12	320	27	314	17	563	82
Productos industriales y otros fertilizantes 2/	489	32	569	28	622	63	589	34	989	86
Total	**2.870**	**2.267**	**3.103**	**2.382**	**4.060**	**2.978**	**3.580**	**1.362**	**5.186**	**3.155**

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.
2/ Incluye: ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.
Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 112
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Petrolero - Gas [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**17.596**	**27.380**	**35.049**	**62.380**	**93.025**	**118.217**	**138.284**	**200.473**	**119.772**	**288.067**
Ventas de exportación	16.109	25.615	33.021	59.175	88.750	112.857	131.973	192.350	114.486	282.605
Ventas en el país	1.487	1.766	2.028	3.205	4.275	5.360	6.311	8.123	5.286	5.462
Ventas a terceros	1.228	1.438	1.548	2.314	2.972	4.800	5.308	6.903	5.086	5.387
Ventas a filiales en Venezuela	259	327	480	891	1.303	560	1.003	1.220	200	75
Costos y gastos	**8.784**	**12.770**	**15.989**	**26.363**	**24.447**	**34.284**	**50.876**	**89.675**	**57.302**	**177.921**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	1.829	3.450	3.518	6.021	4.493	10.668	15.286	34.400	25.874	57.338
Gastos de operación	4.808	6.370	8.233	15.103	18.924	17.007	16.182	29.199	25.517	37.837
Gastos de venta, administrativos y generales	898	1.244	1.347	1.580	1.932	3.333	5.058	9.275	6.288	12.972
Depreciación y amortización	633	848	1.077	1.192	1.409	2.833	7.266	10.140	10.990	23.118
Gastos de exploración	125	155	44	112	249	216	331	744	530	631
Gastos de financiamiento	444	1.710	979	1.240	1.050	719	972	2.545	2.828	31.456
Participación patrimonial	22	434	33	(147)	(413)	(575)	(206)	(178)	(109)	50
Otros gastos (ingresos), neto	24	(1.439)	757	1.261	(3.198)	84	5.987	3.550	(14.616)	14.519
Regalía y otros impuesto	**2.715**	**7.136**	**10.067**	**17.085**	**27.606**	**39.082**	**47.219**	**50.499**	**27.701**	**48.238**
Regalía	2.710	7.097	10.064	17.081	27.600	39.074	47.177	49.849	26.800	45.434
Otros impuestos	5	38	3	4	6	8	42	650	901	2.804
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**6.098**	**7.475**	**8.993**	**18.932**	**40.972**	**44.850**	**40.190**	**60.299**	**34.769**	**61.908**
Gastos desarrollo social	0	0	0	0	14.465	29.086	25.386	30.668	6.168	30.638
Impuesto directo (ISLR)	2.364	479	2.181	8.651	10.858	6.485	8.443	9.084	7.462	15.483
Intereses minoritarios	1	(1)	2	0	4	13	1.954	4.188	3.494	3.832
Utilidad neta consolidada	**3.733**	**6.997**	**6.810**	**10.281**	**15.644**	**9.266**	**4.407**	**16.360**	**17.645**	**11.955**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 113
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Petrolero - Gas [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**24.411**	**22.965**	**21.898**	**33.042**	**43.992**	**55.108**	**64.318**	**93.243**	**55.708**	**66.992**
Ventas de exportación	22.351	21.447	20.640	31.342	41.965	52.615	61.383	89.465	53.249	65.722
Ventas en el país	2.060	1.518	1.259	1.700	2.027	2.493	2.935	3.778	2.459	1.270
Ventas a terceros	1.702	1.237	961	1.227	1.409	2.233	2.469	3.211	2.366	1.253
Ventas a filiales en Venezuela	359	281	298	473	618	260	467	567	93	17
Costos y gastos	**13.714**	**13.906**	**11.888**	**15.873**	**14.433**	**18.266**	**20.795**	**41.709**	**26.652**	**41.377**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.529	3.100	2.188	3.208	2.281	4.995	7.076	16.000	12.034	13.334
Gastos de operación	6.684	5.459	5.136	8.018	8.968	7.913	7.526	13.581	11.868	8.799
Gastos de venta, administrativos y generales	1.246	1.074	807	839	1.012	1.541	1.751	4.314	2.925	3.017
Depreciación y amortización	2.174	2.560	2.406	2.413	2.537	2.992	3.387	4.716	5.112	5.376
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100	154	346	247	147
Gastos de financiamiento	507	721	589	277	196	304	637	1.184	1.315	7.315
Participación patrimonial	(73)	(213)	(67)	(174)	(182)	(202)	(95)	(83)	(51)	12
Otros gastos (ingresos), neto	(139)	1.358	1.085	847	(660)	131	508	2.212	(6.894)	1.498
Ajuste por traducción	613	(286)	(283)	385	163	492	(149)	(561)	95	1.879
Regalía y otros impuestos	**3.731**	**5.682**	**6.292**	**9.008**	**13.005**	**18.178**	**21.982**	**23.488**	**12.884**	**11.218**
Regalía	3.729	5.655	6.290	9.006	13.002	18.174	21.963	23.186	12.465	10.566
Otros impuestos	2	27	2	2	3	4	19	303	419	652
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**6.966**	**3.377**	**3.718**	**8.161**	**16.554**	**18.664**	**21.541**	**28.046**	**16.172**	**14.397**
Gastos desarrollo social	0	0	0	-	6.881	13.528	14.099	14.264	2.869	7.125
Impuesto directo (ISLR)	3.307	458	1.051	4.574	5.064	2.992	3.671	4.225	3.471	3.601
Intereses minoritarios	2	2	1	2	4	1	915	1.948	1.625	891
Utilidad neta consolidada	**3.657**	**2.917**	**2.666**	**3.584**	**4.605**	**2.143**	**2.857**	**7.609**	**8.207**	**2.780**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 114
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Nacional 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**18.389**	**28.128**	**36.414**	**64.674**	**96.689**	**119.147**	**137.858**	**199.176**	**120.377**	**288.573**
Ventas de exportación 2/	16.109	25.615	33.021	59.175	88.750	113.225	132.666	191.472	114.578	282.600
Ventas en el país 3/	1.228	1.438	1.548	2.314	2.972	4.800	4.990	7.639	5.689	6.020
Productos refinados	832	928	1.032	1.381	1.628	1.951	1.915	2.961	3.124	3.616
Gas (natural y licuado)	396	510	516	934	1.344	2.848	3.075	4.678	2.565	2.404
Ventas de fertilizantes y otros	1.015	1.457	1.774	2.878	4.312	547	-	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	454	527	514	967	1.239	547	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	561	930	1.259	1.911	3.073	0	0	0	0	0
Venta de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	37	(382)	72	307	654	575	202	65	110	(47)
Costos y gastos	**9.525**	**13.337**	**16.627**	**24.969**	**24.267**	**34.392**	**44.709**	**88.877**	**64.135**	**171.375**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.056	3.839	3.879	6.318	4.780	10.681	15.269	33.983	24.250	57.362
Otras compras alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de operación	5.287	6.930	8.882	15.916	20.225	17.393	16.241	26.851	27.350	37.741
Gastos de venta, administrativos y generales	939	1.244	1.347	1.580	1.932	3.646	3.793	9.729	9.471	12.801
Depreciación y amortización	666	890	1.121	1.245	1.606	3.030	7.362	10.144	11.146	23.736
Gastos de exploración	125	155	44	112	249	216	331	806	531	631
Gastos de financiamiento	453	1.722	989	1.254	1070	719	1.021	862	(10.808)	35.187
Otros gastos (ingresos), netos	(2)	(1.443)	365	(1.456)	(5.595)	(1.294)	692	6.502	2.195	3.917
Regalía y otros impuestos	**2.737**	**7.163**	**10.115**	**17.343**	**28.266**	**39.635**	**47.259**	**50.248**	**27.701**	**48.238**
Regalía	2.716	7.103	10.076	17.316	28.244	39.627	42.725	43.632	26.800	45.434
Otros impuestos	20	60	39	27	22	8	4.534	6.616	901	2.804
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**6.128**	**7.628**	**9.672**	**22.363**	**44.156**	**45.121**	**46.043**	**58.677**	**25.804**	**66.561**
Gastos desarrollo social	-	-	290	2.342	14.465	29.631	30.313	31.676	7.555	29.747
Impuesto directo (ISLR)	2.364	479	2.250	8.695	10.916	6.485	8.830	6.730	6.198	16.018
Intereses minoritarios	1	(1)	2	0	33	13	0	0	0	0
Ganancia de operaciones descontinuadas	0	0	0	0	0	0	(153)	1.374	2.737	2.399
Utilidad neta consolidada	**3.762**	**7.150**	**7.130**	**11.325**	**18.741**	**8.991**	**6.900**	**20.271**	**12.051**	**20.796**

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 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/ Sector petrolero-gas.
3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).A partir del año 2007 se incluye el Sector No Petrolero.
Fuente: Informes financieros de PDVSA.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 115
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Nacional [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**25.611**	**24.194**	**22.831**	**34.365**	**45.694**	**55.476**	**64.120**	**92.640**	**55.989**	**67.110**
Ventas de exportación [2/]	22.351	21.448	20.640	31.342	41.964	52.787	61.705	89.057	53.292	65.721
Ventas en el país [3/]	1.701	1.236	961	1.227	1.408	2.233	2.321	3.553	2.646	1.400
Productos refinados	1.361	989	641	982	1.126	908	890	1.377	1.453	841
Gas (natural y licuado)	340	247	320	245	282	1.325	1.431	2.176	1.193	559
Ventas de fertilizantes y otros	1.404	1.244	1.102	1.528	2.042	254	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	636	455	321	513	587	254	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	768	789	781	1.015	1.455	0	0	0	0	0
Venta de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	155	266	129	268	280	202	94	30	51	(11)
Costos y gastos	**14.885**	**14.946**	**12.884**	**15.714**	**14.477**	**18.285**	**20.795**	**41.338**	**29.830**	**39.855**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.848	3.468	2.421	3.368	2.420	5.002	7.102	15.806	11.279	13.340
Otras compras de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de operación	7.354	5.957	5.549	8.456	9.353	8.093	7.554	12.489	12.721	8.777
Gastos de venta, administrativo y generales	1.302	1.074	807	839	1.012	1.687	1.764	4.525	4.405	2.977
Depreciación y amortización	2.325	2.749	2.575	2.589	3.006	3.110	3.424	4.718	5.184	5.520
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100	154	375	247	147
Gastos de financiamiento	515	731	595	285	205	304	475	401	(5.027)	8.183
Otros gastos (ingresos), netos	367	834	910	117	(1.637)	(11)	322	3.024	1.021	911
Regalía y otros impuestos	**3.760**	**5.706**	**6.321**	**9.144**	**13.318**	**18.435**	**21.981**	**23.371**	**12.884**	**11.218**
Regalía	3.732	5.660	6.297	9.130	13.308	18.431	19.872	20.294	12.465	10.566
Otros impuestos	28	46	24	14	10	4	2.109	3.077	419	652
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**6.966**	**3.542**	**3.626**	**9.507**	**17.899**	**18.756**	**21.344**	**27.931**	**13.275**	**16.037**
Gastos desarrollo social	0	0	0	1.242	6.908	13.780	14.099	14.733	3.514	6.918
Impuesto directo (ISLR)	3.308	459	1.095	4.597	5.150	2.992	4.107	3.130	2.883	3.725
Ganancia en operacion descontinuada	0	0	0	0	0	0	(71)	639	1.273	558
Intereses minoritarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Utilidad neta consolidada	**3.658**	**3.083**	**2.531**	**3.668**	**5.841**	**1.984**	**3.209**	**9.429**	**5.605**	**4.836**

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 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/ Sector petrolero-gas.
3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).A partir del año 2007 se incluye el Sector No Petrolero.
Fuente: Informes financieros de PDVSA.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 116
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Internacional [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**19.446**	**30.048**	**50.883**	**78.805**	**112.837**	**138.284**	**120.160**	**143.134**	**93.158**	**220.242**
Ventas en el exterior (productos refinados)	18.419	28.530	48.473	73.023	107.718	126.929	108.012	126.138	78.417	188.048
Ventas a compañías filiales en el exterior	37	51	0	171	130	153	-	-	-	-
Ventas a compañías filiales en el país	991	1.467	2.410	5.611	4.988	11.202	12.148	16.996	14.332	30.663
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	409	1.531
Costos y gastos	**18.775**	**29.696**	**49.361**	**75.795**	**107.487**	**128.103**	**111.781**	**138.960**	**94.413**	**223.351**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	15.941	25.192	42.738	64.254	93.672	115.351	95.976	133.134	86.535	202.887
Gastos de operación	2.629	3.997	5.999	9.972	11.520	14.460	15.078	8.359	5.446	13.713
Gastos de venta, administrativos y generales	227	355	522	671	766	1.081	1.256	982	1.247	2.705
Depreciación y amortización	216	360	559	734	845	1.000	1.107	1.057	1.219	2.223
Gastos de financiamiento	280	468	657	761	282	250	56	(69)	(24)	894
Participación patrimonial	(223)	4	(403)	(1.458)	(1.892)	(1.871)	(1.355)	(264)	409	744
Otros gastos (ingresos), netos	(294)	(681)	(710)	860	2.251	(2.141)	1.041	(2.094)	(419)	185
Ajuste por traducción	-	-	(0)	-	-	-	-	1	-	-
Gasto deterioro de activos	-	-	-	-	42	(28)	-	-	-	-
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**	**4.174**	**(1.255)**	**(3.109)**
Gasto de desarrollo social	0	0	0	0	0	6	6	0	0	22
Impuesto directo (ISLR)	202	115	436	743	1.419	3.571	3.016	4.367	839	735
Ganancia en operacion descontinuada	0	0	0	0	0	0	(65)	0	2	0
Utilidad neta consolidada	**469**	**237**	**1.085**	**2.268**	**3.930**	**6.604**	**5.422**	**(193)**	**(2.096)**	**(3.866)**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 117
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Internacional [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**26.927**	**25.597**	**31.584**	**41.745**	**53.408**	**64.330**	**55.888**	**66.574**	**43.329**	**51.219**
Ventas en el exterior (productos refinados)	25.499	24.346	30.075	38.693	51.028	59.036	50.238	58.669	36.473	43.732
Ventas a compañías filiales en el exterior	51	44	-	91	62	71	-	-	-	
Ventas a compañías filiales en el país	1.377	1.207	1.509	2.961	2.318	5.223	5.650	7.905	6.666	7.131
Ingresos por servicios y otros	0	0	0	0	0	0	0	0	190	356
Costos y gastos	**26.008**	**25.290**	**30.705**	**40.146**	**50.883**	**59.594**	**51.991**	**64.633**	**43.913**	**51.942**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	22.103	21.671	26.590	34.109	44.409	53.670	44.640	61.923	40.249	47.183
Gastos de operación	3.635	3.400	3.720	5.284	5.458	6.724	7.013	3.888	2.533	3.189
Gastos de venta, administrativos y generales	314	306	324	356	363	503	584	457	580	629
Depreciación y amortización	299	310	347	389	401	465	515	492	567	517
Gastos de financiamiento	388	455	408	404	134	116	26	(32)	(11)	208
Participación patrimonial	(309)	(2)	(250)	(773)	(897)	(870)	(630)	(123)	190	173
Otros gastos (ingresos), netos	(429)	(850)	(504)	377	994	(999)	483	(974)	(195)	43
Gasto deterioro de activos	-	-	-	-	20	(13)	-	-	-	-
Ajuste por traducción	9	-	71	-	-	(2)	1	-	-	-
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(998)	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	-	-	(641)	-	-	-
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**918**	**308**	**879**	**1.600**	**2.525**	**4.736**	**3.897**	**1.941**	**(584)**	**(723)**
Gasto desarrollo social	-	-	-	-	-	3	3	-	-	5
Impuesto directo (ISLR)	279	100	271	394	668	1.661	1.403	2.031	390	171
Intereses minoritarios	2	-	-	-	-	-	-	-		
Ganancia en operaciones descontinuada	-	-	-	-	-	-	(30)	-	1	-
Utilidad neta consolidada	**637**	**208**	**608**	**1.206**	**1.857**	**3.072**	**2.521**	**(90)**	**(975)**	**(899)**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 118
Estado de Ganancias y Pérdidas. Consolidado Mundial [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total ingresos	**33.295**	**49.676**	**74.743**	**122.031**	**177.485**	**215.802**	**208.497**	**269.706**	**157.666**	**405.559**
Ventas en el exterior	30.793	47.217	70.994	115.093	171.356	208.042	201.714	263.349	151.867	398.799
Ventas en el país	1.228	1.438	1.548	2.314	2.971	4.800	5.067	6.028	5.689	6.020
Productos refinados	880	974	1.080	1.620	1.602	1.953	2.016	3.403	3.124	3.616
Gas (natural y licuado)	348	464	468	694	1.370	2.847	3.051	2.625	2.565	2.404
Ventas de fertilizantes y otros	1.014	1.407	1.725	2.858	850	549	140	-	409	1.531
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	261	(386)	475	1.765	2.307	2.411	1.576	329	(299)	(791)
Costos y gastos	**23.787**	**34.535**	**53.730**	**77.445**	**102.795**	**126.161**	**106.858**	**156.767**	**103.107**	**294.998**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	13.259	20.568	33.903	46.035	67.076	83.363	60.491	95.890	55.754	158.451
Otras compras (alimentos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de operación	7.839	10.835	15.064	25.476	30.096	31.770	32.157	34.843	32.755	51.136
Gastos de venta, administrativos y generales	1.166	1.599	1.496	2.251	3.308	4.695	5.811	10.711	10.718	16.035
Depreciación y amortización	882	1.251	1.756	2.028	2.422	7.827	8.623	11.202	12.365	25.959
Deterioro de activos	97	318	84	12	42	(199)	22		-	-
Gastos de exploración	125	155	44	112	249	216	331	806	531	632
Gastos de financiamiento	448	1.698	1.132	1.576	393	575	795	430	(10.832)	36.081
Otros gastos (ingresos), netos	(29)	(1.888)	252	(45)	(792)	(2.087)	(1.372)	5.031	1.816	6.704
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-
Regalía y otros impuestos	**2.737**	**7.218**	**10.296**	**17.537**	**28.266**	**39.635**	**47.254**	**50.248**	**27.701**	**48.237**
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**6.771**	**7.923**	**10.717**	**27.049**	**46.425**	**50.006**	**54.385**	**62.692**	**26.858**	**62.324**
Gasto desarrollo social/FONDEN	-	-	399	2.298	14.526	29.636	30.319	31.676	7.555	29.769
Impuesto directo (ISLR)	2.616	547	2.635	10.056	12.069	8.667	10.785	9.202	7.117	16.551
Intereses minoritarios [2/]	1	(4)	11	-	-	-	-	-	-	-
(Pérdida) ganancia de operaciones descontinuadas netas	-	-	-	-	-	43	215	(1.408)	(2.739)	(2.399)
Utilidad neta consolidada	**4.155**	**7.380**	**7.672**	**14.695**	**19.830**	**11.746**	**13.496**	**20.406**	**9.447**	**13.605**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 119
Estado de Ganancias y Pérdidas. Consolidado Mundial [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total Ingresos	**46.250**	**42.580**	**46.589**	**64.757**	**85.730**	**100.339**	**96.975**	**125.445**	**73.333**	**94.316**
Mercado internacional	42.682	39.875	44.178	60.972	81.105	96.779	93.820	122.488	70.636	92.744
Ventas en el país	1.701	1.236	961	1.227	1.408	2.233	2.357	2.804	2.646	1.400
Productos refinados	1.361	989	769	982	771	909	938	1.583	1.453	841
Gas (natural y licuado)	340	247	192	245	637	1.324	1.419	1.221	1.193	559
Ingresos por servicios y otros	1.403	1.201	1.071	1.517	2.040	255	65	0	190	356
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	464	268	379	1.041	1.177	1.072	733	153	(139)	(184)
Costos y gastos	**34.489**	**32.184**	**35.311**	**43.443**	**53.203**	**58.657**	**49.703**	**72.915**	**47.957**	**68.604**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	18.228	17.956	21.016	24.649	32.979	38.778	28.138	44.600	25.932	36.849
Otras compras (alimento)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de operación	10.882	9.181	9.659	13.432	14.645	14.820	14.958	16.206	15.235	11.892
Gastos de venta, administrativos y generales	1.616	1.380	898	1.195	1.376	2.184	2.702	4.982	4.985	3.729
Depreciación y amortización	2.624	3.227	3.042	3.082	3.334	3.652	4.018	5.210	5.751	6.037
Deterioro de activos	0	722	296	6	20	(93)	0	0	0	0
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100	154	375	247	147
Gastos de financiamiento	509	763	684	456	190	267	584	200	(5.038)	8.391
Otros gastos (ingresos), netos	456	(1.178)	(311)	563	541	(1.051)	(851)	2.340	845	1.559
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(998)	-	-
Regalía y otros impuestos	**3.760**	**5.748**	**6.428**	**9.247**	**13.318**	**18.435**	**21.981**	**23.371**	**12.884**	**11.218**
Ganancias antes de impuestos directos (ISLR)	**8.001**	**4.648**	**4.850**	**12.067**	**19.209**	**23.247**	**25.290**	**29.159**	**12.492**	**14.494**
Gasto desarrollo social	0	0	249	1.242	6.909	13.784	14.102	14.733	3.514	6.923
Impuesto directo (ISLR)	3.669	1.102	1.318	5.419	5.817	4.031	5.015	4.280	3.310	3.849
Intereses minoritarios [2/]	5	5	6	0	0	0	0	0	0	0
(Pérdida) ganancia de operaciones descontinuadas netas	0	0	0	0	0	20	100	(655)	(1.274)	(558)
Utilidad neta consolidada	**4.327**	**3.541**	**3.277**	**5.406**	**6.483**	**5.452**	**6.273**	**9.491**	**4.394**	**3.164**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 120
Balance General. Sector Petrolero - Gas (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**22.411**	**35.548**	**38.298**	**56.920**	**77.744**	**107.608**	**205.713**	**253.160**	**341.634**	**707.450**
Activo circulante	3.799	7.583	12.777	20.938	36.119	32.148	76.114	78.010	95.283	211.690
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	-	1.563	1.647	3.701	3.138	2.687	1.092
Inversiones	1.077	1.571	1.108	196	(1.776)	(1.349)	145	(3.030)	42.930	94.171
Activo fijo	11.760	15.363	16.613	20.623	26.628	47.306	102.106	143.244	159.057	333.780
Otros activos	4.488	9.824	5.937	12.855	12.269	24.466	17.801	21.411	28.702	41.614
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.287	1.207	1.863	2.309	2.941	3.390	5.846	10.387	12.975	25.103
Pasivo	**11.247**	**20.222**	**20.243**	**29.786**	**39.174**	**48.215**	**107.037**	**123.765**	**146.020**	**333.920**
Pasivo circulante	4.657	8.959	7.928	17.630	28.130	34.527	64.819	75.699	81.592	191.422
Pasivo a largo plazo	5.877	10.483	11.461	11.276	10.101	12.343	40.398	46.779	63.410	139.110
Impuesto directo (ISLR) diferido	715	784	857	882	940	1.346	1.821	1.287	1.018	3.388
Intereses minoritarios	(3)	(4)	(2)	(1)	3	0	0	0	0	0
Patrimonio	**11.165**	**15.326**	**18.056**	**27.134**	**38.570**	**59.392**	**98.677**	**129.395**	**195.614**	**373.530**
Capital social	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.055	84.055	82.933	168.109
Superávit de capital	0	0	0	0	0	0	51	51	51	101
Reservas	3.386	3.328	4.026	4.478	5.103	5.573	19.620	26.161	34.053	36.137
Ajuste acumulado por traducción	612	1.476	1.546	1.707	1.849	1.776	(14.974)	(15.375)	(15.367)	(28.625)
Ganancias retenidas	5.886	9.242	11.203	19.668	30.337	37.348	(3.569)	16.034	70.657	150.669
Superávit por revaluación 1/	-	-	-	-	-	13.414	13.494	18.470	23.287	47.139
Total pasivo y patrimonio	**22.411**	**35.548**	**38.299**	**56.920**	**77.744**	**107.608**	**205.713**	**253.160**	**341.634**	**707.450**

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (EM Petrozuata), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP (EM Sincor, Corpoguanipa, Cerro Negro y demás empresas mixtas), Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
1/ Movimientos a partir de 2006.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

Cuadro 121
Balance General. Sector Petrolero - Gas (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**49.167**	**48.152**	**46.963**	**52.742**	**57.864**	**67.889**	**95.681**	**117.749**	**158.900**	**164.523**
Activo circulante	5.179	5.754	8.295	11.272	16.894	15.006	35.402	36.284	44.318	49.230
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	-	727	766	1.722	1.460	1.250	254
Inversiones	5.411	5.299	4.790	4.349	3.405	1.644	68	(1.409)	19.967	21.900
Activo fijo	31.007	30.629	28.659	28.889	29.346	37.188	47.471	66.625	73.980	77.623
Otros activos	5.900	5.610	3.724	6.699	5.794	11.377	6.538	7.597	13.350	9.678
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.670	860	1.495	1.533	1.698	1.908	4.481	7.192	6.035	5.838
Pasivo	**14.542**	**13.363**	**12.102**	**15.064**	**17.789**	**21.931**	**49.786**	**57.565**	**67.916**	**77.656**
Pasivo circulante	6.788	4.968	4.959	9.188	13.090	16.086	30.116	35.189	37.950	44.517
Pasivo a largo plazo	6.949	7.973	6.681	5.442	4.274	5.256	18.790	21.758	29.493	32.351
Impuesto directo (ISLR) diferido	804	418	458	427	414	589	880	619	473	788
Intereses minoritarios	2	4	4	7	11	-	-	-	-	-
Patrimonio	**34.625**	**34.789**	**34.861**	**37.678**	**40.075**	**45.958**	**45.896**	**60.183**	**90.984**	**86.868**
Capital social	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	38.574	39.095
Superávit de capital	24	24	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	15.839	8.404
Ajuste acumulado por traducción	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.392)	(6.965)	(6.965)	(7.151)	(7.148)	(6.657)
Ganancias retenidas	(5.636)	(4.684)	(5.245)	(2.470)	(236)	(1.061)	(1.660)	7.458	32.864	35.039
Superávit por revaluación 1/	-	-	-	-	-	6.273	6.276	8.590	10.831	10.963
Total pasivo y patrimonio	**49.167**	**48.152**	**46.963**	**52.742**	**57.864**	**67.889**	**95.681**	**117.749**	**158.900**	**164.523**

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (EM Petrozuata), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP (EM Sincor, Corpoguanipa, Cerro Negro y demás empresas mixtas), Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
1/ Movimientos a partir de 2006.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 122
Balance General. Sector Nacional [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**23.315**	**37.192**	**39.635**	**59.504**	**83.260**	**145.144**	**212.378**	**259.944**	**301.536**	**618.857**
Activo circulante	4.126	8.087	13.587	22.286	27.151	30.485	69.858	79.686	90.012	193.657
Inversiones	976	1.663	1.257	864	1.199	1.189	4.977	251	305	743
Activo fijo	12.291	16.202	17.247	21.320	27.814	80.796	102.165	146.080	166.217	347.548
Otros activos	5.921	11.240	7.544	15.034	27.096	32.674	35.378	33.927	45.002	76.909
Pasivo	**12.178**	**21.124**	**20.774**	**30.533**	**39.581**	**47.208**	**103.785**	**121.505**	**158.249**	**327.756**
Pasivo circulante	4.847	9.678	8.529	18.336	28.241	37.649	67.901	73.011	94.892	188.714
Pasivo fijo	2.075	3.199	3.288	3.517	2.839	2.332	25.465	23.006	63.357	139.042
Reservas del pasivo	5.255	8.246	8.939	8.651	8.454	7.227	10.419	25.488	0	0
Intereses minoritarios/otros	1	1	18	29	47	0	0	0	0	0
Patrimonio	**11.137**	**16.068**	**18.861**	**28.971**	**43.678**	**97.936**	**108.593**	**138.439**	**143.287**	**291.101**
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052	84.054	168.109
Ajustes por traducción	503	1.371	1.445	1.617	1.773	(14.330)	(14.574)	(14.451)	(14.841)	(30.220)
Reservas de capital	3.432	3.375	4.081	4.528	5.153	19.019	20.165	29.298	26.692	36.984
Ganancias retenidas	5.922	10.042	12.055	21.546	35.471	(1.903)	5.876	10.358	11.603	53.225
Intereses minoritarios [2/]	-	-	-	-	-	4.147	6.123	17.256	19.819	40.459
Superávit por revaluación [2/]	-	-	-	-	-	6.951	6.951	11.926	15.960	22.544
Total pasivo y patrimonio	**23.315**	**37.192**	**39.635**	**59.504**	**83.260**	**145.144**	**212.378**	**259.944**	**301.536**	**618.857**

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 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/ Movimientos a partir de 2006.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

Cuadro 123
Balance General. Sector Nacional [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**49.802**	**52.144**	**46.751**	**52.638**	**58.787**	**67.403**	**98.788**	**120.904**	**140.249**	**143.921**
Activo circulante	3.225	3.860	6.458	12.026	12.842	15.372	32.492	37.063	41.866	45.037
Inversiones	2.675	2.474	1.859	1.376	1.447	553	2.315	117	142	173
Activo fijo	33.809	33.098	30.985	31.105	31.521	37.473	47.526	67.944	77.310	80.825
Otros activos	10.093	12.712	7.449	8.131	12.977	14.005	16.455	15.780	20.931	17.886
Pasivo	**15.862**	**17.878**	**12.552**	**15.535**	**18.053**	**21.957**	**48.272**	**56.513**	**73.603**	**76.222**
Pasivo circulante	7.005	9.193	5.334	9.556	13.137	16.134	31.582	33.957	44.135	43.887
Pasivo fijo	2.695	2.280	2.055	1.832	1.320	1.085	11.844	22.556	29.468	32.335
Reservas del pasivo	6.018	6.291	5.070	4.080	3.515	4.718	4.846	0	0	0
Intereses minoritarios/otros	144	114	93	67	81	20	0	0	0	0
Patrimonio	**33.940**	**34.266**	**34.199**	**37.103**	**40.734**	**45.446**	**50.516**	**64.391**	**66.646**	**67.699**
Capital social pagado	39.095	39.095	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)	(6.903)	(7.028)
Reservas de capital	8.842	8.068	8.704	8.679	8.915	8.846	9.379	13.627	12.415	8.601
Ganancias retenidas	(6.746)	(5.646)	(6.349)	(3.493)	(25)	(885)	2.733	4.999	5.398	12.379
Intereses minoritarios [2/]	-	-	-	-	-	1.929	2.848	8.026	9.218	9.409
Superávit por revaluación [2/]	-	-	-	-	-	3.233	3.233	5.547	7.423	5.243
Total pasivo y patrimonio	**49.802**	**52.144**	**46.751**	**52.638**	**58.787**	**67.403**	**98.788**	**120.904**	**140.249**	**143.921**

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 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/ Movimientos a partir de 2006.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 124
Balance General. Sector Internacional (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**12.059**	**21.545**	**24.291**	**25.323**	**36.415**	**40.837**	**45.987**	**44.370**	**47.589**	**103.165**
Activo circulante	6.152	12.296	13.389	11.335	20.104	24.059	29.133	27.928	30.033	64.000
Inversiones	1.735	3.090	3.631	4.987	5.824	5.080	4.878	3.909	3.778	6.433
Activo fijo	2.635	5.458	6.785	8.453	9.542	10.812	10.557	10.892	13.216	29.270
Otros activos	1.537	702	486	548	945	886	1.419	1.641	561	3.462
Pasivo	**8.247**	**15.148**	**16.862**	**15.092**	**21.803**	**23.431**	**26.470**	**31.239**	**35.376**	**81.074**
Pasivo circulante	1.641	4.567	3.994	5.001	9.172	8.523	10.811	11.985	13.354	50.912
Pasivo a largo plazo	5.947	9.253	11.210	8.130	10.579	12.841	13.062	16.925	19.096	23.432
Impuesto directo (ISLR) diferido	642	1.327	1.658	1.961	2.052	2.068	2.597	2.329	2.926	6.730
Intereses minoritarios	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	**3.811**	**6.398**	**7.428**	**10.231**	**14.612**	**17.406**	**19.517**	**13.131**	**12.213**	**22.091**
Capital social	268	269	270	270	270	284	1.127	1.133	1.141	4.855
Superávit de capital	750	750	750	750	750	750	3.610	3.610	3.606	7.220
Aporte por capitalizar	-	-	-	-	7	-	-	-	-	182
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	727	1.436
Ajustes acumulado por traducción	1.705	4.052	4.839	6.377	7.592	7.809	350	(116)	(383)	(1.114)
Ganancias retenidas	1.088	1.327	1.569	2.833	5.992	8.559	14.426	8.500	7.101	8.987
Intereses minoritarios 1/	-	-	-	-	-	4	4	4	22	525
Total pasivo y patrimonio	**12.059**	**21.545**	**24.291**	**25.323**	**36.415**	**40.837**	**45.987**	**44.370**	**47.589**	**103.165**

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 125
Balance General. Sector Internacional (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**15.664**	**15.356**	**15.182**	**13.179**	**16.937**	**18.995**	**21.389**	**20.637**	**22.134**	**23.991**
Activo circulante	7.994	8.764	8.368	5.904	9.350	11.190	13.550	12.990	13.969	14.883
Inversiones	2.253	2.202	2.270	2.587	2.709	2.363	2.269	1.818	1.757	1.496
Activo fijo	3.421	3.890	4.240	4.402	4.438	5.029	4.910	5.066	6.147	6.807
Otros activos	1.996	501	304	286	440	413	660	763	261	805
Pasivo	**11.414**	**10.799**	**10.539**	**7.860**	**10.141**	**10.899**	**12.312**	**14.529**	**16.453**	**18.854**
Pasivo circulante	2.136	3.255	2.497	2.605	4.266	3.964	5.029	5.575	6.210	11.840
Pasivo a largo plazo	8.421	6.598	7.006	4.234	4.921	5.973	6.075	7.871	8.882	5.449
Impuesto sobre la renta diferido	834	946	1.036	1.021	954	962	1.208	1.083	1.361	1.565
Intereses minoritarios	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	**4.250**	**4.557**	**4.643**	**5.319**	**6.796**	**8.096**	**9.077**	**6.108**	**5.681**	**5.137**
Capital social	509	509	510	510	510	516	524	527	531	1.129
Superávit de capital	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.677	1.679
Aporte por capitalizar	-	-	-	-	3	-	-	-	-	42
Reservas	(3)	(26)	(21)	(21)	(39)	(19)	-	(2)	338	334
Ajustes acumulado por traducción	(54)	72	72	66	59	140	163	(54)	(178)	(259)
Ganancias retenidas	2.119	2.322	2.403	3.086	4.584	5.778	6.709	3.957	3.303	2.090
Intereses minoritarios 1/	-	-	-	-	-	2	2	2	10	122
Total pasivo y patrimonio	**15.664**	**15.356**	**15.182**	**13.179**	**16.937**	**18.995**	**21.389**	**20.637**	**22.134**	**23.991**

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
Aspectos Financieros

Cuadro 126
Balance General. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**28.771**	**44.911**	**54.732**	**77.911**	**108.088**	**173.361**	**229.819**	**283.439**	**321.643**	**652.590**
Activo circulante	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.766
Inversiones	1.777	3.013	3.602	3.082	5.609	4.661	4.498	4.160	4.083	7.177
Propiedades, plantas y equipos	14.926	21.660	24.031	29.773	37.356	91.609	112.722	156.972	179.433	376.818
Otros activos	1.858	2.581	4.136	19.678	24.115	27.572	28.993	28.176	33.394	56.829
Pasivo	**14.480**	**24.008**	**29.383**	**35.280**	**46.245**	**49.608**	**74.814**	**97.178**	**117.319**	**328.740**
Pasivo circulante	5.561	9.967	11.687	22.684	34.034	41.180	65.527	73.929	90.386	189.613
Pasivo fijo	6.407	12.166	15.482	9.885	8.806	3.721	5.392	11.346	14.891	19.888
Pasivo largo plazo	2.512	1.875	2.214	2.712	3.405	4.706	3.895	11.903	12.042	119.239
Patrimonio	**14.291**	**20.903**	**25.349**	**42.631**	**61.843**	**123.754**	**155.005**	**186.261**	**204.324**	**323.850**
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052	84.053	168.104
Reservas de capital	3.432	3.375	4.081	4.533	5.158	19.049	14.943	31.552	37.894	69.307
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	9.560	16.248	19.970	32.911	50.634	11.299	15.544	21.015	18.496	23.543
Intereses minoritarios/otros	19	0	18	3.907	4.771	9.354	40.466	49.642	63.881	62.896
Total pasivo y patrimonio	**28.771**	**44.911**	**54.732**	**77.911**	**108.088**	**173.361**	**229.819**	**283.439**	**321.643**	**652.590**

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. Informes de PDVSA.

Cuadro 127
Balance General. Consolidado Mundial 1/ (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo	**55.960**	**54.137**	**55.935**	**61.847**	**70.365**	**80.529**	**106.894**	**131.832**	**149.601**	**151.765**
Activo circulante	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248
Inversiones	2.819	2.854	3.072	3.419	3.442	2.503	2.088	1.935	1.899	1.669
Propiedades, plantas y equipos	36.888	36.397	35.211	35.375	35.959	42.503	52.436	73.010	83.457	87.632
Otros activos	6.580	4.928	6.076	9.776	11.666	12.490	13.483	13.105	15.532	13.216
Pasivo	**11.453**	**9.332**	**9.961**	**14.885**	**18.524**	**23.075**	**34.796**	**45.199**	**54.567**	**76.451**
Pasivo circulante	7.590	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096
Pasivo fijo	3.063	1.562	1.384	1.413	1.584	1.731	2.508	5.277	6.926	4.625
Pasivo largo plazo	800	588	1.282	1.639	1.821	2.189	1.812	5.536	5.601	27.730
Patrimonio	**44.507**	**44.805**	**45.974**	**46.962**	**51.841**	**57.454**	**72.098**	**86.633**	**95.034**	**75.314**
Capital social pagado	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094
Reservas de capital	8.843	8.046	8.706	8.662	8.825	8.860	6.952	14.677	17.625	16.118
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	(11.407)	(9.821)	(9.798)	(5.827)	(824)	2.762	7.160	9.704	8.603	5.475
Intereses minoritarios/otros	7.977	7.486	7.972	5.033	4.746	6.738	18.892	23.158	29.712	14.627
Total pasivo y patrimonio	**55.960**	**54.137**	**55.935**	**61.847**	**70.365**	**80.529**	**106.894**	**131.832**	**149.601**	**151.765**

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. Informes de PDVSA.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 128
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Utilidad neta del año	4.155	7.380	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.406	9.447	13.605
Activo fijo neto promedio	13.891	18.293	22.845	26.902	33.565	64.483	102.165	134.847	168.203	278.126
Rendimiento promedio (%)	29,91	40,34	33,58	54,62	59,08	18,22	13,21	15,13	5,62	4,89

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 129
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial 1/ (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Utilidad neta	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	6.273	9.491	4.394	3.164
Activo fijo neto promedio	36.609	36.643	35.804	35.293	35.667	39.231	47.470	62.723	78.234	85.545
Rendimiento promedio (%)	11,82	9,66	9,15	15,32	18,18	13,90	13,21	15,13	5,62	3,70

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 130
Activo Circulante. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Efectivo en caja y bancos	2.543	4.876	5.767	4.720	8.221	4.907	10.494	9.638	15.009	25.873
Cuentas y documentos por cobrar	2.522	4.932	7.929	10.700	17.873	20.523	24.134	23.241	30.810	86.120
Inventarios	1.406	2.727	3.227	8.713	11.785	15.050	18.209	18.658	18.279	38.433
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	1.203	2.363	2.717	7.909	10.901	13.605	16.185	15.538	13.923	28.711
Materiales y suministros	204	364	510	804	884	1.445	2.024	3.120	4.356	9.722
Otros activos circulantes	3.738	5.121	6.040	1.246	3.128	9.039	30.769	42.594	40.635	61.340
Total activo circulante	**10.210**	**17.657**	**22.963**	**25.379**	**41.007**	**49.519**	**83.606**	**94.131**	**104.733**	**211.766**

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
Aspectos Financieros

Cuadro 131
Activo Circulante. Consolidado Mundial 1/ (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Efectivo en caja y bancos	3.303	3.475	3.597	2.457	3.823	2.723	4.880	4.483	6.981	6.017
Cuentas y documentos por cobrar	3.280	3.515	4.955	5.595	8.313	9.546	11.225	10.810	14.330	20.028
Inventarios	2.208	2.263	2.382	4.537	5.621	7.003	8.470	8.678	8.502	8.938
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	1.826	1.883	1.952	4.053	5.113	6.330	7.528	7.227	6.476	6.677
Materiales y suministros	382	380	430	484	508	673	942	1.451	2.026	2.261
Otros activos circulantes	882	705	642	688	1.541	3.761	14.312	19.811	18.900	14.265
Total activo circulante	**9.673**	**9.958**	**11.576**	**13.277**	**19.298**	**23.033**	**38.887**	**43.782**	**48.713**	**49.248**

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 132
Capital de Trabajo. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo circulante	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.766
Pasivo circulante	5.561	9.967	11.687	22.684	34.033	41.180	65.527	73.929	90.386	189.613
Capital de trabajo	4.649	7.690	11.276	2.695	6.974	8.339	18.079	20.202	14.347	22.153
Ratio de solvencia	1,84	1,77	1,96	1,12	1,20	1,20	1,28	1,27	1,16	1,12

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 133
Capital de Trabajo. Consolidado Mundial 1/ (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Activo circulante	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248
Pasivo circulante	7.590	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096
Capital de trabajo	2.083	2.776	4.281	1.444	4.179	3.878	8.411	9.396	6.673	5.152
Ratio de solvencia	1,27	1,39	1,59	1,12	1,28	1,20	1,28	1,27	1,16	1,12

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
Aspectos Financieros

Cuadro 134
Costos de Operación. Sector Petrolero - Gas [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producción	3.125	2.772	2.637	4.513	5.573	6.934	9.430	14.543	16.998	19.496
Transporte	145	59	169	279	143	243	172	617	82	684
Refinación	746	693	685	1.257	1.479	1.791	2.058	3.193	3.423	4.791
Mercado nacional	240	143	171	228	295	426	596	849	952	1.901
Otros	629	1.743	1.388	3.063	3.011	4.487	5.437	7.917	6.907	14.787
Total	**4.885**	**5.411**	**5.050**	**9.340**	**10.501**	**13.880**	**17.692**	**27.119**	**28.362**	**41.659**

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo, Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
1/ No incluye empresas mixtas.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

Cuadro 135
Costos Unitarios Promedios de Producción y Refinación. Sector Petrolero ($/b)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Costo de producción [1/]	3,35	3,15	2,43	3,22	3,47	3,88	5,30	7,93	9,65	5,92
Crecimiento interanual (%)	13,95	(5,97)	(22,86)	32,51	7,76	11,82	36,60	49,62	21,69	(38,65)
Costo de refinación [2/]	1,97	1,76	1,33	1,75	1,83	2,17	2,55	3,91	4,43	3,07
Crecimiento interanual (%)	13,22	(10,66)	(24,46)	31,51	4,80	18,19	17,76	53,27	13,23	(30,73)

Nota: a partir del año 2003 se refiere al sector petrolero.
1/ Incluye costo directo de operación, producción de la gestión directa (Oriente, Occidente, Sur) y servicios administrativos de exploración y producción en Caracas. No incluye regalía a partir de 1999.
2/ Incluye costo directo de operación, crudo e insumos procesados por las refinerías del Centro Paraguaná, El Palito, Puerto la Cruz y servicios administrativos de refinación en Caracas.
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

Cuadro 136
Compras de Materiales y Equipos. Sector Nacional [1/] (mmBs.)

Origen	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Nacional [2/]	447	457	456	1.368	2.111	2.344	2.849	3.821	2.723	2.941
Importado [3/]	735	858	671	2.000	2.826	3.856	5.233	8.934	6.404	10.672
Importaciones directas [4/]	389	467	242	1.485	2.080	2.337	3.368	5.455	4.701	9.643
Importaciones indirectas [5/]	345	391	429	515	746	1.519	1.677	1.577	1.119	1.029
Alimentos	0	0	0	0	0	0	188	1.902	584	0
Total	**1.182**	**1.315**	**1.127**	**3.368**	**4.937**	**6.200**	**8.081**	**12.755**	**9.127**	**13.613**

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).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/ Nacional: son las compras de materiales y equipos elaborados y comprados en Venezuela.
3/ Incluye compras para la Refinería Isla en Curazao y alimentos a partir del año 2007 como importaciones directas.
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
Aspectos Financieros

Cuadro 137
Inversión Acumulada en Activos Fijos. Sector Nacional 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Inversión bruta										
Producción	12.022	16.057	17.286	21.492	27.898	137.827	162.193	197.284	217.046	454.658
Transporte	557	808	1.138	1.476	1.695	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022
Refinación	1.886	2.294	2.902	3.253	3.897	33.093	36.449	40.043	45.238	95.192
Ventas	669	716	769	986	1.463	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550
Otros	245	376	364	548	810	2.016	2.290	10.282	22.184	56.714
Total	**15.379**	**20.251**	**22.458**	**27.754**	**35.764**	**183.541**	**215.164**	**264.131**	**303.613**	**646.136**
Reservas										
Producción	2.142	2.827	3.456	4.619	5.789	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212
Transporte	209	402	773	661	807	2.587	2.685	2.803	2.932	3.368
Refinación	459	556	742	864	1.012	23.618	25.452	26.409	28.334	57.855
Ventas	135	163	204	245	290	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257
Otros	143	100	35	45	52	472	(3.041)	3.830	13.163	39.896
Total	**3.087**	**4.049**	**5.211**	**6.434**	**7.950**	**102.745**	**112.998**	**118.051**	**137.395**	**298.588**
Inversión neta										
Producción	9.880	13.230	13.829	16.873	22.110	66.321	79.052	117.144	128.978	269.446
Transporte	349	406	365	815	888	867	1.993	1.800	1.840	3.653
Refinación	1.427	1.738	2.160	2.388	2.885	9.475	10.997	13.634	16.904	37.336
Ventas	534	553	564	741	1.173	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294
Otros	102	276	329	503	758	1.544	5.331	6.453	9.021	16.819
Total	**12.291**	**16.202**	**17.247**	**21.320**	**27.814**	**80.796**	**102.165**	**146.080**	**166.217**	**347.548**

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 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: Informes Financieros de PDVSA.

Cuadro 138
Inversión Acumulada en Activos Fijos. Sector Internacional (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Inversión bruta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	3.941	8.215	9.993	12.798	15.294	18.918	19.067	20.077	21.946	44.467
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	3	315	428	5	13	69	128	1.080	6.429
Total	**3.942**	**8.218**	**10.308**	**13.227**	**15.299**	**18.930**	**19.136**	**20.205**	**23.026**	**50.896**
Reservas										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	1.307	2.759	3.523	4.774	5.755	8.115	8.575	9.309	9.769	21.029
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	1	1	0	2	2	3	4	42	597
Total	**1.307**	**2.760**	**3.523**	**4.774**	**5.757**	**8.117**	**8.579**	**9.313**	**9.810**	**21.626**
Inversión neta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	2.635	5.456	6.470	8.024	9.539	10.802	10.491	10.768	12.177	23.438
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0	2	314	428	3	11	66	124	1.038	5.832
Total	**2.635**	**5.458**	**6.785**	**8.453**	**9.542**	**10.813**	**10.557**	**10.892**	**13.216**	**29.270**

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

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 139
Inversión Acumulada en Activos Fijos. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Inversión bruta										
Producción	12.022	15.797	17.287	21.532	27.757	137.827	162.193	197.284	217.046	454.658
Transporte	557	808	1.138	1.476	1.695	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022
Refinación	5.569	10.009	12.304	15.309	18.332	52.010	55.515	60.120	67.184	139.659
Ventas	669	716	769	986	1.463	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550
Otros	504	1.139	1.268	1.678	1.816	2.029	2.350	10.411	23.264	63.143
Total	**19.320**	**28.469**	**32.766**	**40.981**	**51.063**	**202.472**	**234.290**	**284.336**	**326.639**	**697.032**
Reservas										
Producción	2.142	2.827	3.456	4.640	5.789	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212
Transporte	209	402	773	661	807	2.587	2.685	2.803	2.932	3.368
Refinación	1.606	3.009	3.893	5.167	6.210	31.733	34.027	35.718	38.103	78.885
Ventas	135	163	204	245	290	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257
Otros	303	407	407	496	611	474	(3.046)	3.834	13.203	40.492
Total	**4.394**	**6.809**	**8.734**	**11.208**	**13.707**	**110.863**	**121.568**	**127.364**	**147.203**	**320.214**
Inversión neta										
Producción	9.880	12.970	13.831	16.893	21.969	66.321	79.052	117.144	128.978	269.446
Transporte	349	406	365	815	888	867	1.993	1.800	1.840	3.653
Refinación	3.963	6.999	8.411	10.142	12.122	20.277	21.488	24.402	29.081	60.774
Ventas	534	553	564	741	1.173	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294
Otros	201	732	861	1.182	1.204	1.555	5.396	6.577	10.059	22.651
Total	**14.926**	**21.660**	**24.031**	**29.773**	**37.356**	**91.609**	**112.722**	**156.972**	**179.433**	**376.818**

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: Informes Financieros Auditados de PDVSA.

Cuadro 140
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional 1/ (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producción	3.294	2.907	2.399	3.986	5.393	8.084	12.024	18.595	14.995	19.882
Marina	1	2	0	27	41	14	680	188	264	628
Refinación	258	422	261	337	405	762	2.355	4.965	4.616	5.093
Mercado interno	209	350	409	868	1.620	2.711	5.085	227	694	1.613
Otros	6	4	41	144	205	689	745	7.287	4.759	15.880
Industria petrolera	**3.768**	**3.684**	**3.111**	**5.362**	**7.663**	**12.261**	**20.889**	**31.261**	**25.327**	**43.097**
Otros sectores	67	100	125	279	518	266	2.775	1.664	3.766	2.875
Total	**3.834**	**3.783**	**3.235**	**5.642**	**8.182**	**12.527**	**23.664**	**32.925**	**29.093**	**45.972**
Producción % del total	**85,9%**	**76,8%**	**74,2%**	**70,7%**	**65,9%**	**64,5%**	**50,8%**	**56,5%**	**51,5%**	**43,2%**

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 constituídas 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
Aspectos Financieros

Cuadro 141
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional por Región [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Región Central	**391**	**138**	**52**	**227**	**490**	**964**	**3.953**	**2.384**	**4.039**	**3.073**
Aragua	1	2	0	0	0	2	8	50	21	27
Carabobo	32	82	29	137	298	478	773	962	177	1.830
Distrito Federal [2/]	9	7	18	22	155	345	3.061	1.082	1.955	425
Guárico	0	1	1	2	1	2	3	143	1.149	324
Miranda	346	43	2	59	31	136	108	146	728	468
Vargas	2	3	2	6	4	0	0	0	9	-
Región Occidental	**1.584**	**1.360**	**1.198**	**2.352**	**3.276**	**5.086**	**9.368**	**11.046**	**8.394**	**13.053**
Cojedes	0	0	0	0	0	0	1	91	192	202
Falcón	65	60	23	159	253	434	2.341	2.356	1.736	2.800
Lara	2	4	0	1	10	17	42	186	151	124
Mérida	5	1	0	1	4	2	2	19	95	38
Portuguesa	0	0	0	0	0	0	20	126	228	356
Táchira	0	0	0	0	0	0	0	9	3	44
Trujillo	39	28	1	2	96	338	493	217	306	441
Yaracuy	394	1	0	0	0	0	6	0	4	5
Zulia	1.078	1.267	1.174	2.189	2.912	4.295	6.464	8.042	5.680	9.042
Región Oriental	**1.367**	**2.087**	**1.800**	**2.804**	**4.044**	**5.874**	**9.407**	**12.281**	**13.608**	**26.675**
Anzoátegui	984	948	1.357	1.913	2.665	4.622	7.787	5.245	3.896	12.651
Monagas	379	1.135	416	804	1.273	1.000	914	6.464	9.513	5.903
Nueva Esparta	4	3	2	0	7	0	0	0	54	0
Sucre	0	1	25	88	100	251	706	573	145	8.121
Región Sur	**426**	**113**	**96**	**209**	**320**	**520**	**633**	**4.349**	**838**	**2.446**
Amazonas	335	0	0	0	1	0	0	0	3	1
Apure	29	40	47	124	159	185	158	389	145	924
Barinas	53	70	49	83	159	332	473	1.093	119	1.457
Bolívar	1	2	0	2	2	3	1	2.783	566	63
Delta Amacuro	9	0	0	0	0	0	0	84	5	-
Total regiones	**3.768**	**3.698**	**3.145**	**5.592**	**8.130**	**12.444**	**23.361**	**30.060**	**26.879**	**45.247**
Costa afuera	**19**	**86**	**58**	**41**	**50**	**75**	**219**	**2.605**	**2.088**	**639**
Inversiones en el exterior [3/]	**48**	**0**	**32**	**9**	**1**	**8**	**84**	**260**	**126**	**85**
Total inversiones	**3.834**	**3.783**	**3.235**	**5.642**	**8.182**	**12.527**	**23.664**	**32.925**	**29.093**	**45.972**

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 constituídas en Venezuela.
Fuente: Informes Financieros Auditados de PDVSA.

Cuadro 142
Distribución de los Ingresos del Sector Petrolero-Gas por Barril Producido [1/] (Bs./b)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producción anual (mmb) [2/]	**1.209**	**1.056**	**962**	**1.079**	**1.099**	**1.097**	**1.099**	**1.243**	**1.157**	**1.140**
Gestión directa	1.110	937	850	946	953	952	952	1.010	956	914
Alícuota PDVSA-Faja	35	55	59	72	86	80	84	174	143	172
LGN	63	63	53	61	60	65	63	59	58	54
Costos y gastos de operación	4,00	5,91	7,66	12,12	13,67	16,83	15,85	23,48	27,63	33,14
Depreciación y amortización	0,52	0,80	1,12	1,11	1,28	2,58	6,61	10,14	9,50	20,29
Participación fiscal neta/regalía	4,20	7,21	12,73	23,85	34,99	41,53	50,60	47,52	17,23	53,46
(Otros ingresos) gastos, netos [3/]	1,72	3,03	6,70	9,91	23,34	35,69	49,13	50,59	19,70	66,43
Utilidad neta	3,09	6,63	7,08	9,53	14,24	8,45	4,01	12,96	27,65	10,49
Total ingresos	**14**	**24**	**35**	**57**	**88**	**105**	**126**	**145**	**102**	**184**

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alícuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
2/ Se refiere a la producción asociada al sector petrolero-gas.(Gestión directa excluye Bitor). A partir del año 2008 PDVSA consolida el 100% de las empresas de la Faja (Petromonagas, Petropiar y Petrocedeño)
3/ Incluye gastos de exploración, gastos de financiamiento, gastos de ventas y de administración en general, y gastos de desarrollo social.
Fuente: Estados financieros auditados de PDVSA.

E. PDVSA
Aspectos Financieros

Cuadro 143
Estado de Flujos de Efectivo. Consolidado Mundial [1/] (mmBs.)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Por Actividades Operacionales										
Ganancia neta	**4.155**	**7.380**	**7.672**	**14.695**	**19.830**	**11.746**	**13.496**	**20.406**	**9.447**	**13.605**
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	793	206	1.166
Depreciación y amortización	882	1.251	1.756	2.028	2.452	7.827	8.623	11.222	12.457	25.959
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.716
Pérdida por fluctuación de la maneda extranjera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.184
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.001
Costo Obligaciones por retito de activos	-	-	598	395	218	419	113	148	249	520
Impuesto sobre la renta diferido	112	632	(74)	(127)	(3.376)	(1.556)	(3.412)	(6.626)	(5.362)	(13.167)
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	-	-	-	(1.357)	(1.012)	-	-	-	-	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	-	2.253	758	-	-	-	-	-
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	917	1.318	239	1.459	1.510	1.041	6.231	8.183	5.925	8.596
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.185)	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(261)	386	(475)	(1.765)	(2.307)	(2.411)	(1.578)	(335)	301	792
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	(123)	503	2.400
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	-	(3.079)	(1.378)	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	-	-	-	(1.407)	(17)	(17)	(215)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-		1.733	1.768	961	1.109	1.004	606
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	-	-	67	(26)	92	525	555	(882)
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	-	-	30	3.311	148	499
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	-	-	-	3.833	940	1.883
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	-	-	-	-	-	1.250	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales:										
Documentos y cuentas por cobrar	575	(2.410)	(3.400)	(5.529)	(11.550)	(4.266)	(3.661)	(4.506)	(5.872)	(33.407)
Inventarios	(49)	(1.321)	(500)	(3.315)	(3.072)	(3.354)	(3.548)	(2.520)	(312)	(6.300)
Créditos fiscales por recuperar	(626)	(1.059)	(725)	(2.427)	(2.756)	(673)	(2.880)	(3.118)	(2.733)	(4.769)
Gastos pagados por anticipado y otros	(410)	(967)	(129)	(81)	(656)	(8.135)	(12.234)	(2.516)	(3.591)	1.935
Variación neta en pasivos operacionales:										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	191	1.657	1.385	2.858	2.493	3.567	(6.983)	9.342	(1.161)	27.890
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	(273)	1.549	2.510	8.043	9.885	5.271	20.032	1.415	15.093	11.541
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	-	-	-	(204)	(409)	2.481
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(337)	(1.406)	(429)	(823)	(622)	(1.314)	(4.312)	(2.260)	(2.215)	(3.668)
Total Ajustes	**818**	**(52)**	**837**	**1.623**	**(6.431)**	**(3.869)**	**(5.289)**	**15.510**	**7.524**	**40.764**
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	**4.973**	**7.328**	**8.510**	**16.318**	**13.399**	**7.876**	**8.207**	**35.917**	**16.971**	**54.369**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:										
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(3.295)	(5.620)	(3.427)	(6.443)	(9.282)	(14.651)	(27.573)	(39.588)	(32.965)	(55.144)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	-	-	-	(677)	(30)	(1.952)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(1.614)	(642)	1.280	(4.541)	(3.346)	5.447	(1.996)	2.533	120	(1.097)
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	-	3.438	-	-
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	-	-	-	3.814	1.625	67	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	-	-	(434)	-	(157)	(12)	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	-	-	-	(296)	(552)
Variación neta en inversiones y otros activos	1.064	3.624	1.328	1.106	1.790	229	548	(486)	136	(52)
Dividendos recibidos de compañías afiliales	203	320	384	1.160	1.301	2.657	1.366	793	127	69
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	(2.337)	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(3.641)**	**(2.318)**	**(436)**	**(8.718)**	**(9.538)**	**(2.937)**	**(28.367)**	**(34.077)**	**(32.920)**	**(58.728)**
Aumento de la deuda financiera	1.090	1.649	1.539	1.173	1.891	-	33.383	8.467	25.271	28.728
Pagos de deuda financiera	(492)	(1.581)	(3.592)	(7.509)	(2.408)	(1.071)	(4.448)	(12.277)	(2.995)	(14.251)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	-	-	10.750	4.300	-
Pagos arrendamientos financieros	(44)	(1)	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	-	(116)	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(3.447)	(3.399)	(3.700)	(2.500)	(2.832)	(2.832)	(5.715)	(4.300)	(4.300)	(4.300)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	54	1.081	-
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	(740)	(905)	(1.368)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	-	-	(814)	(1.309)	(1.133)	(2.086)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	**(2.893)**	**(3.332)**	**(5.753)**	**(8.952)**	**(3.349)**	**(3.903)**	**22.406**	**645**	**21.319**	**6.724**
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.510)
Efecto pr variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.009
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	**(1.562)**	**1.678**	**2.321**	**(1.353)**	**512**	**1.036**	**2.246**	**2.485**	**5.371**	**10.864**
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	**2.274**	**712**	**2.390**	**4.711**	**3.359**	**3.871**	**4.907**	**7.153**	**9.638**	**15.009**
Saldo al final del año	**712**	**2.390**	**4.711**	**3.359**	**3.871**	**4.907**	**7.153**	**9.638**	**15.009**	**25.873**

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
Aspectos Financieros

Cuadro 144
Estado de Flujos de Efectivo. Consolidado Mundial [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Por Actividades Operacionales										
Ganancia neta	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	6.273	9.491	4.394	3.164
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Deterioro valor de los activos	257	722	296	6	20	(93)	10	369	96	271
Depreciación y amortización	2.624	3.227	3.042	3.082	3.334	3.640	4.018	5.220	5.794	6.037
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	864
Pérdida por fluctuación de la maneda extranjera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.438
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.628
Costo Obligaciones por retito de activos	-	-	409	116	32	195	53	69	116	121
Impuesto sobre la renta diferido	506	403	(337)	(50)	(878)	(724)	(1.587)	(3.082)	(2.494)	(3.062)
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	1.222	869	455	683	976	969	2.899	3.806	2.756	1.999
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.807)	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(464)	(268)	(379)	(1.041)	(1.177)	(1.120)	(733)	(156)	140	184
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	(57)	234	558
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	-	(1.432)	(641)	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	-	(998)	-	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	-	-	-	(666)	(8)	(8)	(50)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	-	806	822	446	516	467	141
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	-	-	19	(12)	43	244	258	(205)
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	-	-	14	1.540	81	116
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	-	-	-	1.783	437	438
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	(135)	(1.458)	(266)	223	34	486	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales:										
Documentos y cuentas por cobrar	1.155	(235)	(1.691)	(1.646)	(4.469)	(3.956)	(1.703)	(2.096)	(2.731)	(7.769)
Inventarios	(33)	(55)	(119)	(1.242)	(1.084)	(1.562)	(1.650)	(1.172)	(157)	(1.465)
Créditos fiscales por recuperar	(675)	217	(453)	(1.264)	(1.282)	(313)	(1.340)	(1.450)	(1.271)	(1.109)
Gastos pagados por anticipado y otros	(272)	617	104	40	(292)	(2.212)	(5.690)	(1.170)	(1.670)	450
Variación neta en pasivos operacionales:										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	(41)	(193)	515	948	680	1.659	(3.248)	4.345	(540)	6.486
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	(712)	(1.221)	1.080	3.535	2.881	2.856	9.317	658	7.020	2.684
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	-	-	-	(95)	(190)	577
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(625)	(1.205)	(244)	(493)	(488)	(611)	(2.006)	(1.051)	(1.030)	(853)
Total Ajustes	**2.807**	**1.420**	**2.412**	**2.897**	**(888)**	**(1.408)**	**(2.464)**	**7.215**	**3.501**	**9.479**
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	**7.134**	**4.961**	**5.689**	**8.303**	**5.595**	**4.044**	**3.809**	**16.706**	**7.895**	**12.643**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:										
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(3.781)	(3.052)	(2.152)	(3.385)	(3.938)	(7.193)	(12.852)	(18.413)	(15.333)	(12.858)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	-	-	-	(315)	(14)	(454)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(1.871)	1.472	1.146	(2.089)	(1.155)	2.534	(929)	1.178	56	(255)
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	-	-	-	-	-	(202)		(73)	(6)	
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	-	-	-	(138)	(128)
Variación neta en inversiones y otros activos	184	5	(79)	89	31	103	290	(224)	63	22
Dividendos recibidos de compañías afiliales	163	228	240	605	1.123	1.236	635	369	59	16
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	(1.087)	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(5.305)**	**(1.347)**	**(845)**	**(4.780)**	**(3.939)**	**(1.748)**	**(13.187)**	**(15.848)**	**(15.313)**	**(13.657)**
Aumento de la deuda financiera	1.509	1.175	962	616	879		15.527	3.938	11.754	6.681
Pagos de deuda financiera	(681)	(1.359)	(2.245)	(3.911)	(1.166)	(497)	(2.069)	(5.710)	(1.393)	(3.314)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	-	-	5.000	2.000	-
Pagos arrendamientos financieros	(127)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	-	(116)	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(4.862)	(2.652)	(2.326)	-	-	(1.317)	(2.658)	(2.000)	(2.000)	(1.000)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	25	503	-
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	(1.302)	(1.317)	-	-	(344)	(421)	(318)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	-	-	(379)	(609)	(527)	(485)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	**(4.161)**	**(2.836)**	**(3.609)**	**(4.713)**	**(1.604)**	**(1.814)**	**10.421**	**300**	**9.916**	**1.564**
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.514)
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	**(2.332)**	**778**	**1.235**	**(1.190)**	**52**	**482**	**1.043**	**1.158**	**2.498**	**(964)**
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	**3.257**	**925**	**1.703**	**2.938**	**1.748**	**1.800**	**2.282**	**3.325**	**4.483**	**6.981**
Saldo al final del año	**925**	**1.703**	**2.938**	**1.748**	**1.800**	**2.282**	**3.325**	**4.483**	**6.981**	**6.017**

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 145
Producción de Energía Primaria (mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Petróleo	3.171,34	3.298,94	3.271,17	3.111,56	2.661,06	3.383,58	3.514,73	3.147,31	3.047,96	3.154,14	2.914,54
Gas 1/	789,93	834,01	776,88	769,54	705,11	698,82	733,05	791,42	823,76	791,62	792,11
Leña y carbón mineral	98,92	110,62	106,51	106,31	95,81	94,75	103,95	105,83	92,16	62,91	44,18
Hidroelectricidad 2/	99,95	103,72	99,69	98,19	99,84	115,58	127,37	134,58	141,00	147,51	146,02
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**	**4.179,14**	**4.104,88**	**4.156,18**	**3.896,85**

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ No incluye el gas reinyectado.
2/ 1 gwh equivales a 1,65 bepd. En la anterior serie la conversión se estableció en 5,72 bepd, suponiendo una eficiencia en la generación hidro semejante a la térmica.
Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. Oficina de Planificación Estratégica. MENPET.

Cuadro 146
Consumo Total de Energía (mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Energía no aprovechada 1/	66	86	90	88	93	110	121	94	90	118	150
Sector energético 2/	727	673	613	533	501	434	453	520	547	671	621
Consumo final 3/	669	680	698	711	694	747	757	806	817	853	796

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. Oficina de Planificación Estratégica. MENPET.

Cuadro 147
Consumo Final Total de Energía por Sectores (mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Industrial 1/	336	336	346	354	337	340	340	224	209	204	157
Residencial	67	66	68	74	70	72	77	78	81	78	78
Transporte	219	232	250	249	242	281	291	295	320	332	340
Servicios	39	38	25	25	37	45	41	68	72	88	99
Agropecuario, Pesca y Minería 2/	-	-	-	-	-	-	-	2	9	12	10
Sector No Energético 3/	-	-	-	-	-	-	-	139	126	139	112
Otros sectores	8	9	9	9	9	9	8	-	-	-	-
Total 1/	**669**	**680**	**698**	**711**	**694**	**747**	**757**	**806**	**817**	**853**	**796**

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ No incluye petroquímica y otras ramas económicas a partir del 2006.
2/ Este sector se desagrego a partir del 2006.
3/ Este sector se desagrego a partir del 2006. Incluye petroquímica y otras ramas económicas.
Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. Oficina de Planificación Estratégica. MENPET.

F. Energía

Cuadro 148
Consumo Sector Energético (mbep/d)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Consumo total sector energético	**727**	**673**	**613**	**533**	**501**	**434**	**453**	**520**	**547**	**671**	**621**
Pérdidas en transformación 1/	428	291	289	237	295	251	204	300	276	413	390
Consumo intrasectorial 2/	266	348	283	258	167	140	204	178	223	208	187
Pérdidas de transmisión y distribución 3/	33	34	41	38	39	43	45	42	48	50	44

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ Diferencia entre insumos y productos en cada centro de transformación.
2/ Consumo propio necesario para realizar las funciones de producción, transformación y distribución de las distintas fuentes energéticas.
3/ Pérdidas de operación, transporte, distribución y almacenamiento de energía.
Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. Oficina de Planificación Estratégica. MENPET.

Cuadro 149
Consumo Per-Cápita de Energía

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Consumo final total (mbep)	244.289	249.054	254.880	259.410	253.336	269.996	276.356	294.443	298.103	311.290	290.438
Población (mhab.) 1/	23.867	24.311	24.766	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384
Consumo per cápita (bep/hab)	10,24	10,24	10,29	10,29	9,87	10,33	10,40	10,89	10,85	11,14	10,23

1/ Proyecciones de población base Censo 2001. INE.
Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. Oficina de Planificación Estratégica. MENPET.

Cuadro 150
Relación Consumo de Energía - Producto Interno Bruto

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Consumo total de energá (mbep)	244.289	249.054	254.880	259.410	253.336	269.996	276.356	294.443	298.103	311.290	290.438
PIB no rentístico (mmBs 1997=100)	34.229	35.560	36.858	34.209	31.151	37.658	42.069	46.707	51.592	55.052	51.525
Consumo energético por unidad de PIB 1/	7,14	7,00	6,92	7,58	8,13	7,17	6,57	6,30	5,78	5,65	5,64

1/ Barriles equivalentes de petróleo por cada millón de bolívares de PIB a precios de 1997.
Fuente: Viceministerio de Energía. Oficina de Planificación Estratégica.Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

Cuadro 151
Consumo Per-Cápita de Electricidad

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Consumo total de electricidad (mbep)	35.580	36.858	38.634	38.635	39.367	42.193	45.007	49.604	52.421	54.417	50.544
Población (mhab.) 1/	23.867	24.311	24.766	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384
Consumo per cápita de electricidad (bep/hab.)	1,49	1,52	1,56	1,53	1,53	1,61	1,69	1,84	1,91	1,95	1,78

1/ Proyecciones de población base Censo 2001 (INE).
Fuente: Viceministerio de Energía. Oficina de Planificación Estratégica. Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

F. Energía

Cuadro 152
Energía Neta Generada, Intercambiada, Consumida, Demanda Máxima y Capacidad Instalada del Sistema Eléctrico Nacional

		2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Cadafe	Generada	8.776	9.961	10.164	9.038	9.756	10.642	10.119	9.008	12.942
	Intercambiada	18.446	18.348	20.731	24.274	26.953	29.763	32.077	36.484	37.422
	Consumida	27.223	28.309	30.895	33.312	36.709	40.405	42.197	45.492	50.364
	Demanda máxima	4.326	4.576	4.928	5.298	5.769	6.283	6.193	6.748	7.625
	Capacidad instalada	3.619	3.578	3.608	3.668	3.688	3.928	4.008	4.302	4.736
Edelca	Generada	58.985	57.560	58.243	67.647	74.716	79.186	81.026	84.635	83.607
	Intercambiada	(31.291)	(28.618)	(32.477)	(45.255)	(49.231)	(53.502)	(55.030)	(58.911)	(59.418)
	Consumida	27.693	28.942	25.765	22.392	25.485	25.684	25.995	25.724	24.188
	Demanda máxima	3.495	3.699	2.959	3.106	3.311	3.379	3.415	3.434	3.296
	Capacidad instalada	11.845	11.845	12.525	13.245	13.794	13.977	13.977	13.977	13.977
EDC	Generada	11.067	12.689	12.160	10.355	9.847	10.079	11.039	10.824	12.095
	Intercambiada	631	(991)	(706)	1.571	2.744	3.095	2.214	2.858	2.138
	Consumida	11.698	11.698	11.454	11.925	12.591	13.174	13.252	13.682	14.234
	Demanda máxima	1.888	1.868	1.836	1.882	1.985	2.084	2.093	2.145	2.242
	Capacidad Instalada	2.341	2.316	2.316	2.236	2.236	2.236	2.156	2.156	2.156
ENELVEN	Generada	5.233	5.632	4.975	5.520	5.615	6.077	5.501	7.219	8.684
	Intercambiada	3.555	3.031	3.656	3.681	4.315	4.600	5.550	4.466	4.099
	Consumida	8.788	8.663	8.630	9.201	9.930	10.676	11.051	11.685	12.783
	Demanda máxima	1.317	1.317	1.319	1.395	1.500	1.642	1.628	1.790	1.993
	Capacidad Instalada	1.175	1.175	1.475	1.409	1.409	1.355	1.525	1.675	1.771
ELEVAL	Generada	980	1.035	1.098	1.054	1.066	1.186	1.228	1.212	1.256
	Intercambiada	653	565	480	582	640	709	777	898	1.025
	Consumida	1.633	1.600	1.579	1.636	1.706	1.895	2.006	2.110	2.280
	Demanda máxima	246	239	238	249	260	294	304	314	310
	Capacidad Instalada	213	213	213	198	198	198	202	202	202
ENELBAR	Generada	608	744	747	574	536	548	856	1.081	929
	Intercambiada	2.115	1.996	1.985	2.361	2.606	2.838	2.409	2.380	2.695
	Consumida	2.723	2.740	2.733	2.935	3.141	3.387	3.265	3.461	3.624
	Demanda máxima	497	485	492	520	540	584	563	592	641
	Capacidad instalada	151	151	151	130	130	210	210	250	250
SECTOR PETROLERO ORIENTAL	Generada	-	-	167	271	193	302	185	129	59
	Intercambiada	-	-	3.285	3.913	4.437	4.752	4.387	4.699	4.469
	Consumida	-	-	3.452	4.184	4.630	5.054	4.572	4.828	4.528
	Demanda máxima	-	-	615	621	670	748	714	777	777
	Capacidad instalada	-	-	40	40	40	40	40	40	40
OTRAS	Generada	1.271	1.392	2.180	1.972	2.363	3.004	3.365	4.082	3.876
	Intercambiada	5.862	5.803	2.632	8.387	7.019	7.203	7.073	6.657	7.197
	Consumida	7.134	7.195	4.812	10.359	9.382	10.207	10.438	10.738	11.074
	Demanda máxima	694	629	665	1.357	652	931	641	551	453
	Capacidad instalada	291	291	290	272	272	272	422	552	576
Sistema	Generada	86.920	89.013	89.734	96.431	104.092	111.024	113.319	118.190	123.448
	Intercambiada	(29)	134	(414)	(486)	(517)	(542)	(543)	(469)	(373)
	Consumida	86.892	89.147	89.320	95.944	103.574	110.482	112.776	117.720	123.075
	Demanda máxima	12.463	12.813	13.052	14.428	14.687	15.945	15.551	16.351	17.337
	Capacidad instalada	19.635	19.569	20.618	21.198	21.767	22.216	22.540	23.154	23.708

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 2009 2010

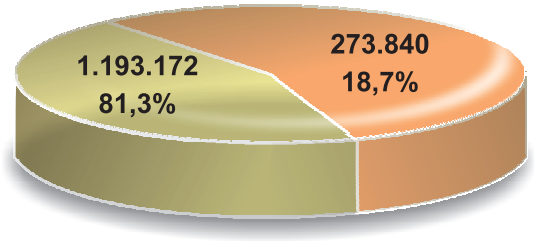
Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela
Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

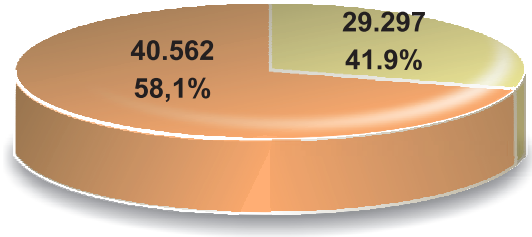
corazón VENEZOLANO

GRÁFICO 23

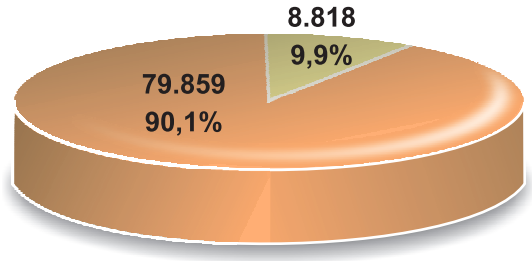
OPEP en el Mundo: Principales Indicadores Petroleros, 2010



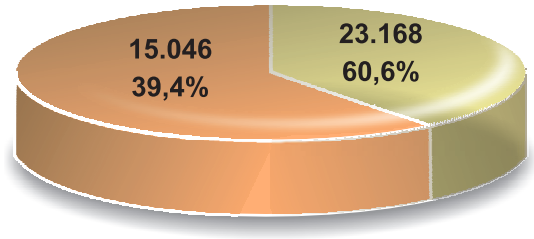
Reservas de petróleo crudo (mmb)



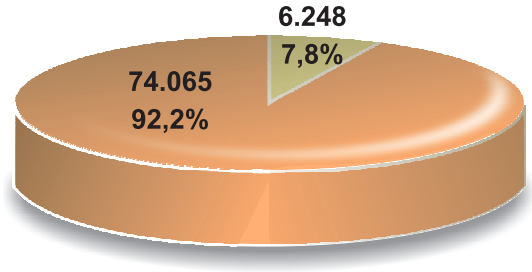
Producción de petróleo crudo (mb/d)



Capacidad de refinación (mb/d)



Exportaciones de petróleo crudo (mb/d)



Consumo de productos refinados (mb/d)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011. MENPET

Cuadro 153
Indicadores Económicos y Petroleros

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Población (mhab.)	**522.549**	**532.152**	**542.096**	**551.945**	**363.757**	**372.747**	**381.207**	**389.489**	**398.357**	**408.593**
Producto interno bruto (mm$)	**721.462**	**719.396**	**794.931**	**1.006.883**	**1.281.758**	**1.565.068**	**1.882.910**	**2.364.996**	**2.090.083**	**2.264.242**
PIB per cápita ($/hab)	**1.381**	**1.352**	**1.466**	**1.824**	**3.524**	**4.199**	**4.939**	**6.072**	**5.247**	**5.542**
Reservas de crudo (mmb)										
OPEP	854.017	890.764	911.051	917.713	924.265	935.834	948.057	1.023.393	1.064.288	1.193.172
Mundo	1.085.315	1.151.691	1.180.276	1.191.192	1.198.955	1.209.550	1.219.470	1.293.990	1.336.315	1.467.012
% OPEP	78,7	77,3	77,2	77,0	77,1	77,4	77,7	79,1	79,6	81,3
Reservas de gas (mmmm^3)										
OPEP	84.513	85.400	86.527	86.752	86.659	86.748	88.500	90.290	90.669	94.292
Mundo	177.585	177.725	180.009	175.381	176.272	176.429	179.554	182.901	189.712	192.549
% OPEP	47,6	48,1	48,1	49,5	49,2	49,2	49,3	49,4	47,8	49,0
Producción de crudo (mb/d)										
OPEP	27.346	24.682	27.215	30.116	31.449	31.775	31.285	32.372	29.053	29.297
Mundo	65.948	64.235	67.388	70.646	71.725	71.859	71.446	72.064	69.095	69.859
% OPEP	41,5	38,4	40,4	42,6	43,8	44,2	43,8	44,9	42,0	41,9
Producción comercializada de gas (mmm^3)										
OPEP	333.493	347.629	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	592.980
Mundo	2.554.838	2.598.775	2.646.765	2.735.783	2.807.834	2.888.285	2.943.719	3.077.345	3.031.074	3.224.843
% OPEP	13,1	13,4	13,7	14,4	15,4	15,8	16,3	16,4	18,3	18,4
Capacidad de refinación (mb/d)										
OPEP	8.056	8.074	7.917	8.150	8.172	8.261	8.274	8.353	8.575	8.818
Mundo	81.850	83.250	82.974	84.456	85.354	86.653	87.362	85.913	87.835	88.677
% OPEP	9,8	9,7	9,5	9,6	9,6	9,5	9,5	9,7	9,8	9,9
Prod.de productos refinados (mb/d)										
OPEP	6.862	7.240	7.252	7.874	7.958	7.964	7.993	8.151	7.799	8.407
Mundo	73.014	74.357	74.968	78.279	79.114	80.087	81.369	83.013	81.342	82.304
% OPEP	9,4	9,7	9,7	10,1	10,1	9,9	9,8	9,8	9,6	10,2
Consumo productos refinados (mb/d)										
OPEP	4.328	4.512	4.597	4.910	5.166	5.446	5.656	5.988	6.075	6.248
Mundo	72.851	72.710	73.949	76.600	77.978	79.487	80.474	79.821	78.356	80.313
% OPEP	5,9	6,2	6,2	6,4	6,6	6,9	7,0	7,5	7,8	7,8
Exportación de crudos (mb/d)										
OPEP	20.140	18.618	20.217	23.076	23.720	23.863	24.032	24.377	22.543	23.168
Mundo	38.480	37.719	39.548	40.505	40.945	40.331	40.099	39.948	38.322	38.214
% OPEP	52,3	49,4	51,1	57,0	57,9	59,2	59,9	61,0	58,8	60,6
Exportación de productos (mb/d)										
OPEP	4.239	4.095	4.031	4.274	4.398	4.451	4.163	3.722	3.535	3.251
Mundo	16.244	17.245	17.280	18.577	19.458	20.201	20.148	20.262	20.342	21.505
% OPEP	26,1	23,7	23,3	23,0	22,6	22,0	20,7	18,4	17,4	15,1
Exportación de gas natural (mmm^3)										
OPEP	90.813	93.300	103.345	109.284	130.540	141.110	157.210	166.420	162.965	207.942
Mundo	553.464	585.285	631.355	688.770	859.680	905.240	931.120	971.780	900.565	969.372
% OPEP	16,4	15,9	16,4	15,9	15,2	15,6	16,9	17,1	18,1	21,5
Precio promedio cesta OPEP ($/b)	**23,12**	**24,40**	**28,10**	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011. MENPET

A. Economía y Petróleo

Cuadro 154
Producto Interno Bruto [1/] (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	8.936	11.386	13.956	19.800	30.632	41.794	60.449	84.178	75.508	85.312
Arabia Saudita	183.012	188.551	214.573	250.339	315.337	356.155	384.686	476.305	375.766	443.691
Argelia	54.643	55.907	56.221	84.158	103.117	117.172	134.956	171.393	137.916	162.915
Ecuador	21.250	24.899	28.636	32.642	37.187	41.763	45.789	54.686	52.022	56.998
Emiratos Árabes Unidos	69.227	74.297	87.611	105.251	137.993	175.222	206.406	254.394	248.925	269.104
Irak	20.342	19.675	15.282	36.638	49.955	64.805	86.125	129.339	118.579	125.899
Irán	115.435	115.234	132.251	158.828	187.438	222.128	285.932	330.595	321.158	357.221
Kuwait	34.076	38.137	47.830	59.267	80.799	101.531	114.587	148.893	109.463	131.315
Libia	30.068	20.409	24.652	31.799	42.844	56.479	71.605	88.888	60.239	74.232
Nigeria	43.847	58.331	66.808	86.949	110.273	144.301	181.581	204.917	166.516	193.666
Qatar	17.717	19.680	23.669	28.412	42.055	60.496	80.751	110.712	98.313	128.593
Venezuela [2/]	122.909	92.890	83.442	112.800	144.128	183.222	230.043	310.696	325.678	235.296
Total	**721.462**	**719.396**	**794.931**	**1.006.883**	**1.281.758**	**1.565.068**	**1.882.910**	**2.364.996**	**2.090.083**	**2.264.242**

1/ A precios corrientes de mercado.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 155
Población y Producto Interno Bruto Per Cápita, 2009

	Población (mhab)	PIB (mm$)	PIB per-cápita ($/hab)
Angola	18.498	75.508	4.082
Arabia Saudita	25.374	375.766	14.809
Argelia	35.628	137.916	3.871
Ecuador	14.005	52.022	3.715
Emiratos Árabes Unidos	4.599	248.925	54.126
Irak	31.496	118.579	3.765
Irán	74.100	321.158	4.334
Kuwait	3.485	109.463	31.410
Libia	6.420	60.239	9.383
Nigeria	154.729	166.516	1.076
Qatar	1.639	98.313	59.984
Venezuela [1/]	28.384	325.678	11.474
Total OPEP	**398.357**	**2.090.083**	**5.247**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2009.

Cuadro 155.1
Población y Producto Interno Bruto Per Cápita, 2010

	Población (mhab)	PIB (mm$)	PIB per-cápita ($/hab)
Angola	19.053	85.312	4.478
Arabia Saudita	26.106	443.691	16.996
Argelia	36.300	162.915	4.488
Ecuador	14.307	56.998	3.984
Emiratos Árabes Unidos	4.737	269.104	56.809
Irak	32.441	125.899	3.881
Irán	75.350	357.221	4.741
Kuwait	3.566	131.315	36.824
Libia	6.561	74.232	11.314
Nigeria	159.638	193.666	1.213
Qatar	1.700	128.593	75.643
Venezuela [1/]	28.834	235.296	8.160
Total OPEP	**408.593**	**2.264.242**	**5.542**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011

Cuadro 156
Valor de las Exportaciones Totales FOB (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	6.534	8.328	9.508	13.475	24.105	31.084	43.452	72.179	40.080	49.259
Arabia Saudita	67.973	72.464	93.244	125.998	180.572	211.024	233.174	313.462	192.296	235.342
Argelia	19.132	18.820	24.105	32.324	46.001	54.792	60.917	79.147	45.200	57.800
Ecuador	4.678	5.036	6.223	7.753	10.100	12.728	14.321	18.511	13.799	17.369
Emiratos Árabes Unidos	48.414	51.775	66.756	90.950	117.287	145.567	178.606	239.180	192.167	198.362
Irak	16.510	13.250	7.990	18.490	23.697	30.529	39.516	63.726	44.275	52.084
Irán	23.904	28.186	33.991	44.403	64.366	76.190	97.668	101.289	84.718	83.785
Kuwait	16.212	15.351	20.675	28.599	44.868	55.996	62.498	87.427	51.678	65.984
Libia	11.337	9.882	14.647	20.410	30.948	39.375	43.571	61.766	37.055	46.310
Nigeria	17.930	18.573	24.047	38.420	52.402	57.709	66.969	88.336	52.729	70.579
Qatar	10.691	10.756	13.175	18.426	25.339	33.627	41.491	54.912	48.306	72.054
Venezuela	26.667	26.781	27.230	39.668	55.716	65.578	69.010	95.138	57.595	65.786
Total OPEP	**269.982**	**279.202**	**341.591**	**478.916**	**675.401**	**814.199**	**951.193**	**1.275.073**	**859.898**	**1.014.714**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

A. Economía y Petróleo

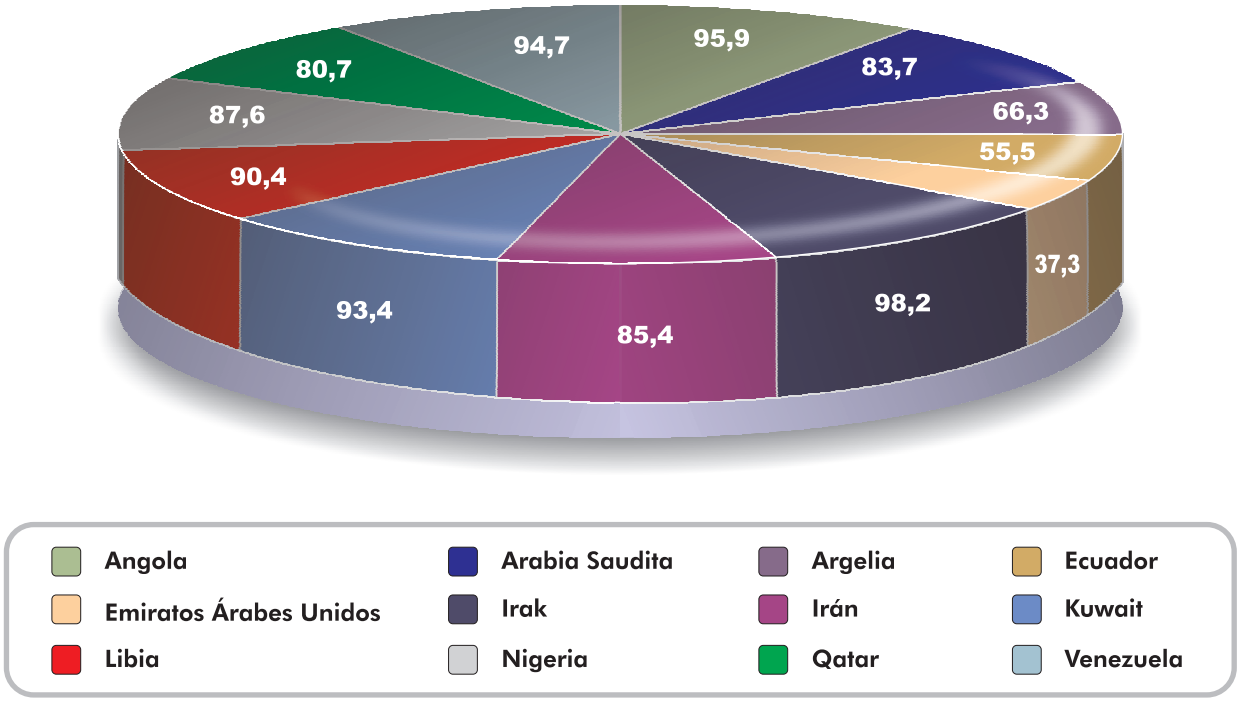
Cuadro 157
Valor de las Exportaciones Petroleras FOB (mm$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	5.774	7.538	8.711	12.579	22.101	29.131	41.340	69.522	38.357	47.239
Arabia Saudita	59.788	63.815	82.271	110.896	161.871	190.468	205.452	280.998	157.407	196.193
Argelia	11.736	12.370	16.476	23.050	32.757	38.293	44.250	53.607	30.592	38.300
Ecuador	1.870	2.081	2.626	4.253	5.870	7.545	8.329	11.643	6.965	9.649
Emiratos Árabes Unidos	23.909	22.806	29.183	38.801	55.079	70.100	73.816	102.073	57.531	74.027
Irak	15.685	12.593	7.519	17.751	23.648	30.465	39.433	61.111	41.668	51.147
Irán	21.420	19.219	26.124	34.289	53.219	57.719	66.214	87.050	56.341	71.571
Kuwait	14.969	14.060	19.005	26.675	42.440	53.160	59.016	82.656	46.618	61.667
Libia	10.875	9.472	13.567	18.300	28.300	37.275	41.807	56.954	32.897	41.874
Nigeria	17.500	17.408	23.916	36.245	49.722	54.607	51.170	74.033	43.623	61.804
Qatar	6.964	6.885	8.814	11.694	17.585	18.704	22.817	28.156	19.134	29.278
Venezuela	21.745	21.532	22.029	32.871	39.117	47.795	51.664	89.128	54.201	62.317
Total OPEP	212.235	209.779	260.241	367.404	531.709	635.262	705.308	996.931	585.334	745.066

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

GRÁFICO 24

Participación de las Exportaciones Petroleras en las Exportaciones Totales, 2010 (%)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 158

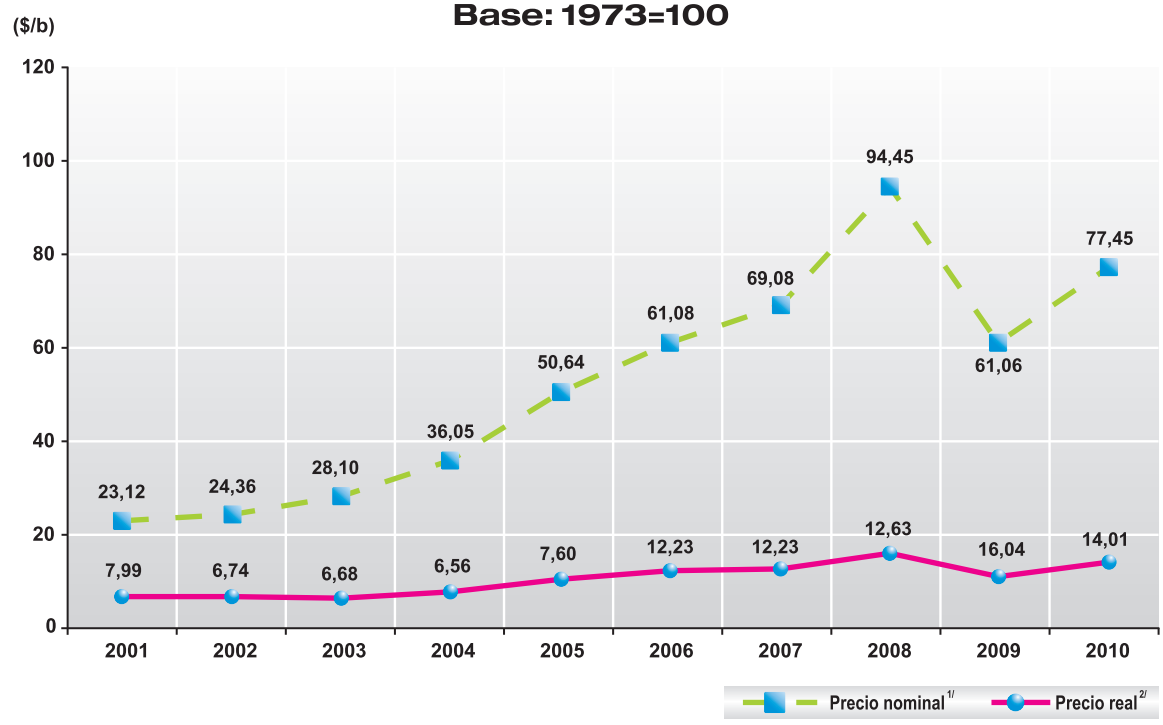
Precio Ocasional de la Cesta de Crudos OPEP (Mercado Spot) ($/b)

País / Crudo	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola										
Girasol	n.d.	31,02	28,33	35,77	51,33	63,06	70,88	95,64	61,81	79,53
Arabia Saudita										
Árabe Liviano	23,06	24,32	27,69	34,53	50,21	61,10	68,75	95,16	61,38	77,82
Argelia										
Saharan Blend	24,74	24,91	28,73	38,35	54,64	66,05	74,66	98,96	62,35	80,35
Ecuador										
Oriente	21,78	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82
Emiratos Árabes Unidos										
Murban	24,02	24,87	28,25	36,65	54,09	66,06	72,87	99,03	63,78	79,94
Irak										
Basrah Liviano	n.d	23,32	26,60	34,60	48,33	57,97	66,40	92,08	60,50	76,79
Irán										
Irán Pesado	21,67	23,09	26,34	33,06	47,99	59,27	67,06	91,49	60,62	76,74
Kuwait										
Kuwait Export	21,37	23,61	26,89	34,08	48,66	58,88	66,35	91,16	60,68	76,32
Libia										
Ess Sider	24,70	24,55	28,21	36,58	52,62	63,35	71,41	96,65	61,45	79,13
Nigeria										
Bonny Liviano	24,50	25,15	28,77	38,27	55,67	66,84	75,14	100,60	63,25	81,07
Qatar										
Marine	23,23	23,99	27,05	34,04	50,49	62,64	69,30	94,86	62,38	78,18
Venezuela										
Merey [1/]	14,64	17,03	21,19	29,75	40,53	52,01	61,80	86,73	55,90	69,70
Promedio cesta OPEP	**23,12**	**24,36**	**28,10**	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**

1/ Antes de 2009 el precio del BCF-17 fue el componente de la Cesta OPEP y es reemplazado por el Merey en 2009.
Nota: La cesta de referencia OPEP hasta mayo de 2005 fue calculada de acuerdo a la vieja metodología. A partir del 16 de junio de 2005, ésta se calcula como un promedio ponderado de producción de los crudos representativos de los países miembros.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

GRÁFICO 25

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, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 159
Reservas Probadas de Petroleo Crudo 1/ (mmb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	6.500	8.900	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	9.500
Arabia Saudita	262.697	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516
Argelia	11.314	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Ecuador	4.630	5.060	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100
Irán	99.080	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170
Kuwait	96.500	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Libia	36.000	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097
Nigeria	31.506	34.349	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200
Qatar	15.207	15.207	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382
Venezuela 2/	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501
Total OPEP	**854.017**	**890.764**	**911.051**	**917.713**	**924.265**	**935.834**	**948.057**	**1.023.393**	**1.064.288**	**1.193.172**

1/ Al 31 de diciembre de cada año.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 160
Taladros Activos (n°)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	4	2	7	3	3	4	5	6	5	11
Arabia Saudita	32	33	31	32	44	75	76	127	102	98
Argelia	19	21	20	19	21	25	29	27	27	24
Ecuador	n.d	n.d	7	10	14	12	9	18	12	11
Emiratos Árabes Unidos	28	26	16	16	15	15	14	14	11	13
Irak	9	n.d	n.d	n.d	30	30	30	29	22	36
Irán	33	34	39	41	38	52	52	52	52	54
Kuwait	13	13	8	10	13	16	11	19	28	56
Libia	19	10	11	10	9	38	50	63	60	60
Nigeria	9	12	9	8	9	9	11	20	18	35
Qatar	10	11	8	9	14	4	6	2	6	6
Venezuela	60	30	45	55	75	75	90	108	120	125
Total OPEP	**236**	**192**	**201**	**213**	**285**	**355**	**383**	**485**	**463**	**529**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 161
Producción de Petróleo Crudo (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	740	894	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.691
Arabia Saudita 1/	7.889	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166
Argelia	777	730	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190
Ecuador	395	379	402	507	512	518	511	501	465	476
Emiratos Árabes Unidos	2.115	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324
Irak	2.594	2.127	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358
Irán	3.572	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544
Kuwait 1/	1.947	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312
Libia	1.324	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487
Nigeria	2.018	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048
Qatar	633	569	676	755	766	803	845	843	733	733
Venezuela 2/	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968
Total OPEP	**27.346**	**24.682**	**27.215**	**30.116**	**31.449**	**31.775**	**31.285**	**32.372**	**29.053**	**29.297**

1/ Incluye producción de la Zona Neutral.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 162
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Arabia Saudita	1.825	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109
Argelia	462	462	462	462	462	455	475	523	652	652
Ecuador	176	176	176	176	176	176	188	188	188	188
Emiratos Árabes Unidos	491	491	466	466	466	466	466	466	466	466
Irak	603	603	603	603	603	639	639	659	824	800
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.741
Kuwait	899	899	831	936	936	932	936	936	936	936
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Qatar	63	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Venezuela 1/	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	981	981
Total OPEP	**8.056**	**8.074**	**7.917**	**8.150**	**8.172**	**8.261**	**8.274**	**8.352**	**8.575**	**8.818**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 163
Producción de Productos Refinados (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	**39**	**40**	**41**	**40**	**42**	**50**	**61**	**48**	**46**	**47**
Gasolina	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2	1	2	1	1
Kerosén	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	6	8	7	10	9
Destilados	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	9	11	11	10	11
Residual	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	11	11	11	14	12
Otros	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	22	30	17	11	14
Arabia Saudita	**1.637**	**1.597**	**1.761**	**1.913**	**1.975**	**1.960**	**1.874**	**1.971**	**1.911**	**1.914**
Gasolina	271	262	295	318	313	281	352	339	355	376
Kerosén	165	164	180	184	222	212	184	190	174	168
Destilados	531	528	591	644	648	662	653	676	624	634
Residual	464	432	464	473	488	496	478	477	498	445
Otros	206	212	232	294	304	309	206	289	261	291
Argelia	**456**	**470**	**448**	**447**	**452**	**451**	**502**	**517**	**412**	**632**
Gasolina	45	n.d	41	42	49	49	45	61	61	70
Kerosén	32	n.d	29	28	23	21	23	22	57	34
Destilados	139	n.d	134	131	129	138	141	178	167	181
Residual	107	n.d	117	114	113	101	104	122	93	119
Otros	133	n.d	128	131	138	142	189	135	34	229
Ecuador	**-**	**142**	**108**	**137**	**132**	**133**	**170**	**166**	**189**	**185**
Gasolina	-	n.d	20	21	16	19	43	45	46	41
Kerosén	-	n.d	2	1	4	5	9	9	8	8
Destilados	-	n.d	30	33	35	33	31	33	36	33
Residual	-	n.d	37	63	58	57	68	65	67	60
Otros	-	n.d	20	20	19	19	19	15	33	43
Emiratos Árabes Unidos	**309**	**425**	**430**	**440**	**442**	**424**	**393**	**396**	**315**	**355**
Gasolina	n.d	31	35	41	44	61	55	51	36	43
Kerosén	n.d	107	119	117	117	117	108	106	97	102
Destilados	n.d	96	94	97	87	91	87	86	73	80
Residual	n.d	31	21	24	24	21	20	17	15	16
Otros	n.d	160	161	162	170	134	124	137	94	115
Irak	**532**	**518**	**464**	**491**	**477**	**484**	**481**	**453**	**457**	**513**
Gasolina	n.d	n.d	76	n.d	n.d	n.d	n.d	60	60	72
Kerosén	n.d	n.d	36	n.d	n.d	n.d	n.d	47	48	52
Destilados	n.d	n.d	135	n.d	n.d	n.d	n.d	84	86	102
Residual	n.d	n.d	135	n.d	n.d	n.d	n.d	210	211	247
Otros	n.d	n.d	82	n.d	n.d	n.d	n.d	53	52	41
Irán	**1.437**	**1.441**	**1.345**	**1.437**	**1.440**	**1.448**	**1.498**	**1.587**	**1.726**	**1.743**
Gasolina	183	n.d	186	n.d	208	274	319	306	333	346
Kerosén	164	n.d	164	n.d	178	133	134	160	119	130
Destilados	370	n.d	364	n.d	403	506	476	503	556	566
Residual	416	n.d	411	n.d	436	483	443	462	494	472
Otros	304	n.d	220	n.d	215	52	127	156	224	229
Kuwait	**660**	**721**	**839**	**840**	**911**	**887**	**877**	**1.003**	**893**	**980**
Gasolina	n.d	31	32	45	66	66	59	54	56	55
Kerosén	n.d	111	144	146	102	169	183	172	183	183
Destilados	n.d	216	246	246	360	296	249	243	301	244
Residual	n.d	153	179	177	129	181	193	185	144	205
Otros	n.d	210	238	227	254	176	194	349	209	294
Libia	**342**	**370**	**323**	**401**	**460**	**468**	**497**	**363**	**350**	**546**
Gasolina	n.d	n.d	n.d	n.d	18	18	20	18	18	16
Kerosén	n.d	n.d	n.d	n.d	33	32	33	34	42	43
Destilados	n.d	n.d	n.d	n.d	85	88	88	84	89	96
Residual	n.d	n.d	n.d	n.d	118	136	134	141	131	141
Otros	n.d	n.d	n.d	n.d	206	194	223	85	70	249
Nigeria	**228**	**307**	**307**	**341**	**388**	**369**	**379**	**372**	**250**	**249**
Gasolina	60	91	80	n.d	70	n.d	n.d	56	11	24
Kerosén	34	48	52	n.d	49	n.d	n.d	27	8	14
Destilados	50	80	97	n.d	96	n.d	n.d	21	23	21
Residual	60	75	75	n.d	76	n.d	n.d	0,4	23	24,1
Otros	24	14	4	n.d	97	n.d	n.d	267	185	167
Qatar	**42**	**43**	**115**	**119**	**119**	**132**	**132**	**126**	**126**	**133**
Gasolina	n.d	11	41	40	38	40	46	45	41	45
Kerosén	n.d	7	20	22	20	24	24	24	23	25
Destilación	n.d	12	20	21	19	21	21	24	32	28
Residual	n.d	8	8	8	9	14	8	4	4	5
Otros	n.d	6	26	28	32	33	33	29	27	32
Venezuela [1/]	**1.180**	**1.166**	**1.071**	**1.268**	**1.121**	**1.159**	**1.130**	**1.149**	**1.125**	**1.110**
Gasolina [2/]	377	319	254	313	343	350	356	365	336	346
Kerosén [3/]	88	82	71	83	80	79	81	78	79	74
Destilados	303	265	263	344	276	307	275	286	293	255
Residual	255	231	233	246	268	252	266	278	297	302
Otros	157	269	250	282	153	170	153	142	120	133
Total OPEP	**6.862**	**7.240**	**7.252**	**7.874**	**7.958**	**7.964**	**7.993**	**8.151**	**7.799**	**8.407**

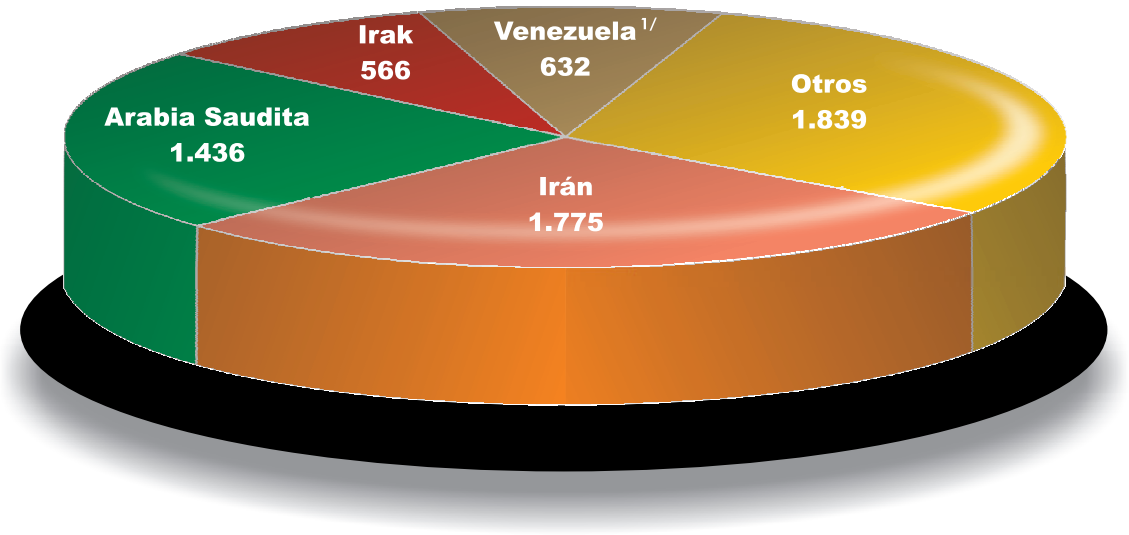
1/ Cifras MENPET.
2/ Incluye nafta.
3/ Incluye turbokerosén.
Nota: La información excluye la producción de gas de plantas.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 164
Consumo de Productos Refinados (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	41	43	49	50	53	94	97	102	103	110
Arabia Saudita	946	1.009	1.095	1.138	1.175	1.258	1.345	1.440	1.405	1.436
Argelia	189	204	218	233	246	255	278	300	310	338
Ecuador	134	142	143	145	153	164	175	181	205	220
Emiratos Árabes Unidos	155	171	190	194	204	214	224	233	235	238
Irak	491	477	416	504	537	516	490	497	534	566
Irán	1.221	1.258	1.314	1.375	1.479	1.599	1.680	1.776	1.795	1.775
Kuwait	141	146	207	231	249	241	252	264	253	260
Libia	213	214	222	231	230	229	232	252	271	299
Nigeria	245	242	231	242	258	232	212	235	225	259
Qatar	38	46	44	69	60	82	93	101	106	116
Venezuela 1/	515	560	469	498	523	561	578	606	632	632
Total OPEP	**4.328**	**4.512**	**4.597**	**4.910**	**5.166**	**5.446**	**5.656**	**5.988**	**6.075**	**6.248**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

GRÁFICO 26
Consumo de Productos Refinados, 2010 (mb/d)



1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

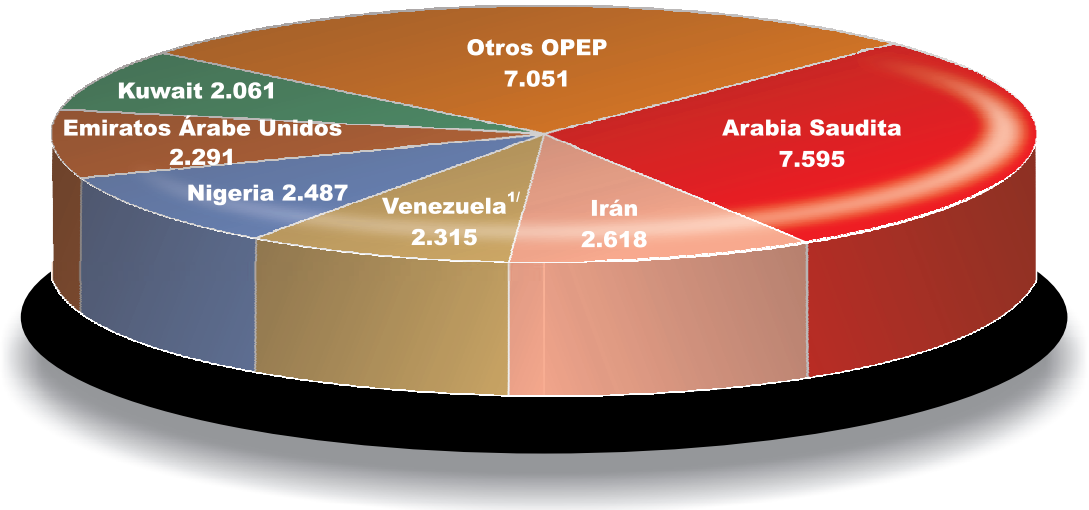
Cuadro 165
Exportaciones de Crudos y Productos Refinados (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	711	866	836	955	961	1.025	1.184	1.085	1.811	1.690
Arabia Saudita	7.118	6.278	7.652	8.148	8.594	8.307	8.101	8.380	7.276	7.595
Argelia	997	1.094	1.269	1.339	1.422	1.382	1.705	1.298	980	1.023
Ecuador	296	303	294	401	400	411	382	391	363	368
Emiratos Árabes Unidos	2.185	2.100	2.562	2.676	2.704	2.873	2.750	2.694	2.328	2.291
Irak	1.735	1.517	399	1.462	1.486	1.524	1.709	1.940	1.932	1.896
Irán	2.492	2.422	2.730	3.024	2.797	2.839	2.855	2.713	2.533	2.618
Kuwait	1.856	1.710	1.866	2.019	2.265	2.473	2.352	2.446	2.022	2.061
Libia	1.213	1.205	1.272	1.446	1.469	1.609	1.576	1.560	1.307	1.166
Nigeria	2.075	1.876	2.231	2.423	2.375	2.299	2.198	2.117	2.173	2.487
Qatar	684	635	602	608	754	701	689	801	767	908
Venezuela [1/]	3.015	2.707	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.675	2.460	2.315
Total OPEP	**24.378**	**22.712**	**24.248**	**27.350**	**28.118**	**28.314**	**28.196**	**28.099**	**25.949**	**26.418**

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, 2010-2011.

GRÁFICO 27

Exportaciones de Crudos y Productos Refinados, 2010 (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, 2010-2011.

Cuadro 166
Exportaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	694	849	823	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683
Arabia Saudita	6.036	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644
Argelia	442	566	741	893	970	947	1.253	841	747	709
Ecuador	257	243	267	374	380	376	342	348	329	340
Emiratos Árabes Unidos	1.787	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103
Irak	1.710	1.495	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890
Irán	2.185	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377	2.467	2.438	2.232	2.248
Kuwait	1.214	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430
Libia	988	984	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118
Nigeria 1/	2.009	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464
Qatar	606	568	541	543	677	620	615	703	647	586
Venezuela 2/	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.252	2.012	1.953
Total OPEP	**20.140**	**18.618**	**20.217**	**23.076**	**23.720**	**23.863**	**24.032**	**24.377**	**22.543**	**23.168**

Nota: Incluye re-exportaciones.
1/ Incluye condensados.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 167
Exportaciones de Productos Refinados (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	17	17	13	14	14	14	27	41	41	8
Arabia Saudita	1.083	994	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951
Argelia	556	527	528	446	452	435	451	457	233	314
Ecuador	39	60	27	28	20	35	40	42	34	28
Emiratos Árabes Unidos	398	486	514	504	509	453	408	359	374	188
Irak	25	23	11	12	14	56	66	85	26	5
Irán	308	328	333	340	402	462	388	275	301	371
Kuwait	642	572	623	604	614	750	739	708	674	632
Libia	225	221	145	162	163	183	198	157	136	48
Nigeria	66	78	68	67	49	50	53	19	12	23
Qatar	78	67	62	65	77	81	74	98	249	322
Venezuela 1/	802	722	578	700	700	655	580	423	448	362
Total OPEP	**4.239**	**4.095**	**4.031**	**4.274**	**4.398**	**4.451**	**4.163**	**3.722**	**3.535**	**3.251**

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 168
Exportaciones de Crudos por Destino, 2009 (mb/d)

	Total Mundo	Europa	Norteamérica	Asia y Pacífico	Latino América	África	Medio Oriente
Medio Oriente							
Irán	2.232	568	-	1.538	-	127	-
Irak	1.906	517	479	830	70	-	10
Kuwait	1.348	51	95	1.162	-	40	-
Qatar	647	-	11	647	-	-	-
Arabia Saudita	6.268	626	1.058	4.070	63	165	286
Emiratos Arabes Unidos	1.953	3	37	1.868	-	45	1
Norte de África							
Argelia	747	203	393	125	27	-	-
Libia	1.170	875	59	168	40	29	-
África							
Nigeria	2.160	652	1.423	85	-	-	-
Angola	1.770	300	933	537	-	-	-
Latinoamérica							
Ecuador	329	-	167	2	160	-	-
Venezuela [1/]	2.012	124	1.029	112	745	1	-
OPEP	**22.543**	**3.919**	**5.684**	**11.144**	**1.105**	**407**	**297**

1/ Cifras MENPET.
Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 168.1
Exportaciones de Crudos por Destino, 2010 (mb/d)

	Total Mundo	Europa	Norteamérica	Asia y Pacífico	Latino América	África	Medio Oriente
Medio Oriente							
Irán	2.248	764	-	1.367	-	117	-
Irak	1.890	438	492	951	-	-	10
Kuwait	1.430	62	127	1.199	-	42	-
Qatar	586	-	10	577	-	-	-
Arabia Saudita	6.644	658	1.212	4.260	67	148	294
Emiratos Arabes Unidos	2.103	3	40	2.011	-	49	1
Norte de África							
Argelia	709	155	412	138	4	-	-
Libia	1.118	788	47	131	29	15	-
África							
Nigeria	2.464	744	1.623	91	-	-	-
Angola	1.683	190	602	371	-	-	-
Latinoamérica							
Ecuador	340	-	173	21	144	-	-
Venezuela [1/]	1.953	114	1.003	226	610	-	-
OPEP	**23.168**	**3.916**	**5.741**	**11.343**	**854**	**371**	**305**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 169
Distribución de la Flota de Tanqueros (Para el 31-12-09)

	Número	mtpm
Angola	-	-
Arabia Saudita	40	8.662
Argelia	1	315
Ecuador	8	269
Emiratos Árabes Unidos	13	660
Irak	4	53
Irán	42	9.560
Kuwait	20	3.110
Libia	8	627
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela [1/]	18	1.115
Total OPEP	**162**	**25.308**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 169.1
Distribución de la Flota de Tanqueros (Para el 31-12-10)

	Número	mtpm
Angola	-	-
Arabia Saudita	35	6.993
Argelia	1	315
Ecuador	8	269
Emiratos Árabes Unidos	13	660
Irak	4	53
Irán	47	10.994
Kuwait	16	2.223
Libia	8	627
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela [1/]	18	1.115
Total OPEP	**158**	**24.186**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 170
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
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	**16.050**	**16.050**	**14.674**	**14.674**	**13.608**	**13.686**	**14.515**	**15.251**	**13.711**	**17.094**	**18.018**	**18.942**

	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
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	**20.515**	**20.920**	**20.570**	**23.650** c/	**21.335**	**24.200** c/	**22.915**	**21.984**	**22.903**	**23.703**	**26.043**	**23.107**

a/ No se asignó cuota de producción.
b/ La cuota total no se distribuyó por países.
c/ Incluye Gabón.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2009.

continúa en la página siguiente

Cuadro 170
Cuotas de Producción (mb/d)

	abr-99 mar-00	abr-00 jun-00	jul-00 sep-00	01-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	jul-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
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	**21.789**	**19.789**	**24.083**	**24.841**	**25.316**	**23.894**	**22.946**	**21.998**	**20.575**	**21.808**	**23.230**	**24.084**

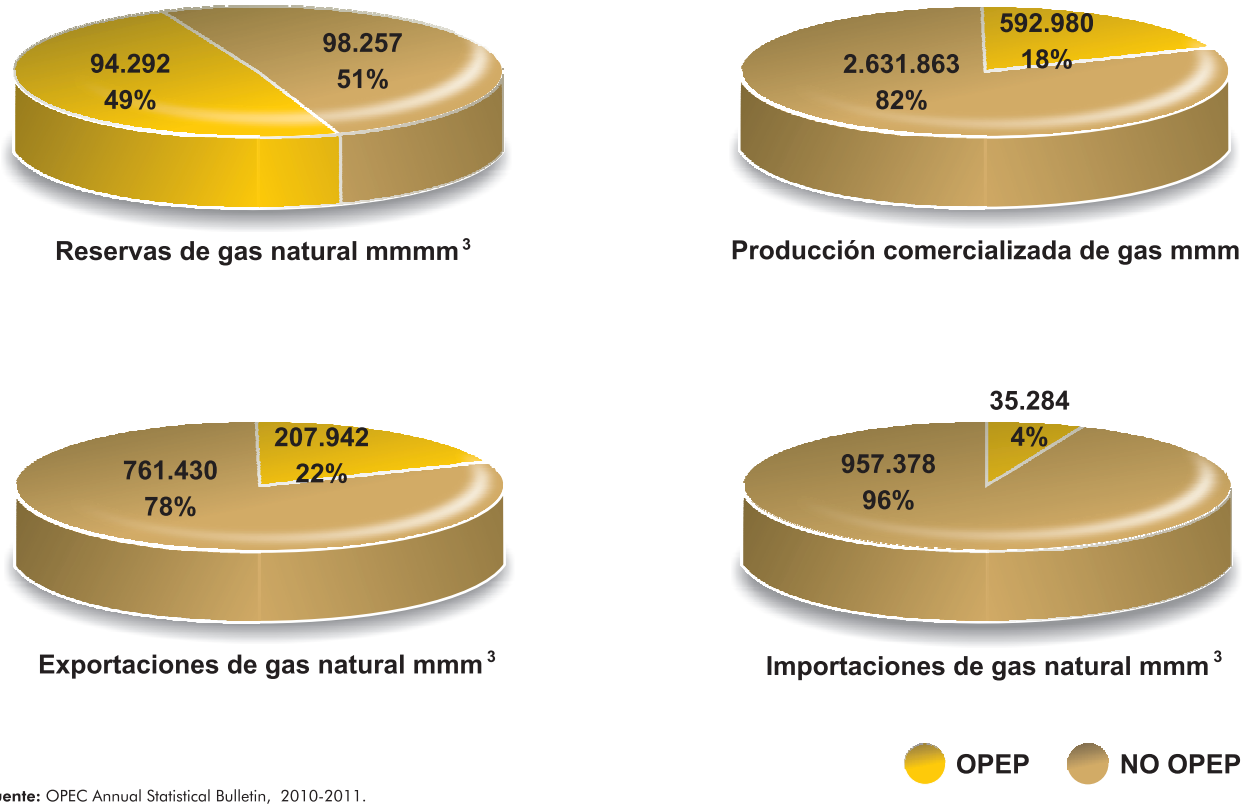
	nov-03 mar-04	abr-04 jun-04	jul-04	ago-04 oct-04	nov-04 mar-05	17-mar-05 30-jun-05	jul-05 oct-06	Nov 06* ene-07	Feb 07* oct-07	nov-07 dic-07	ene-08 sep-08	oct-08	nov-08 dic-08	ene-09
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	99	b/
Arabia Saudita	7.963	7.638	8.288	8.450	8.775	8.937	9.099	380	158	b/	b/	b/	466	b/
Argelia	782	750	814	830	862	878	894	59	25	b/	b/	b/	71	b/
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	27	b/
Emiratos Árabes Unidos	2.138	2.051	2.225	2.269	2.356	2.400	2.444	101	42	b/	b/	b/	134	b/
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.597	3.450	3.744	3.817	3.964	4.037	4.110	176	73	b/	b/	b/	199	b/
Kuwait	1.966	1.886	2.046	2.087	2.167	2.207	2.247	100	42	b/	b/	b/	132	b/
Libia	1.312	1.258	1.365	1.392	1.446	1.473	1.500	72	30	b/	b/	b/	89	b/
Nigeria	2.018	1.936	2.101	2.142	2.224	2.265	2.306	100	42	b/	b/	b/	113	b/
Qatar	635	609	661	674	700	713	726	35	15	b/	b/	b/	43	b/
Venezuela	2.819	2.704	2.934	2.992	3.107	3.165	3.223	138	57	b/	b/	b/	129	b/
Total OPEP	**23.230**	**22.282**	**24.178**	**24.653**	**25.601**	**26.075**	**26.549**	**1.161**	**484**	**500**	**29.673**	**28.808**	**1.500**	**24.845**

a/ No se asignó cuota de producción.
b/ La cuota total no se distribuyó por paises.
* Se decidió un aumento de 1.200 mb/d basado en la producción de septiembre.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

GRÁFICO 28

OPEP en el Mundo: Principales Indicadores Gasíferos, 2010



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 171
Reservas Probadas de Gas Natural 1/ mmmm3

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	269	269	269	270	270	270	270	272	310	310
Arabia Saudita	6.456	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016
Argelia	4.523	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Ecuador	10	10	9	9	9	9	8	8	8	8
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091
Irak	3.109	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158
Irán	26.600	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090
Kuwait	1.557	1.557	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784
Libia	1.314	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495
Nigeria	4.633	4.997	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110
Qatar	25.783	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201
Venezuela 2/	4.199	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525
Total OPEP	**84.513**	**85.400**	**86.527**	**86.752**	**86.659**	**86.748**	**88.499**	**90.291**	**90.669**	**94.292**

1/ Al 31 de diciembre de cada año.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 172
Producción y Uso del Gas Natural (mmm³)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola										
Producción bruta	**n.d**	**7.000**	**6.900**	**7.800**	**8.500**	**9.400**	**10.810**	**10.050**	**10.100**	**10.320**
Producción comercializada	530	600	650	750	650	680	830	680	690	733
Re-inyectado	n.d	400	350	800	1.200	2.070	2.500	2.300	2.290	2.363
Botado	n.d	6.000	5.900	6.250	6.650	6.650	7.480	7.070	7.120	7.223
Arabia Saudita										
Producción bruta	**60.490**	**64.410**	**67.920**	**76.460**	**81.350**	**85.001**	**83.280**	**86.400**	**89.610**	**97.030**
Producción comercializada	53.690	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660
Re-inyectado	90	160	440	470	160	217	100	160	50	60
Botado	6.710	6.930	7.420	10.310	9.950	11.323	8.760	5.800	11.110	9.310
Argelia										
Producción bruta	**173.106**	**175.197**	**176.026**	**183.878**	**193.101**	**194.782**	**198.182**	**201.186**	**196.917**	**192.209**
Producción comercializada	78.240	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	83.900
Re-inyectado	78.152	77.571	74.645	82.928	86.563	90.216	93.045	92.918	95.007	89.080
Botado	16.714	17.259	18.552	18.941	17.303	16.357	20.310	21.763	20.484	18.513
Ecuador										
Producción bruta	**n.d**	**n.d**	**1.180**	**1.250**	**1.240**	**1.250**	**1.240**	**1.250**	**1.400**	**1.403**
Producción comercializada	160	100	150	240	260	280	275	260	296	330
Re-inyectado	n.d	n.d	200	230	200	200	195	220	-	-
Botado	n.d	n.d	830	780	780	770	770	770	1.104	1.073
Emiratos Arabes Unidos										
Producción bruta	**64.600**	**63.830**	**64.000**	**68.030**	**70.470**	**76.194**	**78.963**	**80.055**	**75.841**	**79.778**
Producción comercializada	44.940	43.390	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282
Re-inyectado	14.600	15.200	13.760	15.800	16.500	20.984	22.033	23.135	22.051	22.406
Botado	5.060	5.240	5.440	5.940	6.180	6.420	6.640	6.680	4.950	6.090
Irak										
Producción bruta	**3.950**	**3.550**	**9.500**	**10.500**	**11.350**	**11.900**	**13.596**	**14.781**	**16.578**	**16.885**
Producción comercializada	2.760	2.360	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303
Re-inyectado	-	-	-	500	800	800	763	900	968	809
Botado	1.190	1.190	7.940	9.000	9.100	9.650	11.373	12.001	14.461	7.573
Irán										
Producción bruta	**111.180**	**121.000**	**131.880**	**149.141**	**161.500**	**167.800**	**174.200**	**180.423**	**210.335**	**220.124**
Producción comercializada	66.000	75.000	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357
Re-inyectado	32.441	26.400	28.426	29.298	30.500	26.663	28.479	27.412	18.719	32.766
Botado	12.739	19.600	21.954	30.180	27.500	32.537	33.821	36.711	15.874	-
Kuwait										
Producción bruta	**10.546**	**9.457**	**11.020**	**11.861**	**13.300**	**13.670**	**13.310**	**13.870**	**11.689**	**11.950**
Producción comercializada	9.500	8.710	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733
Re-inyectado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Botado	1.046	747	1.020	961	1.000	1.260	1.250	1.170	200	217
Libia										
Producción bruta	**10.330**	**10.050**	**12.760**	**16.560**	**21.845**	**27.064**	**29.219**	**30.310**	**29.289**	**30.257**
Producción comercializada	6.180	5.900	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814
Re-inyectado	2.450	2.450	6.160	6.700	3.544	3.634	3.366	3.526	3.570	3.400
Botado	1.700	1.700	1.100	1.800	7.001	10.235	10.573	10.884	9.818	10.043
Nigeria										
Producción bruta	**36.900**	**49.584**	**52.750**	**59.761**	**58.350**	**61.800**	**68.400**	**72.638**	**56.717**	**71.758**
Producción comercializada	14.900	15.967	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099
Re-inyectado	3.500	8.680	8.529	11.277	11.000	9.000	10.000	14.423	14.245	21.286
Botado	18.500	24.937	25.198	26.096	24.950	24.300	25.900	25.390	19.265	22.373
Qatar										
Producción bruta	**35.400**	**38.100**	**40.050**	**48.470**	**57.600**	**64.200**	**77.200**	**90.887**	**102.800**	**109.335**
Producción comercializada	27.000	29.500	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	96.335
Re-inyectado	3.850	3.800	3.600	3.600	2.000	3.400	3.500	4.758	3.886	5.600
Botado	4.550	4.800	5.050	5.700	9.800	10.100	10.500	9.148	9.614	8.270
Venezuela 1/										
Producción bruta	**62.941**	**61.982**	**61.027**	**68.295**	**72.306**	**73.471**	**71.535**	**71.945**	**72.269**	**71.720**
Producción comercializada	29.593	28.415	25.224	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	27.434
Re-inyectado	21.207	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391
Botado	12.141	9045	9520	10.261	14.512	12.743	10.081	11.643	12.983	13.895
Total OPEP										
Producción bruta	**569.443**	**604.160**	**635.013**	**702.006**	**750.912**	**786.532**	**819.935**	**853.795**	**873.545**	**912.768**
Producción comercializada	333.493	347.629	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	592.980
Re-inyectado	156.290	159.183	162.393	181.232	182.842	188.552	191.877	199.940	191.427	208.161
Botado	80.350	97.448	109.924	126.219	134.726	142.345	147.458	149.030	126.983	95.270

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 173
Exportaciones de Gas Natural (mmm³)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arabia Saudita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argelia	56.975	57.864	59.850	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	7.460	7.113	7.297	8.087	16.340	16.780	17.320	15.750	15.210	5.180
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	358	670	3.413	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Libia	790	630	750	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970
Nigeria	8.690	8.633	11.790	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	20.004
Qatar	16.540	18.390	20.245	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.000
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total OPEP	**90.813**	**93.300**	**103.345**	**109.284**	**130.540**	**141.110**	**157.210**	**166.420**	**162.965**	**207.942**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

corazón VENEZOLANO

Cuadro 174
Población, PIB y PIB Per Cápita, 2009

	Población (mhab)	PIB [1/] (mm$)	PIB per cápita [1/] ($/hab)
América del Sur	**392.918**	**1.976.940**	**5.031**
Argentina	40.738	398.340	9.778
Bolivia	10.031	11.772	1.174
Brasil	195.498	856.268	4.380
Chile	17.133	102.890	6.005
Colombia	46.299	134.875	2.913
Ecuador	13.773	23.432	1.701
Guyana	761	694	912
Paraguay	6.460	9.154	1.417
Perú	29.495	85.037	2.883
Surinam	524	1.131	2.158
Uruguay	3.372	27.669	8.206
Venezuela [2/]	28.834	325.678	11.295
América Central	**162.922**	**815.772**	**5.007**
Costa Rica	4.639	23.157	4.992
El Salvador	6.192	16.007	2.585
Guatemala	14.376	23.021	1.601
Honduras	7.621	10.318	1.354
Haití	10.089	3.898	386
México	110.675	714.920	6.460
Nicaragua	5.822	5.012	861
Panamá	3.508	19.440	5.542
Caribe	**25.537**	**112.693**	**4.413**
Barbados	257	1.896	7.377
Cuba	11.203	49.453	4.414
Grenada	104	463	4.452
Jamaica	2.730	9.754	3.573
República Dominicana	9.899	36.435	3.681
Trinidad y Tobago	1.344	14.692	10.932
Total	**581.377**	**2.905.406**	**4.997**

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

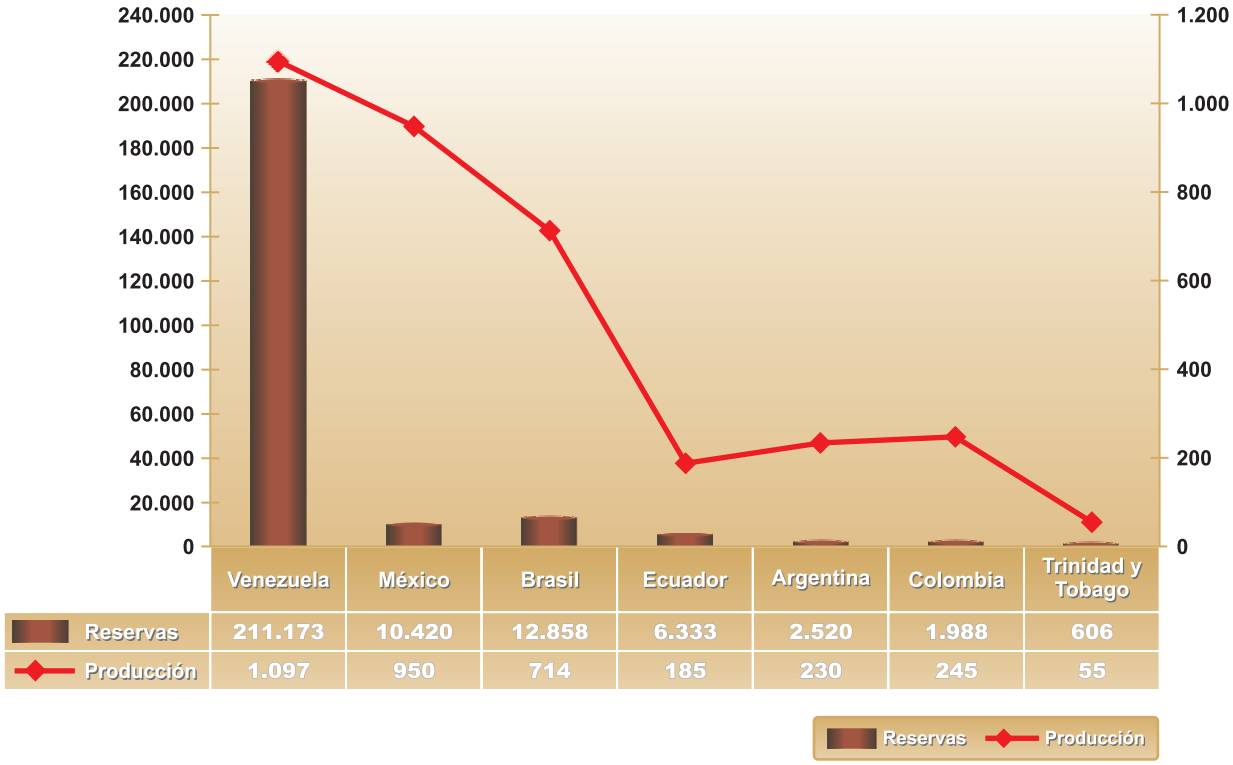
Cuadro 175
Reservas y Producción de Petróleo Crudo, 2009

	Reservas [1/] (mmb)	Producción (mmb)	Reservas /Producción Años
América del Sur	**235.878**	**2.525**	**93**
Argentina	2.520	230	11
Bolivia	476	15	32
Brasil	12.858	714	18
Chile	26	1	28
Colombia	1.988	245	8
Ecuador	6.333	185	34
Perú	413	34	12
Surinam	91	5	19
Venezuela [2/]	211.173	1.097	193
América Central	**10.885**	**954**	**11**
Guatemala	465	5	95
México	10.420	950	11
Caribe	**728**	**75**	**10**
Barbados	2	0,3	8
Cuba	120	20	6
Trinidad y Tobago	606	55	11
Total	**247.491**	**3.555**	**70**

1/ Incluye reservas probadas continente y costa afuera.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 29

Reservas y Producción de Crudo por Países, 2009 (mmb)



Fuente: SIEE-OLADE.

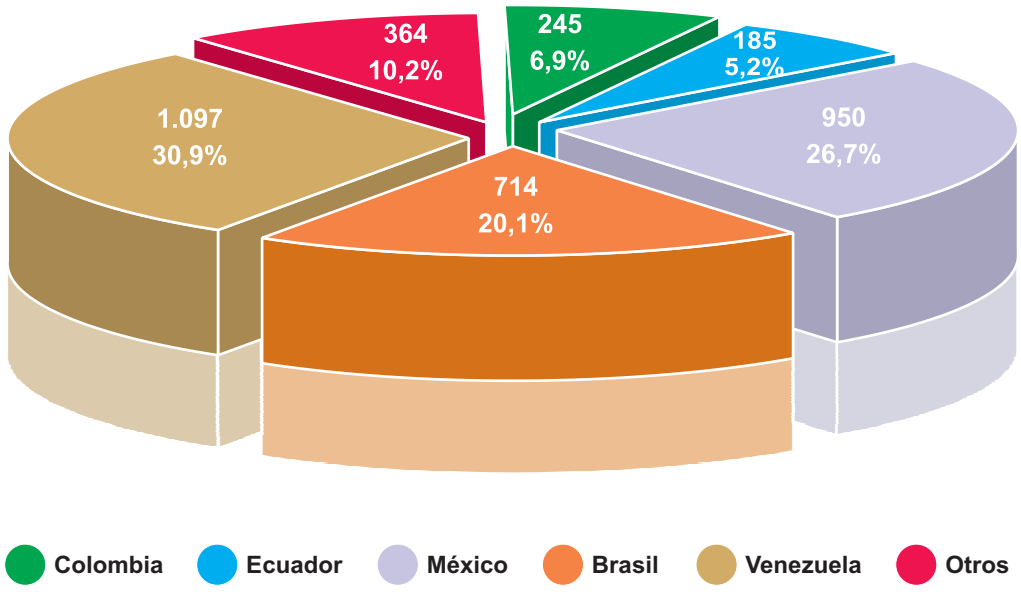
Cuadro 176
Producción de Petróleo Crudo (mmb)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
América del Sur	**2.345**	**2.415**	**2.314**	**2.253**	**2.371**	**2.467**	**2.498**	**2.455**	**2.544**	**2.525**
Argentina	281	285	269	264	242	241	244	237	237	230
Bolivia	11	13	11	12	14	15	17	17	17	15
Brasil	464	486	547	562	543	597	630	639	665	714
Chile	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
Colombia	251	221	211	198	193	192	194	194	215	245
Ecuador	146	149	144	153	192	194	196	187	185	185
Perú	35	34	34	33	29	28	28	28	28	34
Surinam	4	5	5	4	4	5	5	5	5	5
Venezuela 1/	1.151	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191	1.097
América Central	**1.110**	**1.149**	**1.169**	**1.242**	**1.275**	**1.224**	**1.194**	**1.132**	**1.066**	**954**
Guatemala	8	8	9	9	7	7	6	6	5	5
México	1.102	1.141	1.160	1.233	1.268	1.217	1.188	1.126	1.061	950
Caribe	**65**	**62**	**74**	**79**	**69**	**74**	**73**	**63**	**66**	**75**
Barbados	0,6	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3
Cuba	20	21	25	29	24	21	21	19	22	20
Trinidad y Tobago	44	41	48	49	45	53	52	44	44	55
Total	**3.520**	**3.626**	**3.557**	**3.574**	**3.715**	**3.765**	**3.766**	**3.650**	**3.677**	**3.555**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 30

Producción de Petróleo Crudo, 2009 (mmb)



Fuente: SIEE-OLADE.

Cuadro 177
Capacidad de Refinación, (mb/d)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
América del Sur	**4.779**	**4.808**	**4.886**	**4.649**	**4.750**	**4.810**	**4.729**	**4.801**	**4.789**	**5.096**
Argentina	667	625	625	625	611	611	611	648	625	631
Bolivia	47	47	54	54	54	54	70	70	70	70
Brasil	1.961	1.961	1.961	2.042	2.042	2.125	2.017	2.036	2.036	2.093
Chile	206	227	227	227	227	238	238	238	238	238
Colombia	291	317	386	396	396	319	319	350	350	320
Ecuador	177	185	185	185	185	185	175	177	175	175
Paraguay	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Perú	195	195	197	159	159	195	195	195	203	203
Surinam	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Uruguay	37	37	37	50	50	50	50	50	50	50
Venezuela [1/]	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	1.303
América Central	**1.697**	**1.707**	**1.712**	**1.712**	**1.712**	**1.712**	**1.712**	**1.712**	**1.712**	**1.644**
Costa Rica	15	25	25	25	25	25	25	25	25	25
El Salvador	20	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Guatemala	23	23	23	23	23	23	23	23	23	15
México	1.559	1.535	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Nicaragua	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Panamá	60	60	60	60	60	60	60	60	60	n.d
Caribe	**387**	**387**	**412**	**412**	**412**	**392**	**392**	**395**	**395**	**446**
Cuba	128	128	150	150	150	150	150	150	150	200
Jamaica	35	35	35	35	35	35	35	35	35	36
República Dominicana	49	49	52	52	52	52	52	52	52	35
Trinidad y Tobago	175	175	175	175	175	155	155	158	158	175
Total	**6.863**	**6.902**	**7.009**	**6.773**	**6.873**	**6.914**	**6.832**	**6.908**	**6.896**	**7.186**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: SIEE-OLADE.

Cuadro 178
Exportaciones de Petróleo Crudo, (mb)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
América del Sur	**1.072.408**	**1.159.826**	**1.106.095**	**1.075.014**	**1.149.326**	**1.179.541**	**1.207.011**	**1.169.430**	**1.234.818**	**1.213.231**
Argentina	101.266	104.947	94.659	81.758	53.419	54.389	32.343	21.020	21.020	33.674
Bolivia	-	-	675	989	4.386	4.433	5.133	5.133	2.398	n.d
Brasil	6.999	41.635	88.316	90.875	88.393	100.182	134.321	153.799	158.100	191.843
Colombia	140.498	108.024	105.275	83.887	79.796	83.480	79.965	82.699	94.500	126.949
Ecuador	86.566	89.922	84.269	92.097	129.338	131.595	136.646	123.895	127.542	118.575
Perú	4.962	6.826	7.819	10.548	6.083	4.710	8.706	9.997	6.591	6.964
Surinam	842	625	557	555	645	672	691	691	691	698
Venezuela [1/]	731.275	807.847	724.525	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	815.280	736.935
América Central	**611.586**	**631.350**	**615.962**	**688.634**	**746.677**	**737.415**	**725.578**	**646.854**	**823.976**	**734.528**
Guatemala	6.905	7.105	8.442	8.247	6.766	5.976	5.618	4.783	4.770	4.231
México	604.681	624.245	607.520	680.387	739.911	696.348	685.162	617.073	534.617	449.567
Panamá	-	-	-	-	-	35.091	34.798	24.997	n.d	n.d
Caribe	**19.749**	**18.797**	**25.569**	**26.572**	**20.931**	**22.136**	**29.389**	**29.605**	**29.605**	**35.042**
Barbados	561	464	591	464	464	464	365	365	365	280
Trinidad y Tobago	19.188	18.333	24.978	26.108	20.467	21.672	29.024	29.240	29.240	34.762
Total	**1.703.743**	**1.809.973**	**1.747.626**	**1.790.220**	**1.916.934**	**1.939.092**	**1.961.977**	**1.845.889**	**1.803.810**	**1.702.070**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: SIEE-OLADE.

Cuadro 179
Importaciones de Petróleo Crudo por Países (mb)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
América del Sur	**269.055**	**280.884**	**254.461**	**250.862**	**291.644**	**259.796**	**253.768**	**276.682**	**261.668**	**254.928**
Argentina	9.630	10.099	3.731	1.747	1.556	1.528	563	289	289	n.d
Brasil	149.216	157.026	143.566	132.037	164.828	130.406	122.145	147.862	134.126	136.866
Chile	71.167	71.236	70.499	73.633	77.253	75.173	77.790	74.267	74.266	67.782
Colombia	1.379	1.996	1.277	425	1.276	2.659	2.838	2.838	2.838	n.d
Paraguay	776	716	737	596	358	253	n.d	n.d	n.d	n.d
Perú	22.323	27.055	26.935	30.431	30.308	34.990	36.944	40.239	35.477	36.328
Uruguay	14.564	12.756	7.717	11.992	16.064	14.787	13.488	11.187	14.672	13.952
América Central	**35.577**	**41.319**	**29.944**	**17.044**	**16.842**	**51.087**	**51.737**	**42.176**	**16.594**	**14.664**
Costa Rica	337	2.052	3.494	3.816	3.814	3.912	4.866	5.212	4.591	2.944
El Salvador	7.017	7.241	6.844	6.986	7.130	7.330	6.221	6.221	7.141	5.871
Guatemala	6.040	5.771	4.017	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
Nicaragua	5.991	6.794	5.789	6.243	5.898	5.559	5.851	5.745	4.862	5.849
Panamá	16.192	19.461	9.800	n.d	n.d	34.287	34.798	24.997	n.d	n.d
Caribe	**70.068**	**67.970**	**66.280**	**62.481**	**64.217**	**75.890**	**79.634**	**93.227**	**99.228**	**94.610**
Cuba	12.154	12.646	11.387	9.851	11.706	18.982	23.133	34.492	41.687	41.975
Jamaica	7.731	7.732	8.458	6.298	5.515	6.870	7.480	7.480	7.480	8.687
República Dominicana	14.423	13.756	14.123	14.926	15.634	15.437	14.865	12.944	11.750	9.316
Trinidad y Tobago	35.760	33.836	32.312	31.406	31.362	34.601	34.156	38.311	38.311	34.632
Total	**374.700**	**390.173**	**350.685**	**330.387**	**372.703**	**386.773**	**385.138**	**412.084**	**377.490**	**364.202**

Fuente: SIEE-OLADE.

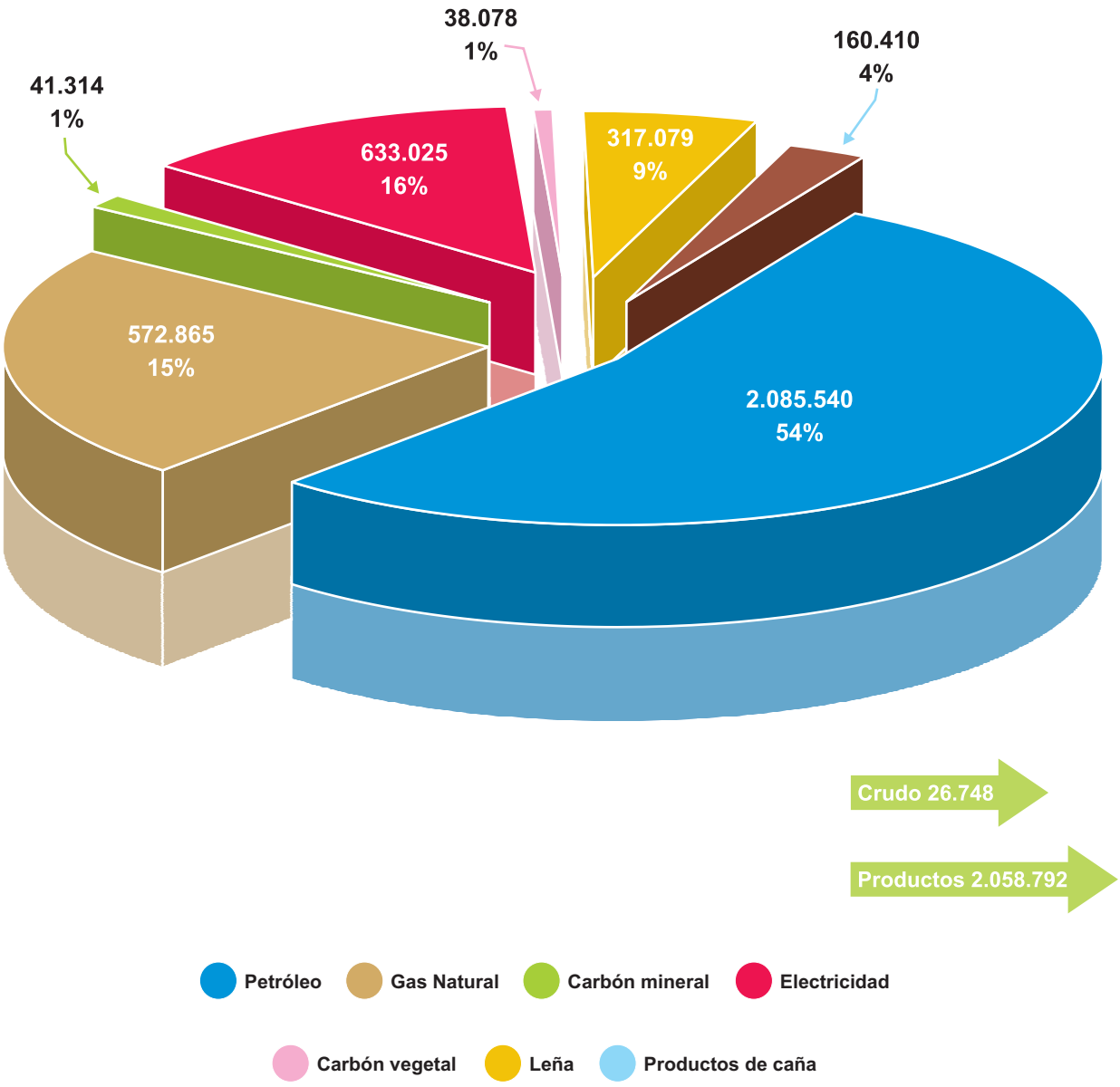
Cuadro 180
Consumo Final de Energía por Fuentes, 2009 a/ (mbep)

	Petróleo		Gas natural	Carbón mineral	Electricidad	Carbón vegetal	Leña	Productos de caña
	Crudos	Productos						
América del Sur	**2.747**	**1.380.309**	**397.516**	**39.400**	**473.767**	**34.403**	**201.744**	**135.911**
Argentina	-	145.366	151.118	-	66.037	1.715	893	6.121
Bolivia	-	17.112	6.595	-	3.332	134	5.041	2.124
Brasil	-	715.235	74.124	21.404	252.130	28.538	119.198	116.747
Chile	-	90.758	3.941	2.847	33.595	-	34.831	-
Colombia	1.534	86.916	27.483	10.216	26.508	2.200	13.045	7.123
Ecuador	-	63.567	-	-	8.191	-	3.329	645
Guyana	-	2.942	-	-	350	3	1.755	983
Paraguay	-	10.476	-	1	3.998	1.329	9.425	-
Perú	-	57.629	3.830	4.548	17.769	449	10.554	2.169
Surinam	1.213	1.957	-	-	906	12	351	-
Uruguay	-	16.120	362	10	4.489	7	3.193	-
Venezuela	-	172.231	130.063	375	56.464	17	130	-
América Central	**0**	**612.659**	**93.620**	**1.559**	**134.079**	**1.838**	**110.434**	**17.066**
Costa Rica	-	15.128	-	19	5.141	6	2.716	1.683
El Salvador	-	14.842	-	-	2.792	250	3.212	914
Guatemala	-	20.235	-	-	4.624	308	27.057	-
Haití	-	4.881	-	-	208	1.146	11.108	373
Honduras	-	11.421	-	518	3.120	-	11.736	-
México	-	524.687	93.620	1.022	113.159	-	44.894	13.752
Nicaragua	-	5.954	-	-	1.439	105	6.862	63,09
Panamá	-	15.511	-	-	3.597	24	2.850	282
Caribe	**24.001**	**65.824**	**81.730**	**355**	**25.178**	**1.837**	**4.901**	**9.790**
Barbados	-	1.358	67	-	545	-	-	232
Cuba	24.001	17.793	4.985	96	8.854	365	1.207	6.712
Grenada	-	378	-	-	110	9	37	4
Jamaica	-	13.757	-	259	3.135	1.124	332	1.049
República Dominicana	-	23.632	120	-	7.955	340	3.326	1.689
Trinidad y Tobago	-	8.906	76.558	-	4.579	-	-	105
Total	**26.748**	**2.058.792**	**572.865**	**41.314**	**633.025**	**38.078**	**317.079**	**162.768**

a/ Considera el consumo energético y no energético de los sectores transporte, industria, residencial, etc.
Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 31

Consumo de Energía por Fuentes, 2009 (mbep)



Fuente: SIEE-OLADE.

Cuadro 181
Precios al Consumidor Final de Productos Refinados, 2009 a/
(US$/galón)

	Gasolina regular	Gasolina extra	Diesel	Kerosén	Jet Fuel	Fuel oil	GLP
América del Sur							
Argentina	3,53	3,85	6,20	3,12	3,25	3,14	-
Bolivia	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	5,52	-	4,30	-	-	-	3,51
Chile	-	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	-	-	-	-	-
Ecuador	1,45	1,94	-	-	-	-	-
Guyana	-	-	-	-	-	-	-
Paraguay	3,79	5,26	3,48	-	-	-	2,59
Perú	-	-	-	-	-	-	-
Surinam	-	-	-	-	-	-	-
Uruguay	5,67	5,69	5,49	4,12	4,08	2,31	2,41
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-
América Central							
Costa Rica	3,72	3,83	3,32	2,91	3,11	1,98	2,45
El Salvador	-	-	-	-	-	-	-
Guatemala	-	-	-	-	-	-	-
Honduras	3,34	3,54	3,03	2,36	2,88	2,92	1,86
México	-	-	-	-	-	-	-
Nicaragua	-	-	-	-	2,39	-	-
Panamá	-	-	-	-	-	-	-
Caribe							
Barbados	-	-	-	-	-	-	-
Cuba	-	-	-	-	-	-	-
Grenada	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	-	-	-	-	-	-	-
República Dominicana	-	-	-	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	-	-	-	-	-	-	-

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

PODE 2009 2010

Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela
Ministerio del Poder Popular de **Petróleo y Minería**

corazón VENEZOLANO

A. Economía

Cuadro 182
Indicadores Fundamentales de la Economía Mundial

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Producto interno bruto, (Billones US$)	31,7	33,0	37,1	41,7	45,1	48,8	54,8	61,3	57,9	62,9
Tasa de crecimiento del PIB (%)	1,5	1,9	2,7	4,0	3,4	3,9	3,8	2,9	(0,5)	5,0
Población (mmhab)	6.141	6.218	6.294	6.370	6.446	6.518	6.610	6.692	6.810	6.867
Tasa de inflación (%)	4,1	3,4	3,7	3,6	3,6	3,5	3,9	6,0	2,5	3,7
Tasa de desempleo (%) 1/	6,3	6,8	7	6,8	6,6	6,1	5,7	6,0	8,2	8,3
Tasa de cambio										
Euros/US$	1,13	0,95	0,79	0,73	0,85	0,76	0,73	0,68	0,72	1,16
Yenes/US$	121,53	125,39	115,93	108,19	110,22	116,3	117,75	103,36	93,57	81,51
Yuanes/US$	8,28	8,28	8,28	8,28	8,19	7,97	7,61	6,84	6,83	6,65

1/ Esta tasa corresponde a los países de la OCDE.
Fuente: Banco Mundial, Fondo Monetario Internacional, OCDE.

Cuadro 183
Producto Interno Bruto (Billones de US$)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
OPEP	**0,87**	**0,90**	**1,03**	**1,26**	**1,55**	**1,90**	**2,23**	**2,89**	**2,06**	**2,33**
América Latina y el Caribe	**2,06**	**1,85**	**1,92**	**2,21**	**2,68**	**3,16**	**3,65**	**4,29**	**3,99**	**4,83**
Argentina	0,27	0,10	0,13	0,15	0,18	0,21	0,26	0,33	0,31	0,37
Brasil	0,55	0,51	0,55	0,66	0,88	1,09	1,33	1,66	1,60	2,09
Chile	0,07	0,07	0,07	0,10	0,12	0,15	0,16	0,17	0,16	0,20
Colombia	0,09	0,09	0,09	0,11	0,14	0,16	0,21	0,23	0,23	0,29
México	0,67	0,70	0,70	0,76	0,85	0,95	1,03	1,10	0,88	1,04
África y el Medio Oriente	**1,07**	**1,10**	**1,29**	**1,55**	**1,85**	**2,16**	**2,50**	**3,25**	**2,92**	**3,41**
Asia Oriental y Lejano Oriente	**2,43**	**2,65**	**3,01**	**3,49**	**4,01**	**4,71**	**5,87**	**7,43**	**7,91**	**9,43**
China	1,32	1,45	1,64	1,93	2,24	2,66	3,38	4,52	4,99	5,88
India	0,47	0,50	0,57	0,67	0,78	0,87	1,10	1,26	1,27	1,54
OCDE	**25,22**	**26,35**	**29,56**	**32,79**	**34,44**	**36,21**	**39,54**	**42,20**	**39,85**	**41,53**
G-7 y Rusia	**21,07**	**21,80**	**24,12**	**26,62**	**27,88**	**29,30**	**31,76**	**33,91**	**32,00**	**33,36**
Estados Unidos	10,13	10,47	10,96	11,69	12,42	13,18	13,81	14,37	14,12	14,66
Japón	4,10	3,93	4,23	4,61	4,56	4,36	4,38	4,88	5,03	5,46
Alemania	1,89	2,02	2,45	2,75	2,79	2,91	3,32	3,65	3,34	3,32
Francia	1,34	1,46	1,81	2,06	2,15	2,27	2,59	2,87	2,66	2,58
Italia	1,12	1,22	1,51	1,73	1,78	1,87	2,12	2,31	2,12	2,06
Reino Unido	1,47	1,61	1,86	2,20	2,28	2,44	2,80	2,68	2,18	2,25
Canada	0,72	0,73	0,87	0,99	1,13	1,28	1,44	1,50	1,34	1,57
Rusia	0,31	0,35	0,43	0,59	0,76	0,99	1,29	1,66	1,22	1,47
Total Mundo	**31,71**	**32,99**	**37,09**	**41,73**	**45,09**	**48,76**	**54,84**	**61,27**	**57,92**	**62,91**

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

A. Economía

Cuadro 184
Tasa de Crecimiento del Producto Interno Bruto (%)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
OPEP	**2,9**	**4,6**	**7,0**	**9,2**	**7,8**	**10,2**	**7,0**	**7,2**	**1,0**	**3,8**
América Latina y el Caribe	**0,4**	**(0,4)**	**2,2**	**6,1**	**4,9**	**5,8**	**5,7**	**4,3**	**(1,7)**	**6,1**
Argentina	(4,4)	(10,9)	8,8	9,0	9,2	8,5	8,7	6,8	0,8	9,2
Brasil	1,3	2,7	1,1	5,7	3,2	4,0	5,7	5,2	(0,6)	7,5
Chile	3,5	2,2	4,0	6,0	5,6	4,6	4,7	3,7	(1,7)	5,3
Colombia	2,2	2,5	4,6	4,7	5,7	6,9	7,5	3,5	1,5	4,3
Mexico	(0,2)	0,8	1,7	4,0	3,2	5,1	3,3	1,5	(6,1)	5,5
África y el Medio Oriente	**3,7**	**5,1**	**6,2**	**6,3**	**5,8**	**5,9**	**6,3**	**5,5**	**4,6**	**8,7**
Asia Oriental y Lejano Oriente	**5,8**	**6,9**	**8,2**	**8,6**	**9,0**	**9,8**	**10,6**	**7,7**	**7,2**	**9,5**
China	8,3	9,1	10,0	10,1	10,4	11,6	13,0	9,6	9,2	10,3
India	3,9	4,6	6,9	7,9	9,2	9,8	9,3	6,2	6,8	10,4
OCDE	**1,1**	**1,7**	**2,0**	**3,2**	**2,7**	**3,1**	**2,7**	**0,2**	**(3,4)**	**3,0**
G-7 y Rusia	**1,9**	**1,6**	**2,1**	**3,0**	**2,4**	**3,2**	**3,1**	**1,0**	**(3,7)**	**2,8**
Estados Unidos	0,8	1,6	2,5	3,6	2,9	2,8	2,0	1,1	(2,6)	2,8
Japón	0,2	0,3	1,4	2,7	1,9	2,0	2,4	(1,2)	(6,3)	3,9
Alemania	1,2	0,0	(0,2)	1,2	0,8	3,0	2,5	0,7	(4,7)	3,5
Francia	1,8	1,1	1,1	2,2	1,9	2,4	2,1	0,1	(2,5)	1,5
Italia	1,8	0,5	(0,0)	1,5	0,7	2,0	1,6	(1,3)	(5,2)	1,3
Reino Unido	2,5	2,1	2,8	2,8	2,1	2,8	3,0	(0,1)	(4,9)	1,3
Canada	1,8	2,9	1,9	3,1	2,9	3,1	2,7	0,5	(2,5)	3,1
Rusia	5,1	4,7	7,3	7,2	6,4	7,7	8,1	5,2	(7,8)	4,0
Total Mundo	**1,5**	**1,9**	**2,7**	**4,0**	**3,4**	**3,9**	**3,8**	**2,9**	**(0,5)**	**5,0**

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

Cuadro 185
OCDE: Tasa de Desempleo [1/] (%)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Estados Unidos	4,8	5,8	6,0	5,5	5,1	4,6	4,6	5,8	9,3	9,6
Japón	5,0	5,4	5,3	4,7	4,4	4,1	3,8	4,0	5,1	5,1
Alemania	7,5	8,3	9,2	9,7	10,5	9,8	8,3	7,3	7,4	6,8
Francia	7,8	7,9	8,5	8,8	8,9	8,8	8,0	7,4	9,1	9,3
Reino Unido	5,1	5,2	5,0	4,8	4,8	5,4	5,4	5,7	7,6	7,9
Italia	9,1	8,7	8,4	8,0	7,7	6,8	6,1	6,8	7,8	8,4
Canadá	7,3	7,7	7,6	7,2	6,7	6,3	6,0	6,1	8,3	8,0
G-7	**6,7**	**7,0**	**7,1**	**7,0**	**6,9**	**6,5**	**6,0**	**6,2**	**7,8**	**7,9**
Total OCDE	**6,3**	**6,8**	**7,0**	**6,8**	**6,6**	**6,1**	**5,7**	**6,0**	**8,2**	**8,3**

1/ Porcentaje del total de la fuerza laboral.
Fuente: OECD Economic Outlook, Mayo 2011.

A. Economía

Cuadro 186
Tasa de Inflación[1/] (%)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Estados Unidos	2,8	1,6	2,3	2,7	3,4	3,2	2,9	3,8	(0,3)	1,6
Japón	(0,8)	(0,9)	(0,3)	0,0	(0,6)	0,3	0,1	1,4	(1,3)	(0,7)
Alemania	1,9	1,4	1,0	1,8	1,9	1,8	2,3	2,8	0,2	1,2
Francia	1,8	1,9	2,2	2,3	1,9	1,9	1,6	3,2	0,1	1,7
Reino Unido	1,2	1,3	1,4	1,3	2,0	2,3	2,3	3,6	2,2	3,3
Italia	2,3	2,6	2,8	2,3	2,2	2,2	2,0	3,5	0,8	1,6
Canadá	2,5	2,3	2,7	1,8	2,2	2,0	2,1	2,4	0,3	1,8
G-7	**1,7**	**1,5**	**1,7**	**1,7**	**1,9**	**2,0**	**1,9**	**3,0**	**0,3**	**1,5**
Total OCDE	**2,1**	**1,6**	**1,9**	**2,0**	**2,3**	**2,4**	**2,2**	**3,4**	**0,5**	**1,9**
Europa Central y Oriental	24,4	18,6	10,9	6,6	5,9	5,9	6,0	8,0	4,7	5,3
África	**10,9**	**11,3**	**10,8**	**7,6**	**8,9**	**6,9**	**6,9**	**11,7**	**10,5**	**7,5**
América Latina y el Caribe	**6,5**	**8,5**	**10,4**	**6,6**	**6,3**	**5,3**	**5,4**	**7,9**	**6,0**	**6,0**
Argentina	(1,1)	25,9	13,4	4,4	9,6	10,9	8,8	8,6	6,3	10,5
Brasil	6,8	8,4	14,8	6,6	6,9	4,2	3,6	5,7	4,9	5,0
Chile	3,6	2,5	2,8	1,1	3,1	3,4	4,4	8,7	1,7	1,5
Colombia	8,0	6,3	7,1	5,9	5,0	4,3	5,5	7,0	4,2	2,3
México	6,4	5,0	4,6	4,7	4,0	3,6	4,0	5,1	5,3	4,2
Asia	**2,8**	**2,1**	**2,7**	**4,1**	**3,8**	**4,1**	**5,4**	**7,4**	**3,1**	**6,0**
China	0,7	(0,8)	1,2	3,9	1,8	1,5	4,8	5,9	(0,7)	3,3
India	3,8	4,3	3,8	3,8	4,2	6,2	6,4	8,3	10,9	13,2
Medio Oriente	**3,8**	**4,9**	**5,5**	**6,5**	**6,4**	**7,5**	**10,0**	**13,4**	**6,5**	**6,9**
Ex - Unión Soviética	**20,3**	**14,0**	**12,3**	**10,4**	**12,1**	**9,5**	**9,7**	**15,6**	**11,2**	**7,2**
Rusia	21,5	15,8	13,7	10,9	12,7	9,7	9,0	14,1	11,7	6,9

1/ Variación del índice de precio del consumidor.
Fuente: FMI World Economic Outlook, Abril 2011. OECD Economic Outlook, Mayo 2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 187
Taladros Activos

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**1.085**	**1.144**	**1.457**	**1.559**	**2.045**	**2.174**	**2.171**	**2.143**	**1.485**	**2.109**
Canadá	198	281	332	369	575	456	360	361	313	398
Estados Unidos	887	863	1.125	1.190	1.470	1.718	1.811	1.782	1.172	1.711
Latinoamérica	**243**	**210**	**264**	**290**	**327**	**328**	**389**	**424**	**426**	**424**
Argentina	62	56	60	71	81	81	87	70	55	61
Bolivia	6	5	5	5	5	3	2	3	4	5
Brasil	27	26	24	26	28	33	46	59	66	75
Chile	1	1	-	-	-	1	2	1	4	3
Colombia	16	10	11	9	21	24	40	42	31	54
Ecuador	n.d	n.d	7	10	14	12	9	18	12	11
México	63	80	107	110	94	84	98	111	122	80
Trinidad y Tobago	5	2	3	4	5	7	5	4	3	1
Venezuela	60	30	45	55	75	75	90	108	120	125
Otros	3	-	2	0	4	8	10	8	9	9
Europa Occidental	**83**	**60**	**78**	**59**	**120**	**103**	**120**	**152**	**125**	**149**
Alemania	5	4	2	4	3	4	5	10	5	7
Francia	-	-	1	1	1	-	1	1	1	-
Holanda	8	5	5	4	5	3	2	5	5	7
Italia	7	5	7	6	3	5	5	4	4	4
Noruega	24	15	17	17	15	15	19	25	22	19
Reino Unido	23	23	21	16	27	22	22	22	14	20
Otros	16	8	25	11	66	54	66	85	74	92
Medio Oriente	**180**	**184**	**171**	**230**	**292**	**332**	**346**	**413**	**369**	**400**
Arabia Saudita	32	33	31	32	44	75	76	127	102	98
Emiratos Árabes Unidos	28	26	16	16	15	15	14	14	11	13
Irán	33	34	39	41	38	52	52	52	52	54
Irak	9	n.d	n.d	n.d	30	30	30	29	22	36
Kuwait	13	13	8	10	13	16	11	19	28	56
Omán	27	32	37	35	36	41	53	52	48	41
Qatar	10	11	8	9	14	4	6	2	6	6
Siria	19	24	24	24	23	25	19	20	19	31
Yemen	7	11	7	9	14	15	16	15	12	12
Otros	2	-	1	54	65	59	69	83	69	76
África	**83**	**85**	**96**	**70**	**77**	**153**	**178**	**210**	**192**	**217**
Angola	4	2	7	3	3	4	5	6	5	11
Argelia	19	21	20	19	21	25	29	27	27	24
Egipto	24	24	27	28	32	39	50	60	49	57
Gabón	1	2	3	2	3	3	4	1	2	4
Libia	19	10	11	10	9	38	50	63	60	60
Nigeria	9	12	9	8	9	9	11	20	18	35
Sudáfrica	1	-	1	-	-	-	-	1	-	-
Otros	6	14	18	-	-	35	29	32	31	26
Asia y Pacífico	**170**	**197**	**189**	**187**	**236**	**235**	**241**	**242**	**266**	**282**
Australia	10	10	13	14	14	22	21	26	17	16
Brunei	2	3	2	3	-	1	1	1	1	-
India	50	58	62	70	83	85	84	82	104	112
Indonesia	49	53	42	49	60	53	66	61	58	60
Malasia	10	15	14	14	12	14	11	19	13	8
Nueva Zelanda	2	1	2	4	6	6	5	4	5	5
Paquistán	5	13	12	11	11	17	19	21	18	15
Otros	42	44	42	22	50	37	34	28	50	66
Total Mundo [1/]	**1.844**	**1.880**	**2.255**	**2.395**	**3.097**	**3.325**	**3.445**	**3.584**	**2.863**	**3.581**
OPEP	**236**	**192**	**201**	**213**	**285**	**355**	**383**	**485**	**463**	**529**
OPEP (%)	**12,8**	**10,2**	**8,9**	**8,9**	**9,2**	**10,7**	**11,1**	**13,5**	**16,2**	**14,8**

1/ Excluye China y la Ex Unión Soviética.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 188
Reservas Probadas de Petróleo Crudo (mmb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**27.101**	**27.167**	**26.954**	**26.243**	**26.579**	**26.699**	**25.872**	**26.217**	**24.021**	**24.021**
Canadá [1/]	4.655	4.490	4.254	4.352	5.208	4.942	4.900	4.900	4.900	4.900
Estados Unidos	22.446	22.677	22.700	21.891	21.371	21.757	20.972	21.317	19.121	19.121
Latinoamérica	**124.034**	**117.375**	**116.959**	**119.831**	**118.455**	**124.256**	**137.421**	**210.210**	**248.820**	**334.881**
Argentina	2.878	2.821	2.675	2.478	2.320	2.468	2.587	2.616	2.520	2.505
Brasil	8.496	9.804	10.602	11.243	11.772	12.182	12.624	12.624	12.802	12.857
Colombia	1.840	1.632	1.542	1.478	1.453	1.509	1.510	1.510	1.362	1.360
Ecuador	4.630	5.060	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206
México	25.425	17.196	16.040	14.803	13.670	12.850	12.187	11.866	11.692	11.692
Venezuela [2/]	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501
Otros	2.982	3.708	3.900	4.067	4.048	2.743	2.768	2.760	2.760	2.760
Europa Oriental	**80.218**	**118.350**	**121.954**	**126.095**	**127.266**	**128.852**	**128.981**	**128.598**	**128.959**	**128.959**
Ex-Unión Soviética	78.832	117.439	121.057	125.224	126.372	127.921	128.047	127.664	128.019	128.019
Otros	1.386	911	897	871	894	931	934	934	940	940
Europa Occidental	**18.128**	**18.082**	**17.656**	**17.174**	**16.952**	**15.369**	**15.006**	**14.118**	**13.582**	**13.532**
Dinamarca	1.113	1.277	1.277	1.327	1.277	1.157	1.113	1.113	1.060	812
Noruega	10.271	10.401	10.099	9.722	9.697	8.548	8.168	7.491	7.078	7.078
Reino Unido	4.930	4.463	4.283	3.998	3.870	3.593	3.593	3.390	3.400	3.400
Otros	1.814	1.941	1.997	2.127	2.108	2.071	2.132	2.124	2.044	2.242
Medio Oriente	**698.813**	**730.102**	**745.965**	**748.423**	**751.690**	**754.616**	**750.619**	**752.258**	**752.080**	**794.266**
Arabia Saudita	262.697	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irán	99.080	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100
Kuwait	96.500	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.900	5.706	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.500	5.500
Qatar	15.207	15.207	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382
Siria	2.500	2.280	2.395	3.159	3.000	3.000	2.500	2.500	2.500	2.500
Otros	4.129	4.129	4.129	3.128	3.049	2.908	2.798	2.798	2.798	2.798
África	**96.577**	**102.064**	**112.345**	**113.183**	**117.372**	**118.794**	**121.348**	**122.311**	**124.427**	**126.847**
Argelia	11.314	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	6.500	8.900	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	9.500
Egipto	3.700	3.700	3.700	3.620	3.720	3.720	4.070	4.340	4.300	4.400
Gabón	2.400	2.370	2.285	2.190	2.146	1.995	1.995	1.995	2.000	2.000
Libia	36.000	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097
Nigeria	31.506	34.349	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200
Sudán	700	700	6.313	6.405	6.402	6.615	6.700	6.700	6.700	6.700
Otros	4.457	4.731	5.065	5.581	6.100	6.270	6.020	6.105	6.105	7.750
Asia y Pacífico	**40.444**	**38.551**	**38.442**	**40.243**	**40.641**	**40.964**	**40.223**	**40.278**	**44.426**	**44.506**
Australia	3.500	3.700	3.838	4.057	4.158	4.158	4.158	4.158	4.158	4.158
Brunei	1.350	1.100	1.050	1.120	1.105	1.200	1.200	1.200	1.100	1.100
China	18.300	16.023	16.085	15.528	15.587	15.615	15.493	15.493	18.000	18.000
India	5.510	5.576	5.730	5.565	5.919	5.693	5.459	5.459	5.800	5.820
Indonesia	5.095	4.722	4.320	4.301	4.188	4.370	3.990	3.990	3.990	3.990
Malasia	3.000	3.000	3.056	5.160	5.252	5.357	5.357	5.357	5.500	5.500
Otros	3.689	4.430	4.364	4.512	4.432	4.571	4.566	4.621	5.878	5.938
Total Mundo	**1.085.315**	**1.151.691**	**1.180.276**	**1.191.192**	**1.198.955**	**1.209.550**	**1.219.470**	**1.293.990**	**1.336.315**	**1.467.012**
OPEP	**854.017**	**890.764**	**911.051**	**917.713**	**924.265**	**935.834**	**948.057**	**1.023.393**	**1.064.288**	**1.193.172**
OPEP (%)	**78,7**	**77,3**	**77,2**	**77,0**	**77,1**	**77,4**	**77,7**	**79,1**	**79,6**	**81,3**

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, 2010-2011.

Cuadro 189
Reservas Probadas de Gas Natural (mmmm³)

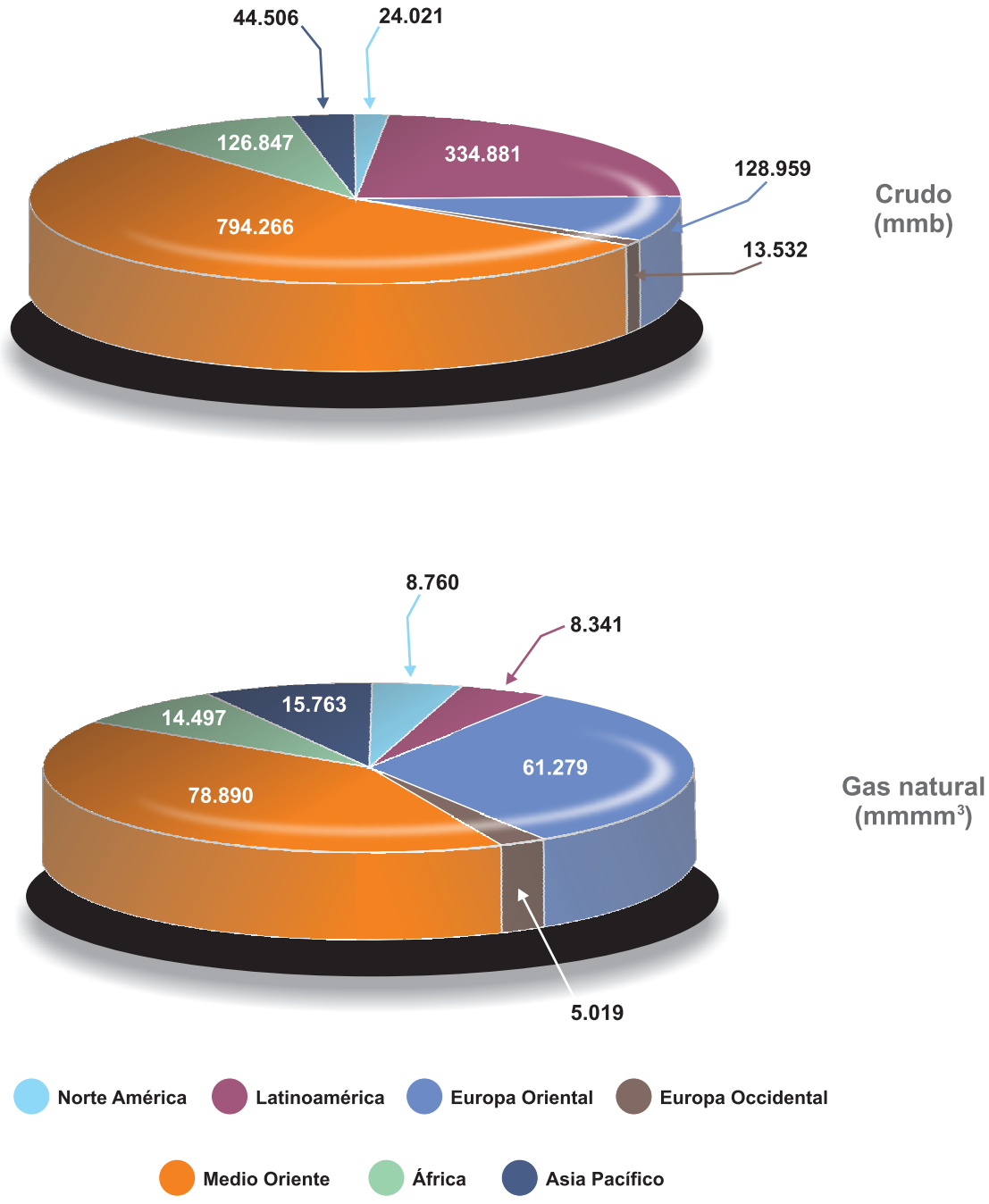
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**6.890**	**6.958**	**6.896**	**7.051**	**7.421**	**7.599**	**8.360**	**9.168**	**9.168**	**8.760**
Canadá	1.694	1.664	1.603	1.600	1.633	1.622	1.630	1.700	1.700	1.685
Estados Unidos	5.196	5.294	5.293	5.451	5.788	5.977	6.730	7.468	7.468	7.075
Latinoamérica	**7.935**	**7.396**	**7.378**	**7.394**	**7.263**	**7.624**	**7.768**	**8.017**	**8.065**	**8.341**
Argentina	764	664	613	553	439	446	440	428	399	379
Bolivia	775	813	782	757	740	740	740	750	750	695
Ecuador	10	10	9	9	9	9	8	8	8	8
México	797	424	421	419	408	392	373	359	359	339
Trinidad y Tobago	576	588	588	532	530	480	480	500	500	480
Venezuela [1/]	4.199	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.983	5.065	5.525
Otros	814	725	716	835	822	849	889	989	984	915
Europa Oriental	**56.714**	**58.000**	**58.931**	**54.197**	**54.526**	**54.588**	**54.650**	**55.006**	**60.487**	**61.279**
Ex-Unión Soviética	56.215	57.515	58.457	53.747	53.751	53.763	53.812	54.157	59.631	60.534
Rumania	322	311	305	295	628	628	628	629	629	606
Otros	177	174	169	155	147	197	210	220	227	139
Europa Occidental	**6.953**	**6.671**	**6.031**	**6.015**	**5.836**	**5.524**	**5.344**	**5.292**	**5.246**	**5.019**
Alemania	364	320	306	191	178	155	137	119	119	98
Holanda	1.616	1.567	1.492	1.449	1.387	1.316	1.266	1.236	1.222	1.247
Noruega	3.833	3.667	3.188	3.159	3.108	3.022	2.961	2.985	2.985	2.819
Reino Unido	660	628	590	826	728	684	647	625	601	564
Otros	480	489	455	390	435	347	333	327	319	291
Medio Oriente	**71.375**	**71.738**	**72.773**	**72.521**	**72.518**	**72.235**	**73.643**	**75.289**	**75.539**	**78.890**
Arabia Saudita	6.456	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091
Irán	26.600	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090
Irak	3.109	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158
Kuwait	1.557	1.557	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784
Omán	-	946	990	690	690	690	690	690	690	610
Qatar	25.783	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201
Otros	1.810	866	874	912	910	915	906	908	908	939
África	**13.501**	**13.781**	**13.893**	**14.195**	**14.269**	**14.317**	**14.609**	**14.736**	**14.783**	**14.497**
Angola	269	269	269	270	270	270	270	272	310	310
Argelia	4.523	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Egipto	1.557	1.657	1.725	1.869	1.920	1.985	2.060	2.170	2.170	2.185
Libia	1.314	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495
Nigeria	4.633	4.997	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110
Otros	1.205	832	808	791	932	931	943	958	958	893
Asia y Pacífico	**14.217**	**13.181**	**14.107**	**14.008**	**14.439**	**14.543**	**15.180**	**15.394**	**16.425**	**15.763**
Australia	3.550	2.528	2.462	2.403	2.429	2.485	2.510	2.600	3.145	3.225
China	1.679	1.510	2.229	2.020	2.270	2.420	2.630	2.660	3.090	2.751
India	735	751	854	923	1101	1.075	1.055	1.065	1.065	1.085
Indonesia	2.603	2.557	2.608	2.769	2.756	2.659	3.002	3.100	3.280	2.960
Malasia	2.480	2.520	2.464	2.464	2.480	2.480	2.475	2.475	2.350	2.362
Paquistán	745	760	790	798	852	847	850	852	843	818
Otros	2.425	2.555	2.700	2.631	2.551	2.577	2.658	2.642	2.652	2.562
Total Mundo	**177.585**	**177.725**	**180.009**	**175.381**	**176.272**	**176.430**	**179.554**	**182.902**	**189.713**	**192.549**
OPEP	**84.513**	**85.400**	**86.527**	**86.752**	**86.659**	**86.748**	**88.499**	**90.290**	**90.669**	**94.292**
OPEP (%)	**47,6**	**48,1**	**48,1**	**49,5**	**49,2**	**49,2**	**49,3**	**49,4**	**47,8**	**49,0**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

GRÁFICO 32

Reservas Probadas de Petróleo Crudo y Gas Natural Por Regiones, 2010



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 190
Producción de Petróleo Crudo (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**7.179**	**7.191**	**7.140**	**6.824**	**6.538**	**6.448**	**6.453**	**6.299**	**6.578**	**6.718**
Canadá	1.378	1.446	1.459	1.405	1.360	1.346	1.388	1.349	1.217	1.206
Estados Unidos	5.801	5.746	5.681	5.419	5.178	5.102	5.064	4.950	5.361	5.512
Latinoamérica	**9.961**	**9.696**	**9.716**	**10.095**	**10.333**	**10.287**	**9.997**	**9.932**	**9.633**	**9.779**
Argentina	782	757	740	695	665	658	642	642	623	609
Brasil	1.293	1.454	1.496	1.477	1.634	1.723	1.748	1.812	1.950	2.055
Chile	7	6	4	4	4	3	2	2	3	3
Colombia	604	578	541	531	526	531	530	588	670	785
Ecuador	395	379	402	507	512	518	511	501	465	476
México	3.127	3.177	3.371	3.383	3.334	3.256	3.082	2.799	2.601	2.576
Perú	97	88	91	94	111	78	77	77	72	73
Trinidad y Tobago	113	131	135	122	145	145	121	114	107	98
Venezuela [1/]	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968
Otros	201	132	126	139	134	131	142	144	137	136
Europa Oriental	**8.245**	**9.040**	**9.961**	**10.746**	**11.083**	**11.532**	**12.004**	**12.040**	**12.387**	**12.644**
Albania	6	7	7	7	7	7	7	7	7	10
Ex-Unión Soviética	8.070	8.867	9.788	10.580	10.573	11.058	11.507	11.541	11.921	12.201
Hungría	29	24	27	22	19	18	17	16	16	14
Rumania	118	121	116	112	106	98	100	93	89	86
Otros	22	21	22	24	378	351	373	383	354	333
Europa Occidental	**6.035**	**5.949**	**5.629**	**5.375**	**4.905**	**4.502**	**4.320**	**4.047**	**3.818**	**3.522**
Alemania	65	69	73	68	68	67	66	62	55	49
Dinamarca	347	369	369	389	377	342	305	280	261	246
Francia	28	26	25	23	22	21	20	20	18	18
Holanda	27	43	45	41	29	26	40	34	26	20
Italia	64	85	90	102	115	110	108	100	83	96
Noruega	3.118	2.992	2.852	2.797	2.553	2.354	2.211	2.108	1.989	1.799
Turquía	49	47	45	43	44	42	42	42	46	48
Reino Unido	2.269	2.254	2.066	1.851	1.644	1.486	1.477	1.353	1.292	1.199
Otros	68	64	64	60	54	53	52	51	48	46
Medio Oriente	**20.780**	**18.649**	**20.408**	**21.982**	**22.722**	**22.901**	**22.362**	**23.142**	**20.869**	**21.026**
Arabia Saudita [2/]	7.889	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166
Bahrein	182	187	189	187	187	183	185	185	182	180
Emiratos Árabes Unidos	2.115	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324
Irán	3.572	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544
Irak	2.594	2.127	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358
Kuwait [2/]	1.947	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312
Omán	872	825	760	720	715	687	653	669	713	758
Qatar	633	569	676	755	766	803	845	843	733	733
Siria	519	505	478	455	416	400	380	377	377	386
Yemen	457	449	421	394	390	357	313	286	283	265
África	**6.622**	**6.434**	**7.246**	**8.277**	**8.816**	**8.867**	**8.998**	**9.191**	**8.461**	**8.589**
Argelia	777	730	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190
Angola	740	894	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.691
Camerún	80	74	67	70	82	88	85	84	73	64
Congo	265	260	256	238	241	247	243	260	275	296
Egipto	639	628	619	595	579	521	501	523	523	534
Gabón	301	292	250	253	254	250	250	240	238	246
Libia	1.324	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487
Nigeria	2.018	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048
Túnez	69	72	66	69	70	67	91	90	82	79
Otros	409	481	548	813	938	955	1.029	1.004	999	955
Asia y Pacífico	**7.126**	**7.275**	**7.288**	**7.347**	**7.329**	**7.323**	**7.314**	**7.414**	**7.352**	**7.580**
Australia	634	622	518	440	444	424	449	464	464	425
Brunei	181	188	193	190	188	198	170	158	154	159
China	3.297	3.393	3.407	3.485	3.617	3.674	3.736	3.802	3.795	4.077
India	642	661	663	683	652	676	684	682	666	736
Indonesia	1.214	1.125	1.140	1.094	942	895	844	853	826	811
Malasia	579	699	738	762	727	704	695	694	660	636
Nueva Zelanda	35	31	23	20	19	18	42	60	56	53
Otros	544	555	605	673	741	734	695	701	731	684
Total Mundo	**65.948**	**64.235**	**67.388**	**70.646**	**71.725**	**71.859**	**71.446**	**72.064**	**69.095**	**69.859**
OPEP	**27.346**	**24.682**	**27.215**	**30.116**	**31.449**	**31.775**	**31.285**	**32.372**	**29.053**	**29.297**
OPEP %	**41,5**	**38,4**	**40,4**	**42,6**	**43,8**	**44,2**	**43,8**	**44,9**	**42,0**	**41,9**

1/ Cifras MENPET.
2/ Incluye producción de zona neutral.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 191
Producción Comercializada de Gas Natural (mmm³)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Norte América	**742.345**	**723.856**	**723.582**	**710.100**	**696.600**	**709.140**	**719.570**	**745.250**	**741.940**	**762.780**
Canadá	186.800	187.810	182.700	183.600	185.770	185.490	179.350	171.190	159.530	152.350
Estados Unidos	555.545	536.046	540.882	526.500	510.830	523.650	540.220	574.060	582.410	610.430
Latinoamérica	**136.813**	**139.315**	**152.694**	**169.365**	**176.159**	**187.360**	**197.292**	**198.494**	**193.962**	**197.424**
Argentina	37.140	36.110	41.000	44.900	45.630	46.100	44.830	44.060	41.360	40.100
Bolivia	4.680	5.800	6.700	10.100	12.350	13.190	14.090	14.660	12.620	14.730
Brasil	6.620	8.130	8.800	9.700	9.770	9.880	9.840	12.620	10.280	12.410
Chile	1.200	1.100	1.100	1.960	2.050	1.960	1.760	1.870	1.350	1.070
Colombia	6.090	6.160	6.090	6.400	6.670	7.220	7.640	9.000	10.490	11.260
Ecuador	160	100	150	240	260	280	275	260	296	330
México	35.310	35.310	36.400	37.400	39.050	42.930	46.290	46.610	48.320	47.710
Trinidad y Tobago	15.190	17.300	26.340	29.000	30.980	36.440	39.010	39.300	40.600	42.380
Venezuela [1/]	29.593	28.415	25.224	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	27.434
Otros	830	890	890	1.260	1.980	-	-	-	-	-
Europa Oriental	**746.530**	**761.100**	**747.887**	**771.248**	**785.300**	**804.370**	**814.620**	**832.690**	**732.950**	**802.314**
Ex-Unión Soviética	726.030	742.690	727.597	750.788	764.380	784.100	795.400	814.500	714.470	784.780
Hungría	3.150	3.060	2.940	2.730	2.800	3.000	2.600	2.610	3.090	2.490
Polonia	4.000	4.000	4.100	4.400	4.500	4.300	4.300	4.100	4.110	4.240
Rumania	13.000	11.000	12.900	12.600	12.400	12.080	11.600	10.700	10.950	10.470
Otros	350	350	350	730	1.220	890	720	780	330	334
Europa Occidental	**284.750**	**293.940**	**295.910**	**302.240**	**295.780**	**284.260**	**271.700**	**289.410**	**272.200**	**279.359**
Alemania	21.440	20.200	19.650	18.300	18.960	18.800	17.100	15.600	14.590	12.710
Dinamarca	8.380	8.400	7.980	9.450	10.470	10.440	9.210	10.090	8.450	8.190
Holanda	72.260	71.240	68.400	77.500	73.120	70.740	68.300	79.960	73.730	82.890
Italia	15.520	14.580	13.890	12.980	11.960	10.840	9.710	9.140	8.020	8.300
Noruega	55.100	68.310	76.140	81.000	87.000	87.600	89.700	99.200	103.750	106.350
Reino Unido	104.470	103.590	102.850	95.970	88.290	79.820	72.300	69.900	59.100	56.300
Otros	7.580	7.620	7.000	7.040	5.980	6.020	5.380	5.520	4.560	4.619
Medio Oriente	**232.650**	**247.520**	**262.600**	**289.193**	**320.150**	**337.991**	**356.540**	**382.581**	**450.790**	**486.217**
Arabia Saudita	53.690	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660
Bahrein	8.900	9.460	9.600	9.800	10.710	11.330	11.780	12.640	12.580	12.910
Emiratos Árabes Unidos	44.940	43.390	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282
Irán	66.000	75.000	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357
Irak	2.760	2.360	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303
Kuwait	9.500	8.710	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733
Omán	13.970	15.000	16.500	18.500	19.970	23.710	24.040	24.060	24.770	27.100
Qatar	27.000	29.500	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	96.335
Siria	5.590	6.460	6.850	7.100	6.100	6.250	6.000	5.900	6.510	8.940
Otros	300	320	330	1090	1.290	1.290	1.390	1.440	1.960	1.597
África	**130.800**	**134.034**	**144.502**	**153.597**	**169.225**	**186.994**	**193.257**	**213.520**	**202.622**	**211.076**
Angola	530	600	650	750	650	680	830	680	690	733
Argelia	78.240	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	83.900
Egipto	24.450	25.000	30.000	32.400	35.000	45.200	46.500	58.970	62.690	61.330
Libia	6.180	5.900	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814
Nigeria	14.900	15.967	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099
Otros	6.500	6.200	6.500	7.990	10.640	11.210	13.320	18.640	18.710	20.200
Asia y Pacífico	**280.950**	**299.010**	**319.590**	**340.040**	**364.620**	**378.170**	**390.740**	**415.400**	**436.610**	**485.673**
Australia	33.600	34.600	34.200	37.080	42.140	43.600	43.700	47.500	52.580	55.250
Bangladesh	10.300	11.100	12.200	13.100	14.500	15.320	16.270	17.900	19.750	20.780
Brunei	10.350	10.850	12.400	12.200	13.000	13.800	13.450	13.400	11.500	11.800
China	30.300	32.630	34.130	40.980	49.950	58.550	67.900	76.100	81.960	93.020
India	24.100	26.200	27.300	28.200	30.910	30.800	31.380	32.200	40.620	52.800
Indonesia	66.300	70.350	72.700	72.800	71.850	71.140	68.590	70.000	72.400	82.800
Malasia	46.940	48.500	56.800	53.800	55.700	55.860	55.500	61.200	58.600	61.210
Myanmar	7.000	8.400	9.600	10.200	12.200	12.600	13.520	12.400	11.540	12.100
Nueva Zelanda	6.450	5.600	4.300	4.220	3.920	4.000	4.130	3.880	3.970	4.481
Paquistán	21.930	22.900	25.200	34.460	35.500	36.120	36.800	37.500	38.410	39.450
Tailandia	18.670	19.980	21.760	22.400	23.690	24.320	26.000	28.760	30.880	36.270
Otros	5.010	7.900	9.000	10.600	11.260	12.060	13.500	14.560	14.400	15.712
Total Mundo	**2.554.838**	**2.598.775**	**2.646.765**	**2.735.783**	**2.807.834**	**2.888.285**	**2.943.719**	**3.077.345**	**3.031.074**	**3.224.843**
OPEP	**333.493**	**347.629**	**362.696**	**394.555**	**433.344**	**455.635**	**480.599**	**504.825**	**555.134**	**592.980**
OPEP (%)	**13,1**	**13,4**	**13,7**	**14,4**	**15,4**	**15,8**	**16,3**	**16,4**	**18,3**	**18,4**

1/ Cifras MENPET.
* Cifras estimadas.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 192
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**18.510**	**18.607**	**18.686**	**18.792**	**19.143**	**19.314**	**19.417**	**19.409**	**19.803**	**19.771**
Canadá	1.944	1.984	1.988	2.017	2.017	2.041	1.970	2.030	2.039	1.902
Estados Unidos	16.566	16.623	16.698	16.775	17.126	17.273	17.447	17.380	17.764	17.869
Latinoamérica	**8.185**	**8.447**	**8.022**	**8.115**	**8.112**	**7.980**	**7.991**	**8.136**	**8.136**	**8.156**
Argentina	639	639	639	625	625	625	626	626	627	627
Antillas Holandesas	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Brasil	1.786	1.865	1.914	1.920	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908
Colombia	286	286	286	286	286	286	286	286	286	291
Ecuador	176	176	176	176	176	176	188	188	188	188
Islas Vírgenes	525	525	525	495	495	500	500	500	500	500
México	1.525	1.684	1.684	1.684	1.684	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Trinidad y Tobago	160	160	165	165	175	168	168	168	168	168
Venezuela 1/	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	981	981
Otros	1.569	1.593	1.416	1.433	1.424	1.417	1.433	1.572	1.617	1.633
Europa Oriental	**10.164**	**10.128**	**10.086**	**9.871**	**9.822**	**9.859**	**9.921**	**9.625**	**9.522**	**9.787**
Ex-Unión Soviética	7.906	8.662	8.619	8.389	5.433	5.341	5.339	5.429	5.429	5.431
Otros	2.258	1.467	1.467	1.482	4.390	4.518	4.582	4.196	4.093	4.356
Europa Occidental	**15.048**	**14.992**	**15.048**	**15.117**	**15.416**	**15.445**	**15.405**	**15.439**	**15.736**	**15.446**
Alemania	2.259	2.267	2.289	2.323	2.428	2.417	2.417	2.418	2.418	2.418
Bélgica	791	791	793	803	858	791	798	798	798	740
España	1.294	1.322	1.272	1.272	1.272	1.272	1.277	1.272	1.272	1.272
Francia	1.897	1.904	1.951	1.951	1.980	1.959	1.938	1.986	1.986	1.844
Holanda	1.206	1.207	1.222	1.228	1.222	1.212	1.227	1.208	1.208	1.209
Italia	2.283	2.301	2.313	2.321	2.324	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337
Reino Unido	1.784	1.789	1.817	1.825	1.877	1.887	1.858	1.858	1.858	1.766
Otros	3.534	3.412	3.390	3.394	3.456	3.571	3.554	3.564	3.861	3.861
Medio Oriente	**6.409**	**6.424**	**6.570**	**6.688**	**6.708**	**6.903**	**6.915**	**7.036**	**7.245**	**7.488**
Arabia Saudita	1.825	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109
Emiratos Árabes Unidos	491	491	466	466	466	466	466	466	466	466
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.741
Irak	603	603	603	603	603	639	639	659	824	800
Kuwait	899	899	831	936	936	932	936	936	936	936
Qatar	63	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Otros	1.054	1.052	1.052	1.052	1.057	1.177	1.190	1.287	1.356	1.356
África	**3.286**	**3.278**	**3.304**	**3.268**	**3.289**	**3.251**	**3.275**	**3.278**	**3.278**	**3.278**
Angola	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Argelia	462	462	462	462	462	455	475	523	652	652
Egipto	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
Gabón	17	17	17	17	17	17	17	24	24	24
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Otros	1.217	1.209	1.234	1.198	1.219	1.188	1.193	1.141	1.011	1.011
Asia y Pacífico	**20.248**	**21.374**	**21.259**	**22.605**	**22.864**	**23.900**	**24.438**	**22.990**	**24.115**	**24.750**
Australia	848	848	755	755	702	705	701	707	725	757
Corea del Sur	2.560	2.560	2.544	2.577	2.577	2.634	2.634	2.577	2.607	2.722
China	4.528	5.479	5.487	6.289	6.246	6.246	6.246	6.446	6.446	6.806
India	2.135	2.289	2.333	2.513	2.255	2.256	2.256	2.256	2.836	4.001
Indonesia	1.057	1.057	1.057	1.056	1.057	1.057	1.051	1.051	1.051	1.012
Japón	4.786	4.767	4.703	4.707	4.672	4.677	4.651	4.691	4.691	4.730
Singapur	1.259	1.259	1.319	1.319	1.319	1.319	1.344	1.344	1.344	1.357
Taiwán	920	920	920	920	1.220	1.290	1.290	1.290	1.290	1.310
Otros	2.155	2.196	2.142	2.471	2.818	3.718	4.266	2.629	3.127	2.056
Total Mundo	**81.850**	**83.250**	**82.974**	**84.456**	**85.354**	**86.653**	**87.362**	**85.913**	**87.835**	**88.677**
OPEP	**8.056**	**8.074**	**7.917**	**8.150**	**8.172**	**8.262**	**8.274**	**8.353**	**8.576**	**8.818**
OPEP (%)	**9,8**	**9,7**	**9,5**	**9,6**	**9,6**	**9,5**	**9,5**	**9,7**	**9,8**	**9,9**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 193
Producción de Productos Refinados (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**19.200**	**19.283**	**19.593**	**19.950**	**19.884**	**19.960**	**20.051**	**19.978**	**19.807**	**19.816**
Canadá	2.028	2.035	2.112	2.142	2.084	2.055	2.095	2.006	1.944	1.947
Estados Unidos	17.172	17.248	17.481	17.809	17.800	17.905	17.956	17.971	17.863	17.868
Latinoamérica	**6.717**	**6.923**	**6.971**	**7.374**	**7.158**	**7.320**	**7.264**	**7.577**	**7.787**	**7.980**
Argentina	537	539	599	605	603	627	672	673	613	620
Brasil	1.757	1.794	1.763	1.859	1.781	1.914	1.754	1.942	1.952	1.957
Ecuador	-	142	108	137	132	133	170	166	189	185
Islas Vírgenes	431	432	435	443	445	447	452	458	463	463
México	1.326	1.327	1.471	1.505	1.475	1.474	1.457	1.434	1.515	1.517
Venezuela [1/]	1.180	1.166	1.071	1.268	1.121	1.159	1.130	1.149	1.125	1.110
Otros	1.486	1.523	1.524	1.556	1.600	1.566	1.629	1.756	1.930	2.129
Europa Oriental	**6.165**	**6.543**	**6.601**	**6.744**	**6.979**	**7.175**	**7.414**	**7.676**	**8.037**	**8.056**
Bulgaria	127	125	109	118	131	151	151	150	138	145
Rusia	5.018	5.395	5.430	5.522	5.693	5.870	6.109	6.357	6.425	6.429
Rumania	219	222	253	281	320	307	291	287	254	257
Otros	801	802	809	823	835	848	865	882	1.220	1.226
Europa Occidental	**14.775**	**14.925**	**14.692**	**14.925**	**15.002**	**14.851**	**14.761**	**15.290**	**13.796**	**13.835**
Alemania	2.428	2.447	2.366	2.442	2.517	2.485	2.451	2.535	2.258	2.259
Bélgica	824	826	933	885	762	747	786	815	691	695
España	1.195	1.215	1.165	1.199	1.219	1.240	1.210	1.250	1.187	1.194
Francia	1.841	1.863	1.816	1.837	1.799	1.809	1.790	1.846	1.659	1.663
Holanda	1.782	1.796	1.746	1.766	1.801	1.722	1.547	1.606	1.415	1.415
Italia	2.040	2.038	1.964	1.960	2.027	1.966	2.025	2.093	1.754	1.760
Noruega	299	312	304	291	319	338	337	348	313	317
Portugal	278	278	276	272	282	290	270	279	226	228
Reino Unido	1.737	1.802	1.756	1.856	1.782	1.678	1.671	1.740	1.547	1.548
Otros	2.351	2.348	2.367	2.417	2.496	2.576	2.675	2.777	2.746	2.755
Medio Oriente	**5.593**	**5.727**	**5.944**	**6.250**	**6.395**	**6.388**	**6.334**	**6.643**	**6.437**	**6.653**
Arabia Saudita	1.637	1.597	1.761	1.913	1.974	1.960	1.874	1.971	1.911	1.914
Emiratos Arabes Unidos	309	425	430	440	442	424	393	396	315	355
Irán	1.437	1.441	1.345	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587	1.726	1.743
Irak	532	518	464	491	477	484	481	453	457	513
Kuwait	660	721	839	840	911	887	877	1.003	893	979
Qatar	42	43	115	119	119	132	132	126	126	133
Otros	976	982	991	1.010	1.031	1.053	1.080	1.107	1.010	1.015
África	**2.623**	**2.779**	**2.636**	**2.772**	**2.931**	**2.888**	**3.067**	**2.965**	**2.544**	**2.975**
Angola	39	40	41	40	42	50	61	48	46	47
Argelia	456	470	448	447	452	451	502	517	412	632
Egipto	587	611	531	536	562	500	554	559	480	481
Gabón	16	17	17	17	17	18	18	18	13	18
Libia	342	370	323	401	460	468	497	363	350	546
Nigeria	228	307	307	341	388	369	379	372	249	249
Otros	955	965	969	989	1.010	1.031	1.057	1.089	994	1.002
Asia y Pacífico	**17.941**	**18.177**	**18.531**	**20.265**	**20.765**	**21.506**	**22.478**	**22.884**	**22.934**	**22.990**
Australia	789	799	721	710	679	632	687	667	658	661
Corea del Sur	2.465	2.476	2.334	2.443	2.557	2.614	2.601	2.568	2.499	2.499
China	3.913	3.997	4.015	5.519	5.685	6.137	6.628	6.963	7.542	7.549
Filipinas	355	369	254	200	217	205	205	184	147	153
India	1.737	1.805	2.347	2.520	2.492	2.785	3.027	3.171	3.161	3.167
Indonesia	1.006	1.002	944	1.012	1.054	1.054	1.213	1.184	1.184	1.191
Japón	4.330	4.337	4.499	4.388	4.504	4.398	4.338	4.262	3.957	3.964
Nueva Zelanda	107	108	109	107	109	107	103	107	105	114
Singapur	926	943	950	966	995	1.026	1.063	1.107	1.055	1.056
Taiwán	903	921	925	941	971	1.002	1.011	1.002	1.035	1.045
Otros	1.410	1.420	1.434	1.459	1.503	1.548	1.603	1.668	1.591	1.592
Total Mundo	**73.014**	**74.357**	**74.968**	**78.279**	**79.114**	**80.087**	**81.369**	**83.013**	**81.342**	**82.304**
OPEP	**6.862**	**7.240**	**7.252**	**7.874**	**7.958**	**7.964**	**7.993**	**8.151**	**7.799**	**8.407**
OPEP (%)	**9,4**	**9,7**	**9,7**	**10,1**	**10,1**	**9,9**	**9,8**	**9,8**	**9,6**	**10,2**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 194
Consumo de Productos Refinados (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**21.522**	**21.169**	**21.623**	**22.339**	**22.348**	**22.614**	**22.642**	**21.378**	**20.587**	**21.115**
Canadá	2.006	2.025	2.163	2.256	2.247	2.209	2.262	2.198	2.109	2.188
Estados Unidos	19.513	19.141	19.458	20.080	20.098	20.402	20.378	19.177	18.476	18.924
Otros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Latinoamérica	**6.376**	**6.466**	**6.289**	**6.537**	**6.713**	**7.014**	**7.336**	**7.549**	**7.583**	**7.836**
Argentina	461	430	421	453	462	501	550	563	566	590
Brasil	1.871	2.068	1.997	2.076	2.120	2.167	2.289	2.424	2.474	2.617
Colombia	245	230	226	231	226	236	247	250	253	255
Ecuador	134	142	143	145	153	164	175	181	205	220
México	1.969	1.880	1.878	1.934	1.991	2.087	2.151	2.120	2.057	2.113
Venezuela [1/]	515	560	469	498	523	561	578	606	632	632
Otros	1.181	1.157	1.155	1.200	1.237	1.297	1.347	1.405	1.396	1.410
Europa Oriental	**5.162**	**4.520**	**4.511**	**4.760**	**4.873**	**4.997**	**5.097**	**5.169**	**5.019**	**5.154**
República Checa	177	172	182	200	209	208	207	207	202	192
Rumania	226	219	215	217	217	215	222	219	192	192
Eslovaquia	68	85	80	81	58	59	62	64	59	62
Ex-Unión Soviética	3.930	3.393	3.348	3.556	3.053	3.834	3.894	3.980	3.942	4.088
Otros	761	652	686	707	1.336	682	712	699	624	621
Europa Occidental	**13.994**	**14.506**	**14.669**	**14.546**	**14.789**	**14.769**	**14.458**	**14.291**	**13.542**	**13.453**
Alemania	2.773	2.651	2.628	2.604	2.623	2.668	2.446	2.527	2.434	2.467
España	1.368	1.319	1.354	1.382	1.423	1.406	1.427	1.370	1.298	1.275
Francia	2.004	1.868	1.877	1.878	1.879	1.879	1.868	1.836	1.725	1.712
Holanda	620	559	598	604	693	679	734	703	690	697
Italia	1.787	1.797	1.787	1.726	1.716	1.704	1.650	1.596	1.494	1.469
Reino Unido	1.680	1.496	1.522	1.531	1.632	1.615	1.556	1.548	1.492	1.455
Otros	3.762	4.817	4.904	4.823	4.823	4.819	4.777	4.711	4.409	4.378
Medio Oriente	**3.900**	**4.016**	**4.172**	**4.374**	**4.609**	**4.820**	**5.035**	**5.297**	**5.346**	**5.441**
Arabia Saudita	946	1.009	1.095	1.138	1.175	1.258	1.345	1.440	1.405	1.436
Emiratos Arabes Unidos	155	171	190	194	204	214	224	233	235	238
Irán	1.221	1.258	1.314	1.375	1.479	1.599	1.680	1.776	1.795	1.775
Irak	491	477	416	504	537	516	490	497	534	566
Kuwait	141	146	207	231	249	241	252	264	253	260
Qatar	38	46	44	69	60	82	93	101	106	116
Siria	269	240	232	236	247	263	280	292	301	308
Otros	639	669	674	628	657	646	670	693	717	742
África	**2.359**	**1.947**	**1.983**	**2.128**	**2.218**	**2.256**	**2.329**	**2.472**	**2.522**	**2.635**
Angola	41	43	49	50	53	94	97	102	103	110
Argelia	188	204	218	233	246	255	278	300	310	338
Egipto	502	507	507	567	600	618	635	663	676	671
Libia	213	214	222	231	230	229	232	252	271	299
Nigeria	245	242	231	242	258	232	212	235	225	259
Túnez	86	80	80	83	84	82	84	79	80	81
Otros	1.084	657	676	723	749	745	792	841	857	878
Asia y Pacífico	**19.538**	**20.087**	**20.702**	**21.916**	**22.428**	**23.017**	**23.578**	**23.666**	**23.758**	**24.679**
Australia	867	804	825	827	865	926	938	951	943	955
Corea del Sur	2.019	2.165	2.172	2.151	2.183	2.125	2.185	2.088	2.130	2.193
China	4.614	4.786	5.271	6.180	6.342	6.764	7.105	7.498	7.759	8.424
India	2.065	2.284	2.374	2.472	2.536	2.713	2.900	2.972	3.139	3.182
Indonesia	1.026	1.075	1.113	1.144	1.200	1.151	1.142	1.164	1.210	1.229
Japón	5.128	5.317	5.280	5.243	5.242	5.211	5.049	4.800	4.378	4.433
Nueva Zelanda	127	122	127	131	137	153	154	152	152	151
Tailandia	708	641	686	752	762	764	771	745	748	759
Otros	2.984	2.893	2.855	3.017	3.162	3.210	3.334	3.296	3.298	3.353
Total Mundo	**72.851**	**72.710**	**73.949**	**76.600**	**77.978**	**79.487**	**80.474**	**79.821**	**78.356**	**80.313**
OPEP	**4.328**	**4.512**	**4.597**	**4.910**	**5.166**	**5.446**	**5.655**	**5.988**	**6.075**	**6.249**
OPEP (%)	**5,9**	**6,2**	**6,2**	**6,4**	**6,6**	**6,9**	**7,0**	**7,5**	**7,8**	**7,8**

1/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 195
Consumo de Gas Natural (mmmm³)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Norte América	**760**	**787**	**779**	**783**	**775**	**772**	**812**	**821**	**808**	**846**
Canadá	88	90	98	95	98	97	95	96	94	94
Estados Unidos	630	652	631	634	623	614	654	659	647	683
México	42	45	50	53	54	61	63	66	67	69
Latinoamérica	**101**	**102**	**108**	**118**	**123**	**136**	**135**	**141**	**135**	**148**
Argentina	31	30	35	38	40	42	44	44	43	43
Brasil	12	14	16	19	20	21	21	25	20	27
Chile	7	7	8	9	8	8	5	3	3	5
Colombia	6	6	6	6	7	7	7	8	9	9
Venezuela	30	28	25	28	27	32	30	32	31	31
Otros	15	16	18	18	20	27	28	31	30	34
Europa Oriental	**592**	**599**	**620**	**637**	**649**	**658**	**669**	**663**	**603**	**645**
Ex-Unión Soviética	533	541	558	575	585	595	609	604	551	589
Hungría	12	12	13	13	13	13	12	12	10	11
Polonia	12	11	13	13	14	14	14	14	13	14
Rumania	17	17	18	18	18	18	16	16	13	13
Otros	19	18	18	18	19	19	18	18	15	18
Europa Occidental	**424**	**425**	**447**	**463**	**474**	**471**	**475**	**485**	**457**	**492**
Alemania	83	83	86	86	86	87	83	81	78	81
Italia	65	65	71	74	79	77	78	78	72	76
Francia	42	41	43	45	44	42	42	44	42	47
Holanda	40	40	40	41	39	38	37	39	39	44
Reino Unido	96	95	95	97	95	90	91	94	87	94
Otros	98	102	112	120	131	136	144	149	140	150
Medio Oriente	**207**	**218**	**229**	**247**	**279**	**292**	**303**	**332**	**344**	**366**
Arabia Saudita	54	57	60	66	71	74	74	80	79	84
Emiratos Árabes Unidos	38	36	38	40	42	43	49	60	59	61
Irán	70	79	83	87	105	109	113	119	131	137
Otros	45	45	48	55	61	66	67	73	75	84
África	**64**	**66**	**73**	**80**	**83**	**88**	**95**	**100**	**99**	**105**
Argelia	21	20	21	22	23	24	24	25	27	29
Egipto	25	27	30	32	32	37	38	41	43	45
Otros	19	19	21	26	28	28	32	34	29	31
Asia y Pacífico	**308**	**325**	**351**	**368**	**399**	**426**	**460**	**484**	**504**	**568**
Australia	22	22	22	23	22	25	28	29	31	30
China	27	29	34	40	47	56	71	81	90	109
Corea del Sur	21	23	24	28	30	32	35	36	34	43
India	26	28	30	32	36	37	40	41	51	62
Indonesia	31	33	35	32	33	33	31	33	37	40
Japón	74	73	80	77	79	84	90	94	87	95
Malasia	25	26	27	25	31	34	33	34	34	36
Paquistán	23	25	30	35	36	36	37	38	38	40
Tailandia	25	27	29	30	33	33	35	37	39	45
Otros	34	40	40	46	53	55	60	61	63	68
Total Mundo	**2.455**	**2.520**	**2.606**	**2.694**	**2.782**	**2.842**	**2.948**	**3.026**	**2.950**	**3.169**

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2011.

Cuadro 196
Exportaciones de Petróleo Crudo[1/] (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**1.150**	**1.175**	**1.252**	**1.376**	**1.378**	**1.393**	**1.422**	**1.564**	**1.535**	**1.432**
Canadá	1.130	1.154	1.232	1.356	1.358	1.373	1.401	1.525	1.491	1.388
Estados Unidos	20	21	20	20	20	21	21	39	44	44
Latinoamérica	**5.323**	**4.891**	**4.945**	**5.191**	**5.143**	**5.198**	**4.728**	**4.961**	**4.675**	**4.594**
Colombia	576	300	239	228	231	234	244	346	358	482
Ecuador	257	243	267	374	380	376	342	348	329	340
México	1.882	1.956	2.114	2.124	2.021	2.048	1.738	1.446	1.312	1.459
Trinidad y Tobago	63	71	75	71	70	71	26	10	9	44
Venezuela[2/]	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.252	2.012	1.953
Otros	332	335	293	244	249	252	262	559	655	316
Europa Oriental	**4.594**	**5.584**	**6.482**	**4.827**	**4.840**	**4.943**	**5.278**	**5.058**	**5.630**	**5.632**
Rusia	4.592	5.582	6.480	4.822	4.835	4.924	5.264	5.046	5.608	5.609
Otros	2	2	2	5	5	19	14	12	22	23
Europa Occidental	**4.854**	**4.793**	**4.419**	**4.355**	**3.740**	**3.443**	**3.222**	**2.785**	**2.775**	**2.451**
Noruega	2.963	2.822	2.681	2.731	2.377	2.210	2.012	1.702	1.773	1.605
Reino Unido	1.611	1.640	1.390	1.249	1.009	928	933	840	776	741
Otros	280	331	348	375	354	306	277	243	226	105
Medio Oriente	**15.130**	**13.800**	**14.591**	**16.370**	**16.897**	**16.894**	**16.776**	**17.439**	**15.325**	**15.986**
Arabia Saudita	6.036	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644
Emiratos Árabes Unidos	1.787	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103
Irán	2.185	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377	2.467	2.438	2.232	2.248
Irak	1.710	1.495	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890
Kuwait	1.214	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430
Omán	917	889	808	765	761	769	683	593	574	745
Qatar	606	568	541	543	677	620	615	703	647	586
Siria	346	378	317	247	248	248	250	253	250	149
Otros	329	340	327	281	290	238	200	203	147	191
África	**5.216**	**5.135**	**5.764**	**6.381**	**6.481**	**6.583**	**6.883**	**6.397**	**6.770**	**6.614**
Angola	694	849	823	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683
Argelia	442	566	741	893	970	947	1.253	841	747	709
Camerún	112	104	100	94	95	97	99	99	89	79
Congo	250	227	205	215	237	238	239	240	216	180
Egipto	54	57	52	43	45	57	44	98	102	87
Gabón	315	216	209	202	202	204	207	209	188	158
Nigeria[3/]	2.009	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464
Libia	988	984	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118
Otros	352	335	343	352	353	356	361	364	327	136
Asia y Pacífico	**2.213**	**2.342**	**2.095**	**2.006**	**1.961**	**1.877**	**1.791**	**1.743**	**1.613**	**1.505**
Australia	354	386	314	284	230	235	239	239	248	314
Brunei	176	194	198	189	199	201	182	164	152	161
China	165	155	168	109	161	126	76	107	104	40
Indonesia	599	640	433	413	374	301	319	294	250	356
Malasia	398	378	392	376	383	391	401	402	372	369
Vietnam	303	335	335	396	363	365	276	206	202	153
Otros	218	255	255	240	251	259	298	330	284	112
Total Mundo	**38.480**	**37.719**	**39.548**	**40.505**	**40.441**	**40.331**	**40.099**	**39.948**	**38.322**	**38.214**
OPEP	**20.140**	**18.618**	**20.217**	**23.076**	**23.720**	**23.863**	**24.033**	**24.378**	**22.542**	**23.168**
OPEP (%)	**52,3**	**49,4**	**51,1**	**57,0**	**58,7**	**59,2**	**59,9**	**61,0**	**58,8**	**60,6**

1/ Incluye re-exportaciones.
2/ Cifras MENPET.
3/ Incluye condensados.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 197
Exportaciones de Productos Refinados[1/] (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**1.377**	**1.440**	**1.342**	**1.361**	**1.475**	**1.633**	**1.673**	**2.086**	**2.221**	**2.474**
Canadá	380	408	416	415	442	463	443	445	431	411
Estados Unidos	997	1.032	926	946	1.033	1.170	1.230	1.641	1.790	2.063
Latinoamérica	**2.241**	**2.211**	**2.035**	**2.140**	**2.251**	**2.286**	**2.241**	**2.021**	**1.917**	**1.755**
Ecuador	39	60	27	28	20	35	40	42	34	28
Antillas Holandesas	220	216	205	215	220	224	230	232	202	204
Islas Vírgenes	397	388	391	395	403	410	419	421	394	367
México	83	109	98	83	178	228	221	244	219	209
Trinidad y Tobago	145	138	144	127	130	133	104	94	78	61
Venezuela[2/]	802	722	578	700	700	655	580	423	448	362
Otros	555	578	592	594	601	601	646	565	543	524
Europa Oriental	**1.456**	**1.801**	**1.879**	**2.098**	**2.076**	**2.114**	**2.015**	**1.450**	**1.613**	**2.624**
Rusia	1.247	1.582	1.658	1.868	1.836	1.864	1.730	1.127	1.221	2.243
Rumania	54	58	66	67	68	69	95	101	196	76
Otros	155	161	155	163	172	181	191	222	196	305
Europa Occidental	**4.172**	**4.876**	**4.739**	**5.237**	**5.587**	**5.782**	**5.680**	**5.679**	**5.545**	**5.843**
Alemania	371	386	384	484	536	557	572	517	454	363
Bélgica	389	471	415	452	457	432	430	400	343	339
Francia	369	408	431	481	563	535	531	571	466	446
Holanda	1.320	1.404	1.390	1.494	1.605	1.789	1.565	1.645	1.913	2.106
Italia	430	452	441	470	550	502	585	527	427	559
Reino Unido	394	644	505	625	616	580	611	561	521	543
Otros	899	1.110	1.172	1.231	1.261	1.387	1.386	1.459	1.421	1.487
Medio Oriente	**2.963**	**2.836**	**3.052**	**3.221**	**3.376**	**3.451**	**3.199**	**2.960**	**3.000**	**2.844**
Arabia Saudita	1.083	994	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951
Bahrein	274	246	249	243	253	246	253	238	222	231
Emiratos Árabes Unidos	398	486	514	504	509	453	408	359	374	188
Irán	308	328	333	340	402	462	388	275	301	371
Irak	25	23	11	12	14	56	66	85	26	5
Kuwait	642	572	623	604	614	750	739	708	674	632
Qatar	78	67	62	65	77	81	74	98	249	322
Otros	155	121	132	119	122	126	133	139	146	146
África	**1.231**	**1.169**	**1.084**	**1.033**	**1.020**	**1.026**	**1.077**	**1.011**	**755**	**559**
Angola	17	17	13	14	14	14	27	41	41	8
Argelia	556	527	528	446	452	435	451	457	233	314
Egipto	96	92	91	83	74	68	65	67	64	29
Gabón	8	7	7	7	7	7	7	7	6	5
Nigeria	66	78	68	67	49	50	53	19	12	23
Libia	225	221	145	162	163	183	198	157	136	48
Otros	263	226	231	255	261	268	275	263	264	132
Asia y Pacífico	**2.804**	**2.912**	**3.150**	**3.488**	**3.673**	**3.910**	**4.263**	**5.056**	**5.291**	**5.407**
Australia	100	135	127	139	97	84	64	50	49	43
China	247	265	330	336	330	323	313	456	523	583
Indonesia	196	152	155	144	142	226	107	103	83	85
Japón	94	72	78	90	173	204	287	406	391	369
Malasia	153	148	215	221	230	238	248	189	286	303
Singapur	942	907	978	1.083	1.125	1.167	1.475	1.623	1.766	1.767
Otros	1.072	1.234	1.268	1.474	1.577	1.668	1.769	2.229	2.193	2.257
Total Mundo	**16.244**	**17.245**	**17.280**	**18.577**	**19.458**	**20.201**	**20.148**	**20.262**	**20.342**	**21.505**
OPEP	**4.239**	**4.095**	**4.031**	**4.274**	**4.398**	**4.451**	**4.163**	**3.721**	**3.535**	**3.251**
OPEP (%)	**26,1**	**23,7**	**23,3**	**23,0**	**22,6**	**22,0**	**20,7**	**18,4**	**17,4**	**15,1**

1/ Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
2/ Cifras MENPET.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 198
Exportaciones de Gas Natural (mmm³)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**117.781**	**122.220**	**118.444**	**126.336**	**125.270**	**119.950**	**129.830**	**130.490**	**122.560**	**122.680**
Canadá	107.372	107.600	98.850	102.100	104.650	99.750	107.300	103.200	92.240	92.200
Estados Unidos	10.409	14.620	19.594	24.236	20.620	20.200	22.530	27.290	30.320	30.480
Latinoamérica	**13.870**	**16.000**	**23.260**	**29.640**	**33.000**	**34.060**	**34.560**	**32.810**	**32.430**	**15.260**
Argentina	5.960	5.840	6.460	7.830	6.540	6.550	2.590	950	880	890
Bolivia	3.680	4.780	4.890	7.910	10.360	11.180	11.580	11.790	9.790	11.720
Colombia	-	-	-	-	-	-	100	1.500	1.800	1.800
México	280	60	-	-	250	80	1.530	1.210	790	850
Trinidad y Tobago	3.950	5.320	11.910	13.900	15.850	16.250	18.760	17.360	19.170	-
Europa Oriental	**130.590**	**130.410**	**139.276**	**158.200**	**285.090**	**308.160**	**303.390**	**315.360**	**255.220**	**282.030**
Ex-Unión Soviética	130.590	130.410	139.276	158.200	285.090	308.160	303.390	315.360	255.220	282.030
Europa Occidental	**114.380**	**131.340**	**145.640**	**156.620**	**165.630**	**169.290**	**168.730**	**185.780**	**180.320**	**188.940**
Alemania	4.140	8.280	11.000	12.500	15.740	14.800	13.850	14.640	12.800	14.700
Austria	-	200	800	700	1.110	330	130	-	-	-
Bélgica	-	1.100	1.600	3.300	4.400	4.500	3.100	2.600	2.460	-
Dinamarca	3.590	3.670	3.300	4.290	5.410	4.970	4.400	5.450	4.010	3.540
España	-	-	-	-	-	-	-	160	1.000	1.000
Francia	800	770	770	770	900	900	1.100	1.000	840	840
Holanda	42.400	41.390	42.170	48.400	46.750	49.000	50.400	55.000	48.060	53.330
Italia	-	-	-	60	400	370	70	200	130	130
Noruega	50.500	62.930	70.800	74.600	81.700	84.220	85.280	95.230	98.850	99.750
Reino Unido	12.950	13.000	15.200	12.000	9.220	10.200	10.400	11.500	12.170	15.650
Medio Oriente	**31.788**	**34.633**	**40.565**	**46.447**	**58.380**	**66.500**	**80.130**	**87.530**	**96.375**	**132.309**
Emiratos Árabes Unidos	7.460	7.113	7.297	8.087	16.340	16.780	17.320	15.750	15.210	5.180
Irán	358	670	3.413	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429
Omán	7.430	8.460	9.610	10.600	10.620	12.940	13.150	10.890	11.540	11.700
Qatar	16.540	18.390	20.245	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.000
Yemen	-	-	-	-	-	-	-	-	420	-
África	**66.455**	**67.127**	**72.740**	**75.727**	**93.340**	**107.050**	**110.430**	**115.070**	**105.090**	**110.853**
Argelia	56.975	57.864	59.850	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359
Libia	790	630	750	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970
Nigeria	8.690	8.633	11.790	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	20.004
Egipto	-	-	350	1.100	8.290	16.900	15.870	16.920	18.320	15.590
Otros	-	-	-	1.190	2.270	2.600	4.330	8.370	8.220	7.930
Asia y Pacífico	**78.600**	**83.555**	**91.430**	**95.800**	**98.970**	**100.230**	**104.050**	**104.740**	**108.570**	**117.300**
Australia	10.200	10.030	10.520	11.700	14.850	18.030	20.060	20.240	24.240	25.430
Brunei	9.000	9.180	9.670	9.500	9.150	9.810	9.350	9.200	8.810	8.830
Indonesia	32.910	37.685	39.400	38.500	36.290	34.170	33.940	36.170	36.500	42.330
Malasia	21.170	20.460	24.970	28.600	29.820	29.240	31.300	30.580	30.730	31.900
Myanmar	5.320	6.200	6.870	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.290	8.810
Total Mundo	**553.464**	**585.285**	**631.355**	**688.770**	**859.680**	**905.240**	**931.120**	**971.780**	**900.565**	**969.372**
OPEP	**90.813**	**93.300**	**103.345**	**109.284**	**130.540**	**141.110**	**157.210**	**166.420**	**162.965**	**207.942**
OPEP (%)	**16,4**	**15,9**	**16,4**	**15,9**	**15,2**	**15,6**	**16,9**	**17,1**	**18,1**	**21,5**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 199
Importaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**10.842**	**10.590**	**10.545**	**10.985**	**11.024**	**10.943**	**10.850**	**10.569**	**9.861**	**9.953**
Canadá	913	875	880	897	898	825	833	816	798	770
Estados Unidos	9.929	9.716	9.665	10.088	10.126	10.118	10.017	9.753	9.062	9.184
Latinoamérica	**1.832**	**1.848**	**1.873**	**1.952**	**1.925**	**1.936**	**1.949**	**1.942**	**2.164**	**2.166**
Brasil	417	449	420	413	420	427	392	372	360	312
Chile	199	196	209	217	212	222	211	209	139	167
Cuba	15	14	15	40	45	45	46	46	46	46
Antillas Holandesas	222	221	222	218	222	226	230	231	231	229
Puerto Rico	123	124	124	125	127	128	130	130	130	131
Islas Vírgenes	447	443	444	447	451	0,3	0,4	0,8	0,8	0,9
Otros	409	401	440	492	450	887	940	953	1.257	1.261
Europa Oriental	**972**	**955**	**967**	**1.014**	**1.097**	**1.173**	**1.206**	**1.141**	**1.132**	**1.132**
Bulgaria	123	120	116	114	124	142	143	134	132	133
República Checa	120	124	129	129	155	156	144	163	162	161
Rumania	97	93	117	150	177	179	176	173	172	171
Rusia	50	50	40	40	40	44	62	48	48	48
Otros	582	568	565	580	600	652	681	624	619	618
Europa Occidental	**11.514**	**11.299**	**11.767**	**12.118**	**12.035**	**11.815**	**11.683**	**11.624**	**11.601**	**10.587**
Bélgica	642	672	732	693	645	637	666	681	679	674
Francia	1.704	1.607	1.736	1.737	1.722	1.671	1.646	1.682	1.682	1.295
Alemania	2.112	2.107	2.182	2.251	2.301	2.247	2.190	2.153	2.152	1.882
Grecia	380	384	399	408	377	399	410	388	386	412
Italia	1.659	1.610	1.691	1.747	1.805	1.753	1.776	1.651	1.650	1.586
Holanda	1.089	941	976	1.044	1.052	960	986	983	982	1.033
España	1.140	1.134	1.144	1.178	1.189	1.208	1.150	1.166	1.163	1.057
Suecia	401	365	412	418	406	391	364	423	422	401
Turquía	467	475	485	481	470	484	473	440	439	342
Reino Unido	920	1.014	996	1.151	1.078	1.049	1.029	1.062	1.060	964
Otros	1.000	992	1.015	1.011	989	1.018	995	995	985	942
Medio Oriente	**488**	**492**	**501**	**505**	**507**	**511**	**515**	**648**	**499**	**551**
Bahrein	224	225	225	226	227	228	230	212	213	236
Otros	264	266	276	279	280	282	285	435	285	315
África	**777**	**778**	**727**	**872**	**912**	**892**	**915**	**949**	**882**	**923**
Costa de Marfil	70	72	54	73	81	82	83	83	83	84
Kenia	35	36	31	41	36	37	38	38	38	39
Marruecos	153	151	90	120	141	144	147	147	147	149
Otros	519	520	552	638	654	630	648	681	615	650
Asia y Pacífico	**12.425**	**12.145**	**13.899**	**14.859**	**15.029**	**15.647**	**16.026**	**16.133**	**16.200**	**17.163**
Australia	400	390	379	399	383	388	385	379	378	473
Corea del Sur	2.357	2.143	2.180	2.277	2.329	2.413	2.392	2.332	2.326	2.337
Filipinas	320	322	251	200	212	214	207	189	139	166
India	974	955	1.826	1.936	1.943	2.214	2.412	2.553	2.598	2.598
Indonesia	326	328	306	255	342	290	298	261	325	285
Japón	4.179	3.954	4.190	4.037	4.131	4.063	3.986	3.966	3.445	3.470
Nueva Zelanda	84	91	101	93	95	95	93	101	101	99
Singapur	927	922	757	892	707	730	699	639	600	715
Tailandia	648	659	774	860	827	828	801	811	811	817
Taiwán	733	730	885	1.005	1.046	999	965	909	945	876
Otros	1.477	1.653	2.251	2.905	3.016	3.414	3.788	3.994	4.533	4.787
Total Mundo	**38.850**	**38.106**	**40.280**	**42.304**	**42.529**	**42.917**	**43.143**	**43.005**	**42.337**	**41.952**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

Cuadro 200
Importaciones de Productos Refinados[1/] (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**1.764**	**1.644**	**2.766**	**2.502**	**2.914**	**2.755**	**2.713**	**2.415**	**2.103**	**2.087**
Canadá	210	189	238	261	299	292	282	330	279	238
Estados Unidos	1.550	1.451	2.523	2.236	2.611	2.458	2.426	2.080	1.819	1.844
Otros	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5
Latinoamérica	**1.408**	**1.422**	**1.366**	**1.450**	**1.526**	**1.697**	**1.960**	**2.053**	**2.012**	**2.061**
Brasil	297	293	229	216	222	261	320	344	311	312
Cuba	120	131	43	71	72	75	77	79	80	81
México	309	242	282	307	343	364	427	478	455	452
Antillas Holandesas	34	34	49	63	61	64	66	66	66	70
Panamá	18	18	18	18	30	25	43	43	43	24
Puerto Rico	100	100	100	103	105	108	111	106	101	96
Otros	530	606	645	673	692	800	916	938	957	1.027
Europa Oriental	**221**	**227**	**331**	**372**	**399**	**418**	**398**	**353**	**350**	**388**
Bulgaria	10	11	26	30	36	38	34	30	30	31
Hungría	24	39	35	35	10	44	47	45	44	48
Polonia	63	67	112	139	42	166	139	120	120	140
Rusia	10	10	10	10	161	11	11	11	11	20
Otros	114	100	148	158	149	160	166	146	145	148
Europa Occidental	**5.247**	**4.961**	**5.265**	**5.572**	**6.118**	**6.450**	**5.984**	**6.207**	**6.399**	**6.677**
Bélgica	322	300	321	355	415	395	357	439	361	675
Francia	543	569	552	648	743	718	693	700	776	777
Alemania	946	730	734	691	712	755	583	704	661	662
Italia	324	315	288	283	270	270	242	230	224	225
Holanda	1.000	1.028	1.071	1.175	1.341	1.556	1.368	1.459	1.671	1.671
Reino Unido	341	270	342	383	467	556	495	437	485	486
Otros	1.771	1.749	1.958	2.039	2.170	2.199	2.246	2.238	2.221	2.181
Medio Oriente	**363**	**345**	**484**	**544**	**462**	**512**	**577**	**555**	**543**	**466**
Siria	21	21	21	22	21	21	22	21	19	18
Otros	342	325	463	523	441	491	555	535	524	448
África	**528**	**533**	**737**	**725**	**774**	**805**	**867**	**826**	**863**	**988**
Egipto	53	52	39	69	76	82	92	103	139	140
Marruecos	30	29	87	67	77	80	83	82	81	80
Nigeria	93	102	229	174	154	155	171	129	130	179
Senegal	10	10	14	15	24	25	25	25	25	27
Túnez	50	51	61	66	64	66	68	68	68	78
Otros	292	289	307	335	379	398	428	419	420	484
Asia y Pacífico	**5.196**	**5.304**	**5.690**	**6.101**	**5.873**	**6.404**	**6.451**	**7.112**	**7.134**	**7.344**
Australia	85	99	149	202	225	246	253	337	339	304
China	602	660	568	762	634	733	681	804	777	835
Hong Kong	388	390	295	348	325	344	365	331	389	433
India	462	456	174	193	233	282	415	408	283	326
Japón	946	971	1.322	1.344	1.045	1.059	954	934	829	930
Nueva Zelanda	23	30	40	43	39	43	51	44	45	36
Singapur	626	630	1.269	1.150	1.294	1.496	1.649	1.978	2.210	2.215
Otros	2.064	2.069	1.873	2.059	2.079	2.202	2.085	2.276	2.262	2.266
Total Mundo	**14.727**	**14.435**	**16.639**	**17.268**	**18.066**	**19.041**	**18.951**	**19.521**	**19.404**	**20.011**

1/ Incluye productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 201
Importaciones de Gas Natural (mmm³)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	**118.324**	**118.870**	**121.230**	**131.800**	**132.910**	**125.760**	**143.850**	**130.250**	**126.660**	**127.120**
Canadá	4.730	5.350	7.930	11.150	10.140	9.370	13.200	15.900	20.830	22.530
Estados Unidos	113.594	113.520	113.300	120.650	122.770	116.390	130.650	114.350	105.830	104.590
Latinoamérica	**14.220**	**18.700**	**21.480**	**27.730**	**26.460**	**28.750**	**26.300**	**29.810**	**28.910**	**37.429**
Argentina	-	-	-	800	1.730	1.800	1.680	1.300	2.660	3.780
Brasil	4.420	5.260	5.320	7.600	8.970	9.860	10.020	11.030	8.440	12.720
Chile	5.140	5.340	6.060	7.200	6.100	5.950	2.380	750	1.490	3.220
México	3.990	7.450	9.000	11.200	8.640	10.050	10.810	13.880	13.160	14.910
Puerto Rico	630	630	740	680	670	720	740	810	760	770
República Dominicana	-	-	300	130	250	250	480	470	560	503
Uruguay	40	20	60	120	100	120	90	70	40	80
Venezuela	-	-	-	-	-	-	100	1.500	1.800	1.446
Europa Oriental	**40.800**	**42.250**	**44.730**	**51.390**	**174.830**	**198.170**	**187.110**	**195.490**	**143.460**	**162.140**
Bulgaria	2.900	2.800	2.800	2.800	2.850	2.850	3.050	3.100	2.640	2.930
República Checa	17.600	17.630	17.220	15.930	9.480	9.480	8.630	8.610	8.030	11.670
Estonia	-	-	-	970	900	1.000	1.000	630	710	780
Hungría	9.300	10.290	10.300	11.000	12.290	11.600	10.450	11.500	8.100	9.410
Letonia	-	-	-	1.750	1.700	1.700	1.200	750	1.190	1.047
Lituania	-	-	-	2.930	2.900	2.900	3.400	3.090	2.770	3.087
Polonia	8.000	7.830	8.710	9.810	10.210	10.390	9.280	10.280	9.150	10.180
Rumania	3.000	3.700	5.700	6.200	6.250	5.300	4.500	4.500	2.050	2.270
Otros	-	-	-	-	128.250	152.950	145.600	153.030	108.820	120.766
Europa Occidental	**265.324**	**285.125**	**309.674**	**336.060**	**364.480**	**379.860**	**378.760**	**400.860**	**389.570**	**419.055**
Alemania	78.200	83.790	85.980	88.700	90.750	90.920	82.900	87.100	88.820	92.820
Austria	6.550	6.730	7.800	7.880	8.810	7.700	7.000	8.100	7.980	8.858
Bélgica	16.039	16.200	17.800	21.700	21.980	22.450	21.080	20.740	21.000	23.820
Dinamarca	-	100	200	280	280	80	-	-	-	1.199
España	18.985	20.900	23.994	27.400	33.440	35.160	35.130	39.060	35.430	36.170
Ex-Yugoslavia	4.080	4.000	4.460	4.710	4.930	4.850	4.800	4.790	3.940	4.510
Finlandia	4.500	4.400	4.840	4.610	4.200	4.520	4.320	4.500	4.100	4.551
Francia	41.590	43.110	41.900	47.300	49.030	49.580	46.920	49.250	49.060	48.910
Grecia	1.980	2.020	2.450	2.750	2.860	3.190	4.010	4.140	3.290	2.895
Holanda	8.530	12.270	16.700	15.300	18.190	18.610	18.360	17.970	17.210	17.250
Irlanda	3.500	3.430	3.700	3.350	2.950	3.400	4.700	5.000	5.080	5.290
Italia	54.750	57.725	62.100	67.700	73.630	77.350	73.880	76.870	69.310	75.340
Luxemburgo	800	900	1.200	1.400	1.400	1.500	1.300	1.200	1.300	1.404
Portugal	2.460	2.680	3.350	3.560	4.200	4.070	4.140	4.560	4.410	4.760
Reino Unido	3.000	5.100	7.510	13.400	16.520	21.360	29.960	36.540	41.060	53.630
Suecia	950	1.280	1.250	1.050	1.030	1.080	1.110	1.000	1.310	1.729
Suiza	3.030	2.770	2.920	2.770	3.250	2.980	2.990	3.190	3.090	3.399
Turquía	16.380	17.720	21.520	22.200	27.030	31.060	36.160	36.850	33.180	32.520
Medio Oriente	**4.500**	**4.900**	**6.281**	**7.500**	**17.680**	**18.830**	**25.800**	**35.310**	**39.100**	**40.598**
Irán	4.500	4.900	5.731	5.200	5.800	5.800	7.300	7.100	5.800	7.243
Israel	-	-	-	-	-	-	-	-	1.700	1.700
Jordania	-	-	350	1.100	1.280	1.930	2.350	2.750	2.850	2.650
Emiratos Árabes Unidos	-	-	200	1.200	10.600	11.100	16.150	24.970	25.450	25.705
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	890	890
Oman	-	-	-	-	-	-	-	350	1.500	1.500
Siria	-	-	-	-	-	-	-	140	910	910
África	**1.580**	**1.690**	**1.490**	**2.490**	**4.070**	**3.900**	**4.150**	**4.950**	**5.250**	**5.310**
Marruecos	-	-	-	-	-	-	-	500	500	500
Suráfrica	-	-	-	1.190	2.270	2.600	2.900	3.200	3.500	3.560
Túnez	1.580	1.690	1.490	1.300	1.800	1.300	1.250	1.250	1.250	1.250
Asia y Lejano Oriente	**108.716**	**113.150**	**125.870**	**131.800**	**139.250**	**149.970**	**165.150**	**175.130**	**172.260**	**201.010**
Corea del Sur	21.830	24.320	26.230	29.800	30.450	34.140	34.390	36.550	34.330	43.440
China	-	-	-	-	-	1.000	3.870	4.440	7.630	15.980
India	-	-	-	2.600	6.040	7.990	9.980	10.790	12.620	12.150
Japón	74.306	72.770	79.770	76.000	78.160	81.860	88.820	92.250	85.900	93.180
Malasia	-	-	-	-	-	-	-	500	900	900
Singapur	1.270	2.660	5.320	6.600	6.130	5.800	7.680	9.970	10.800	11.630
Taiwán	6.400	7.200	7.480	9.300	9.610	10.200	11.010	12.080	11.790	14.920
Tailandia	4.910	6.200	7.070	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.290	8.810
Total Mundo	**553.464**	**584.685**	**630.755**	**688.770**	**859.680**	**905.240**	**931.120**	**971.800**	**905.210**	**992.662**
OPEP	**4.500**	**4.900**	**5.931**	**6.400**	**16.400**	**16.900**	**23.550**	**33.570**	**33.940**	**35.284**
OPEP (%)	**0,8**	**0,8**	**0,9**	**0,9**	**1,9**	**1,9**	**2,5**	**3,5**	**3,7**	**3,6**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010-2011.

B. Petróleo y Gas Natural

Cuadro 202
Flujo Mundial de las Transacciones Petroleras, 2009 (mb/d)

	Importadores											
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	África	Australasia	China	Japón	Otros Asia Pacífico	Resto Mundo	Total
Exportadores												
Estados Unidos	-	150	322	583	424	60	15	58	78	190	37	1.917
Canadá	2.464	-	2	2	7	-	-	-	1	1	-	2.477
México	1.234	22	-	33	113	-	-	-	3	43	1	1.449
Centro y Sur América	2.345	108	16	-	428	22	-	360	6	438	3	3.726
Europa	750	280	82	82	-	390	2	13	12	172	204	1.987
Ex-Unión Soviética	591	81	2	5	7.043	28	18	539	179	435	144	9.065
Medio Oriente	1.747	100	12	108	2.135	674	116	2.078	3.619	7.836	-	18.425
África del Norte	576	103	1	88	1.636	-	6	180	7	161	3	2.761
África Occidental	1.593	78	3	298	970	77	9	837	7	499	3	4.374
África del Este y del Sur	-	-	-	-	3	-	-	245	-	55	1	304
Australasia	15	-	-	-	1	-	-	33	60	191	-	300
China	10	1	1	83	38	15	8	-	31	504	19	710
Japón	-	1	2	1	23	-	49	76	-	192	1	345
Singapur	-	3	2	6	39	51	227	138	19	1.052	17	1.554
Otros Asia Pacífico	105	4	5	58	92	9	336	567	204	666	14	2.060
Otros [1/]	14	174	-	20	532	65	30	-	57	568	18	1.478
Total Importadores	**11.444**	**1.105**	**450**	**1.367**	**13.484**	**1.391**	**816**	**5.124**	**4.283**	**13.003**	**465**	**52.932**

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 2010.

Cuadro 202.1
Flujo Mundial de las Transacciones Petroleras, 2010 (mb/d)

	Importadores													
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	África	Australasia	China	India	Japón	Singapur	Otros Asia Pacífico	Resto Mundo	Total
Exportadores														
Estados Unidos	-	124	477	769	358	71	4	53	8	95	138	17	41	2.155
Canadá	2.532	-	7	2	27	-	-	19	-	10	-	1	-	2.598
México	1.280	32	-	30	136	-	-	24	28	-	10	-	-	1.540
Centro y Sur América	2.211	91	26	-	327	9	1	488	193	9	185	27	2	3.569
Europa	702	217	90	102	-	304	1	26	9	10	176	41	210	1.889
Ex-Unión Soviética	756	34	9	14	5.982	26	20	676	17	293	192	318	209	8.546
Medio Oriente	1.729	86	12	111	2.355	308	142	2.383	2.612	3.629	921	4.593	1	18.882
África del Norte	589	117	2	91	1.677	-	15	203	80	17	4	61	15	2.872
África Occidental	1.686	137	-	256	920	59	29	878	428	8	-	197	2	4.600
África del Este y del Sur	-	-	-	-	2	-	-	254	21	44	4	8	-	334
Australasia	10	-	-	2	-	-	-	147	28	56	40	201	-	484
China	8	-	-	100	14	19	2	-	13	23	114	334	28	656
India	49	1	-	54	172	11	2	12	-	60	210	599	25	1.195
Japón	10	2	2	4	19	2	33	57	3	-	114	56	-	302
Singapur	8	2	-	8	36	65	225	147	73	13	-	826	15	1.418
Otros Asia Pacífico	119	4	11	63	69	22	403	596	84	300	782	-	17	2.471
Otros [1/]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Importadores	**11.689**	**846**	**636**	**1.606**	**12.094**	**896**	**878**	**5.963**	**3.598**	**4.567**	**2.892**	**7.281**	**565**	**53.510**

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 2011.

C. Energía

Cuadro 203
Producción de Energía por Fuentes 1/ (mmtep)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Carbón	2.459	2.478	2.666	2.893	3.064	3.237	3.362	3.470	3.512	3.731
Gas natural	2.239	2.275	2.363	2.432	2.508	2.600	2.664	2.764	2.685	2.881
Hidroelectricidad	585	596	596	633	659	684	697	725	736	776
Petróleo	3.602	3.584	3.701	3.877	3.907	3.916	3.904	3.934	3.831	3.914
Total Mundo	**8.884**	**8.933**	**9.326**	**9.836**	**10.137**	**10.437**	**10.627**	**10.893**	**10.765**	**11.302**

1/ Excluye energía nuclear.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2011.

Cuadro 204
Consumo de Energía por Fuentes 1/ (mmtep)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Carbón	2.412	2.477	2.677	2.858	3.013	3.165	3.306	3.342	3.306	3.556
Gas natural	2.217	2.276	2.353	2.432	2.511	2.566	2.661	2.731	2.661	2.858
Hidroelectricidad	585	596	596	633	659	684	697	725	736	776
Petróleo	3.597	3.632	3.707	3.859	3.909	3.945	4.007	3.997	3.909	4.028
Total Mundo	**8.811**	**8.981**	**9.334**	**9.782**	**10.091**	**10.360**	**10.671**	**10.794**	**10.612**	**11.218**

1/ Excluye energía nuclear.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2011.

C. Energía

Cuadro 205
Producción de Energía por Regiones 1/ (mmtep)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	2.126	2.109	2.101	2.106	2.091	2.130	2.129	2.139	2.091	2.140
Sur y Centroamérica	588	587	593	632	659	680	676	686	685	706
Europa y Eurasia	2.226	2.258	2.326	2.398	2.397	2.416	2.433	2.463	2.335	2.419
Medio Oriente	1.327	1.275	1.365	1.460	1.511	1.538	1.535	1.607	1.534	1.603
África	640	647	684	745	788	802	829	841	804	834
Asia Pacífico	1.978	2.058	2.257	2.494	2.692	2.872	3.025	3.158	3.315	3.599
Total Mundo	**8.884**	**8.933**	**9.326**	**9.836**	**10.137**	**10.437**	**10.626**	**10.893**	**10.765**	**11.302**

1/ Excluye energía nuclear.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2011.

Cuadro 206
Consumo de Energía por Regiones 1/ (mmtep)

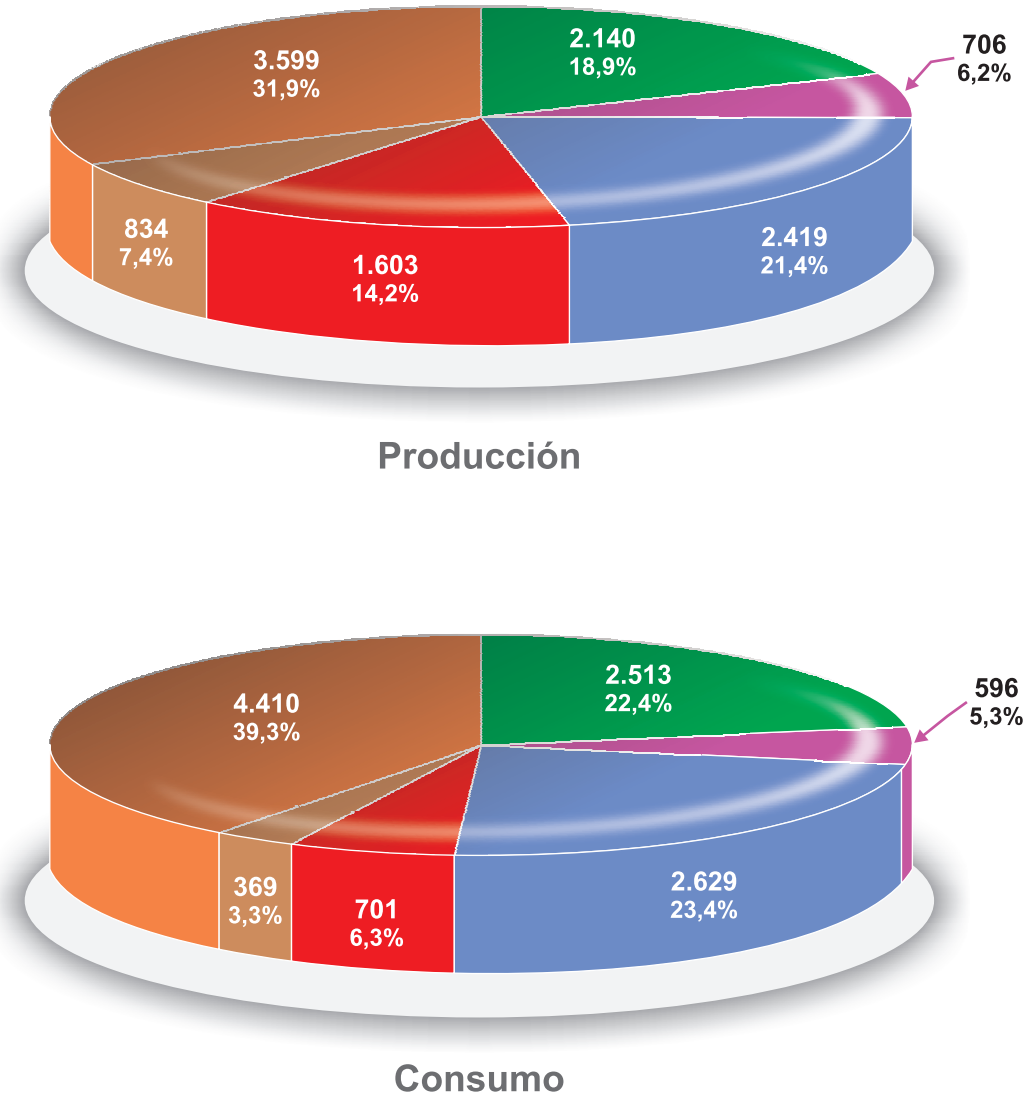
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Norte América	2.476	2.512	2.538	2.583	2.601	2.582	2.625	2.569	2.432	2.513
Sur y Centroamérica	459	463	469	490	512	537	558	577	571	596
Europa y Eurasia	2.568	2.559	2.616	2.665	2.675	2.700	2.701	2.705	2.527	2.629
Medio Oriente	440	460	481	514	553	579	601	645	665	701
África	276	284	297	314	321	326	340	351	356	369
Asia Pacífico	2.594	2.703	2.932	3.216	3.429	3.636	3.845	3.949	4.061	4.410
Total Mundo	**8.811**	**8.981**	**9.334**	**9.782**	**10.091**	**10.360**	**10.671**	**10.795**	**10.612**	**11.218**

1/ Excluye energía nuclear.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2011.

C. Energía

GRÁFICO 33

Producción y Consumo de Energía por Regiones,[1/] 2010 (mmtep)



1/ Excluye energía nuclear.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2011.

PODE 2009 2010

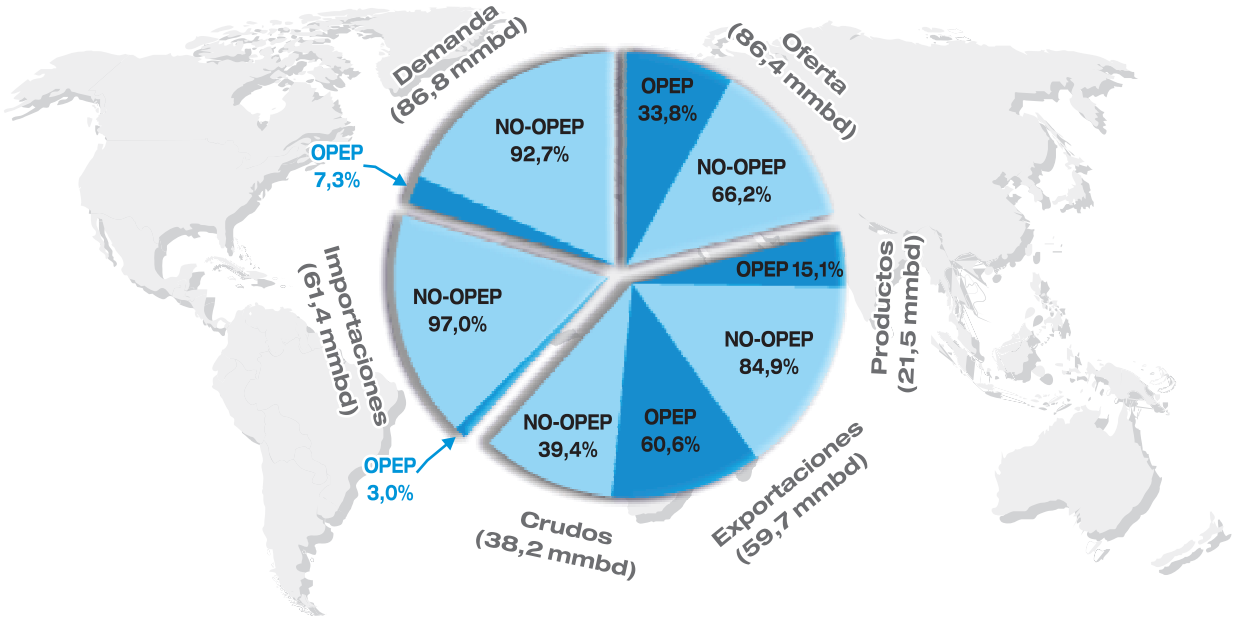
Quincuagésima Primera Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela
Ministerio del Poder Popular de **Petróleo y Minería**

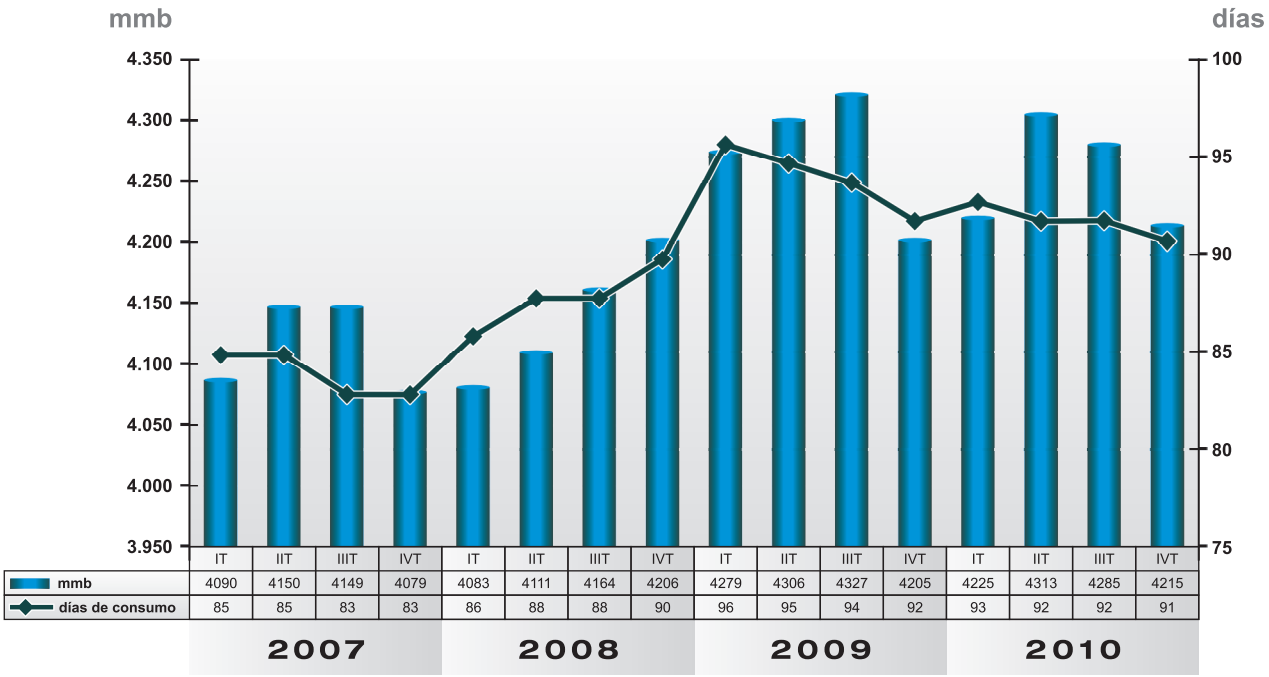
corazón VENEZOLANO

GRÁFICO 34

Mercado Petrolero Mundial, 2010



OCDE: Inventarios Totales de Crudos y Días de Consumo



	2007 IT	2007 IIT	2007 IIIT	2007 IVT	2008 IT	2008 IIT	2008 IIIT	2008 IVT	2009 IT	2009 IIT	2009 IIIT	2009 IVT	2010 IT	2010 IIT	2010 IIIT	2010 IVT
mmb	4090	4150	4149	4079	4083	4111	4164	4206	4279	4306	4327	4205	4225	4313	4285	4215
días de consumo	85	85	83	83	86	88	88	90	96	95	94	92	93	92	92	91

Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2011/ OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010

Cuadro 207
Balance Petrolero Mundial (mmb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Demanda mundial										
OCDE	48,0	48,0	48,6	49,5	49,9	49,6	49,3	47,6	45,6	46,1
Paises en vía de desarrollo	19,8	20,3	20,6	21,9	22,8	23,6	24,7	25,5	26,1	26,8
Ex- Unión Soviética	3,9	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,0	4,1
Otros de Europa	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7
China	4,7	5,0	5,6	6,5	6,7	7,2	7,6	8,0	8,3	9,0
Total demanda mundial	**77,2**	**77,8**	**79,3**	**82,6**	**84,1**	**85,2**	**86,4**	**85,9**	**84,7**	**86,8**
Oferta No-OPEP										
OCDE	21,8	21,9	21,7	21,3	20,4	20,1	20,0	19,5	19,7	19,9
Países en vía de desarrollo	9,9	10,2	10,3	11,6	11,9	11,9	11,9	12,2	12,5	12,7
Ex- Unión Soviética	8,5	9,3	10,3	11,1	11,5	12,0	12,5	12,6	13,0	13,2
Otros de Europa	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1
China	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	4,1
Ganancias en proceso	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1
LGN OPEP + Crudo no convencional	3,6	3,7	3,7	3,7	3,9	3,9	3,9	4,1	4,3	4,9
Total Oferta no OPEP	**49,0**	**50,4**	**51,4**	**53,3**	**53,4**	**53,8**	**54,3**	**54,4**	**55,5**	**57,2**
Producción de crudo OPEP [1/]	**28,4**	**26,6**	**28,3**	**29,6**	**30,7**	**30,5**	**30,2**	**31,2**	**28,7**	**29,2**
Total oferta mundial	**77,4**	**77,1**	**79,7**	**82,9**	**84,1**	**84,3**	**84,5**	**85,6**	**84,2**	**86,4**
Variación de inventarios	**0,2**	**(0,7)**	**0,4**	**0,3**	**0,0**	**(0,9)**	**(1,9)**	**(0,3)**	**(0,5)**	**(0,4)**

1/ Fuentes secundarias.
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2011.

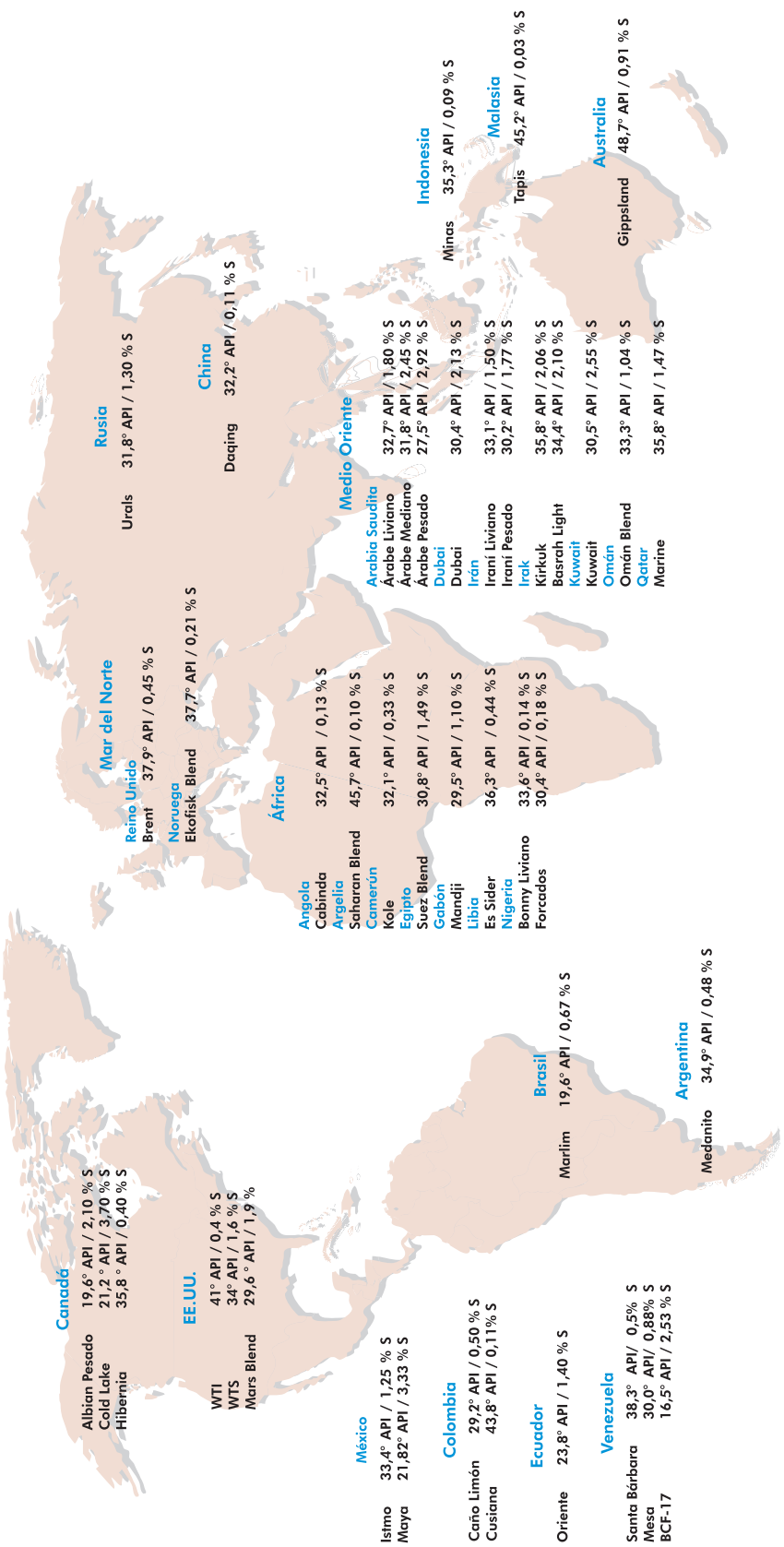
Cuadro 208
Producción de Crudo NO-OPEP (mmb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Estados Unidos	8,05	8,04	7,82	7,65	7,34	7,36	7,47	7,50	8,14	8,60
Canadá	2,73	2,84	2,98	3,07	3,03	3,20	3,31	3,27	3,25	3,39
México	3,57	3,59	3,80	3,83	3,77	3,69	3,49	3,17	2,98	2,96
Reino Unido	2,54	2,52	2,33	2,10	1,89	1,71	1,69	1,57	1,48	1,37
Noruega	3,42	3,33	3,26	3,19	2,97	2,78	2,56	2,47	2,36	2,13
Otros	1,50	1,57	1,51	1,45	1,44	1,41	1,52	1,53	1,52	1,49
Total OCDE	**21,81**	**21,89**	**21,70**	**21,29**	**20,44**	**20,15**	**20,04**	**19,51**	**19,73**	**19,94**
Argentina	0,82	0,80	0,84	0,80	0,78	0,77	0,77	0,78	0,76	0,75
Brasil	1,56	1,72	1,80	1,80	1,98	2,11	2,22	2,38	2,51	2,66
Colombia	0,61	0,58	0,55	0,54	0,53	0,54	0,54	0,60	0,68	0,80
Trinidad y Tobago	0,13	0,15	0,17	0,16	0,18	0,18	0,16	0,16	0,15	0,15
Egipto	0,76	0,75	0,75	0,71	0,70	0,66	0,66	0,69	0,71	0,72
Omán	0,95	0,90	0,82	0,79	0,78	0,75	0,71	0,76	0,81	0,87
India	0,73	0,75	0,79	0,79	0,76	0,78	0,80	0,80	0,79	0,85
Malasia	0,68	0,71	0,78	0,79	0,77	0,76	0,76	0,76	0,73	0,70
Otros	4,64	4,87	3,84	5,23	5,38	5,37	5,32	5,30	5,32	5,24
Países en desarrollo	**10,88**	**11,23**	**10,32**	**11,62**	**11,86**	**11,92**	**11,94**	**12,23**	**12,46**	**12,74**
Rusia	6,99	7,64	8,46	9,19	9,44	9,65	9,87	9,78	9,92	10,14
Kazastán	0,79	0,94	1,03	1,18	1,23	1,30	1,35	1,41	1,54	1,60
Otros	0,74	0,77	0,78	0,78	0,88	1,07	1,31	1,40	1,50	1,48
Ex -Unión Soviética	**8,52**	**9,35**	**10,28**	**11,15**	**11,55**	**12,02**	**12,53**	**12,59**	**12,96**	**13,22**
China	3,30	3,38	3,42	3,50	3,64	3,69	3,77	3,84	3,85	4,14
Otros de Europa	0,18	0,18	0,17	0,17	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14
Total Producción no-OPEP	**44,69**	**46,03**	**45,89**	**47,74**	**47,64**	**47,93**	**48,43**	**48,31**	**49,14**	**50,18**

Nota: Incluye LGN y no convencional.
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2011.

GRÁFICO 35

Principales Crudos por Gravedad API



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

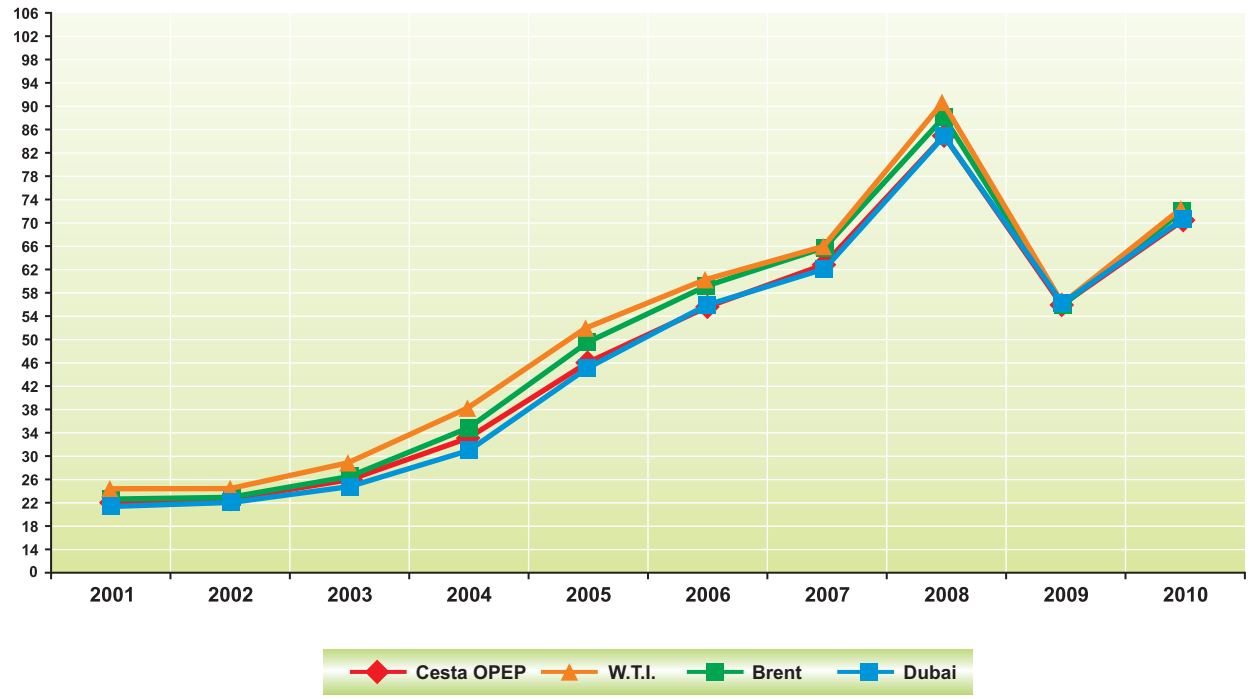
Cuadro 209
Precios de Crudos Representativos en el Mercado Ocasional (Mercado Spot) ($/b)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Colombia										
Caño Limón (30° API)	22,82	23,55	27,78	35,53	51,31	62,72	69,67	98,94	64,38	79,75
Ecuador										
Oriente (30° API)	21,78	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82
México										
Maya (22° API)	17,31	20,93	24,23	30,00	40,94	51,25	59,83	84,39	56,65	70,14
EE.UU.										
WTI (40° API)	26,00	26,13	31,09	41,44	56,51	66,04	72,29	100,00	61,88	79,42
Noruega										
Ekofisk (42° API)	24,39	24,88	28,89	38,18	54,48	65,30	73,20	99,40	62,67	80,52
Reino Unido										
Brent (38° API)	24,46	25,03	28,81	38,23	54,44	65,16	72,55	97,37	61,68	79,60
Emiratos Arabes Unidos										
Dubai (31° API)	22,83	23,83	26,77	33,66	49,36	61,54	68,38	93,85	61,83	78,10
Rusia										
Urals (32° API)	22,97	23,80	27,02	34,47	50,79	61,37	69,55	94,87	61,22	78,39
Egipto										
Suez Blend (33° API)	21,09	22,45	25,76	32,19	47,71	58,74	66,78	91,68	58,38	75,40
China										
Daqing (32° API)	24,78	25,45	29,52	36,72	52,65	63,33	71,30	96,72	59,97	78,45
Cesta OPEP (34,6 °API)	**23,12**	**24,36**	**28,10**	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**

Nota: A partir del 16 de junio de 2005, la Cesta OPEP se calcula como un promedio ponderado de 11 crudos representativos de los países miembros.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010.

GRÁFICO 36

Precios de Crudos Representativos en el Mercado Ocasional (Mercado Spot) ($/b)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010.

Cuadro 210
Precios de Productos Refinados en los Principales Mercados ($/b)

	2006	2007	2008	2009	2010
Costa del Golfo de México					
Gasolina s/plomo 87 oct	77,61	86,42	104,92	69,98	87,87
Gasoil 0,2%S	76,01	84,45	118,24	68,00	88,49
Fuel oil 3,0%S	45,56	53,08	72,21	55,90	69,99
Rotterdam					
Gsolina prémium	72,90	92,03	108,27	70,45	91,41
Gasoil 0,2%S	80,06	88,62	126,20	69,52	90,86
Fuel oil 3,5%S	43,36	51,30	69,37	54,22	71,03
Singapur					
Gasolina prémium	73,13	82,87	102,56	69,92	88,26
Gasoil 0,5%S	82,09	88,55	122,06	70,59	90,63
Fuel oil 380 CST	46,37	55,49	74,85	57,16	72,26

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010.

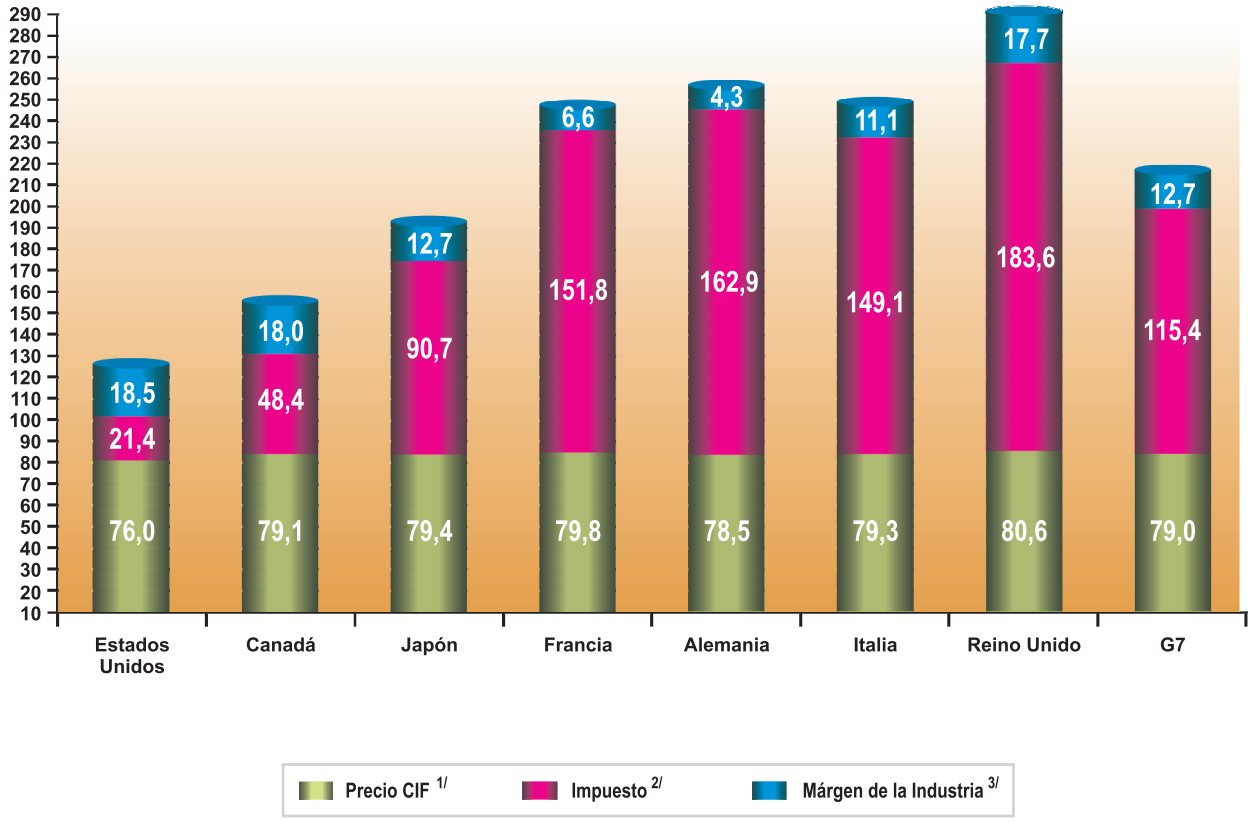
Cuadro 211
Barril Compuesto de Petróleo ($/b)

	2006	2007	2008	2009	2010
Estados Unidos					
Barril compuesto	**87,0**	**119,7**	**159,6**	**91,8**	**115,9**
Precio del crudo (CIF) 1/	48,8	66,8	95,0	58,8	76,0
Impuesto 2/	19,7	26,8	38,1	16,9	21,4
Margen de la industria 3/	18,5	26,1	26,5	16,1	18,5
Canadá					
Barril compuesto	**92,1**	**122,4**	**162,9**	**101,8**	**145,6**
Precio del crudo (CIF)	52,4	70,0	101,4	60,3	79,1
Impuesto	26,4	33,4	48,4	31,8	48,4
Margen de la industria	13,3	19,0	13,1	9,7	18,0
Japón					
Barril compuesto	**112,7**	**137,0**	**181,2**	**108,3**	**182,9**
Precio del crudo (CIF)	51,6	70,1	101,0	61,3	79,4
Impuesto	40,3	51,1	73,7	40,9	90,7
Margen de la industria	20,8	15,8	6,5	6,1	12,7
Francia					
Barril compuesto	**136,8**	**179,0**	**224,1**	**146,6**	**238,2**
Precio del crudo (CIF)	52,7	72,2	97,6	61,6	79,8
Impuesto	71,4	89,4	120,8	72,1	151,8
Margen de la industria	14,5	19,6	8,0	12,9	6,6
Alemania					
Barril compuesto	**123,3**	**186,3**	**245,7**	**193,5**	**245,7**
Precio del crudo (CIF)	52,3	71,6	96,7	61,2	78,5
Impuesto	62,5	103,9	140,3	111,1	162,9
Margen de la industria	10,3	12,7	11,1	21,2	4,3
Italia					
Barril compuesto	**127,1**	**174,3**	**231,8**	**151,7**	**239,5**
Precio del crudo (CIF)	51,3	70,2	96,7	60,7	79,3
Impuesto	66,6	88,3	121,6	72,1	149,1
Margen de la industria	10,5	17,2	15,2	18,9	11,1
Reino Unido					
Barril compuesto	**181,7**	**236,9**	**289,3**	**194,0**	**282,0**
Precio del crudo (CIF)	53,8	73,8	99,3	62,4	80,6
Impuesto	106,1	140,7	168,4	117,9	183,6
Margen de la industria	23,9	25,4	24,8	13,7	17,7
G7					
Barril compuesto	**123,0**	**165,1**	**213,5**	**138,2**	**207,1**
Precio del crudo (CIF)	51,8	70,7	98,2	60,9	79,0
Impuesto	56,1	76,2	101,6	66,1	115,4
Margen de la industria	16,0	19,4	15,0	11,2	12,7

1/ Precio CIF que cobra el país productor.
2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor.
3/ Márgen de ganancia de la empresa comercializadora.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010.

GRÁFICO 37

Barril Compuesto de Petróleo, 2010 ($/b)



1/ Precio CIF que cobra el país productor.
2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor.
3/ Márgen de ganancia de la empresa comercializadora.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2010.