PLATAFORMA CARDÓN IV

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

2013

QUINCUAGÉSIMA CUARTA EDICIÓN

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Ministro
ING. EULOGIO DEL PINO

Viceministro de Hidrocarburos
ING. ÁNGEL GONZÁLEZ

Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía
ING. INTI GARZÓN (E)

Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos
ING. JOSÉ SÁNCHEZ (E)

Dirección General de Regalías y Precios de Exportación
ING. LUÍS SARLI (E)

Dirección General de Mercado Interno
ING. GUILLERMO BLANCO (E)

Dirección General de Refinación
ING. ROBERTO DELGADO

Dirección General de Petroquímica
ING. MARÍA NOROÑO (E)

Equipo de Trabajo
COORDINACIÓN SECTORIAL DE ESTADÍSTICAS, PRECIOS INTERNACIONALES Y ECONOMÍA

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

PODE

2013

QUINCUAGÉSIMA

CUARTA EDICIÓN

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería –a través de la Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía- se complace en presentar a los investigadores y analistas del Sector de Hidrocarburos, así como al público en general, la ***QUINCUAGÉSIMA CUARTA*** edición del anuario ***"PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS"*** (PODE), correspondiente al año 2013.

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

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

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

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

Caracas, octubre 2015

ÍNDICE

NOTAS GENERALES

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

SECCIÓN I. VENEZUELA

Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas en 2013 29

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

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

A.2 Aportes a la nación

17 Industria petrolera: aportes a la nación 44
18 Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo 45
Gráfico 10 Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación 46

A.3 Aportes al desarrollo social

19 Aportes de PDVSA al desarrollo social (mm$) 47
Gráfico 11 Aportes de PDVSA al desarrollo social 48
20 Participación de la inversión pública en el PIB (mmBs.) 49
Gráfico 12 Participación de la inversión pública en el PIB 49
21 Aportes de PDVSA al Fondespa (mm$) 49
22 Aportes de PDVSA al Fondespa, por área de desarrollo (mm$) 50
Gráfico 13 Aportes de PDVSA al Fondespa 50
23 Aportes al Fonden, por fuentes (mm$) 51
24 Aportes de PDVSA a las misiones sociales (mm$) 51
Gráfico 14 Aportes de PDVSA a las misiones sociales, 2013 52
25 Misión Ribas: principales indicadores, 2003-2013 53
26 Misión Ribas técnica: principales indicadores, 2003-2013 54
27 Misión Ribas Productiva: composición de brigadas, 2003-2013 54
28 Gran Misión Vivienda Venezuela: Plan Bienal, 2011-2013 55
29 Gran Misión Vivienda Venezuela: Viviendas Construidas por sectores 55
30 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: principales indicadores 2003-2012 55
31 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas 56
Gráfico 15 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas, 2003-2012 56
32 Misión Barrio Adentro Deportivo: principales indicadores, 2008-2013 57
33 Misión Sucre: Aportes para infraestructura educativa 57

B. La industria petrolera

B. 1. Exploración, perforación, reservas y producción

34 Reservas probadas de petróleo, 2013 58
35 Reservas probadas de petróleo (2004-2013) 58
36 Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo (1967-2013) 59
37 Actividad exploratoria de la industria petrolera 60
38 Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2013 61
39 Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2013 62
40 Estado de los pozos de petróleo y gas completados al 31/12 62
41 Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2013 63
42 Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción al 31/12 63
43 Producción de petróleo crudo (1967–2013) 64
44 Producción de petróleo por gravedad 65
45 Producción de petróleo por cuencas 65
46 Producción de petróleo en las cuencas de Maracaibo y Falcón 66
47 Producción de petróleo en la cuenca oriental 67
48 Producción de petróleo en la cuenca Apure - Barinas 68
49 Producción trimestral de petróleo crudo, 2013 69
50 Producción de petróleo crudo, (2000-2005) 70
50.1 Producción de petróleo crudo, 2006 71
50.2 Producción de petróleo crudo, 2008-2013 72
51 Asociaciones de la faja 73

B. 2. Refinación

52 PDVSA: Capacidad total de refinación, 2013 74
53 Capacidad de refinación por procesos, 2013 75
54 Crudo procesado por refinerías 76
55 Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2013 76
56 Faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos, 2013 77
57 Balance de refinación consolidado de PDVSA 78

B. 3. Mercado interno

58 Consumo interno total de productos refinados 79
59 Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico 80
60 Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2013 81
61 Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico, por región 82
62 Productos refinados entregados a naves 83
63 Demanda interna total de productos refinados por sectores económicos 83
64 Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2013 84
65 Precio y consumo de gasolinas de motor 85
66 Impuesto al consumo de productos refinados 85

B. 4. Exportación

Gráfico 16 PDVSA, flujo de las exportaciones petroleras, 2013 86
67 Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total nación 87
68 Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación 88
69 Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación 89
70 Exportaciones de productos refinados por países. Total nación 90
71 Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación 91
72 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta 92
Gráfico 17 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación 92

B. 5. Transporte

73 Venezuela: principales oleoductos, 2013 93
74 PDVSA: flota petrolera, 2013 94

C. Gas natural

75 Reservas probadas de gas natural, 2013 95
76 Reservas probadas y producción de gas natural 96
77 Producción y distribución del gas natural 96
78 Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2013 97
Gráfico 18 Producción y distribución del gas natural 97
79 Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2013 98
80 Producción de líquidos del gas natural 99
81 Distribución de las ventas de líquidos del gas natural 99

82 Consumo interno de gas metano 99
83 Precio promedio del gas metano en el mercado interno 100
84 Precios del gas metano en el mercado interno por sectores económicos 100
85 Precios del gas metano en el mercado interno por región (Bs/m3) 101
86 Precios del gas metano en el mercado interno por región ($/mmbtu) 102
87 Exportaciones de productos obtenidos del gas 103
88 Principales gasoductos, 2012 103

D. Petroquímica

89 Indicadores de Pequiven S.A. 104
90 Indicadores de las empresas mixtas 104
91 Capacidad nominal de producción de Pequiven S.A, 2013 105
92 Producción bruta consolidada de Pequiven S.A 106
93 Producción neta consolidada de Pequiven S.A. 107
94 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mtm) 108
95 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mmBs.) 109
96 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mtm) 110
97 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mmBs.) 111
98 Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas petroquímicas, 2013 112
99 Capacidad de producción de empresas mixtas petroquímicas 113
100 Producción de empresas mixtas petroquímicas 114
101 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2004-2008 (mtm) 115
101.1 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas 2009-2013 (mtm) 116
102 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2004-2008 (mmBs.) 117
102.1 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2008-2013 (mmBs.) 118

E. Petróleos de Venezuela S.A. Aspectos financieros

103 Estados de Resultados Integrales. Sector petrolero-gas (mmBs.) 119
104 Estados de Resultados Integrales. Sector petrolero-gas (mm$) 120
105 Estados de Resultados Integrales. Sector nacional (mmBs) 121
106 Estados de Resultados Integrales. Sector nacional (mm$) 122
107 Estados de Resultados Integrales. Sector internacional (mmBs.) 123
108 Estados de Resultados Integrales. Sector internacional (mm$) 124
109 Estados de Resultados Integrales. Consolidado mundial (mmBs.) 125
110 Estados de Resultados Integrales. Consolidado mundial (mm$) 126
111 Estados de Situación Financiera. Sector petrolero-gas (mmBs) 127
112 Estados de Situación Financiera. Sector petrolero-gas (mm$) 128
113 Estados de Situación Financiera. Sector nacional (mmBs.) 129
114 Estados de Situación Financiera. Sector nacional (mm$) 130
115 Estados de Situación Financiera. Sector internacional (mmBs.) 131
116 Estados de Situación Financiera. Sector internacional (mm$) 132
117 Estados de Situación Financiera. Sector consolidado mundial (mmBs) 133
118 Estados de Situación Financiera. Sector consolidado mundial (mm$) 134
119 Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.) 135
120 Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mm$) 135
121 Composición / Detalle del Patrimonio Mundial (mmBs.) 135
122 Composición / Detalle del Patrimonio Mundial (mm$) 136
123 Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.) 136
124 Capital de trabajo. Consolidado mundial (mm$) 136
125 Costos de operación. Sector petrolero-gas 137
126 Costos unitarios promedios de producción y refinación. Sector petrolero 137
127 Compras de materiales y equipos. Sector nacional 137
128 Inversión acumulada en propiedades, plantas y equipos. Sector nacional 138
129 Inversión acumulada en propiedades, plantas y equipos. Sector internacional 139
130 Inversión acumulada en propiedades, plantas y equipos. Consolidado mundial 140
131 Desembolsos por inversiones. Sector nacional 141
132 Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región 142
133 Distribución de los ingresos del sector petrolero – gas por barril producido 143
134 Estados de movimientos del efectivo. Consolidado mundial (mmBs.) 144
135 Estados de movimientos del efectivo. Consolidado mundial (mm$) 145

F. Energía

136 Producción de energía primaria 146
137 Consumo total de energía 146
138 Consumo final total de energía por sectores 146
139 Consumo sector energético 147
140 Consumo per cápita de energía 147
141 Relación Consumo de energía / producto interno bruto no rentístico 147
142 Consumo per cápita de electricidad 148
143 Indicadores de generación de energía eléctrica del sistema eléctrico nacional 148

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

A. Economía y petróleo

Gráfico 19 OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros, 2013 151
144 Indicadores económicos y petroleros 152
145 Producto interno bruto 153
146 Población y producto interno bruto per cápita, 2013 153
147 Valor de las exportaciones totales FOB 154
148 Valor de las exportaciones petroleras FOB 154
Gráfico 20 Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2013 155
149 Precio ocasional de la cesta de crudos OPEP 155
Gráfico 21 Precio nominal y real de la cesta de crudos OPEP 156

B. Petróleo y gas natural

150 Reservas probadas de petróleo crudo 157
151 Taladros activos 157
152 Producción de petróleo crudo 158
153 Capacidad de refinación 158
154 Producción de productos refinados 159
155 Consumo de productos refinados 160
Gráfico 22 Consumo de productos refinados. 2013 160
156 Exportaciones de crudo y productos refinados 161
Gráfico 23 Exportaciones de crudo y productos refinados, 2013 161
157 Exportaciones de petróleo crudo 162
158 Exportaciones de productos refinados 162
159 Exportaciones de crudo OPEP por destino, 2013 163
160 Distribución de la flota de tanqueros, 2013 163
161 Cuotas de producción 164
Gráfico 24 OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos, 2013 166
162 Reservas probadas de gas natural 167
163 Producción y uso del gas natural 168
164 Exportaciones de gas natural 169

SECCIÓN III. AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

165 Población, PIB y PIB per cápita, 2012 173
166 Reservas y producción de petróleo crudo, 2012 174
Gráfico 25 Reservas y producción de crudo por países, 2012 175
167 Producción de petróleo crudo 176
Gráfico 26 Producción de petróleo crudo, 2012 176
168 Capacidad de refinación 177
169 Exportaciones de petróleo crudo 178
170 Importaciones de petróleo crudo por países 179
171 Consumo final de energía por fuentes, 2012 180
Gráfico 27 Consumo de energía por fuentes, 2012 181
172 Precio al consumidor final de productos refinados, 2012 182

SECCIÓN IV. MUNDO

A. Economía

173 Indicadores fundamentales de la economía mundial 185
174 Producto interno bruto 185
175 Tasa de crecimiento del producto interno bruto 186
176 OCDE: tasa de desempleo 187
177 Tasa de inflación 187

B. Petróleo y gas natural

178 Taladros activos 188
179 Reservas probadas de petróleo crudo 189
180 Reservas probadas de gas natural 190
Gráfico 28 Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2013 191
181 Producción de petróleo crudo 192
182 Producción comercializada de gas natural 193
183 Capacidad de refinación 194
184 Producción de productos refinados 195
185 Consumo de productos refinados 196
186 Consumo de gas natural 197
187 Exportaciones de petróleo crudo 198
188 Exportaciones de productos refinados 199
189 Exportaciones de gas natural 200
190 Importaciones de petróleo crudo 201
191 Importaciones de productos refinados 202
192 Importaciones de gas natural 203
193 Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2013 204

C. Energía

194 Producción de energía por fuentes 205
195 Consumo de energía por fuentes 205
196 Producción de energía por regiones 206
197 Consumo de energía por regiones 206
Gráfico 29 Producción y consumo de energía por regiones, 2013 207

SECCIÓN V. MERCADO PETROLERO MUNDIAL

Gráfico 30 Mercado petrolero mundial, 2013 211
198 Balance petrolero mundial 212
199 Producción de crudo No-OPEP 213
Gráfico 31 Principales crudos por gravedad API 214
200 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) 215
Gráfico 32 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) 216
201 Precios de productos refinados en los principales mercados 217
202 Barril compuesto de petróleo 218
Gráfico 33 Barril compuesto de petróleo, 2013 219

GENERAL NOTES

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

SECTION I VENEZUELA

Hidrocarbons legal aspects, 2013 29

A. Economy

A.1 Oil vision of the venezuelan economy

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

A.2 Oil revenue distribution

17 Petroleum industry contributions to the nation 44
18 Crude oil production and royalty 45
Graph 10 Oil production and royalty rate, royalty and equivalent 46

A.3 Contributions to social development

19 PDVSA´s Contributions of to social development 47
Graph 11 PDVSA´s Contributions of to social development, 2013 48
20 Participation of public investment in the GDP (mmBs.) 49
Graph 12 Participation of public investment in the GDP 49
21 PDVSA´s Contributions to the Fondespa (mm$) 50
22 PDVSA´s Contributions to the Fondespa, for area of development (mm$) 50
Graph 13 PDVSA´s Contributions to the Fondespa 50
23 Contributions to Fonden, by sources (mm$) 51
24 PDVSA´s Contributions to the social missions (mm$) 51
Graph 14 PDVSA´s Contributions to the social missions 2013 52
25 Ribas mission: main indicators, 2003 - 2013 53
26 Ribas technical mission: main indicators, 2003 - 2013 54
27 Ribas Productive Mission: composition of brigades, 2003-2013 54
28 Great Vivienda Venezuela mission: biennial plan, 2011-2013 55
29 Great Vivienda Venezuela mission: homes built by sector, 2011-2013 55
30 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: main indicators, 2003 - 2012 55
31 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: consultations and lives saved, 2003 - 2013 56
Graph 15 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: consultations and lives saved cumulative, 2003-2013 56
32 Barrio Adentro Deportivo Mission: main indicators, 2008 - 2013 57
33 Sucre mission: Contribution to educational infrastructure 2008- 2013 57

B. Oil industry

B.1 Exploration, drilling, reserves and production

34 Proven oil reserves, 2013 58
35 Proven oil reserves, (2004-2013) 58
36 Cumulative production and oil reserves, (1967 – 2013) 59
37 Exploratory activity of the oil industry 60
38 Balance of drilling activity by type, 2013 61
39 Balance of injection fluid wells, 2013 62
40 Wells completed 62
41 Wells completed by jurisdiction, 2013 63
42 Producing oil and gas wells by jurisdiction 63
43 Crude oil production, (1967 – 2013) 64
44 Crude oil production by gravity 65
45 Crude oil production by basins 65
46 Crude oil production by fields – Maracaibo and Falcon basin 66
47 Crude oil production by fields – Eastern basin 67
48 Crude oil production by fields – Apure - Barinas basin 68
49 Quarterly crude oil production, 2013 69
50 Crude oil production, (2000-2005) 70
50.1 Crude oil production, 2006 71
50.2 Crude oil production, 2008-2013 72
51 Associations in the Orinoco Belt 73

B.2. Refining

52 PDVSA: Total refining capacity, 2013 74
53 Refining capacity by process, 2013 75
54 Processed crude by refinery 76
55 Strategic associations in the Orinoco Belt: Crude oil upgrading plants, 2013 76
56 Strategic associations in the Orinoco Belt: Upgrading plants capacity by process, 2013 77
57 PDVSA: Consolidated refining balance 78

B.3. Domestic market

58 Total domestic consumption of refined product 79
59 Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors 80
60 Consumption in the industry and domestic use sectors by products and federal entity, 2013 81
61 Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors by region 82
62 Refined products sales to nationals and international aircrafts and vessels 83
63 Refined products total domestic demand of by economic sectors 83
64 Prices and tax consumption of refined products, 2013 84
65 Retail prices and average octane of motor gasoline 85
66 Consumption tax of refined products 85

B.4. Exports

Graph 16 PDVSA: Flow of crude and refined product exports, 2013 86
67 Crude oil and refined products exports by country 87
68 Crude oil expors by country 88
69 Crude oil expors by API gravity 89
70 Refined product exports by country 90
71 Refined products exports by type 91
72 Exports and sales price 92
Graph 17 Export volumes and sale price 92

B.5. Transportation

73 Venezuela: Oil pipelines, 2013 93
74 PDVSA: Tanker fleet, 2013 94

C. Natural gas

75 Proven natural gas reserves, 2013 95
76 Proven reserves and natural gas produccion 96
77 Production and distribution of natural gas 96
78 Production and distribution of natural gas by jurisdiction, 2013 97
Graph 18 Production and distribution of natural gas by jurisdiction 97
79 Natural gas processing plants, 2013 98
80 Natural gas liquids output 99
81 Sales of natural gas liquids 99

82 Domestic consumption of methane gas 99
83 Average price of methane gas in the domestic market 100
84 Price of methane gas in the domestic market by economic sectors 100
85 Price of methane gas in the domestic market by region (Bs/cu.ft) 101
86 Price of methane in the domestic market by region ($/mmbtu) 102
87 Exports of natural gas products 103
88 Gas pipelines, 2013 103

D. Petrochemical

89 Main indicators of Pequiven S.A. 104
90 Main indicators of petrochemical joint ventures 104
91 Nominal production capacity of Pequiven S.A., 2013 105
92 Consolidated gross production of Pequiven S.A. 106
93 Consolidated net production of Pequiven (mmt) 107
94 Consolidated sales of Pequiven S.A. in the domestic market (mmt) 108
95 Consolidated sales of Pequiven S.A. in the domestic market (mmBs.) 109
96 Consolidated sales of Pequiven S.A. in the international market (mmt) 110
97 Consolidated sales in the international market (mmBs.) 111
98 Petrochemical joint ventures production capacity, 2013 112
99 Petrochemical joint ventures production capacity 113
100 Petrochemical joint ventures production 114
101 Petrochemical joint venture sales, 2004-2008 (mmt) 115
101.1 Petrochemical joint venture sales, 2009-2013 (mmt) 116
102 Petrochemical joint venture sales, 2004-2008 (mmBs.) 117
102.1 Petrochemical joint venture sales, 2009-2013 (mmBs.) 118

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

103 Consolidated statements of comprehensive Income. Petroleum- gas sector (mmBs) 119
104 Consolidated statements of comprehensive Income. Petroleum- gas sector (mm$) 120
105 Consolidated statements of comprehensive Income. National sector (mmBs) 121
106 Consolidated statements of comprehensive Income. National sector (mm$) 122
107 Consolidated statements of comprehensive Income. International sector (mmBs) 123
108 Consolidated statements of comprehensive Income. International sector (mm$) 124
109 Consolidated statements of comprehensive Income. Globally consolidated (mmBs) 125
110 Consolidated statements of comprehensive Income. Globally consolidated (mm$) 126
111 Consolidated statements of financial position. Petroleum- gas sector (mmBs) 127
112 Consolidated statements of financial position. Petroleum- gas sector (mm$) 128
113 Consolidated statements of financial position. National sector (mmBs) 129
114 Consolidated statements of financial position. National sector (mm$) 130
115 Consolidated statements of financial position. International sector (mmBs) 131
116 Consolidated statements of financial position. International sector (mm$) 132
117 Consolidated statements of financial position. Globally consolidated (mmBs) 133
118 Consolidated statements of financial position. Globally consolidated (mm$) 134
119 Capital perfomance fixed. Globally consolidated (mmBs) 135
120 Capital perfomance fixed. Globally consolidated (mm$) 135
121 Stock holders equity (mmBs) 135
122 Stock holders equity (mm$) 136
123 Working capital. Globally consolidated (mmBs) 136
124 Working capital. Globally consolidated (mm$) 136
125 Operating expenses. Petroleum- gas sector (mmBs) 137
126 Unitary average costs of production and refining. Petroleum sector 137
127 Purchase of materials and equipments. National sector (mmBs) 137
128 Investment accumulated in fixed assets. National sector 138
129 Investment accumulated in fixed assets. International sector 139
130 Investment accumulated in fixed assets. Globally consolidated 140
131 Disbursements for investments. National sector 141
132 Disbursements for investments. National sector by region 142
133 Distribution of the income of the petroleum sector gas for produced barrel 143
134 Consolidated statements of cash flows (mmBs.) 144
135 Consolidated statements of cash flows (mm$) 145

F. Energy

136 Primary energy production 146
137 Total energy consumption 146
138 Total energy consumption by sector 146
139 Consumption of energy sector 147
140 Energy consumption per capita 147
141 Relationship GDP and energy consumption 147
142 Consumption of electricity per capita 148
143 National electricity system: Main indicators 148

SECTION II. ORGANIZATION OF PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OPEC)

A. Economy and oil

Graph 19 OPEC in the world: Major oil indicators, 2013 151
144 Oil and general economic indicators 152
145 Gross Domestic Product 153
146 Population and GDP per capita, 2013 153
147 Value of total exports, FOB 154
148 Value of oil exports, FOB 154
Graph 20 Oil exports share in total exports, 2013 155
149 Spot OPEC reference basket prices 155
Graph 21 Crude oil prices in nominal and real terms 156

B. Oil and natural gas

150 Proven crude oil reserves 157
151 Active rigs 157
152 Crude oil production 158
153 Refining capacity 158
154 Output of refined products 159
155 Consumption of refined products 160
Graph 22 Products domestic consumption, 2013 160
156 Exports of crude oil and refined products 161
Graph 23 Exports of crude oil and refined products, 2013 161
157 Crude oil exports 162
158 Refined products exports 162
159 OPEC: Crude oil exports by destination, 2013 163
160 Tankers fleet distribution, 2013 163
161 Crude oil production ceiling allocations 164
Graph 24 OPEC in the world: Gas-Basic indicators, 2013 166
162 Natural gas proven reserves 167
163 Natural gas production and utilization 168
164 Natural gas exports 169

SECTION III. LATIN AMERICA AND CARIBBEAN

165 Population and GDP per capita, 2012 173
166 Reserves and crude oil production, 2012 174
Graph 25 Reserves and crude oil production by country, 2012 175
167 Crude oil production 176
Graph 26 Crude oil production, 2012 176
168 Refining capacity 177
169 Exports of crude oil by country 178
170 Imports of crude oil by country 179
171 Energy consumption by sources, 2012 180
Graph 27 Energy consumption by sources, 2012 181
172 End use consumer prices by refined products, 2012 182

SECTION IV: WORLD

A. Economy

173 World economic fundamental indicators 185
174 Gross Domestic Product 185
175 GDP growth rate 186
176 Unemployment rate 187
177 Inflation Rate 187

B. Oil and natural gas

178 Active rigs 188
179 Crude oil proven reserves 189
180 Natural gas proven reserves 190
Graph 28 Proven reserves of crude oil and gas by regions, 2013 191
181 Crude oil production 192
182 Marketed production of natural gas 193
183 Refining capacity 194
184 Refined products output 195
185 Refined products consumption 196
186 Natural gas consumption 197
187 Crude oil exports 198
188 Refined products exports 199
189 Natural gas exports 200
190 Crude oil imports 201
191 Refined products imports 202
192 Natural gas imports 203
193 Crude oil transactions flow, 2013 204

C. Energy

194 Energy production by sources 205
195 Energy consumption by sources 205
196 Energy production by regions 206
197 Energy consumption by regions 206
Graph 29 Energy production and comsumption by regions, 2013 207

SECTION V. INTERNATIONAL OIL MARKET

Graph 30 International oil market, 2013 211
198 World oil market balance 212
199 Non OPEC oil supply 213
Graph 31 Varieties of crude oil in the world 214
200 Spot crude oil prices 215
Graph 32 Spot crude oil prices 216
201 Refined products prices in major markets 217
202 Composite barrel and its components in major consuming countries 218
Graph 33 Composite barrel and its components in major consuming countries, 2013 219

NOTAS GENERALES

Glosario
Organizaciones internacionales
Agrupaciones de países
Abreviaturas y siglas
Factores de conversión

TALADRO CLIFF TOMOPORO
FAJA PETROLÍFERA DEL ORINOCO
HUGO CHÁVEZ

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

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

PODE

2013

QUINCUAGÉSIMA
CUARTA EDICIÓN

GLOSARIO

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

API: siglas en inglés del American Petroleum Institute, organismo especializado, entre otras cosas, en el establecimiento de normas técnicas para la industria petrolera. Publica códigos que se aplican en distintas áreas petroleras y elabora indicadores, como el peso específico de los crudos que se denomina "grados API".

Asfalto: sustancia que constituye la fracción más pesada del petróleo crudo. Se encuentra en estado natural formando una mezcla compleja de hidrocarburos sólidos en lagunas de algunas cuencas petroleras.

AVGAS: es una gasolina de alto octanaje diseñada específicamente para uso en motores de aviación alternativos.

Azufre: no metal de color amarillento fuerte, amarronado o anaranjado y que al arder desprende dióxido de azufre. Es insoluble en agua pero se disuelve en disulfuro de carbono. Se encuentra en pequeñas cantidades en combustibles fósiles. También se extrae del gas natural que contiene sulfuro de hidrógeno que una vez separado se quema para obtener azufre.

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).

Base lubricante: Es la materia prima utilizada en la elaboración de un aceite específico a base de aditivos y diferentes procesos químicos.

Base para negro humo: El negro de humo o negro de hollín es un pigmento compuesto mayormente de carbono, que se obtiene mediante la combustión incompleta de diferentes materiales, como aceites, grasas, brea, hulla, maderas resinosas, plantas o gas.

Bitumen: sustancia compuesta por hidrocarburos que es sólida o semisólida a temperatura ambiente y es más pesada que el agua dulce. Se le encuentra en la superficie y el interior de la tierra.

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

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

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

Cesta de crudo OPEP: desde el 1º de enero de 1987 hasta el 15 de junio de 2005, ésta cesta estaba formada por 7 crudos representativos de los países miembros: Árabe Liviano (Arabia Saudita); Sahara Blend (Argelia); Dubai (Emiratos Árabes Unidos); Minas (Indonesia); Bonny Liviano (Nigeria); Tía Juana Liviano (Venezuela) y el crudo Istmo (México). Actualmente, México no es miembro de la OPEP. A partir del 16 de junio de 2005 el precio promedio de la cesta se calcula en base a la producción de 12 crudos representativos de los países miembros: Cirassol (Angola, a partir de enero de 2007), Árabe Liviano (Arabia Saudita); el Sahara Blend (Argelia); Minas (Indonesia); Irán Pesado (Irán); Basrah Liviano (Irak); Kuwait Export (Kuwait); Es Sider (Libia); Bonny Liviano (Nigeria); Oriente (Ecuador, a partir de octubre de 2007); Qatar Marine (Qatar) y Merey (Venezuela, reemplaza al crudo BCF-17 a partir de 2009).

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

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

Coque de petróleo: sólido carbonoso derivado de las unidades de coquización en una refinería de petróleo o de otros procesos de craqueo.

Coquización: proceso de refinación mediante el cuál los productos más pesados y densos del proceso de destilación (residuales) se convierten en productos más livianos, como por ejemplo: alimentación catalítica, la nafta y coque de petróleo. La unidad de coquización calienta los hidrocarburos aproximadamente a 800 grados Fahrenheit, a cuya temperatura todos los productos más livianos se evaporan, y el coque se solidifica en un gran tambor (denominado tambor de coque), del que es extraído por medio de chorros de agua con alta presión.

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 y cualquier otro trabajo tendiente a determinar las posibilidades hidrocarburíferas de un área.

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.

Fuel oil: es el combustible más barato resultante del proceso de refinación, de consistencia pastosa y típicamente con alto contenido de azufre y otras impurezas. Se utiliza principalmente en estaciones de generación eléctrica e industrias donde puede quemarse directamente en hornos.

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.

Gasóleo: hidrocarburo líquido compuesto aproximadamente de un 75% de hidrocarburos saturados mayormente parafinas y un 25% de hidrocarburos aromáticos. Es utilizado principalmente como combustible en calefacción y en motores diésel.

Gasolina de motor: mezcla de hidrocarburos alifáticos, obtenida del petróleo por destilación fraccionada, que se utiliza como combustible en motores de combustión interna con encendido por chispa convencional o por compresión, así como en estufas, lámparas, limpieza con solventes y otras aplicaciones.

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

Gas de refinería: combustible gaseoso comercial, no condensable, resultante de la destilación fraccionada de petróleo bruto o del craqueo de destilados de petróleo.

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

Gas licuado de petróleo (GLP): 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. A temperatura ambiente y presión atmosférica los hidrocarburos que tengan hasta 4 átomos de carbono son gaseosos. Entre 5 y 16 átomos de carbono son líquidos. Los hidrocarburos que posean mas de 16 átomos son sólidos. Los diferentes tipos de petróleo son producto de la mezcla de estas cadenas de hidrocarburos. A pesar de la diversidad en la composición de los hidrocarburos presentes en cada petróleo crudo, la proporción de carbono e hidrógeno es casi constante: 83% a 86% de carbono y 11% a 13% de hidrógeno.

Hidrógeno: es un elemento químico más ligero y el más abundante en la corteza terrestre, cuyo número atómico es 1, está representado por el símbolo H. Este gas es inflamable, incoloro, inodoro, no metálico e insoluble en agua. El hidrógeno elemental es relativamente raro en la Tierra y es producido industrialmente a partir de hidrocarburos como, por ejemplo, el metano. Los mayores mercados en el mundo disfrutan de la utilización del hidrógeno para el mejoramiento de combustibles fósiles (en el proceso de hidrocraqueo) y en la producción de amoníaco (principalmente para el mercado de fertilizantes).

Líquidos del gas natural (LGN): son mezclas de hidrocarburos de peso molecular mayor que el del metano que se pueden extraer en forma líquida del gas natural tal como se produce. Los LGN son una valiosa fuente de componentes que pueden ser utilizados como combustibles o en la industria petroquímica. Típicamente, los componentes predominantes son: propano y butanos, pentanos en menores concentraciones, y compuestos de mayor peso molecular.

Lubricantes: destilados líquidos extraídos por destilación de un crudo de petróleo. Según los tipos de petróleos (parafínicos, nafténicos o aromáticos) serán las propiedades de los aceites lubricantes.

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.

Kerosén: producto obtenido por destilación del petróleo. De densidad intermedia entre la gasolina y el gasóleo o diésel, se utiliza como combustible en los motores a reacción y de turbina de gas o bien se añade al gasóleo de automoción en las refinerías. También es usado como disolvente y para calefacción doméstica, como dieléctrico en procesos de mecanizado por descargas eléctricas y, antiguamente, para iluminación.

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.

Nafta: también conocida como éter de petróleo, bencina, entre otras diversas acepciones de Nafta, es una mezcla líquida de compuestos volátiles, muy inflamables, de la serie homóloga de los hidrocarburos saturados o alcanos, y no a la serie de los éteres. Se emplea principalmente como disolvente no polar.

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

Parafina: es el nombre común de un grupo de hidrocarburos alcanos. La molécula más simple de parafina es el metano, generalmente se obtiene del petróleo, de los esquistos bituminosos o del carbón. El proceso comienza con una destilación a temperatura elevada, para obtener aceites pesados, de los que por enfriamiento a 0 C, se cristaliza la parafina, la cual es separada mediante filtración o centrifugación.

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 una embarcación estándar de 75.000 toneladas con 14,5 nudos de velocidad.

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

Yacimiento: es el conjunto de reservorios que contienen hidrocarburos. Acumulación de aceite y/o gas en roca porosa, tal como arenisca. Un yacimiento petrolero normalmente contiene tres fluidos (aceite, gas y agua) que se separan en secciones distintas debido a sus gravedades variantes. El gas, por ser más ligero, ocupa la parte superior del yacimiento, el aceite la parte intermedia y el agua la parte inferior.

ORGANIZACIONES INTERNACIONALES

Organizaciones y agrupaciones económicas

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

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

Asociación de Naciones del Sudeste Asiático – ANSA (En inglés ASEAN): Brunei, Birmania, Camboya, Indonesia, Laos, Malasia, Filipinas, Singapur, Tailandia, Vietnam.

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

Comunidad de Estados Independientes (CEI): Armenia, Azerbaiyán, Bielorrusia, Kazajstán, Kirguistán, Moldavia, Rusia, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania y Uzbekistán.

Comunidad Económica de los Estados de África Occidental – CEDEAO (En inglés ECOWAS): Benin, Burkina Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea-Bisáu, Liberia, Malí, Níger, Nigeria, Senegal, Sierra Leona, Togo.

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

Grupo de los Cinco (G-5): Brasil, China, India, México, Sudáfrica.

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

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

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

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

Mercado Común del Sur (MERCOSUR): Argentina, Brasil, Paraguay, Uruguay, Venezuela.

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

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

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

Unión de Naciones Suramericanas (UNASUR): Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Chile, Ecuador, Guyana, Paraguay, Perú, Surinam, Uruguay, Venezuela. Países observadores: México 20 y Panamá.

Organizaciones energéticas regionales

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

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

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

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

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

Organizaciones energéticas internacionales

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

Organización de Países Árabes Exportadores de Petróleo (OPAEP): Arabia Saudita, Argelia, Baréin, 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 Barbuda, Aruba, Bonaire, Curazao, Saba, San Eustaquio, San Martín, Argentina, Bahamas, Barbados, Belice, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Dominica, Ecuador, El Salvador, Granada, Guadalupe, Guatemala, Guyana, Guyana Francesa, Haití, Honduras, Isla de Montserrat, Islas Vírgenes, Islas Caimán, Islas Malvinas, Islas Turcas y Caicos, Jamaica, Martinica, México, 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, Armenia, Azerbaiyán, Belarús, Bulgaria, Eslovaquia, Estonia, Georgia, Hungría, Kazajstán, Kirguistán, Latvia, Lituania, Moldavia, Polonia, Rumania, Rusia, República Checa, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania, Uzbekistán.

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

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

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

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

Abreviaturas y Siglas

Siglas

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

Unidades

b	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

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

Símbolos

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

FACTORES DE CONVERSION

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.	B.E.P	TJ	T.E.P
Kilocaloría	---	3,98	---	---	---
B.T.U	0,252	---	0,00000016418	---	---
Kilovatio-Hora	859.600	3.412,50	---	---	---
Kilovatio-Hora	3.210.000a/	---	---	---	---
B.E.P	1.364.256,48	5.414.093,87	---	0,0057	0,14

a/ Factor correspondiente a la energía eléctrica

Petróleo crudo1/	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	-

Producto	Poder Calorífico BTU/Bls
LGN producidos	4.066.800
Gasolina motor	5.519.500
Naftas	4.109.500
AVGAS	5.790.000
Kerosén/TK/TJ	5.994.565
Fuel oil alto S	6.420.500
Fuel oil bajo S	6.903.300
Diesel oil	6.302.810
No energético del petróleo	5.208.000
Condensado (48,5° API)	5.177.550
Liviano (35,5° API)	5.362.702
Mediano (24,5° API)	5.740.842
Pesado (15,5° API)	6.092.322
Extrapesado (8° API)	6.419.866
Azufre liquido	5.208.000
Asfalto	5.208.000
Bases lubricantes	5.208.000
Parafinas	5.208.000
Solventes	5.208.000
Base para negro humo (alquitrán aromático)	5.208.000
Desechos lastres	5.208.000

Producto	Poder Calorífico Kcal/Ton
Carbón mineral	7.500.000
Biomasa	3.500.000
Carbón vegetal	7.808.700
Coque de petróleo	7.026.992
Azufre	2.217.920

Producto	Poder Calorífico BTU/PC
Gas ventas	1.000
Gas natural	1.149,14
Gas seco (mezclado con GN)	1.018,65
LGN	2.987
Gas seco (salida de extracción)	999
Gas de refinería	1.150
Hidrógeno	304

Sección I

VENEZUELA

PLATAFORMA PETRÓLERA - RIO ORINOCO

Gobierno Bolivariano de Venezuela

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

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

PODE

2013

QUINCUAGÉSIMA CUARTA EDICIÓN

Disposiciones Legales en Materia de Hidrocarburos Dictadas en 2013

- Decreto Nº 9.368 de fecha 30 de enero de 2013, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.109 de fecha 13/02/2013, mediante el cual se transfiere a Petróleos de Venezuela, S.A., o la filial que esta designe, el derecho a desarrollar directamente o por intermedio de un ente del Estado, las actividades previstas en el artículo 1 del Decreto Con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que reserva al Estado las actividades de exploración y explotación del oro, así como las conexas auxiliares a estas.

- Ley de Reforma Parcial del Decreto Nº 8.807 de fecha 23 de febrero de 2012, con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.114 de fecha 20/02/2013.

- Ley Aprobatoria del Acuerdo Complementario en Materia Energética al Acuerdo Marco para la Cooperación y el Establecimiento de una Comisión de Alto Nivel entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República Francesa, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.118 de fecha 26/02/2013.

- Acuerdo mediante el cual se aprueba que la Empresa Mixta Petrocabimas S.A., desarrolle las actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos y la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos del Área que comprende los campos que en él se especifican, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.127 de fecha 12/03/2013.

- Resolución conjunta S/Nº de fecha 09 de marzo de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.130 de fecha 18/03/2013, mediante la cual se simplifican los tramites administrativos requeridos para las exportaciones e importaciones de bienes que realicen los órganos y entes de la Administración Publica Nacional, en el Marco de Convenios Internacionales de carácter Comercial, Productivo y de Cooperación, en los términos que en ella se especifican.

- Acuerdo mediante el cual se aprueba la constitución de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana del Petróleo S.A., y la Empresa OJSC Oil Company ROSNEFT o una empresa afiliada de ROSNEFT, con una participación accionaría inicial de sesenta por ciento (60%) y cuarenta por ciento (40%), respectivamente. publicada en Gaceta Oficial Nº 40.138 de fecha 02/04/2013.

- Acuerdo mediante el cual se corrige por error material el texto integro del acuerdo donde se aprueba que la Empresa Mixta Petrocabimas, S.A., desarrolle las actividades primarias previstas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos del área que comprende los Campos Tía Juana, Cabimas Este 2 y Cabimas Sur, aprobado en la sesión de la Asamblea Nacional de fecha 12 de marzo de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.146 de fecha 12/04/2013.

- Resolución Nº 028 de fecha 12 de abril de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.149 de fecha 17/04/2013, mediante la cual se escoge directamente a la empresa OJSC Oil Company ROSNEFT, para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A., en la Constitución de una Empresa Mixta.

- Decreto Nº 06 de fecha 22 de abril de 2013, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.151 de fecha 22/04/2013, mediante el cual se autoriza la creación de una Empresa Mixta entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. y la Empresa OJSC Oil Company ROSNEFT, o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

- Resolución Nº 031 de fecha 23 de abril de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.153 de fecha 24/04/2013, mediante la cual se establece la Norma para la Inscripción en el Registro Nacional de Empresas Petroquímicas.

- Resolución Conjunta DM/ Nº 030 de fecha 22 de abril de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.160 de fecha 06/05/2013, mediante la cual se establecen los mecanismos de control para transportistas y usuarios finales de abonos minerales o químicos en todo el territorio nacional.

- Resolución Nº 043 de fecha 14 de mayo de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.167 de fecha 15/05/2013, mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual la Empresa Mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A (CVP), sociedad mercantil debidamente constituida conforme a las leyes de la República Bolivariana de Venezuela y la Empresa OJSC Oil Company ROSNEFT, compañía constituida bajo las leyes de la Federación Rusa.

- Acta constitutiva y estatutos sociales de la Empresa Mixta VENANGOCUPET, S.A. celebrada el 26 de noviembre de 2012, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.175 de fecha 27/05/2013.

- Acta de Asamblea Extraordinaria de Accionistas de la Empresa Mixta VENANGOCUPET S.A., celebrada el día 5 de diciembre de 2012, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.175 de fecha 27/05/2013.

- Decreto Nº 200 de fecha 25 junio de 2013, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.195 de fecha 25/06/2013, mediante el cual se transfiere a la Empresa Mixta Petrolera VENANGOCUPET S.A., el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo pesado y extrapesado, la extracción de los mismos en su estado natural y gas natural asociado, recolección, transporte y almacenamiento iniciales.

- Resolución Nº 039 de fecha 02 de mayo de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.196 de fecha 26/06/2013, mediante la cual se dicta la reforma parcial de la Licencia de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos no Asociados,

contenida en la Resolución Nº 088, de fecha 26 de mayo de 2010, otorgada a la Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. (CVP) y ENI Lasmo PLC.

- Resolución Nº 071 de fecha 21 de junio 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.196 de fecha 26/06/2013, mediante la cual se declara extinguida y sin efecto jurídico alguno la Resolución Nº 044, del 25 de febrero de 2011, mediante la cual se le otorgo a la Empresa Urdaneta Gazprom 2, licencia de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos no Asociados.

- Resolución Nº 078 de fecha 25 de junio 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.196 de fecha 26/06/2013, mediante la cual se dicta reforma parcial de la Resolución Nº 135, de fecha 20 de agosto de 2007.

- Resolución Nº 079 de fecha 25 de junio 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.196 de fecha 26/06/2013, mediante la cual se delimita un área geográfica adicional a la Empresa Mixta PETROCABIMAS S.A., para que realice las actividades que en ella se indican.

- Resolución Nº 076 de fecha 25 de junio 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.196 de fecha 26/06/2013, mediante la cual se incorporan 1.227.582 MBN de nuevas reservas probadas de petróleo a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2012 y se actualiza y oficializa como reservas probadas totales de petróleo existentes en el país hasta el 31/12/2012 la cantidad de 297.735.097 MBN.

- Resolución Nº 077 de fecha 25 de junio 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.196 de fecha 26/06/2013, mediante la cual se incorporan 2.746.833 MMPCN de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2012 y se actualiza y oficializa como reservas probadas remanentes de hidrocarburos gaseosos existentes en el país hasta el 31/12/2012 la cantidad de 196.408.947 MMPCN.

- Resolución DM Nº 132 del 25 de julio de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.215 de fecha 26/07/2013, mediante la cual se ordena publicar el "Memorando de Entendimiento para la Evaluación Conjunta de la Creación de una Zona Económica de Petrocaribe (ZEP)"

- Resolución DM Nº 136 del 25 de julio de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.215 de fecha 26/07/2013,mediante la cual se ordena publicar el "Acuerdo del Programa de Trabajo para la Evaluación Conjunta de la Constitución de la Zona Económica de Petrocaribe "

- Aviso Oficial del 30 de julio de 2013, mediante el cual se corrige por error material la Resolución Nº 039, de fecha 02 de mayo de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.217 de fecha 30/07/2013.

- Decreto Nº 454 de fecha 01 octubre de 2013, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.265 de fecha 04/10/2013, mediante el cual se establece el Reglamento Orgánico del Servicio Autónomo Instituto de Estudios Petroleros.

- Decreto Nº 455 de fecha 01 octubre de 2013, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.265 de fecha 04/10/2013, mediante el cual se reserva al Ejecutivo Nacional, por órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, el ejercicio directo de las actividades de exploración y explotación de Níquel y demás minerales asociados a este, que se encuentren en el área que comprende las extintas concesiones que en el se señalan.

- Decreto Nº 456 de fecha 01 octubre de 2013, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.265 de fecha 04/10/2013, mediante el cual se reserva al Ejecutivo Nacional, por órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, el ejercicio de las actividades de exploración y explotación del mineral de Roca Fosfática que se encuentren en el área denominada Los Monos-Tomate, en la jurisdicción del Municipio Libertador del estado Táchira.

- Resolución Nº 112 del 11 de octubre de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.273 de fecha 16/10/2013, mediante la cual se establecen los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustible diésel automotor desde las plantas de suministro de propiedad de Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA), en las cuales dichos productos estén disponibles, hasta las estaciones de servicio y/o marinas según las escalas de distancias y rutas de montañas que en ella se señalan.

- Resolución Nº 119 del 18 de octubre de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.279 de fecha 24/10/2013, mediante la cual se asigna y delimita el área geográfica denominada "Bloque Ayacucho 8" ubicada en el Municipio Francisco de Miranda del estado Anzoátegui, a la empresa PDVSA Petróleo S.A., Sociedad Mercantil, para realizar las actividades primarias previstas en el Artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- Ley Aprobatoria del Tercer Protocolo de Enmienda al Acuerdo entre el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela y el Gobierno de la República Popular China sobre el Fondo de Financiamiento Conjunto China-Venezuela, publicado en Gaceta Oficial Nº 40.299 de fecha 21/11/2013.

- Resolución Nº 120 del 22 de noviembre de 2013, publicada en Gaceta Oficial Nº 40.300 de fecha 22/11/2013, mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual la Empresa PDVSA Petróleo S.A., realizara las actividades primarias previstas en el Artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, el área a delimitar se denominará "Barinas Oeste".

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 **	2013 **
Remuneración de los asalariados	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	402.945	527.593	720.193
Excedente de explotación neto[1/]	91.669	139.309	174.825	198.147	294.480	258.585	443.206	598.413	661.759	911.998
Ingreso mixto neto [2/]	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	187.863	253.349
Consumo de capital fijo	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.807	81.872	97.415	134.612
PIB a costo de factores (c.d.f)	**192.359**	**274.187**	**358.031**	**449.728**	**613.651**	**642.359**	**927.366**	**1.232.033**	**1.474.630**	**2.020.151**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	20.324	29.900	35.896	44.864	63.943	64.904	89.469	125.454	160.821	225.693
Producto interno bruto (BCV)	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**677.594**	**707.263**	**1.016.835**	**1.357.487**	**1.635.451**	**2.245.844**
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	48%	51%	49%	44%	48%	40%	48%	49%	45%	45%

** Cifras preliminares
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.
2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas
Fuente: Banco Central de Venezuela

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 *	2013 *
Remuneración de los asalariados	57.112	78.731	111.976	150.365	192.101	238.705	279.982	374.947	498.905	680.624
Excedente de explotación neto [1/]	43.533	56.717	72.289	89.505	138.497	161.762	192.539	257.755	312.704	430.572
Ingreso mixto neto [2/]	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	187.863	253.349
Consumo de capital fijo	8.673	11.285	14.867	24.628	25.054	38.714	46.864	64.282	79.391	109.753
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	**134.604**	**180.117**	**241.772**	**322.776**	**431.378**	**532.578**	**643.153**	**845.786**	**1.078.863**	**1.474.298**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	20.142	29.608	35.814	44.604	63.571	64.826	89.269	125.182	160.543	225.308
PIB no petrolero (BCV)	**154.746**	**209.725**	**277.586**	**367.380**	**494.949**	**597.405**	**732.422**	**970.968**	**1.239.405**	**1.699.606**
Excedente de explotación/PIBNP c.d.f	32%	31%	30%	28%	32%	30%	30%	30%	29%	29%

* Cifras estimadas
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.
2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 *	2013 *
Remuneración de los asalariados	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602	27.999	28.689	39.569
Excedente de explotación neto [1/]	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667	340.658	349.055	481.426
Consumo de capital fijo	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943	17.590	18.024	24.859
PIB petrolero a costo de factores	**57.755**	**94.070**	**116.259**	**126.952**	**182.272**	**109.780**	**284.213**	**386.247**	**395.767**	**545.854**
Otros impuestos sobre la producción	182	292	82	259	372	77	200	272	278	384
PIB petrolero (BCV)	**57.937**	**94.362**	**116.340**	**127.211**	**182.644**	**109.858**	**284.413**	**386.519**	**396.046**	**546.238**
Excedente de explotación/PIBP c.d.f	83%	88%	88%	86%	86%	88%	88%	88%	88%	88%

* Cifras estimadas
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Sector petrolero	81	67	76	70	74	73	76	83	80	90
Sector no petrolero	418	456	486	508	532	559	556	586	618	651
Consumo nacional	**498**	**523**	**562**	**578**	**606**	**632**	**632**	**668**	**698**	**741**

Fuente: *Viceministerio de Hidrocarburos. MPPPM*

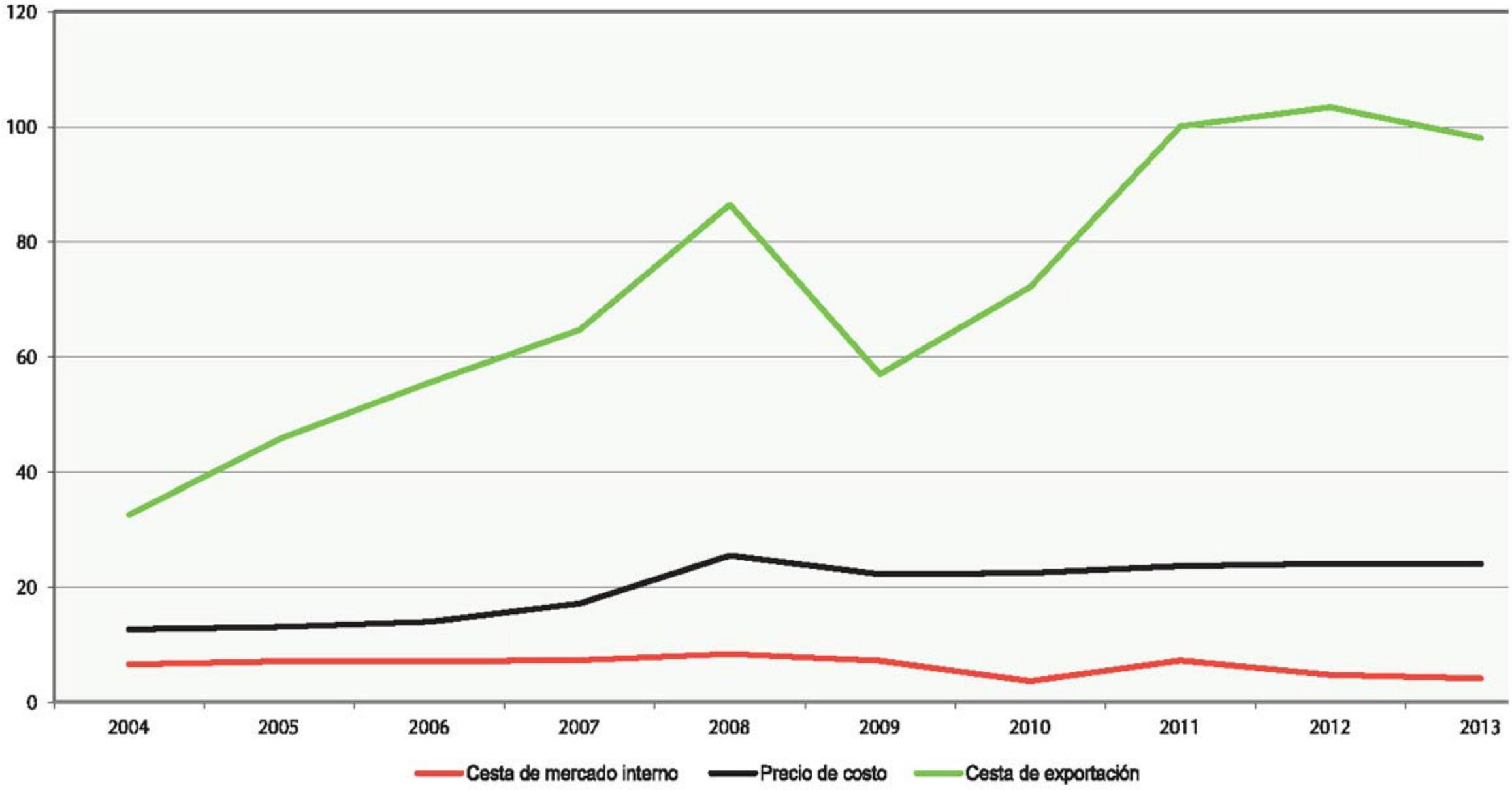
CUADRO 4-1
Precio e impuestos de los hidrocarburos líquidos en el mercado interno (Bs./b)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012**	2013**
Precio consumidor nacional [1/]	12,44	14,98	15,27	15,67	18,04	15,50	15,78	31,09	20,55	26,10
Precio de costo [2/]	23,87	27,63	30,10	36,92	54,81	47,85	96,68	101,80	104	151
Imptos Indir. (Subs.) implícitos	(11,43)	(12,65)	(14,83)	(21,25)	(36,78)	(32,35)	(80,90)	(70,71)	(82,99)	(124,91)
Impuestos indir / subs implícitos al sector no petrolero (mmBs.)	(1.746)	(2.107)	(2.630)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.156)	(18.778)	(29.697)

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

GRÁFICO 1
Precio de los Hidrocarburos Líquidos ($/b)



Fuente: *Viceministerio de Hidrocarburos MPPPM*

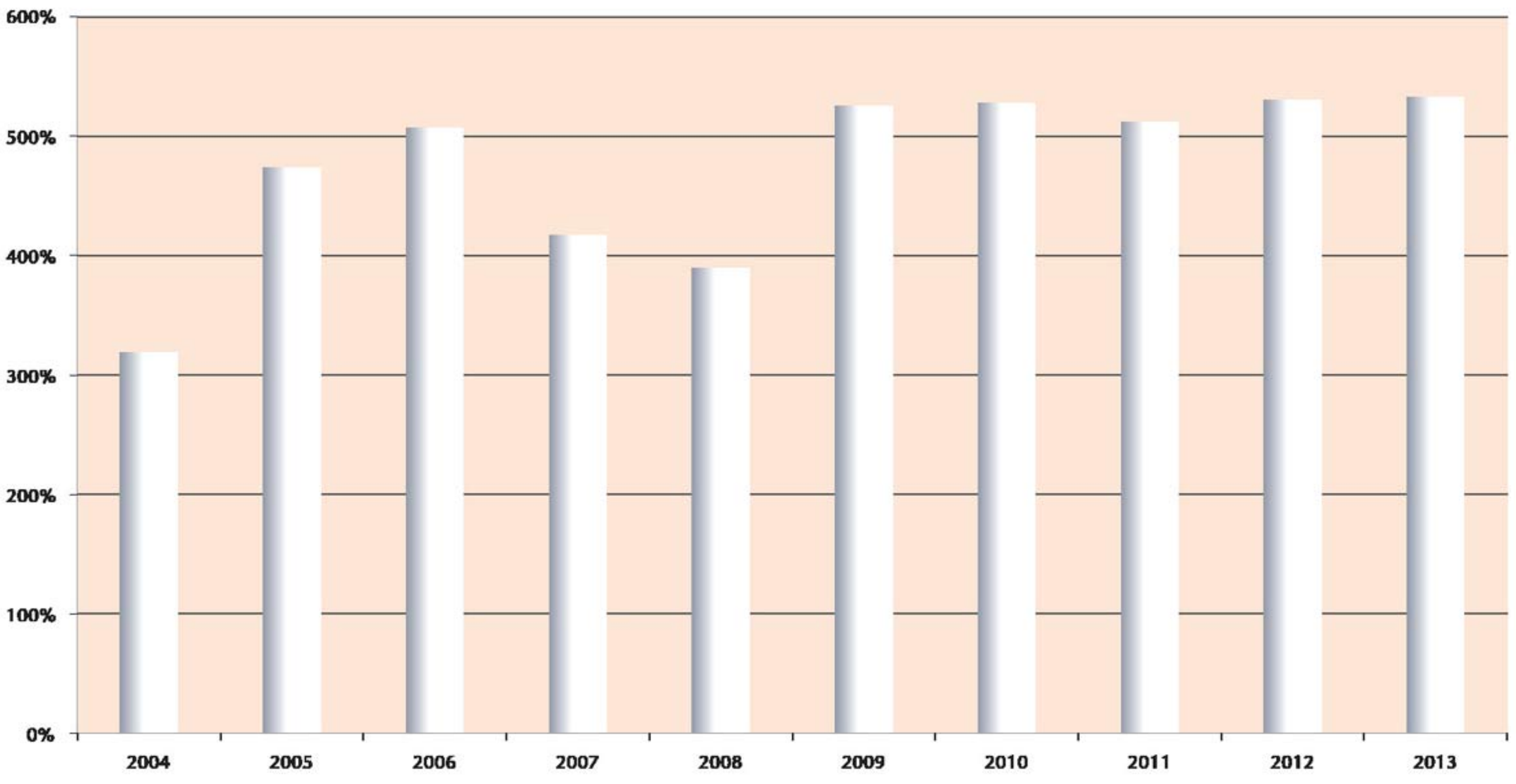
CUADRO 5
Producto Interno Bruto petrolero (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional (RPI)
Enfoque del Ingreso (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 *	2013 *
Remuneración de los asalariados	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602	27.999	28.689	39.569
Consumo de capital fijo	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943	17.590	18.024	24.859
Excedente de explotación normal	4.598	5.276	5.853	7.025	12.431	5.652	14.334	19.983	19.066	26.578
PIB Petrolero no rentístico a costo de factores (c.d.f)	**14.217**	**16.754**	**19.575**	**25.335**	**38.720**	**18.610**	**47.879**	**65.572**	**65.778**	**91.006**
Excedente de explotación neto[1/]	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667	340.658	349.055	481.426
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno[2/]	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.156)	(18.778)	(29.697)
Renta petrolera internacional[3/]	**45.284**	**79.424**	**99.312**	**105.559**	**150.713**	**97.793**	**252.790**	**335.831**	**348.767**	**484.545**
RPI /PIBPnr c.d.f	319%	474%	507%	417%	389%	525%	528%	512%	530%	532%
Otros impuestos sobre la producción	182	292	82	259	372	77	200	272	278	384
PIB petrolero (no rentístico)	**14.399**	**17.046**	**19.657**	**25.595**	**39.092**	**18.687**	**48.079**	**65.844**	**66.057**	**91.390**
PIB petrolero (BCV)	57.937	94.362	116.340	127.211	182.644	109.858	284.413	386.519	396.046	546.238

* Cifras estimadas
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo
2/ Calculado en base a precios normales (precios que cubren una ganancia normal más no una retribución patrimonial del recurso natural) y a precios de 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 / MPPPM*

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



Fuente: Estimaciones MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 *	2013 *
Remuneración de los asalariados	57.112	78.731	111.976	150.365	192.101	238.705	279.982	374.947	498.905	680.624
Consumo de capital fijo	8.673	11.285	14.867	24.628	25.054	38.714	46.864	64.282	79.391	109.753
Excedente de explotación neto[1/]	43.533	56.717	72.289	89.505	138.497	161.762	192.539	257.755	312.704	430.572
Ingreso mixto neto[2/]	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	187.863	253.349
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	**134.604**	**180.117**	**241.772**	**322.776**	**431.378**	**532.578**	**643.153**	**845.786**	**1.078.863**	**1.474.298**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	20.142	29.608	35.814	44.604	63.571	64.826	89.269	125.182	160.543	225.308
PIB no petrolero (BCV)	**154.746**	**209.725**	**277.586**	**367.380**	**494.949**	**597.405**	**732.422**	**970.968**	**1.239.405**	**1.699.606**
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno[3/]	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.156)	(18.778)	(29.697)
PIB no petrolero no rentístico	**153.000**	**207.617**	**274.958**	**363.438**	**487.788**	**590.782**	**715.965**	**955.812**	**1.220.628**	**1.669.909**

* Cifras estimadas
1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo
2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.
3/ Calculado en base a precios normales (precios que cubren una ganancia normal más no una retribución patrimonial del recurso natural) y a precios de realización en el mercado interno.

Fuente: *Banco Central de Venezuela / MPPPM*

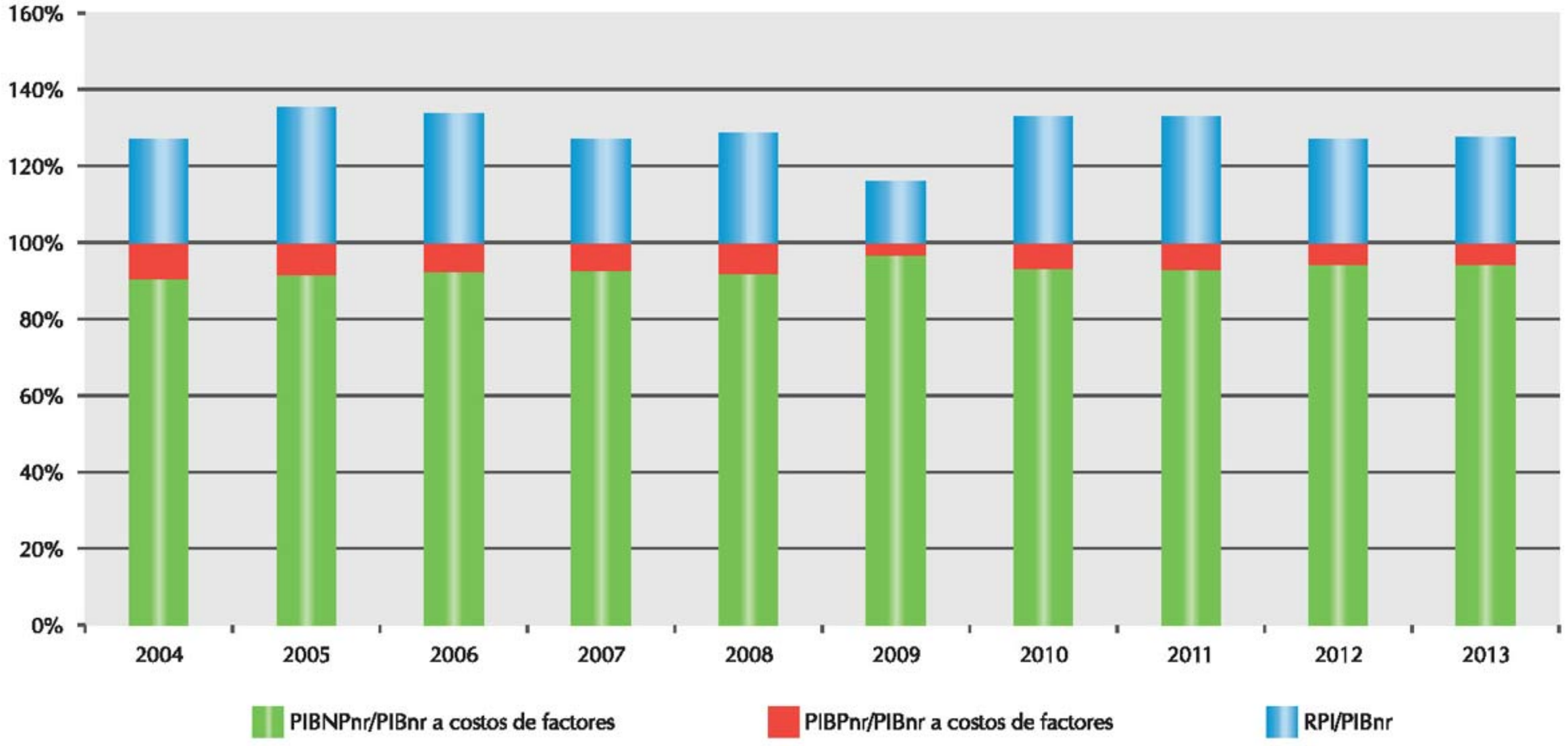
CUADRO 7
Producto Interno Bruto (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012*	2013*
Consumo de capital fijo	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.807	81.872	97.415	134.612
Remuneración de los asalariados	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	402.945	527.593	720.193
Excedente de explotación normal	48.131	61.993	78.141	96.530	150.928	167.414	206.873	277.738	331.770	457.150
Ingreso mixto neto[1/]	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	187.863	253.349
PIB no rentístico a costo de factores	**148.821**	**196.871**	**261.347**	**348.111**	**470.098**	**551.188**	**691.033**	**911.358**	**1.144.641**	**1.565.304**
Otros impuestos/subsidios	18.578	27.792	33.267	40.921	56.782	58.281	73.012	110.298	142.044	195.996
PIB no rentístico	**167.399**	**224.663**	**294.614**	**389.033**	**526.880**	**609.469**	**764.045**	**1.021.656**	**1.286.684**	**1.761.299**
Renta petrolera internacional[2/]	**45.284**	**79.424**	**99.312**	**105.559**	**150.713**	**97.793**	**252.790**	**335.831**	**348.767**	**484.545**
Producto interno bruto (BCV)	212.683	304.087	393.926	494.592	677.594	707.263	1.016.835	1.357.487	1.635.451	2.245.844
RPI petrolera/PIBnr	27%	35%	34%	27%	29%	16%	33%	33%	27%	28%
PIBPnr/PIBnr a costo de factores	10%	9%	7%	7%	8%	3%	7%	7%	6%	6%
Distribución factorial del ingreso										
Trabajo	47%	48%	50%	51%	48%	49%	48%	49%	50%	50%
Ingreso mixto	18%	18%	18%	19%	18%	18%	20%	18%	18%	18%
Capital	35%	34%	32%	31%	35%	33%	33%	33%	32%	32%

* Cifras estimadas
1/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.
2/ Retribución patrimonial internacional petrolera: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso

Fuente: *Banco Central de Venezuela / MPPPM*

GRÁFICO 3
Renta Petrolera Internacional / PIB (No Rentístico) a costo de factores



Fuente: Estimaciones MPPPM

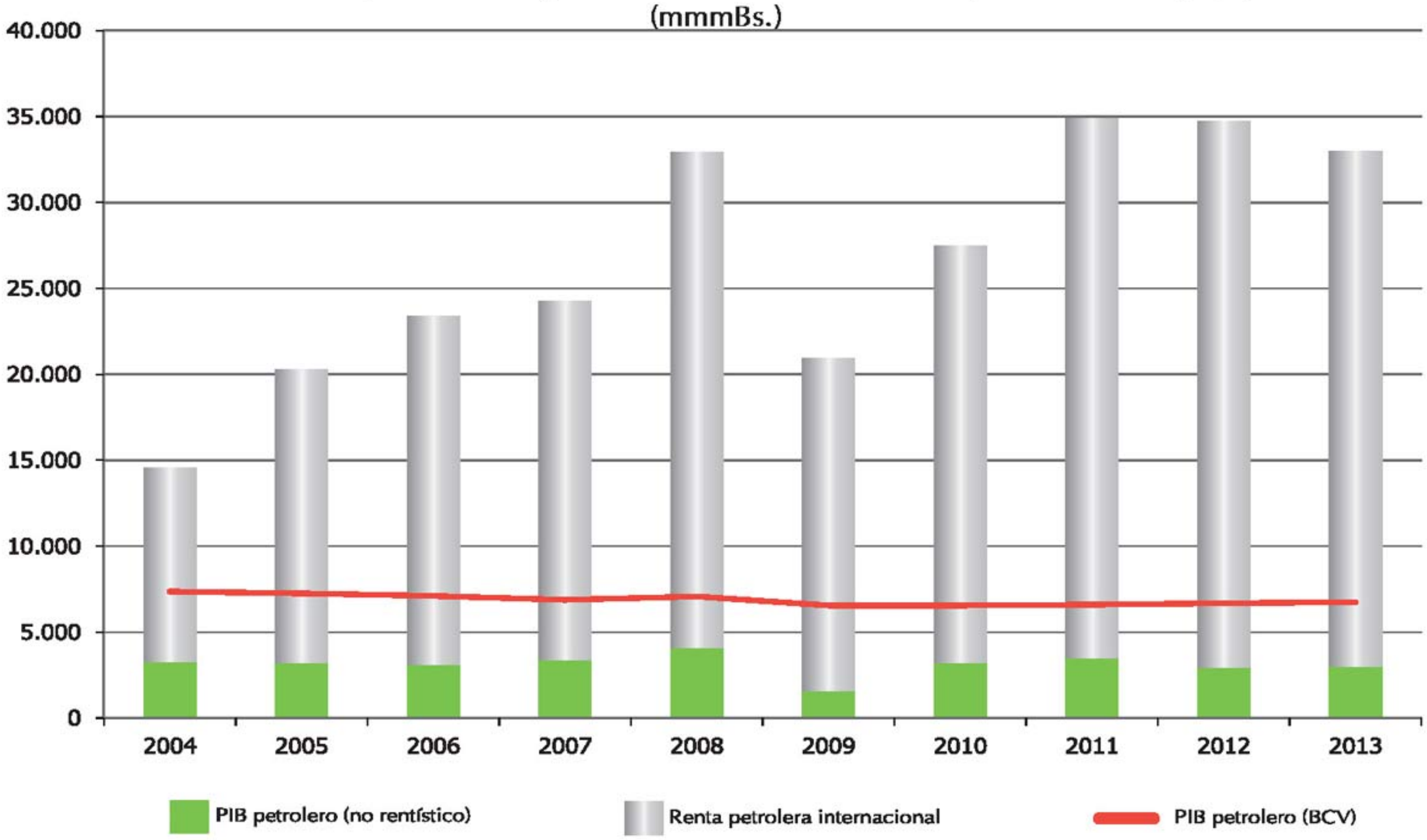
CUADRO 8
Producto Interno Bruto (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional (RPI) a precios constantes (mmBs. 1997=100)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 **	2013 **
PIB no petrolero a costo de factores	30.934	34.705	38.474	42.213	44.602	43.829	43.127	45.056	47.648	48.515
Otros impuestos sobre la producción	3.877	4.567	5.534	6.507	6.851	6.271	6.126	6.490	7.078	6.977
PIB no petrolero (BCV)	34.812	39.272	44.008	48.720	51.453	50.100	49.253	51.545	54.726	55.492
Deflactor implícito PIBNP (BCV)	4,45	5,34	6,31	7,54	9,62	11,92	14,87	18,84	22,65	30,63
PIB no petrolero no rentístico	**34.419**	**38.877**	**43.591**	**48.198**	**50.709**	**49.545**	**48.147**	**50.741**	**53.897**	**54.523**
PIB petrolero (BCV)	7.361	7.252	7.109	6.871	7.072	6.551	6.554	6.593	6.683	6.741
PIB petrolero no rentístico	**3.239**	**3.192**	**3.116**	**3.394**	**4.064**	**1.567**	**3.233**	**3.495**	**2.917**	**2.984**
Producto interno bruto (BCV)	42.172	46.524	51.117	55.591	58.525	56.651	55.808	58.138	61.409	62.234
PIB no rentístico	**37.658**	**42.069**	**46.707**	**51.592**	**54.772**	**51.112**	**51.380**	**54.236**	**56.814**	**57.507**
Deflactor exportaciones EEUU ($)	1,04	1,07	1,11	1,15	1,19	1,15	1,19	1,22	1,25	1,26
Tasa de cambio Bs./$	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30	4,30	4,30	6,29
Deflactor exportaciones EEUU (Bs.)	4,00	4,64	4,89	5,05	5,22	5,05	10,43	10,70	10,96	16,16
Renta petrolera internacional [1/]	**11.314**	**17.113**	**20.302**	**20.886**	**28.892**	**19.349**	**24.230**	**31.395**	**31.819**	**29.980**

** 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 / MPPPM*

GRÁFICO 4
PIB Petrolero (no rentístico), Renta Petrolera Internacional y PIB Petrolero (BCV) (mmmBs.)

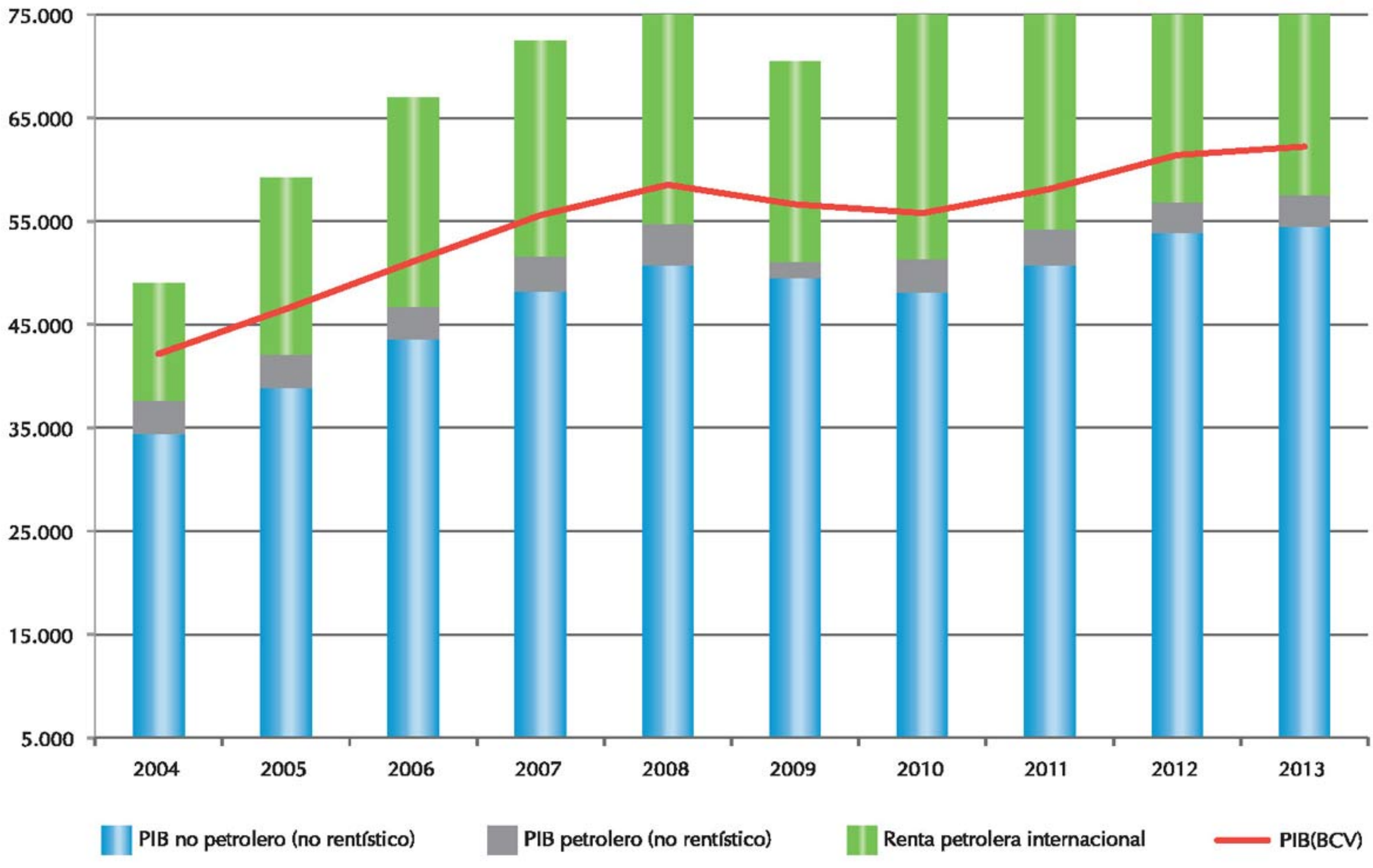


Fuente: *Banco Central de Venezuela / MPPPM*

A. ECONOMÍA

A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

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



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

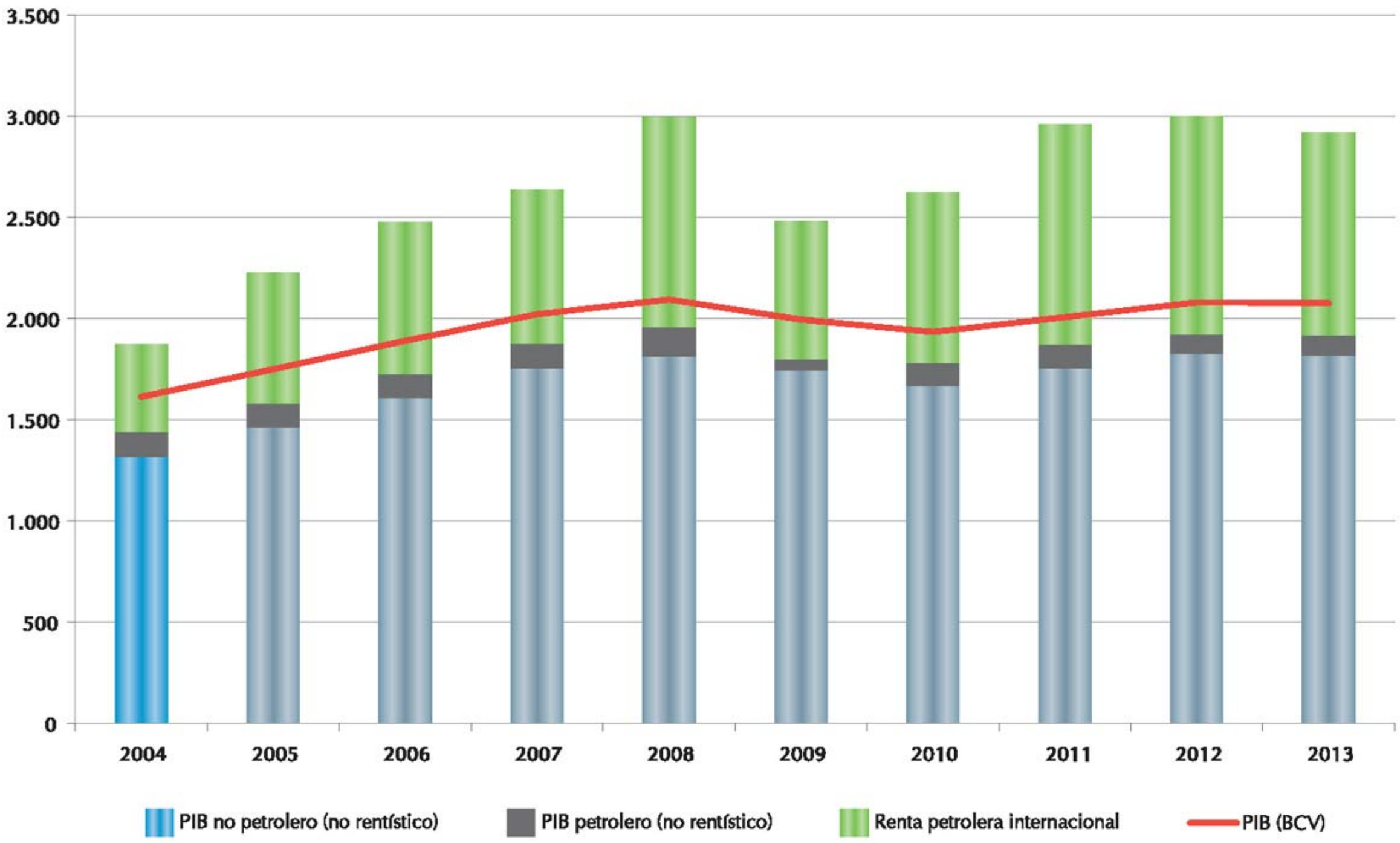
CUADRO 9
PIB (no rentístico) y Renta Petrolera Internacional a precios constantes por habitante (Bs. 1997=100 / hab.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 **	2013 **
Población	26.127.351	26.577.423	27.030.656	27.483.208	27.934.783	28.384.132	28.833.845	28.946.101	29.516.989	29.947.029
PIB no petrolero (no rentístico)	1.317	1.463	1.613	1.754	1.815	1.746	1.670	1.753	1.826	1.821
PIB petrolero (no rentístico)	124	120	115	124	145	55	112	121	99	100
PIB (no rentístico)	**1.441**	**1.583**	**1.728**	**1.877**	**1.961**	**1.801**	**1.782**	**1.873**	**1.925**	**1.920**
RPI petrolera/hab	**433**	**644**	**751**	**760**	**1.034**	**682**	**840**	**1.085**	**1.078**	**1.001**
PIB (BCV)	1.614	1.750	1.891	2.023	2.095	1.996	1.935	2.009	2.080	2.078

** Cifras preliminares

Fuente: *Banco Central de Venezuela, Instituto Nacional de Estadísticas y MPPPM*

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



Fuente: *Banco Central de Venezuela / MPPPM*

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009*	2010*	2011	2012 **	2013 **
Gasto de consumo final	130.103	175.780	231.260	314.550	429.320	541.628	682.341	905.168	1.168.772	1.740.054
Formación bruta de capital fijo[1/]	39.001	61.729	87.982	123.763	149.758	166.416	189.973	240.702	332.164	498.993
Variación de existencias	7.361	8.223	18.071	26.296	32.014	16.036	33.443	72.503	102.812	113.426
Exportaciones de bienes y servicios	76.988	120.597	143.856	153.969	208.846	127.813	290.107	406.473	428.014	556.183
Sub-total	**253.453**	**366.329**	**481.169**	**618.578**	**819.938**	**851.894**	**1.195.864**	**1.624.846**	**2.031.763**	**2.908.655**
Menos: RPI petrolera	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	348.767	484.545
Menos: Importaciones	40.769	62.243	87.243	123.987	142.344	144.631	179.029	267.359	396.312	662.811
Producto interno bruto no rentístico	**167.399**	**224.663**	**294.612**	**389.033**	**526.880**	**609.469**	**764.045**	**1.021.656**	**1.286.684**	**1.761.299**
Producto interno bruto (BCV)	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**677.594**	**707.263**	**1.016.835**	**1.357.487**	**1.635.451**	**2.245.844**

** Cifras preliminares
1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 **	2013 **
Producción a precios básicos	334.104	466.140	596.416	751.485	1.017.626	1.090.209	1.514.122	2.005.966	2.441.254	3.389.900
Consumo intermedio	138.206	186.822	234.264	294.241	383.606	436.788	570.339	753.253	941.709	1.338.808
RPI petrolera	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	348.767	484.545
Valor agregado bruto a precios básicos	**150.613**	**199.893**	**262.837**	**351.686**	**483.306**	**555.628**	**690.993**	**916.882**	**1.150.779**	**1.566.546**
Impuestos sobre los productos	17.672	26.248	34.209	40.678	47.644	58.762	79.169	112.618	145.750	207.508
Menos: Subvenciones	886	1.479	2.434	3.331	4.070	4.920	6.117	7.844	9.844	12.755
Producto interno bruto no rentístico	**167.399**	**224.663**	**294.612**	**389.033**	**526.880**	**609.469**	**764.045**	**1.021.656**	**1.286.684**	**1.761.299**
Producto interno bruto (BCV)	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**677.594**	**707.263**	**1.016.835**	**1.357.487**	**1.635.451**	**2.245.844**

** Cifras preliminares
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

CUADRO 12
Ingreso Nacional Disponible (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 **	2013 **
Remuneración de los asalariados	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	402.945	527.593	720.193
Excedente de explotación normal	48.131	61.993	78.141	96.530	150.928	167.414	206.873	277.738	187.863	253.349
Ingreso mixto neto	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	148.802	331.770	457.150
Sub-total	**137.333**	**182.120**	**241.186**	**314.586**	**432.269**	**507.475**	**631.225**	**829.486**	**1.047.226**	**1.430.692**
Ingresos netos provenientes del exterior[1/]	(6.735)	(4.730)	(2.306)	4.292	148	(6.411)	(13.268)	(36.405)	(47.435)	(78.446)
RPI petrolera	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	348.767	484.545
Sub-total	**38.549**	**74.694**	**97.008**	**109.851**	**150.861**	**91.382**	**239.522**	**299.426**	**301.332**	**406.099**
Otros impuestos/subsidios	18.578	27.792	33.265	40.921	56.782	58.281	73.012	110.298	142.044	195.996
Ingreso nacional disponible	**194.460**	**284.606**	**371.459**	**465.358**	**639.913**	**657.139**	**943.759**	**1.239.210**	**1.490.602**	**2.032.787**

** Cifras preliminares.
1/ Incluye otras transferencias corrientes provenientes del exterior .
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

CUADRO 13
Cuentas Macroeconómicas Consolidadas (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 **	2013 **
Ahorro bruto	75.845	123.576	160.360	184.334	248.421	159.224	320.463	415.914	419.245	427.344
Ahorro neto	64.356	108.826	140.199	150.808	210.593	115.510	261.418	334.041	321.830	292.732
Consumo de capital fijo	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.045	81.872	97.415	134.612
Formación bruta de capital fijo[1/]	39.001	61.729	87.982	123.763	149.758	166.416	189.973	240.702	332.164	498.993
Variación de existencias	7.361	8.223	18.071	26.296	32.014	16.036	33.443	72.503	102.812	113.426
Préstamo neto al resto del mundo	**29.483**	**53.624**	**54.307**	**34.275**	**66.649**	**(23.229)**	**97.048**	**102.709**	**(15.732)**	**(185.074)**
Ingresos por transacciones externas[2/]	81.311	129.959	162.080	176.519	226.877	133.539	298.709	417.324	437.185	568.825
Egresos por transacciones externas[3/]	51.828	76.335	107.772	142.244	160.228	156.768	201.661	314.616	452.917	753.899
Saldo en cuenta corriente con el exterior	**29.483**	**53.624**	**54.307**	**34.275**	**66.649**	**(23.229)**	**97.048**	**102.709**	**(15.732)**	**(185.074)**

** 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.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Exportaciones	76.988	120.597	143.250	152.511	200.560	128.140	291.093	407.657	428.044	559.571
Exportaciones petroleras	62.045	101.784	125.361	138.334	187.481	117.356	269.524	380.645	404.097	538.443
Exportaciones no petroleras	14.943	18.813	17.890	14.177	13.079	10.784	21.569	27.013	23.947	21.128
Importaciones	40.769	62.243	82.889	111.471	125.732	103.338	211.534	221.054	281.048	333.515
Superávit Comercial	36.219	58.354	60.361	41.040	74.828	24.802	79.559	186.603	146.996	226.056
Renta petrolera internacional	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	335.831	348.767	484.545
Superávit comercial - RPI	(9.065)	(21.069)	(38.953)	(64.519)	(75.885)	(72.991)	(173.231)	(149.228)	(201.771)	(258.488)
Saldo deuda pública interna	29.876	33.794	36.309	36.086	30.615	53.276	90.410	154.217	255.373	444.104
Tasa de desempleo (%)	13,9	11,3	9,3	7,5	6,9	8,1	8,5	7,8	7,4	7,5
IPC (Diciembre 2007 = 100)	56,9	66,0	75,0	89,1	116,1	147,6	189,2	238,5	288,8	406,2
Tasa de inflación (%)	19,2	14,4	17,0	22,5	30,9	25,1	27,2	27,6	20,1	56,2
Tasa de cambio (Bs/$)	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30	4,30	4,30	6,29

Fuente: *Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Viceministerio de Hidrocarburos, MPPPM*

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Exportaciones petroleras	32,91	48,24	58,31	64,34	87,20	54,58	62,68	88,52	93,98	85,60
Ganancia normal	2,44	2,50	2,79	3,25	5,78	2,63	3,33	4,65	4,43	4,23
Renta petrolera internacional	24,02	37,64	46,19	50,28	70,10	45,49	58,79	78,10	81,11	77,03
Saldo deuda pública externa	27,47	31,20	27,25	27,32	29,86	35,15	37,03	43,44	45,42	44,79
Deuda pública externa / RPI	114%	83%	59%	54%	43%	77%	63%	56%	56%	58%
Hidrocarburos líquidos (mb/d)										
Producción	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904	2.894
Consumo nacional[1/]	498	523	562	578	603	632	632	668	698	741
Exportaciones	2.734	2.864	2.835	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340	2.400	2.677
Total	3.233	3.387	3.396	3.273	3.277	3.092	2.947	3.008	3.098	3.418
Precios hidrocarburos líquidos (US$/B)										
Cesta de mercado interno	6,60	7,10	7,10	7,29	8,39	7,21	3,67	7,23	4,78	4,15
Precio de costo	12,66	13,10	14,05	17,42	25,49	22,26	22,48	23,67	24,15	24,01
Cesta de exportación	32,58	45,74	55,54	64,74	86,49	57,01	72,18	100,11	103,42	98,08

1/ Excluye entregas a naves

Fuente: *Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Viceministerio de Hidrocarburos, MPPPM*

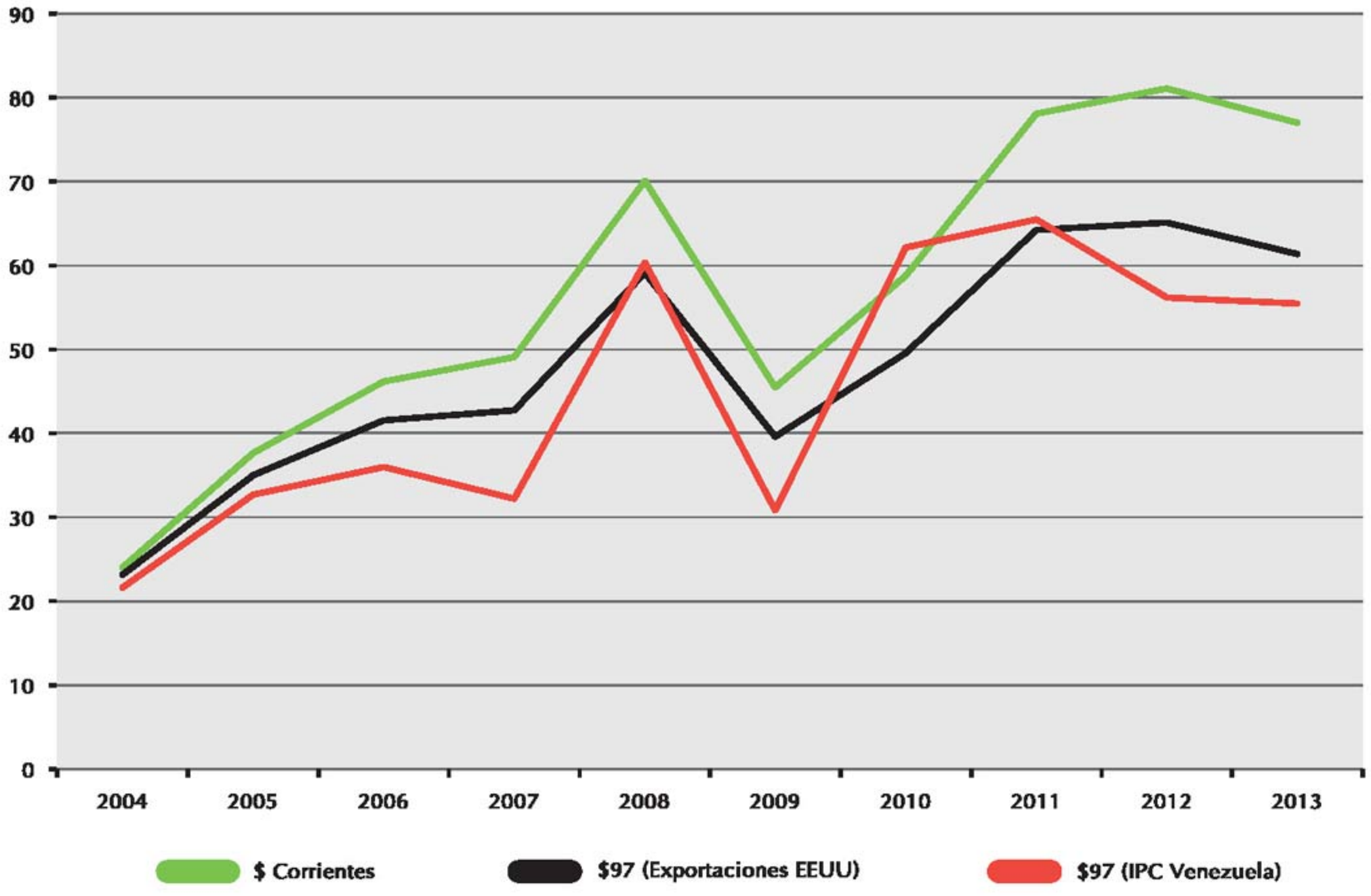
CUADRO 15
Renta Petrolera Internacional (mmm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
$ Corrientes	24,02	37,64	46,19	49,10	70,10	45,49	58,79	78,10	81,11	77,03
$97 (Exportaciones EEUU)	23,16	35,03	41,55	42,75	59,13	39,60	49,59	64,26	65,12	61,36
$97 (IPC Venezuela)	21,62	32,70	35,98	32,21	60,36	30,82	62,15	65,49	56,17	55,48
Paridad de Poder de Compra Bs/$	1,07	1,07	1,15	1,33	0,98	1,28	0,80	0,98	1,16	1,11

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

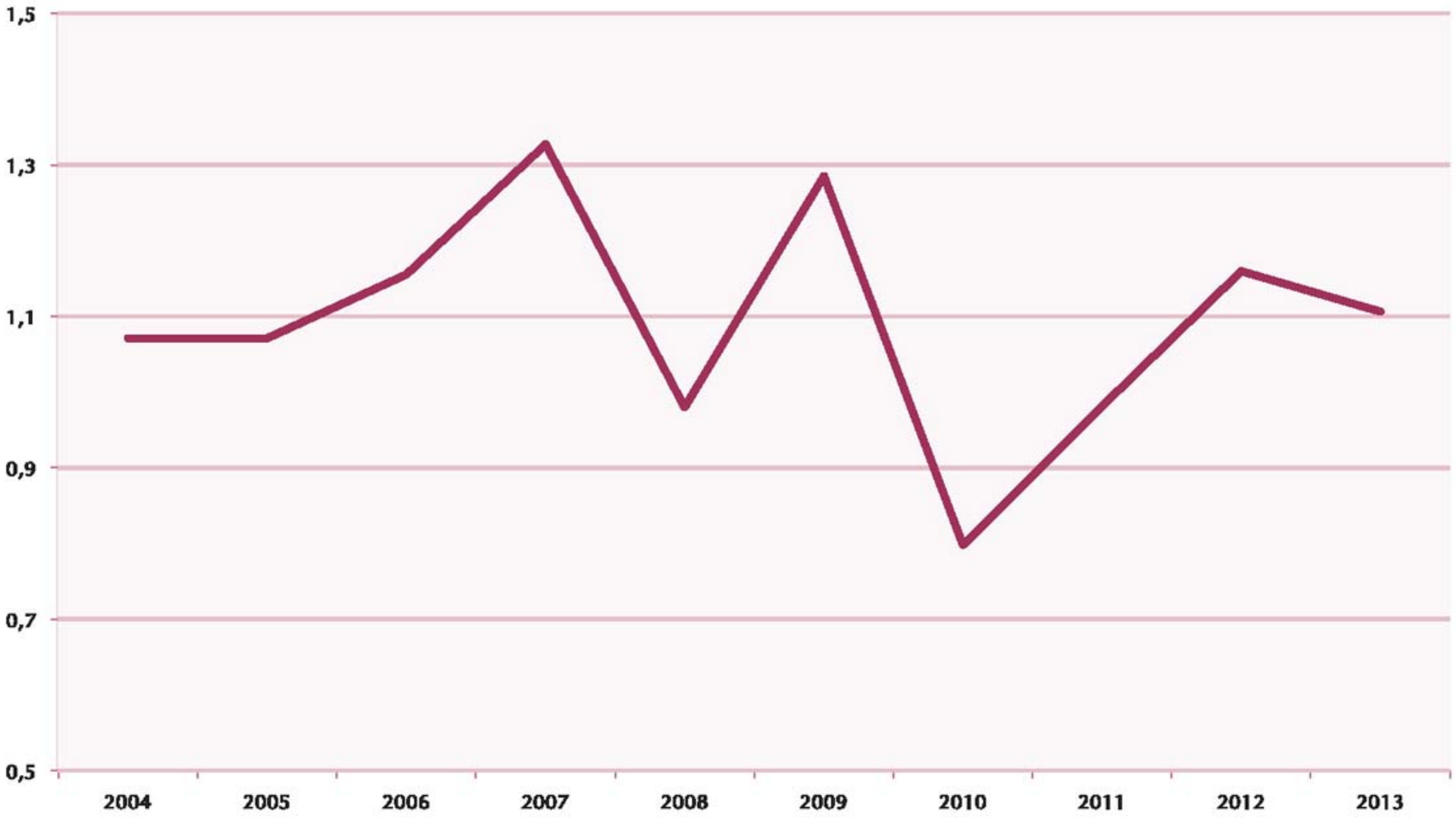
Fuente: *Estimaciones propias MPPPM*

GRÁFICO 7
Renta Petrolera Internacional (mmm$)



Fuente: Estimaciones propias MPPPM

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



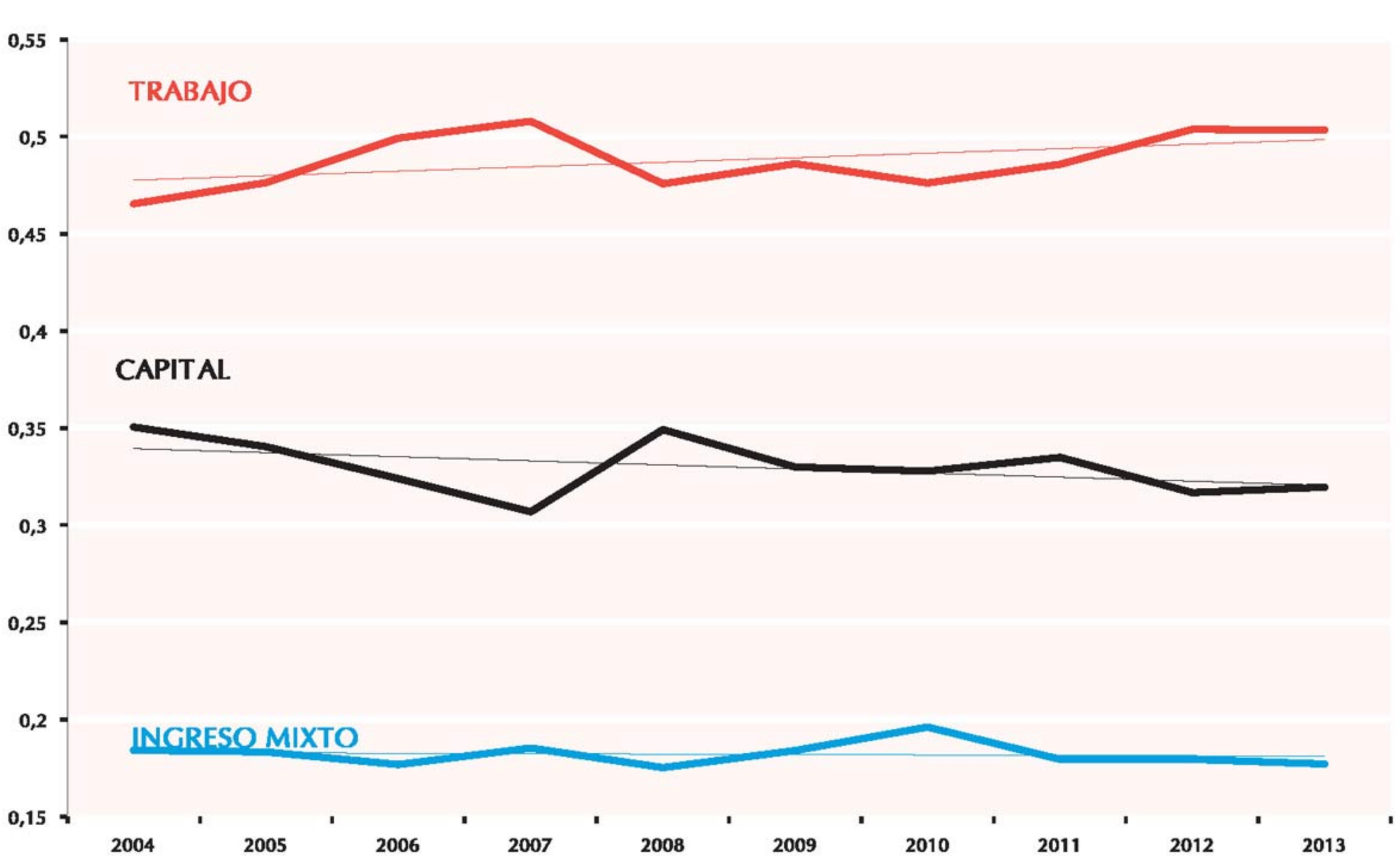
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ganancia normal	2,44	2,50	2,72	3,27	5,78	2,63	3,33	4,65	4,43	4,23
Renta petrolera internacional	24,02	37,64	46,19	49,10	70,10	45,49	58,79	78,10	81,11	77,03
Excedente de Explotación total	26,46	40,14	48,91	52,36	75,88	48,11	62,12	82,75	85,54	81,26
Aportes Gubernamentales total	16,48	25,00	39,57	44,59	43,61	29,24	32,38	54,30	56,99	46,70
Aportes gub./Exced. de explot.	62%	62%	81%	85%	57%	61%	52%	66%	67%	57%
Subs. (imptos indir.) al sect. np	0,93	1,00	1,22	1,83	3,33	3,08	3,83	3,52	4,37	4,72
Subs. (imptos indir.)/Exc. de expl.	4%	2%	3%	4%	4%	6%	6%	4%	5%	6%
Aportes a la Nación total	17,40	26,00	40,79	46,42	46,94	32,32	36,21	57,83	61,36	51,42
Aportes a la Nación ttl/Exc. de expl.	66%	65%	83%	89%	62%	67%	58%	70%	72%	63%

Fuente: *Banco Central de Venezuela / MPPPM*

GRÁFICO 9
Distribución Factorial del Ingreso



Fuente: *Banco Central de Venezuela / MPPPM*

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1. PDVSA	**16.477**	**23.475**	**32.716**	**37.824**	**31.225**	**28.639**	**31.048**	**54.289**	**60.312**	**49.769**
Regalía recaudada[1/]	8.881	11.327	17.505	17.161	16.948	12.286	9.083	11.567	12.597	12.182
Regalía en especies	-	-	-	-	2.166	3.178	-	-	-	-
Impuesto superficial	-	-	-	-	178	158	94	149	202	n.d
Impuesto de extracción	-	-	797	1.659	2.637	1.462	954	1.841	1.715	1.529
ISLR recaudado	1.978	5.069	7.594	8.334	2.222	3.491	460	103	482	1.294
Impuesto al registro de exportación	-	-	-	49	84	58	46	25	56	53
Dividendos	1.302	1.317	1.317	2.573	2.000	2.000	1.000	1.000	1.395	952
Fondos destinados al desarrollo social	**4.316**	**5.762**	**5.503**	**8.048**	**4.990**	**6.006**	**19.411**	**39.604**	**43.865**	**33.759**
Programas sociales[2/]	2.316	3.762	5.274	8.048	4.990	6.006	19.411	20.866	28.293	23.341
FONDESPA	2.000	2.000	229	-	-	-	-	-	-	-
FONDEN	-	1.525	6.855	6.761	12.384	600	1.334	14.728	15.572	10.418
Gran Misión Vivienda Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	4.010	0	0
2. Convenios operativos/empresas mixtas	**1.691**	**2.214**	**2.254**	**4.172**	**4.470**	**4.242**	**4.660**	**8.196**	**7.490**	**7.627**
Regalía[3/]	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389	4.147	3.986	5.092
Ventaja especial. Imp. Municipal (1,11%)[4/]	-	-	112	225	0	0	80	0	86	93
Ventaja especial. F.O.P.O. (2,22%) [5/]	-	-	56	0	0	0	160	0	171	186
Impuesto de extracción[5/]	0	0	0	0	0	0	0	466	62	297
Impuesto Superficial	0	0	0	0	0	0	0	0	14	n.d
ISLR recaudado	n.d	n.d	n.d	2.009	2.655	1.656	1.031	3.583	3.185	1.960
3. BITOR	**66**	**184**	**356**	**283**	**190**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Regalía	66	184	353	255	171	0	0	0	0	0
Impuesto de extracción	-	-	3	28	19	0	0	0	0	0
ISLR recaudado	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	0	0	0	0	0
4. Empresas Mixtas - Faja	**393**	**1.380**	**2.373**	**3.315**	**7.211**	**2.982**	**3.706**	**3.477**	**4.694**	**3.695**
Regalía[6/]	393	1.380	1.634	1.799	3.609	1.889	2.794	3.035	2.711	2.313
Impuesto de extracción[5/]	-	-	739	1.516	888	209	310	197	116	399
ISLR recaudado	n.d	n.d	n.d	n.d	2.706	875	596	241	1.860	976
Impuesto al registro de exportación	-	-	-	-	8	9	6	4	7	7
5. Exploración a riesgo	**2**	**12**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Regalía	2	12	2	0	0	0	0	0	0	0
Impuesto de extracción	-	-	0	0	0	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	**18.629**	**27.265**	**37.701**	**45.594**	**43.096**	**35.863**	**39.414**	**65.962**	**72.496**	**61.091**

1/ Incluye Regalía Gas esfuerzo propio y Regalía gas licencias públicas.
2/ Incluye fideicomiso vivienda - infraestructura, agrícola y EPS.
3/ Incluye la regalía del gas natural proveniente del gas asociado, y considera las regalías del gas natural causada por las Licencias de Gas (Gas Libre)
4/ Ingresos destinados a los municipios donde se desarrollan actividades primarias
5/ Ingresos destinados al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera, según decreto N 8.896 publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N 39.915
6/ Incluye la regalía del gas natural proveniente del gas asociado.

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

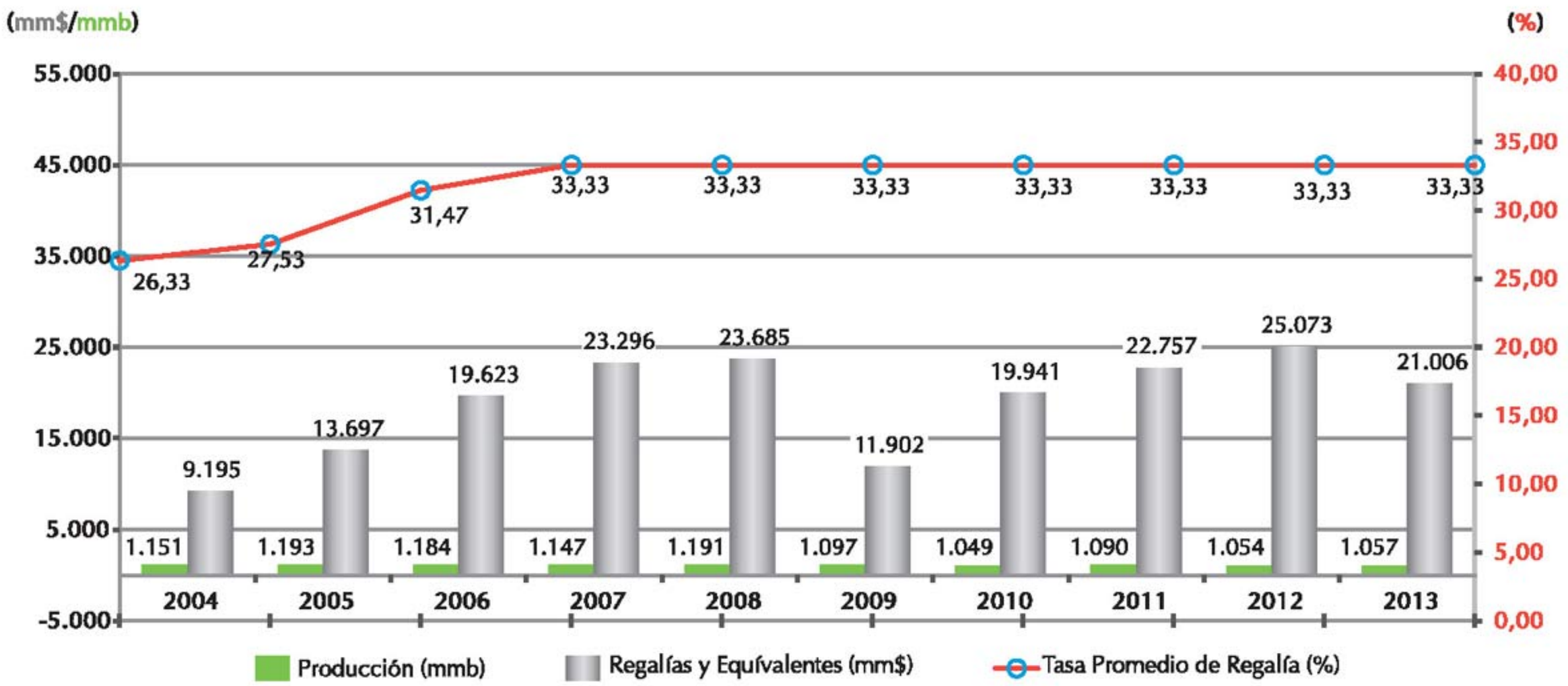
CUADRO 18
Volumen de Producción, liquidación de Regalía y equivalentes por Petróleo

Negocio			2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
PDVSA Petróleo/ PDVSA Gas[1/]	Volumen	(mb)	754.787	768.045	810.369	809.491	826.145	826.916	742.839	757.325	695.845	685.123
	Regalía	(mm$)	7.043	9.907	13.675	15.645	14.255	5.747	11.400	12.625	14.613	9.383
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	917	1.738	2.129	1.469	1.805	1.837	1.622	1.738
	Tasa efectiva	(%)	30,00	30,00	32,22	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación	($/Bl)	30,36	44,98	55,47	61,71	88,65	59,16	75,56	96,39–70,00	70,00	70-80
Conv. Operativos/ Emp.Mixtas[2/]	Volumen	(mb)	189.546	181.248	136.293	115.170	128.107	154.354	163.550	183.297	203.602	219.275
	Regalía	(mm$)	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389	4.144	4.276	5.181
	Impuesto de extracción	(mm$)								200	470	297
	Ventajas especiales Imp. Munic. (1,11%)	(mm$)	-	-	112	225	0	0	80	93	158	93
	Ventajas especiales. F.O.P.O. (2,22%)	(mm$)	-	-	56	0	0	0	160	185	316	322
	Tasa efectiva	(%)	30,00	30,00	32,50	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación	($/Bl)	30,36	44,98	50,66	59,30	85,08	54,81	69,56	88,70–70,00	70,00	70-80
Bitor[3/]	Volumen	(mb)	13.878	22.362	28.765	24.682	12.422	0	0	0	0	0
	Regalía	(mm$)	66	184	353	255	171	0	0	0	0	0
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	3	28	19	0	0	0	0	0
	Tasa efectiva	(%)	24,08	21,03	30,43	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Precio de liquidación	($/Bl)	26,56	39,53	44,02	55,60	70,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Petrozuata/ Pdvsa-Petróleo[3/]	Volumen	(mb)	45.508	44.235	43.338	36.044	41.399	0	0	0	0	0
	Regalía	(mm$)	52	260	313	327	799	0	0	0	0	0
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	185	327	157	0	0	0	0	0
	Tasa efectiva	(%)	4,92	16,93	27,78	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Precio de liquidación	($/Bl)	26,56	39,53	43,27	53,97	75,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cerro Negro/ Petromonagas[4/]	Volumen	(mb)	43.706	44.305	41.947	34.506	39.895	19.045	39.818	40.283	47.568	51.703
	Regalía	(mm$)	52	262	301	301	791	360	770	887	999	1.219
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	182	279	226	40	86	99	111	135
	Tasa efectiva	(%)	4,92	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación	($/Bl)	26,56	39,53	42,97	52,81	74,72	63,01	64,68	81,72–70,00	70,00	70-80
Sincor/ Petrocedeño[5/]	Volumen	(mb)	63.650	69.702	62.618	59.470	61.124	50.141	49.512	51.451	46.502	42.212
	Regalía	(mm$)	51	493	584	659	1.202	787	972	1.143	977	995
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	183	398	243	87	108	127	108	111
	Tasa efectiva	(%)	4,92	19,43	29,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación	($/Bl)	26,56	39,53	43,01	43,01	74,82	52,30	65,47	83,00–70,00	70,00	70-80
Ameriven/ Petropiar[6/]	Volumen	(mb)	39.010	61.387	56.964	57.230	58.143	46.656	53.540	57.524	60.905	58.430
	Regalía	(mm$)	238	365	436	512	1.383	742	1.051	1.275	1.279	1.378
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	189	512	262	82	117	142	142	153
	Tasa efectiva	(%)	22,22	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación	($/Bl)	26,56	39,53	42,65	53,43	75,86	53,03	65,58	83,71–70,00	70,00	70-80
Exploración a riesgo	Volumen	(mb)	429	1.826	264	0	0	0	0	0	0	0
	Regalía	(mm$)	2	12	2	0	0	0	0	0	0	0
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
	Tasa efectiva	(%)	16,67	16,67	16,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Precio de liquidación	($/Bl)	31,51	43,07	58,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sinovensa[7/]	Volumen	(mb)	-	-	3.908	10.575	23.706	0	0	0	0	0
	Regalía	(mm$)	-	-	23	76	234	0	0	0	0	0
	Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	23	76	0	0	0	0	0	0
	Tasa efectiva	(%)	-	-	16,67	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Precio de liquidación	($/Bl)	-	-	38,67	51,59	70,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Repsol YPF/ PDVSA Petróleo (Sipororo)[8/]	Volumen	(mb)	-	-	-	-	-	23	24	22	24	22
	Regalía	(mm$)	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2
	Tasa efectiva	(%)	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Precio de liquidación	($/Bl)	-	-	-	-	-	65,07	81,87	110,19–70,00	70,00	70-80
Total	Volumen	(mb)	1.150.514	1.193.110	1.184.465	1.147.168	1.190.941	1.097.136	1.049.284	1.089.901	1.054.446	1.056.765
	Regalía	(mm$)	9.195	13.697	17.773	19.713	20.649	10.224	17.585	20.075	22.145	18.158
	Impuesto de extracción[9/]	(mm$)	-	-	1.682	3.358	3.036	1.678	2.116	2.404	2.454	2.434
	Ventajas especiales Imp. Munic. (1,11%)	(mm$)	-	-	112	225	0	0	80	93	158	93
	Ventajas especiales. F.O.P.O. (2,22%)	(mm$)	-	-	56	0	0	0	160	185	316	322
	Tasa efectiva	(%)	26,33	27,53	31,47	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
	Precio de liquidación[10/]	($/Bl)	29,68	43,87	52,42	59,35	85,48	58,04	73,23	92,75–70,00	70,00	70-80

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$)
1/ En la Regalía de Pdvsa Petróleo/Pdvsa Gas se incluyen las compensaciones por Convenios de Cooperación Energética y de Mercado Interno
2/ Incluye las empresas de nuevos desarrollo en la Faja (Petrocarabobo, Petromiranda, Petromacareo, Petrojunín, Petroindependencia y Petrourica)
3/ Incluida a partir de 2009 en PDVSA Petróleo
4/ Empresa mixta Petromonagas a partir del 05/03/08 G.O Nº 388884
5/ Empresa mixta Petrocedeño a partir del 10/01/08 G.O Nº 388847
6/ Empresa mixta Petropiar a partir del 09/01/08. G.O Nº 38884
7/ Incluida a partir de 2009 en empresas mixtas
8/ Absorbida por PDVSA Petróleo a partir del 2010. En el caso de Sipororo, todo el condensado extraído pertenece a la Nación (Tasa efectiva 100%)
9/ En el año 2011, se cobró el Impuesto de Extracción acumulado desde el 2006.
10/ Art. 14. Decreto 8.163. G.E.RBV N 6.022 de fecha 18/04/2011 Precio tope para el cálculo y liquidación de Regalías y demás rubros 70US$/bl. - LCEPEPEMIH. G.O.RBV N 40.114 de fecha 20/02/2013. Precio tope el cálculo y liquidación de Regalías y demás rubros 80US$/bl.

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

GRÁFICO 10
Regalías y Equivalentes, Producción y Tasa de Regalía Nación



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. MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Misión Ribas	320	371	280	133	330	599	361	322	405	150
Misión Alimentación	146	303	325	916	212	-	1.210	1.238	317	1.569
Misión Barrio Adentro I, II y III	275	309	1.693	3.258	130	7	3.463	3.781	5.581	3.888
Misión Vuelvan Caras	172	220	240	29	11	-	-	-	-	-
Misión Milagro	-	125	-	25	9	-	-	-	-	-
Misión Sucre	113	668	-	-	17	6	156	2	-	-
Misión Ciencia	-	-	291	28	-	-	-	-	-	-
Misión Revolución Energética	-	-	210	219	174	745	2.115	2.197	69	196
Gran Misión Vivienda Venezuela	500	500	476	659	221	157	1.251	4.010	-	-
Gran Misión AgroVenezuela	-	-	-	-	-	-	-	1.140	-	-
Gran Misión Hijos de Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	598	-
Gran Misión en Amor Mayor Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	1.241	-
Gran Misión Barrio Tricolor										325
Proyectos Agrícolas	600	600	423	919	848	54	14	362	109	102
Proyectos de Infraestructura	-	-	-	-	-	-	335	623	63	799
Proyecto Autogas	-	-	-	-	-	91	202	116	230	89
Fondo Alba Caribe	-	-	40	72	-	50	-	-	-	-
Fondo Bicentenario	-	-	-	-	-	-	738	-	-	149
Fondo Especial de la Juventud										40
Fondo de Seguridad	-	-	-	-	-	-	455	84	-	19
Fondo Miranda	-	-	-	-	-	-	5.083	4.306	5.113	4.705
Fondo Deporte	-	-	-	-	-	-	28	97	-	-
Fondo Chino	-	-	-	-	864	2.065	2.507	5.022	5.760	5.817
Plan de Vialidad	-	113	28	77	237	125	93	1.155	210	1.657
Plan Caracas Bicentenario	-	-	-	-	-	-	-	145	170	77
Obras Hidráulicas	-	-	27	23	54	14	24	757	6	180
Núcleos de Desarrollo Endógeno	-	55	47	130	46	5	-	-	-	-
Aportes Sector Eléctrico PDVSA	-	-	163	650	822	1.089	3.578	1.566	1.435	1.097
Apoyo a Emergencia por Lluvias	-	-	-	-	-	-	37	219	175	103
Aportes a Comunidades	133	5	677	418	148	382	245	585	3.808	1.430
Aporte Social Proyectos de Inversión PDVSA	-	-	202	262	578	369	297	623	1.680	343
Otras Misiones y Aportes	57	493	152	230	289	248	31	307	161	503
Fondo de Ahorro de los Trabajadores	-	-	-	-	-	-	-	-	1.162	102
Aportes a Misiones y Programas Sociales	**2.316**	**3.762**	**5.274**	**8.048**	**4.990**	**6.006**	**22.223**	**28.657**	**28.293**	**23.341**
FONDEN	-	1.525	6.855	6.761	12.384	600	1.334	14.728	15.572	10.418
FONDESPA	2.000	2.000	229	-	-	-	-	-	-	-
Total de Aportes al Desarrollo Social	**4.316**	**7.287**	**12.358**	**14.809**	**17.374**	**6.606**	**23.557**	**43.385**	**43.865**	**33.759**

Fuente: *Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA*

GRÁFICO 11
Aportes de PDVSA al Desarrollo Social, 2013
Total 33.759 mm$

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

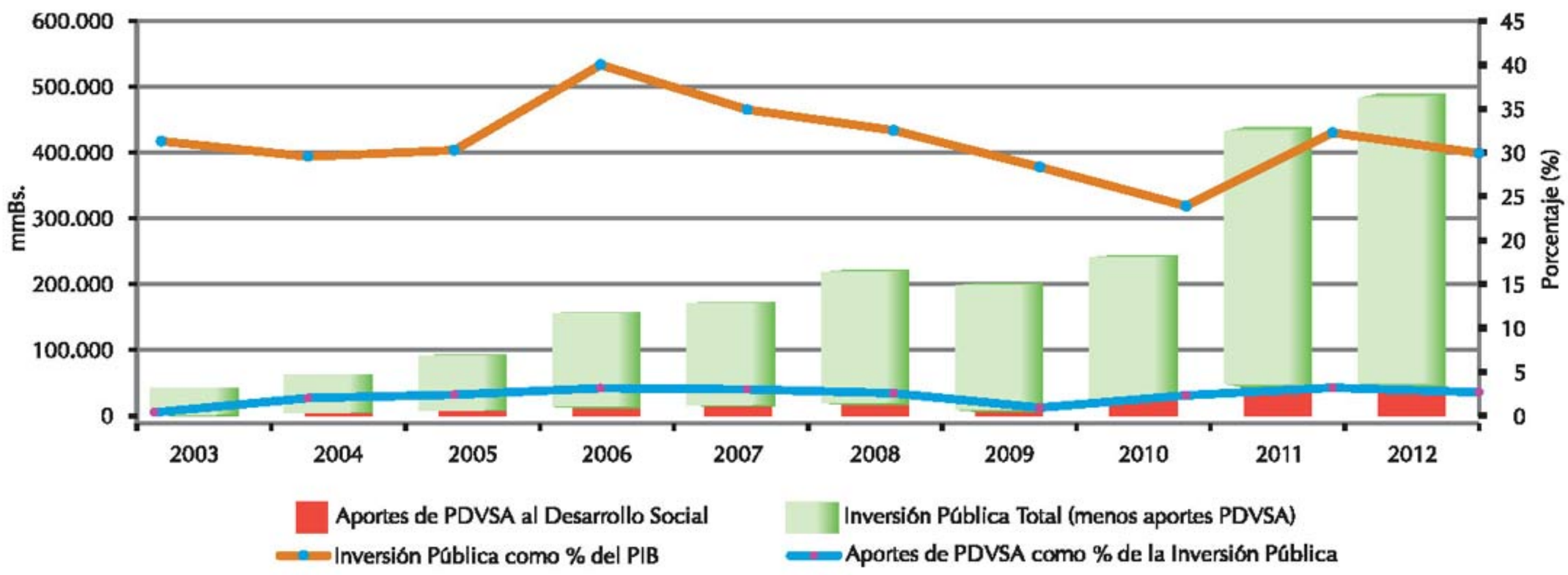
Fuente: Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA

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

Año	PIB	Inversión Pública Total	Inversión Pública como % del PIB	Aportes de PDVSA al Desarrollo Social	Aportes de PDVSA como % de la Inversión Pública	Inversión Pública Total (menos aportes PDVSA)
2003	134.228	42.014	31,30	549	0,41	41.465
2004	212.683	62.798	29,53	4.316	2,03	58.482
2005	304.087	92.001	30,25	7.287	2,40	84.714
2006	393.926	157.480	39,98	12.358	3,14	145.122
2007	494.592	172.438	34,86	14.809	2,99	157.629
2008	677.594	220.408	32,53	17.374	2,56	203.034
2009	707.263	200.291	28,32	6.606	0,93	193.685
2010	1.016.835	242.978	23,90	23.557	2,32	219.421
2011	1.357.487	437.728	32,25	43.385	3,20	394.343
2012	1.635.451	489.077	29,90	43.865	2,68	445.212

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

GRÁFICO 12
Participación de la Inversión Pública en el PIB



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

CUADRO 21
Aportes de PDVSA al FONDESPA (mm$)

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

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

Fuente: *Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA*

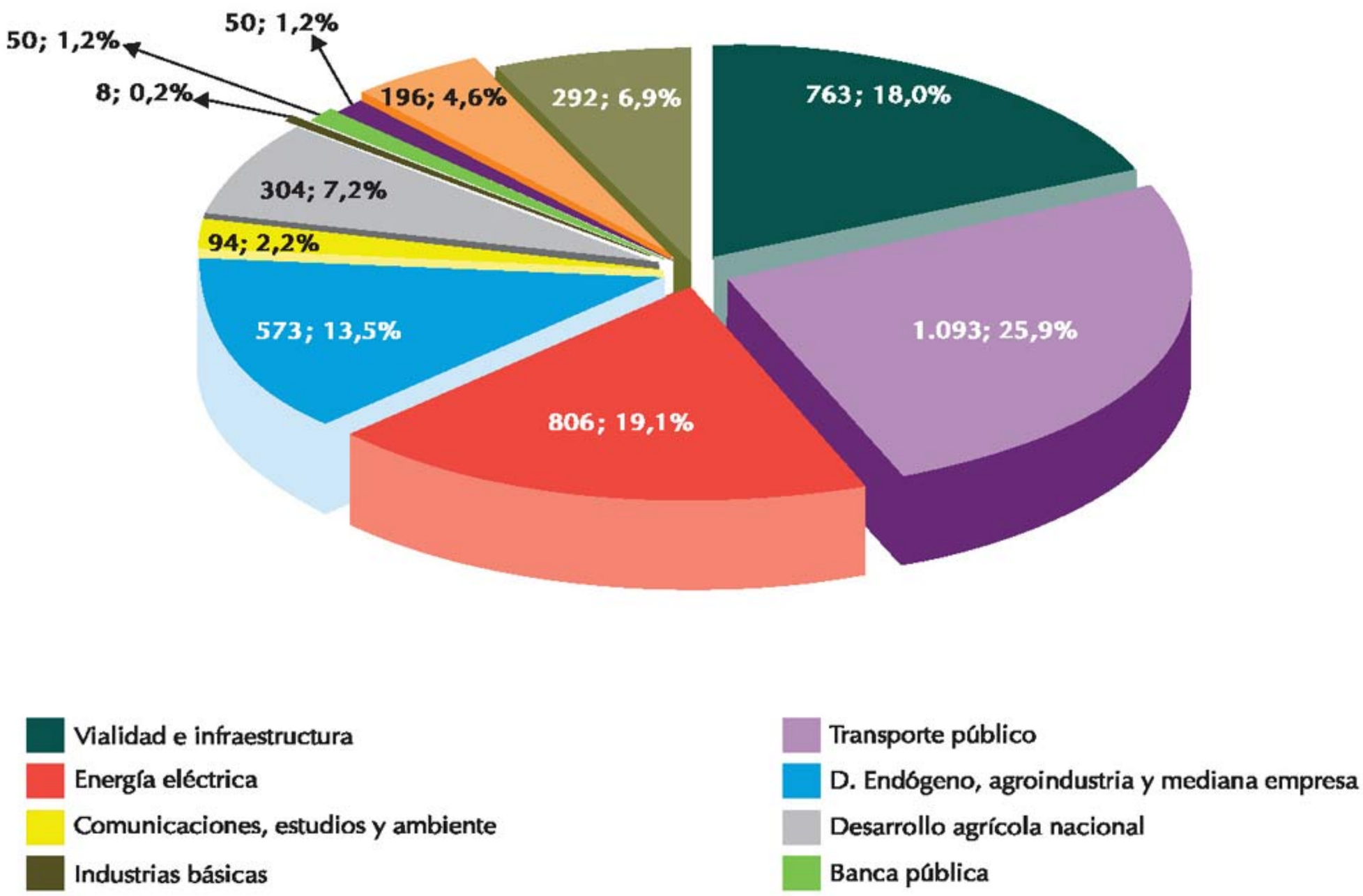
CUADRO 22
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por área de desarrollo (mm$)

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

Nota: A finales de 2005, fue constituido FONDEN, que sustituyó a FONDESPA en el financiamiento de nuevos proyectos de desarrollo. En 2006 se aprobó un aporte extraordinario a FONDESPA de 229 mm$ (492 mmBs.), para dar cumplimiento a proyectos aprobados en años anteriores.
1/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.
2/ Se refiere a la capitalización del Banco Industrial de Venezuela en la República de Cuba.
3/ Se refiere al Fondo del Sur, el cual está dirigido al proceso de integración y unión de los pueblos. Los recursos fueron transferidos a la Cancillería de la República, la cual aperturó un fideicomiso administrado por el Banco del Tesoro.

Fuente: *Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA*

GRÁFICO 13
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por área de desarrollo, 2004-2006 (mm$)



Fuente: *Dirección Ejecutiva de Finanzas, PDVSA*

CUADRO 23
Aportes al FONDEN, por fuentes (mm$)

Año	BCV	PDVSA Ordinario	CEPEMIH 1/	CEPEPEMIH 2/	Recuperado por crédito reembolsables de inversiones	Total
2005	6.000	1.525	-	-	-	7.525
2006	4.275	6.855	-	-	-	11.130
2007	6.770	6.761	-	-	-	13.531
2008	1.538	12.384	5.657	-	-	19.579
2009	12.299	600	35	-	147	13.082
2010	7.000	1.334	47	-	184	8.565
2011	3.500	14.728	2.444	8.387	245	29.303
2012	10.453	15.572	n.d	n.d	n.d	26.025
2013	4.382 a/	10.418	n.d	n.d	n.d	14.800
Total	**56.217**	**70.177**	**8.183**	**8.387**	**576**	**143.540**

1/ Según Gaceta Oficial N 38.910 del 15/04/2008, se decreta la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos.
2/ Según Gaceta Oficial No 6.022 Extraordinaria del18/04/2011, se promulgó la Ley que crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, a fin de suministrar recursos al FONDEN para el apalancamiento de la inversión productiva y social.
a/ Cifra consolidada hasta el tercer trimestre de 2013

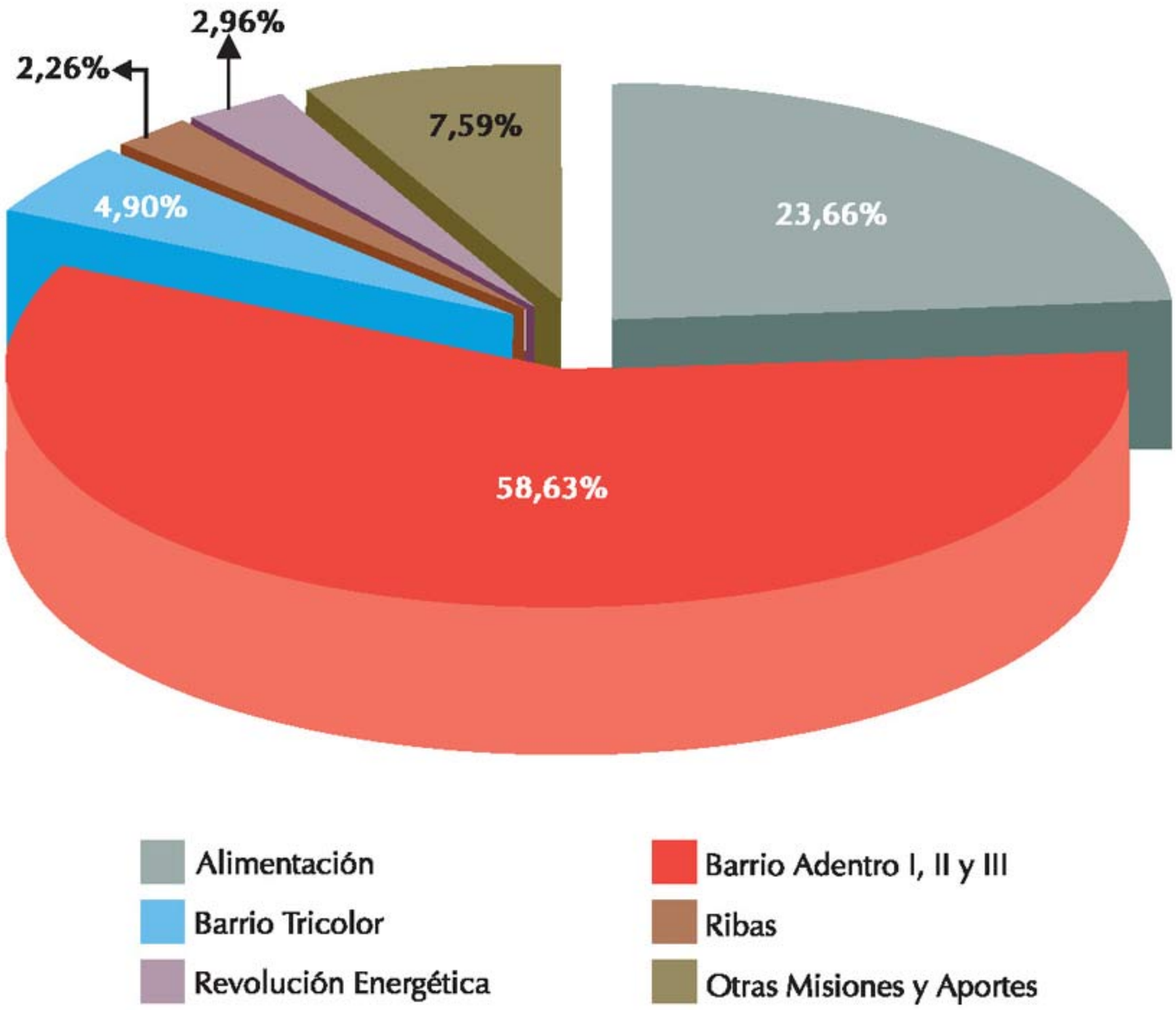
Fuente: *Ministerio del Poder Popular de Planificación y Finanzas*

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

Misiones Sociales	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Alimentación	146	303	325	916	212	-	1.210	1.238	317	1.569
Barrio Adentro I, II y III	275	309	1.693	3.258	130	7	3.463	3.781	5.581	3.888
Ciencia	-	-	291	28	-	-	-	-	-	-
Gran Misión AgroVenezuela	-	-	-	-	-	-	-	1.140	-	-
Gran Misión Barrio Tricolor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	325
Gran Misión en Amor Mayor Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	1.241	-
Gran Misión Hijos de Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	598	-
Gran Misión Vivienda Venezuela	500	500	476	659	221	157	1.251	4.010	-	-
Milagro	-	125	-	25	9	-	-	-	-	
Ribas	320	371	280	133	330	599	361	322	405	150
Revolución Energética	-	-	210	219	174	745	2.115	2.197	69	196
Sucre	113	668	-	-	17	6	156	2	-	-
Vuelvan Caras	172	220	240	29	11	-	-	-	-	-
Otras Misiones y Aportes	57	493	152	230	289	248	31	307	161	503
Total	**1.583**	**2.989**	**3.667**	**5.497**	**1.393**	**1.762**	**8.587**	**12.997**	**8.372**	**6.631**

Fuente: *Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA*

GRÁFICO 14
Aporte de PDVSA a las Misiones Sociales, 2013 (mm$)



Fuente: Dirección Ejecutiva de Finanzas PDVSA

CUADRO 25
Misión Ribas: principales indicadores, 2003-2013

Indicadores	Total
Censo inicial 01 y 02 /11/2003	1.412.167
Vencedores matriculados	1.632.726
Vencedores graduados (nueve promociones realizadas)	822.853
Vencedores graduandos (décima promoción)	60.751
Vencedores en aula actualmente	170.162
Mujeres en aula actualmente	101.157
Hombres en aula actualmente	69.005
Becas otorgadas	79.161
Incentivos otorgados (Coordinadores, Facilitadores y Voluntarios)	31.942
Planteles y/o rutas funcionando	7.787
Facilitadores incorporados	18.730
Ambientes funcionando	18.730
Vencedores en Centros Penitenciarios	1.028
Vencedores con discapacidades	10.302
Estudiantes de Medicina Integral en Cuba	-
Vencedores indígenas	5.057
Prosecución Robinson - Ribas	94.801
Prosecución Ribas - Sucre	167.793
Estudiantes Ribas Técnica	507
Graduados Ribas Técnica	7.839
Vencedores en Guarniciones	1.600
Estudiantes de Gas y Petróleo en la República de Argelia	-
Egresados en Gas y Petróleo en la República de Argelia	291
Egresados licenciados en Educación, mención Desarrollo Cultural	907
Integrantes del Cuerpo de Combatientes de Milicia Misión Ribas	10.282
Brigadas Productivas Socialistas	74
Brigadas de Construcción Socialista	1.544
Brigadistas de Construcción Socialista	46.327

Fuente: *Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional.*

CUADRO 26
Misión Ribas Técnica: principales indicadores, 2003-2013

Indicadores	Total
Bachilleres integrales matriculados	507
Ambientes funcionando	44
Facilitadores incorporados	44
Coordinadores	28

Nota: Misión Ribas Técnica funciona en los estados: Trujillo, Portuguesa, Barinas, Cojedes, Mérida y Apure, con la especialidad de Agropecuaria, mención Producción Agrícola. En el estado Zulia con la especialidad de Operaciones Acuáticas, mención Buceo Industrial.

Fuente: *Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional*

CUADRO 27
Misión Ribas Productiva: Composición de Brigadas, 2003-2013

Brigadas	Vencedores	N° de Brigadas
Dirección Ejecutiva de Producción Occidente	240	8
Mercado Interno-MPPPM	32	1
PDVSA BARIVEN, S.A.	271	9
PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A.	529	18
PDVSA GAS, S.A.	26	1
PDVSA Industrial, S.A.	106	4
PDVSA INTEVEP, S.A.	7	1
PDVSA La Estancia	10	1
PDVSA Mena	435	15
PDVSA Producción Gas Anaco	6	1
PDVSA Refinación	10	1
PDVSA Refinería El Palito	414	14
Total	**2.086**	**74**

Fuente: *Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional.*

CUADRO 28
Gran Misión Vivienda Venezuela: Plan Bienal 2011-2013

Años	Viviendas a Construir	Viviendas Construidas	Meta Ejecutada
2011-2013	730.000	547.168	74,95%

Fuente: *PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2013*

CUADRO 29
Gran Misión Vivienda Venezuela: Viviendas Construidas por Sectores

Sector	2011	2012	2013	Total
Público	95.367	155.170	147.464	398.001
Privado	51.351	44.910	52.906	149.167
Total	**146.718**	**200.080**	**200.370**	**547.168**

Fuente: *PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2013*

CUADRO 30
Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: principales indicadores 2003-2012

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

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

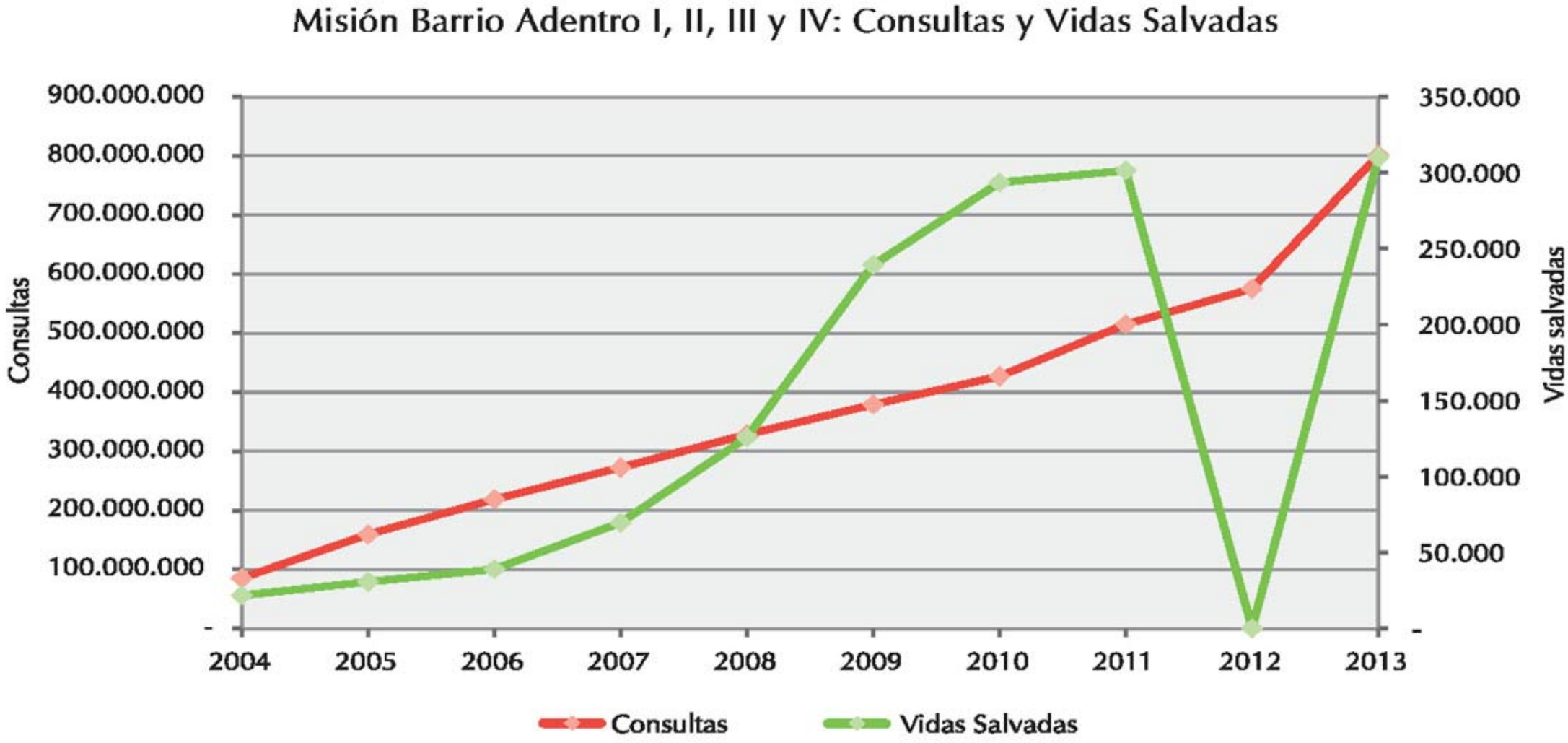
CUADRO 31
Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: Consultas y vidas salvadas

Año	Consultas	Vidas Salvadas
2004	85.268.595	21.890
2005	159.571.445	30.849
2006	218.689.314	39.202
2007	272.823.108	69.674
2008	328.435.529	125.924
2009	379.285.128	239.417
2010	427.341.521	293.667
2011	515.119.129	301.586
2012	575.685.071	217*
2013	801.455.828	310.103

*El impacto de vidas salvadas corresponde solo a Barrio Adentro I

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

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



*Para el 2012 el impacto de vidas salvadas corresponde solo a Barrio Adentro I

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

CUADRO 32
Misión Barrio Adentro Deportivo: Principales Indicadores

	Promotores Deportivos Capacitados	Beneficiarios
2008	22.634	3.379.782
2009	25.005	3.908.794
2010	27.531	3.796.359
2011	36.544	5.488.269
2012	41.728	4.574.856
2013	45.526	5.360.140

Nota: A partir del año 2010 las cifras corresponden a las contenidas en el Instructivo N 7-ONAPRE
Fuente: *Fundación Oro Negro*

CUADRO 33
Misión Sucre: Aportes para infraestructura educativa, 2008- 2013

Indicadores	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Estudiantes Atendidos	587.292	577.321	609.313 **	477.064 **	410.204 **	380.601**
Estudiantes Cursando Maestrías Convenio Cuba-Venezuela	1.737	3.956	4.131	4.120	4.803	4.690
Egresados de Programas Nacionales de Formación	30.993	10.015	54.210	46.739	86.380	59.113
Egresados de Medicina Integral Comunitaria	-	-	-	-	8.168	6.369
Egresados del Convenio Cuba-Venezuela	-	366	-	381	747	423
Becados de Medicina Integral Comunitaria	22.712	25.619	22.793	25.903	22.544	16.053
Becados Otros Programas Nacionales de Formación	82.538	91.033	34.230	7.967	6.024	19.491
Instituciones Universitarias Acreditadas	19	19	19	19	39	42
Aldeas Universitaria ubicadas en escuelas, liceos y otros espacios	-	1.461	1.260	1.307	1.256	1.236
Aldeas Universitaria construidas en funcionamiento	49	54	57	62	71	72
Aldeas Universitarias en Construcción	9	8	18	13	9	1

** Cifras Preliminares
Fuente: *Fundación Misión Sucre*

CUADRO 34
Reservas Probadas Remanentes de Petróleo, 2013 (mb)

Áreas tradicionales/tierra	
PDVSA/Empresas mixtas	**38.088.095**
Occidente	19.419.175
Oriente	17.485.953
Barinas	1.182.967
Costa Afuera	
PDVSA/Empresas mixtas/Licencias	607.984
Faja Petrolífera del Orinoco	
Empresas Mixtas Faja	**92.033.463**
Petromonagas	3.272.205
Petropiar	4.123.877
Petrocedeño	7.163.295
Petrolera Sinovensa	2.534.730
Petrocarabobo	13.561.305
Petroindependencia	20.931.037
Petrojunín	6.925.539
Petromacareo	8.053.100
Petromiranda	14.629.810
Petrourica	10.838.563
PDVSA Faja	**30.860.015**
Otras Áreas Faja[1/]	**136.763.126**
Total Venezuela	**298.352.682**

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. MPPPM*

CUADRO 35
Reservas Probadas de Petróleo[1/] (mmb)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Descubrimientos	319	144	82	494	8	22	200	27	120	173
Extensiones	145	35	31	20	116	0 [a/]	0	35	8	0
Revisiones	4.129	444	8.382	12.686	74.013	39.925	86.211	2.097	1.099	1.501
Total nuevas reservas	**4.593**	**623**	**8.495**	**13.200**	**74.137**	**39.947**	**86.411**	**2.159**	**1.227**	**1.674**
Producción	1.151	1.193	1.183	1.147	1.191	1.097	1.083	1.089	1.063	1.056
Reservas probadas al 31 de diciembre	**80.582**	**80.012**	**87.324**	**99.377**	**172.323**	**211.173**	**296.501**	**297.571**	**297.735**	**298.353**
Duración reservas/ año	70,0	67,1	73,8	86,6	144,7	192,5	273,8	273,3	280,1	282,5

1/ Excluye condensados de planta
a/ Se incorporaron 147 (mb) de petróleo por extensiones
Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPM*

CUADRO 36
Reservas Probadas Remanentes y Producción Acumulada de Petróleo[1/]

Año	Reservas (mmb)	Producción (mb)	Reservas (mmm³)	Producción (mm³)
1967	15.965	22.317.444	2.538	3.548.196
1968	15.669	23.636.784	2.491	3.757.955
1969	14.913	24.948.617	2.371	3.966.520
1970	14.039	26.302.037	2.232	4.181.697
1971	13.763	27.597.443	2.188	4.387.650
1972	13.919	28.775.929	2.213	4.575.015
1973	13.810	30.004.523	2.196	4.770.346
1974	18.561	31.090.855	2.951	4.943.059
1975	18.390	31.947.219	2.924	5.079.211
1976	18.223	32.786.956	2.897	5.212.718
1977	18.035	33.603.773	2.867	5.342.582
1978	18.227	34.394.191	2.898	5.468.249
1979	18.524	35.254.266	2.945	5.604.990
1980	19.687	36.047.666	3.130	5.731.131
1981	20.144	36.817.184	3.203	5.853.475
1982	24.578	37.508.872	3.908	5.963.444
1983	25.887	38.166.172	4.116	6.067.947
1984	28.028	38.826.114	4.456	6.172.869
1985	29.330	39.439.695	4.663	6.270.421
1986	55.521	40.093.599	8.827	6.374.384
1987	58.083	40.757.708	9.234	6.479.969
1988	58.504	41.454.320	9.301	6.590.721
1989	59.041	42.151.074	9.387	6.701.497
1990	60.054	42.931.057	9.548	6.825.504
1991	62.649	43.802.820	9.960	6.964.104
1992	63.330	44.677.631	10.069	7.103.188
1993	64.448	45.581.021	10.246	7.246.816
1994	64.877	46.536.373	10.315	7.398.705
1995	66.329	47.558.008	10.545	7.561.132
1996	72.667	48.646.858	11.553	7.734.246
1997	74.931	49.800.258	11.913	7.917.622
1998	76.108	51.015.378	12.100	8.110.811
1999	76.852	52.132.083	12.219	8.288.353
2000	77.685	53.283.519	12.351	8.471.417
2001	77.783	54.503.264	12.367	8.665.341
2002	77.154	55.596.070	12.267	8.839.084
2003	77.140	56.621.578	12.264	9.002.127
2004	80.582	57.772.092	12.812	9.185.044
2005	80.012	58.965.202	12.721	9.374.734
2006	87.324	60.149.667	13.883	9.563.049
2007	99.377	61.296.835	15.800	9.745.435
2008	172.323	62.487.776	27.397	9.934.779
2009	211.173	63.584.321	33.574	10.109.117
2010	296.501	64.667.739	47.140	10.281.366
2011	297.571	65.757.044	47.310	10.454.552
2012	297.735	66.820.072	47.336	10.623.561
2013	298.353	68.150.628	47.434	10.835.103

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

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 37
Actividad Exploratoria de la Industria Petrolera

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Perforación (N° de pozos)										
Esfuerzo propio										
Iniciados	7	11	9	4	2	1	3	4	5	3
Arrastre	4	6	10	21	18	2	0	2	4	6
Total	**11**	**17**	**19**	**25**	**20**	**3**	**3**	**6**	**9**	**9**
Completados	1	4	3	11	7	2	2	2	2	3
Abandonados	1	1	9	10	10	1	0	0	1	2
Suspendidos	2	1	0	1	1	0	0	0	0	1
En actividad al 31 / 12	7	11	7	3	2	0	1	4	6	3
Total	**11**	**17**	**19**	**25**	**20**	**3**	**3**	**6**	**9**	**9**
Convenios operativos / Empresas Mixtas										
Iniciados	2	0	0	0	0	0	1	3	2	1
Arrastre	1	2	0	0	1	0	0	2	5	5
Total	**3**	**2**	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**	**5**	**7**	**6**
Completados	1	0	0	0	0	0	0	0	2	1
Abandonados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	2	1	0	0	0	0	0	2	4	5
En actividad al 31 / 12	0	1	0	0	1	0	1	3	1	0
Total	**3**	**2**	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**	**5**	**7**	**6**
Licencias de gas no asociado										
Iniciados	4	3	6	2	1	4	2	0	0	1
Arrastre	0	0	0	5	3	1	0	1	0	0
Total	**4**	**3**	**6**	**7**	**4**	**5**	**2**	**1**	**0**	**1**
Completados	0	1	3	4	1	2	1	1	0	0
Abandonados	0	1	1	2	1	3	0	0	0	0
Suspendidos	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1
En actividad al 31/12	2	0	1	0	1	0	1	0	0	0
Total	**4**	**3**	**6**	**7**	**4**	**5**	**2**	**1**	**0**	**1**
Total perforación (N° de pozos)										
Iniciados	13	14	15	6	3	5	6	7	7	5
Arrastre	5	8	10	26	22	3	0	5	9	11
Total	**18**	**22**	**25**	**32**	**25**	**8**	**6**	**12**	**16**	**16**
Completados	2	5	6	15	8	4	3	3	4	4
Abandonados	1	2	10	12	11	4	0	0	1	2
Suspendidos	6	3	1	2	2	0	0	2	4	7
En actividad al 31/12	9	12	8	3	4	0	3	7	7	3
Total año	**18**	**22**	**25**	**32**	**25**	**8**	**6**	**12**	**16**	**16**
Pozos Estratigráficos Magna Reserva										
Perforados	-	-	11	48	50	25	8	3	0	0

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

CUADRO 38
Balance de la Actividad Perforatoria por Tipo al 31/12/2013 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Faja	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Perforados								
A-O	27	0	6	483	18	15	0	549
A-1	0	0	1	0	0	1	0	2
A-2a	0	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	1	0	0	0	1	0	0	2
A-2c	0	0	0	0	0	0	0	0
A-3	0	0	0	0	1	0	0	1
Sub-total	**28**	**0**	**7**	**483**	**20**	**16**	**0**	**554**
Evaluados								
A-O	48	0	5	177	17	34	1	282
A-1	0	0	0	0	0	1	0	1
A-2a	0	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	0	0	0	0
A-3	0	0	0	0	1	0	0	1
Sub-total	**48**	**0**	**5**	**177**	**18**	**35**	**1**	**284**
Suspendidos								
A-O	34	0	1	161	7	16	7	226
A-1	0	0	0	0	1	2	0	3
A-2a	1	0	0	0	0	0	0	1
A-2b	0	0	0	0	1	0	0	1
A-2c	0	0	1	0	5	2	0	8
A-3	0	0	0	0	0	1	0	1
Sub-total	**35**	**0**	**2**	**161**	**14**	**21**	**7**	**240**
Completados								
B-O	15	0	3	70	6	10	0	104
B-1	0	0	0	0	0	0	0	0
B-2a	0	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	0	0	0	0	0	0
B-2c	0	0	1	0	0	1	0	2
B-3	0	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**15**	**0**	**4**	**70**	**6**	**11**	**0**	**106**
Secos								
C-0	0	0	0	0	0	0	0	0
C-1	0	0	0	0	0	0	0	0
C-2a	0	0	0	0	0	0	0	0
C-2b	0	0	0	0	0	0	0	0
C-2c	0	0	0	0	0	0	0	0
C-3	0	0	1	0	0	0	0	1
Sub-total	**0**	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1**
Total	**126**	**0**	**19**	**891**	**58**	**83**	**8**	**1.185**

Se incluye nueva Jurisdicción Faja

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 39
Balance de los Pozos de Inyección de Fluidos al 31/12/2013 (n° p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Faja	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos								
I-A	0	0	0	353	91	58	6	508
I-G	0	0	1	102	38	41	2	184
Total	**0**	**0**	**1**	**455**	**129**	**99**	**8**	**692**
Pozos inyectores completados								
I-A	0	0	0	0	0	2	6	8
I-G	0	0	1	0	0	0	2	3
Total	**0**	**0**	**1**	**0**	**0**	**2**	**8**	**11**
Inyectores de agua en actividad								
Activos	0	0	0	145	28	49	1	223
Perforados	0	0	0	0	0	2	0	2
Suspendidos	0	0	0	208	63	3	5	279
Evaluados	0	0	0	0	0	4	0	4
Total	**0**	**0**	**0**	**353**	**91**	**58**	**6**	**508**
Inyectores de gas en actividad								
Activos	0	0	0	34	3	34	0	71
Perforados	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	0	0	1	68	35	4	2	110
Evaluados	0	0	0	0	0	3	0	3
Total	**0**	**0**	**1**	**102**	**38**	**41**	**2**	**184**

Se incluye nueva Jurisdicción Faja

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 40
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados al 31/12/13 (n° p)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Capaces de producir	32.024	32.626	33.388	33.767	34.348	35.114	35.351	35.549	36.690	36.850
En producción	13.756	15.390	15.909	15.989	16.687	16.921	17.238	17.465	17.678	18.069
Cerrados reactivables	18.268	17.236	17.479	17.778	17.637	18.073	17.795	17.193	18.160	18.053
Suspendidos	0	0	0	0	24	120	318	891	852	728
Inactivos	12.854	13.313	13.281	13.293	13.629	13.709	13.534	13.916	13.938	13.864
Esperando abandono	1.316	1.377	1.446	1.643	1.637	1.835	1.886	2.062	2.138	2.135
Abandonado[1/]	11.538	11.936	11.835	11.650	11.992	11.874	11.648	11.854	11.800	11.729
Total pozos completados	**44.878**	**45.939**	**46.669**	**47.060**	**47.977**	**48.823**	**48.885**	**49.465**	**50.628**	**50.714**

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 41
Estado de los Pozos de Petróleo y Gas Completados por Jurisdicción al 31/12/2013 (n° p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Faja	Barcelona	Maturín	Cumaná	Venezuela
Capaces de producir	**22.408**	**151**	**575**	**9.744**	**2.744**	**1.212**	**16**	**36.850**
En producción	12.152	18	275	4.313	769	527	15	18.069
Cerrados reactivables	9.541	133	299	5.431	1.975	673	1	18.053
Suspendidos	715	0	1	0	0	12	0	728
Inactivos	**5.668**	**857**	**283**	**4.065**	**1.001**	**1.988**	**2**	**13.864**
Esperando abandono	1.042	49	75	439	103	426	1	2.135
Abandonado[1/]	4.626	808	208	3.626	898	1.562	1	11.729
Total pozos completados	**28.076**	**1.008**	**858**	**13.809**	**3.745**	**3.200**	**18**	**50.714**

Se incluye nueva Jurisdicción Faja
1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 42
Pozos de Petróleo y Gas en Producción por Jurisdicción al 31/12/2013 (n° p)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Maracaibo										
Petróleo	10.004	10.626	10.858	11.125	11.323	11.577	11.714	11.830	11.898	12.092
Gas	8	2	8	8	8	8	8	8	59	60
Faja[1/2/]										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	0	4.109	4.285
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	20	28
Barcelona										
Petróleo	1.977	3.000	3.148	3.135	3.303	3.335	3.398	3.493	743	769
Gas	10	10	19	20	18	19	18	19	0	0
Maturín										
Petróleo	1.463	1.398	1.525	1.351	1.653	1.660	1.727	1.749	489	512
Gas	0	0	2	1	20	1	16	7	14	15
Barinas										
Petróleo	294	319	318	322	319	312	315	318	294	273
Gas	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2
Falcón										
Petróleo	0	29	24	21	22	10	20	19	17	14
Gas	0	6	6	4	12	4	6	6	8	4
Cumaná										
Petróleo	0	0	0	0	7	13	14	14	15	15
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total										
Petróleo	**13.738**	**15.372**	**15.873**	**15.954**	**16.627**	**16.907**	**17.188**	**17.423**	**17.565**	**17.960**
Gas	**18**	**18**	**36**	**35**	**60**	**34**	**50**	**42**	**103**	**109**

1/ Incluye pozos que pertenecían a las Inspecciones Técnicas de Barcelona y Maturín
2/ Dirección Regional Faja es creada en el año 2012, reporta operaciones a partir de Febrero de 2013.

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

CUADRO 43
Producción de Petróleo Crudo[1/]

Año	Miles de metros cúbicos	Miles de barriles	Miles de barriles diarios	Gravedad API
1967	205.551	1.292.876	3.542	25,3
1968	209.759	1.319.340	3.605	25,4
1969	208.565	1.311.833	3.594	25,6
1970	215.177	1.353.420	3.708	25,2
1971	205.953	1.295.406	3.549	25,5
1972	187.365	1.178.486	3.220	25,9
1973	195.331	1.228.594	3.366	25,3
1974	172.713	1.086.332	2.976	25,0
1975	136.152	856.364	2.346	25,9
1976	133.507	839.737	2.294	25,7
1977	130.864	816.817	2.238	25,3
1978	124.887	790.418	2.166	25,0
1979	136.521	860.075	2.356	24,4
1980	126.141	793.400	2.168	24,0
1981	122.344	769.518	2.108	23,5
1982	109.970	691.688	1.895	23,5
1983	104.502	657.300	1.801	23,3
1984	104.923	659.942	1.803	23,2
1985	97.571	613.581	1.681	24,2
1986	103.963	653.904	1.792	24,1
1987	105.585	664.109	1.819	23,4
1988	110.753	696.612	1.903	25,5
1989	110.755	696.754	1.909	26,5
1990	124.007	779.983	2.137	25,9
1991	138.600	871.763	2.388	25,2
1992	139.085	874.811	2.390	25,2
1993	143.627	903.390	2.475	24,8
1994	190.838	955.352	2.617	24,3
1995	162.456	1.021.635	2.799	24,6
1996	173.114	1.088.850	2.975	24,7
1997	183.401	1.153.400	3.160	24,3
1998	193.190	1.215.120	3.329	25,0
1999	177.542	1.116.705	3.059	25,0
2000	183.065	1.151.436	3.146	24,1
2001	193.926	1.219.745	3.342	23,5
2002	173.744	1.092.806	2.994	25,2
2003	163.044	1.025.508	2.810	23,7
2004	182.918	1.150.514	3.143	22,7
2005	189.690	1.193.110	3.269	22,3
2006	188.315	1.184.465	3.245	21,6
2007	182.385	1.147.168	3.143	21,8
2008	189.345	1.190.941	3.254	21,6
2009	174.337	1.096.545	3.004	21,9
2010	172.250	1.083.418	2.968	21,2
2011	173.186	1.089.305	2.985	20,6
2012	169.008	1.063.028	2.904	20,5
2013	167.914	1.056.144	2.894	19,5

1/ Excluye condensado de planta.

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

CUADRO 44
Producción de Petróleo por Gravedad[1/] (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gravedad específica	**0,9176**	**0,9200**	**0,9170**	**0,9230**	**0,9244**	**0,9224**	**0,9267**	**0,9303**	**0,9309**	**0,9371**
Gravedad API	**22,7**	**22,3**	**21,6**	**21,8**	**21,6**	**21,9**	**21,2**	**20,6**	**20,5**	**19,5**
Extrapesados (0,0°-9,9°)	658	788	826	760	829	749	900	938	953	1.060
Pesados (10,0°-21,9°)	869	870	822	779	800	691	610	651	625	617
Medianos (22,0°-29,9°)	939	950	928	863	911	852	807	769	713	637
Livianos (30,0°- 38,9°)	564	538	542	600	579	586	536	511	497	468
Condensados (42,0° y más)	114	123	126	140	135	126	115	115	117	111
Total Venezuela										
(mb/d)	**3.143**	**3.269**	**3.245**	**3.143**	**3.254**	**3.004**	**2.968**	**2.985**	**2.904**	**2.894**
(mb)	**1.150.514**	**1.193.111**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**	**1.089.305**	**1.063.028**	**1.056.144**

1/ Excluye condensados de planta

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

CUADRO 45
Producción de Petróleo por Cuencas[1/] (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Maracaibo[2/]	**1.229**	**1.191**	**1.175**	**1.123**	**1.078**	**937**	**831**	**800**	**791**	**770**
Areas tradicionales										
Esfuerzo propio+Cov. Operativos[3/]	1.229	1.191	983	904	848	745	620	571	527	480
Empresas mixtas (livianos/medianos)	-	-	192	219	230	193	211	229	264	290
Falcón (A. tradicionales/ E. mixtas)	**1,29**	**1,23**	**1,03**	**0,86**	**0,89**	**0,73**	**0,63**	**0,52**	**0,70**	**0,50**
Apure - Barinas (A. tradicionales/ E. mixtas)	**85**	**88**	**87**	**82**	**81**	**71**	**61**	**55**	**47**	**41**
Oriental	**1.828**	**1.988**	**1.982**	**1.937**	**2.094**	**1.995**	**2.076**	**2.129**	**2.066**	**2.082**
Áreas tradicionales	**1.266**	**1.325**	**1.332**	**1.327**	**1.391**	**1.213**	**1.488**	**1.370**	**1.252**	**1.413**
Esfuerzo propio+PDVSA Gas+Conv. Operativos[3/]	1.266	1.325	1.267	1.232	1.271	1.059	1.329	1.199	1.079	1.244
Empresas Mixtas	-	-	65	96	120	154	159	171	173	169
Faja petrolífera del Orinoco	**562**	**663**	**650**	**610**	**703**	**782**	**588**	**759**	**814**	**670**
Asociaciones Estratégicas Faja/E. Mixtas[4/]	524	602	561	513	435	317	391	409	423	422
Esfuerzo Propio (PDVSA)[5/]	-	-	-	-	170	388	115	252	274	112
Bitor	38	61	79	68	34	-	-	-	-	-
Sinovensa	-	-	11	29	65	76	81	98	117	135
Total										
(mb/d)	**3.143**	**3.269**	**3.245**	**3.143**	**3.254**	**3.004**	**2.968**	**2.985**	**2.904**	**2.894**
(mb)	**1.150.514**	**1.193.111**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**	**1.089.305**	**1.063.028**	**1.056.144**

1/ Excluye condensados de planta e 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 (Petropiar+Petromonagas+Petrocedeño). A partir de 2013, se incluyen las empresas Petroindependecía, Petrocarabobo, Petromacareo, Petromiranda, Petrojunín, y Petrourica.
5/ Incluye Petrozuata y Bitor a partir de marzo 2009 y junio 2008 respectivamente

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

CUADRO 46
Producción de Petróleo en las Cuencas Maracaibo y Falcón (mb)[1/]

Campos	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Maracaibo										
Bachaquero	66.781	64.622	63.105	58.707	55.180	45.419	37.534	36.146	32.272	30.835
Barúa	6.591	6.195	6.809	6.504	7.455	6.553	4.676	4.503	3.954	3.514
Boscán	41.211	40.644	39.672	38.451	37.725	32.689	34.947	33.654	39.228	36.819
Cabimas	2.293	2.213	2.247	2.152	2.345	2.101	2.133	2.054	2.347	2.391
Centro	25.286	24.208	25.444	25.597	23.884	15.366	9.331	8.986	6.334	6.108
Ceuta	39.901	44.926	49.902	50.694	52.430	47.110	52.934	50.977	44.832	30.040
Cruces Manuales	702	290	160	119	129	227	351	338	360	461
Lama	22.578	23.102	22.533	21.809	19.917	15.154	14.324	13.794	11.897	11.163
Lamar	9.405	7.541	8.379	7.656	6.846	5.786	10.255	9.876	8.406	7.245
Lagunillas	70.750	68.949	67.822	63.714	58.216	52.517	42.775	41.193	42.130	37.001
Lago	6.314	4.390	4.419	4.604	3.859	10.538	9.084	8.748	8.233	7.218
La Concepción	5.172	4.637	4.784	3.716	3.299	2.520	1.930	1.859	2.076	2.094
La Paz	1.474	1.565	1.358	1.270	1.155	1.225	1.305	1.257	911	827
Mara	1.964	1.956	2.369	2.502	2.316	2.194	2.026	1.951	1.270	1.104
Mene Grande	6.053	6.026	4.319	5.316	5.211	4.389	3.893	3.749	4.594	4.958
Rosario	3.315	4.770	4.032	3.215	2.780	2.695	2.031	1.955	1.579	1.016
Sibucara	0	14	72	0	53	29	0	0	0	0
Tía Juana	73.261	69.880	67.761	64.683	59.720	53.331	46.297	44.585	43.617	42.173
West Tarra	246	145	285	211	324	87	110	106	58	74
Otros	66.572	58.669	53.428	48.847	51.673	42.193	27.351	26.328	35.336	56.071
Total Maracaibo										
(mb)	**449.869**	**434.742**	**428.899**	**409.767**	**394.517**	**342.123**	**303.286**	**292.058**	**289.432**	**281.112**
(mb/d)	**1.229**	**1.191**	**1.175**	**1.123**	**1.078**	**937**	**831**	**800**	**791**	**770**
Total Falcón[2/]										
(mb)	**472**	**450**	**375**	**313**	**327**	**268**	**231**	**191**	**258**	**183**
(mb/d)	**1,29**	**1,23**	**1,03**	**0,86**	**0,89**	**0,73**	**0,63**	**0,52**	**0,70**	**0,50**

1/ Excluye condensados de planta e incluye condensados de formación
2/ Campos: Tiguaje, Cumarebo, Mamón, La Vela y Hombre Pintado

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

CUADRO 47
Producción de Petróleo en la Cuenca Oriental[1/] (mb)

Campos	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Aguasay	492	190	533	641	807	639	597	612	641	569
Budare	897	1.089	1.204	926	990	1.074	1.007	1.032	582	420
Chimire	768	992	716	607	538	481	431	442	527	575
Dación	24.468	22.131	17.000	13.796	11.862	9.633	9.409	9.649	7.144	7.543
Elías	19	19	19	17	18	6	0	0	0	0
El Furrial	137.387	138.508	138.300	136.139	142.077	145.370	139.940	143.505	128.756	104.467
Guara	2.444	2.519	2.223	2.089	1.908	1.427	1.527	1.566	2.595	3.056
Jusepín	11.528	12.094	14.139	15.382	17.176	14.051	11.427	11.718	10.580	11.256
Las Mercedes	118	111	62	29	62	66	59	60	119	181
Leona	77	720	843	708	926	1.117	996	1.021	663	372
Mata	1.717	1.219	3.360	1.233	2.418	1.751	1.798	1.844	1.442	1.519
Merey	134	92	194	210	211	158	150	154	136	137
Nipa	1.750	1.081	1.208	2.118	845	438	733	752	622	657
Oficina	124	295	245	286	196	93	70	72	91	104
Oritupano	17.028	17.726	15.407	12.878	6.415	8.200	6.531	6.697	5.132	4.577
Oscurote	328	319	476	403	79	261	250	257	283	200
Quiriquire	5.736	5.537	2.596	2.117	2.787	1.412	1.359	1.394	935	801
Santa Bárbara	56.338	55.085	56.757	58.194	62.623	63.495	63.414	65.029	65.532	64.431
Santa Rosa	1.402	1.497	1.389	1.301	1.180	1.215	1.215	1.246	1.075	1.226
Soto	190	161	181	128	364	545	380	390	174	158
Temblador	525	484	549	538	573	2.437	2.807	2.878	3.427	3.304
Tucupita	2.636	1.911	1.829	1.228	1.104	905	758	778	757	783
Zapatos	466	407	464	729	1.017	870	866	888	549	650
Zumo	201	0	312	210	129	203	233	239	237	121
Zorro	917	699	619	728	718	493	471	483	476	379
Otros	401.531	460.804	462.853	454.407	509.387	471.836	511.282	524.317	523.774	552.499
Total										
(mb)	**669.221**	**725.690**	**723.478**	**707.034**	**766.411**	**728.175**	**757.709**	**777.022**	**756.246**	**759.986**
(mb/d)	**1.828**	**1.988**	**1.982**	**1.937**	**2.094**	**1.995**	**2.076**	**2.129**	**2.066**	**2.082**

1/ Excluye condensados de planta. Incluye condensados de formación y extrapesados

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

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

Campos	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Apure										
Guafita	18.180	16.950	15.792	13.448	12.112	10.586	8.951	7.613	6.924	5.991
La Victoria	3.758	3.784	3.763	3.604	3.991	3.725	3.495	2.970	2.249	2.049
Total Apure										
(mb)	**21.938**	**20.734**	**19.555**	**17.052**	**16.103**	**14.311**	**12.445**	**10.583**	**9.174**	**8.040**
(mb/d)	**60**	**57**	**54**	**47**	**44**	**39**	**34**	**29**	**25**	**22**
Barinas										
Bejucal	458	363	260	174	285	151	110	345	336	203
Borburata	3.422	5.079	5.497	7.403	7.886	6.111	4.374	4.118	3.017	2.573
Caipe	92	113	301	267	339	333	269	325	297	229
Hato Viejo	397	472	455	342	800	797	566	602	510	445
Las Lomas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
Maporal	244	370	550	433	362	328	372	344	361	309
Obispo	122	151	120	84	43	83	23	20	22	0
Páez	856	807	509	326	366	476	460	459	576	576
Palmita	0	0	0	0	0	0	0	80	57	58
Silvan	367	343	462	355	224	202	253	220	162	119
Silvestre	581	646	779	633	581	511	524	669	627	565
Sinco	2.047	2.042	2.151	2.297	2.241	2.206	2.454	1.940	1.677	1.506
Torunos	428	1.109	1.072	688	456	469	343	307	226	202
Sipororo	0	0	0	0	0	0	0	22	24	22
Total Barinas										
(mb)	**9.014**	**11.494**	**12.157**	**13.002**	**13.582**	**11.668**	**9.747**	**9.452**	**7.894**	**6.823**
(mb/d)	**25**	**31**	**33**	**36**	**37**	**32**	**27**	**26**	**22**	**19**
Total Apure - Barinas										
(mb)	**30.952**	**32.228**	**31.712**	**30.054**	**29.685**	**25.978**	**22.193**	**20.035**	**17.067**	**14.862**
(mb/d)	**85**	**88**	**87**	**82**	**81**	**71**	**61**	**55**	**47**	**41**

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

CUADRO 49
Producción de Petróleo Crudo, 2013[a/] (mb/d)

	1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
Esfuerzo Propio[1/ 2/]					
Condensado de formación	103	99	97	98	99
Liviano	447	447	432	393	430
Mediano	567	548	557	569	560
Pesado	287	291	291	332	301
Extrapesado	437	462	495	555	487
Total	**1.842**	**1.847**	**1.872**	**1.947**	**1.877**
Empresas mixtas (Áreas tradicionales)					
Condensado de formación	12	12	11	11	11
Liviano	43	39	35	37	39
Mediano	76	76	84	73	77
Pesado	314	328	318	307	317
Extrapesado	16	11	10	23	15
Total[2/]	**461**	**465**	**458**	**451**	**458**
Empresas mixtas Faja					
Petrocedeño (Sincor)	119	112	114	117	116
Petromonagas (Cerro Negro)	144	145	138	140	142
Petropiar (Ameriven)	163	162	158	157	160
Sinovensa	131	139	136	136	135
Petroindependencia	0	0	0	0	0
Petrocarabobo	0	2	2	4	2
Petromacareo	0	0	0	0	0
Petromiranda	1	2	2	0	2
Petrojunin	0	0	1	2	1
Petrourica	0	0	0	0	0
Total	**559**	**562**	**552**	**556**	**558**
Gestión Propia + Empresas Mixtas					
Condensado de formación	114	110	109	109	111
Liviano	491	486	467	430	468
Mediano	643	624	640	642	637
Pesado	601	619	609	639	617
Extrapesado	1.013	1.034	1.057	1.135	1.060
Total nación	**2.863**	**2.874**	**2.882**	**2.955**	**2.894**

a/ Excluye condensados de planta, equivalentes a 5.607 mb/d
1/ Incluye Bitor a partir de junio de 2008
2/ Producción de Petrozuata operada por PDVSA a partir de marzo 2008

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 50
Producción de Petróleo Crudo (mb)

	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, MPPPM

CUADRO 50.1
Producción de Petróleo Crudo, 2006

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

CUADRO 50.2
Producción de Petróleo Crudo (mb)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
PDVSA Petróleo / Gas	809.490	805.475	825.989	775.550	757.837	705.083	689.612
Bitor[1/]	-	20.670	-	-	-	-	-
Petrozuata[2/]	-	41.399	-	-	-	-	-
Esfuerzo Propio	809.490	867.544	825.989	775.550	757.837	705.083	685.145
Empresas mixtas (áreas tradicionales)[3/]							
Biolovenezolana (Oriente)	-	1.068	1.471	1.865	2.492	2.484	2.540
Biolovenezolana (Occidente)	-	3.859	3.162	3.374	5.196	5.491	5.147
Boquerón, S.A. (Boquerón)	3.065	2.811	2.766	3.056	2.649	2.968	3.042
E.M Petrosucre (Corocoro)	-	7.182	11.483	13.152	12.806	13.479	13.336
Petroperijá S.A. (Urdaneta)	4.847	5.684	4.610	4.611	4.338	3.514	2.879
Petrolera KAKI S.A. (Bucaral)	405	368	286	333	350	322	291
Petrolera Vancupet	-	-	-	-	489	669	629
Petroindependiente, S.A. (LL-79)	-	2.304	-	-	-	-	0
Petroindependiente, S.A. (LL-99)	-	-	1.638	1.402	1.165	909	821
Petroindependiente, S.A. (LL-652)	2.116	-	-	-	-	-	0
Petro Sino-Venezolana (FR-2)	743	1.205	1.023	1.053	993	754	680
Petro Sino-Venezolana (Caico Seco)	520	-	-	-	-	-	0
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-20)	2.556	4.200	2.448	1.827	1.819	1.669	2.075
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-22)	1.741	-	-	-	-	-	0
Petronado S.A. (Onado)	1.462	1.471	891	855	752	394	448
Petroboscan, S.A. (Boscán)	38.451	37.725	32.689	34.947	37.419	39.228	36.819
Petrocuragua S.A. (Acema Casma)	453	489	426	517	414	397	247
Baripetrol S.A. (Los Manueles)	3.546	3.339	3.105	2.626	2.522	2.052	1.800
Petrowarao S.A. (Ambrosio)	743	690	494	422	575	525	593
Petrowarao S.A. (Ambrosio)	1.603	1.581	1.588	1.596	1.587	1.510	1.314
Petroritupano S.A. (Oritupano)	14.021	12.921	9.071	7.357	7.678	5.901	4.789
Petrokariña S.A. (Araibel)	60	-	-	-	-	-	0
Petrokariña S.A. (Mata)	1.018	969	660	567	556	528	430
Petrowayu S.A. (La Concepción)	3.716	3.451	2.520	1.930	2.223	2.076	2.009
Petroven-Bras S.A. (EAD-200-1)	411	629	611	548	328	218	198
Petroven-Bras S.A. (EAD 200-3)	305	-	-	-	-	-	0
Petroquiriquire S.A. (Mene Grande)	5.315	5.211	4.389	13.583	13.698	13.045	13.407
Petroquiriquire S.A. (Quiriquire)	4.809	4.325	3.783	3.732	3.598	4.212	4.005
Petroregional del Lago S.A (Urdaneta Oeste)	12.818	13.512	11.803	9.562	11.063	11.861	11.239
Petrocabimas	2.152	2.113	1.882	1.932	2.191	2.128	2.173
Petroguárico S.A. (Altas)	678	721	744	537	461	488	392
Petrocumarebo (Falcón Este / Oeste)	187	-	268	231	191	258	183
Petrozumano	-	2.540	2.232	2.266	2.130	2.053	2.002
Lagopetrol	1.930	1.910	1.555	894	1.262	1.406	1.399
Petrodelta	5.374	5.505	7.835	8.561	11.390	13.172	14.538
Indovenezolana	-	-	11.464	12.135	14.303	13.725	12.650
Petrourdaneta	-	-	-	-	-	1.381	1.919
Petrozamora	-	-	-	-	-	11.320	23.481
Total	**115.044**	**127.779**	**126.897**	**135.473**	**146.639**	**160.134**	**167.475**
Asociaciones Faja							
Petroanzóategui (Petrozuata)	36.045	-	-	-	-	-	-
Petromonagas (Cerro Negro)	34.506	39.895	19.045	39.818	40.238	47.568	51.703
Petrocedeño (Sincor)	59.470	61.124	51.074	49.512	51.451	46.502	42.212
Petropiar (Ameriven)	57.230	58.143	45.723	53.540	57.524	60.905	58.430
Sinovensa	10.575	23.706	27.846	29.525	35.616	42.836	49.391
Petroindependencia		0	0	0	0	0	6
Petrocarabobo		0	0	0	0	0	754
Petromacareo		0	0	0	0	0	45
Petromiranda		0	0	0	0	0	677
Petrojunin		0	0	0	0	0	258
Petrourica		0	0	0	0	0	48
Total	**197.826**	**182.868**	**143.689**	**172.396**	**184.829**	**197.810**	**203.524**
Bitor[1/]	**24.682**	**12.422**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Total nación	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**	**1.089.305**	**1.063.028**	**1.056.144**

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

CUADRO 51
Empresas Mixtas de la Faja

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
PETROPIAR (AMERIVEN)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	**107**	**168**	**156**	**157**	**159**	**125**	**147**	**157**	**166**	**160**
Mezclas (mb/d)	140	-	189	-	-	22	-	22	85	33
Mejorado (mb/d)	24	157	135	149	141	108	135	128	74	130
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	138	-	11	-	-	22	-	22	86	33
Mejorado (mb/d)	24	154	135	147	143	98	135	127	69	129
Sub-productos (tm/d)										
Coque	481	3.756	3.067	3.342	3.072	2.013	2.355	2.445	1.831	2.308
Azufre	68	532	452	542	451	284	341	373	192	364
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	27,0	-	38,0	-	-	63,9	-	97,4	88,3	82,8
Mejorado ($/b)	31,7	45,5	53,0	65,3	91,3	50,1	70,1	93,2	99,1	100,5
Sub-productos ($/tm)										
Coque	28,3	25,3	38,4	48,1	80,4	31,7	89,7	113,4	75,2	77,8
Azufre	-	57,6	50,9	74,8	133,9	17,3	44,3	193,9	170,8	-
PETROMONAGAS (CERRO NEGRO)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	**119**	**121**	**115**	**94**	**109**	**52**	**109**	**110**	**130**	**142**
Mezclas (mb/d)	-	-	-	-	-	-	-	3	52	21
Mejorado (mb/d)	105	109	101	84	93	45	92	91	73	95
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	-	2	-	-	-	-	3	50	53
Mejorado (mb/d)	106	109	101	85	73	44	91	89	74	94
Sub-productos (tm/d)										
Coque	2.278	2.429	2.259	1.923	2.576	1.054	1.989	1.959	1.445	1.645
Azufre	87	98	89	72	89	40	64	45	9	45
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	-	-	-	-	-	-	-	97,4	86,9	91,8
Mejorado ($/b)	27,2	38,5	47,6	57,1	80,5	55,8	68,3	97,8	101,0	98,3
Sub-productos ($/tm)										
Coque	13,0	22,5	41,0	54,7	91,1	43,6	89,7	97,7	66,2	64,1
Azufre	56,4	59,6	57,8	52,7	610,9	-	175,6	173,5	-	45,4
PETROCEDEÑO (SINCOR)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	**174**	**191**	**172**	**163**	**167**	**140**	**136**	**141**	**127**	**116**
Mezclas (mb/d)	17	-	-	-	160	22	-	-	-	6
Mejorado (mb/d)	137	161	143	139	124	116	110	108	123	117
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	9	-	-	-	114	18	12	1	-	6
Mejorado (mb/d)	137	159	146	137	125	124	104	123	121	116
Sub-productos (tm/d)										
Coque	5.139	6.107	5.310	5.183	4.374	3.865	4.147	3.087	3.048	2.634
Azufre	650	762	775	696	503	392	55	131	304	274
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	24,0	-	-	-	75,6	68,0	68,3	98,1	106,8	90,0
Mejorado ($/b)	37,8	51,6	63,3	73,6	94,3	51,5	67,7	93,7	106,8	100,7
Sub-productos ($/tm)										
Coque	18,0	25,5	40,9	55,4	73,4	34,9	90,2	110,1	67,3	72,3
Azufre	37,5	37,8	44,8	43,7	260,6	30,0	55,8	154,9	74,7	25,3
SINOVENSA										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	**-**	**-**	**-**	**29**	**65**	**76**	**81**	**98**	**117**	**135**
Producción Merey 16 (Mezcla)	-	-	-	39	105	83	139	143	157	165
PETROANZOÁTEGUI[1/]										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	**124**	**121**	**119**	**99**	**113**	**106**	**94**	**88**	**103**	**112**
Mezclas (mb/d)	-	12	12	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	104	97	102	83	97	86	53	63	89	78
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	3	14	-	-	-	9	46	31	46	-
Mejorado (mb/d)	98	79	102	81	98	88	60	66	93	81
Sub-productos (tm/d)										
Coque	3.418	3.164	3.523	2.930	2.830	1.573	996	922	2.444	2.023
Azufre	128	126	142	121	74	112	118	-	78	0
Gas-oil (mb/d)	4	9	11	1	-	-	-	-	-	-
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	26,0	23,8	-	-	-	56,3	69,9	96,4	88,5	92,0
Mejorado ($/b)	29,0	38,5	50,7	61,4	-	56,5	70,3	97,0	101,9	97,1
Sub-productos ($/tm)										
Coque	20,8	24,6	46,9	59,6	-	31,3	77,5	94,0	64,0	53,0
Azufre	55,5	64,3	51,9	91,8	-	43,9	105,1	206,0	177,1	102,8
PETROGUARICO[2/]										
Producción Fiscalizada (mb/d)	-	-	-	-	-	2	1	1	1	1

Nota: La venta y comercialización del crudo diluido Merey 16 es responsabilidad de PDVSA
1/ Para 2008 precios de ventas para Petroanzoátegui sin información. Producción operada por PDVSA a partir de marzo de 2008
2/ No se realizan mezclas ni mejoramiento, por lo que se reportó sólo la Producción Fiscalizada para el período 2009-2012

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

CUADRO 52
PDVSA: Capacidad Total de Refinación, 2013

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

1/ En asociación con Comercial Cupet S.A
2/ En asociación con Petroleum Corporation of Jamaica (PCJ)
3/ En asociación con Estado Dominicano
4/ 50% adquirido en 1986, el restante 50% fue adquirido en 1989 al sur de California. Aumento de la capacidad en 2005 por la instalación de la nueva unidad de vacío
5/ 50% adquirido en 1987, el 50% restante adquirido en 1988 a Unión Pacific
6/ 50% adquirido en 1989, el 50% restante adquirido en 1997 a Unocoa
7/ En asociación con Exxon Mobil
8/ En asociación con Neste Oil.

Fuente: *Dirección General de Refinación, MPPPM*

CUADRO 53
Capacidad de Refinación por Procesos, 2013

Procesos	Unidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto la Cruz	San Roque	Total Venezuela
Alquilación	(mb/dc)	12,70	3,80	-	7,70	3,20	-	27,50
	(mb/do)	22,00	25,00	-	22,00	4,50	-	73,50
Asfalto	(mb/dc)	-	-	3,90	-	-	-	3,90
BTX	(mb/dc)	-	-	-	3,80	-	-	3,80
	(mb/do)	-	-	-	7,00	-	-	7,00
Coquización Retardada	(mb/dc)	29,40	45,40	-	-	-	-	74,80
	(mb/do)	38,00	70,00	-	-	-	-	108,00
Desintegración Catalítica[1/]	(mb/dc)	76,80	59,60	-	44,40	11,50	-	192,30
	(mb/do)	108,00	86,00	-	62,00	14,50	-	270,50
Destilación al Vacío	(mb/dc)	259,00	105,90	-	73,00	-	0,90	438,80
	(mb/do)	379,50	156,50	-	87,50	-	1,80	625,30
Destilación Atmosférica	(mb/dc)	408,60	226,00	5,00	128,00	172,70	5,60	945,90
	(mb/do)	645,00	310,40	16,00	140,00	186,50	5,40	1.303,30
Desulfuración destilados livianos	(mb/dc)	52,30	47,90	-	-	-	-	100,20
	(mb/do)	78,00	90,00	-	-	-	-	168,00
Desulfuración destilados pesados	(mb/dc)	100,70	11,80	-	-	-	-	112,50
	(mb/do)	180,00	35,00	-	-	-	-	215,00
Flexi-coquificación	(mb/dc)	43,90	-	-	-	-	-	43,90
	(mb/do)	64,00	-	-	-	-	-	64,00
Hidrogenación selec. Butadienos	(mb/dc)	-	-	-	-	-	-	-
	(mb/do)	3,50	-	-	-	-	-	3,50
Hidrógeno	(mmm^3dc)	35,50	12,20	-	-	-	-	47,70
	(mmm^3do)	115,50	27,00	-	-	-	-	142,50
Hidrotratadora de diesel	(mb/dc)	-	-	-	-	6,60	-	6,60
	(mb/do)	-	-	-	-	38,00	-	38,00
Hidrotratadoras de naftas	(mb/dc)	-	37,10	-	-	12,80	-	49,90
	(mb/do)	-	60,00	-	-	35,00	-	95,00
Isomerización	(mb/dc)	8,90	3,20	-	-	-	-	12,00
	(mb/do)	20,00	16,30	-	-	-	-	36,30
Lubricantes (planta 1)	(mb/dc)	2,10	6,70	-	-	-	-	8,80
	(mb/do)	6,00	10,90	-	-	-	-	16,90
Lubricantes (planta 2)	(mb/dc)	0,50	0,90	-	-	-	-	1,50
	(mb/do)	2,30	5,80	-	-	-	-	8,10
Oxigenados[2/]	(mb/dc)	2,20	2,10	-	0,50	-	-	4,80
	(mb/do)	8,00	4,30	-	3,50	-	-	15,80
Parafina	(tmdc)	-	-	-	-	-	40,00	40,00
	(tmdo)	-	-	-	-	-	80,00	80,00
Recuperación de Azufre	(tmdc)	222,60	65,70	-	0,60	3,10	-	292,10
	(tmdo)	960,00	440,00	-	45,40	100,00	-	1.545,40
Reformación Catalítica	(mb/dc)	-	27,80	-	6,20	13,50	-	47,50
	(mb/do)	-	53,70	-	9,50	35,00	-	98,20
Solventes	(mb/dc)	-	-	-	0,40	-	-	0,40
	(mb/do)	-	-	-	1,10	-	-	1,10
Tratamiento Merox[3/]	(mb/dc)	-	-	-	37,20	8,20	-	45,40
	(mb/do)	-	-	-	63,40	5,20	-	68,60

1/ Aumenta la capacidad nominal de la Unidad Desintegración Catalítica por el Proyecto "Incremento de Carga a Conversión" en la Refinería El Palito
2/ Incluye MTBE, TAME y ETERES mezclados según la refinería de referencia
3/ Incluye la planta Merox Gasolinas y Merox Olefinas de la Refinería El Palito. En la Refinería Pto. La Cruz, la capacidad utilizada es mayor a la capacidad de diseño, debido a una estrategia operacional

Fuente: *Dirección General de Refinación. MPPPM*

CUADRO 54
Crudo Procesado por Refinería (mb/d)

	Localización	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Amuay	Falcón	354,43	444,54	430,28	441,00	444,00	462,24	419,96	443,27	403,17	419,19
Cardón	Falcón	235,80	271,53	278,79	264,00	266,00	231,35	249,88	252,66	230,34	229,30
Bajo Grande	Zulia	3,23	9,36	11,02	8,00	4,00	3,56	2,44	3,39	4,93	5,21
El Palito	Carabobo	107,30	117,05	125,19	128,00	127,00	90,56	127,08	127,44	127,36	127,17
Puerto La Cruz	Anzoátegui	150,33	164,14	162,30	164,00	171,00	172,89	168,54	163,96	165,69	167,71
San Roque	Anzoátegui	5,03	5,73	5,73	5,00	5,00	4,39	4,90	4,86	5,23	5,55
Total en Venezuela		**877,83**	**1.010,82**	**1.021,96**	**1.003,72**	**1.010,09**	**961,38**	**968,89**	**990,90**	**932,20**	**950,04**

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

Fuente: *Dirección General de Refinación, MPPPM*

CUADRO 55
Empresas Mixtas, Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento de Crudo, 2013

Empresa [1/]	Socios	Participación accionaria (%)	Capacidad de mejoramiento [2/] mb/do	mb/dc	Entrada en operación
Petropiar	PDVSA	70,00	190,00	133,00	Octubre 2004
	Chevron - Texaco	30,00			
Petromonagas	PDVSA	83,00	120,00	99,00	Agosto 2001
	British Petroleum	17,00			
Petroanzoátegui	PDVSA	100,00	120,00	92,00	Enero 2001
Petrocedeño	PDVSA	60,00	200,00	130,00	Febrero 2002
	Total Fina-ELF	30,00			
	Statoil	10,00			

1/ Ubicadas en el Complejo Jose Antonio Anzoátegui- Estado Anzoátegui
2/ Capacidad expresada en función del crudo extrapesado a procesar

Fuente: *Dirección General de Refinación, MPPPM*

CUADRO 56
Faja Petrolífera: Plantas de Mejoramiento, Capacidad Nominal por Procesos, 2013

Planta		Petropiar	Petromonagas	Petrocedeño	Petroanzoátegui	Total
Destilación atmosférica	mb/do	248	158	284	160	849
	mb/dc	146	132	182	123	582
Destilación al vacío	mb/do	162	0	181	91	434
	mb/dc	99	0	101	43	244
Desulfuración destilados						
Livianos	mb/do	60	7	112	0	179
Pesados	mb/do	55	0	75	0	130
Coquización	mb/do	62	48	107	57	274
	mb/dc	37	35	47	36	155
Azufre	tm/do	600	110	1.190	235	2.135
	tm/dc	294	24	236	23	577
Hidrógeno	mmp[3]/do	170	0	183	10	363
	mmp[3]/dc	70	0	99	4	172

Nota: Capacidad expresada en función del crudo diluido
Fuente: *Dirección General de Refinación. MPPPM*

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Insumos										
Crudos	**1.012,35**	**1.013,31**	**1.022,07**	**1.003,72**	**1.010,09**	**961,39**	**968,88**	**990,90**	**932,20**	**950,05**
Liviano	236,77	230,00	230,10	189,33	181,98	224,56	257,35	259,27	222,46	240,35
Mediano	563,31	538,07	578,00	520,53	535,97	505,58	605,90	621,44	549,17	558,34
Pesado	212,27	245,24	213,97	293,86	292,14	231,25	105,63	110,19	160,57	151,36
Gravedad promedio °API	24,48	24,70	24,89	23,66	24,46	25,48	26,98	26,68	25,82	25,91
Otros insumos[1/]	255,95	107,49	136,58	126,33	134,94	156,87	134,24	120,47	141,64	138,58
Total insumos	**1.268,30**	**1.120,80**	**1.158,65**	**1.130,05**	**1.145,03**	**1.118,26**	**1.103,12**	**1.111,37**	**1.073,84**	**1.088,63**
Productos Refinados	**1.080,01**	**1.053,28**	**1.079,73**	**1.056,25**	**1.060,86**	**1.047,19**	**1.022,24**	**1.038,16**	**1.030,67**	**1.004,29**
G.L.P	17,61	12,65	12,70	10,94	9,59	5,21	8,69	10,21	9,64	9,14
Naftas y gasolina de aviación	32,37	32,05	61,14	57,47	56,68	46,22	50,16	41,74	28,64	43,87
Naftas	32,12	31,85	61,08	57,47	56,61	46,22	50,09	41,74	28,64	43,87
Gasolina de aviación	0,25	0,20	0,06	-	0,07	-	0,07	-	-	-
Gasolinas de motor	280,87	311,17	288,51	298,05	307,85	288,99	295,11	302,16	294,73	293,71
Gasolina reformulada	38,83	63,09	30,17	21,45	11,71	-	10,54	11,31	0,69	-
Gasolina sin plomo	75,27	6,10	4,26	2,99	12,12	6,01	8,50	7,43	8,50	8,33
Gasolina de 83 octanos	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina con plomo de 91 octanos	120,79	87,43	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina sin plomo de 91 octanos[2/]	-	68,89	121,46	112,37	120,53	121,04	111,27	103,53	91,99	88,71
Gasolina sin plomo de 95 octanos	44,83	85,66	132,62	161,24	163,49	161,94	164,80	179,89	193,55	196,67
Kerosén y turbokerosén	82,54	79,98	79,12	81,43	78,35	79,08	74,91	77,40	71,62	67,72
Kerosén	0,01	13,84	0,19	0,07	0,06	0,26	-	-	-	0,24
Turbokerosén	82,53	66,14	78,93	81,36	78,29	78,82	74,91	77,40	71,62	67,48
Otros Destilados	344,01	276,29	307,45	274,54	284,58	294,21	255,23	259,61	256,92	234,85
Destilados de vacío	26,46	(2,81)	11,65	22,34	17,63	56,37	2,85	7,74	8,89	1,12
Destilados livianos	241,28	231,28	237,01	260,01	261,07	236,56	245,17	251,48	246,62	232,51
Destilados medianos	42,47	33,61	42,45	1,95	0,50	0,70	2,04	-	1,13	0,96
Destilados pesados	12,56	2,37	0,45	1,45	0,05	0,58	0,05	0,39	0,28	0,26
Destilados para lubricantes	0,34	0,07	(0,19)	(0,14)	-	-	-	-	-	-
Destilados desulfurados	20,90	11,77	16,08	(11,08)	5,33	-	5,12	-	-	-
Residual Bajo Azufre	49,44	46,88	52,74	41,06	46,66	40,54	53,24	59,00	73,92	59,23
Residual Alto Azufre	196,60	221,26	199,21	224,92	229,72	254,37	245,83	248,09	255,09	249,57
Asfaltos	27,18	27,36	26,15	21,50	10,35	7,48	5,81	8,51	14,67	14,37
Bases lubricantes	3,52	4,76	5,20	4,40	1,85	3,28	2,25	1,95	1,23	1,41
Otros productos	4,59	9,84	15,20	11,21	4,39	1,55	4,50	2,85	5,02	5,29
Parafinas	2,68	0,59	2,18	0,32	0,30	0,26	0,31	0,31	0,30	0,30
Otros	1,91	9,25	13,02	10,89	4,09	1,29	4,19	2,54	4,72	4,99
Sub productos	**41,28**	**31,04**	**32,31**	**30,73**	**30,84**	**26,26**	**26,51**	**26,64**	**19,19**	**25,13**
Coque[3/]	38,50	28,45	30,05	28,47	28,51	24,52	24,93	25,11	18,00	23,97
Azufre	2,78	2,59	2,26	2,26	2,33	1,74	1,58	1,53	1,19	1,16
Consumo propio	**85,15**	**70,10**	**75,89**	**75,95**	**72,43**	**64,08**	**75,10**	**74,00**	**73,65**	**85,07**
Pérdidas/ganancias	**103,14**	**(2,58)**	**3,03**	**(2,15)**	**11,74**	**6,98**	**5,79**	**(0,79)**	**10,13**	**(0,56)**
Total productos	**1.268,30**	**1.120,80**	**1.158,65**	**1.130,05**	**1.145,03**	**1.118,26**	**1.103,12**	**1.111,37**	**1.073,84**	**1.088,62**

Nota: no incluye algunos componentes de la gasolina producto del fraccionamiento de los líquidos del gas natural
1/ Otros insumos: volumen de productos importados o recibidos de un tercero, que se utilizan como insumos dentro del proceso o durante las mezclas de productos
2/ Se comenzó a producir a partir de agosto de 2005
3/ Expresado en mbfoe/d

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM

CUADRO 58
Consumo Interno Total de Productos Refinados[1/] (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolinas	**202,12**	**243,19**	**258,15**	**274,36**	**289,18**	**291,93**	**279,16**	**293,11**	**300,05**	**299,36**
Gasolina de motor	201,59	242,75	257,75	274,01	288,88	291,59	278,91	292,83	299,73	299,08
91 oct.[2/]	141,30	104,57	-	-	-	-	-	-	-	-
s/plomo 91 oct.[3/]	-	54,44	124,81	112,57	124,04	125,78	112,74	105,66	99,29	91,08
s/plomo 95 oct.[4/]	60,30	83,75	132,94	161,44	164,84	165,82	166,18	187,16	200,44	208,00
Gasolina de aviación	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21	0,23	0,26	0,23
Gasolina blanca	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,04	0,05	0,06	0,05
Otros productos	**296,22**	**279,68**	**303,34**	**303,93**	**316,63**	**339,93**	**352,48**	**375,12**	**397,77**	**441,63**
Combustible diésel y gasóleo	131,66	122,93	131,68	136,59	149,76	155,91	168,97	178,55	207,38	93,74[a/]
GLP	46,89	78,12	79,81	78,66	79,97	79,88	82,02	78,59	90,47	27,89[a/]
Gas de refinería	37,67	17,39	24,73	22,18	27,07	25,25	26,98	37,09	20,19	250,02
Combustible pesado	46,40	40,20	42,09	38,17	33,65	49,83	48,93	46,89	44,54	36,48
Coque	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,17	0,05	0,22
Turbo fuel	4,53	4,58	4,68	5,56	4,76	5,27	5,55	5,45	5,62	6,02
Lubricantes[5/]	4,90	6,18	6,39	6,42	5,60	4,42	4,04	8,32	11,34	7,92
Kerosén	0,36	0,19	0,15	0,14	0,16	0,17	0,12	0,13	0,13	0,16
Asfalto	6,43	6,20	9,08	11,26	10,43	10,64	7,70	8,09	10,36	10,02
Parafina	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29	0,26	0,24	0,25
Otros[6/]	16,89	3,47	4,37	4,61	4,91	8,28	7,86	11,60	7,44	8,91
Total	**498,34**	**522,87**	**561,50**	**578,29**	**605,81**	**631,86**	**631,64**	**668,23**	**697,82**	**740,99**

a/ Cifra sujeta a revisión
1/ Incluye sector industria y uso doméstico e industria petrolera. Excluye entregas a naves
2/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir en el mercado nacional
3/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional
4/ A partir de septiembre de 1999 se comenzó la utilización de esta gasolina
5/ 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), LubricantesTerminados y Grasas
6/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufre, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol

Fuente: *Dirección General de Mercado Interno, MPPPM*

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolinas	**201,71**	**242,75**	**257,70**	**274,36**	**288,73**	**291,36**	**278,75**	**292,56**	**299,57**	**298,89**
Gasolina de motor	201,18	242,31	257,30	274,01	288,43	291,02	278,51	292,28	299,25	298,60
91 oct[1/]	141,27	104,56	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina s/plomo 91oct.[2/]	-	54,43	124,81	112,57	124,03	125,73	112,69	105,52	99,16	90,95
Gasolina s/plomo 95 oct.	59,91	83,32	132,50	161,44	164,40	165,29	165,82	186,76	200,09	207,65
Gasolina de aviación	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21	0,23	0,26	0,23
Gasolina blanca	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,03	0,05	0,06	0,05
Otros Productos	**215,81**	**213,68**	**228,20**	**234,01**	**243,30**	**267,94**	**277,03**	**293,06**	**318,67**	**352,47**
GLP	33,52	35,02	35,72	36,40	37,95	39,02	39,86	40,77	41,39	43,68[a/]
Combustible diésel y gasóleo	113,81	120,62	128,99	134,13	147,47	152,11	163,40	178,55	200,51	241,68
Combustible pesado	40,75	40,20	42,03	38,17	33,65	50,10	48,93	46,89	44,54	36,48
Coque	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,17	0,05	0,22
Turbo fuel	4,53	4,52	4,68	5,48	4,68	5,27	5,49	5,40	5,52	5,90
Lubricantes[3/]	4,90	4,48	4,56	4,65	5,60	4,12	4,04	6,07	8,98	5,94
Asfalto	6,43	6,01	8,48	10,65	10,09	10,40	7,51	7,83	9,91	9,28
Kerosén	0,23	0,14	0,09	0,10	0,13	0,14	0,09	0,09	0,09	0,13
Parafina	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29	0,26	0,24	0,25
Otros[4/]	11,13	2,25	3,27	4,09	3,42	6,50	7,41	7,04	7,44	8,91
Total	**417,52**	**456,43**	**485,90**	**508,37**	**532,03**	**559,30**	**555,78**	**585,62**	**618,24**	**651,35**

a/ Cifra sujeta a revisión
1/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir en el mercado nacional
2/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional
3/ 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.
4/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufres, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Fuente: *Dirección General de Mercado Interno, MPPPM*

CUADRO 60
Consumo en el Sector Industria y Uso Doméstico por Productos y Entidad Federal, 2013 (mb/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes 1/	GLP 2/	Otros 3/	Total
Amazonas	1,29	0,52	0,01	0,12	0,07	2,01
Anzoátegui	18,60	12,78	0,20	1,84	2,21	35,63
Apure	4,45	1,92	0,00	0,45	0,16	6,98
Aragua	16,21	5,76	0,58	3,79	0,61	26,95
Barinas	9,17	6,21	0,04	1,44	0,30	17,16
Bolívar	18,48	6,26	0,18	1,96	1,46	28,34
Carabobo	22,49	24,32	1,18	4,26	17,97	70,22
Cojedes	3,11	1,68	0,02	0,33	0,32	5,46
Delta Amacuro	1,63	0,25	0,00	0,00	0,15	2,03
Distrito Capital	12,95	3,35	0,08	1,97	0,63	18,98
Falcón	12,84	20,21	2,10	1,35	3,80	40,30
Guárico	7,72	4,38	0,08	0,88	0,24	13,30
Lara	18,94	6,18	0,24	3,43	0,19	28,98
Mérida	10,43	6,67	0,04	2,80	0,29	20,23
Miranda	25,61	15,41	0,54	4,86	0,93	47,35
Monagas	10,26	5,55	0,02	1,41	0,70	17,94
Nueva Esparta	6,45	17,48	0,05	0,93	0,89	25,80
Portuguesa	8,98	8,61	0,05	1,69	0,41	19,74
Sucre	7,29	2,55	0,08	1,17	1,44	12,53
Táchira	16,45	13,14	0,06	3,10	0,45	33,20
Trujillo	7,17	4,03	0,04	1,63	1,09	13,96
Vargas	3,24	9,26	0,02	0,40	15,06	27,98
Yaracuy	6,38	4,38	0,02	1,21	0,17	12,16
Zulia	48,47	60,78	0,30	2,65	11,92	124,12
Total	**298,61**	**241,68**	**5,93**	**43,67**	**61,46**	**651,35**

1/ Incluye bases lubricantes, lubricantes terminados y grasas
2/ Cifra sujeta a revisión
3/ Incluye gasolina blanca y de aviación, kerosén, turbo fuel (Jet A-1), asfalto, coque y fuel oil

Fuente: *Dirección General de Mercado Interno, MPPPM*

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

Regiones	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Región Central	**141,10**	**155,27**	**160,94**	**162,56**	**169,59**	**189,24**	**193,70**	**189,68**	**192,03**	**204,78**
Distrito Capital	36,61	38,71	40,48	41,68	40,43	52,29	57,64	39,65	20,18	18,99
Aragua	22,48	22,08	22,85	25,17	25,70	26,59	25,48	26,76	30,50	26,95
Carabobo	45,74	47,49	48,61	45,83	47,92	56,32	45,00	60,84	57,74	70,22
Guárico	8,20	10,42	10,98	12,22	12,90	12,75	12,14	13,36	13,51	13,29
Miranda	24,70	30,28	32,08	33,76	36,00	37,07	49,66	39,23	43,46	47,35
Vargas	3,39	6,29	5,95	3,90	6,64	4,22	3,79	9,83	26,65	27,99
Región Occidental	**187,87**	**199,03**	**213,90**	**226,43**	**235,13**	**243,72**	**241,43**	**261,98**	**288,05**	**298,16**
Cojedes	3,37	3,41	3,62	4,04	4,70	4,59	4,49	4,92	5,32	5,46
Falcón	24,50	21,33	23,10	24,12	24,09	29,28	30,65	35,63	43,91	40,30
Lara	18,97	22,13	23,86	25,40	26,11	26,82	26,28	28,21	29,15	28,98
Mérida	10,64	11,91	13,00	14,07	14,78	14,87	15,67	17,95	18,89	20,24
Portuguesa	12,94	14,04	15,91	17,38	16,17	17,68	17,88	18,02	19,05	19,74
Táchira	25,04	27,48	27,85	30,65	30,87	30,19	30,27	29,71	31,53	33,20
Trujillo	10,89	11,93	12,43	13,38	14,21	13,92	13,40	12,53	13,46	13,95
Yaracuy	6,76	8,18	8,66	9,93	10,71	10,54	10,49	10,97	11,62	12,15
Zulia	74,76	78,62	85,47	87,45	93,49	95,84	92,30	104,04	115,13	124,12
Región Oriental	**53,28**	**61,36**	**67,91**	**72,52**	**77,82**	**75,99**	**72,99**	**82,82**	**82,30**	**91,89**
Anzoátegui	22,28	24,39	27,24	29,49	31,75	31,38	29,21	30,51	29,48	35,63
Monagas	11,44	12,93	14,08	15,36	16,03	14,20	13,89	15,64	16,41	17,93
Nueva Esparta	10,49	14,70	16,04	16,18	18,09	18,63	18,16	23,59	23,81	25,80
Sucre	9,07	9,33	10,55	11,49	11,95	11,77	11,73	13,08	12,60	12,53
Región Sur	**35,27**	**40,77**	**43,15**	**46,86**	**49,49**	**50,36**	**47,65**	**51,15**	**55,85**	**56,52**
Apure	5,77	6,28	5,96	5,86	6,35	6,90	6,00	6,66	7,58	6,97
Barinas	9,58	10,14	11,22	12,59	13,47	13,51	13,67	14,19	15,78	17,17
Bolívar	17,45	21,52	22,64	24,24	25,25	26,18	24,83	26,35	28,45	28,34
Delta Amacuro	1,47	1,50	1,89	2,67	2,88	2,25	1,83	2,00	2,12	2,03
Amazonas	1,00	1,33	1,44	1,49	1,54	1,52	1,32	1,95	1,93	2,00
Total	**417,52**	**456,43**	**485,90**	**508,37**	**532,03**	**559,30**	**555,78**	**585,62**	**618,24**	**651,35**

Fuente: Dirección General de Mercado Interno, MPPPM

CUADRO 62
Productos Refinados Entregados a Naves (b)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolinas	**3.118**	**14.337**	**13.361**	**5.270**	**4.856**	**4.434**	**5.295**	**6.064**	**6.598**	**7.920**
Otros productos	**7.199.650**	**6.552.502**	**6.999.903**	**8.171.915**	**6.959.811**	**6.182.878**	**5.682.444**	**5.316.394**	**5.267.391**	**5.620.680**
Combustible pesado	3.765.995	3.391.770	3.964.888	4.601.742	3.273.728	2.393.147	2.186.438	1.878.835	1.664.808	1.479.261
Diésel y gasóleo	729.775	307.753	376.171	543.813	453.245	517.955	565.370	442.021	501.394	407.221
Lubricantes	37.664	n.d	n.d	0	240	0	0	0	0	0
Turbo fuel	2.666.216	2.852.979	2.658.844	3.026.360	3.232.598	3.271.776	2.930.635	2.995.538	3.101.189	3.734.198
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**7.202.768**	**6.566.839**	**7.013.264**	**8.177.185**	**6.964.667**	**6.187.312**	**5.687.739**	**5.322.458**	**5.273.989**	**5.628.600**
Promedio (b/d)	**19.680**	**17.991**	**19.214**	**22.403**	**19.029**	**16.952**	**15.583**	**14.582**	**14.410**	**15.379**

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

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

Sectores	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Industria y uso doméstico	418	456	486	508	532	559	556	586	618	651
Industria petrolera	80	67	76	70	74	73	76	83	80	90
Entregas a naves	20	18	19	22	19	17	16	15	14	12
Total	**518**	**541**	**581**	**601**	**625**	**649**	**647**	**683**	**712**	**753**

Fuente: *Dirección General de Mercado Interno, MPPPM*

CUADRO 64
Precios e Impuesto de los Productos Refinados en el Mercado Interno, 2013 (Bs./l)

	Precio en fuente de suministro	Impuesto [1/]	Márgen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas [2/]	3,71	1,28	0,65	4,966
Gasolina sin plomo 91 oct [3/]	(0,17)	0,02	0,12	0,070
Gasolina sin plomo 95 oct [3/]	(0,14)	0,03	0,14	0,097
Diesel automotor 0,5% s [4/]	(0,19)	0,01	0,12	0,048
Diesel 0,5% s	0,00	0,01	PLM	PLM
Jet-A1 2/	4,40	1,52	0,56	4,301
Kerosene	4,19	1,26	0,55	4,222
Fuel oil 1,5% s	0,04	0,02	PLM	PLM
Fuel oil 3% s	0,04	0,02	PLM	PLM
GLP (precio sector doméstico) [5/]	0,02	-	0,17	0,189
GLP (precio sector industrial)	0,05	-	PLM	PLM

1/ PDVSA es el agente de retención de los impuestos
2/ Precio promedio mensual del año. Entre Abril y Diciembre de 2011 se estableció un precio preferencial para el sector de transporte aéreo nacional, equivalente a 20% menos del precio al consumidor final
3/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución nº 301 de fecha 15/08/05, de Gaceta Oficial nº 38.251 de fecha 16/08/05
4/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución nº 204 de fecha 15/07/97, de Gaceta Oficial nº 36.248 de fecha 15/07/97
5/ Precio fijado para la venta a granel, según Resolución nº 333 de fecha 30/12/03, de Gaceta Oficial Nº 37.850 de fecha 05/01/04
PLM: Precio libre en el mercado

Fuente: *Dirección General de Mercado Interno, MPPPM*

CUADRO 65
Precio y Consumo de Gasolinas de Motor

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolina con plomo										
Gasolina 91 oct.[1/]										
Consumo interno (mml)	8.222	6.068	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,075	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas sin plomo										
Gasolina 91 oct.[2/]										
Consumo interno (mml)	-	3.159	7.243	6.532	7.218	7.299	6.542	6.124	5.770	5.278
Precio (Bs./l)	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Gasolina 95 oct.[3/]										
Consumo interno (mml)	3.509	4.860	7.715	9.368	9.592	9.622	9.643	10.838	11.643	12.050
Precio (Bs./l)	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Consumo total (mml)	**11.731**	**14.087**	**14.958**	**15.901**	**16.810**	**16.921**	**16.185**	**16.961**	**17.413**	**17.328**
Precio promedio (Bs./l)	**0,082**	**0,079**	**0,084**	**0,086**	**0,085**	**0,085**	**0,086**	**0,087**	**0,088**	**0,089**
Octanaje promedio (octanos)	**92,20**	**92,38**	**93,06**	**93,36**	**93,28**	**93,27**	**93,38**	**93,56**	**93,67**	**93,78**

1/ Mezcla 91-95 octanos (finales 1995)
2/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir esta gasolina en el mercado nacional
3/ A partir de septiembre de 1999 comenzó la utilización de este tipo de gasolinas

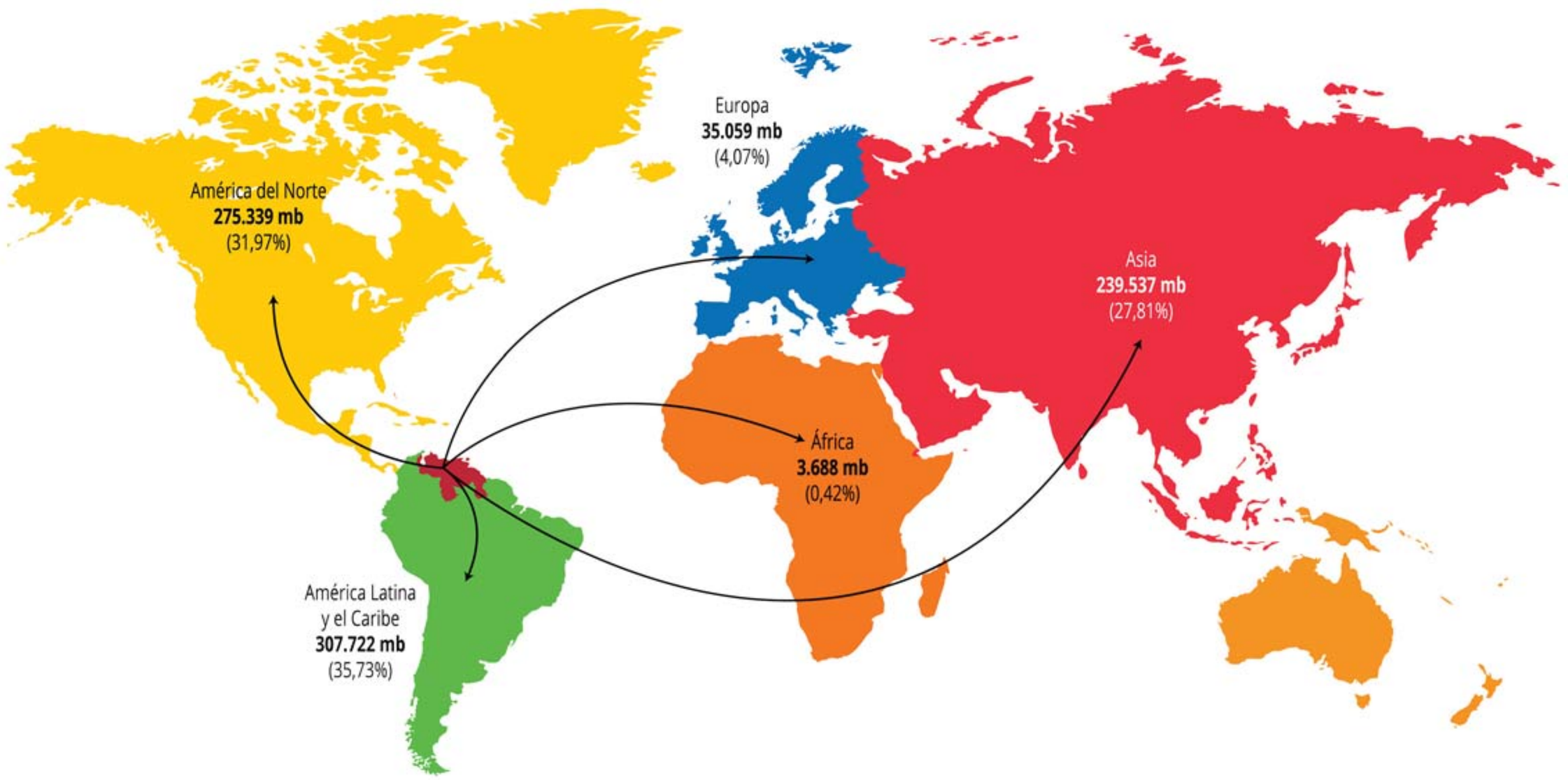
Fuente: Dirección General de Mercado Interno, MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolina de motor	116	156	153	176	192	188	262	432	515	453
Kerosén	1	1	1	2	0	6	0	0	0	0
Combustible diésel-gasóleo	32	37	42	44	29	26	49	161	184	216
Combustible pesado	35	33	34	41	24	45	37	887	1.099	737
Asfalto	24	43	109	101	149	94	92	37	74	86
Lubricantes	47	79	119	118	13	4	166	870	1.540	439
Otros productos	66	199	223	312	739	448	689	1.017	1.183	1.939
Total	**320**	**549**	**680**	**795**	**1.145**	**811**	**1.295**	**3.404**	**4.595**	**3.870**

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

GRÁFICO 16
PDVSA, Flujo de Exportaciones Petroleras, 2013



Fuente: *Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH*

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
América	**721.552**	**725.263**	**688.712**	**677.285**	**699.927**	**634.810**	**561.446**	**545.526**	**514.403**	**583.061**
América del Norte	**433.139**	**435.413**	**379.051**	**366.062**	**306.968**	**259.006**	**247.165**	**185.801**	**190.042**	**275.339**
Canadá	11.608	13.205	2.937	4.028	1.286	787	1.803	-	548	2.514
Estados Unidos	421.531	422.208	376.113	362.034	305.683	258.219	245.362	185.801	189.494	272.824
América Latina	**288.414**	**289.850**	**309.662**	**311.223**	**392.959**	**375.804**	**314.281**	**359.725**	**324.361**	**307.722**
Caribe	**234.973**	**257.668**	**271.268**	**275.787**	**356.916**	**346.751**	**285.086**	**333.597**	**302.985**	**285.925**
Antigua	7	1	4	8	12	-	-	-	155	260
Antillas Francesas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	75	411	67	2.495	12.387	4.808	-	3.155	2.019	8.187
Bahamas	2.612	7.486	23.409	32.670	25.584	31.146	18.429	11.999	21.930	24.718
Bermudas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	1.151	245	597	-	50.601	28.019	46.151	63.131	60.222	66.644
Cuba	23.456	30.495	28.198	31.755	40.779	39.015	37.413	35.693	34.922	22.032
Curazao	75.095	79.928	87.297	75.640	112.109	119.134	84.256	112.956	159.781	148.326
Guadalupe	60	54	61	66	-	-	-	-	5	5
Haití	316	47	138	-	344	143	997	161	11	271
Isla Caimán	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977	87.376	1.841	702
Jamaica	2.678	4.217	8.256	8.977	9.077	10.190	9.166	8.902	9.480	4.403
Martinique	2.191	51	63	50	-	-	-	-	485	4
Puerto Rico	3.721	2.213	494	2.487	75	-	629	-	2.215	1.585
República Dominicana	11.321	14.360	15.430	10.310	11.310	10.249	10.983	9.985	9.916	8.729
Santa Cruz (St.Croix)	103.032	105.590	102.795	107.907	-	-	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	2.289	5.495	3.890	2.856	1.629	1.055	-	239	-	-
Otros destinos	6.869	7.075	570	567	43	27.093	85	-	3	60
Centroamérica	**29.761**	**16.148**	**12.443**	**12.471**	**13.148**	**7.895**	**7.568**	**7.049**	**4.508**	**1.564**
Belice	81	-	-	-	-	15	-	-	-	-
Costa Rica	5.775	6.306	7.274	7.870	5.197	807	45	-	-	100
El Salvador	4.932	2.213	1.828	1.178	498	-	485	-	-	146
Guatemala	1.331	280	130	701	724	562	-	714	239	-
Honduras	891	270	410	968	-	90	-	-	-	-
México	5.358	377	196	597	216	300	717	-	-	33
Nicaragua	5.011	2.143	1.877	575	4.477	5.896	6.322	5.977	3.789	877
Panamá	6.382	4.560	728	580	2.037	225	-	358	480	407
Suramérica	**23.680**	**16.034**	**25.950**	**22.966**	**22.895**	**21.158**	**21.627**	**19.078**	**16.868**	**20.233**
Argentina	464	60	460	139	-	-	-	-		169
Brasil	1.600	1.372	5.458	2.147	-	2.286	6.616	6.235	6.429	15.659
Chile	1.525	238	960	864	-	-	803	1.879	1.579	121
Colombia	1.235	983	626	370	551	338	-	-		-
Ecuador	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443	6.150	1.060	789
Perú	11.553	6.072	5.473	603	2.389	2.946	771	1.255	612	-
Uruguay	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994	3.558	7.187	3.494
Otros destinos	110	322	262	882	-	-	-	-	-	-
Europa	**42.470**	**62.428**	**94.183**	**70.690**	**62.468**	**68.535**	**57.573**	**40.875**	**31.286**	**35.059**
Alemania	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452	3.774	4.149	-
Bélgica y Luxemburgo	5.226	5.850	5.840	5.692	5.265	5.083	4.491	4.210	2.828	2.340
España	4.394	10.671	30.663	18.479	10.722	19.469	7.714	2.648	4.293	14.641
Francia	409	987	9.170	3.007	6.070	4.127	239	2.885	1.363	-
Grecia	1.481	986	739	1.048	-	-	-	-	-	532
Holanda	5.496	14.445	6.509	4.473	9.946	10.473	11.737	4.921	4.736	6.097
Italia	3.118	1.942	3.419	2.587	4.296	4.247	2.355	3.324	1.223	870
Portugal	492	-	4.178	-	936	2.179	1.986	1.012		-
Reino Unido	8.195	9.584	18.079	16.470	9.520	9.662	4.826	5.836	5.499	3.577
Suecia	7.025	7.785	5.620	7.532	7.811	6.386	6.439	5.445	5.150	6.903
Otros destinos	960	1.578	2.615	1.551	-	1.137	12.334	6.820	2.043	99
Asia	**30.254**	**34.827**	**64.513**	**57.399**	**35.802**	**42.571**	**82.478**	**117.740**	**201.689**	**239.537**
China	2.779	11.318	26.331	34.348	2.952	16.171	31.847	66.713	77.729	92.530
India	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287	51.027	123.504	141.785
Japón	-	888	-	2.028	-	-	-	-	-	-
Singapur	26.375	16.425	19.793	11.641	925	2.465	-	-	-	-
Turquía	843	466	1.034	1.392	-	237	-	-	-	5.222
Otros destinos	258	5.729	1.392	-	618	1.311	344	-	456	-
África	**2.883**	**2.145**	**2.145**	**733**	**1.417**	**1.503**	**239**	**1.398**	**7.184**	**3.688**
Costa de Marfil	-	60	60	-	461	542	-	-	-	-
Marruecos	315	496	866	537	229	479	-	-	311	433
Nigeria	-	24	240	-	727	443	239	1.398	4.053	2.424
Suráfrica	1.630	240	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	938	1.325	980	196	-	40	-	-	2.820	831
Otros destinos	**34.930**	**10.003**	**6.338**	**5.327**	**1.199**	**3.030**	**521**	**917**	**-**	**-**
Total PDVSA	**834.480**	**836.215**	**855.925**	**811.437**	**800.813**	**750.449**	**702.258**	**706.455**	**754.562**	**-**
Promedio (mb/d)	**2.280**	**2.291**	**2.345**	**2.223**	**2.188**	**2.056**	**1.924**	**1.935**	**2.062**	**-**
Bitor	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Faja(100%)	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**	**147.543**	**123.810**	**-**
Promedio (mb/d)	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**	**404**	**338**	**-**
Total Nación	**1.043.466**	**1.055.580**	**1.048.280**	**983.717**	**978.890**	**897.931**	**844.952**	**853.998**	**878.372**	**861.345**
Promedio (mb/d)	**2.851**	**2.892**	**2.872**	**2.695**	**2.675**	**2.460**	**2.315**	**2.340**	**2.400**	**2.360**

Nota: A partir del año 2013, el cuadro presenta los despachos a cada uno de los países, efectuados tanto por PDVSA como por las empresas de la Faja Petrolífera del Orinoco, del crudo y productos refinados, así como los subproductos (coque y azufre).

Fuente : Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
América	**538.534**	**558.741**	**531.214**	**516.889**	**567.464**	**500.251**	**445.892**	**417.342**	**404.918**	**456.152**
América del Norte	**328.931**	**333.077**	**292.478**	**288.162**	**266.536**	**228.157**	**223.267**	**153.100**	**175.148**	**254.948**
Canadá	9.507	10.105	2.297	3.084	718	548	-	-	548	2.514
Estados Unidos	319.425	322.972	290.182	285.078	265.817	227.610	223.267	153.100	174.600	252.434
América Latina	**209.603**	**225.663**	**238.736**	**228.726**	**300.928**	**272.094**	**222.625**	**264.242**	**229.770**	**201.204**
Caribe	**192.566**	**210.227**	**215.543**	**214.178**	**284.790**	**254.630**	**204.296**	**250.404**	**215.496**	**191.624**
Aruba	-	335	-	2.257	12.287	4.808	-	3.155	1.555	4.334
Bahamas	-	468	-	-	1.101	80	-	687	7.663	12.738
Bonaire	-	-	597	-	17.310	4.124	869	-		-
Cuba	14.685	15.379	14.805	16.375	35.444	37.404	34.938	34.722	34.131	20.521
Curazao	65.763	75.402	81.914	72.719	109.138	116.263	77.272	111.500	158.905	146.549
Guadalupe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977	87.376	642	-
Jamaica	1.322	1.721	6.845	7.976	7.908	8.361	8.023	7.472	7.448	3.399
Martinique	2.142	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Puerto Rico	-	-	-	-	75	-	-	-	75	-
República Dominicana	3.838	5.053	5.313	4.345	6.931	6.551	6.216	5.492	5.077	4.083
Santa Cruz (St.Croix)	102.766	105.240	102.188	107.651	-	-	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	2.050	5.495	3.880	2.856	1.629	1.055	-	-	-	-
Otros destinos	-	1.135	-	-	-	84	-	-	-	-
Centroamérica	**10.482**	**5.821**	**7.987**	**5.923**	**7.991**	**6.472**	**5.504**	**5.852**	**3.005**	**780**
Costa Rica	2.479	2.391	4.548	4.804	3.717	632	45	-	-	-
El Salvador	3.089	1.329	1.610	779	-	-	-	-	-	-
Guatemala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
México	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nicaragua	4.915	2.101	1.829	340	4.070	5.841	5.459	5.852	3.005	780
Panamá	-	-	-	-	205	-	-	-	-	-
Suramérica	**6.555**	**9.615**	**15.207**	**8.626**	**8.147**	**10.991**	**12.825**	**7.986**	**11.269**	**8.801**
Argentina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	164	-	-	-	-	-	3.831	4.048	4.082	5.306
Chile	1.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perú	5.384	5.833	4.813	398	1.896	2.946	-	380		-
Uruguay	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994	3.558	7.187	3.494
Otros destinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Europa	**28.700**	**40.097**	**69.749**	**51.654**	**43.558**	**45.264**	**41.773**	**31.902**	**25.116**	**30.646**
Alemania	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452	3.774	4.149	-
Bélgica y Luxemburgo	4.986	5.210	5.840	5.692	5.265	5.083	4.264	3.975	2.828	2.340
España	2.871	6.756	24.009	14.978	7.037	12.405	4.650	2.408	4.293	14.641
Francia	-	-	4.103	689	1.440	1.524	-	-	657	-
Holanda	-	2.830	2.708	2.530	2.695	652	-	-	978	3.642
Italia	239	471	1.201	208	2.459	3.104	2.355	3.324	-	-
Portugal	-	-	3.899	-	936	1.937	1.986	1.012	-	-
Reino Unido	7.906	8.865	13.309	9.498	8.102	7.983	4.826	5.384	5.259	3.120
Suecia	7.025	6.909	5.620	7.532	7.720	6.386	6.439	5.445	5.150	6.903
Otros destinos	-	455	1.709	676	-	418	11.801	6.580	1.802	-
Asia	**1.883**	**8.560**	**31.582**	**40.864**	**34.878**	**40.990**	**82.478**	**117.740**	**201.233**	**234.315**
China	904	7.672	15.191	30.844	2.952	15.858	31.847	66.713	77.729	92.530
India	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287	51.027	123.504	141.785
Japón	-	888	-	2.028	-	-	-	-	-	-
Singapur	979	-	-	-	-	1.952	-	-	-	-
Otros destinos	-	-	430	-	618	793	344	-	-	-
África	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**542**	**-**	**-**	**-**	**-**
Costa de Marfil	-	-	-	-	-	542	-	-	-	-
Suráfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**28.560**	**3.599**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total PDVSA	**597.678**	**612.105**	**632.545**	**609.406**	**645.900**	**587.046**	**570.143**	**566.984**	**631.267**	**-**
Promedio (mb/d)	**1.633**	**1.677**	**1.733**	**1.670**	**1.765**	**1.608**	**1.562**	**1.553**	**1.725**	**-**
Faja (100%)	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**	**147.543**	**123.810**	**-**
Promedio (mb/d)	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**	**404**	**338**	**-**
Total nación	**787.266**	**800.080**	**809.205**	**772.196**	**823.977**	**734.529**	**712.838**	**714.527**	**755.077**	**721.113**
Promedio (mb/d)	**2.151**	**2.192**	**2.217**	**2.116**	**2.251**	**2.012**	**1.953**	**1.958**	**2.063**	**1.976**

Nota: A partir del año 2013, el cuadro presenta los despachos de crudo y mejorado efectuados a cada uno de los países tanto por PDVSA como por las empresas de la Faja Petrolífera del Orinoco.

Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Pesados 10,1°-22,0 °API	260.958	270.177	308.060	305.550	321.103	304.543	360.763	354.798	420.408	416.783
Medianos 22,1°-30,0 °API	109.068	90.341	92.954	99.617	245.985	76.334	56.616	49.974	57.717	31.729
Livianos más de 30, 0°API	227.652	251.587	231.530	204.240	78.812	206.169	152.765	162.212	153.142	121.255
Total Crudo	**597.678**	**612.105**	**632.545**	**609.406**	**645.900**	**587.046**	**570.143**	**566.984**	**631.267**	**569.768**
Promedio (mb/d)	**1.633**	**1.677**	**1.733**	**1.670**	**1.765**	**1.608**	**1.562**	**1.553**	**1.725**	**1.561**
Total mejorado	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**	**147.543**	**123.810**	**151.345**
Promedio (mb/d)	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**	**404**	**338**	**415**
Total nación	**787.266**	**800.080**	**809.205**	**772.196**	**823.976**	**734.528**	**712.838**	**714.527**	**755.077**	**721.113**
Promedio (mb/d)	**2.151**	**2.192**	**2.217**	**2.116**	**2.251**	**2.012**	**1.953**	**1.958**	**2.063**	**1.976**

Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH (MF)

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
América	**185.409**	**166.963**	**157.532**	**160.398**	**132.463**	**134.559**	**115.554**	**128.183**	**109.484**	**126.908**
América del Norte	**106.598**	**102.774**	**86.606**	**77.900**	**40.433**	**30.848**	**23.897**	**32.701**	**14.894**	**20.390**
Canadá	2.101	3.099	641	943	568	239	1.803	-	-	-
Estados Unidos	104.497	99.675	85.965	76.956	39.865	30.609	22.094	32.701	14.894	20.390
América Latina	**78.811**	**64.189**	**70.927**	**82.498**	**92.030**	**103.710**	**91.657**	**95.482**	**94.590**	**106.518**
Caribe	**42.407**	**47.444**	**55.725**	**61.609**	**72.126**	**92.121**	**80.791**	**83.193**	**87.488**	**94.302**
Antigua	7	1	4	8	12	-	-	-	155	260
Antillas Francesas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	75	76	67	239	100	-	-	-	464	3.853
Bahamas	2.612	7.017	23.409	32.670	24.483	31.066	18.429	11.312	14.267	11.979
Bermudas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	1.151	245	-	-	33.291	23.895	45.282	63.131	60.222	66.644
Cuba	8.771	15.116	13.392	15.380	5.335	1.611	2.475	970	791	1.511
Curazao	9.332	4.526	5.383	2.921	2.972	2.871	6.983	1.456	876	1.777
Guadalupe	60	54	61	66	-	-	-	-	5	5
Haití	316	47	138	-	344	143	997	161	11	271
Isla Caimán	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	1.356	2.497	1.411	1.001	1.168	1.829	1.143	1.430	2.032	1.004
Martinique	49	51	63	50	-	-	-	-	485	4
Puerto Rico	3.721	2.213	494	2.487	-	-	629	-	2.140	1.585
República Dominicana	7.482	9.307	10.117	5.965	4.379	3.698	4.767	4.492	4.839	4.646
Santa Cruz (St.Croix)	266	351	607	256	-	-	-	-	1.199	-
Trinidad y Tobago	240	-	10	-	-	-	-	239	-	-
Otros destinos	6.869	5.943	570	568	42	27.009	85	-	3	762
Centroamérica	**19.279**	**10.326**	**4.457**	**6.548**	**5.157**	**1.422**	**2.064**	**1.197**	**1.503**	**784**
Belice	81	-	-	-	-	15	-	-	-	-
Costa Rica	3.296	3.915	2.726	3.067	1.480	175	-	-	-	100
El Salvador	1.843	883	218	399	498	-	485	-	-	146
Guatemala	1.331	280	130	701	724	562	-	714	239	-
Honduras	891	270	410	968	-	90	-	-	-	-
México	5.358	377	196	597	216	300	717	-	-	33
Nicaragua	96	41	48	236	407	55	862	125	784	97
Panamá	6.382	4.560	728	580	1.832	225	-	358	480	407
Suramérica	**17.125**	**6.419**	**10.744**	**14.341**	**14.748**	**10.167**	**8.802**	**11.092**	**5.599**	**11.432**
Argentina	464	60	460	139	-	-	-	-	-	169
Brasil	1.435	1.372	5.458	2.147	-	2.286	2.785	2.187	2.347	10.353
Chile	519	238	960	864	-	-	803	1.879	1.579	121
Colombia	1.235	983	626	370	551	338	-	-	-	-
Ecuador	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443	6.150	1.060	789
Perú	6.168	239	660	205	494	-	771	876	612	-
Uruguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	110	322	262	882	-	-	-	-	-	-
Europa	**13.770**	**22.331**	**24.434**	**19.036**	**18.910**	**23.271**	**15.800**	**8.973**	**6.170**	**4.414**
Alemania	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bélgica y Luxemburgo	240	639	-	-	-	-	227	235	-	-
España	1.523	3.915	6.654	3.501	3.685	7.064	3.063	240	-	-
Francia	409	987	5.067	2.318	4.629	2.603	239	2.885	706	-
Grecia	1.481	986	739	1.048	-	-	-	-	-	532
Holanda	5.496	11.615	3.801	1.943	7.251	9.821	11.737	4.921	3.758	2.455
Italia	2.879	1.471	2.218	2.379	1.837	1.143	-	-	1.223	870
Portugal	492	-	279	-	-	242	-	-	-	-
Reino Unido	290	719	4.770	6.972	1.418	1.678	-	452	240	457
Suecia	-	876	-	-	90	-	-	-	-	-
Otros destinos	960	1.123	906	875	-	719	533	241	242	99
Asia	**28.370**	**26.267**	**32.931**	**16.535**	**925**	**1.582**	**-**	**-**	**456**	**5.222**
China	1.874	3.646	11.140	3.503	-	314	-	-	-	-
India	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Japón	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Singapur	25.395	16.425	19.793	11.641	925	514	-	-	-	-
Turquía	843	466	1.034	1.392	-	237	-	-	-	5.222
Otros destinos	258	2.059	963	-	-	518	-	-	456	-
África	**2.883**	**2.145**	**2.145**	**733**	**1.417**	**961**	**239**	**1.398**	**7.184**	**3.688**
Costa de Marfil	-	60	60	-	461	-	-	-	-	-
Marruecos	315	496	866	537	229	479	-	-	311	433
Nigeria	-	24	240	-	727	443	239	1.398	4.054	2.424
Suráfrica	1.630	240	-	-	-	-	-	-		-
Otros destinos	938	1.325	980	196	-	40	-	-	2.820	831
Otros destinos	**6.370**	**6.404**	**6.338**	**5.327**	**1.199**	**3.030**	**521**	**917**	**-**	**-**
Total PDVSA	**236.802**	**224.110**	**223.381**	**202.031**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**	**123.294**	**-**
Promedio (mb/d)	**647**	**614**	**612**	**554**	**423**	**448**	**362**	**382**	**337**	**-**
Bitor	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Nación	**256.200**	**255.500**	**239.076**	**211.521**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**	**123.294**	**140.232**
Promedio (mb/d)	**700**	**700**	**655**	**580**	**423**	**448**	**362**	**382**	**337**	**384**

Nota: A partir del año 2013, el cuadro presenta los despachos a cada uno de los países de productos refinados así como de los subproductos coque y azufre efectuados tanto por PDVSA como por las empresas de la Faja Petrolífera del Orinoco.

Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolinas y naftas	37.673	31.850	34.693	26.292	25.609	16.976	21.819	23.827	8.777	15.889
Turbo kerosén	24.939	25.203	24.254	27.995	23.337	23.865	20.734	23.861	19.784	18.778
Destilados	65.138	59.039	50.764	47.741	41.298	47.307	23.856	17.152	16.233	4.771
Residual	67.583	68.949	73.075	60.070	64.661	75.249	63.855	73.622	75.061	75.708
Asfalto	7.182	7.121	5.610	3.724	-	-	-	-	1.674	2.053
Otros	34.288	31.948	34.983	36.208	9	7	1.850	1.008	1.765	23.034
Total PDVSA	**236.802**	**224.110**	**223.381**	**202.031**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**	**123.295**	**140.232**
Promedio (mb/d)	**647**	**614**	**612**	**554**	**423**	**448**	**362**	**382**	**337**	**384**
Bitor	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total nación	**256.200**	**255.500**	**239.076**	**211.521**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**	**123.295**	**140.232**
Promedio (mb/d)	**700**	**700**	**655**	**580**	**423**	**448**	**362**	**382**	**337**	**384**

Nota: A partir del año 2013, el cuadro presenta los despachos a cada uno de los países de productos refinados así como de los subproductos coque y azufre efectuados tanto por PDVSA como por las empresas de la Faja Petrolífera del Orinoco.

Fuente: *Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH*

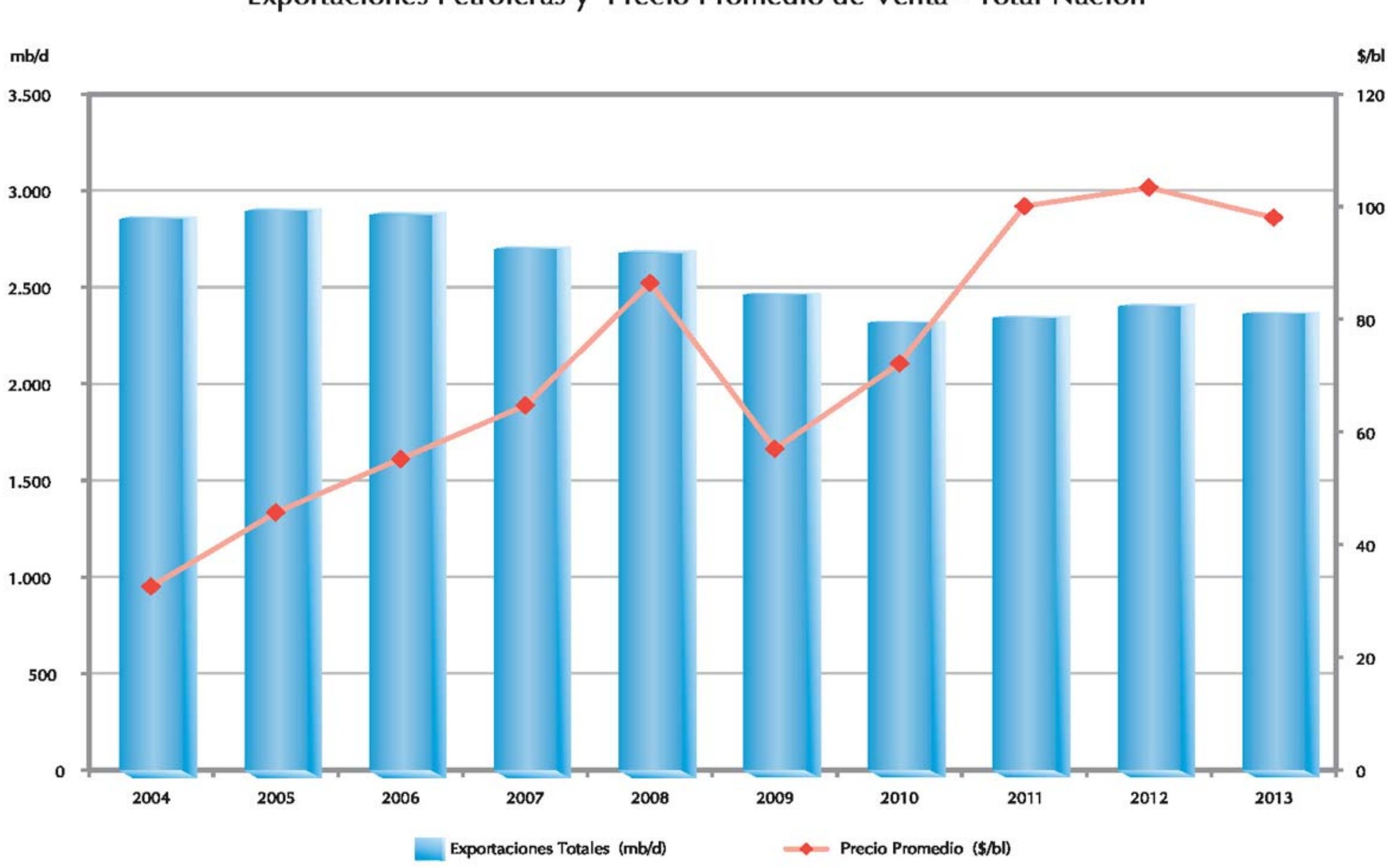
CUADRO 72
Exportaciones Petroleras y precio promedio de Venta

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Petróleo crudo[1/]										
Exportación de petróleo crudo (mb/d)	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063	1.976
Productos refinados										
Exportaciones de productos (mb/d)	700	700	655	580	423	448	362	382	337	384
Exportaciones totales (mb/d)	**2.851**	**2.892**	**2.872**	**2.695**	**2.675**	**2.460**	**2.315**	**2.340**	**2.400**	**2.360**
Precio promedio de venta ($/b)	**32,58**	**45,74**	**55,21**	**64,74**	**86,49**	**57,01**	**72,18**	**100,11**	**103,42**	**98,08**

Nota: Incluye sub-productos (coque y azufre)
1/ Incluye crudo mejorado de las Empresas Mixtas - Faja

Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos SAMH

GRÁFICO 17
Exportaciones Petroleras y Precio Promedio de Venta - Total Nación



Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

CUADRO 73
Venezuela: Principales Oleoductos, 2013

	De	A	Longitud Km.	Diámetro cms.	Capacidad m³/día	Transportado m³/año
PDVSA Petróleo y Gas						
Occidente	**Total Occidente**		**1.069,50**		**81.856,80**	**48.408.733,69**
	P.T. Bachaquero	T.Puerto Miranda	107,00	76,20	10.237,70	8.404.021,38
	P.T. Bachaquero	T.Puerto Miranda	107,00	76,20	9.092,70	3.939.485,24
	T.Puerto Miranda	T.Cardon	227,60	76,20	6.324,60	10.453.380,99
	T.Pta. De Palma	T.Puerto Miranda	68,10	61,00	6.353,50	2.357.347,55
	P.T. Ulé (línea 1)	T. Amuay	41,70	61,00	-	-
	P.T. Ulé (línea 1)	T. Amuay	188,60	66,00	6.680,30	8.805.245,31
	P.T. Ulé (línea 2)	T. Amuay	230,00	66,00	7.214,30	9.497.130,17
	P.T. Ulé	T.La Salina	14,60	66,00	8.585,80	254.488,95
	P.T. Lagunillas	T.La Salina	42,00	86,40	12.476,30	1.815.899,65
	P.T. Punta Gorda	T.La Salina	7,90	50,80	3.234,90	530.360,90
	P.T. Punta Gorda	P.T. Ulé	7,90	50,80	3.395,40	1.682.595,68
	P.T. Bajo Grande	T. Pta. De Palma	9,00	50,80	273,20	65.156,99
	P.T. Pal. De Mara	T.Puerto Miranda	7,20	76,20	-	-
	P.T. Pal. De Mara	T.Puerto Miranda	10,90	50,80	7.988,10	603.620,88
Oriente	**Total Oriente**		**2.660,30**		**729.732,00**	**180.325.738,97**
	P.T. Anaco	T. Puerto La Cruz	77,40	57,90	69.438,00	22.516.634,34
	P. T. Anaco	T. Puerto La Cruz	77,90	25,70	21.816,00	87.416,30
	P. T. Zuata	T. Jose	76,90	25,70	10.048,00	2.619.511,30
	P. T. Oficina	RBB-2	91,30	25,70	9.420,00	2.583.732,20
	P.T. Anaco	P.T. Oficina	154,60	25,70	9.139,00	1.104.562,11
	T. Jose	P. T. Zuata	230,90	57,90	54.540,00	17.066.327,21
	T. Jose	C. O. B	245,70	67,60	81.809,00	30.450.793,59
	RBB-2	P.T. Anaco	241,10	48,30	30.713,00	9.381.930,98
	CATCT	RBB-2	309,90	57,90	79.149,00	18.521.506,42
	RBB-2	P.T. Puerto La Cruz	221,90	48,30	42.773,00	14.601.268,26
	RBB-2	P.T. Puerto La Cruz	234,50	32,20	15,00	5.346.771,26
	RBB-2	P.T. Anaco	158,80	48,30	111.323,00	25.703.472,00
	CATCT	RBB-2	158,80	41,80	65.484,00	6.047.852,00
	CATCT	RBB-2	158,80	25,70	13.097,00	3.023.938,00
	RBB-2	T. Jose	94,30	32,20	16.371,00	4.849.011,00
	RBB-2	Naricual	42,50	32,20	43.656,00	7.131.197,00
	Naricual	P.T. Puerto La Cruz	42,50	32,20	43.656,00	7.131.197,00
	* CATC J	E/F-QE-1 (Azagua)	42,50	25,70	27.285,00	2.158.618,00
Petrosucre	**Plataforma de Cabezales de Pozos WHP U Flotante de Almac. FSO**		**22,00**	**30,36**	**4.736.000,00**	**1.938.378,00**
Sur	**Total Sur**		**659,15**		**72.314,00**	**4.617.596,00**
	P.T. Silvestre	T. El Palito	342,80	50,80	23.195,00	2.090.409,00
	E.P. Mata Larga	P.T. Silvestre	252,50	50,80	16.373,00	1.121.596,00
	Guafita	E.P Mata Larga	10,46	40,64	10.915,00	840.979,00
	Las Monas	E.P Mata Larga	10,14	50,80	16.373,00	282.306,00
	La Victoria	Las Monas	43,25	40,64	5.458,00	282.306,00
FAJA	**Total Faja**		**943,70**		**294.553,61**	**95.368.597,72**
	EPM-1	PTO	146,80	91,10	54.540,00	17.066.327,21
	PTO	JOSE	156,20	106,30	81.809,00	30.450.793,59
	PTO	TAEG	153,30	75,90	30.713,00	9.381.930,98
	ZPS	JPS	197,10	91,10	79.149,00	18.521.506,42
	COPEM	PTO	141,10	75,90	42.773,00	14.601.268,26
	CIJAA	PTO	149,20	50,60	5.569,61	5.346.771,26
Total Venezuela			**5.354,65**		**5.914.456,41**	**330.659.044,37**

Nomenclaturas:
TAEJ: Terminal de almacenamiento y embarque Jose. E.P.M.-1: Estación Principal Morichal ERB-2: Estación Rebombeo-2
E/F-QE-1 Estación de Flujo Quiriquire 1 E/F-EPT-1 Estación de Flujo/ Estación Principal Temblador 1
COPEM: Centro Operativo Petromonagas CATSTM: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé (Antiguo PTO)
CATCT: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Tejero CATCJ: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Jusepín

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

CUADRO 74
PDVSA: Flota Petrolera, 2013

Tanquero	Tipo	mtpm	Edad
Apure	Negro	158,5	2
Arauca	Negro	158,5	2
Caroní	Negro	158,5	2
Eos	Negro	99,4	21
Hero	Negro	99,4	20
Icaro	Negro	99,4	21
Nereo	Negro	99,4	21
Orinoco	Negro	158,5	2
Paramaconi	Negro	104,3	2
Parnaso	Negro	99,4	21
Proteo	Negro	99,4	21
Tamanaco	Negro	104,3	2
Terepaima	Negro	104,3	2
Teseo	Negro	99,4	21
Yare	Negro	104,3	2
Zeus	Negro	99,4	22
Luisa Cáceres de Arismendi	Blanco	47,0	17
Manuela Saenz	Blanco	47,0	17
Negra Hipólita	Blanco	47,0	17
Negra Matea	Blanco	47,0	16
Guanoco	Asfalto	15,9	29
Inciarte	Asfalto	15,9	29
Total		**2.066**	

Fuente: PDV Marina

CUADRO 75
Reservas Probadas Remanentes de Gas Natural, 2013 (mmp³)

Áreas Tradicionales / Tierra	
PDVSA / Emp. Mixtas / Licencias	128.151.172
Occidente	34.619.206
Oriente	92.737.043
Barinas	794.923
Costa Afuera	**31.627.046**
PDVSA / Emp. Mixtas/ Licencias	
Faja Petrolífera del Orinoco	
Empresas Mixtas Faja	**11.765.116**
Petromonagas	460.522
Petropiar	1.028.236
Petrocedeño	1.066.977
Petrolera Sinovensa	624.104
Petrocarabobo	2.728.719
Petroindependencia	2.842.247
Petrojunín	699.315
Petromacareo	610.639
Petromiranda	697.655
Petrourica	1.006.701
PDVSA Faja	**6.750.372**
Otras Áreas Faja	**18.795.806**
Total Venezuela	**197.089.511**

Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m³
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Reservas al 31-12	4.289.428	4.315.120	4.707.602	4.838.378	4.984.132	5.064.903	5.524.501	5.528.641	5.561.630	5.580.901
Producción anual neta[1/]	38.666	41.931	42.103	40.655	41.757	41.701	41.329	42.204	44.774	47.671
Duración teórica de las reservas (años)	110,9	102,9	111,8	119,0	119,4	121,5	133,7	131,0	124,2	117,1

1/ Producción bruta anual menos la inyección anual

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

CUADRO 77
Producción Y Distribución del Gas Natural (mmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producción	**68.295**	**72.306**	**73.471**	**71.535**	**71.945**	**72.270**	**71.720**	**73.274**	**75.968**	**76.440**
Utilización	**35.065**	**37.326**	**35.960**	**32.809**	**36.658**	**38.868**	**37.580**	**39.111**	**41.103**	**42.495**
Inyectado	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391	29.827	29.756	28.770
Arrojado	5.436	6.951	4.592	4.912	6.470	8.227	7.189	9.284	11.347	13.725
Producción y Distribución del Gas Natural	**33.230**	**34.980**	**37.511**	**38.726**	**35.287**	**33.402**	**34.140**	**34.163**	**34.865**	**33.946**
Transformado en productos y mermas	4.825	7.561	6.028	5.171	5.176	4.757	6.706	6.923	6.192	6.387
Combustible	9.887	10.323	10.254	9.678	9.345	8.144	7.700	6.833	6.751	6.607
Vendido	18.518	17.096	21.228	23.878	20.766	20.501	19.734	20.407	21.992	20.952

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

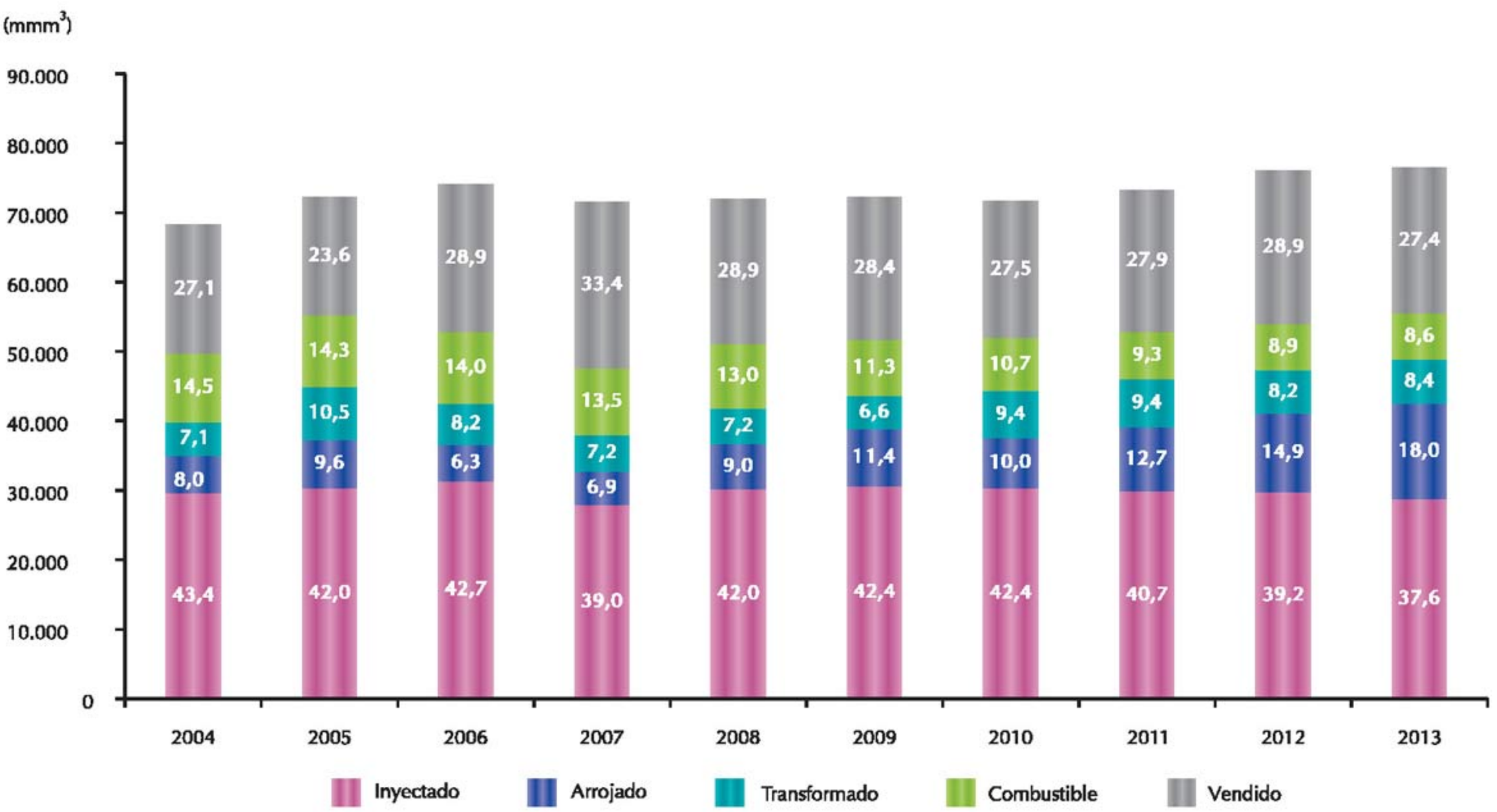
C. GAS NATURAL

CUADRO 78
Producción y Distribución del Gas Natural por Jurisdicción, 2013 (mmm³)

	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Cumaná	Faja *	Total
Inyectado	0	300	28.386	0	1	15	68	28.770
Arrojado	676	2.006	6.771	27	3	175	4.068	13.725
Otros usos	7.277	7.503	15.047	301	17	30	3.770	33.946
Transformado en productos y mermas	3.962	950	1.410	0	1	0	65	6.387
Combustible	3.092	322	1.762	1	2	30	1.398	6.607
Vendido	224	6.232	11.875	301	14	0	2.307	20.952
Producción[1/]	**7.953**	**9.809**	**50.203**	**328**	**21**	**221**	**7.906**	**76.440**

1/ Incluye el gas donado
* A partir del año 2013, se incluye la columna correspondiente a la Faja petrolífera del Orinoco
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM

GRÁFICO 18
Producción y Distribución del Gas Natural, %



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

CUADRO 79
Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Gas Natural
Existentes al 31-12-2013

Plantas	Capacidad efectiva	Gas procesado
Extracción (mmpcn/d)		
Área Oriente		
Jusepín	350	337
Santa Bárbara	770	753
San Joaquín	400	302
R.S. Joaquín	960	826
ACCRO III Santa Bárbara	400	378
ACCRO IV San Joaquín	400	269
Total	**3.280**	**2.864**
Área Occidente		
PC-TJ-3	360	29
PC-TJ-2	320	0
Lama Proceso	120	0
Lamar Líquido	120	0
El Tablazo	143	0
Total	**1.063**	**29**
Total extracción Venezuela	**4.343**	**2.894**
	Capacidad efectiva	**Producción de líquidos**
Fraccionamiento (mb/d)		
Área Oriente		
Jose	200	104
Total	**200**	**104**
Área Occidente		
Ulé	35	1
Bajo Grande	19	0
Total	**54**	**1**
Total fraccionamiento Venezuela	**254**	**105**

Fuente: Dirección General de Refinación, MPPPM

C. GAS NATURAL

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

Productos	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Etano	1.380	2.017	3.856	3.158	2.965	1.297	60	0	0	0
Propano	75.691	74.250	81.448	79.559	74.713	71.823	67.129	58.960	54.657	50.682
Iso-butano	17.127	17.692	18.622	18.129	16.748	16.685	16.472	15.296	14.269	13.357
Normal-butano	31.031	30.867	33.089	32.440	31.582	30.012	27.343	24.130	22.199	19.770
Nafta residual	2.788	2.508	2.891	2.576	2.034	2.076	2.707	2.423	2.657	2.687
Pentano	7.613	8.158	10.233	11.431	11.390	11.656	11.785	11.467	11.230	10.868
Gasolina natural	26.554	27.275	26.656	27.942	25.158	25.065	21.350	19.567	18.867	17.931
Total	**162.184**	**162.767**	**176.795**	**175.235**	**164.590**	**158.614**	**146.846**	**131.843**	**123.879**	**115.295**

Fuente: Dirección General de Refinación, MPPPM

CUADRO 81
Distribución de las Ventas de Líquidos del Gas Natural (b/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Petroquímica	36.331	44.870	48.050	45.450	43.301	41.826	42.147	37.661	46.527	47.767
Refinación	33.669	30.833	23.370	24.046	27.067	27.863	28.937	25.316	20.376	19.249
Industrial/Doméstico/Manufacturero/Petróleo[1/]	37.525	40.849	40.590	38.991	40.213	41.400	42.575	43.080	43.648	42.731
Exportación	60.175	53.148	71.040	68.374	54.879	51.640	35.666	31.186	32.918	32.509
Total	**167.700**	**169.700**	**183.050**	**176.861**	**165.460**	**162.729**	**149.325**	**137.243**	**143.469**	**142.256**

1/ La categoría PDVSA Exploración y Producción ha sido reclasificada en el Sector Industrial/Doméstico/Manufacturero/Petróleo
Fuente: Dirección General de Refinación, MPPPM

CUADRO 82
Consumo Interno de Gas Metano[1/] (mbep)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Eléctrico	30.396	29.690	33.089	20.418	32.658	36.477	33.734	33.308	41.300	43.517
Petroquímico	23.697	24.689	27.884	24.973	23.996	23.984	21.611	25.984	26.966	26.505
Siderúrgico/aluminio	31.229	33.518	33.184	32.803	24.878	21.407	14.864	16.029	17.971	12.513
Cemento	6.463	6.261	6.285	6.140	5.913	5.929	5.363	5.669	6.594	5.907
Doméstico	5.247	5.162	6.333	4.522	6.656	6.596	6.511	7.249	7.874	8.171
Otros	15.645	15.606	15.222	14.902	12.037	11.089	11.832	11.814	11.863	11.976
Consumo propio de la industria[2/3/]	62.867	63.255	87.548	62.740	75.040	86.276	97.159	99.352	102.556	100.964
Total	**175.544**	**178.181**	**209.545**	**166.498**	**181.178**	**191.758**	**191.074**	**199.405**	**215.124**	**209.553**

1/ Incluye mermas. Factor de conversión: 1m3 de gas natural = 0,0061 bep
2/ Incluye consumo de refinerías, de la industria y de las plantas de gas
3/ Para el momento de la emisión del valor del consumo propio de la industria anterior, no se tenía en su totalidad los consumos de las plantas por concepto de combustibles, convenios y transformados de PDVSA Gas

Fuente: Gerencia de Planificación y Nuevos Negocios, PDVSA Gas

CUADRO 83
Precio Promedio del Gas Metano en el Mercado Interno[1/]

Precio[2/]	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Bs./lep	0,060	0,086	0,084	0,080	0,129	0,085	0,107	0,120	0,120	0,140
Bs./m^3	0,056	0,079	0,078	0,090	0,119	0,084	0,105	0,113	0,113	0,129
$/mmbtu	0,830	1,070	1,020	1,170	1,560	1,100	0,689	0,744	0,743	0,581

Paridad= 6,30 $/Bs
1/ Precios a nivel de consumidor final. Tasa promedio de venta según BCV
2/ Precio promedio ponderado nacional total
Fuente: Gerencia General de Planificación y Nuevos Negocios, PDVSA Gas

CUADRO 84
Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Sectores Económicos[1/]

	Año 2010		Año 2011		Año 2012		Año 2013	
	(Bs./m^3)	($/mmbtu)	(Bs./m^3)	($/mmbtu)	(Bs./m^3)	($/mmbtu)	(Bs./m^3)	($/mmbtu)
Sector eléctrico								
Centro-oriente	0,097	0,642	0,090	0,590	0,090	0,570	0,096	0,430
Occidente	0,075	0,493	0,070	0,470	0,080	0,530	0,083	0,374
Total sector eléctrico [2/]	**0,095**	**0,623**	**0,095**	**0,580**	**0,095**	**0,540**	**0,094**	**0,424**
Sector industrial[3/]								
Centro-oriente	0,121	0,797	0,140	0,910	0,140	0,940	0,168	0,754
Occidente	0,081	0,536	0,080	0,520	0,070	0,490	0,087	0,393
Total sector industrial [2/]	**0,114**	**0,754**	**0,130**	**0,850**	**0,130**	**0,860**	**0,154**	**0,692**
Sector doméstico y comercial [3/]								
Centro-oriente	0,166	1,095	0,149	0,980	0,196	1,292	0,204	0,916
Occidente	0,011	0,074	0,001	0,010	0,007	0,049	0,019	0,086
Total sector doméstico [2/]	**0,040**	**0,262**	**0,044**	**0,290**	**0,043**	**0,281**	**0,055**	**0,248**
Total nacional[2/]	**0,105**	**0,689**	**0,113 ***	**0,744***	**0,113**	**0,743**	**0,129**	**0,581**

* Cifras del Sector Doméstico fueron revisadas, en error de fórmula de cálculo
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: Gerencia General de Planificación y Nuevos Negocios, PDVSA Gas

C. GAS NATURAL

CUADRO 85
Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Región[1/] (Bs./m³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Sector eléctrico										
Anaco – Monagas[2/]	0,021	0,035	0,030	0,031	0,034	0,038	0,048	0,047	0,047	0,057
Jose-Puerto La Cruz	0,026	0,038	0,033	0,033	0,048	0,106	0,061	0,027	0,029	0,061
Puerto Ordaz[2/]	0,060	0,063	0,030	0,034	0,039	0,043	0,047	0,052	0,052	0,063
Capital	0,040	0,059	0,052	0,055	0,063	0,070	0,087	0,078	0,087	0,091
Aragua	0,048	0,064	0,055	0,062	0,070	0,077	0,081	0,092	0,099	0,105
Carabobo	0,046	0,086	0,066	0,072	0,085	0,091	0,124	0,137	0,111	0,117
Lara-Yaracuy	0,054	0,083	0,072	0,057	0,089	0,112	0,113	0,123	0,127	0,128
Zulia-Táchira	0,037	0,055	0,049	0,051	0,055	0,060	0,075	0,071	0,080	0,083
Falcón[2/]	0,045	0,056	0,059	0,062	0,069	0,075	0,080	0,086	0,086	0,098
Total sector eléctrico[3/]	**0,042**	**0,064**	**0,055**	**0,058**	**0,068**	**0,076**	**0,095**	**0,095**	**0,095**	**0,094**
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,041	0,071	0,018	0,123	0,070	0,054	0,139	0,099	0,000	0,000
Jose-Puerto La Cruz	0,080	0,118	0,143	0,163	0,253	0,112	0,142	0,176	0,173	0,192
Puerto Ordaz	0,060	0,063	0,060	0,063	0,073	0,070	0,074	0,081	0,107	0,163
Capital	0,045	0,065	0,057	0,062	0,070	0,077	0,088	0,076	0,097	0,101
Aragua	0,045	0,059	0,058	0,064	0,073	0,102	0,096	0,093	0,100	0,107
Carabobo	0,051	0,083	0,075	0,098	0,106	0,103	0,136	0,124	0,119	0,112
Lara-Yaracuy	0,051	0,092	0,074	0,079	0,091	0,123	0,122	0,114	0,121	0,127
Zulia-Táchira	0,037	0,060	0,046	0,048	0,049	0,047	0,068	0,067	0,059	0,078
Falcón	0,045	0,059	0,053	0,062	0,069	0,075	0,087	0,086	0,092	0,098
Total sector industrial[3/]	**0,061**	**0,084**	**0,085**	**0,100**	**0,137**	**0,090**	**0,114**	**0,130**	**0,130**	**0,154**

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas
2/ Precios de Gaceta Oficia
3/ Promedio Ponderado

Fuente: *Gerencia General de Planificación y Nuevos Negocios, PDVSA Gas*

CUADRO 86
Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por Región[1/] ($/mmbtu)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Sector eléctrico										
Anaco – Monagas[2/]	0,320	0,470	0,400	0,410	0,450	0,500	0,315	0,310	0,310	0,257
Jose-Puerto La Cruz	0,390	0,510	0,430	0,440	0,630	1,400	0,405	0,175	0,193	0,274
Puerto Ordaz[2/]	0,910	0,850	0,410	0,460	0,510	0,570	0,520	0,340	0,340	0,281
Capital	0,610	0,800	0,690	0,730	0,830	0,930	0,572	0,512	0,575	0,411
Aragua	0,710	0,860	0,720	0,810	0,920	1,010	0,533	0,605	0,654	0,474
Carabobo	0,700	1,150	0,870	0,950	1,120	1,200	0,817	0,904	0,728	0,524
Lara-Yaracuy	0,820	1,110	0,950	0,750	1,180	1,480	0,742	0,811	0,834	0,575
Zulia-Táchira	0,560	0,750	0,650	0,670	0,730	0,790	0,493	0,468	0,528	0,374
Falcón[2/]	0,590	0,740	0,790	0,820	0,900	0,990	0,000	0,560	0,560	0,442
Total sector eléctrico[3/]	**0,630**	**0,810**	**0,720**	**0,770**	**0,900**	**1,000**	**0,623**	**0,580**	**0,540**	**0,424**
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,620	0,880	0,240	1,620	0,920	0,710	0,917	0,654	0,000	0,000
Jose-Puerto La Cruz	1,200	1,570	1,880	2,140	3,330	1,470	0,937	1,158	1,139	0,863
Puerto Ordaz	0,910	0,850	0,790	0,830	0,960	0,920	0,488	0,531	0,703	0,734
Capital	0,680	0,870	0,750	0,820	0,930	1,020	0,576	0,503	0,639	0,455
Aragua	0,680	1,020	0,770	0,840	0,970	1,120	0,629	0,612	0,660	0,482
Carabobo	0,760	1,110	0,990	1,290	1,410	1,530	0,896	0,819	0,786	0,504
Lara-Yaracuy	0,760	1,020	0,970	1,040	1,170	1,380	0,803	0,749	0,795	0,573
Zulia-Táchira	0,560	0,810	0,600	0,630	0,640	0,620	0,445	0,441	0,389	0,351
Falcón	0,680	1,020	0,690	0,820	0,900	0,990	0,572	0,564	0,606	0,441
Total sector industrial[3/]	**0,920**	**1,020**	**1,130**	**1,310**	**1,810**	**1,180**	**0,754**	**0,850**	**0,860**	**0,692**

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas
2/ Precios de Gaceta Oficia
3/ Promedio ponderado

Fuente: *Gerencia General de Planificación y Nuevos Negocios. PDVSA Gas*

C. GAS NATURAL

CUADRO 87
Exportaciones de Productos Obtenidos del Gas (mb)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Gasolina natural	7.311	10.573	12.402	12.948	11.265	12.253	10.957	10.644	8.209	7.457
Butano	2.348	2.059	4.186	4.442	2.832	588	429	0	371	220
Iso-butano	528	1.136	1.879	2.124	995	2.217	475	152	419	467
Propano	8.999	5.598	7.767	5.541	4.686	3.200	367	20	60	0
Total	**19.186**	**19.366**	**26.234**	**25.055**	**19.779**	**18.258**	**12.228**	**10.816**	**9.059**	**8.144**

Fuente: *Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA*

CUADRO 88
Principales Gasoductos, 2013

Región	De	A	Longitud (Kms)	Diametro (Cms)	Capacidad (mm^3/día)	Volumen Transportado (mm^3/a)
PDVSA Petróleo y Gas						
Occidente	Antonio Ricaurte (Transoceánico)	Bajo Grande	200	66,1	11.327	206.000
	Interconexión Centro Occidente (ICO)	CRP	298	76,3 - 91,5	12.743	205.000
	Sistema Ule - Amuay (SUA) (2 Líneas)	CRP	229	40,7 - 50,7	7.362	205.000
	Total Occidente		**727**		**31.432**	**616.000**
Oriente	Anaco*	Barquisimeto	1.565	91,5 - 76,3 - 66,1 - 50,9 - 40,7 - 30,5 25,4 - 20,3	14.252	9.168.345
	Anaco	Pto. Ordaz	400	91,5 - 66,1 - 50,9 - 40,7	7.798	3.317.970
	Anaco	Pto. La Cruz	230	91,5 - 66,1 - 50,9 - 40,7 - 30,5	9.024	7.111.411
	La Toscana	San Vicente	8	50,9	2.708	62.018
	Guario**	Cadafe Anaco	1,5	30,5	620	279.082
	Total Oriente		**2.204,5**		**34.402**	**19.938.826**
Centro Sur	San Genaro de Boconoito	Obispo	44,2	12	2.265	320.208
Total Nación			**2.975,7**		**68.099**	**20.875.034**

Nota: El gas transportado a CRP es enviado a traves del ICO
* Incluye los Gasoductos de 76,3 y 91,5 desde Morón a Rio Seco (ICO)
** Este sistema actualmente no alimenta a la Planta Eléctrica Cadafe Anaco, es utilizada para manejo de gas rico a la Planta de Procesamiento San Joaquin y al Usuario Cadafe Anaco se le suministra Gas desde la estación principal Anaco

Fuente: *Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos, MPPPM*

CUADRO 89
Indicadores de Petroquímica de Venezuela

Empresa estatal consolidada	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producción bruta (mtm)	2.750	2.852	2.832	2.802	3.260	3.193	2.621	2.562	2.357	1.716
Capacidad nominal (mtm)	4.087	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.186	4.441
Capacidad utilizada (%)	67	60	59	59	68	67	55	54	56	39
Ventas totales (mmBs.)	2.223	2.861	3.357	3.757	5.351	2.836	4.376	7.867	9.130	10.755
Ventas Mercado nacional (mmBs.)	1.581	1.764	2.344	2.609	3.731	2.055	3.305	5.434	5.705	8.160
Ventas Mercado de exportación (mmBs.)	642	1.097	1.013	1.148	1.620	781	1.071	2.433	3.425	2.595
Utilidad neta (mmBs.)[1/]	602	633	563	283	(111)	(1.190)	1.471	(95)	(1.431)	(466)
Fuerza hombre efectiva	2.477	3.582	3.938	4.305	4.815	4.789	4.749	4.921	4.906	4.799
Productividad (tm/hombre)	1.110	796	719	651	677	667	552	521	480	358

1/ La utilidad neta de Pequiven es una cifra preliminar, sujeta a cambios por auditoría

Fuente: *Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

CUADRO 90
Indicadores de las Empresas Mixtas y Filiales[1/]

Empresa estatal consolidada	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producción bruta (mtm)	6.161	5.832	6.493	6.208	6.027	5.896	5.966	6.676	6.007	5.691
Capacidad nominal (mtm)	7.664	7.664	7.664	7.958	8.018	8.018	8.896	8.920	8.082	7.685
Capacidad utilizada (%)	80	76	85	78	75	74	67	75	74	74
Ventas totales (mmBs.)	3.843	4.758	5.429	5.697	7.326	4.984	8.407	11.919	11.691	14.892
Ventas Mercado nacional (mmBs.)	1.683	2.542	2.915	3.154	4.127	3.620	5.251	6.427	6.639	8.184
Ventas Mercado de exportación (mmBs.)	2.160	2.216	2.514	2.543	3.199	1.364	3.156	5.492	5.052	6.708
Utilidad neta (mmBs.)	638	767	721	833	929	476	126	1.204	1.206	1.416
Fuerza hombre efectiva	2.390	2.431	2.473	2.567	2.669	2.703	2.838	3.023	2.927	2.886
Productividad (tm/hombre)	2.578	2.399	2.626	2.418	2.258	2.182	2.102	2.208	2.052	1.972

1/ Empresas mixtas y filiales: Química Venoco, Tripoliven, Pralca, Metor, Supermetanol, Produsal, Fertinitro, Polínter, Propilven, Profalca, Monómeros Colombo-Venezolanos

Fuente: *Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

D. Petroquímica

CUADRO 91
Capacidad Nominal de Producción de Petroquímica de Venezuela, 2013 (mtm)

	Complejo Ana María Campos	Complejo Morón
Fertilizantes		
Urea	400	248
Sulfato de amonio (SAM)	-	116
Fertilizantes granulados (NPK)	-	330
Roca fosfática	-	520
Fostáto Diamónico (DAP)	-	119
Productos industriales		
Amoníaco	300	198
Ácido sulfúrico / Oleum	-	505
Cloro	130	-
Soda cáustica	147	-
Ácido clorhídrico	33	-
Hipoclorito de sodio	7	-
Ácido fosfórico	-	75
Dicloro etileno (EDC)	150	-
Monocloruro de vinilo (MVC)	130	-
Olefinas y Plásticos		
Etileno	600	-
Propileno	260	-
PYGAS	54	-
Policloruro de vinilo (PVC)	120	-
Total capacidad de la Industria Pequiven		**4.441**

Nota: Según Gaceta Oficial N 39.2238 del 10/07/2009, mediante el cual se crea el Registro Nacional de Empresas Petroquímicas (RENEPET)

Fuente: Pequiven, RENEPET. Dirección General de Petroquímica, MPPPM

CUADRO 92
Producción Bruta Consolidada de Petroquímica de Venezuela (mtm)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Complejo Ana María Campos	**884**	**1.119**	**1.342**	**1.204**	**1.692**	**1.496**	**1.195**	**1.126**	**1.262**	**1.157**
Amoníaco	0	8	90	29	238	184	78	61	66	75
Urea	0	26	129	44	312	238	103	81	61	56
Etileno	272	380	373	400	364	359	345	271	393	421
Propileno	112	164	155	156	150	132	139	116	173	189
Cloro	81	86	96	95	101	99	92	103	97	76
Soda cáustica	91	97	109	107	114	111	104	116	109	85
Dicloro etileno (EDC)	75	78	88	81	88	85	74	93	82	49
Monocloruro de vinilo (MVC)	91	91	108	86	102	99	83	105	98	58
Policloruro de vinilo (PVC)	92	88	107	96	122	100	80	103	93	58
Otros[1/]	70	101	87	110	101	90	96	77	90	90
Complejo Morón	**1.599**	**1.527**	**1.399**	**1.422**	**1.399**	**1.613**	**1.272**	**1.426**	**1.095**	**559**
Amoníaco	192	197	170	124	170	187	136	132	84	18
Urea	186	203	156	99	153	172	114	113	60	0
Sulfato de amonio	75	90	87	64	70	89	87	59	52	12
Fosfato Diamónico (DAP)	30	16	0	7	0	30	19	38	11	6
Ácido sulfúrico 98%	446	337	381	363	307	388	341	293	291	199
Oleum	10	9	11	12	10	12	2	3	1	3
Fórmulas granuladas (NPK)	265	237	246	324	364	316	243	297	209	106
Roca fosfática	301	383	290	368	265	351	84	182	159	106
Ácido fosfórico	64	53	56	59	59	67	36	46	33	16
Otros[2/]	30	2	2	2	1	1	211	264	194	93
Refinería El Palito[3/]	**267**	**206**	**91**	**176**	**169**	**84**	**154**	**10**	**-**	**-**
Benceno	28	13	3	12	21	15	18	3	-	-
Tolueno	30	28	24	33	32	11	21	4	-	-
O-Xileno	25	16	4	15	23	11	17	1	-	-
Nafta refinada	175	142	45	99	84	41	92	-	-	-
Otros[4/]	9	7	15	17	9	6	7	1	-	-
Total	**2.750**	**2.852**	**2.832**	**2.802**	**3.260**	**3.193**	**2.621**	**2.562**	**2.357**	**1.716**

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, aceite pesado, Pygas, etano. A partir del año 2013 ácido clorhídrico, Pygas
2/ Solución amoniacal, sulfato de calcio (fosfoyeso), Roca fostática RPA. A partir del año 2013 solo se considera solución amoniacal, sulfato de calcio (fosfoyeso)
3/ Durante el año 2011, la Planta BTX fue transferida a PDVSA
4/ Copesol, m-xilenos.

Fuente: Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM

D. Petroquímica

CUADRO 93
Producción Neta Consolidada de Petroquímica de Venezuela (mtm)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Complejo Ana María Campos	**581**	**809**	**885**	**823**	**1.101**	**892**	**808**	**695**	**847**	**870**
Amoníaco	0	0	0	0	54	29	10	7	20	35
Urea	0	26	129	44	303	164	103	82	61	56
Etileno	224	256	321	351	310	307	304	220	340	389
Propileno	109	164	151	146	118	118	139	116	168	187
Cloro	20	21	23	27	29	0	29	26	28	30
Soda cáustica	75	80	95	88	93	111	85	96	90	65
Dicloro etileno (EDC)	0	78	0	8	3	0	2	0	0	0
Monocloruro de vinilo (MVC)	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0
Policloruro de vinilo (PVC)	92	87	107	96	122	100	80	103	93	58
Otros[1/]	61	80	59	63	69	63	55	46	47	50
Complejo Morón	**733**	**717**	**639**	**597**	**645**	**679**	**566**	**576**	**448**	**259**
Amoníaco	5	4	5	15	6	4	3	4	3	1
Urea	186	202	156	99	153	172	114	113	60	0
Sulfato de amonio (SAM)	36	35	70	32	38	34	45	28	29	5
Fosfato Diamónico (DAP)	29	16	0	0	0	29	19	38	5	5
Ácido sulfúrico 98%	171	195	149	128	85	119	156	102	138	135
Oleúm	10	9	11	12	0	12	0	0	0	0
Fórmulas granuladas (NPK)	265	237	246	307	358	305	225	288	206	108
Otros[2/]	31	19	2	4	5	4	4	3	6	6
Refinería El Palito[3/]	**92**	**64**	**45**	**77**	**84**	**42**	**62**	**10**	**-**	**-**
Benceno	28	13	3	12	21	15	18	4	-	-
Tolueno	30	28	24	33	32	11	21	4	-	-
O-Xileno	25	16	4	15	23	11	17	1	-	-
Otros[4/]	9	7	14	17	8	5	7	1	-	-
Total	**1.406**	**1.590**	**1.569**	**1.497**	**1.830**	**1.613**	**1.436**	**1.281**	**1.295**	**1.129**

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, aceite pesado, Pygas, etano. A partir del año 2013 ácido Clorhídrico, Pygas
2/ Solución amoniacal, sulfato de calcio (fosfoyeso), roca fostática, RPA. A partir del año 2013 solución amoniacal, sulfato de calcio (fosfoyeso), roca fosfática
3/ Durante el año 2011, la Planta BTX fue transferida a PDVSA
4/ Copesol, m-xilenos.

Fuente: *Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

CUADRO 94
Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado Nacional (mtm)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Fertilizantes	**846**	**751**	**673**	**833**	**1.144**	**949**	**923**	**1.123**	**1.129**	**1.146**
Urea	304	308	276	289	428	364	307	376	430	388
Sulfato de Amonio (SAM)	35	31	40	29	25	24	39	28	20	5
Fosfatados[1/]	70	44	35	31	26	49	52	31	47	5
Potásicos[2/]	69	53	50	78	107	92	98	99	64	92
Fórmulas granuladas (NPK)	367	315	272	405	556	419	402	526	534	588
Otros[3/]	1	0	0	1	1	1	25	62	34	69
Productos industriales	**1.989**	**1.996**	**2.100**	**2.843**	**1.925**	**1.604**	**1.800**	**2.636**	**2.356**	**1.909**
Amoníaco	5	4	4	5	8	6	4	5	4	3
Ácido sulfúrico	174	197	181	173	167	131	144	140	116	123
Oleum	8	1	9	9	0	11	1	0	1	1
Soda cáustica líquida	78	78	91	120	164	229	89	92	115	61
Soda cáustica en escamas	0	1	0	0	0	0	1	0	1	0
Cloro	19	21	23	25	28	29	28	26	26	29
Metanol	172	159	155	118	108	77	48	136	86	107
Gas natural	1.471	1.359	1.565	2.320	1.053	1.095	1.380	1.743	1.404	1.502
Glicoles[4/]	0	2	2	2	2	2	3	3	3	5
Otros[5/]	62	174	70	71	395	24	103	492	601	78
Olefinas y Plásticos	**442**	**480**	**520**	**569**	**628**	**549**	**549**	**593**	**714**	**745**
Etileno	325	336	339	350	392	335	351	296	385	395
Propileno	75	104	112	106	98	102	87	103	124	123
Policloruro de vinilo (PVC)	42	40	69	82	76	73	80	113	123	107
Polietileno	-	-	-	28	44	10	14	35	40	81
Polipropileno	-	-	-	3	18	16	3	22	24	10
Otros[6/]	0	0	0	0	0	13	14	24	18	29
Aromáticos[7/]	**530**	**436**	**474**	**334**	**64**	**479**	**424**	**35**	**44**	**61**
Benceno	25	17	18	20	20	16	20	12	20	22
Tolueno	28	29	23	13	13	11	10	9	10	10
O-xileno	20	20	4	9	20	15	12	10	11	11
Otros[8/]	457	370	429	292	10	437	382	3	3	18
Total productos	**3.807**	**3.663**	**3.767**	**4.579**	**3.761**	**3.581**	**3.696**	**4.387**	**4.243**	**3.861**

1/ Superfosfertil, fosfopoder, fosfato diamónico (DAP), fosfato diamónico especial (DAP II), fosfato monoamónico (MAP). A partir del año 2013 DAP, DAP II, MAP
2/ Cloruro de potasio rojo, cloruro de potasio blanco, sulfato de potasio, sulpomag (K-Mag)
3/ Sulfato de calcio (fosfoyeso), sulfato de zinc, sulfato de cobre, sulfato de magnesio, boro y urfos e-10. A partir del 2013 se incluye fosfato tricálcico
4/ Trietilenglicol y butilglico
5/ Solución amoniacal, pygas, diproleno, aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio. A partir del año 2013 solución amoniacal, pygas, ácido clorhídrico, sulfato de calcio (fosfoyeso) y úrea
6/ Monómeros de estireno, resinas SBC y caucho polibutadieno
7/ A partir del año 2012, los aromáticos corresponden a productos comprados y comercializados por Pequiven
8/ Copesol, m -xileno

Fuente: Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM

D. Petroquímica

CUADRO 95
Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado Nacional (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Fertilizantes	**279**	**316**	**275**	**381**	**525**	**506**	**608**	**690**	**665**	**794**
Urea	92	101	82	83	123	101	88	108	124	112
Sulfato de amonio (SAM)	5	7	8	8	7	8	18	11	10	2
Fosfatados[1/]	22	18	16	24	22	41	56	37	56	48
Potásicos[2/]	27	29	32	51	78	96	119	113	91	126
Fertilizantes Granulados (NPK)	132	161	137	217	295	260	265	312	298	342
Otros[3/]	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	62	109	86	164
Productos Industriales	**334**	**458**	**509**	**572**	**685**	**442**	**747**	**1.824**	**1.871**	**2.316**
Amoníaco	2	2	2	2	3	2	2	5	4	6
Ácido sulfúrico	18	53	27	26	65	35	49	76	78	234
Oleum	1	0	2	2	1	5	1	0	1	1
Soda cáustica líquida	18	18	24	75	188	147	120	213	297	218
Soda cáustica en escamas	0	0	0	0	0	1	2	0	2	0
Cloro	11	11	13	14	15	16	18	23	23	29
Metanol	87	101	130	126	124	43	41	212	145	332
Gas natural	179	241	274	263	77	100	375	853	799	1.181
Glicoles[4/]	0	0	0	6	14	19	23	43	43	78
Otros[5/]	18	32	38	58	199	73	116	400	479	237
Olefinas y Plásticos	**587**	**557**	**1.011**	**1.180**	**1.788**	**920**	**1.651**	**2.682**	**2.846**	**4.300**
Etileno	433	432	675	662	1.047	433	987	1.247	1.202	1.360
Propileno	82	56	208	198	242	142	275	305	371	397
Policloruro de vinilo (PVC)	72	69	129	182	194	182	205	365	498	721
Polietileno	0	0	0	126	218	45	66	300	339	1.198
Polipropileno	0	0	0	12	87	70	17	233	240	166
Otros[6/]	0	0	0	0	0	49	101	231	196	458
Aromáticos[7/]	**381**	**432**	**548**	**476**	**733**	**186**	**299**	**239**	**323**	**750**
Benceno	26	19	37	47	46	28	79	79	128	211
Tolueno	33	38	42	28	35	26	37	63	66	109
O-Xileno	31	31	8	20	28	16	43	76	106	160
Otros[8/]	291	344	462	382	624	115	140	20	24	270
Total productos	**1.581**	**1.764**	**2.344**	**2.609**	**3.731**	**2.055**	**3.305**	**5.434**	**5.705**	**8.160**

1/ Superfosfertil, fosfopoder, fosfato diamónico (DAP), fosfato diamónico especial (DAP II), fosfato monoamónico (MAP). A partir del año 2013 DAP, DAP II, MAP
2/ Cloruro de potasio rojo, cloruro de potasio blanco, sulfato de potasio, sulpomag (K-mag)
3/ Sulfato de calcio (fosfoyeso), sulfato de zinc, sulfato de cobre, sulfato de magnesio, boro y urfos e-10. A partir del 2013 se incluye fosfato tricálcico
4/ Trietilenglicol y butilglicol
5/ Solución amoniacal, pygas, diproleno, aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio. A partir del año 2013 solución amoniacal, pygas, ácido clorhídrico, sulfato de calcio (fosfoyeso)
6/ Monómeros de estireno, resinas SBC y caucho polibutadieno
7/ A partir del año 2012, los aromáticos corresponden a productos comprados y comercializados por Pequiven
8/ Copesol, m -xilenos

Fuente: *Pequiven, Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

CUADRO 96
Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado de Exportación (mtm)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Fertilizantes	**572**	**557**	**705**	**774**	**706**	**847**	**605**	**582**	**786**	**757**
Urea	572	554	678	613	575	747	463	411	665	652
Fórmulas granuladas (NPK)	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0
Sulfato de amonio (SAM)	0	3	27	11	0	0	7	0	0	0
Otros[1/]	0	0	0	145	126	100	134	171	121	105
Productos Industriales	**328**	**397**	**414**	**421**	**457**	**389**	**529**	**626**	**880**	**475**
Amoníaco	128	51	91	87	193	34	92	80	318	23
Ácido sulfúrico	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0
Metanol	200	346	313	329	259	349	437	546	562	452
Soda cáustica	0	0	10	4	0	6	0	0	0	0
Olefinas y Plásticos	**165**	**213**	**169**	**106**	**71**	**74**	**61**	**41**	**42**	**59**
Etileno	0	5	0	0	6	0	0	0	0	0
Propileno	124	153	132	88	48	20	53	41	42	59
Policloruro de vinilo (PVC)	41	55	37	18	17	54	8	0	0	0
Aromáticos[2/]	**0**	**0**	**4**	**26**	**26**	**2**	**15**	**1**	**1**	**0**
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
O-xileno	0	0	0	0	5	0	6	0	0	0
Tolueno	0	0	4	22	21	2	9	1	1	0
Otros[3/]	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0
Total	**1.065**	**1.167**	**1.292**	**1.327**	**1.260**	**1.313**	**1.209**	**1.250**	**1.709**	**1.291**

1/ MAP, DAP, sales potásicas, roca acidulada, ácido fosfórico, nitrato de amonio, KCL/ TRADING IPSL. A partir del año 2013 solo KCL / TRADING IPSL
2/ A partir del año 2012, los aromáticos corresponden a productos comprados y comercializados por Pequiven
3/ Copesol, m-xilenos

Fuente: *Pequiven, Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

D. Petroquímica

CUADRO 97
Ventas Consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado de Exportación (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Fertilizantes	**256**	**304**	**348**	**530**	**892**	**520**	**496**	**1.195**	**1.598**	**966**
Urea	256	303	343	450	685	403	339	764	1.259	966
Fórmulas granuladas (NPK)	0	0	0	4	11	0	0	0	0	0
Sulfato de amonio (SAM)	0	1	5	3	0	0	2	0	0	0
Otros[1/]	0	0	0	73	196	117	155	431	339	0
Productos Industriales	**154**	**217**	**318**	**335**	**480**	**161**	**382**	**978**	**1.618**	**1.174**
Amoníaco	62	31	55	53	210	21	90	229	792	70
Ácido sulfúrico	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0
Metanol	92	186	256	279	267	136	292	749	826	1.104
Soda cáustica	0	0	7	2	0	4	0	0	0	0
Olefinas y Plásticos	**232**	**576**	**341**	**239**	**192**	**97**	**160**	**257**	**205**	**455**
Etileno	0	7	0	0	14	0	0	0	0	0
Propileno	167	454	269	200	141	16	147	257	205	455
Policloruro de vinilo (PVC)	65	115	72	38	37	81	13	0	0	0
Aromáticos[2/]	**0**	**0**	**7**	**44**	**55**	**2**	**32**	**4**	**5**	**0**
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
O-Xileno	0	0	0	0	11	0	15	0	0	0
Tolueno	0	0	7	36	44	2	17	4	5	0
Otros[3/]	0	0	0	8	1	0	0	0	0	0
Total	**642**	**1.097**	**1.013**	**1.148**	**1.620**	**781**	**1.071**	**2.433**	**3.425**	**2.595**

1/ MAP, DAP, sales potásicas, roca acidulada, ácido fosfórico, nitrato de amonio, KCL / TRADING IPSL. A partir del año 2013 solo KCL / TRADING IPSL
2/ A partir del año 2012, los aromáticos corresponden a productos comprados y comercializados por Pequiven
3/ Copesol, m-xilenos

Fuente: Pequiven, Dirección General de Petroquímica, MPPPM

CUADRO 98
Capacidad de Producción Nominal de las Empresas Mixtas y Filiales, 2013 (mtm)

Empresas		Ana María Campos	Morón	Guacara - Valencia	Oriente	Cardón	Colombia
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	-	12	-	-	-	-
	Productos asociados al yeso	-	30	-	-	-	-
Pralca	Óxido de etileno	22	-	-	-	-	-
	Etilenglicoles	94	-	-	-	-	-
Metor	Metanol	-	-	-	1.600	-	-
Supermetanol	Metanol	-	-	-	725	-	-
Produsal	Sal	800	-	-	-	-	-
Fertinitro	Amoníaco	-	-	-	1.200	-	-
	Urea	-	-	-	1.466	-	-
Polinter	Polietileno de alta densidad	160	-	-	-	-	-
	Polietileno de baja densidad	80	-	-	-	-	-
	Polietileno de media densidad	190	-	-	-	-	-
	Buteno	15	-	-	-	-	-
Propilven	Polipropileno	144	-	-	-	-	-
Profalca	Propileno	-	-	-	-	160	-
Colombia Monómeros Col-Ven	Caprolactama	-	-	-	-	-	31
	Fertilizantes N.P.K.	-	-	-	-	-	310
	Fosfato Tricalcico	-	-	-	-	-	50
	Sulfato de amonio	-	-	-	-	-	90
	Otros[1/]	-	-	-	-	-	230
Total capacidad de las Empresas Mixtas					**7.685**		

Nota: Según Gaceta Oficial N 39.2238 del 10/07/2009, mediante el cual se crea el Registro Nacional de Empresas Petroquímicas (RENEPET)
1/ Fertilizantes mezclados, SoluNK.p, Meko y ácido sulfúrico

Fuente: Pequiven, RENEPET. Dirección General de Petroquímic, MPPPM

D. Petroquímica

CUADRO 99
Capacidad de Producción de Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Empresas	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Polinter	370	370	370	370	430	430	430	430	445	445
Química Venoco	88	88	88	141	141	141	141	141	141	141
Tripoliven	136	136	136	177	177	177	177	177	177	178
Super Octanos[1/]	580	580	580	580	580	580	580	580	-	-
Propilven	110	110	110	110	110	110	110	144	144	144
Pralca	106	106	106	106	106	106	106	106	115	115
Metor	750	750	750	750	750	750	1.600	1.600	1.600	1.600
Supermetanol	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
Produsal	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Fertinitro	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.918	2.666	2.666
Colombia Monómeros Col-Ven	939	939	939	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139	1.109	711
Profalca	132	132	132	132	132	132	160	160	160	160
Total	**7.664**	**7.664**	**7.664**	**7.958**	**8.018**	**8.018**	**8.896**	**8.920**	**8.082**	**7.685**

Nota: Según Gaceta Oficial N 39.2238 del 10/07/2009, mediante el cual se crea el Registro Nacional de Empresas Petroquímicas (RENEPET)
1/ La empresa mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA

Fuente: *Pequiven, RENEPET. Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

CUADRO 100
Producción de Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Empresas / Productos	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Venezuela	**5.473**	**5.143**	**5.779**	**5.456**	**5.424**	**5.321**	**5.350**	**5.991**	**5.409**	**5.136**
Polinter	**271**	**273**	**284**	**301**	**328**	**275**	**311**	**296**	**338**	**337**
Polietileno de alta densidad	87	95	94	82	104	102	118	121	120	110
Polietileno de baja densidad	69	65	77	75	75	70	72	81	78	80
Polietileno lineal de alta densidad	115	113	112	145	149	103	122	94	135	138
Buteno[1/]	-	-	-	-	-	-	-	-	5	9
Química Venoco	**81**	**66**	**105**	**118**	**109**	**100**	**104**	**82**	**94**	**95**
Dodecilbenceno (DDB)	12	12	5	10	6	7	9	3	5	5
Alquilbenceno lineal	61	47	55	59	55	52	56	46	53	54
Benzol 95	0	0	21	24	26	19	20	17	20	21
Veno SL	0	0	7	8	10	9	7	6	4	6
Venobooster CT	0	0	5	7	6	6	5	5	7	4
Otros[2/]	8	7	12	10	6	7	8	5	5	5
Tripoliven	**61**	**64**	**61**	**126**	**74**	**48**	**53**	**51**	**48**	**47**
Tripolifosfato de sodio	61	64	61	65	51	37	39	43	37	38
Pirofosfato de sodio	0	0	0	44	0	0	0	3	1	0
Fertilizantes	0	0	0	6	10	3	6	4	5	5
Productos asociados al yeso	0	0	0	11	13	8	8	1	5	4
Super Octanos[3/]	**613**	**489**	**564**	**357**	**517**	**563**	**499**	**279**	**0**	**0**
Metil terbutil eter	613	489	564	357	517	563	499	279	-	-
Propilven	**71**	**100**	**108**	**104**	**108**	**99**	**82**	**99**	**119**	**119**
Polipropileno	71	100	108	104	108	99	82	99	119	119
Pralca	**83**	**92**	**89**	**86**	**91**	**99**	**68**	**67**	**71**	**92**
Óxido de etileno	5	7	5	5	6	4	7	5	3	5
Etilenglicoles	78	85	84	81	86	95	61	62	68	87
Metor	**768**	**833**	**752**	**736**	**661**	**818**	**1.078**	**1.523**	**1.397**	**1.447**
Metanol	768	833	752	736	661	818	1.078	1.523	1.397	1.447
Supermetanol	**728**	**666**	**754**	**637**	**725**	**634**	**609**	**653**	**625**	**588**
Metanol	728	666	754	637	725	634	609	653	625	588
Produsal	**312**	**356**	**363**	**529**	**525**	**469**	**509**	**681**	**570**	**600**
Sal	312	356	363	529	525	469	509	681	570	600
Fertinitro	**2.360**	**2.096**	**2.576**	**2.386**	**2.212**	**2.216**	**1.981**	**2.180**	**2.087**	**1.757**
Amoníaco	1.108	942	1.193	1.083	1.020	1.026	904	996	993	826
Urea	1.252	1.154	1.383	1.303	1.192	1.190	1.077	1.184	1.094	931
Profalca	**125**	**108**	**123**	**75**	**75**	**0**	**56**	**80**	**59**	**55**
Propileno	125	108	123	75	75	0	56	80	59	55
Colombia: Monómeros Col-Ven	**688**	**689**	**714**	**752**	**602**	**575**	**616**	**685**	**598**	**555**
Caprolactama	31	31	30	32	28	30	28	29	26	15
Fórmulas Granuladas (NPK)	304	309	314	318	267	266	277	307	275	279
Fosfato Tricalcico	54	53	55	49	49	36	46	47	37	42
Sulfato de sodio	26	19	27	27	25	9	0	0	0	0
Sulfato de amonio (SAM)	88	89	80	83	76	78	70	73	63	35
Otros[4/]	185	188	208	243	157	156	195	229	197	184
Total	**6.161**	**5.832**	**6.493**	**6.208**	**6.027**	**5.896**	**5.966**	**6.676**	**6.007**	**5.691**

1/ La planta 1-buteno fue inaugurada en el año 2012
2/ Alquilatos pesados y livianos
3/ La empresa mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA
4/ Tricalfos, sales minerales, nitrato de potasio agrícola, fertilizantes mezclados, SoluNK.p
Fuente: *Pequiven, Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

D. Petroquímica

CUADRO 101
Ventas de las Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Empresas / Productos	2004		2005		2006		2007		2008	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**1.359**	**3.402**	**1.754**	**2.757**	**1.811**	**3.224**	**1.549**	**2.762**	**1.924**	**2.570**
Polinter	**232**	**28**	**220**	**64**	**257**	**27**	**276**	**34**	**280**	**1**
Polietileno de alta densidad	82	4	85	13	102	4	87	0	86	0
Polietileno de baja densidad	65	6	61	6	75	4	79	2	70	0
Polietileno lineal de alta densidad	85	18	75	44	80	19	110	32	124	1
Química Venoco	**28**	**50**	**31**	**36**	**29**	**76**	**30**	**84**	**30**	**77**
Dodecilbenceno (DDB)	1	10	0	10	1	5	1	7	0	6
Alquilbenceno líneal	22	36	24	24	24	32	25	34	24	29
Benzol 95	0	0	0	0	0	17	0	22	0	23
Veno SL	0	0	0	0	0	7	0	7	0	10
Venobooster CT	0	0	0	0	0	5	0	7	0	7
Otros[1/]	6	4	6	1	4	10	5	7	5	2
Tripoliven	**25**	**37**	**29**	**32**	**27**	**30**	**43**	**37**	**40**	**36**
Tripolifosfato de sodio	25	37	29	32	27	30	34	31	26	25
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	2	5	2	9
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	7	1	11	2
Super Octanos[2/]	**0**	**618**	**158**	**329**	**226**	**310**	**143**	**245**	**322**	**176**
Metil terbutil eter	0	618	158	329	226	310	143	245	322	176
Propilven	**79**	**3**	**87**	**13**	**103**	**3**	**110**	**1**	**98**	**0**
Polipropileno	79	3	87	13	103	3	110	1	98	0
Pralca	**12**	**70**	**15**	**84**	**14**	**78**	**14**	**72**	**16**	**72**
Óxido de etileno	5	0	7	0	5	0	5	0	6	0
Etilenglicoles	7	70	8	84	9	78	9	72	10	72
Metor	**305**	**459**	**365**	**486**	**260**	**513**	**254**	**485**	**119**	**393**
Metanol	305	459	365	486	260	513	254	485	119	393
Supermetanol	**247**	**496**	**315**	**352**	**387**	**372**	**314**	**314**	**360**	**352**
Metanol	247	496	315	352	387	372	314	314	360	352
Produsal	**298**	**0**	**395**	**0**	**408**	**0**	**174**	**0**	**509**	**0**
Sal	298	0	395	0	408	0	174	0	509	0
Fertinitro	**133**	**1.519**	**139**	**1.253**	**100**	**1.689**	**192**	**1.417**	**153**	**1.387**
Amoníaco	0	404	17	233	0	400	0	335	0	332
Urea	133	1.115	122	1.020	100	1.289	192	1.083	153	1.055
Profalca	**0**	**123**	**0**	**108**	**0**	**125**	**0**	**73**	**0**	**76**
Propileno	0	123	0	108	0	125	0	73	0	76
Colombia: Monómeros Col-Ven	**1.109**	**57**	**991**	**54**	**1.043**	**43**	**1.047**	**49**	**749**	**50**
Caprolactama	21	10	21	10	22	9	21	10	15	13
Fertilizantes Granulados (NPK)	280	9	306	7	299	7	300	17	230	12
Sulfato de sodio	28	0	21	0	27	0	26	0	28	0
Sulfato de amonio(SAM)	69	2	64	4	66	1	69	2	60	1
Otros[3/]	711	36	579	33	629	26	631	20	415	24
Total	**2.468**	**3.459**	**2.745**	**2.811**	**2.854**	**3.267**	**2.596**	**2.811**	**2.673**	**2.620**

1/ Alquilatos pesados y livianos
2/ La empresa mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA
3/ Ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, úrea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos

Fuente: Pequiven. *Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

CUADRO 101.1
Ventas de las Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Empresas / Productos	2009		2010		2011		2012		2013	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**2.289**	**2.520**	**2.309**	**2.318**	**2.441**	**2.914**	**2.217**	**2.637**	**2.373**	**2.361**
Polinter	**304**	**8**	**325**	**0**	**334**	**0**	**355**	**0**	**390**	**0**
Polietileno de alta densidad	114	1	120	0	132	0	129	0	144	0
Polietileno de baja densidad	81	0	86	0	94	0	98	0	97	0
Polietileno lineal de alta densidad	110	7	119	0	108	0	128	0	149	0
Química Venoco	**36**	**64**	**36**	**65**	**38**	**57**	**38**	**64**	**39**	**65**
Dodecilbenceno (DDB)	1	5	0	7	0	5	0	3	0	5
Alquilbenceno líneal	32	25	33	26	36	24	36	27	38	23
Benzol 95	0	16	0	18	0	14	0	20	0	22
Veno SL	0	8	0	6	0	5	0	4	0	6
Venobooster CT	0	6	0	5	0	5	0	7	0	5
Otros[1/]	3	3	3	2	2	4	2	3	1	4
Tripoliven	**25**	**15**	**34**	**22**	**27**	**26**	**31**	**15**	**33**	**16**
Tripolifosfato de sodio	24	13	19	20	22	23	24	12	24	13
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	1	2	8	3	2	3	2	3	2	3
Productos asociados al yeso	0	0	8	0	3	0	5	0	7	0
Super Octanos[2/]	**587**	**0**	**480**	**0**	**278**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Metil terbutil eter	587	0	480	0	278	0	0	0	0	0
Propilven	**89**	**0**	**104**	**0**	**114**	**0**	**141**	**0**	**130**	**0**
Polipropileno	89	0	104	0	114	0	141	0	130	0
Pralca	**12**	**91**	**14**	**54**	**23**	**45**	**12**	**65**	**15**	**72**
Óxido de etileno	4	0	7	0	5	6	3	0	5	0
Etilenglicoles	8	91	7	54	18	39	9	65	10	72
Metor	**262**	**602**	**343**	**674**	**508**	**1.057**	**513**	**914**	**423**	**1.018**
Metanol	262	602	343	674	508	1.057	513	914	423	1.018
Supermetanol	**332**	**322**	**296**	**310**	**305**	**355**	**249**	**381**	**317**	**279**
Metanol	332	322	296	310	305	355	249	381	317	279
Produsal	**520**	**0**	**514**	**0**	**580**	**0**	**537**	**0**	**484**	**0**
Sal	520	0	514	0	580	0	537	0	484	0
Fertinitro	**122**	**1.419**	**163**	**1.146**	**225**	**1.305**	**341**	**1.133**	**542**	**857**
Amoníaco	0	337	0	266	0	383	0	347	203	277
Urea	122	1.082	163	880	225	922	341	786	339	580
Profalca	**0**	**0**	**0**	**47**	**10**	**69**	**0**	**65**	**0**	**53**
Propileno	0	0	0	47	10	69	0	65	0	53
Colombia: Monómeros Col-Ven	**785**	**54**	**779**	**87**	**663**	**57**	**612**	**59**	**524**	**68**
Caprolactama	15	16	20	9	20	12	16	12	11	5
Fertilizantes Granulados (NPK)	224	15	233	40	306	32	243	28	198	58
Sulfato de sodio	5	4	1	0	0	0	1	0	1	0
Sulfato de amonio(SAM)	51	1	57	8	58	1	46	0	38	0
Otros[3/]	490	19	468	30	279	12	306	19	276	5
Total	**3.074**	**2.574**	**3.088**	**2.405**	**3.104**	**2.971**	**2.829**	**2.696**	**2.897**	**2.429**

1/ Alquilatos pesados y livianos
2/ La empresa mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA
3/ Ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, úrea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos

Fuente: *Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

D. Petroquímica

CUADRO 102
Ventas de las Empresas Mixtas y Filiales (mmBs.)

Empresa / Productos	2004		2005		2006		2007		2008	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**911**	**2.085**	**1.692**	**2.123**	**2.032**	**2.428**	**2.164**	**2.450**	**3.044**	**3.053**
Polinter	**516**	**59**	**605**	**165**	**763**	**78**	**899**	**99**	**1.226**	**1**
Polietileno de alta densidad	183	8	247	34	303	12	280	0	396	0
Polietileno de baja densidad	150	15	175	19	230	11	268	6	325	0
Polietileno lineal de alta densidad	183	36	183	112	230	55	351	93	505	1
Química Venoco	**41**	**82**	**64**	**91**	**76**	**142**	**100**	**171**	**157**	**187**
Dodecilbenceno (DDB)	1	15	1	25	1	13	2	19	2	19
Alquilbenceno lineal	38	64	57	64	70	93	84	105	119	114
Benzol 95	0	0	0	0	0	22	0	32	0	36
Veno SL	0	0	0	0	0	7	0	7	0	10
Venobooster CT	0	0	0	0	0	4	0	6	0	6
Otros[1/]	2	3	5	1	5	5	14	3	36	2
Tripoliven	**27**	**34**	**37**	**38**	**39**	**41**	**54**	**49**	**77**	**82**
Tripolifosfato de sodio	27	34	37	38	39	41	50	43	68	61
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	3	5	5	20
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	1	0	4	1
Super Octanos[2/]	**0**	**497**	**270**	**425**	**303**	**384**	**211**	**380**	**540**	**367**
Metil terbutil eter	0	497	270	425	303	384	211	380	540	367
Propilven	**6**	**154**	**218**	**32**	**293**	**8**	**330**	**4**	**427**	**0**
Polipropileno	6	154	218	32	293	8	330	4	427	0
Pralca	**16**	**113**	**39**	**145**	**33**	**128**	**34**	**119**	**49**	**150**
Óxido de Etileno	11	0	22	0	16	0	13	0	20	0
Etilenglicoles	6	113	17	145	17	128	20	119	30	150
Metor	**119**	**173**	**184**	**238**	**179**	**344**	**178**	**328**	**179**	**344**
Metanol	119	173	184	238	179	344	178	328	179	344
Supermetanol	**124**	**186**	**189**	**170**	**280**	**245**	**270**	**231**	**323**	**283**
Metanol	124	186	189	170	280	245	270	231	323	283
Produsal	**14**	**0**	**21**	**0**	**23**	**0**	**26**	**0**	**42**	**0**
Sal	14	0	21	0	23	0	26	0	42	0
Fertinitro	**48**	**635**	**64**	**637**	**43**	**811**	**63**	**910**	**24**	**1.420**
Amoníaco	0	203	9	152	0	229	0	208	0	362
Urea	48	432	55	484	43	581	63	701	24	1.058
Profalca	**0**	**152**	**0**	**184**	**0**	**246**	**0**	**160**	**0**	**220**
Propileno	0	152	0	184	0	246	0	160	0	220
Colombia: Monómeros Col-Ven	**771**	**76**	**850**	**93**	**883**	**86**	**991**	**93**	**1.083**	**146**
Caprolactama	82	36	109	52	109	48	105	53	73	55
Fertilizantes Granulados (NPK)	181	5	240	4	241	5	266	12	320	27
Sulfato de Sodio	11	0	9	0	11	0	12	0	15	0
Sulfato de Amonio (SAM)	31	1	34	2	33	1	39	1	52	1
Otros[3/]	467	34	458	35	489	32	569	28	622	63
Total	**1.683**	**2.160**	**2.542**	**2.216**	**2.915**	**2.514**	**3.154**	**2.543**	**4.127**	**3.199**

1/ Alquilatos pesados y livianos
2/ La empresa mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA
3/ Ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, úrea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos

Fuente: *Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM.*

CUADRO 102.1
Ventas de las Empresas Mixtas y Filiales (mmBs.)

Empresa / Productos	2009		2010		2011		2012		2013	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**2.621**	**1.252**	**3.423**	**2.892**	**4.737**	**5.202**	**4.976**	**4.768**	**6.506**	**6.371**
Polinter	**1.248**	**16**	**1.441**	**0**	**2.041**	**0**	**2.244**	**0**	**3.167**	**0**
Polietileno de alta densidad	485	2	554	0	712	0	698	0	1.369	0
Polietileno de baja densidad	351	0	410	0	528	0	481	0	862	0
Polietileno lineal de alta densidad	412	13	477	0	801	0	1.065	0	936	0
Química Venoco	**202**	**97**	**365**	**281**	**460**	**301**	**478**	**386**	**681**	**528**
Dodecilbenceno (DDB)	3	12	1	45	0	44	0	29	0	54
Alquilbenceno lineal	180	68	333	185	447	169	460	222	672	270
Benzol 95	0	8	0	34	0	55	0	92	0	139
Veno SL	0	3	0	8	0	16	0	16	0	33
Venobooster CT	0	2	0	7	0	13	0	23	0	22
Otros[1/]	19	3	30	2	13	4	18	4	9	10
Tripoliven	**105**	**27**	**117**	**62**	**140**	**102**	**186**	**89**	**159**	**61**
Tripolifosfato de sodio	95	26	96	57	124	91	163	58	139	49
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0
Fertilizantes	6	1	17	5	11	11	17	31	14	12
Productos asociados al yeso	4	0	4	0	4	0	4	0	6	0
Super Octanos[2/]	**397**	**0**	**348**	**0**	**193**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Metil terbutil eter	397	0	348	0	193	0	0	0	0	0
Propilven	**374**	**0**	**496**	**0**	**749**	**0**	**952**	**0**	**900**	**0**
Polipropileno	374	0	496	0	749	0	952	0	900	0
Pralca	**30**	**104**	**49**	**193**	**93**	**235**	**80**	**252**	**146**	**425**
Óxido de Etileno	8	0	20	0	30	30	20	0	40	0
Etilenglicoles	22	104	29	193	63	205	60	252	106	425
Metor	**82**	**189**	**323**	**675**	**623**	**1.304**	**627**	**1.156**	**859**	**2.304**
Metanol	82	189	323	675	623	1.304	627	1.156	859	2.304
Supermetanol	**112**	**97**	**189**	**319**	**233**	**417**	**239**	**416**	**389**	**633**
Metanol	112	97	189	319	233	417	239	416	389	633
Produsal	**52**	**0**	**72**	**0**	**105**	**0**	**117**	**0**	**152**	**0**
Sal	52	0	72	0	105	0	117	0	152	0
Fertinitro	**19**	**723**	**23**	**1.145**	**34**	**2.426**	**53**	**2.155**	**53**	**1.975**
Amoníaco	0	168	0	319	0	768	0	814	0	824
Urea	19	555	23	826	34	1.658	53	1.341	53	1.151
Profalca	**0**	**0**	**0**	**218**	**66**	**417**	**0**	**314**	**0**	**445**
Propileno	0	0	0	218	66	417	0	314	0	445
Colombia: Monómeros Col-Ven	**999**	**112**	**1.828**	**263**	**1.690**	**290**	**1.663**	**284**	**1.678**	**337**
Caprolactama	57	59	211	95	239	146	167	130	166	67
Fertilizantes Granulados (NPK)	314	17	563	82	665	82	720	81	772	220
Sulfato de Sodio	3	2	64	1	0	0	1	0	1	0
Sulfato de Amonio (SAM)	37	0	1	0	80	1	71	1	71	1
Otros[3/]	589	34	989	86	706	61	704	72	668	49
Total	**3.620**	**1.364**	**5.251**	**3.156**	**6.427**	**5.492**	**6.639**	**5.052**	**8.184**	**6.708**

1/ Alquilatos pesados y livianos
2/ La empresa mixta Súper Octanos fue transferida desde el año 2011 a PDVSA
3/ Ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, úrea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos

Fuente: *Pequiven. Dirección General de Petroquímica, MPPPM*

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 103
Estados de Resultados Integrales. Sector Petrolero - Gas[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**62.721**	**93.680**	**119.256**	**139.804**	**204.945**	**139.184**	**289.872**	**401.126**	**420.427**	**620.305**
Ventas de petróleo crudo y sus productos:										
Exportaciones y en el exterior, netas	59.175	88.750	113.122	131.973	192.350	114.486	282.605	389.464	411.575	542.172
En Venezuela	3.210	4.287	5.360	6.311	8.123	5.286	5.462	9.701	6.880	8.732
Ingresos financieros	336	643	774	1.520	4.472	19.412	1.806	1.961	1.972	69.401
Costos y gastos	**30.307**	**31.168**	**40.046**	**46.227**	**94.146**	**78.185**	**169.952**	**169.158**	**221.283**	**308.074**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	6.057	4.824	10.739	15.213	34.400	25.874	57.338	55.715	77.331	95.389
Gastos de operación	15.138	18.966	17.013	16.182	29.199	26.156	34.681	52.107	86.989	111.101
Gastos de exploración	113	250	215	331	744	530	631	701	1.307	881
Depreciación y amortización	4.556	5.365	6.433	7.282	10.140	10.990	23.118	26.002	26.191	42.352
Gastos de venta, administración y generales	1.584	2.140	3.313	3.765	9.275	7.585	6.560	9.894	19.006	15.956
Gastos financieros	1.165	1.160	1.701	1.369	2.545	2.828	44.017	11.042	2.623	22.928
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	(329)	(385)	(434)	(204)	178	110	50	(215)	(185)	(49)
Otros egresos (ingresos), neto	2.022	(1.153)	1.066	2.290	7.665	4.113	3.557	13.911	8.020	19.516
Regalía, impuesto de extracción y otros impuestos	**17.008**	**27.504**	**39.083**	**47.261**	**50.499**	**27.701**	**48.237**	**75.985**	**75.052**	**122.126**
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**15.406**	**35.008**	**40.128**	**46.316**	**60.300**	**33.298**	**71.683**	**155.983**	**124.092**	**190.105**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social:	**-**	**14.552**	**29.085**	**30.313**	**30.668**	**6.168**	**30.638**	**117.738**	**84.396**	**91.208**
Aportes para el desarrollo social	-	5.285	14.347	15.777	16.312	5.048	27.864	84.529	86.950	96.469
Contribuciones al FONDEN	-	9.267	14.738	14.536	14.356	1.120	2.774	33.209	(2.554)	(5.261)
Ganancias antes de ISLR	**15.406**	**20.455**	**11.042**	**16.003**	**29.632**	**27.130**	**41.045**	**38.244**	**39.696**	**98.897**
Gasto de impuesto corriente	8.636	10.710	6.433	7.893	9.084	7.463	15.480	5.229	29.292	79.153
Beneficio de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia en Operaciones Continuas	**6.770**	**9.745**	**4.610**	**8.110**	**20.548**	**19.667**	**25.565**	**33.015**	**10.404**	**19.744**
Ganan.(pérdida) Operac.descontinuada, neta de impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia Neta	**6.770**	**9.745**	**4.610**	**8.110**	**20.548**	**19.667**	**25.565**	**33.015**	**10.404**	**19.744**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	6.489	(12.866)	(348)	(3.896)	(25.112)
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia Integral del Período	**6.770**	**9.745**	**4.610**	**8.110**	**20.548**	**26.156**	**12.700**	**32.667**	**6.508**	**(5.368)**

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

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 104
Estados de Resultados Integrales. Sector Petrolero - Gas[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**33.220**	**44.296**	**55.468**	**65.025**	**95.323**	**64.737**	**67.412**	**93.285**	**97.774**	**98.461**
Ventas de petróleo crudo y sus productos										
Exportaciones y en el exterior, netas	31.342	41.965	52.615	61.383	89.465	53.249	65.722	90.573	95.715	86.059
En Venezuela	1.700	2.027	2.493	2.935	3.778	2.458	1.270	2.256	1.600	1.386
Ingresos financieros	178	304	360	707	2.080	9.029	420	456	459	11.016
Costos y gastos	**16.052**	**14.738**	**18.626**	**21.501**	**43.789**	**36.365**	**39.524**	**39.339**	**51.461**	**48.901**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	3.208	2.281	4.995	7.076	16.000	12.034	13.334	12.957	17.984	15.141
Gastos de operación	8.018	8.968	7.913	7.526	13.581	12.165	8.065	12.118	20.230	17.635
Gastos de exploración	60	118	100	154	346	247	147	163	304	140
Depreciación y amortización	2.413	2.537	2.992	3.387	4.716	5.112	5.376	6.047	6.091	6.723
Gastos de venta, administración y generales	839	1.012	1.541	1.751	4.314	3.528	1.526	2.301	4.420	2.533
Gastos financieros	617	549	791	637	1.184	1.315	10.236	2.568	610	3.639
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	(174)	(182)	(202)	(95)	83	51	12	(50)	(43)	(8)
Otros egresos (ingresos), neto	1.071	(545)	496	1.065	3.565	1.913	827	3.235	1.865	3.098
Regalía, impuesto de extracción y otros impuestos	**9.008**	**13.005**	**18.178**	**21.982**	**23.488**	**12.884**	**11.218**	**17.671**	**17.454**	**19.385**
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**8.160**	**16.553**	**18.664**	**21.542**	**28.046**	**15.487**	**16.670**	**36.275**	**28.859**	**30.175**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social:	**-**	**6.881**	**13.528**	**14.099**	**14.264**	**2.869**	**7.125**	**27.381**	**19.627**	**14.477**
Aportes para el desarrollo social	-	2.499	6.673	7.338	7.587	2.348	6.480	19.658	20.221	15.312
Contribuciones al FONDEN	-	4.382	6.855	6.761	6.677	521	645	7.723	(594)	(835)
Ganancias antes de ISLR	**8.160**	**9.672**	**5.136**	**7.443**	**13.782**	**12.618**	**9.545**	**8.894**	**9.232**	**15.698**
Gasto de impuesto corriente	4.574	5.064	2.992	3.671	4.225	3.471	3.600	1.216	6.812	12.564
Beneficio de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia en Operaciones Continuas	**3.586**	**4.608**	**2.144**	**3.772**	**9.557**	**9.147**	**5.945**	**7.678**	**2.420**	**3.134**
Ganan. (pérdida) Operac.descontinuada, neta de impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia Neta	**3.586**	**4.608**	**2.144**	**3.772**	**9.557**	**9.147**	**5.945**	**7.678**	**2.420**	**3.134**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	3.018	(2.992)	(81)	(906)	(3.986)
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia Integral del Período	**3.586**	**4.608**	**2.144**	**3.772**	**9.557**	**12.165**	**2.953**	**7.597**	**1.514**	**(852)**

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

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 105
Estados de Resultados Integrales. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**62.400**	**90.240**	**119.613**	**138.641**	**201.997**	**132.943**	**291.007**	**423.697**	**472.423**	**698.948**
Ventas de petróleo crudo y sus productos										
Exportaciones y en el exterior, netas	59.175	88.750	113.492	132.666	191.473	114.578	282.600	412.057	450.235	567.283
En Venezuela	-	-	4.801	4.990	7.639	5.689	6.020	7.203	7.495	9.117
Ingresos por servicios y otros	2.885	848	546	-	69	202	585	1.148	1.140	2.259
Ingresos financieros	340	641	774	985	2.817	12.474	1.802	3.290	13.554	120.289
Costos y gastos	**25.967**	**24.749**	**39.926**	**45.492**	**91.698**	**78.617**	**152.310**	**196.948**	**269.314**	**361.813**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	6.318	4.780	10.754	15.269	33.983	24.250	45.184	77.202	113.267	138.865
Gastos de operación	15.916	20.225	17.400	16.241	26.851	27.982	34.065	50.310	88.055	117.878
Gastos de exploración	112	249	215	331	806	531	632	701	1.307	853
Depreciación y amortización	1.245	1.606	6.856	7.362	10.144	11.146	23.736	26.939	27.817	46.759
Gastos de venta, administración y generales	1.580	1.932	3.627	3.793	9.729	10.754	6.936	13.665	15.046	22.156
Gastos financieros	1.103	1.182	1.701	2.006	3.679	1.666	36.989	14.027	13.764	16.522
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	(307)	(654)	(434)	(202)	(65)	(110)	47	(249)	(245)	(98)
Otros egresos (ingresos), neto	-	(4.570)	(194)	692	6.570	2.397	4.721	14.353	10.303	18.878
Regalía, impuesto de extracción y otros impuestos	**17.343**	**28.266**	**39.635**	**47.259**	**50.248**	**27.701**	**59.787**	**75.985**	**76.239**	**117.306**
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**19.090**	**37.224**	**40.052**	**45.890**	**60.052**	**26.626**	**78.909**	**150.764**	**126.870**	**219.828**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	**2.345**	**14.578**	**29.629**	**30.203**	**31.676**	**7.555**	**29.747**	**128.747**	**74.261**	**79.206**
Aportes para el desarrollo social	2.345	11.360	14.891	15.777	5.870	6.315	22.472	66.504	38.524	47.575
Contribuciones al FONDEN	-	3.218	14.738	14.427	25.806	1.241	7.276	62.244	35.737	31.631
Ganancias antes de ISLR	**16.745**	**22.646**	**10.423**	**15.686**	**28.376**	**19.071**	**49.162**	**22.017**	**52.608**	**140.622**
Gasto de impuesto corriente	9.221	13.014	7.564	10.286	8.503	12.515	30.036	20.648	19.733	74.426
Beneficio de impuesto diferido	(542)	(2.321)	(1.131)	(1.456)	(1.774)	(6.317)	(14.018)	(14.229)	9.688	(31.357)
Ganancia en Operaciones Continuas	**8.066**	**11.953**	**3.990**	**6.856**	**21.646**	**12.872**	**33.144**	**15.598**	**23.188**	**97.554**
Ganan. (pérdida) Operac. descontinuada, neta de impuesto	-	-	273	153	(1.374)	(2.737)	(2.399)	-	-	-
Ganancia Neta	**8.066**	**11.953**	**4.263**	**7.009**	**20.272**	**10.135**	**30.745**	**15.598**	**23.188**	**97.554**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	6.489	(12.866)	(1.118)	3.291	(24.317)
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153.144
Ganancia Integral del Período	**8.066**	**11.953**	**4.263**	**7.009**	**20.272**	**16.624**	**17.879**	**14.480**	**26.479**	**226.380**

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).

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 106
Estados de Resultados Integrales. Sector Nacional[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**34.277**	**44.079**	**55.634**	**64.484**	**93.952**	**61.834**	**67.676**	**98.534**	**109.866**	**114.770**
Ventas de petróleo crudo y sus productos										
Exportaciones y en el exterior, netas	31.342	41.965	52.787	61.705	89.057	53.292	65.721	95.827	104.706	93.150
En Venezuela	1.227	1.408	2.233	2.321	3.553	2.646	1.400	1.675	1.743	1.497
Ingresos por servicios y otros	1.528	402	254	-	32	94	136	267	265	371
Ingresos financieros	180	304	360	458	1.310	5.802	419	765	3.152	19.752
Costos y gastos	**15.628**	**12.977**	**18.570**	**21.159**	**42.650**	**36.566**	**35.421**	**45.802**	**62.631**	**59.411**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	3.368	1.442	5.002	7.102	15.806	11.279	10.508	17.954	26.341	22.802
Gastos de operación	8.456	8.993	8.093	7.554	12.489	13.015	7.922	11.700	20.478	19.356
Gastos de exploración	60	118	100	154	375	247	147	163	304	140
Depreciación y amortización	2.589	2.790	3.189	3.424	4.718	5.184	5.520	6.265	6.469	7.678
Gastos de venta, administración y generales	839	1.417	1.687	1.764	4.525	5.002	1.613	3.178	3.499	3.638
Gastos financieros	584	560	791	933	1.711	775	8.602	3.262	3.201	2.713
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	(268)	(177)	(202)	(94)	(30)	(51)	11	(58)	(57)	(16)
Otros egresos (ingresos), neto	-	(2.166)	(90)	322	3.056	1.115	1.098	3.338	2.396	3.100
Regalía, impuesto de extracción y otros impuestos	**9.144**	**13.318**	**18.435**	**21.981**	**23.371**	**12.884**	**13.904**	**17.671**	**17.730**	**19.262**
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**9.505**	**17.784**	**18.629**	**21.344**	**27.931**	**12.384**	**18.351**	**35.061**	**29.505**	**36.097**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	**1.242**	**6.909**	**13.781**	**14.048**	**14.733**	**3.514**	**6.918**	**29.941**	**17.270**	**13.006**
Aportes para el desarrollo social	1.242	5.384	6.926	7.338	2.730	2.937	5.226	15.466	8.959	7.812
Contribuciones al FONDEN	-	1.525	6.855	6.710	12.003	577	1.692	14.475	8.311	5.194
Ganancia antes de ISLR	**8.263**	**10.875**	**4.848**	**7.296**	**13.198**	**8.870**	**11.433**	**5.120**	**12.235**	**23.091**
Gasto de impuesto corriente	4.884	6.168	3.518	4.784	3.955	5.821	6.985	4.802	4.589	12.221
Beneficio de impuesto diferido	(287)	(1.100)	(526)	(677)	(825)	(2.938)	(3.260)	(3.309)	2.253	(5.149)
Ganancia en Operaciones Continuas	**3.666**	**5.807**	**1.856**	**3.189**	**10.068**	**5.987**	**7.708**	**3.627**	**5.393**	**16.019**
Ganan. (pérdida) Operac. descontinuada, neta de impuesto	-	154	127	71	(639)	(1.273)	(558)	-	-	-
Ganancia Neta	**3.666**	**5.961**	**1.983**	**3.260**	**9.429**	**4.714**	**7.150**	**3.627**	**5.393**	**16.019**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	3.018	(2.992)	(260)	766	(3.993)
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	896
Ganancia Integral del Período	**3.666**	**5.961**	**1.983**	**3.260**	**9.429**	**7.732**	**4.158**	**3.367**	**6.159**	**12.922**

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia, 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.)

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 107
Estados de Resultados Integrales. Sector Internacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**78.805**	**112.837**	**138.314**	**120.160**	**143.532**	**93.311**	**221.502**	**249.718**	**235.128**	**331.272**
Ventas de petróleo crudo y sus productos	78.805	112.837	138.310	120.160	143.134	92.749	218.711	246.244	230.274	322.173
Exportaciones y en el exterior, netas	-	-	-	-	-	409	2.791	3.474	4.855	5.475
En Venezuela	-	-	4	-	398	153	-	-	-	3.624
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costos y gastos	**78.711**	**111.229**	**131.872**	**115.869**	**140.055**	**95.110**	**224.610**	**246.863**	**237.695**	**327.216**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	64.254	93.672	115.391	95.976	122.169	86.535	202.887	224.856	217.150	297.594
Gastos de operación	9.972	11.520	14.457	15.078	19.324	5.446	13.714	12.741	11.412	20.316
Gastos de exploración	-	-	-	-	-	-	-	-	808	219
Depreciación y amortización	734	845	1.000	1.107	1.058	1.219	2.222	2.606	2.735	4.001
Gastos de venta, administración y generales	671	766	1.081	1.256	983	1.247	2.704	2.395	2.146	3.526
Gastos financieros	761	282	249	56	329	129	894	1.664	860	1.346
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	860	2.251	1.871	1.041	(264)	409	744	1.445	(30)	299
Otros gastos (ingresos), netos	1.458	1.892	(2.176)	1.355	(3.543)	125	1.445	1.157	2.614	(85)
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**94**	**1.608**	**6.441**	**4.291**	**3.476**	**(1.799)**	**(3.108)**	**2.855**	**(2.567)**	**4.056**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	**-**	**-**	**6**	**6**	**-**	**-**	**430**	**593**	**284**	**104**
Aportes para el desarrollo social	-	-	6	6	-	-	430	593	284	104
Ganancia antes de ISLR	**94**	**1.608**	**6.435**	**4.285**	**3.476**	**(1.799)**	**(3.538)**	**2.262**	**(2.851)**	**3.952**
Gasto de impuesto corriente	743	1.419	3.571	3.016	3.599	(37)	(318)	1.587	1.690	4.501
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	875	1.054	929	112	335
Ganancia en Operaciones Continuas	**(649)**	**188**	**2.864**	**1.269**	**(123)**	**(2.637)**	**(4.273)**	**(254)**	**(4.653)**	**(884)**
Ganan. (pérdida) Operac. descontinuada, neta de impuesto	-	-	-	(65)	-	(2)	-	5.818	-	-
Ganancia Neta	**(649)**	**188**	**2.864**	**1.204**	**(123)**	**(2.640)**	**(4.273)**	**5.564**	**(4.653)**	**(884)**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	241	215	(39)	112	1.029
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	224	163	374	95	-
Ganancia Integral del Período	**(649)**	**188**	**2.864**	**1.204**	**(123)**	**(2.175)**	**(3.895)**	**5.899**	**(4.446)**	**145**

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

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión. PDVSA*

CUADRO 108
Estados de Resultados Integrales. Sector Internacional[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**41.745**	**53.408**	**64.332**	**55.996**	**66.759**	**43.653**	**51.512**	**58.074**	**54.681**	**54.396**
Ventas de petróleo crudo y sus productos										
Exportaciones y en el exterior, netas	41.745	53.408	64.330	55.888	66.574	43.139	50.863	57.266	53.552	52.902
En Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	443	649	808	1.129	899
Ingresos financieros	-	-	2	108	185	71	-	-	-	595
Costos y gastos	**41.692**	**52.677**	**61.336**	**53.359**	**65.142**	**44.237**	**52.235**	**57.410**	**55.278**	**53.730**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	34.109	44.409	53.670	44.640	56.823	40.249	47.183	52.292	50.500	48.866
Gastos de operación	5.284	5.458	6.724	7.013	8.988	2.533	3.189	2.963	2.654	3.336
Gastos de exploración	-	-	-	-	-	-	-	-	188	36
Depreciación y amortización	389	401	465	515	492	567	517	606	636	657
Gastos de venta, administración y generales	356	363	503	584	457	580	629	557	499	579
Gastos financieros	404	134	116	134	153	60	208	387	200	221
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	773	897	870	(641)	(123)	190	173	336	(7)	49
Otros gastos (ingresos), netos	377	1.014	(1.012)	1.114	(1.648)	58	336	269	608	(14)
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**54**	**731**	**2.996**	**2.637**	**1.617**	**(584)**	**(723)**	**664**	**(597)**	**666**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	**-**	**-**	**3**	**3**	**-**	**-**	**100**	**138**	**66**	**17**
Aportes para el desarrollo social	-	-	3	3	-	-	100	138	66	17
Ganancia antes de ISLR	**54**	**731**	**2.993**	**2.634**	**1.617**	**(584)**	**(823)**	**526**	**(663)**	**649**
Gasto de impuesto corriente	394	668	1.661	1.403	1.674	(17)	(74)	369	393	739
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	407	245	216	26	55
Ganancia en Operaciones Continuas	**(341)**	**63**	**1.332**	**1.231**	**(57)**	**(974)**	**(994)**	**(59)**	**(1.082)**	**(145)**
Ganan. (pérdida) Operac. descontinuada, neta de impuesto	-	-	-	(30)	-	(1)	-	1.353	-	-
Ganancia Neta	**(341)**	**63**	**1.332**	**1.201**	**(57)**	**(975)**	**(994)**	**1.294**	**(1.082)**	**(145)**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	112	50	(9)	26	169
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	104	38	87	22	-
Ganancia Integral del Período	**(341)**	**63**	**1.332**	**1.201**	**(57)**	**(759)**	**(906)**	**1.372**	**(1.034)**	**24**

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

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión. PDVSA*

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 109
Estados de Resultados Integrales. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**120.266**	**178.267**	**213.392**	**206.920**	**275.166**	**171.338**	**409.997**	**539.733**	**548.728**	**818.045**
Ventas de petróleo crudo y sus productos										
Exportaciones y en el exterior, netas	115.093	174.376	208.043	201.713	263.349	151.867	398.799	525.748	522.364	678.182
En Venezuela	2.314	3.027	4.801	5.068	6.029	5.689	6.020	7.203	7.495	9.117
Ingresos por servicios y otros	2.858	864	548	140	2.305	1.155	3.376	3.492	5.315	6.834
Ingresos financieros	-	-	-	-	3.483	12.627	1.802	3.290	13.554	123.913
Costos y gastos	**75.668**	**108.717**	**126.854**	**106.662**	**165.873**	**116.429**	**289.541**	**311.689**	**348.004**	**477.219**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	46.035	68.802	83.373	60.495	86.415	55.754	146.273	171.067	172.052	225.434
Gastos de operación	25.476	30.173	31.775	32.160	48.128	32.405	53.200	62.397	98.788	137.293
Gastos de exploración	112	254	215	331	806	531	632	701	2.116	1.072
Depreciación y amortización	2.028	6.904	7.826	8.639	11.223	12.365	25.959	29.545	30.552	50.760
Gastos de venta, administración y generales	2.251	3.584	4.696	5.809	10.711	10.718	16.035	16.039	17.191	25.682
Gastos financieros	1.576	393	574	1.256	3.913	1.795	37.883	15.691	14.624	17.868
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	(1.765)	(2.309)	(2.408)	(1.576)	(329)	299	791	1.195	(275)	201
Otros gastos (ingresos), netos	(45)	916	804	(452)	5.005	2.563	8.768	15.054	12.956	18.909
Regalía, impuesto de extracción y otros impuestos	**17.537**	**28.634**	**39.635**	**47.259**	**50.443**	**27.701**	**59.787**	**75.985**	**76.239**	**117.306**
Vta. de Inversión en el Exterior	**-**	**-**	**3.079**	**1.378**	**2.146**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**27.061**	**40.917**	**49.981**	**54.378**	**60.996**	**27.208**	**60.669**	**152.059**	**124.485**	**223.520**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	**2.298**	**14.854**	**29.636**	**30.319**	**31.676**	**7.555**	**30.177**	**129.340**	**74.545**	**79.310**
Aportes para el desarrollo social	2.298	11.576	14.897	15.783	5.001	6.315	22.902	67.097	38.808	47.679
Contribuciones al FONDEN	-	3.279	14.738	14.536	26.675	1.241	7.276	62.243	35.737	31.631
Ganancia antes de ISLR	**24.762**	**26.062**	**20.345**	**24.059**	**29.320**	**19.653**	**30.492**	**22.719**	**49.940**	**144.210**
Gasto de impuesto corriente	10.056	14.343	10.223	14.199	15.830	12.479	29.717	22.235	21.423	78.799
Beneficio de impuesto diferido	-	(1.888)	(1.557)	(3.412)	(6.626)	(5.362)	(13.167)	(13.605)	9.877	(31.022)
Ganancia en Operaciones Continuas	**14.707**	**13.607**	**11.679**	**13.272**	**20.115**	**12.537**	**13.941**	**14.089**	**18.641**	**96.433**
Ganan. (pérdida) Operac. descontinuada, neta de impuesto	-	331	43	215	123	(2.739)	(2.399)	5.818	-	-
Ganancia Neta	**14.707**	**13.938**	**11.722**	**13.487**	**20.238**	**9.798**	**11.542**	**19.907**	**18.641**	**96.433**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	1.894	(6.635)	(1.157)	3.403	(23.288)
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	224	163	373	94	153.143
Ganancia Integral del Período	**14.707**	**13.938**	**11.722**	**13.487**	**20.238**	**11.915**	**5.070**	**19.123**	**22.138**	**226.288**

1/ Incluye 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)
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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión. PDVSA

CUADRO 110
Estados de Resultados Integrales. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ingresos	**63.716**	**82.915**	**99.252**	**96.242**	**127.984**	**79.692**	**95.348**	**125.519**	**127.611**	**134.326**
Ventas de petróleo crudo y sus productos										
Exportaciones y en el exterior, netas	60.972	81.105	96.764	93.820	122.488	70.636	92.744	122.267	121.480	111.360
En Venezuela	1.227	1.408	2.233	2.357	2.804	2.646	1.400	1.675	1.743	1.497
Ingresos por servicios y otros	1.517	402	255	65	1.072	537	785	812	1.236	1.122
Ingresos financieros	-	-	-	-	1.620	5.873	419	765	3.152	20.347
Costos y gastos	**42.402**	**50.566**	**59.002**	**49.610**	**77.150**	**54.153**	**67.335**	**72.486**	**80.931**	**78.361**
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	24.649	32.001	38.778	28.137	40.193	25.932	34.017	39.783	40.012	37.017
Gastos de operación	13.432	14.034	14.779	14.958	22.385	15.072	12.372	14.511	22.974	22.544
Gastos de exploración	60	118	100	154	375	247	147	163	492	176
Depreciación y amortización	3.082	3.211	3.640	4.018	5.220	5.751	6.037	6.871	7.105	8.335
Gastos de venta, administración y generales	1.195	1.667	2.184	2.702	4.982	4.985	3.729	3.730	3.998	4.217
Gastos financieros	456	183	267	584	1.820	835	8.810	3.649	3.401	2.934
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas en forma conjunta	(1.041)	(1.074)	(1.120)	(733)	(153)	139	184	278	(64)	33
Otros gastos (ingresos), netos	569	426	374	(210)	2.328	1.192	2.039	3.501	3.013	3.105
Regalía, Impuesto de extracción y Otros Impuestos	**9.247**	**13.318**	**18.435**	**21.981**	**23.462**	**12.884**	**13.904**	**17.671**	**17.730**	**19.262**
Vta. de Inversión en el Exterior	**-**	**-**	**1.432**	**641**	**998**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e ISLR	**12.067**	**19.031**	**23.247**	**25.292**	**28.370**	**12.655**	**14.109**	**35.362**	**28.950**	**36.703**
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	**1.242**	**6.909**	**13.784**	**14.102**	**14.733**	**3.514**	**7.018**	**30.079**	**17.336**	**13.023**
Aportes para el desarrollo social	1.242	5.384	6.929	7.341	2.326	2.937	5.326	15.604	9.025	7.829
Contribuciones al FONDEN	-	1.525	6.855	6.761	12.407	577	1.692	14.475	8.311	5.194
Ganancia antes de ISLR	**10.825**	**12.122**	**9.463**	**11.190**	**13.637**	**9.141**	**7.091**	**5.283**	**11.614**	**23.680**
Gasto de impuesto corriente	5.277	6.671	4.755	6.604	7.363	5.804	6.911	5.171	4.982	12.939
Beneficio de impuesto diferido	142	(878)	(724)	(1.587)	(3.082)	(2.494)	(3.062)	(3.164)	2.297	(5.094)
Ganancia en Operaciones Continuas	**5.406**	**6.329**	**5.432**	**6.173**	**9.356**	**5.831**	**3.242**	**3.276**	**4.335**	**15.835**
Ganan. (pérdida) Operac. descontinuada, neta de impuesto	-	154	20	100	57	(1.274)	(558)	1.353	-	-
Ganancia Neta	**5.406**	**6.483**	**5.452**	**6.273**	**9.413**	**4.557**	**2.684**	**4.629**	**4.335**	**15.835**
Resultados actuariales Beneficios a empleados	-	-	-	-	-	881	(1.543)	(269)	792	(3.824)
Diferencias en conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	104	38	87	22	896
Ganancia Integral del Período	**5.406**	**6.483**	**5.452**	**6.273**	**9.413**	**5.542**	**1.179**	**4.447**	**5.149**	**12.907**

1/ Incluye 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 111
Estados de Situación Financiera. Sector Petrolero-Gas[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	54.514	61.920	79.954	102.065	143.209	159.057	333.779	364.571	425.623	694.506
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	8.207	7.185	3.535	145	(3.029)	42.929	94.170	(107.165)	73.091	85.541
Impuesto diferido activo	3.495	5.037	6.663	9.634	15.463	22.328	41.615	57.259	52.490	67.026
Cuentas por cobrar y otros activos	12.641	12.225	24.463	17.802	21.410	28.703	41.211	50.362	74.179	99.105
Créditos fiscales por recuperar	3.683	4.450	688	7.764	7.852	10.569	13.532	16.873	25.551	33.409
Efectivo restringido	-	1.534	1.647	3.702	3.139	2.688	1.092	1.071	598	13
Total activo no corriente	**82.539**	**92.350**	**116.949**	**141.112**	**188.043**	**266.273**	**525.400**	**382.971**	**651.532**	**979.600**
Inventarios	1.927	4.631	6.687	9.348	11.002	10.974	25.598	32.284	31.463	56.215
Créditos fiscales por recuperar	1.983	2.397	372	4.180	4.229	5.691	7.284	9.086	13.760	17.987
Documentos y cuentas por cobrar	8.942	10.957	7.003	28.094	21.089	26.277	84.203	146.664	171.441	323.291
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.464	452	5.123	15.308	21.962	20.457	36.808	52.232	100.014	153.172
Efectivo restringido	-	8.681	922	3.249	1.079	1.647	10.595	7.370	9.172	8.719
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.670	2.625	2.455	4.380	5.721	10.314	17.561	30.599	24.673	48.031
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	41	32	-	-	-	-	-
Total activo corriente	**16.987**	**29.743**	**22.562**	**64.599**	**65.115**	**75.360**	**182.049**	**278.236**	**350.523**	**607.415**
Total activo	**99.526**	**122.093**	**139.511**	**205.711**	**253.158**	**341.633**	**707.449**	**661.207**	**1.002.055**	**1.587.014**
Patrimonio	**71.100**	**84.560**	**98.810**	**98.676**	**129.393**	**188.607**	**356.208**	**166.363**	**333.856**	**454.539**
Pasivo										
Deuda financiera	3.438	2.785	2.378	26.815	23.805	35.593	83.042	132.595	140.838	218.957
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	2.825	2.205	2.692	3.567	8.290	18.133	33.966	34.430	48.306	91.356
Impuesto diferido pasivo	947	1.044	1.471	1.890	1.331	1.666	5.461	5.792	12.857	18.138
Provisiones	-	-	-	-	-	2.473	5.323	12.887	13.803	26.775
Acumulaciones y otros pasivos	2.038	2.336	2.997	6.020	10.337	10.043	22.962	76.222	116.384	211.781
Total pasivo no corriente	**9.248**	**8.370**	**9.537**	**38.292**	**43.763**	**67.908**	**150.754**	**261.926**	**332.188**	**567.006**
Deuda financiera	2.168	3.190	2.204	4.691	3.638	5.128	17.174	11.116	16.551	47.174
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	532	663	804	1.030	2.559	3.436	2.507	8.247	11.920	16.015
Cuentas por pagar a proveedores	6.197	8.056	11.199	22.173	22.708	27.004	53.875	61.580	78.208	117.268
Impuesto sobre la renta por pagar	6.363	9.016	5.093	6.433	4.083	6.250	23.611	17.716	7.499	58.527
Provisiones	-	-	-	-	-	1.690	4.223	6.579	6.923	4.297
Acumulaciones y otros pasivos	3.917	8.237	11.864	34.416	47.014	41.611	99.098	127.680	214.910	322.188
Total pasivo corriente	**19.178**	**29.162**	**31.164**	**68.743**	**80.002**	**85.119**	**200.488**	**232.918**	**336.011**	**565.469**
Total pasivo	**28.426**	**37.533**	**40.702**	**107.035**	**123.765**	**153.026**	**351.241**	**494.844**	**668.199**	**1.132.475**
Total patrimonio y pasivo	**99.526**	**122.093**	**139.511**	**205.711**	**253.158**	**341.633**	**707.449**	**661.207**	**1.002.055**	**1.587.014**

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

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 112
Estados de Situación Financiera. Sector Petrolero-Gas[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	28.889	29.346	37.188	47.472	66.609	73.980	77.623	84.784	98.982	110.239
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	4.349	3.405	1.644	68	(1.409)	19.967	21.900	(24.922)	16.998	13.578
Impuesto diferido activo	1.852	2.387	3.099	4.481	7.192	10.385	9.678	13.316	12.207	10.639
Cuentas por cobrar y otros activos	6.699	5.794	11.378	8.280	9.958	13.350	9.584	11.712	17.251	15.731
Créditos fiscales por recuperar	1.952	2.109	320	3.611	3.652	4.916	3.147	3.924	5.942	5.303
Efectivo restringido	-	727	766	1.722	1.460	1.250	254	249	139	2
Total activo no corriente	**43.741**	**43.768**	**54.395**	**65.634**	**87.462**	**123.848**	**122.186**	**89.063**	**151.519**	**155.492**
Inventarios	1.021	2.195	3.110	4.348	5.117	5.104	5.953	7.508	7.317	8.923
Créditos fiscales por recuperar	1.051	1.136	173	1.944	1.967	2.647	1.694	2.113	3.200	2.855
Documentos y cuentas por cobrar	4.739	5.193	3.257	13.067	9.809	12.222	19.582	34.108	39.870	51.316
Gastos pagados por anticipado y otros activos	776	214	2.383	7.120	10.215	9.515	8.560	12.147	23.259	24.313
Efectivo restringido	-	4.114	429	1.511	502	766	2.464	1.714	2.133	1.384
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.415	1.244	1.142	2.037	2.661	4.797	4.084	7.116	5.738	7.624
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	19	15	-	-	-	-	-
Total activo corriente	**9.002**	**14.096**	**10.494**	**30.046**	**30.286**	**35.051**	**42.337**	**64.706**	**81.517**	**96.415**
Total activo	**52.743**	**57.864**	**64.889**	**95.680**	**117.748**	**158.899**	**164.523**	**153.769**	**233.036**	**251.907**
Patrimonio	**37.679**	**40.076**	**45.958**	**45.896**	**60.183**	**87.724**	**82.839**	**38.689**	**77.641**	**72.149**
Pasivo										
Deuda financiera	1.822	1.320	1.106	12.472	11.072	16.555	19.312	30.836	32.753	34.755
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	1.497	1.045	1.252	1.659	3.856	8.434	7.899	8.007	11.234	14.501
Impuesto diferido pasivo	502	495	684	879	619	775	1.270	1.347	2.990	2.879
Provisiones	-	-	-	-	-	1.150	1.238	2.997	3.210	4.250
Acumulaciones y otros pasivos	1.080	1.107	1.394	2.800	4.808	4.671	5.340	17.726	27.066	33.616
Total pasivo no corriente	**4.901**	**3.967**	**4.436**	**17.810**	**20.355**	**31.585**	**35.059**	**60.913**	**77.253**	**90.001**
Deuda financiera	1.149	1.512	1.025	2.182	1.692	2.385	3.994	2.585	3.849	7.488
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	282	314	374	479	1.190	1.598	583	1.918	2.772	2.542
Cuentas por pagar a proveedores	3.284	3.818	5.209	10.313	10.562	12.560	12.529	14.321	18.188	18.614
Impuesto sobre la renta por pagar	3.372	4.273	2.369	2.992	1.899	2.907	5.491	4.120	1.744	9.290
Provisiones	-	-	-	-	-	786	982	1.530	1.610	682
Acumulaciones y otros pasivos	2.076	3.904	5.518	16.008	21.867	19.354	23.046	29.693	49.979	51.141
Total pasivo corriente	**10.163**	**13.821**	**14.495**	**31.974**	**37.210**	**39.590**	**46.625**	**54.167**	**78.142**	**89.757**
Total pasivo	**15.064**	**17.788**	**18.931**	**49.784**	**57.565**	**71.175**	**81.684**	**115.080**	**155.395**	**179.758**
Total patrimonio y pasivo	**52.743**	**57.864**	**64.889**	**95.680**	**117.748**	**158.899**	**164.523**	**153.769**	**233.036**	**251.907**

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

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 113
Estados de Situación Financiera. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	59.572	67.770	80.803	102.165	146.080	166.217	346.666	393.226	469.711	776.311
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	2.635	3.053	1.189	4.977	3.145	13.048	744	645	907	977
Impuesto diferido activo	3.558	3.589	6.671	9.645	15.355	22.590	38.545	53.668	48.814	108.498
Cuentas por cobrar y otros activos	5.458	10.599	14.622	13.362	14.760	19.608	35.841	37.264	45.245	61.022
Créditos fiscales por recuperar	5.853	7.168	7.439	8.640	11.984	9.701	-	24.136	21.599	31.500
Efectivo restringido	5.820	6.026	3.935	3.732	3.812	2.844	2.524	1.118	645	995
Total activo no corriente	**82.898**	**98.205**	**114.659**	**142.521**	**195.136**	**234.008**	**424.320**	**510.057**	**586.920**	**979.303**
Inventarios	4.708	5.134	6.723	9.389	13.468	11.571	26.092	28.251	34.357	56.876
Créditos fiscales por recuperar	-	1.296	1.666	3.341	1.632	6.637	21.139	3.414	18.168	18.169
Documentos y cuentas por cobrar	9.745	11.995	13.569	28.574	18.632	28.838	83.579	126.184	166.303	210.420
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.603	1.547	5.132	14.968	19.578	21.055	37.685	41.972	69.969	105.903
Efectivo restringido	1.358	4.237	925	3.249	626	1.539	7.117	7.370	9.082	8.360
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.857	2.889	2.470	4.386	5.717	10.630	18.047	30.921	28.799	48.812
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	5.951	8.050	-	-	-	-	-
Total activo corriente	**20.270**	**27.097**	**30.485**	**69.858**	**67.701**	**80.270**	**193.659**	**238.113**	**326.676**	**448.541**
Total activo	**103.168**	**125.301**	**145.144**	**212.379**	**262.838**	**314.278**	**617.979**	**748.170**	**913.596**	**1.427.844**
Patrimonio	**74.044**	**87.380**	**97.936**	**108.594**	**140.819**	**147.853**	**272.891**	**271.912**	**287.844**	**479.482**
Pasivo										
Deuda financiera	3.509	2.785	2.333	25.465	23.007	35.606	83.872	132.582	146.750	219.750
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	3.018	2.378	2.690	4.668	8.297	20.447	34.133	38.831	43.473	101.474
Impuesto diferido pasivo	820	874	1.471	1.892	1.331	1.709	2.442	3.237	7.985	22.170
Provisiones	-	-	-	-	-	6.644	10.445	12.337	19.101	33.701
Acumulaciones y otros pasivos	3.978	4.165	3.066	3.859	15.932	6.532	25.482	83.803	94.144	158.010
Total pasivo no corriente	**11.325**	**10.202**	**9.559**	**35.884**	**48.566**	**70.937**	**156.374**	**270.790**	**311.453**	**535.105**
Deuda financiera	745	1.186	944	3.876	3.425	4.896	14.994	10.131	18.688	42.607
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	576	713	813	1.041	2.612	1.137	2.554	3.342	4.188	6.533
Cuentas por pagar a proveedores	6.211	8.849	9.428	20.457	15.078	16.295	33.893	41.138	56.352	107.849
Impuesto sobre la renta por pagar	5.983	9.056	5.093	6.437	4.085	5.343	25.000	18.499	9.563	60.909
Provisiones	-	-	-	-	-	6.762	9.473	8.987	11.137	4.964
Acumulaciones y otros pasivos	4.284	7.915	21.371	34.510	44.346	61.056	102.800	123.372	214.371	190.395
Pasivos mantenidios para la venta	-	-	-	1.580	3.907	-	-	-	-	-
Total pasivo corriente	**17.800**	**27.719**	**37.649**	**67.901**	**73.453**	**95.488**	**188.714**	**205.469**	**314.299**	**413.258**
Total pasivo	**29.124**	**37.921**	**47.208**	**103.785**	**122.019**	**166.425**	**345.088**	**476.258**	**625.752**	**948.363**
Total patrimonio y pasivo	**103.168**	**125.301**	**145.143**	**212.380**	**262.838**	**314.278**	**617.979**	**748.170**	**913.596**	**1.427.844**

1/ 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión. PDVSA.

CUADRO 114
Estados de Situación Financiera. Sector Nacional[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	31.105	31.521	37.477	47.526	67.944	77.310	80.620	91.448	109.235	123.224
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	1.376	1.447	553	2.315	1.463	6.069	173	150	211	155
Impuesto diferido activo	1.858	1.701	3.103	4.486	7.142	10.507	8.964	12.481	11.352	17.222
Cuentas por cobrar y otros activos	2.850	5.023	6.801	6.215	6.865	9.120	8.335	8.666	10.522	9.686
Créditos fiscales por recuperar	3.056	3.397	3.460	4.018	5.574	4.512	-	5.613	5.023	5.000
Efectivo restringido	3.039	2.856	1.830	1.736	1.773	1.323	587	260	150	158
Total activo no corriente	**43.284**	**45.945**	**53.224**	**66.296**	**90.761**	**108.841**	**98.679**	**118.618**	**136.493**	**155.445**
Inventarios	2.458	2.433	3.127	4.367	6.264	5.382	6.068	6.570	7.990	9.028
Créditos fiscales por recuperar	-	614	775	1.554	759	3.087	4.916	794	4.225	2.884
Documentos y cuentas por cobrar	5.088	5.685	6.311	13.290	8.666	13.413	19.437	29.345	38.675	33.400
Gastos pagados por anticipado y otros activos	837	733	2.387	6.962	9.106	9.793	8.764	9.761	16.272	16.810
Efectivo restringido	709	2.008	430	1.511	291	716	1.655	1.714	2.112	1.327
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.492	1.369	1.149	2.040	2.659	4.944	4.197	7.191	6.697	7.748
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	2.768	3.744	-	-	-	-	-
Total activo corriente	**10.584**	**12.842**	**14.179**	**32.492**	**31.489**	**37.335**	**45.037**	**55.375**	**75.971**	**71.197**
Total activo	**53.868**	**58.787**	**67.403**	**98.788**	**122.250**	**146.176**	**143.716**	**173.993**	**212.464**	**226.642**
Patrimonio	**38.661**	**40.815**	**45.446**	**50.516**	**65.497**	**68.769**	**63.463**	**63.235**	**66.941**	**76.109**
Pasivo										
Deuda financiera	1.832	1.320	1.085	11.844	10.701	16.561	19.505	30.833	34.128	34.881
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	1.576	1.127	1.251	2.171	3.859	9.510	7.938	9.031	10.110	16.107
Impuesto diferido pasivo	428	414	684	880	619	795	568	753	1.857	3.519
Provisiones	-	-	-	-	-	3.090	2.429	2.869	4.442	5.349
Acumulaciones y otros pasivos	2.077	1.974	1.426	1.795	7.410	3.038	5.926	19.489	21.894	25.081
Total pasivo no corriente	**5.913**	**4.835**	**4.446**	**16.690**	**22.589**	**32.994**	**36.366**	**62.975**	**72.431**	**84.937**
Deuda financiera	389	562	439	1.803	1.593	2.277	3.487	2.356	4.346	6.763
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	301	338	378	484	1.215	529	594	777	974	1.037
Cuentas por pagar a proveedores	3.243	4.194	4.385	9.515	7.013	7.579	7.882	9.567	13.105	17.119
Impuesto sobre la renta por pagar	3.124	4.292	2.369	2.994	1.900	2.485	5.814	4.302	2.224	9.668
Provisiones	-	-	-	-	-	3.145	2.203	2.090	2.590	788
Acumulaciones y otros pasivos	2.237	3.751	9.940	16.051	20.626	28.398	23.907	28.691	49.853	30.221
Pasivos mantenidios para la venta	-	-	-	735	1.817	-	-	-	-	-
Total pasivo corriente	**9.294**	**13.137**	**17.511**	**31.582**	**34.164**	**44.413**	**43.887**	**47.783**	**73.092**	**65.596**
Total pasivo	**15.207**	**17.972**	**21.957**	**48.272**	**56.753**	**77.407**	**80.253**	**110.758**	**145.523**	**150.533**
Total patrimonio y pasivo	**53.868**	**58.787**	**67.403**	**98.788**	**122.250**	**146.176**	**143.716**	**173.993**	**212.464**	**226.642**

1/ 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 115
Estados de Situación Financiera. Sector Internacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	8.431	9.364	10.806	10.557	10.892	13.216	30.152	29.124	28.681	41.624
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	4.957	5.716	5.080	4.878	3.909	3.778	6.433	6.080	5.637	9.809
Impuesto diferido activo	4	-	-	-	479	-	-	-	86	-
Cuentas por cobrar y otros activos	548	928	675	1.404	1.161	507	3.388	12.904	16.503	38.896
Créditos fiscales por recuperar	-	-	-	-	-	-	-	-	103	145
Efectivo restringido	-	-	211	15	-	54	73	232	292	435
Total activo no corriente	**13.939**	**16.009**	**16.772**	**16.854**	**16.441**	**17.555**	**40.046**	**48.341**	**51.303**	**90.909**
Inventarios	3.867	8.512	9.886	10.875	6.760	7.633	14.642	18.787	18.735	29.774
Créditos fiscales por recuperar	-	2	2	9	24	34	-	120	-	-
Documentos y cuentas por cobrar	4.763	8.098	7.903	7.228	9.724	9.406	11.894	9.593	13.033	16.506
Gastos pagados por anticipado y otros activos	2.157	2.178	3.810	7.138	7.170	8.581	22.214	32.792	41.706	37.050
Efectivo restringido	25	32	24	95	120	-	99	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	492	909	2.436	2.763	3.922	4.380	7.826	6.102	6.605	8.726
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	1.026	209	-	7.323	-	-	-
Total activo corriente	**11.304**	**19.731**	**24.061**	**29.133**	**27.929**	**30.033**	**63.997**	**67.394**	**80.079**	**92.056**
Total activo	**25.242**	**35.739**	**40.833**	**45.986**	**44.370**	**47.588**	**104.043**	**115.735**	**131.382**	**182.965**
Patrimonio	**10.187**	**14.342**	**17.406**	**19.516**	**13.132**	**11.920**	**22.597**	**27.962**	**29.917**	**46.005**
Pasivo										
Deuda financiera	2.800	3.003	2.531	2.763	5.040	4.392	7.916	7.151	6.532	9.274
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	814	962	1.032	1.602	1.309	1.746	3.462	4.992	1.484	3.257
Impuesto diferido pasivo	1.957	3.262	3.021	2.597	2.328	2.926	6.730	7.753	8.041	7.251
Provisiones	-	-	-	-	873	576	2.645	989	1.019	1.309
Acumulaciones y otros pasivos	3.269	5.087	8.991	8.697	9.701	12.676	9.783	11.490	11.189	9.286
Total pasivo no corriente	**8.841**	**12.314**	**15.575**	**15.658**	**19.251**	**22.317**	**30.534**	**32.375**	**28.264**	**30.378**
Deuda financiera	180	390	458	2.309	181	1.404	503	172	142	1.688
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	27	30	34	39	148	52	138	120	155	69
Cuentas por pagar a proveedores	3.735	5.241	3.750	5.139	7.506	7.777	15.854	12.079	17.002	28.936
Impuesto sobre la renta por pagar	38	36	254	118	316	129	262	645	185	2.734
Provisiones	-	-	-	-	445	598	-	-	-	-
Acumulaciones y otros pasivos	2.235	3.387	3.356	3.143	3.391	3.393	34.155	42.381	55.715	73.156
Pasivos mantenidos para la venta	-	-	-	65	-	-	-	-	-	-
Total pasivo corriente	**6.215**	**9.084**	**7.852**	**10.812**	**11.986**	**13.352**	**50.912**	**55.397**	**73.199**	**106.583**
Total pasivo	**15.055**	**21.398**	**23.426**	**26.471**	**31.237**	**35.669**	**81.446**	**87.772**	**101.463**	**136.961**
Total patrimonio y pasivo	**25.242**	**35.739**	**40.833**	**45.986**	**44.370**	**47.588**	**104.043**	**115.734**	**131.380**	**182.966**

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

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 116
Estados de Situación Financiera. Sector Internacional[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	4.402	4.438	5.026	4.910	5.066	6.147	7.012	6.773	6.670	6.607
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	2.588	2.709	2.363	2.269	1.818	1.757	1.496	1.414	1.311	1.557
Impuesto diferido activo	2	-	-	-	223	-	-	-	20	-
Cuentas por cobrar y otros activos	286	440	314	653	540	236	788	3.001	3.838	6.174
Créditos fiscales por recuperar	-	-	-	-	-	-	-	-	24	23
Efectivo restringido	-	-	98	7	-	25	17	54	68	69
Total activo no corriente	**7.278**	**7.587**	**7.801**	**7.839**	**7.647**	**8.165**	**9.313**	**11.242**	**11.931**	**14.430**
Inventarios	2.019	4.034	4.598	5.058	3.144	3.550	3.405	4.369	4.357	4.726
Créditos fiscales por recuperar	-	1	1	4	11	16	-	28	-	-
Documentos y cuentas por cobrar	2.487	3.838	3.676	3.362	4.523	4.375	2.766	2.231	3.031	2.620
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.126	1.032	1.772	3.320	3.335	3.991	5.166	7.626	9.699	5.881
Efectivo restringido	13	15	11	44	56	-	23	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	257	431	1.133	1.285	1.824	2.037	1.820	1.419	1.536	1.385
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	477	97	-	1.703	-	-	-
Total activo corriente	**5.902**	**9.351**	**11.191**	**13.550**	**12.990**	**13.969**	**14.883**	**15.673**	**18.623**	**14.612**
Total activo	**13.180**	**16.938**	**18.992**	**21.389**	**20.637**	**22.134**	**24.196**	**26.915**	**30.554**	**29.042**
Patrimonio	**5.319**	**6.797**	**8.096**	**9.077**	**6.108**	**5.544**	**5.255**	**6.503**	**6.958**	**7.302**
Pasivo										
Deuda financiera	1.462	1.423	1.177	1.285	2.344	2.043	1.841	1.663	1.519	1.472
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	425	456	480	745	609	812	805	1.161	345	517
Impuesto diferido pasivo	1.022	1.546	1.405	1.208	1.083	1.361	1.565	1.803	1.870	1.151
Provisiones	-	-	-	-	406	268	615	230	237	208
Acumulaciones y otros pasivos	1.707	2.411	4.182	4.045	4.512	5.896	2.275	2.672	2.602	1.474
Total pasivo no corriente	**4.616**	**5.836**	**7.244**	**7.283**	**8.954**	**10.380**	**7.101**	**7.529**	**6.573**	**4.822**
Deuda financiera	94	185	213	1.074	84	653	117	40	33	268
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	14	14	16	18	69	24	32	28	36	11
Cuentas por pagar a proveedores	1.950	2.484	1.744	2.390	3.491	3.617	3.687	2.809	3.954	4.593
Impuesto sobre la renta por pagar	20	17	118	55	147	60	61	150	43	434
Provisiones	-	-	-	-	207	278	-	-	-	-
Acumulaciones y otros pasivos	1.167	1.605	1.561	1.462	1.577	1.578	7.943	9.856	12.957	11.612
Pasivos mantenidos para la venta	-	-	-	30	-	-	-	-	-	-
Total pasivo corriente	**3.245**	**4.305**	**3.652**	**5.029**	**5.575**	**6.210**	**11.840**	**12.883**	**17.023**	**16.918**
Total pasivo	**7.861**	**10.141**	**10.896**	**12.312**	**14.529**	**16.590**	**18.941**	**20.412**	**23.596**	**21.740**
Total patrimonio y pasivo	**13.180**	**16.938**	**18.992**	**21.389**	**20.637**	**22.134**	**24.196**	**26.915**	**30.554**	**29.042**

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

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 117
Estados de Situación Financiera. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	67.750	77.312	91.609	112.737	156.972	179.435	376.818	422.350	498.392	817.935
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	6.548	7.263	5.381	4.489	4.160	4.083	7.177	6.725	6.545	10.786
Impuesto diferido activo	3.963	5.638	7.402	11.487	16.609	22.947	39.414	54.838	49.996	110.212
Cuentas por cobrar y otros activos	3.252	5.853	7.867	9.638	7.648	6.902	14.818	30.134	39.658	57.336
Créditos fiscales por recuperar	5.853	7.168	7.439	4.795	7.327	-	-	24.136	21.702	31.645
Efectivo restringido	5.820	6.026	4.145	3.747	3.812	3.545	2.597	1.350	937	1.430
Total activo no corriente	**93.186**	**109.259**	**123.844**	**146.894**	**196.527**	**216.911**	**440.823**	**539.534**	**617.230**	**1.029.344**
Inventarios	8.689	11.860	15.056	18.211	18.658	18.279	38.433	43.499	49.906	81.667
Créditos fiscales por recuperar	-	-	1.668	7.194	6.312	16.372	21.139	3.535	18.168	18.169
Documentos y cuentas por cobrar	10.716	17.540	20.524	25.127	23.242	30.810	86.120	135.777	179.336	226.926
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.153	3.182	6.418	16.600	20.057	23.371	25.662	16.525	30.100	34.052
Efectivo restringido	1.358	4.269	948	3.343	746	892	7.215	7.370	9.082	8.360
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.348	3.798	4.906	7.149	9.638	15.009	25.872	37.023	35.403	57.538
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	6.977	8.258	-	7.325	-	-	-
Total activo corriente	**25.263**	**40.649**	**49.521**	**84.600**	**86.912**	**104.733**	**211.767**	**243.728**	**321.994**	**426.712**
Total activo	**118.449**	**149.909**	**173.365**	**231.495**	**283.439**	**321.644**	**652.591**	**783.262**	**939.224**	**1.456.056**
Patrimonio	**80.302**	**100.809**	**114.399**	**120.533**	**153.753**	**152.635**	**306.143**	**299.406**	**311.687**	**532.262**
Pasivo										
Deuda financiera	5.202	5.705	4.863	28.227	28.849	40.723	91.788	139.733	153.282	229.024
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	2.706	3.342	3.722	5.392	11.346	22.192	37.595	43.823	59.328	104.731
Impuesto diferido pasivo	3.624	4.309	4.491	5.164	3.659	4.635	9.172	10.990	16.026	34.039
Provisiones	-	-	-	-	-	6.644	11.300	13.326	20.120	35.009
Acumulaciones y otros pasivos	3.055	3.747	4.706	6.654	11.902	4.426	6.979	73.742	73.220	110.067
Total pasivo no corriente	**14.586**	**17.104**	**17.783**	**45.438**	**55.756**	**78.620**	**156.834**	**281.613**	**321.976**	**512.870**
Deuda financiera	1.923	1.538	1.402	6.186	3.606	6.356	15.497	10.303	18.830	44.295
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	553	660	804	1.054	1.023	1.189	2.692	3.462	4.343	6.602
Cuentas por pagar a proveedores	8.260	10.535	13.715	12.148	16.245	15.084	43.589	53.217	72.012	134.845
Impuesto sobre la renta por pagar	7.262	9.084	5.347	6.553	4.401	5.472	25.275	19.144	9.748	63.731
Provisiones	-	-	-	-	-	6.762	9.473	8.987	11.137	4.964
Acumulaciones y otros pasivos	5.477	10.084	19.915	39.584	44.748	55.526	93.087	107.131	189.491	156.486
Pasivo por arrendamiento financiero	84	95	-	-	3.907	-	-	-	-	-
Total pasivo corriente	**23.561**	**31.996**	**41.183**	**65.523**	**73.930**	**90.389**	**189.614**	**202.243**	**305.561**	**410.924**
Total pasivo	**38.147**	**49.100**	**58.966**	**110.962**	**129.686**	**169.009**	**346.448**	**483.856**	**627.537**	**923.794**
Total patrimonio y pasivo	**118.449**	**149.909**	**173.365**	**231.495**	**283.439**	**321.644**	**652.591**	**783.262**	**939.224**	**1.456.056**

1/ Incluye 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).
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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 118
Estados de Situación Financiera. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo										
Propiedades, plantas y equipos, neto	35.375	35.959	42.503	52.436	73.010	83.457	87.632	98.221	115.905	129.831
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	3.419	3.442	2.503	2.088	1.935	1.899	1.669	1.564	1.522	1.712
Impuesto diferido activo	2.069	2.672	3.443	5.343	7.725	10.673	9.166	12.753	11.627	17.494
Cuentas por cobrar y otros activos	1.698	2.774	3.659	4.483	3.557	3.210	3.446	7.008	9.223	9.101
Créditos fiscales por recuperar	3.056	3.397	3.460	2.230	3.408	-	-	5.613	5.047	5.023
Efectivo restringido	3.039	2.856	1.928	1.743	1.773	1.649	604	314	218	227
Total activo no corriente	**48.656**	**51.100**	**57.496**	**68.323**	**91.408**	**100.888**	**102.517**	**125.473**	**143.542**	**163.388**
Inventarios	4.537	5.621	7.003	8.470	8.678	8.502	8.938	10.116	11.606	12.963
Créditos fiscales por recuperar	-	-	776	3.346	2.936	7.615	4.916	822	4.225	2.884
Documentos y cuentas por cobrar	5.595	8.313	9.546	11.687	10.810	14.330	20.028	31.576	41.706	36.020
Gastos pagados por anticipado y otros activos	602	1.508	2.985	7.721	9.329	10.870	5.968	3.843	7.000	5.405
Efectivo restringido	709	2.023	441	1.555	347	415	1.678	1.714	2.112	1.327
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.748	1.800	2.282	3.325	4.483	6.981	6.017	8.610	8.233	9.133
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	3.245	3.841	-	1.703	-	-	-
Total activo corriente	**13.191**	**19.265**	**23.033**	**39.349**	**40.424**	**48.713**	**49.248**	**56.681**	**74.882**	**67.732**
Total activo	**61.847**	**70.365**	**80.529**	**107.672**	**131.832**	**149.601**	**151.765**	**182.154**	**218.424**	**231.120**
Patrimonio	**41.929**	**47.095**	**53.103**	**56.062**	**71.513**	**70.993**	**71.196**	**69.629**	**72.486**	**84.486**
Pasivo										
Deuda financiera	2.716	2.704	2.262	13.129	13.418	18.941	21.346	32.496	35.647	36.353
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	1.413	1.584	1.731	2.508	5.277	10.322	8.743	10.192	13.797	16.624
Impuesto diferido pasivo	1.892	2.042	2.089	2.402	1.702	2.156	2.133	2.556	3.727	5.403
Provisiones	-	-	-	-	-	3.090	2.628	3.099	4.679	5.557
Acumulaciones y otros pasivos	1.595	1.776	2.189	3.095	5.536	2.059	1.623	17.149	17.028	17.471
Total pasivo no corriente	**7.616**	**8.106**	**8.271**	**21.134**	**25.933**	**36.568**	**36.473**	**65.492**	**74.878**	**81.408**
Deuda financiera	1.004	729	652	2.877	1.677	2.956	3.604	2.396	4.379	7.031
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	289	313	374	490	476	553	626	805	1.010	1.048
Cuentas por pagar a proveedores	4.313	4.993	6.379	5.650	7.556	7.016	10.137	12.376	16.747	21.404
Impuesto sobre la renta por pagar	3.792	4.305	2.487	3.048	2.047	2.545	5.878	4.452	2.267	10.116
Provisiones	-	-	-	-	-	3.145	2.203	2.090	2.590	788
Acumulaciones y otros pasivos	2.860	4.779	9.263	18.411	20.813	25.825	21.648	24.914	44.067	24.839
Pasivo por arrendamiento financiero	44	45	-	-	1.817	-	-	-	-	-
Total pasivo corriente	**12.302**	**15.164**	**19.155**	**30.476**	**34.386**	**42.040**	**44.096**	**47.033**	**71.060**	**65.226**
Total pasivo	**19.918**	**23.270**	**27.426**	**51.610**	**60.319**	**78.608**	**80.569**	**112.525**	**145.938**	**146.634**
Total patrimonio y pasivo	**61.847**	**70.365**	**80.529**	**107.672**	**131.832**	**149.601**	**151.765**	**182.154**	**218.424**	**231.120**

1/ 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 119
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ganancia integral del periodo	14.707	13.938	11.722	13.487	20.238	11.915	5.070	19.123	22.138	226.288
Propiedades, plantas y equipos, neto promedio	61.973	72.531	84.460	102.173	134.854	168.203	278.126	399.584	460.371	658.163
Rendimiento promedio (%)	23,73	19,22	13,88	13,20	15,01	7,08	1,82	4,79	4,81	34,38

1/ Incluye 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: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 120
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ganancia integral del periodo	5.406	6.483	5.452	6.273	9.413	5.542	1.179	4.447	5.149	12.907
Propiedades, plantas y equipos, neto promedio	35.293	35.667	39.231	47.470	62.723	78.234	85.545	92.927	107.063	122.868
Rendimiento promedio (%)	15,32	18,18	13,90	13,21	15,01	7,08	1,38	4,79	4,81	10,50

1/ Incluye 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: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 121
Composición / Detalle del Patrimonio Mundial (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Capital social	**73.770**	**82.488**	**84.052**	**84.052**	**84.052**	**84.053**	**168.104**	**168.104**	**168.104**	**246.292**
Ganancias retenidas	**5.223**	**16.711**	**18.036**	**23.869**	**35.589**	**33.516**	**75.216**	**74.618**	**84.151**	**145.965**
Reservas Legales y Otras	16.345	18.621	19.049	14.947	31.556	30.592	69.307	71.995	67.153	135.349
Ganancias (Pérdidas) Acumuladas	(11.122)	(1.910)	(1.013)	8.923	4.033	2.924	5.908	2.623	16.998	10.616
Aporte adicional del Accionista	**-**	**-**	**6.951**	**6.472**	**16.830**	**15.572**	**22.545**	**13.945**	**13.945**	**-**
Total patrimonio atribuible al Accionista	**78.994**	**99.200**	**109.039**	**114.393**	**136.471**	**133.142**	**265.865**	**256.667**	**266.200**	**392.257**
Participaciones no controladoras	**126**	**171**	**5.132**	**6.140**	**17.282**	**19.494**	**40.278**	**42.738**	**45.490**	**140.005**
Total patrimonio	**79.120**	**99.370**	**114.171**	**120.533**	**153.753**	**152.636**	**306.143**	**299.405**	**311.690**	**532.262**

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 122
Composición / Detalle del Patrimonio Mundial (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Capital social	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**	**39.094**
Ganancias retenidas	**2.768**	**7.920**	**8.389**	**11.102**	**16.553**	**15.589**	**17.492**	**17.353**	**19.570**	**23.169**
Reservas Legales y Otras	8.662	8.825	8.860	6.952	14.677	14.229	16.118	16.743	15.617	21.484
Ganancias (Pérdidas) Acumuladas	(5.894)	(905)	(471)	4.150	1.876	1.360	1.374	610	3.953	1.685
Aporte adicional del Accionista	**-**	**-**	**3.233**	**3.010**	**7.828**	**7.243**	**5.243**	**3.243**	**3.243**	**-**
Total patrimonio atribuible al Accionista	**41.862**	**47.014**	**50.716**	**53.206**	**63.475**	**61.926**	**61.829**	**59.690**	**61.907**	**62.263**
Participaciones no controladoras	**67**	**81**	**2.387**	**2.856**	**8.038**	**9.067**	**9.367**	**9.939**	**10.579**	**22.223**
Total patrimonio	**41.929**	**47.095**	**53.103**	**56.062**	**71.513**	**70.993**	**71.196**	**69.629**	**72.486**	**84.486**

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 123
Capital de Trabajo. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo corriente	25.263	40.649	49.521	84.600	86.912	104.733	211.767	243.728	321.994	426.712
Pasivo corriente	23.561	31.996	41.183	65.523	73.930	90.389	189.614	202.243	305.561	410.924
Capital de trabajo	1.703	8.653	8.338	19.077	12.982	14.344	22.154	41.485	16.433	15.788
Ratio de solvencia	1,07	1,27	1,20	1,29	1,18	1,16	1,12	1,21	1,05	1,04

1/ Incluye 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 124
Capital de Trabajo. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Activo corriente	13.191	19.265	23.033	39.349	40.424	48.713	49.248	56.681	74.882	67.732
Pasivo corriente	12.302	15.164	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096	47.033	71.060	65.226
Capital de trabajo	889	4.101	3.878	8.873	6.038	6.673	5.152	9.648	3.822	2.506
Ratio de solvencia	1,07	1,27	1,20	1,29	1,18	1,16	1,12	1,21	1,05	1,04

1/ Incluye 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 125
Costos de Operación. Sector Petrolero-Gas[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producción	4.513	5.573	6.934	9.430	14.543	16.998	19.496	27.347	39.475	53.037
Transporte	279	143	243	172	617	82	684	2.689	2.328	5.009
Refinación	1.257	1.479	1.791	2.058	3.193	3.423	4.791	7.457	8.520	9.672
Mercado nacional	228	295	426	596	849	952	1.901	5.354	4.894	5.428
Otros	3.063	3.011	4.487	5.437	7.917	6.907	14.787	7.546	19.513	38.636
Total	**9.340**	**10.501**	**13.880**	**17.692**	**27.119**	**28.362**	**41.659**	**50.393**	**74.730**	**111.781**

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

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Costo de producción[1/]	3,22	3,36	3,84	5,75	9,31	10,26	7,76	8,13	11,80	11,47
Crecimiento interanual (%)	32,47	4,26	14,26	49,87	61,88	10,15	(24,34)	4,82	45,03	(2,77)
Costo de refinación[2/]	1,71	1,79	2,09	2,65	4,21	4,42	3,44	3,74	5,52	4,16
Crecimiento interanual (%)	30,47	4,86	16,62	26,91	58,73	5,07	(22,10)	8,53	47,63	(24,62)

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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 127
Compras de Materiales y Equipos. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

Origen	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Nacional	1.368	2.111	2.344	2.849	3.821	2.723	2.941	4.971	7.297	6.754
Importado[2/]	2.000	2.826	3.856	5.232	8.934	6.404	10.672	12.198	20.343	19.458
Importaciones directas	1.485	2.080	2.337	3.368	5.455	4.701	9.643	10.678	2.253	2.340
Importaciones indirectas	515	746	1.519	1.677	1.577	1.119	1.029	1.519	18.090	17.118
Alimentos	-	-	-	188	1.902	584	-	-	-	-
Total	**3.368**	**4.937**	**6.200**	**8.081**	**12.755**	**9.127**	**13.613**	**17.168**	**27.640**	**26.213**

1/ 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).
2/ Incluye compras para la Refinería Isla en Curazao y Alimentos a partir del año 2007 como importaciones directas

Fuente: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 128
Inversión Acumulada en Propiedades, Plantas y Equipos. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Inversión bruta										
Producción	109.049	127.492	137.834	162.193	197.284	217.046	454.658	465.933	506.246	810.952
Transporte	7.487	7.746	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022	9.482	14.665	30.276
Refinación	16.503	17.809	33.093	36.449	40.043	45.238	95.192	110.462	124.118	196.292
Ventas	5.004	6.686	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550	37.637	48.179	86.843
Otros	2.778	3.702	2.016	2.290	10.282	22.181	56.714	96.057	132.825	224.526
Total	**140.820**	**163.436**	**183.548**	**215.164**	**264.131**	**303.610**	**646.136**	**719.572**	**826.034**	**1.348.890**
Reservas										
Producción	58.332	69.659	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212	194.485	199.794	336.057
Transporte	8.347	9.712	2.587	2.685	2.803	2.930	4.250	3.670	4.027	7.838
Refinación	10.915	12.184	23.618	25.452	26.409	28.334	57.855	67.471	72.402	117.533
Ventas	3.091	3.488	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257	13.045	13.784	22.153
Otros	562	624	472	(3.041)	3.830	13.163	39.896	47.675	66.316	88.997
Total	**81.248**	**95.666**	**102.745**	**112.998**	**118.051**	**137.393**	**299.470**	**326.346**	**356.323**	**572.579**
Inversión neta										
Producción	50.717	57.833	66.328	79.052	117.144	128.978	269.446	271.447	306.452	474.895
Transporte	(860)	(1.966)	867	1.993	1.800	1.843	2.772	5.812	10.639	22.438
Refinación	5.588	5.626	9.475	10.997	13.634	16.904	37.336	42.991	51.716	78.759
Ventas	1.913	3.198	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294	24.592	34.396	64.689
Otros	2.215	3.078	1.544	5.331	6.453	9.018	16.819	48.383	66.509	135.529
Total	**59.572**	**67.770**	**80.803**	**102.165**	**146.080**	**166.217**	**346.666**	**393.226**	**469.711**	**776.311**

1/ 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).

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 129
Inversión Acumulada en Propiedades, Plantas y Equipos. Sector Internacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Inversión bruta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	12.776	15.116	18.911	19.067	20.077	21.946	44.467	47.374	49.024	73.676
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	428	5	13	69	128	1.080	6.429	6.936	8.901	15.042
Total	**13.205**	**15.121**	**18.923**	**19.136**	**20.205**	**23.026**	**50.896**	**54.311**	**57.925**	**88.718**
Reservas										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	4.774	5.755	8.115	8.575	9.309	9.769	20.147	24.168	26.619	42.804
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	0,1	2	2	3	4	42	597	1.018	2.625	4.291
Total	**4.774**	**5.757**	**8.117**	**8.579**	**9.313**	**9.810**	**20.744**	**25.187**	**29.244**	**47.094**
Inversión neta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	8.002	9.361	10.795	10.491	10.768	12.177	24.320	23.206	22.405	30.872
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	428	4	11	66	124	1.038	5.832	5.918	6.276	10.751
Total	**8.431**	**9.364**	**10.806**	**10.557**	**10.892**	**13.216**	**30.152**	**29.124**	**28.681**	**41.624**

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

Fuente: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 130
Inversión Acumulada en Propiedades, Plantas y Equipos. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Inversión bruta										
Producción	108.796	127.670	137.834	162.193	197.284	217.046	454.658	465.933	506.246	810.952
Transporte	7.487	7.746	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022	9.482	14.665	30.276
Refinación	29.279	32.925	52.004	55.515	60.120	67.184	139.659	157.837	173.142	269.968
Ventas	5.004	6.686	7.152	9.554	11.919	14.374	32.550	37.637	48.179	86.843
Otros	3.206	3.708	2.028	2.359	10.411	23.261	63.143	102.994	141.725	239.568
Total	**153.772**	**178.735**	**202.471**	**234.299**	**284.336**	**326.638**	**697.032**	**773.883**	**883.958**	**1.437.608**
Reservas										
Producción	58.332	69.659	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212	194.485	199.794	336.057
Transporte	8.347	9.712	2.587	2.685	2.803	2.930	4.250	3.670	4.027	7.838
Refinación	15.689	17.939	31.733	34.027	35.718	38.103	78.003	91.640	99.021	160.336
Ventas	3.091	3.488	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257	13.045	13.784	22.153
Otros	562	626	473	(3.052)	3.834	13.205	40.492	48.693	68.941	93.288
Total	**86.022**	**101.423**	**110.862**	**121.562**	**127.364**	**147.203**	**320.214**	**351.533**	**385.566**	**619.673**
Inversión neta										
Producción	50.464	58.011	66.328	79.052	117.144	128.978	269.446	271.447	306.452	474.895
Transporte	(860)	(1.966)	867	1.993	1.800	1.843	2.772	5.812	10.639	22.438
Refinación	13.590	14.986	20.270	21.488	24.402	29.081	61.656	66.197	74.121	109.631
Ventas	1.913	3.198	2.589	4.792	7.048	9.477	20.294	24.592	34.396	64.689
Otros	2.644	3.082	1.555	5.412	6.577	10.056	22.649	54.301	72.784	146.281
Total	**67.750**	**77.312**	**91.609**	**112.737**	**156.972**	**179.435**	**376.816**	**422.350**	**498.392**	**817.935**

1/ Incluye 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 131
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producción	3.986	5.393	8.084	12.024	18.595	14.995	19.882	22.601	53.690	78.849
Marina	27	41	14	680	188	264	628	2.275	201	603
Refinación	337	405	762	2.355	4.965	4.616	5.093	8.126	9.005	16.890
Mercado interno	868	1.620	2.711	5.085	227	694	1.613	1.157	2.871	3.234
Otros	144	205	689	745	7.287	4.759	15.880	24.633	21.682	26.975
Industria petrolera	**5.362**	**7.663**	**12.261**	**20.889**	**31.261**	**25.327**	**43.097**	**58.792**	**87.449**	**126.552**
Otros sectores	279	518	266	2.775	1.943	3.766	2.875	16.603	15.046	17.624
Total	**5.642**	**8.182**	**12.527**	**23.664**	**33.204**	**29.093**	**45.972**	**75.395**	**102.495**	**144.176**
Producción % del total	**70,7%**	**65,9%**	**64,5%**	**50,8%**	**56,0%**	**51,5%**	**43,2%**	**30,0%**	**52,4%**	**54,7%**

1/ 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: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 132
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional por Región[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Región Central	**227**	**490**	**964**	**3.953**	**2.384**	**4.039**	**3.073**	**2.881**	**6.869**	**7.861**
Aragua	0	0	2	8	50	21	27	78	66	228
Carabobo	137	298	478	773	962	177	1.830	1.554	2.753	2.782
Distrito Federal[2/]	22	155	345	3.061	1.082	1.955	425	345	608	752
Guárico	2	1	2	3	143	1.149	324	45	1.500	2.086
Miranda	59	31	136	108	146	728	468	845	1.245	2.005
Vargas	6	4	-	-	0	9	0	13	697	8
Región Occidental	**2.352**	**3.276**	**5.086**	**9.368**	**11.325**	**8.394**	**13.053**	**22.088**	**21.206**	**38.754**
Cojedes	-	-	-	1	91	192	202	746	771	930
Falcón	159	253	434	2.341	2.635	1.736	2.800	3.801	3.928	3.589
Lara	1	10	17	42	186	151	124	167	273	467
Mérida	1	4	2	2	19	95	38	9	10	58
Portuguesa	0	0	0	20	126	228	356	903	770	3.181
Táchira	0	0	-	0	9	3	44	38	65	168
Trujillo	2	96	338	493	217	306	441	1.581	1.238	2.228
Yaracuy	-	-	-	6	0	4	5	41	21	31
Zulia	2.189	2.912	4.295	6.464	8.042	5.680	9.042	14.802	14.131	28.102
Región Oriental	**2.804**	**4.044**	**5.874**	**9.407**	**12.281**	**13.608**	**26.675**	**44.355**	**70.482**	**94.252**
Anzoátegui	1.913	2.665	4.622	7.787	5.245	3.896	12.651	34.709	55.771	73.051
Monagas	804	1.273	1.000	914	6.464	9.513	5.903	3.607	8.323	11.185
Nueva Esparta	0	7	0	0	0	54	0	23	2	5
Sucre	88	100	251	706	573	145	8.121	6.016	6.386	10.012
Región Sur	**209**	**320**	**520**	**633**	**4.349**	**838**	**2.446**	**3.347**	**3.468**	**3.205**
Amazonas	-	1	-	-	0	3	1	6	5	6
Apure	124	159	185	158	389	145	924	877	819	368
Barinas	83	159	332	473	1.093	119	1.457	2.001	2.605	2.591
Bolívar	2	2	3	1	2.783	566	63	463	14	241
Delta Amacuro	-	-	-	0	84	5	0	0	25	-
Total regiones	**5.592**	**8.130**	**12.444**	**23.361**	**30.339**	**26.879**	**45.247**	**72.671**	**102.026**	**144.073**
Costa afuera	**41**	**50**	**75**	**219**	**2.605**	**2.088**	**639**	**830**	**454**	**66**
Inversiones en el exterior[3/]	**9**	**1**	**8**	**84**	**260**	**126**	**85**	**1.894**	**15**	**37**
Total inversiones	**5.642**	**8.182**	**12.527**	**23.664**	**33.204**	**29.093**	**45.972**	**75.395**	**102.495**	**144.176**

1/ 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producción anual (mmb)[2/]	**1.079**	**1.099**	**1.097**	**1.099**	**1.243**	**1.157**	**1.140**	**1.142**	**1.110**	**1.103**
Gestión directa	946	953	952	952	1.010	956	914	907	867	859
Alícuota PDVSA-Faja	72	86	80	84	174	143	172	185	198	202
LGN	61	60	65	63	59	58	54	50	45	42
Costos y gastos de operación	12,12	13,67	16,83	15,85	23,48	27,63	33,14	44,22	91,35	141,62
Depreciación y amortización	1,11	1,28	2,58	6,61	10,14	9,50	20,29	23,59	25,05	42,38
Participación fiscal neta/regalía	23,85	34,99	41,53	50,61	47,52	17,23	53,46	67,90	72,03	95,24
(Otros ingresos) gastos, netos[3/]	9,91	23,34	35,69	49,13	50,59	19,70	66,43	93,11	83,07	113,69
Utilidad neta	9,53	14,24	8,45	4,01	12,96	27,65	10,49	13,16	20,39	73,78
Total ingresos	**57**	**88**	**105**	**126**	**145**	**102**	**184**	**242**	**292**	**467**

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: *Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA*

CUADRO 134
Estados de Movimientos del Efectivo. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades operacionales										
Ganancia neta	14.707	13.938	11.722	13.496	20.407	9.798	11.541	19.908	18.641	96.433
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Depreciación y amortización	3.528	5.452	7.827	8.623	11.222	12.457	25.959	29.545	30.552	50.760
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	3.715	3.023	3.770	6.705
Deterioro valor de los activos	12	42	(199)	22	793	205	1.165	2.163	4.263	2.674
Pérdida por fluctuación de la maneda extranjera	-	-	-	-	-	-	6.184	1.277	(82)	(47.606)
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	7.001	-	-	(58.001)
Costo Obligaciones por retito de activos	395	218	419	113	148	249	329	-	-	-
Impuesto sobre la renta diferido	(127)	(3.376)	(1.556)	(3.412)	(6.626)	(5.362)	(13.167)	(13.605)	9.877	(31.024)
Aportes para el desarrollo social pagados a través de bonos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	709
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(1.765)	(2.307)	(2.411)	(1.578)	(335)	301	792	1.195	(275)	201
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	(1.407)	(17)	(17)	(215)	(112)	-	(183)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	2.733	1.768	961	1.109	1.004	606	2.524	3.311	3.806
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	2.253	758	-	-	-	-	-	-	-	-
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	(8.285)	-	-	-	-
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	(123)	503	2.400	(5.818)	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	(3.079)	(1.378)	-	-	-	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	(2.146)	-	-	-	-	-
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	67	(26)	92	525	555	(882)	624	374	183
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	30	3.311	148	499	2.378	1.114	5.859
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	3.833	940	1.883	-	-	-
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	-	-	1.250	-	-	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en activos operacionales										
Documentos y cuentas por cobrar	(5.529)	(11.550)	(4.266)	(3.661)	(4.506)	(5.872)	(33.407)	(77.305)	(52.086)	(131.471)
Inventarios	(3.715)	(3.072)	(3.354)	(3.548)	(2.520)	(312)	(6.300)	(12.105)	(12.479)	(14.123)
Gastos pagados por anticipado y otros	(91)	(656)	(8.135)	(12.234)	(2.516)	(3.591)	1.935	(16.779)	(28.698)	(2.649)
Créditos fiscales por recuperar	(2.927)	(2.756)	(673)	(2.880)	(3.118)	(2.733)	(4.769)	(8.828)	(12.363)	(13.577)
Cambios en pasivos operacionales										
Cuentas por pagar a proveedores	2.858	2.693	3.567	(6.983)	9.342	(1.161)	27.890	9.625	18.795	48.257
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	1.459	1.829	1.137	6.231	8.183	5.925	8.596	5.844	19.789	19.549
Impuestos sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos	8.043	9.985	5.271	20.032	1.415	15.093	11.542	107.573	85.772	195.593
Provisiones	-	-	-	-	(204)	(409)	4.884	2.159	2.361	840
Pagos de beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	(823)	(622)	(1.314)	(4.312)	(2.260)	(2.215)	(3.668)	-	-	-
Pagos de intereses, netos del monto registrado como activos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	**18.276**	**13.378**	**7.949**	**8.207**	**35.917**	**17.220**	**54.515**	**53.286**	**92.636**	**132.935**
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de inversión										
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos, neto	(6.443)	(9.282)	(14.651)	(27.573)	(39.588)	(33.265)	(55.290)	(77.003)	(107.637)	(141.934)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	(677)	(30)	(1.952)	(65)	-	(133)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(4.541)	(3.346)	5.447	(1.996)	2.533	120	(1.097)	1.092	(1.299)	4.460
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	3.438	-	-	15.979	-	-
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	3.814	1.625	67	-	-	-	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	(434)	-	(157)	(12)	-	-	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	(296)	(552)	(146)	(138)	(91)
Variación neta en inversiones y otros activos	1.106	1.790	229	548	(486)	136	(52)	1.049	452	999
Dividendos recibidos de compañías afiliales	1.160	1.329	2.657	1.366	793	127	69	65	172	542
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	(2.337)	-	-	-	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(8.718)**	**(9.510)**	**(2.937)**	**(28.367)**	**(34.077)**	**(33.220)**	**(58.873)**	**(59.029)**	**(108.450)**	**(136.157)**
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento										
Efectivo recibido por emisión de deuda financiera	1.173	1.891	-	33.383	8.467	25.271	28.728	40.940	30.659	42.161
Pagos de la deuda financiera	(9.509)	(2.428)	(1.071)	(4.448)	(12.277)	(2.995)	(14.251)	(14.224)	(6.609)	(17.612)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	10.750	4.351	-	-	-	-
Pagos arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados al Accionista	(2.528)	(2.832)	(2.832)	(5.718)	(4.300)	(4.300)	(4.300)	(4.300)	(6.000)	(6.000)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	58	1.081	-	314	2.103	-
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	(740)	(905)	(1.368)	(1.866)	(344)	(3.478)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	(814)	(1.309)	(1.133)	(2.086)	(3.970)	(5.614)	(6.056)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	**(10.980)**	**(3.369)**	**(3.903)**	**22.403**	**649**	**21.370**	**6.724**	**16.894**	**14.195**	**9.015**
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	(6.510)	-	-	(977)
Efecto por variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	-	-	-	15.009	-	-	17.318
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	**(1.422)**	**499**	**1.108**	**2.243**	**2.489**	**5.370**	**10.864**	**11.151**	**(1.620)**	**22.134**
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	4.721	3.299	3.798	4.906	7.149	9.638	15.009	25.872	37.023	35.403
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	**3.299**	**3.798**	**4.906**	**7.149**	**9.638**	**15.009**	**25.872**	**37.023**	**35.403**	**57.537**

1/ Incluye 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

E. PDVSA. Aspectos Financieros

CUADRO 135
Estados de Movimientos del Efectivo. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades operacionales										
Ganancia neta	5.406	6.483	5.452	6.273	9.413	4.557	2.684	4.629	4.335	15.835
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Depreciación y amortización	3.082	3.334	3.640	4.018	5.220	5.794	6.037	6.871	7.105	8.335
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	864	703	877	1.101
Deterioro valor de los activos	6	20	(93)	10	369	96	271	503	991	439
Pérdida por fluctuación de la moneda extranjera	-	-	-	-	-	-	1.438	297	(19)	(7.817)
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	1.628	-	-	(9.524)
Costo Obligaciones por retiro de activos	116	32	195	53	69	116	121	-	-	-
Impuesto sobre la renta diferido	(50)	(878)	(724)	(1.587)	(3.082)	(2.494)	(3.062)	(3.164)	2.297	(5.094)
Aportes para el desarrollo social pagados a través de bonos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(1.041)	(1.177)	(1.120)	(733)	(156)	140	184	278	(64)	33
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	(666)	(8)	(8)	(50)	(26)	-	(30)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	806	822	446	516	467	141	587	770	625
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	14	1.540	81	116	553	259	962
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	19	(12)	43	244	258	(205)	145	87	30
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	(3.807)	-	-	-	-
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	(57)	234	558	(1.353)	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	(1.432)	(641)	-	-	-	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	(998)	-	-	-	-	-
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	1.783	437	438	-	-	-
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	223	34	486	-	-	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en activos operacionales										
Documentos y cuentas por cobrar	(1.646)	(4.469)	(3.956)	(1.703)	(2.096)	(2.731)	(7.769)	(17.978)	(12.113)	(21.588)
Inventarios	(1.242)	(1.084)	(1.562)	(1.650)	(1.172)	(157)	(1.465)	(2.815)	(2.902)	(2.319)
Créditos fiscales por recuperar	(1.264)	(1.282)	(313)	(1.340)	(1.450)	(1.271)	(1.109)	(2.053)	(2.875)	(2.155)
Gastos pagados por anticipado y otros	40	(292)	(2.212)	(5.690)	(1.170)	(1.670)	450	(3.902)	(6.674)	(435)
Cambios en pasivos operacionales										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	948	680	1.659	(3.248)	4.345	(540)	6.486	2.239	4.371	7.924
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	683	976	969	2.899	3.884	2.593	2.479	1.359	4.602	3.210
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	3.535	2.881	2.856	9.317	658	7.020	2.684	25.017	19.947	32.117
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	(95)	(190)	577	502	549	138
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(493)	(488)	(611)	(2.006)	(1.051)	(1.030)	(853)	-	-	-
Pagos de intereses, netos del monto registrado como activos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	**8.303**	**5.595**	**4.044**	**3.809**	**16.706**	**7.895**	**12.643**	**12.392**	**21.543**	**21.903**
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de inversión										
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos, neto	(3.385)	(3.938)	(7.193)	(12.852)	(18.413)	(15.333)	(12.858)	(17.908)	(25.032)	(23.306)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	(315)	(14)	(454)	(15)	-	(21)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(2.089)	(1.155)	2.534	(929)	1.178	56	(255)	254	(302)	708
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	1.599	-	-	3.716	-	-
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	1.774	756	31	-	-	-	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	(202)	-	(73)	(6)	-	-	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	(138)	(128)	(34)	(32)	(15)
Variación neta en inversiones y otros activos	89	31	103	290	(224)	63	22	244	105	164
Dividendos recibidos de compañías afiliales	605	1.123	1.236	635	369	59	16	15	40	89
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	(1.087)	-	-	-	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(4.780)**	**(3.939)**	**(1.748)**	**(13.187)**	**(15.848)**	**(15.313)**	**(13.657)**	**(13.728)**	**(25.221)**	**(22.381)**
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:										
Efectivo recibido por emisión de deuda financiera	616	879	-	15.527	3.938	11.754	6.681	9.521	7.130	6.923
Pagos de la deuda financiera	(3.911)	(1.166)	(497)	(2.069)	(5.710)	(1.393)	(3.314)	(3.308)	(1.537)	(2.892)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	5.000	2.000	-	-	-	-
Pagos arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	(116)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados al Accionista	-	-	(1.317)	(2.658)	(2.000)	(2.000)	(1.000)	(1.000)	(1.395)	(952)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	25	503	-	73	489	-
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	(1.302)	(1.317)	-	-	(344)	(421)	(318)	(434)	(80)	(552)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	(379)	(609)	(527)	(485)	(923)	(1.306)	(994)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	**(4.713)**	**(1.604)**	**(1.814)**	**10.421**	**300**	**9.916**	**1.564**	**3.929**	**3.301**	**1.533**
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	(1.514)	-	-	(155)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	**(1.190)**	**52**	**482**	**1.043**	**1.158**	**2.498**	**(964)**	**2.593**	**(377)**	**900**
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	2.938	1.748	1.800	2.282	3.325	4.483	6.981	6.017	8.610	8.233
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	**1.748**	**1.800**	**2.282**	**3.325**	**4.483**	**6.981**	**6.017**	**8.610**	**8.233**	**9.133**

1/ Incluye 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: Gerencia Corporativa de Presupuesto, Costos y Control de Gestión, PDVSA

CUADRO 136
Producción de Energía Primaria (mbep/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Petróleo	2.661	3.384	3.515	3.147	3.048	3.154	2.915	2.820	2.841	2.767
Gas[1/]	705	699	733	791	824	792	792	787	826	871
Leña y carbón mineral	96	95	104	106	92	63	44	36	35	26
Hidroelectricidad[2/]	100	116	127	135	141	148	146	130	141	139
Orimulsión	74	38	42	-	-	-	-	-	-	-
Total energía producida	**3.636**	**4.331**	**4.521**	**4.179**	**4.105**	**4.156**	**3.897**	**3.772**	**3.843**	**3.802**

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ No incluye el gas reinyectado.
2/ 1 gwh equivale a 1,65 bepd. En la anterior serie la conversión se estableció en 5,72 bepd, suponiendo una eficiencia en la generación hidro semejante a la térmica

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM

CUADRO 137
Consumo Total de Energía (mbep/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Energía no aprovechada[1/]	93	110	121	94	90	118	150	132	184	223
Sector energético[2/]	501	434	453	520	547	671	621	693	566	628
Consumo final[3/]	694	747	757	806	817	853	796	765	783	843

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ Incluye gas natural arrojado a la atmósfera y petróleo crudo que se derrama o se pierde en las operaciones de producción
2/ Incluye las pérdidas en la transformación, el consumo intrasectorial y pérdidas de operación,transporte, distribución y almacenamiento de energía.
3/ Cantidad de energía que se consume en los sectores económicos

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM

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

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Industrial[1/]	337	340	340	224	209	204	157	159	150	166
Residencial	70	72	77	78	81	78	78	75	74	86
Transporte	242	281	291	295	320	332	340	328	340	351
Servicios, comercial y público.	37	45	41	68	72	88	99	98	93	96
Agropecuario, Pesca y Minería[2/]	-	-	-	2	9	12	10	11	13	13
Sector No Energético[3/]	-	-	-	139	126	139	112	94	114	131
Otros sectores	9	9	8	-	-	-	-	-	-	-
Total[1/]	**694**	**747**	**757**	**806**	**817**	**853**	**796**	**765**	**783**	**843**

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ No incluye petroquímica y otras ramas económicas a partir del 2006, sólo al resto del sector industrial.
2/ Este sector se desagregó a partir del 2006.
3/ Este sector se desagregó a partir del 2006. Incluye petroquímica y otras ramas económicas.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM

F. ENERGÍA

CUADRO 139
Consumo Sector Energético (mbep/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Consumo total sector energético	**501**	**434**	**453**	**520**	**547**	**671**	**621**	**693**	**566**	**628**
Pérdidas en transformación[1/]	295	251	204	300	276	413	390	291	132	201
Consumo intrasectorial[2/]	167	140	204	178	223	208	187	267	253	255
Pérdidas de transmisión y distribución[3/]	39	43	45	42	48	50	44	135	180	171

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

Fuente: *Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM*

CUADRO 140
Consumo Per-Cápita de Energía

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Consumo final total (mbep)	253.336	269.996	276.356	294.190	298.205	311.345	290.540	279.242	285.967	308.410
Población (mhab.)[1/]	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384	28.834	28.946	29.517
Consumo per cápita (bep/hab)	9,87	10,33	10,40	10,88	10,85	11,15	10,24	9,68	9,88	10,45

1/ Proyecciones de población en base al Censo 2001. INE
Fuente: *Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM*

CUADRO 141
Relación Consumo de Energía - Producto Interno Bruto

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Consumo total de energía (mbep)	253.336	269.996	276.356	294.190	298.205	311.345	290.540	279.242	285.967	308.410
PIB no rentístico (mmBs 1997=100)	31.151	37.658	42.069	46.707	51.592	54.772	51.112	51.380	54.236	56.825
Consumo energético por unidad de PIB[1/]	8,13	7,17	6,57	6,30	5,78	5,68	5,68	5,43	5,27	5,43

1/ Barriles equivalentes de petróleo por cada millón de bolívares de PIB a precios de 1997
Fuente: *Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM/ Banco Central de Venezuela*

CUADRO 142
Consumo Per-Cápita de Electricidad

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Consumo total de electricidad (mbep)	39.367	42.193	45.007	49.604	52.421	54.417	50.544	48.729	51.550	52.728
Población (mhab.)[1/]	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384	28.834	28.946	29.517
Consumo per cápita de electricidad (bep/hab.)	1,53	1,61	1,69	1,84	1,91	1,95	1,78	1,69	1,78	1,79

1/ Proyecciones de población en base al Censo 2001. INE

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica, MPPPM

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

		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011*	2012**	2013**
Sistema	Capacidad de Generación Instalada (MW)	21.198	21.767	22.216	22.540	23.154	23.708	24.805	25.672	27.644	30.186
	Energía Eléctrica Neta Generada (GWh)	96.431	104.092	110.962	113.319	118.132	123.448	115.146	121.461	126.343	130.832
	Intercambios Netos de Energía Eléctrica (GWh)[1/]	(487)	(517)	(542)	(543)	(467)	(373)	(462)	(488)	(336)	(116)
	Energía Eléctrica Consumida (GWh)[2/]	95.944	103.574	110.420	112.776	117.665	123.075	114.859	121.081	126.263	130.717
	Demanda de Potencia Máxima (MW)	13.807	14.687	15.945	15.551	16.351	17.337	16.755	17.157	18.357	18.696

*Cifras revisadas y ajustadas
**Cifras sujetas a revisión
1/ Se refiere a las Exportaciones e Importaciones de Energía Eléctrica en los puntos de intercambio con Colombia y Brasil
2/ Se refiere a la Energía Eléctrica disponible para el consumo de todo el Sistema Eléctrico Nacional, en los puntos de entrega en Alta Tensión

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

Sección II

OPEP

REFINERÍA EL PALITO

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

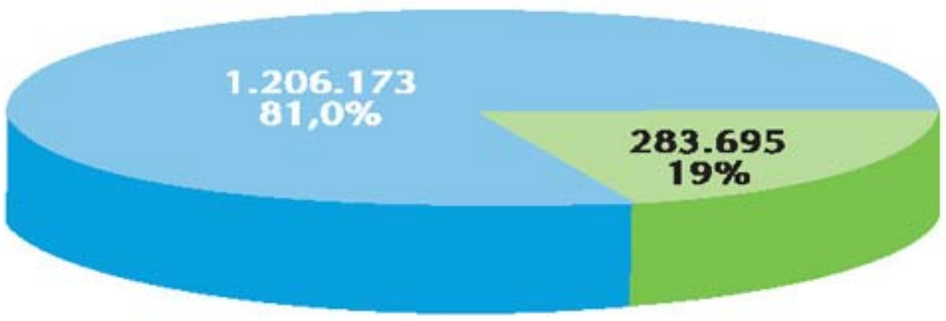
PODE

2013

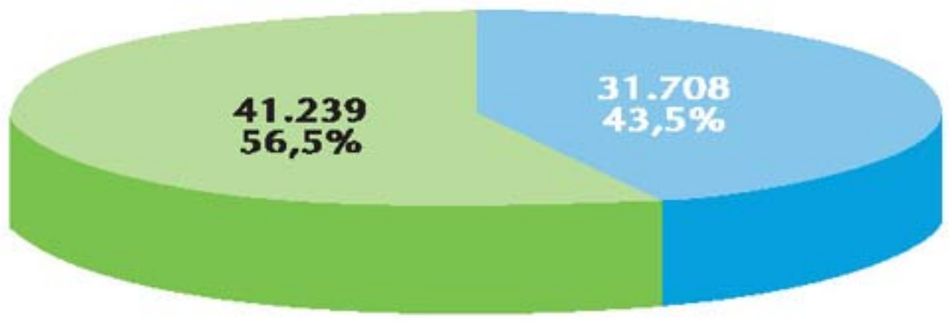
QUINCUAGÉSIMA CUARTA EDICIÓN

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

GRÁFICO 19
OPEP en el Mundo: Principales Indicadores Petroleros, 2013

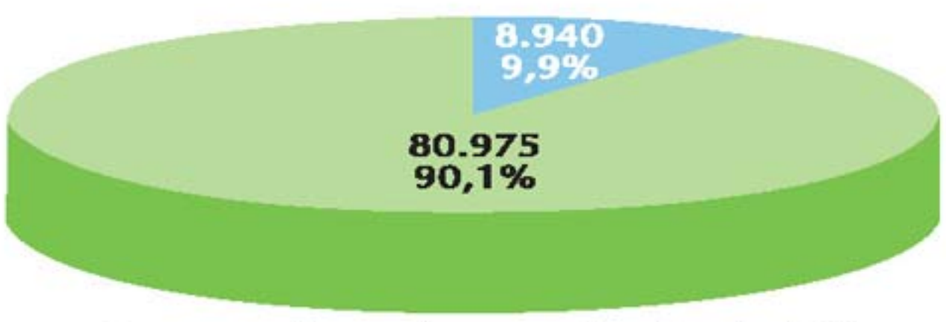


Reservas de petróleo crudo (mmb)

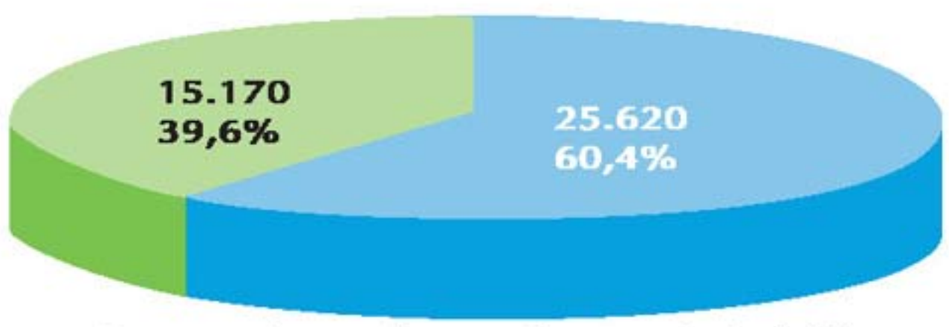


Producción de petróleo crudo (mb/d)

Capacidad de refinación (mb/d)



Consumo de productos refinados (mb/d)



Exportaciones de petróleo crudo (mb/d)

OPEP No OPEP

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014. MPPPM*

CUADRO 144
Indicadores Económicos y Petroleros

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Población (mhab.)	**551.945**	**363.757**	**372.747**	**381.207**	**389.489**	**398.357**	**408.593**	**415.599**	**429.403**	**438.403**
Producto interno bruto (mm$)	**1.006.883**	**1.281.758**	**1.565.067**	**1.945.566**	**2.474.796**	**2.184.467**	**2.607.440**	**3.229.325**	**3.442.359**	**3.507.265**
PIB per cápita ($/hab)	**1.824**	**3.524**	**4.199**	**5.104**	**6.354**	**5.484**	**6.382**	**7.770**	**8.017**	**8.000**
Reservas de crudo (mmb)										
OPEP	917.713	924.265	935.834	948.057	1.023.393	1.064.288	1.192.727	1.198.292	1.200.830	1.206.173
Mundo	1.191.192	1.198.955	1.209.550	1.213.008	1.280.114	1.323.491	1.457.194	1.470.814	1.483.793	1.489.868
% OPEP	77,0	77,1	77,4	78,2	79,9	80,4	81,9	81,5	80,9	81,0
Reservas de gas (mmmm3)										
OPEP	86.752	86.659	86.748	88.499	90.291	90.634	94.257	94.928	95.131	95.034
Mundo	175.381	176.272	176.430	179.554	182.927	189.083	193.385	196.657	201.078	200.363
% OPEP	49,5	49,2	49,2	49,3	49,4	47,9	48,7	48,3	47,3	47,4
Producción de crudo (mb/d)										
OPEP	30.116	31.449	31.775	31.285	32.372	29.053	29.364	30.226	32.524	31.708
Mundo	70.616	71.700	71.734	71.448	72.120	69.067	69.979	70.535	72.865	72.947
% OPEP	42,6	43,9	44,3	43,8	44,9	42,1	42,0	42,9	44,6	43,5
Producción comercializada de gas (mmm^3)										
OPEP	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	628.525	653.179	706.435	714.535
Mundo	2.735.783	2.807.834	2.888.285	2.946.789	3.075.021	3.026.532	3.303.472	3.343.534	3.435.272	3.486.308
% OPEP	14,4	15,4	15,8	16,3	16,4	18,3	19,0	19,5	20,6	20,5
Capacidad de refinación (mb/d)										
OPEP	8.150	8.172	8.261	8.273	9.001	9.271	9.606	9.642	9.558	10.066
Mundo	84.456	85.354	86.653	87.348	86.983	90.898	92.036	93.162	93.710	94.146
% OPEP	9,6	9,6	9,5	9,5	10,3	10,2	10,4	10,3	10,2	10,7
Prod.de productos refinados (mb/d)										
OPEP	7.874	7.958	7.964	7.993	7.873	7.583	8.060	7.984	7.881	7.992
Mundo	78.279	79.113	80.086	81.443	82.742	83.139	85.399	85.140	85.003	85.420
% OPEP	10,1	10,1	9,9	9,8	9,5	9,1	9,4	9,4	9,3	9,4
Consumo productos refinados (mb/d)										
OPEP	4.910	5.166	5.446	6.929	7.382	7.654	8.054	8.269	8.589	8.940
Mundo	76.600	77.978	79.487	86.450	86.024	80.384	87.233	88.008	88.869	89.915
% OPEP	6,4	6,6	6,9	8,0	8,6	9,5	9,2	9,4	9,7	9,9
Exportación de crudos (mb/d)										
OPEP	23.076	23.720	23.863	24.205	24.513	22.717	23.503	23.988	25.406	24.093
Mundo	40.505	40.441	40.331	40.272	40.083	40.605	41.420	40.850	41.446	39.869
% OPEP	57,0	58,7	59,2	60,1	61,2	55,9	56,7	58,7	61,3	60,4
Exportación de productos (mb/d)										
OPEP	4.274	4.398	4.451	4.163	3.722	3.467	3.439	3.980	3.760	4.350
Mundo	18.577	19.458	20.201	20.148	20.262	21.570	21.594	22.665	22.817	24.039
% OPEP	23,0	22,6	22,0	20,7	18,4	16,1	15,9	17,6	16,5	18,1
Exportación de gas natural (mmm3)										
OPEP	109.284	130.540	141.110	157.210	166.410	162.955	222.955	220.059	229.517	224.918
Mundo	688.770	859.680	905.240	931.120	971.260	926.885	1.026.099	1.042.862	1.037.661	1.057.389
% OPEP	15,9	15,2	15,6	16,9	17,1	17,6	21,7	21,1	22,1	21,3
Precio promedio cesta OPEP ($/b)	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**	**107,46**	**109,45**	**105,87**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014, MPPPM

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

CUADRO 145
Producto Interno Bruto[1/] (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	19.800	30.632	41.794	60.449	84.178	66.995	82.409	104.044	114.202	120.509
Arabia Saudita	250.339	315.337	356.155	384.686	519.797	429.098	526.811	669.507	733.956	745.273
Argelia	84.158	103.117	117.172	135.012	171.518	137.235	161.197	199.293	204.294	223.857
Ecuador	32.642	37.187	41.763	45.789	54.686	62.520	69.555	79.780	87.502	93.577
Emiratos Árabes Unidos	105.251	137.993	175.222	258.150	315.475	254.803	287.422	348.595	383.799	396.235
Irak	36.638	49.955	64.805	86.125	130.204	110.968	138.517	185.750	216.044	229.327
Irán	158.828	187.438	222.128	307.355	350.588	360.625	419.118	541.107	398.030	366.259
Kuwait	59.267	80.799	101.531	114.569	147.402	105.993	119.836	160.631	183.257	184.031
Libia	31.799	42.844	56.479	68.567	87.236	63.069	74.804	39.443	93.653	73.755
Nigeria	86.949	110.273	144.301	175.110	183.282	166.538	366.347	415.908	457.601	515.787
Qatar	28.412	42.055	60.496	79.712	115.270	97.664	124.951	169.572	189.684	202.172
Venezuela[2/]	112.800	144.128	183.221	230.042	315.160	328.959	236.473	315.695	380.337	356.483
Total OPEP	**1.006.883**	**1.281.758**	**1.565.067**	**1.945.566**	**2.474.796**	**2.184.467**	**2.607.440**	**3.229.325**	**3.442.359**	**3.507.265**

1/ A precios corrientes de mercado.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 146
Población y Producto Interno Bruto Per Cápita, 2013

	Población (mhab)	PIB (mm$)	PIB per-cápita ($/hab)
Angola	19.184	120.509	6.282
Arabia Saudita	29.994	745.273	24.847
Argelia	38.297	223.857	5.845
Ecuador	15.775	93.577	5.932
Emiratos Árabes Unidos	8.461	396.235	46.831
Irak	35.096	229.327	6.534
Irán	77.097	366.259	4.751
Kuwait	3.955	184.031	46.531
Libia	6.298	73.755	11.711
Nigeria	172.294	515.787	2.994
Qatar	2.005	202.172	100.834
Venezuela[1/]	29.947	356.483	11.904
Total OPEP	**438.403**	**3.507.265**	**8.000**

1/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

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

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	13.475	24.105	31.084	44.396	63.914	40.828	50.595	67.310	71.093	68.191
Arabia Saudita	125.998	180.572	211.024	233.174	313.481	192.296	251.143	364.693	388.400	377.013
Argelia	32.324	46.001	54.792	63.455	82.035	48.542	61.971	77.198	72.632	65.644
Ecuador	7.753	10.100	12.728	14.321	18.818	14.412	18.137	23.082	24.569	25.700
Emiratos Árabes Unidos	90.950	117.287	145.567	178.606	239.213	191.802	213.539	302.036	350.123	379.490
Irak	18.490	23.697	30.529	40.448	63.726	39.430	51.764	79.681	94.209	89.765
Irán	44.403	64.366	76.190	97.668	101.289	88.326	112.788	144.874	107.812	98.807
Kuwait	28.599	44.868	55.996	62.498	87.446	53.973	66.534	102.055	118.919	115.015
Libia	20.410	30.948	39.375	46.970	62.953	36.951	48.672	19.060	61.026	40.723
Nigeria	38.420	52.402	57.709	66.969	80.719	56.789	78.532	93.267	96.032	95.118
Qatar	18.426	25.339	33.627	41.491	67.307	46.840	72.954	112.912	132.985	136.840
Venezuela	39.668	55.716	65.578	69.980	95.021	57.603	65.745	92.811	97.340	89.175
Total OPEP	**478.916**	**675.401**	**814.199**	**959.976**	**1.275.922**	**867.792**	**1.092.374**	**1.478.980**	**1.615.140**	**1.581.481**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

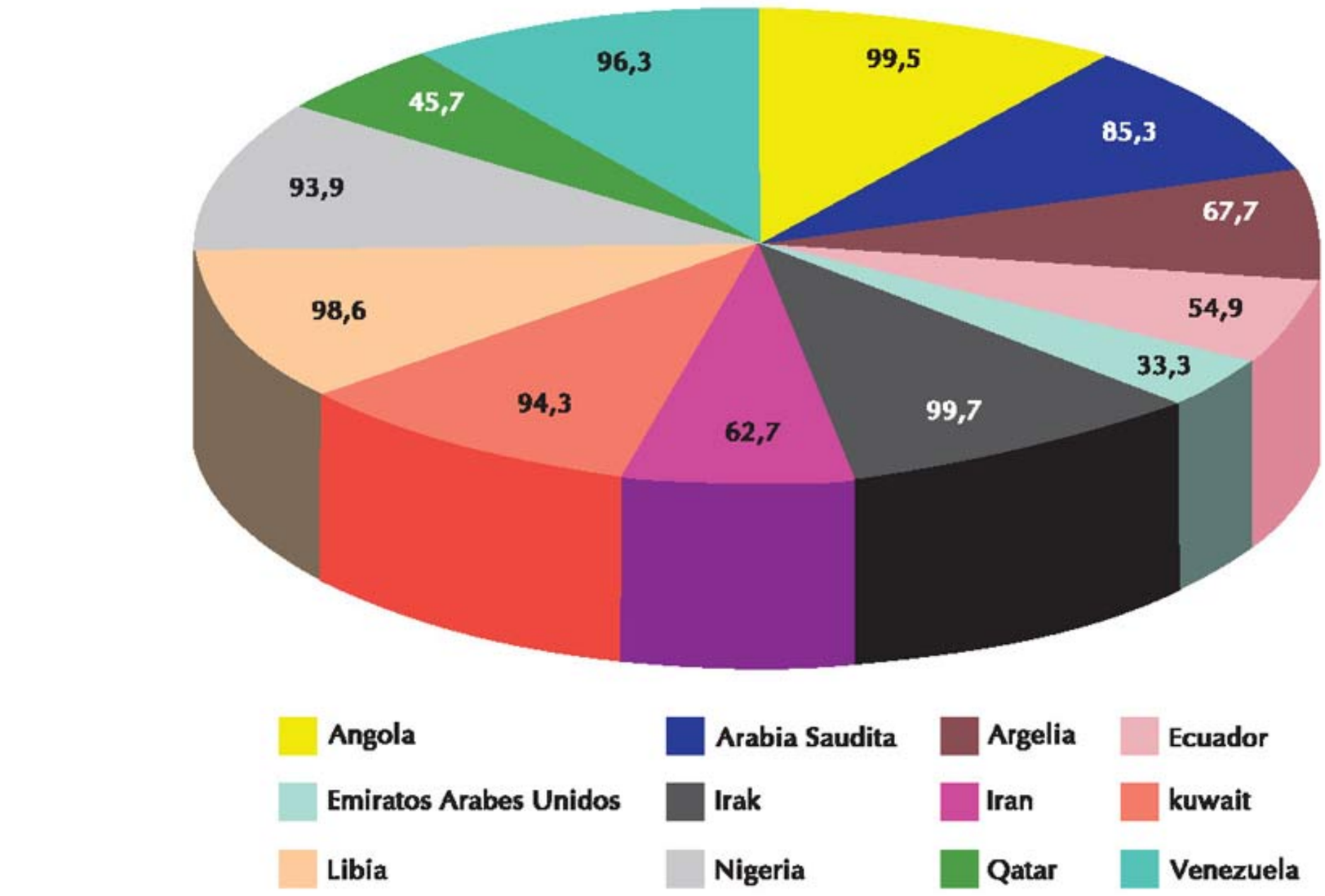
CUADRO 148
Valor de las Exportaciones Petroleras FOB (mm$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	12.579	22.101	29.131	43.004	62.457	39.833	49.351	65.591	69.716	67.829
Arabia Saudita	110.896	161.871	190.468	205.452	280.998	161.613	214.897	319.123	336.124	321.723
Argelia	23.050	32.757	38.293	44.481	53.706	30.584	38.211	51.409	48.271	44.458
Ecuador	4.253	5.870	7.545	8.329	11.721	6.965	9.673	12.913	13.750	14.103
Emiratos Árabes Unidos	38.801	55.079	70.100	73.816	102.087	67.876	74.638	111.607	118.080	126.307
Irak	17.751	23.648	30.465	39.433	63.461	39.307	51.589	79.043	94.103	89.402
Irán	34.289	53.219	57.719	69.248	89.855	55.746	72.228	114.751	101.468	61.923
Kuwait	26.675	42.440	53.160	59.006	82.672	48.914	61.754	96.724	112.934	108.482
Libia	18.300	28.300	37.275	42.852	61.495	35.600	47.245	18.615	60.188	40.163
Nigeria	36.245	49.722	54.607	51.170	73.825	42.205	66.923	87.130	94.642	89.314
Qatar	11.694	17.585	18.704	22.817	60.485	28.748	43.369	62.680	65.065	62.519
Venezuela	32.871	39.117	47.795	62.652	89.034	54.201	62.317	88.131	93.569	85.861
Total OPEP	**367.404**	**531.709**	**635.262**	**722.260**	**1.031.796**	**611.592**	**792.195**	**1.107.716**	**1.207.909**	**1.112.085**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO

GRÁFICO 20
Participación de las Exportaciones Petroleras en las Exportaciones Totales, 2013 (%)



Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

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

País / Crudo	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola										
Girasol	35,77	51,33	63,06	70,88	95,64	61,81	79,53	111,57	112,21	109,14
Arabia Saudita										
Árabe Liviano	34,53	50,21	61,10	68,75	95,16	61,38	77,82	107,82	110,22	106,53
Argelia										
Saharan Blend	38,35	54,64	66,05	74,66	98,96	62,35	80,35	112,92	111,49	109,38
Ecuador										
Oriente	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82	101,03	102,76	97,74
Emiratos Árabes Unidos										
Murban	36,65	54,09	66,06	72,87	99,03	63,78	79,94	109,77	111,76	108,21
Irak										
Basra Liviano	34,60	48,33	57,97	66,40	92,08	60,50	76,79	106,17	107,96	103,60
Irán										
Irán Pesado	33,06	47,99	59,27	67,06	91,49	60,62	76,74	106,11	109,06	105,73
Kuwait										
Kuwait Export	34,08	48,66	58,88	66,35	91,16	60,68	76,32	105,63	108,93	105,04
Libia										
Es Sider	36,58	52,62	63,35	71,41	96,65	61,45	79,13	111,90	111,86	108,51
Nigeria										
Bonny Liviano	38,27	55,67	66,84	75,14	100,60	63,25	81,07	114,15	113,66	111,36
Qatar										
Marine	34,04	50,49	62,64	69,30	94,86	62,38	78,18	106,53	109,26	105,32
Venezuela										
Merey[1/]	29,75	40,53	52,01	61,80	86,73	55,90	69,70	97,94	100,06	96,66
Promedio cesta OPEP	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**	**107,46**	**109,45**	**105,87**

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

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

GRÁFICO 21

Precio Nominal y Real de la Cesta de Crudos OPEP

Base: 2001=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 Anual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 150
Reservas Probadas de Petróleo Crudo[1/] (mmb)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	9.055	9.055	9.055	9.011
Arabia Saudita	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405	265.850	265.789
Argelia	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Ecuador	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235	8.235	8.832
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	143.100	141.350	140.300	144.211
Irán	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580	157.300	157.800
Kuwait	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Libia	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014	48.472	48.363
Nigeria	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.139	37.070
Qatar	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382	25.244	25.244
Venezuela[2/]	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.735	298.353
Total OPEP	**917.713**	**924.265**	**935.834**	**948.057**	**1.023.393**	**1.064.288**	**1.192.727**	**1.198.292**	**1.200.830**	**1.206.173**

1/ Al 31 de diciembre de cada año
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 151
Taladros Activos (n°)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	3	3	4	5	6	5	11	22	27	28
Arabia Saudita	32	44	75	76	127	102	98	121	148	148
Argelia	19	21	25	29	27	27	24	33	38	49
Ecuador	10	14	12	9	18	12	11	39	44	50
Emiratos Árabes Unidos	16	15	15	14	14	11	13	19	26	30
Irak	n.d	30	30	30	29	22	36	59	92	83
Irán	41	38	52	52	52	52	54	123	133	138
Kuwait	10	13	16	11	19	28	56	49	49	49
Libia	10	9	38	50	63	60	60	55	23	31
Nigeria	8	9	9	11	20	18	35	38	44	59
Qatar	9	14	4	6	2	6	6	6	6	5
Venezuela	55	75	75	90	108	120	125	116	149	186
Total OPEP	**213**	**285**	**355**	**383**	**485**	**463**	**529**	**680**	**779**	**856**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 152
Producción de Petróleo Crudo (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618	1.704	1.701
Arabia Saudita[1/]	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311	9.763	9.637
Argelia	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162	1.200	1.203
Ecuador	507	512	518	511	501	465	476	500	504	526
Emiratos Árabes Unidos	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565	2.653	2.797
Irak	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653	2.942	2.980
Irán	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576	3.740	3.575
Kuwait[1/]	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659	2.978	2.925
Libia	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487	490	1.450	993
Nigeria	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975	1.954	1.754
Qatar	755	766	803	845	843	733	733	734	734	724
Venezuela[2/]	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904	2.894
Total OPEP	**30.116**	**31.449**	**31.775**	**31.285**	**32.372**	**29.053**	**29.364**	**30.226**	**32.524**	**31.708**

1/ Incluye producción de la Zona Neutral
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 153
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	39	39	39	38	38	39	39	39	39	39
Arabia Saudita	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107	2.107	2.507
Argelia	462	462	455	475	658	592	592	592	592	651
Ecuador	176	176	176	188	188	188	188	188	188	191
Emiratos Árabes Unidos	466	466	466	466	466	675	675	675	675	707
Irak	603	603	639	639	659	818	810	810	820	830
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.368	1.715	1.715	1.715	1.715
Kuwait	936	936	932	936	936	936	936	936	936	936
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Qatar	80	80	80	80	80	137	137	137	137	137
Venezuela[1/]	1.011	1.019	1.040	1.022	1.542	1.584	1.580	1.617	1.524	1.528
Total OPEP	**8.150**	**8.172**	**8.261**	**8.273**	**9.001**	**9.271**	**9.606**	**9.642**	**9.558**	**10.066**

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

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 154
Producción de Productos Refinados (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	**40**	**42**	**50**	**61**	**48**	**46**	**47**	**39**	**39**	**46**
Gasolina	n.d	n.d	2	1	2	1	1	1	2	2
Kerosén	n.d	n.d	6	8	7	10	9	7	8	9
Destilados	n.d	n.d	9	11	11	10	11	11	11	12
Residual	n.d	n.d	11	11	11	14	12	16	16	17
Otros	n.d	n.d	22	30	17	11	14	4	2	6
Arabia Saudita	**1.913**	**1.975**	**1.960**	**1.874**	**1.971**	**1.911**	**1.914**	**1.857**	**1.927**	**1.842**
Gasolina	318	313	281	352	339	355	376	391	399	369
Kerosén	184	222	212	184	190	174	168	166	174	163
Destilados	644	648	662	653	676	624	634	629	640	602
Residual	473	488	496	478	477	498	445	417	508	455
Otros	294	304	309	206	289	261	291	254	206	252
Argelia	**447**	**452**	**451**	**502**	**517**	**412**	**632**	**501**	**452**	**506**
Gasolina	42	49	49	45	61	61	70	51	51	49
Kerosén	28	23	21	23	22	57	34	24	24	36
Destilados	131	129	138	141	178	167	181	154	126	149
Residual	114	113	101	104	122	93	119	117	87	113
Otros	131	138	142	189	135	34	229	154	163	160
Ecuador	**137**	**132**	**133**	**170**	**194**	**189**	**185**	**217**	**133**	**210**
Gasolina	21	16	19	43	45	46	41	55	28	65
Kerosén	1	4	5	9	9	8	8	8	8	9
Destilados	33	35	33	31	33	36	33	38	42	32
Residual	63	58	57	68	65	67	60	68	33	55
Otros	20	19	19	19	43	33	43	48	22	49
Emiratos Árabes Unidos	**440**	**442**	**424**	**393**	**396**	**315**	**355**	**446**	**454**	**442**
Gasolina	41	44	61	55	51	36	43	57	65	71
Kerosén	117	117	117	108	106	97	102	135	148	151
Destilados	97	87	91	87	86	73	80	100	86	83
Residual	24	24	21	20	17	15	16	18	16	20
Otros	162	170	134	124	137	94	115	136	140	118
Irak	**491**	**477**	**484**	**481**	**453**	**457**	**513**	**613**	**580**	**601**
Gasolina	n.d	n.d	n.d	n.d	60	60	72	75	76	86
Kerosén	n.d	n.d	n.d	n.d	47	48	52	87	45	42
Destilados	n.d	n.d	n.d	n.d	84	86	102	130	128	132
Residual	n.d	n.d	n.d	n.d	210	211	247	217	282	293
Otros	n.d	n.d	n.d	n.d	53	52	41	103	50	48
Irán	**1.437**	**1.440**	**1.448**	**1.498**	**1.587**	**1.726**	**1.743**	**1.749**	**1.812**	**1.919**
Gasolina	n.d	208	274	319	306	333	346	309	419	456
Kerosén	n.d	178	133	134	160	119	130	117	125	125
Destilados	n.d	403	506	476	503	556	566	598	556	589
Residual	n.d	436	483	443	462	494	472	487	476	513
Otros	n.d	215	52	127	156	224	229	238	237	237
Kuwait	**840**	**911**	**887**	**877**	**1.003**	**893**	**980**	**882**	**1.057**	**992**
Gasolina	45	66	66	59	54	56	55	57	52	59
Kerosén	146	102	169	183	172	183	183	177	181	188
Destilados	246	360	296	249	243	301	244	245	228	248
Residual	177	129	181	193	185	144	205	180	200	180
Otros	227	254	176	194	349	209	294	223	396	317
Libia	**401**	**460**	**468**	**497**	**353**	**349**	**367**	**341**	**148**	**145**
Gasolina	n.d	18	18	20	18	18	16	18	15	17
Kerosén	n.d	33	32	33	34	42	43	48	16	16
Destilados	n.d	85	88	88	84	89	96	79	46	42
Residual	n.d	118	136	134	141	131	141	137	41	44
Otros	n.d	206	194	223	75	68	70	60	29	25
Nigeria	**341**	**388**	**369**	**379**	**80**	**42**	**88**	**100**	**82**	**89**
Gasolina	n.d	70	n.d	n.d	12	11	24	30	27	30
Kerosén	n.d	49	n.d	n.d	43	7	14	16	13	16
Destilados	n.d	96	n.d	n.d	21	11	21	22	19	18
Residual	n.d	76	n.d	n.d	0,4	12	24	25	18	21
Otros	n.d	97	n.d	n.d	3	1	5	8	5	3
Qatar	**119**	**119**	**132**	**132**	**126**	**126**	**133**	**127**	**123**	**113**
Gasolina	40	38	40	46	45	41	45	44	42	38
Kerosén	22	20	24	24	24	23	25	23	23	22
Destilación	21	19	21	21	24	32	28	27	32	22
Residual	8	9	14	8	4	4	5	4	4	6
Otros	28	32	33	33	29	27	32	29	21	25
Venezuela[1/]	**1.268**	**1.121**	**1.159**	**1.130**	**1.145**	**1.118**	**1.103**	**1.111**	**1.074**	**1.088**
Gasolina[2/]	313	343	350	356	365	336	345	344	323	338
Kerosén[3/]	83	80	79	81	78	79	75	77	72	68
Destilados	344	276	307	275	285	294	255	260	257	235
Residual	246	268	252	266	276	295	299	307	329	309
Otros	282	153	170	153	141	114	129	123	93	139
Total OPEP	**7.874**	**7.958**	**7.964**	**7.993**	**7.873**	**7.583**	**8.060**	**7.984**	**7.881**	**7.992**

Nota: La información excluye la producción de gas de plantas y mejoradores.
1/ Cifras MPPPM. La información excluye la producción de gas de plantas y mejoradores.
2/ Incluye nafta
3/ Incluye turbokerosén

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

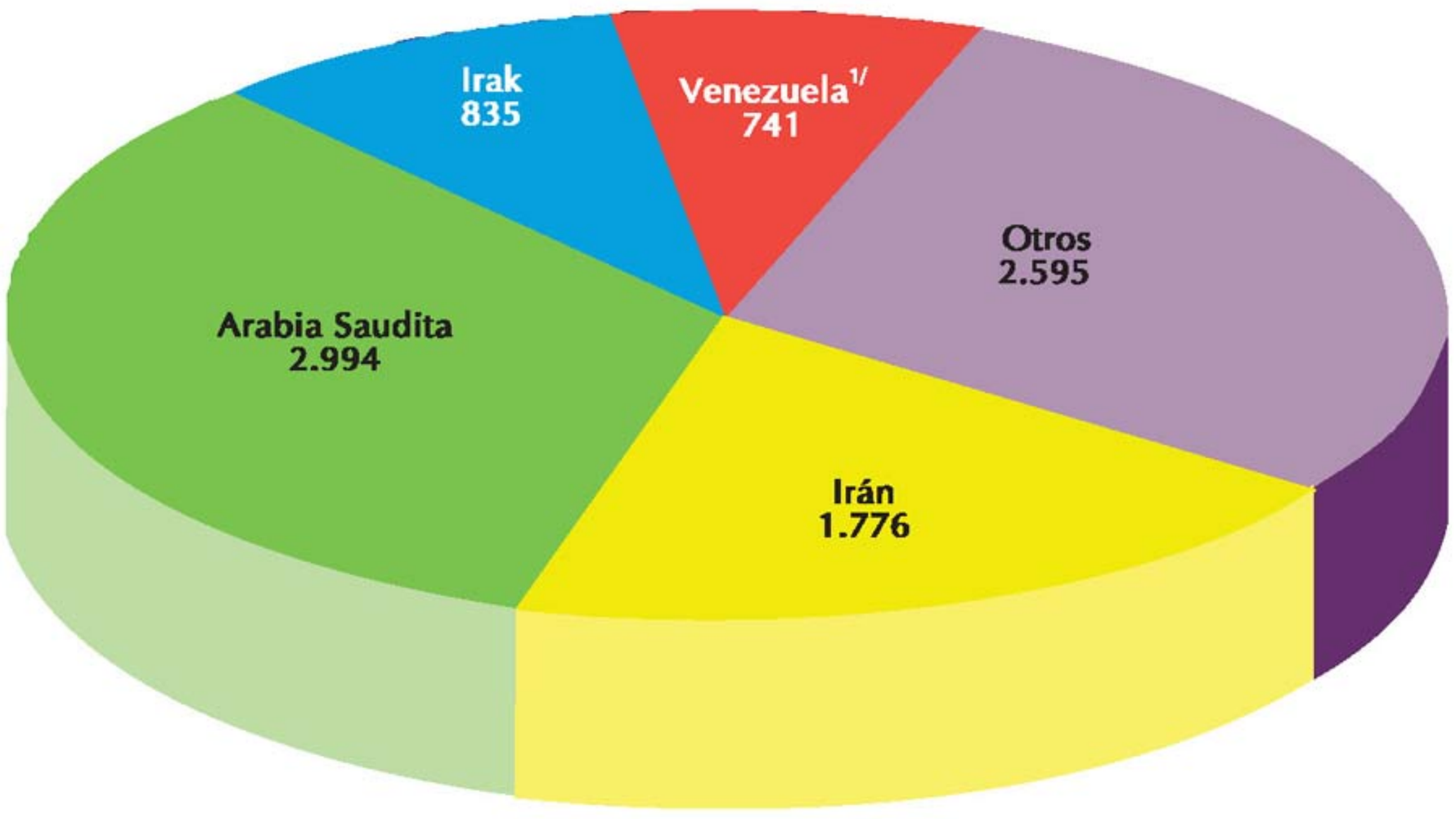
CUADRO 155
Consumo de Productos Refinados (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	50	53	94	77	81	87	95	105	119	128
Arabia Saudita	1.138	1.175	1.258	2.074	2.253	2.362	2.600	2.727	2.873	2.994
Argelia	233	246	255	283	310	315	344	330	351	377
Ecuador	145	153	164	193	197	222	242	258	264	270
Emiratos Árabes Unidos	194	204	214	569	598	565	591	618	638	655
Irak	504	537	516	583	600	663	694	752	803	835
Irán	1.375	1.479	1.599	1.719	1.814	1.859	1.820	1.784	1.765	1.776
Kuwait	231	249	241	316	324	341	358	361	377	383
Libia	231	230	229	234	253	273	301	231	236	250
Nigeria	242	258	232	223	243	233	271	311	344	385
Qatar	69	60	82	82	104	102	107	123	123	147
Venezuela[1/]	498	523	561	578	606	632	632	668	698	741
Total OPEP	**4.910**	**5.166**	**5.446**	**6.929**	**7.382**	**7.654**	**8.054**	**8.268**	**8.590**	**8.941**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

GRÁFICO 22
Consumo de productos refinados, 2013 (mb/d)



1/ Cifras MPPPM.

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

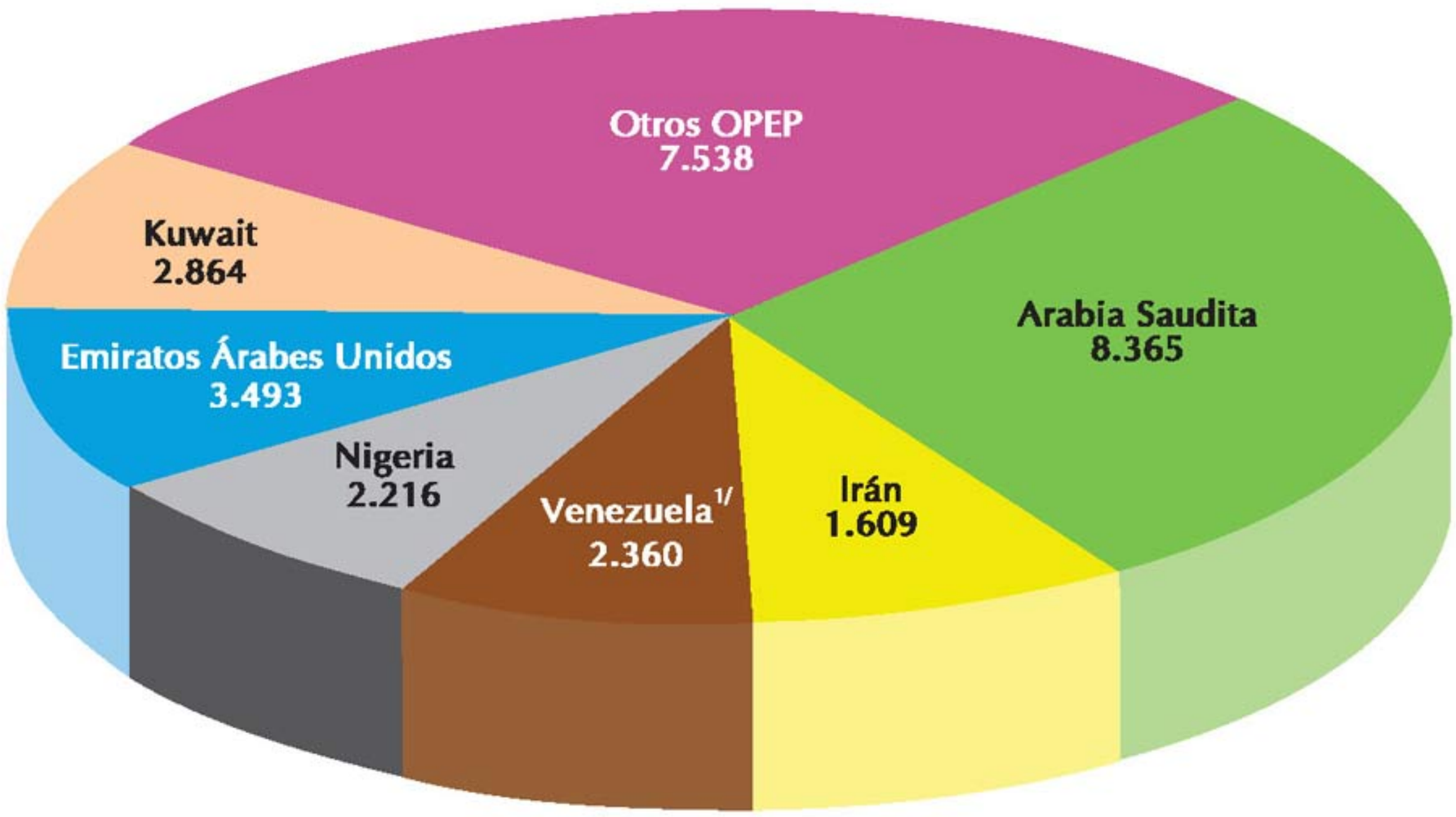
CUADRO 156
Exportaciones de Crudo y Productos Refinados (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	955	961	1.025	1.184	1.085	1.810	1.690	1.569	1.689	1.703
Arabia Saudita	8.148	8.594	8.307	8.101	8.380	7.276	7.595	8.120	8.419	8.365
Argelia	1.339	1.422	1.382	1.705	1.298	980	1.023	1.190	1.159	1.197
Ecuador	401	400	411	382	391	363	368	359	384	408
Emiratos Árabes Unidos	2.676	2.704	2.873	2.750	2.694	2.255	2.479	2.981	2.969	3.493
Irak	1.462	1.486	1.524	1.709	1.940	1.935	1.896	2.167	2.425	2.455
Irán	3.024	2.797	2.839	3.027	2.849	2.707	2.954	2.978	2.558	1.609
Kuwait	2.019	2.265	2.473	2.352	2.446	2.022	2.061	2.445	2.731	2.864
Libia	1.446	1.469	1.609	1.576	1.560	1.306	1.166	321	1.002	665
Nigeria	2.423	2.375	2.299	2.198	2.117	2.172	2.487	2.400	2.376	2.216
Qatar	608	754	701	689	801	896	908	1.097	1.053	1.110
Venezuela[1/]	2.851	2.892	2.872	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340	2.400	2.360
Total OPEP	**27.350**	**28.118**	**28.314**	**28.368**	**28.235**	**26.181**	**26.941**	**27.967**	**29.165**	**28.445**

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

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

GRÁFICO 23
Exportaciones de Crudos y Productos Refinados, 2013 (mb/d)



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

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2013*

CUADRO 157
Exportaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683	1.543	1.663	1.669
Arabia Saudita	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644	7.218	7.557	7.571
Argelia	893	970	947	1.253	841	747	709	698	809	744
Ecuador	374	380	376	342	348	329	340	330	356	388
Emiratos Árabes Unidos	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103	2.457	2.445	2.701
Irak	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890	2.166	2.423	2.390
Irán	2.684	2.395	2.377	2.639	2.574	2.406	2.583	2.537	2.102	1.215
Kuwait	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430	1.816	2.070	2.058
Libia	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118	300	962	589
Nigeria[1/]	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464	2.377	2.368	2.193
Qatar	543	677	620	615	703	647	586	588	588	599
Venezuela[2/]	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063	1.976
Total OPEP	**23.076**	**23.720**	**23.863**	**24.205**	**24.513**	**22.717**	**23.503**	**23.988**	**25.406**	**24.093**

Nota: Incluye re-exportaciones
1/ Incluye condensados
2/ Cifras MPPPM.

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 158
Exportaciones de Productos Refinados (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	14	14	14	27	41	41	8	26	26	33
Arabia Saudita	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951	902	862	794
Argelia	446	452	435	451	457	232	314	492	351	453
Ecuador	28	20	35	40	42	34	28	29	28	20
Emiratos Árabes Unidos	504	509	453	408	359	302	376	524	524	792
Irak	12	14	56	66	85	30	5	1	2	65
Irán	340	402	462	388	275	301	371	441	456	394
Kuwait	604	614	750	739	708	674	632	629	661	805
Libia	162	163	183	198	157	136	48	21	40	76
Nigeria	67	49	50	53	19	12	23	24	8	23
Qatar	65	77	81	74	98	249	322	509	465	411
Venezuela[1/]	700	700	655	580	423	448	362	382	337	384
Total OPEP	**4.274**	**4.398**	**4.451**	**4.163**	**3.722**	**3.467**	**3.439**	**3.980**	**3.760**	**4.250**

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas
1/ Cifras MPPPM

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 159
Exportaciones de Crudo por Destino, 2013 (mb/d)

	Total Mundo	Europa	Norteamérica	Asia y Pacífico	Latino América	Africa	Medio Oriente
Medio Oriente							
Irán	1.215	128	-	1.085	-	2	-
Irak	2.390	535	419	1.413	14	-	10
Kuwait	2.058	84	320	1.613	-	41	-
Qatar	599	-	-	599	-	-	-
Arabia Saudita	7.571	952	1.459	4.586	80	222	272
Emiratos Árabes Unidos	2.701	6	2	2.611	-	81	-
Norte de Africa							
Argelia	744	518	123	93	11	-	-
Libia	589	533	5	45	1	4	-
Africa							
Nigeria	2.193	965	395	373	263	197	-
Angola	1.669	313	159	1.103	50	44	-
Latinoamérica							
Ecuador	388	5	256	20	107	-	-
Venezuela[1/]	1.976	84	698	642	551	-	-
Total OPEP	**24.093**	**4.123**	**3.836**	**14.183**	**1.077**	**591**	**282**

1/ Cifras MPPPM
Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 160
Distribución de la Flota de Tanqueros (Para el 31-12-13)

	Número	mtpm
Angola	31	2.363
Arabia Saudita	23	6.004
Argelia	1	160
Ecuador	18	1.231
Emiratos Árabes Unidos	13	660
Irak	4	50
Irán	47	10.994
Kuwait	19	3.547
Libia	5	548
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela[1/]	22	2.066
Total OPEP	**191**	**28.560**

1/ Cifras MPPPM
Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 161
Cuotas de Producción (mb/d)

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

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

a/ No se asignó cuota de producción.
b/ La cuota total no se distribuyó por países.
c/ Incluye Gabón

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

./...

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

.../.

CUADRO 161
Cuotas de Producción (mb/d)

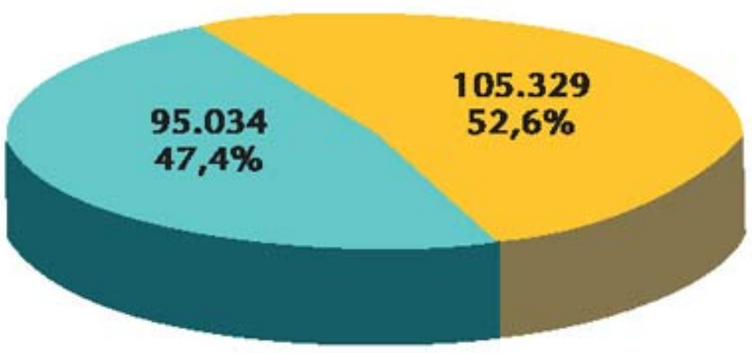
	jul-00 sep-00	01-oct-00 30-oct-00	31-oct-00 31-ene-01	feb-01 mar-01	abr-01 ago-01	sep-01 dic-01	ene-02 dic-02	ene-03	feb-03 may-03	jun-03 oct-03	nov-03 mar-04	abr-04 jun-04
Arabia Saudita	8.253	8.512	8.674	8.189	7.865	7.541	7.053	7.476	7.963	8.256	7.963	7.638
Argelia	811	837	853	805	773	741	693	735	782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

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

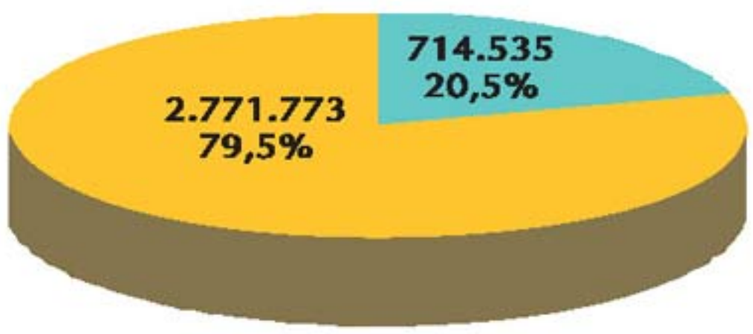
a/ No se asignó cuota de producción.
b/ La cuota total no se distribuyó por países.
* Se decidió un aumento de 1.200 mb/d basado en la producción de septiembre

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

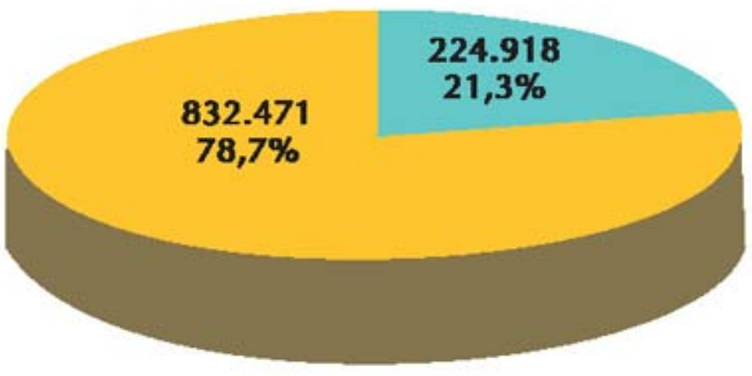
GRÁFICO 24
OPEP en el Mundo: Principales Indicadores Gasíferos, 2013



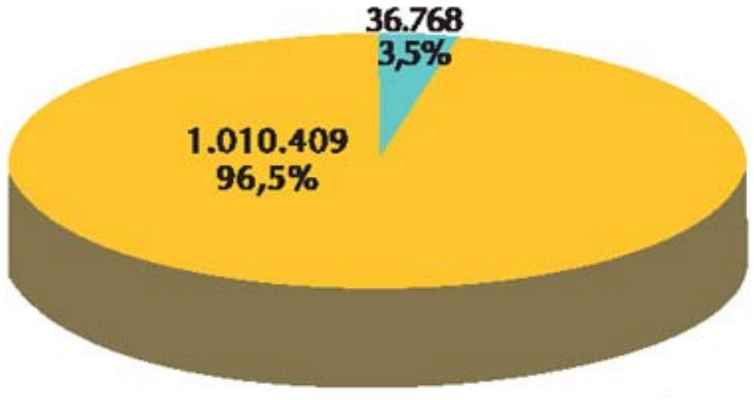
Reservas de gas natural mmmm³



Producción comercializada de gas mmm³



Exportaciones de gas natural mmm³



Importaciones de gas natural mmm³

OPEP NO OPEP

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 162
Reservas Probadas de Gas Natural[1/] (mmmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	270	270	270	270	272	275	275	275	275	275
Arabia Saudita	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016	8.151	8.235	8.317
Argelia	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Ecuador	9	9	9	8	8	8	8	6	6	6
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091	6.091	6.091	6.091
Irak	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158	3.158	3.158	3.158
Irán	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090	33.620	33.780	34.020
Kuwait	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784
Libia	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495	1.547	1.549	1.506
Nigeria	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110	5.154	5.118	5.111
Qatar	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201	25.110	25.069	24.681
Venezuela[2/]	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525	5.528	5.562	5.581
Total OPEP	**86.752**	**86.659**	**86.748**	**88.499**	**90.291**	**90.634**	**94.257**	**94.928**	**95.131**	**95.034**

1/ Al 31 de diciembre de cada año.
2/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 163
Producción y Uso del Gas Natural (mmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola										
Producción bruta	**7.800**	**8.500**	**9.400**	**10.810**	**10.050**	**10.100**	**10.320**	**10.733**	**10.847**	**10.760**
Producción comercializada	750	650	680	830	680	690	733	752	760	925
Re-inyectado	800	1.200	2.070	2.500	2.300	2.290	2.363	2.599	2.627	2.580
Botado	6.250	6.650	6.650	7.480	7.070	7.120	7.223	7.382	7.460	7.255
Arabia Saudita										
Producción bruta	**76.460**	**81.350**	**85.001**	**83.280**	**86.400**	**89.610**	**97.030**	**102.430**	**111.220**	**114.120**
Producción comercializada	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660	92.260	99.330	100.030
Re-inyectado	470	160	217	100	160	50	60	30	10	20
Botado	10.310	9.950	11.323	8.760	5.800	11.110	9.310	10.140	11.880	14.070
Argelia										
Producción bruta	**183.878**	**193.101**	**194.782**	**198.182**	**201.186**	**196.917**	**192.208**	**190.127**	**182.599**	**179.490**
Producción comercializada	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	84.615	82.767	86.454	79.647
Re-inyectado	82.928	86.563	90.216	93.045	92.918	95.007	89.080	88.745	77.375	76.241
Botado	18.941	17.303	16.357	20.310	21.763	20.484	18.513	18.615	18.770	23.601
Ecuador										
Producción bruta	**1.250**	**1.240**	**1.250**	**1.240**	**1.250**	**1.400**	**1.403**	**1.337**	**1.541**	**1.628**
Producción comercializada	240	260	280	275	260	296	330	241	517	515
Re-inyectado	230	200	200	195	220	-	-	-	-	-
Botado	780	780	770	770	770	1.104	1.073	1.096	1.024	1.113
Emiratos Árabes Unidos										
Producción bruta	**68.030**	**70.470**	**76.194**	**78.963**	**80.055**	**75.840**	**79.778**	**82.460**	**82.500**	**83.796**
Producción comercializada	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282	52.308	54.300	54.600
Re-inyectado	15.800	16.500	20.984	22.033	23.135	22.051	22.406	23.974	22.390	23.182
Botado	5.940	6.180	6.420	6.640	6.680	4.949	6.090	6.178	5.810	6.014
Irak										
Producción bruta	**10.500**	**11.350**	**11.900**	**13.596**	**14.781**	**16.578**	**16.885**	**18.691**	**20.496**	**21.390**
Producción comercializada	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303	876	646	1.179
Re-inyectado	500	800	800	763	900	968	809	968	875	335
Botado	9.000	9.100	9.650	11.373	12.001	14.461	14.773	16.847	18.975	19.876
Irán										
Producción bruta	**149.141**	**161.500**	**167.800**	**174.200**	**180.423**	**210.335**	**220.123**	**224.122**	**231.332**	**228.887**
Producción comercializada	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357	188.753	202.431	199.293
Re-inyectado	29.298	30.500	26.663	28.479	27.412	18.719	32.766	35.369	28.901	29.594
Botado	30.180	27.500	32.537	33.821	36.711	15.874	-	-	-	-
Kuwait										
Producción bruta	**11.861**	**13.300**	**13.670**	**14.310**	**13.870**	**11.689**	**11.950**	**13.750**	**15.742**	**16.529**
Producción comercializada	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733	13.533	15.515	16.311
Re-inyectado	-	-	-	1.000	970	-	-	-	-	-
Botado	961	1.000	1.260	1.250	200	200	217	217	227	218
Libia										
Producción bruta	**16.560**	**21.845**	**27.064**	**29.219**	**30.310**	**29.288**	**30.257**	**9.861**	**23.436**	**22.874**
Producción comercializada	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814	7.855	18.118	18.463
Re-inyectado	6.700	3.544	3.634	3.366	3.526	3.570	3.400	704	1.396	1.148
Botado	1.800	7.001	10.235	10.573	10.884	9.818	10.043	1.302	3.922	3.263
Nigeria										
Producción bruta	**59.761**	**58.350**	**61.800**	**68.400**	**72.638**	**56.716**	**71.758**	**84.004**	**84.846**	**79.626**
Producción comercializada	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099	41.323	42.571	38.411
Re-inyectado	11.277	11.000	9.000	10.000	14.423	14.245	21.286	22.519	20.520	21.466
Botado	26.096	24.950	24.300	25.900	25.390	19.265	22.373	20.162	21.755	19.749
Qatar										
Producción bruta	**48.470**	**57.600**	**64.200**	**77.200**	**90.887**	**102.800**	**136.250**	**150.016**	**163.025**	**183.699**
Producción comercializada	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	131.165	145.271	157.050	177.602
Re-inyectado	3.600	2.000	3.400	3.500	4.758	3.886	2.067	2.109	2.656	2.706
Botado	5.700	9.800	10.100	10.500	9.148	9.614	3.018	2.636	3.319	3.391
Venezuela [1/]										
Producción bruta	**68.295**	**72.306**	**73.471**	**71.535**	**71.945**	**72.270**	**71.720**	**73.274**	**76.038**	**76.440**
Producción comercializada	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	27.434	27.240	28.743	27.559
Re-inyectado	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391	29.827	29.756	28.770
Botado	10.261	14.512	12.743	10.081	11.643	12.983	13.895	16.207	17.539	20.111
Total OPEP										
Producción bruta	**702.006**	**750.912**	**786.532**	**820.935**	**853.795**	**873.543**	**939.682**	**960.805**	**1.003.622**	**1.019.239**
Producción comercializada	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	628.525	653.179	706.435	714.535
Re-inyectado	181.232	182.842	188.552	191.877	199.940	191.427	204.628	206.844	186.506	186.042
Botado	126.219	134.726	142.345	147.458	148.060	126.982	97.218	90.642	98.574	104.373

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 164
Exportaciones de Gas Natural (mmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	517
Arabia Saudita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argelia	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359	52.017	54.594	46.708
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	8.087	16.340	16.780	17.320	15.740	15.200	16.110	15.770	15.612	15.456
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429	9.114	9.152	9.307
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Libia	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970	3.666	6.225	5.513
Nigeria	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	23.650	25.941	28.266	24.543
Qatar	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.437	113.551	115.668	122.874
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total OPEP	**109.284**	**130.540**	**141.110**	**157.210**	**166.410**	**162.955**	**222.955**	**220.059**	**229.517**	**224.918**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

Sección III

AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

CRP - REFINERÍA PUNTA CARDON

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

PODE

2013

QUINCUAGÉSIMA CUARTA EDICIÓN

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

CUADRO 165
Población, PIB y PIB Per Cápita, 2012

	Población (mhab)	PIB[1/] (mm$)	PIB per cápita[1/] ($/hab)
América del Sur	**396.985**	**2.386.628**	**6.012**
Argentina	41.067	281.500	6.855
Bolivia	10.305	13.201	1.281
Brasil	194.700	1.118.874	5.747
Chile	17.462	164.991	9.449
Colombia	47.761	202.922	4.249
Ecuador	14.897	55.612	3.733
Guyana	757	1.781	2.353
Paraguay	6.681	11.426	1.710
Perú	29.907	127.541	4.265
Surinam	534	2.053	3.844
Uruguay	3.397	25.255	7.434
Venezuela [a/]	29.517	381.473	12.924
América Central	**168.940**	**1.092.358**	**6.466**
Belice	324	1.342	4.143
Costa Rica	4.802	27.467	5.720
El Salvador	6.254	19.010	3.040
Guatemala	15.051	34.927	2.321
Honduras	7.924	12.415	1.567
Haití	10.131	4.662	460
México	114.905	956.125	8.321
Nicaragua	5.967	8.087	1.355
Panamá	3.582	28.323	7.907
Caribe	**25.956**	**144.827**	**5.580**
Barbados	275	4.082	14.843
Cuba	11.295	58.700	5.197
Grenada	105	681	6.483
Jamaica	2.760	11.177	4.049
República Dominicana	10.170	51.284	5.043
Trinidad y Tobago	1.351	18.905	13.993
Total	**591.881**	**3.623.813**	**6.123**

1/ Año base 1995
a/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE

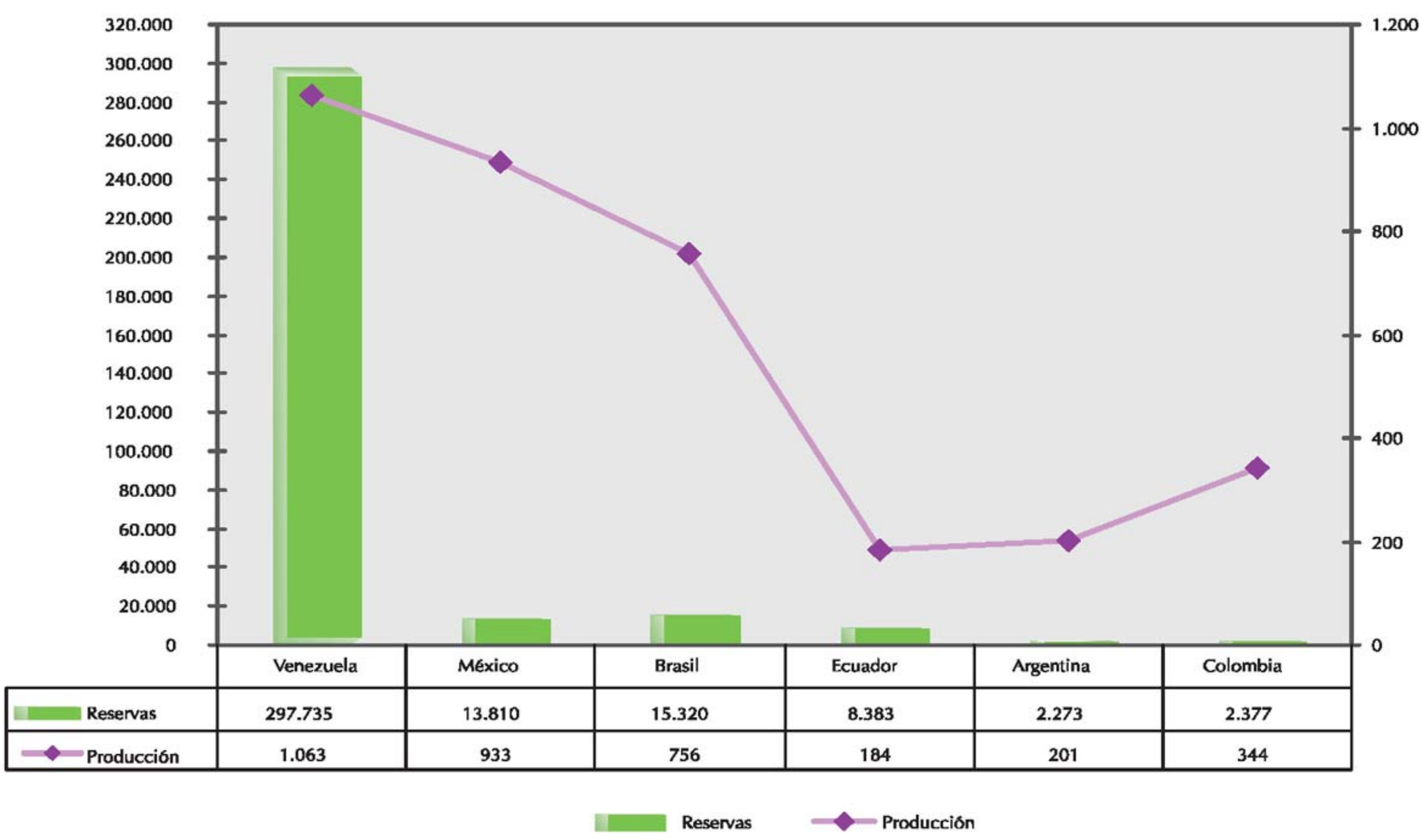
CUADRO 166
Reservas y Producción de Petróleo Crudo, 2012

	Reservas[1/] (mmb)	Producción (mmb)	Reservas/Producción Años
América del Sur	**326.989**	**2.601**	**126**
Argentina	2.273	201	11
Bolivia	169	19	9
Brasil	15.320	756	20
Chile	22	2	10
Colombia	2.377	344	7
Ecuador	8.383	184	45
Perú	633	24	26
Surinam	77	6	13
Venezuela[2/]	297.735	1.063	280
América Central	**14.274**	**937**	**15**
Belice	12	1	12
Guatemala	452	4	117
México	13.810	933	15
Caribe	**627**	**50**	**13**
Barbados	1	0,3	5
Cuba	119	19	6
Trinidad y Tobago	507	30	17
Total	**341.890**	**3.588**	**95**

1/ Incluye reservas probadas continente y costa afuera
2/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE

GRÁFICO 25
Reservas y Producción de crudo por países, 2012 (mmb)



	Venezuela	México	Brasil	Ecuador	Argentina	Colombia
Reservas	297.735	13.810	15.320	8.383	2.273	2.377
Producción	1.063	933	756	184	201	344

Fuente: SIEE-OLADE

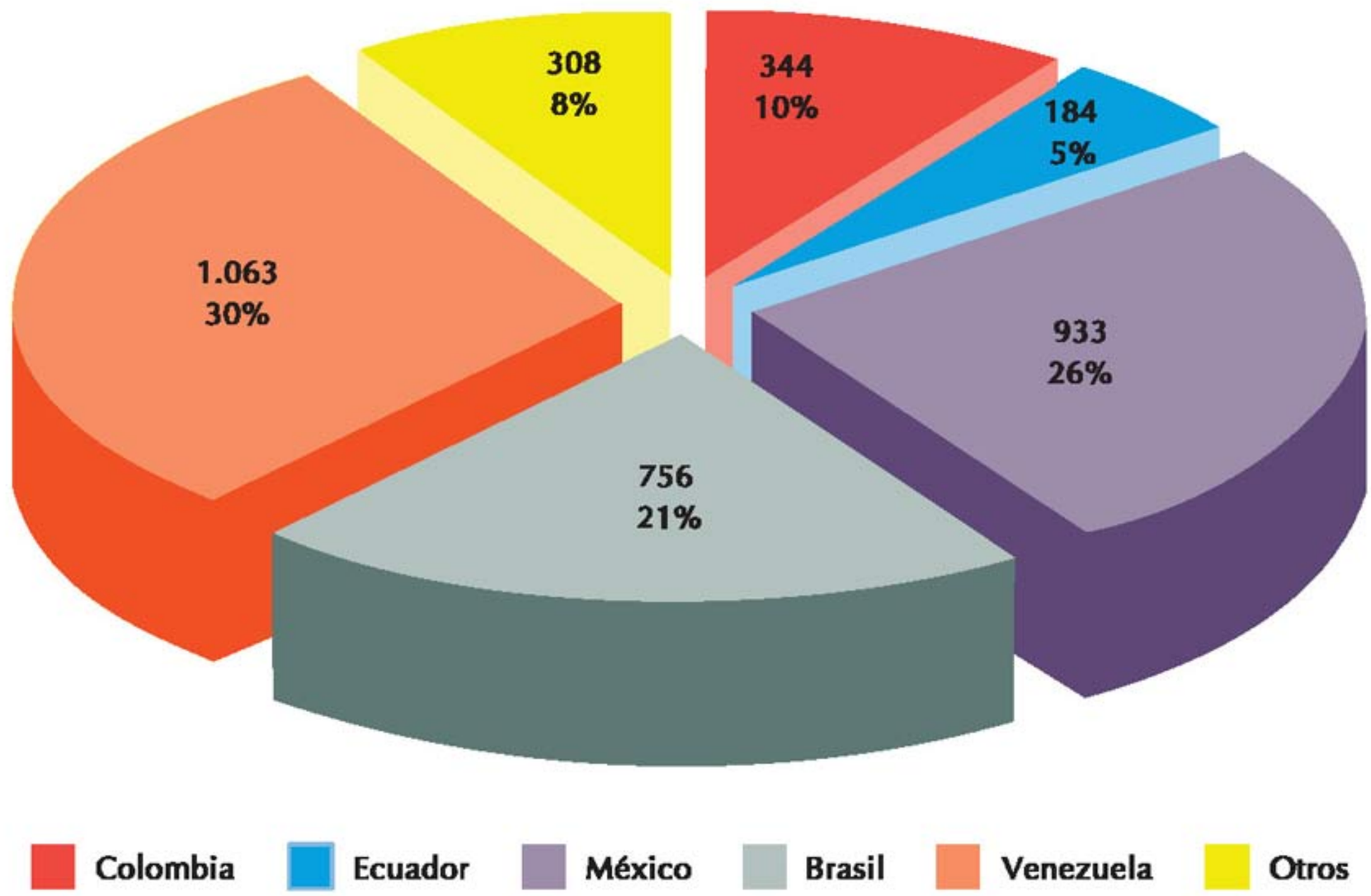
CUADRO 167
Producción de Petróleo Crudo (mmb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América del Sur	**2.256**	**2.374**	**2.469**	**2.496**	**2.454**	**2.536**	**2.509**	**2.571**	**2.637**	**2.601**
Argentina	264	242	241	241	234	230	227	222	212	201
Bolivia	14	17	18	17	18	17	15	16	16	19
Brasil	562	543	597	630	640	664	714	752	770	756
Chile	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2
Colombia	198	193	192	194	194	215	245	287	334	344
Ecuador	154	192	194	196	187	185	178	177	183	184
Perú	33	29	28	28	28	28	26	27	25	24
Surinam	4	4	4	5	5	6	6	6	6	6
Venezuela[1/]	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191	1.097	1.083	1.089	1.063
América Central	**1.239**	**1.246**	**1.223**	**1.195**	**991**	**1.028**	**956**	**946**	**936**	**937**
Belice	-	-	0	1	1	1	2	2	1	1
Guatemala	9	7	7	6	6	5	5	4	4	4
México	1.230	1.238	1.217	1.188	984	1.022	950	940	931	933
Caribe	**79**	**69**	**76**	**76**	**67**	**66**	**59**	**58**	**55**	**50**
Barbados	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Cuba	29	24	23	23	22	24	20	22	21	19
Trinidad y Tobago	49	45	53	52	44	42	39	36	34	30
Total	**3.574**	**3.689**	**3.769**	**3.767**	**3.511**	**3.630**	**3.524**	**3.576**	**3.628**	**3.588**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE

GRÁFICO 26
Producción de Petróleo Crudo, 2012 (mmb)



Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 168
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América del Sur	**4.635**	**4.735**	**4.730**	**4.749**	**4.821**	**4.798**	**5.089**	**5.052**	**5.110**	**5.084**
Argentina	625	611	611	611	648	634	631	631	665	645
Bolivia	54	54	54	70	70	70	70	70	70	74
Brasil	2.027	2.027	2.044	2.044	2.064	2.044	2.093	2.093	2.116	2.106
Chile	227	227	238	238	238	238	238	226	226	226
Colombia	396	396	319	319	350	350	320	295	295	295
Ecuador	185	185	185	175	177	175	175	175	175	175
Paraguay[1/]	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0
Perú	159	159	195	195	195	203	203	203	203	203
Surinam	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Uruguay	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Venezuela[2/]	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	1.303	1.303	1.303	1.303
América Central	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.620**	**1.620**	**1.773**	**1.748**
Costa Rica	25	25	25	25	25	25	25	25	25	0
El Salvador	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Guatemala	23	23	23	23	23	23	15	15	15	15
México	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.693	1.693
Nicaragua	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Caribe	**412**	**412**	**392**	**392**	**395**	**395**	**446**	**346**	**360**	**363**
Cuba	150	150	150	150	150	150	200	117	120	123
Jamaica	35	35	35	35	35	35	36	35	35	35
República Dominicana	52	52	52	52	52	52	35	35	35	35
Trinidad y Tobago	175	175	155	155	158	158	175	160	170	170
Total	**6.674**	**6.774**	**6.749**	**6.768**	**6.843**	**6.820**	**7.154**	**7.019**	**7.242**	**7.195**

1/ Refinería Petropar cerrada en 2005
2/ Cifras MPPPM.

Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 169
Exportaciones de Petróleo Crudo (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América del Sur	**1.074.836**	**1.146.161**	**1.176.050**	**1.195.368**	**1.164.590**	**1.230.853**	**1.214.211**	**1.256.934**	**1.302.805**	**1.309.949**
Argentina	81.758	53.419	54.389	25.014	20.764	20.146	33.263	20.333	21.725	21.892
Bolivia	989	1.794	1.614	1.523	1.037	0	0	0	0	0
Brasil	90.875	88.393	100.182	134.321	153.800	158.098	191.843	230.473	220.629	194.661
Colombia	83.887	79.796	83.480	79.965	82.699	94.500	128.056	161.914	218.247	203.106
Ecuador	92.474	129.410	131.595	136.634	124.098	127.542	119.558	124.464	121.732	129.516
Perú	10.548	6.083	4.710	8.706	9.997	6.591	6.964	6.911	5.946	5.696
Venezuela[1/]	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	823.976	734.528	712.838	714.527	755.077
América Central	**687.245**	**693.988**	**672.611**	**662.159**	**471.750**	**520.784**	**455.073**	**500.805**	**495.594**	**468.332**
Belice	0	0	0	714	956	1.144	1.276	1.425	1.275	875
Guatemala	8.247	6.988	5.976	5.570	4.742	4.729	4.231	3.719	3.529	3.271
México	678.998	687.000	666.635	655.875	466.052	514.911	449.567	495.661	490.790	464.185
Caribe	**26.197**	**22.057**	**26.999**	**26.728**	**22.071**	**20.038**	**19.890**	**16.893**	**14.753**	**11.515**
Barbados	464	464	464	365	337	289	280	309	291	276
Trinidad y Tobago	25.733	21.593	26.535	26.363	21.735	19.749	19.610	16.585	14.461	11.239
Total	**1.788.277**	**1.862.205**	**1.875.660**	**1.884.256**	**1.658.412**	**1.771.675**	**1.689.174**	**1.774.632**	**1.813.152**	**1.789.795**

1/ Cifras MPPPM
Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 170
Importaciones de Petróleo Crudo por países (mb)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
América del Sur	**253.484**	**293.581**	**262.400**	**256.513**	**283.186**	**268.359**	**259.725**	**233.309**	**228.646**	**233.795**
Argentina	1.747	1.556	1.528	563	286	37	0	0	0	1.559
Brasil	132.037	164.828	130.406	122.145	151.698	139.133	136.866	123.639	121.120	125.894
Chile	76.616	79.691	78.223	80.942	77.276	76.695	73.039	61.250	65.094	58.806
Colombia	425	1.276	2.659	2.838	2.838	2.838	0	0	0	0
Paraguay	596	358	253	0	0	0	0	0	0	0
Perú	30.431	30.308	34.990	36.944	40.239	35.477	36.328	34.742	34.341	33.065
Uruguay	11.632	15.564	14.342	13.080	10.849	14.180	13.492	13.679	8.091	14.471
América Central	**17.044**	**16.820**	**16.866**	**16.929**	**18.216**	**15.389**	**15.003**	**14.754**	**12.237**	**7.634**
Costa Rica	3.816	3.792	3.912	4.866	5.212	4.627	2.944	3.671	1.294	0
El Salvador	6.986	7.130	7.330	6.221	7.259	5.893	6.210	5.624	5.092	3.460
Nicaragua	6.243	5.897	5.624	5.842	5.745	4.869	5.849	5.459	5.852	4.174
Caribe	**62.693**	**55.336**	**69.276**	**67.654**	**72.016**	**90.714**	**94.784**	**82.508**	**84.608**	**74.926**
Cuba	9.851	11.706	16.948	15.801	16.672	37.326	41.975	39.132	35.770	35.868
Jamaica	6.298	5.515	3.292	7.480	8.361	8.247	8.687	8.374	8.863	8.817
República Dominicana	15.095	15.311	15.384	15.115	13.639	12.595	9.490	10.058	9.644	9.289
Trinidad y Tobago	31.449	22.804	33.652	29.259	33.344	32.546	34.632	24.944	30.331	20.952
Total	**333.221**	**365.736**	**348.542**	**341.095**	**373.418**	**374.461**	**369.512**	**330.571**	**325.491**	**316.355**

Fuente: SIEE- OLADE

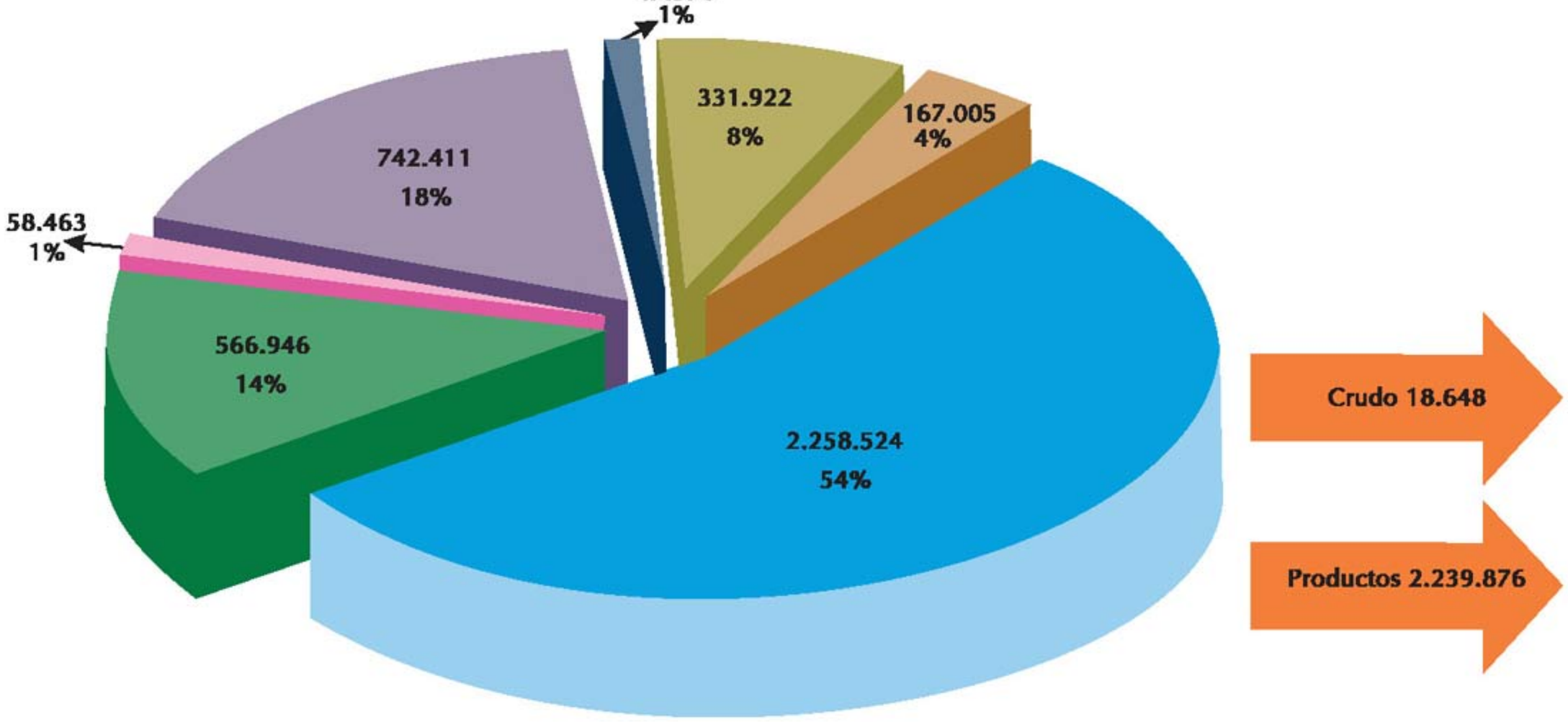
CUADRO 171
Consumo final de energía por fuentes, 2012[a/] (mbep)

	Petróleo		Gas Natural	Carbón Mineral	Electricidad	Carbón Vegetal	Leña	Productos de caña
	Crudos	Productos						
América del Sur	**2.176**	**1.558.886**	**374.365**	**38.533**	**548.314**	**38.763**	**207.957**	**149.417**
Argentina	0	164.792	136.048	0	74.152	1.900	429	5.789
Bolivia	-	19.834	8.879	0	4.327	27	6.186	4.816
Brasil	0	786.772	93.361	25.794	291.796	33.396	118.083	128.986
Chile	0	97.419	9.348	1.354	38.557	0	37.258	0
Colombia	2.176	88.131	30.238	5.696	35.676	1.755	12.805	5.829
Ecuador	0	67.993	0	0	12.006	0	1.909	1.344
Guyana	0	3.152	0	0	326	8	233	1.124
Paraguay	0	12.883	0	8	5.095	1.297	9.129	0
Peru	0	68.471	10.290	4.108	21.514	318	15.582	1.528
Surinam	0	3.406	0	0	1.091	7	212	0
Uruguay	0	11.879	338	14	5.936	10	3.905	0
Venezuela	-	234.155	85.864	1.559	57.838	45	2.226	0
América Central	**104**	**618.535**	**106.801**	**19.432**	**167.852**	**6.887**	**119.956**	**10.385**
Belice	104	962	0	0	335	15	49	196
Costa Rica	-	16.022	-	39	5.585	6	2.102	1.504
El Salvador	0	13.998	0	0	2.952	252	3.247	1.055
Guatemala	-	23.573	-	-	4.796	334	37.811	n.d
Haití	0	3.730	0	0	282	6.201	10.822	166
Honduras	-	12.132	-	569	3.289	n.d	12.517	n.d
México	0	527.337	106.801	18.824	144.917	0	44.216	7.087
Nicaragua	0	2.261	0	0	1.248	53	6.983	0,7
Panamá	0	18.521	0	0	4.448	25	2.210	377
Caribe	**16.368**	**62.455**	**85.780**	**499**	**26.245**	**1.728**	**4.009**	**7.203**
Barbados	0	2.203	73	0	647	0	0	93
Cuba	16.368	16.955	1.427	129	8.393	348	753	4.746
Grenada	0	320	0	0	111	10	38	4
Jamaica	0	10.613	0	370	2.815	934	1.428	570
República Dominicana	0	23.369	940	0	8.975	437	1.791	1.791
Trinidad y Tobago	0	8.994	83.340	0	5.304	0	0	0
Total	**18.648**	**2.239.876**	**566.946**	**58.463**	**742.411**	**47.378**	**331.922**	**167.005**

a/ Considera el consumo energético y no energético de los sectores transporte, industria, residencial, etc.

Fuente: SIEE- OLADE

GRÁFICO 27
Consumo final de Energía por fuentes, 2012[a/] (mbep)



a/ Considera el consumo energético y no energético de los sectores transporte, industria, residencial, etc.

Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 172
Precios al Consumidor Final de productos refinados, 2012[a/] (US$/galón)

	Gasolina regular	Gasolina extra	Diesel	Kerosén	Jet Fuel	Fuel oil	GLP
América del Sur							
Argentina	4,65	4,65	4,32	3,72	2,22	3,37	4,47
Bolivia	2,03	2,61	1,48	1,51	1,51	0,68	2,02
Brasil	5,35	-	-	-	-	3,25	4,05
Chile	2,34	-	12,54	-	1,29	-	-
Colombia	5,05	5,56	3,75	3,74	2,30	2,82	4,51
Ecuador	1,68	-	-	0,94	-	1,88	-
Guyana	4,11	-	3,71	3,71	3,52	3,93	4,05
Paraguay	5,06	7,09	-	-	-	3,80	4,93
Perú	4,78	6,53	-	-	-	2,83	5,10
Surinam	5,60	-	-	-	-	2,40	5,46
Uruguay	6,93	7,20	5,02	4,94	2,78	2,96	6,64
América Central							
Belice	5,33	5,61	4,06	-	-	2,73	4,99
Costa Rica	5,08	5,27	4,16	-	2,76	2,93	4,67
El Salvador	4,27	4,54	-	-	-	2,49	4,22
Guatemala	4,45	-	-	4,44	-	2,34	-
Haití	4,79	-	-	4,20	-	2,48	-
Honduras	4,79	4,79	-	3,61	-	2,23	4,18
México	2,95	3,15	-	-	2,69	1,80	3,04
Nicaragua	4,55	4,84	4,39	4,40	-	2,34	4,43
Panamá	3,92	4,28	3,21	3,21	2,63	1,08	3,80
Caribe							
Barbados	6,33	6,28	3,56	-	-	4,38	5,36
Cuba	1,70	-	-	-	-	-	-
Grenada	5,03	5,03	3,88	3,88	-	4,64	4,74
Jamaica	4,82	5,05	4,63	-	2,90	3,00	4,99
República Dominicana	5,44	5,87	4,76	4,05	3,54	2,44	5,01
Trinidad y Tobago	1,54	2,62	0,89	-	-	0,75	0,89

a/ Incluye impuesto al consumo.

Fuente: *SIEE-OLADE*

Sección IV

MUNDO

REFINERÍA PUERTO LA CRUZ

PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

PODE

2013

QUINCUAGÉSIMA
CUARTA EDICIÓN

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

A. ECONOMÍA

CUADRO 173
Indicadores Fundamentales de la Economía Mundial

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Producto interno bruto, (Billones US$)	41,7	45,1	48,8	54,8	61,3	57,9	63,1	70,2	72,1	74,0
Tasa de crecimiento del PIB (%)	4,0	3,4	3,9	3,8	2,9	(2,3)	5,3	4,0	3,2	3,0
Población (mmhab)	6.370	6.446	6.518	6.610	6.692	6.816	6.894	6.974	7.043	7.547
Tasa de inflación (%)	3,6	3,6	3,5	3,9	6,0	2,5	3,7	4,9	3,9	3,6
Tasa de desempleo (%)[1/]	6,9	6,6	6,1	5,6	6,0	8,1	8,3	7,9	7,9	7,9
Tasa de cambio										
Euros/US$	0,7	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	1,2	1,4	1,3	1,3
Yenes/US$	108,2	110,2	116,3	117,8	103,4	93,6	87,8	79,8	86,1	97,7
US$/Yuan	8,3	8,2	8,0	7,6	6,8	6,8	6,7	6,5	6,2	6,2

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

Fuente: *Banco Mundial, Fondo Monetario Internacional, OCDE*

CUADRO 174
Producto Interno Bruto (Billones de US$)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
OPEP	**1,3**	**1,6**	**1,9**	**2,2**	**2,9**	**2,1**	**2,4**	**3,0**	**3,2**	**3,3**
América Latina y el Caribe	**2,2**	**2,7**	**3,2**	**3,7**	**4,3**	**4,0**	**4,9**	**5,6**	**5,6**	**5,8**
Argentina	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5
Brasil	0,7	0,9	1,1	1,3	1,7	1,6	2,1	2,5	2,3	2,2
Chile	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
Colombia	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4
México	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	0,9	1,1	1,2	1,2	1,3
África y el Medio Oriente	**1,6**	**1,9**	**2,2**	**2,5**	**3,3**	**2,9**	**3,6**	**4,2**	**4,4**	**4,5**
Asia Oriental y Lejano Oriente	**3,5**	**4,0**	**4,7**	**5,9**	**7,4**	**7,9**	**9,5**	**11,4**	**12,4**	**13,4**
China	1,9	2,2	2,7	3,4	4,5	5,0	5,9	7,3	8,2	9,2
India	0,7	0,8	0,9	2,0	1,3	1,3	1,7	1,9	1,9	1,9
OCDE	**32,8**	**34,4**	**36,2**	**39,5**	**42,2**	**39,9**	**42,0**	**45,1**	**45,0**	**45,3**
G-7 y Rusia	**26,6**	**27,9**	**29,3**	**31,8**	**33,9**	**32,0**	**33,8**	**36,2**	**36,6**	**36,6**
Estados Unidos	11,7	12,4	13,2	13,8	14,4	14,1	14,1	15,5	16,2	16,8
Japón	4,6	4,6	4,4	4,4	4,9	5,0	5,5	5,9	5,9	4,9
Alemania	2,8	2,8	2,9	3,3	3,7	3,3	3,3	3,6	3,4	3,6
Francia	2,1	2,2	2,3	2,6	2,9	2,7	2,6	2,8	2,6	2,7
Italia	1,7	1,8	1,9	2,1	2,3	2,1	2,1	2,2	2,0	2,1
Reino Unido	2,2	2,3	2,4	2,8	2,7	2,2	2,3	2,5	2,5	2,5
Canada	1,0	1,1	1,3	1,4	1,5	1,3	1,6	1,8	1,8	1,8
Rusia	0,6	0,8	1,0	1,3	1,7	1,2	1,5	1,9	2,0	2,1
Total Mundo	**41,7**	**45,1**	**48,8**	**54,8**	**61,3**	**57,9**	**63,1**	**70,2**	**72,1**	**74,0**

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

CUADRO 175
Tasa de Crecimiento del Producto Interno Bruto (%)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
OPEP	**9,2**	**7,8**	**10,2**	**7,0**	**7,2**	**1,0**	**4,3**	**0,7**	**12,5**	**2,2**
América Latina y el Caribe	**6,1**	**4,9**	**5,8**	**5,7**	**4,3**	**(1,7)**	**6,0**	**4,6**	**3,1**	**2,7**
Argentina	9,0	9,2	8,5	8,7	6,8	0,8	9,2	8,9	1,9	4,3
Brasil	5,7	3,2	4,0	5,7	5,2	(0,6)	7,5	2,7	1,0	2,3
Chile	6,0	5,6	4,6	4,7	3,7	(1,7)	5,7	5,7	5,5	4,2
Colombia	4,7	5,7	6,9	7,5	3,5	1,5	4,0	6,6	4,2	4,3
Mexico	4,0	3,2	5,1	3,3	1,5	(6,1)	5,1	4,0	3,9	1,1
África y el Medio Oriente	**6,3**	**5,8**	**5,9**	**6,3**	**5,5**	**4,6**	**11,2**	**9,5**	**9,0**	**7,1**
Asia Oriental y Lejano Oriente	**8,6**	**9,0**	**9,8**	**10,6**	**7,7**	**7,2**	**9,7**	**7,9**	**6,7**	**6,5**
China	10,1	10,4	11,6	13,0	9,6	9,2	10,4	9,3	7,7	7,7
India	7,9	9,2	9,8	9,3	6,2	6,8	10,3	6,6	4,7	4,4
OCDE	**3,2**	**2,7**	**3,1**	**2,7**	**0,2**	**(3,4)**	**3,0**	**1,7**	**1,4**	**1,3**
G-7 y Rusia	**3,0**	**2,4**	**3,2**	**3,1**	**1,0**	**(3,7)**	**2,8**	**1,6**	**1,7**	**1,4**
Estados Unidos	3,6	2,9	2,8	2,0	1,1	(2,6)	2,5	1,8	2,8	1,9
Japón	2,7	1,9	2,0	2,4	(1,2)	(6,3)	4,7	(0,5)	1,4	1,5
Alemania	1,2	0,8	3,0	2,5	0,7	(4,7)	3,9	3,4	0,9	0,5
Francia	2,2	1,9	2,4	2,1	0,1	(2,5)	1,7	2,0	0,0	0,3
Italia	1,5	0,7	2,0	1,6	(1,3)	(5,2)	1,7	0,5	(2,4)	(1,9)
Reino Unido	2,8	2,1	2,8	3,0	(0,1)	(4,9)	1,7	1,1	0,3	1,8
Canada	3,1	2,9	3,1	2,7	0,5	(2,5)	3,4	2,5	1,7	2,0
Rusia	7,2	6,4	7,7	8,1	5,2	(7,8)	4,5	4,3	3,4	1,3
Total Mundo	**4,0**	**3,4**	**3,9**	**3,8**	**2,9**	**(2,3)**	**5,3**	**4,0**	**3,2**	**3,0**

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

A. ECONOMÍA

CUADRO 176
OCDE: Tasa de Desempleo[1/] (%)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Estados Unidos	5,5	5,1	4,6	4,6	5,8	9,3	9,6	8,9	8,1	7,4
Japón	4,7	4,4	4,1	3,8	4,0	5,0	5,0	4,6	4,3	4,0
Alemania	10,5	11,3	10,2	8,7	7,5	7,8	7,1	6,0	5,5	5,3
Francia	8,5	8,5	8,5	7,7	7,1	8,8	8,9	8,8	9,4	9,9
Reino Unido	4,8	4,9	5,5	5,4	5,7	7,6	7,9	8,1	7,9	7,6
Italia	8,0	7,7	6,8	6,1	6,8	7,8	8,4	8,4	10,7	12,2
Canadá	7,2	6,7	6,3	6,0	6,1	8,3	8,0	7,5	7,3	7,1
G-7	**7,0**	**6,9**	**6,6**	**6,0**	**6,1**	**7,8**	**7,8**	**7,5**	**7,6**	**7,6**
Total OCDE	**6,9**	**6,6**	**6,1**	**5,6**	**6,0**	**8,1**	**8,3**	**7,9**	**7,9**	**7,9**

1/ Porcentaje del total de la fuerza laboral
Fuente: *OECD Economic Outlook, Mayo 2014*

CUADRO 177
Tasa de Inflación[1/] (%)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Estados Unidos	2,7	3,4	3,2	2,9	3,8	(0,3)	1,6	3,1	2,1	1,5
Japón	0,0	(0,6)	0,2	0,1	1,4	(1,4)	(0,7)	(0,3)	0,0	0,4
Alemania	1,8	1,9	1,8	2,3	2,8	0,2	1,2	2,5	2,1	1,6
Francia	2,3	1,9	1,9	1,6	3,2	0,1	1,7	2,3	2,0	0,9
Reino Unido	1,3	2,0	2,3	2,3	3,6	2,2	3,3	4,5	2,8	2,6
Italia	2,3	2,2	2,2	2,0	3,5	0,8	1,6	2,8	3,0	1,2
Canadá	1,8	2,2	2,0	2,1	2,4	0,3	1,8	2,9	1,5	0,9
G-7	**1,7**	**1,9**	**1,9**	**1,9**	**3,0**	**0,3**	**1,5**	**2,6**	**1,9**	**1,3**
Total OCDE	**2,0**	**2,3**	**2,4**	**2,2**	**3,4**	**0,5**	**1,9**	**2,9**	**2,2**	**1,6**
Europa Central y Oriental	6,6	5,9	5,9	6,0	7,9	4,7	5,4	5,4	5,8	4,1
África	**7,6**	**8,9**	**8,2**	**10,2**	**12,2**	**7,4**	**1,9**	**9,8**	**10,6**	**10,1**
América Latina y el Caribe	**6,6**	**6,3**	**5,3**	**5,4**	**7,9**	**5,9**	**6,0**	**6,6**	**5,9**	**6,8**
Argentina	4,4	9,6	10,9	8,8	8,6	6,3	10,5	9,8	10,1	10,6
Brasil	6,6	6,9	4,2	3,6	5,7	4,9	5,0	6,6	5,4	6,2
Chile	1,1	3,1	3,4	4,4	8,7	1,5	1,4	3,3	3,0	1,8
Colombia	5,9	5,0	4,3	5,5	7,0	4,2	2,3	3,4	3,2	2,0
México	4,7	4,0	3,6	4,0	5,1	5,3	4,2	3,4	4,1	3,8
Asia	**4,1**	**3,7**	**4,3**	**5,3**	**7,4**	**3,2**	**5,3**	**6,5**	**4,6**	**4,5**
China	3,9	1,8	1,5	4,8	5,9	(0,7)	3,3	5,4	2,6	2,6
India	3,9	4,0	6,3	6,4	8,3	10,9	12,0	8,9	9,3	10,9
Medio Oriente	**6,6**	**5,6**	**8,2**	**10,2**	**12,2**	**7,4**	**6,9**	**9,8**	**10,6**	**10,1**
Ex - Unión Soviética	**10,4**	**12,1**	**9,5**	**9,7**	**15,6**	**11,2**	**7,2**	**10,1**	**6,5**	**6,4**
Rusia	10,9	12,7	9,7	9,0	14,1	11,7	6,9	8,4	5,1	6,8

1/ Variación del índice de precio del consumidor.
Fuente: *FMI World Economic Outlook, Abril 2014. OECD Economic Outlook, Mayo 2014*

CUADRO 178
Taladros Activos (n°)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**1.559**	**2.045**	**2.174**	**2.171**	**2.143**	**1.485**	**2.109**	**2.432**	**2.137**	**2.143**
Canadá	369	575	456	360	361	313	398	429	353	372
Estados Unidos	1.190	1.470	1.718	1.811	1.782	1.172	1.711	2.003	1.784	1.771
Latinoamérica	**290**	**327**	**328**	**389**	**424**	**426**	**428**	**509**	**517**	**550**
Argentina	71	81	81	87	70	55	61	64	75	94
Bolivia	5	5	3	2	3	4	5	5	9	11
Brasil	26	28	33	46	59	66	75	86	71	54
Colombia	9	21	24	40	42	31	54	75	39	45
Ecuador	10	14	12	9	18	12	11	39	44	50
México	110	94	84	98	111	122	80	105	114	98
Trinidad y Tobago	4	5	7	5	4	3	1	4	5	3
Venezuela	55	75	75	90	108	120	125	116	149	186
Otros	0	4	9	12	9	13	16	15	11	9
Europa Oriental	**-**	**-**	**296**	**409**	**509**	**473**	**400**	**404**	**428**	**410**
Azerbaijan	-	-	10	12	11	14	15	14	14	14
Kazakhstan	-	-	65	76	107	85	58	60	60	59
Polonia	-	-	12	16	14	15	9	11	15	12
Rumania	-	-	22	25	31	28	15	10	10	12
Rusia	-	-	180	274	335	320	294	300	320	304
Turkmenistan	-	-	7	6	11	11	9	9	9	9
Europa Occidental	**59**	**120**	**103**	**120**	**152**	**84**	**105**	**112**	**136**	**126**
Alemania	4	3	4	5	10	5	7	5	6	4
Holanda	4	5	3	2	5	5	7	4	9	5
Italia	6	3	5	5	4	4	4	4	5	4
Noruega	17	15	15	19	25	22	19	10	25	14
Reino Unido	16	27	22	22	22	14	20	16	21	12
Otros	12	67	54	67	86	34	48	73	70	87
Medio Oriente	**230**	**292**	**332**	**346**	**413**	**302**	**351**	**463**	**536**	**553**
Arabia Saudita	32	44	75	76	127	102	98	121	148	148
Emiratos Árabes Unidos	16	15	15	14	14	11	13	19	26	30
Irán	41	38	52	52	52	52	54	123	133	138
Irak	n.d	30	30	30	29	22	36	59	92	83
Kuwait	10	13	16	11	19	28	56	49	49	49
Omán	35	36	41	53	52	48	41	50	43	65
Qatar	9	14	4	6	2	6	6	6	6	5
Siria	24	23	25	19	20	19	31	27	27	22
Yemen	9	14	15	16	15	12	12	2	4	6
Otros	54	65	59	69	83	2	4	7	8	7
África	**70**	**77**	**153**	**178**	**210**	**173**	**204**	**240**	**209**	**265**
Angola	3	3	4	5	6	5	11	22	27	28
Argelia	19	21	25	29	27	27	24	33	38	49
Egipto	28	32	39	50	60	49	57	71	48	52
Gabón	2	3	3	4	1	2	4	6	6	6
Libia	10	9	38	50	63	60	60	55	23	31
Nigeria	8	9	9	11	20	18	35	38	44	59
Otros	-	-	35	29	33	12	13	15	23	40
Asia y Pacífico	**184**	**236**	**254**	**268**	**271**	**1.069**	**1.100**	**1.068**	**1.069**	**1.076**
Australia	14	14	22	21	26	17	16	14	23	18
China	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	814	835	833	827	827
India	70	83	85	84	82	104	112	117	114	121
Indonesia	49	60	53	66	61	58	60	53	43	38
Malasia	14	12	14	11	19	13	8	8	13	12
Nueva Zelanda	4	6	6	5	4	5	5	4	6	8
Paquistán	11	11	17	19	21	18	15	12	21	21
Otros	22	50	57	62	58	40	49	27	22	31
Total Mundo	**2.392**	**3.097**	**3.640**	**3.881**	**4.122**	**4.012**	**4.697**	**5.228**	**5.032**	**5.123**
OPEP	**213**	**285**	**355**	**383**	**485**	**463**	**529**	**680**	**779**	**856**
OPEP (%)	**9**	**9**	**10**	**10**	**12**	**12**	**11**	**13**	**15**	**17**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 179
Reservas Probadas de Petróleo Crudo (mmb)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**26.243**	**26.579**	**26.699**	**25.872**	**24.021**	**23.446**	**24.884**	**33.085**	**37.893**	**37.893**
Canadá[1/]	4.352	5.208	4.942	4.900	4.900	4.325	4.202	4.085	4.893	4.893
Estados Unidos	21.891	21.371	21.757	20.972	19.121	19.121	20.682	29.000	33.000	33.000
Latinoamérica	**119.831**	**118.455**	**124.256**	**137.421**	**209.308**	**246.645**	**332.477**	**335.698**	**336.819**	**338.292**
Argentina	2.478	2.320	2.468	2.587	2.616	2.520	2.505	2.505	2.805	2.820
Brasil	11.243	11.772	12.182	12.624	11.722	11.899	11.985	12.841	13.154	13.219
Colombia	1.478	1.453	1.509	1.510	1.510	1.362	1.360	1.900	2.200	2.377
Ecuador	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235	8.235	8.832
México	14.803	13.670	12.850	12.187	11.866	10.420	10.160	10.030	10.070	10.070
Venezuela[2/]	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.735	298.353
Otros	4.067	4.048	2.743	2.768	2.760	2.760	2.760	2.616	2.620	2.621
Europa Oriental	**126.095**	**127.266**	**128.852**	**122.519**	**115.795**	**116.556**	**117.310**	**117.314**	**119.881**	**119.877**
Ex-Unión Soviética	125.224	126.372	127.921	121.585	114.741	115.437	116.190	116.190	118.787	118.787
Otros	871	894	931	934	1.054	1.119	1.120	1.124	1.094	1.090
Europa Occidental	**17.174**	**16.952**	**15.369**	**15.006**	**14.318**	**13.318**	**13.416**	**11.722**	**11.559**	**12.267**
Dinamarca	1.327	1.277	1.157	1.113	1.113	1.060	812	900	805	805
Noruega	9.722	9.697	8.548	8.168	7.491	7.078	7.078	5.320	5.366	5.825
Reino Unido	3.998	3.870	3.593	3.593	3.590	3.100	2.800	2.800	2.800	2.979
Otros	2.127	2.108	2.071	2.132	2.124	2.080	2.726	2.702	2.588	2.658
Medio Oriente	**748.423**	**751.690**	**754.616**	**750.619**	**752.258**	**752.080**	**794.266**	**796.855**	**798.832**	**803.182**
Arabia Saudita	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405	265.850	265.789
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irán	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580	157.300	157.800
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350	140.300	144.211
Kuwait	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.500	5.500	5.500	5.500	5.500
Qatar	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382	25.244	25.244
Siria	3.159	3.000	3.000	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Otros	3.128	3.049	2.908	2.798	2.798	2.798	2.798	2.838	2.838	2.838
África	**113.183**	**117.372**	**118.794**	**121.348**	**123.384**	**123.648**	**125.623**	**126.474**	**128.371**	**128.149**
Argelia	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	9.055	9.055	9.055	9.011
Egipto	3.620	3.720	3.720	4.070	4.340	4.300	4.400	4.400	4.400	4.400
Gabón	2.190	2.146	1.995	1.995	1.995	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Libia	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014	48.472	48.363
Nigeria	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.139	37.070
Sudán	6.405	6.402	6.615	6.700	6.700	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Otros	5.581	6.100	6.270	6.020	7.178	7.026	8.671	8.605	10.105	10.105
Asia y Pacífico	**40.243**	**40.641**	**40.964**	**40.223**	**41.030**	**47.798**	**49.218**	**49.666**	**50.438**	**50.208**
Australia	4.057	4.158	4.158	4.158	3.428	4.239	4.061	3.872	3.872	3.872
Brunei	1.120	1.105	1.200	1.200	1.200	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
China	15.528	15.587	15.615	15.493	15.493	21.618	23.268	23.747	24.428	24.428
India	5.565	5.919	5.693	5.459	5.651	5.673	5.673	5.549	5.571	5.654
Indonesia	4.301	4.188	4.370	3.990	3.990	3.990	3.990	3.885	4.030	3.590
Malasia	5.160	5.252	5.357	5.357	5.357	5.500	5.500	5.850	5.850	5.850
Otros	4.512	4.432	4.571	4.566	5.911	5.678	5.626	5.663	5.587	5.714
Total Mundo	**1.191.192**	**1.198.955**	**1.209.550**	**1.213.008**	**1.280.114**	**1.323.491**	**1.457.194**	**1.470.814**	**1.483.793**	**1.489.868**
OPEP	**917.713**	**924.265**	**935.834**	**948.057**	**1.023.393**	**1.064.288**	**1.192.727**	**1.198.292**	**1.200.830**	**1.206.173**
OPEP (%)	**77,0**	**77,1**	**77,4**	**78,2**	**79,9**	**80,4**	**81,9**	**81,5**	**80,9**	**81,0**

1/ Data referida a crudo convencional
2/ Cifras MPPPM. Incluye las reservas probadas del proyecto Magna Reserva en la Faja del Orinoco que ascendió a 94.168 mmb en 2008

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 180
Reservas Probadas de Gas Natural (mmmm³)

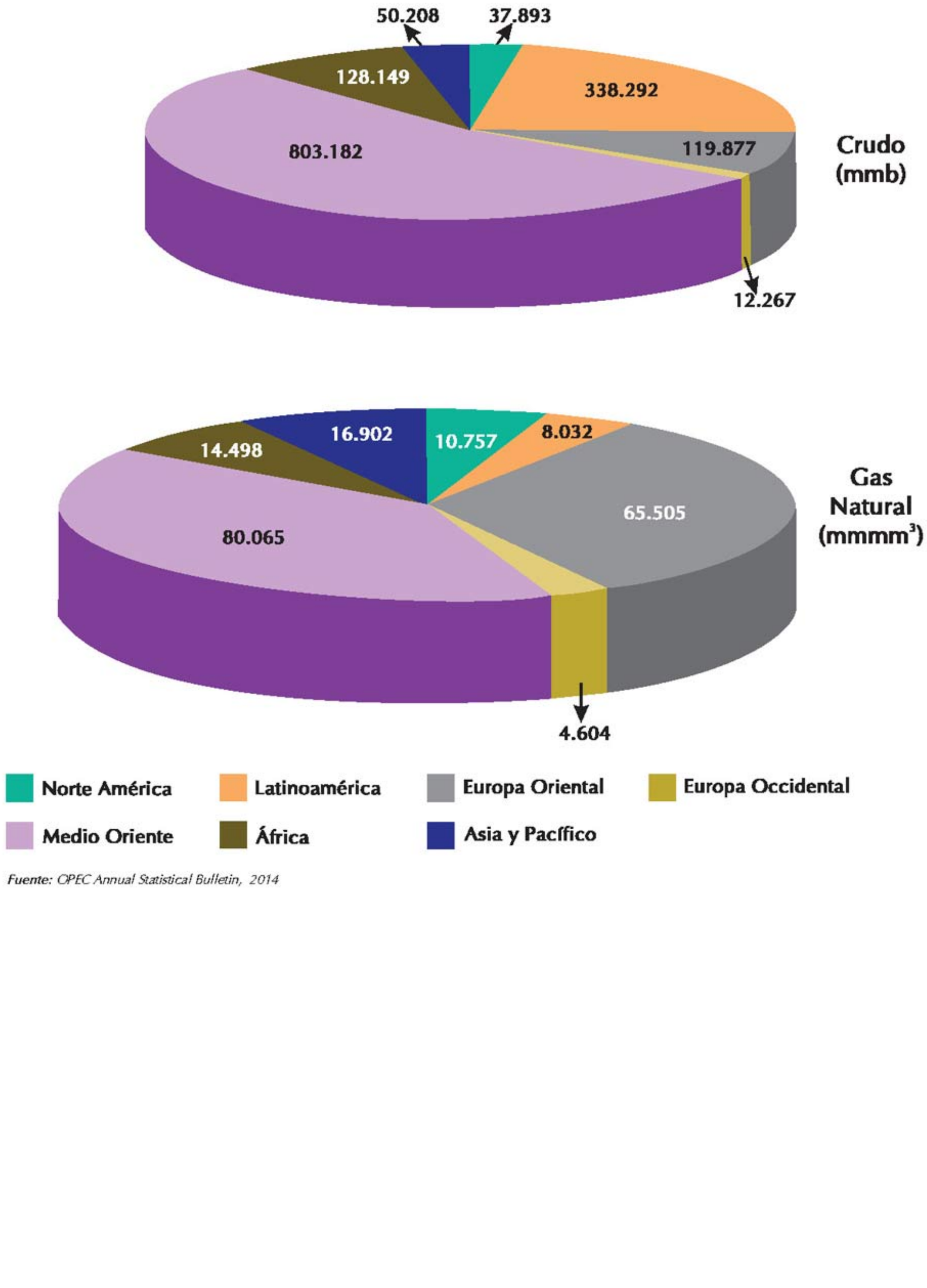
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**7.051**	**7.421**	**7.599**	**8.360**	**9.168**	**8.655**	**9.700**	**10.524**	**11.483**	**10.757**
Canadá	1.600	1.633	1.622	1.630	1.700	1.727	1.983	1.897	2.022	2.022
Estados Unidos	5.451	5.788	5.977	6.730	7.468	6.928	7.717	8.627	9.461	8.735
Latinoamérica	**7.394**	**7.263**	**7.624**	**7.768**	**8.018**	**8.049**	**8.325**	**7.886**	**7.946**	**8.032**
Argentina	553	439	446	440	428	399	379	359	333	323
Bolivia	757	740	740	740	750	750	695	281	281	281
Ecuador	9	9	9	8	8	8	8	6	6	6
México	419	408	392	373	359	359	339	349	360	360
Trinidad y Tobago	532	530	480	480	500	500	480	381	375	371
Venezuela[1/]	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525	5.528	5.562	5.581
Otros	835	822	849	889	989	968	899	982	1.029	1.110
Europa Oriental	**54.197**	**54.526**	**54.588**	**54.650**	**55.006**	**60.388**	**61.180**	**62.744**	**65.453**	**65.505**
Ex-Unión Soviética	53.747	53.751	53.763	53.812	54.157	59.631	60.534	62.111	64.822	64.872
Rumania	295	628	628	628	629	629	606	595	595	595
Otros	155	147	197	210	220	128	40	38	36	38
Europa Occidental	**6.015**	**5.836**	**5.524**	**5.344**	**5.292**	**5.228**	**5.001**	**4.799**	**4.739**	**4.604**
Alemania	191	178	155	137	119	119	98	87	80	71
Holanda	1.449	1.387	1.316	1.266	1.236	1.222	1.247	1.161	1.230	1.131
Noruega	3.159	3.108	3.022	2.961	2.985	2.985	2.819	2.762	2.685	2.687
Reino Unido	826	728	684	647	625	601	564	520	481	461
Otros	390	435	347	333	327	301	273	269	263	254
Medio Oriente	**72.521**	**72.518**	**72.235**	**73.643**	**75.289**	**75.540**	**78.890**	**79.581**	**80.131**	**80.065**
Arabia Saudita	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016	8.151	8.235	8.317
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091	6.091	6.091	6.091
Irán	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090	33.620	33.780	34.020
Irak	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158	3.158	3.158	3.158
Kuwait	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784
Omán	690	690	690	690	690	690	610	610	950	950
Qatar	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201	25.110	25.069	24.681
Otros	912	910	915	906	908	909	939	1.057	1.064	1.064
África	**14.195**	**14.269**	**14.317**	**14.609**	**14.735**	**14.747**	**14.462**	**14.597**	**14.569**	**14.498**
Angola	270	270	270	270	272	275	275	275	275	275
Argelia	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Egipto	1.869	1.920	1.985	2.060	2.170	2.170	2.185	2.210	2.190	2.185
Libia	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495	1.547	1.549	1.506
Nigeria	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110	5.154	5.118	5.111
Otros	791	932	931	943	957	957	893	907	933	917
Asia y Pacífico	**14.008**	**14.439**	**14.543**	**15.180**	**15.419**	**16.476**	**15.827**	**16.526**	**16.757**	**16.902**
Australia	2.403	2.429	2.485	2.510	2.600	3.145	3.225	3.759	3.730	3.650
China	2.020	2.270	2.420	2.630	2.660	3.090	2.751	2.853	3.051	3.200
India	923	1101	1.075	1.055	1.090	1.116	1.149	1.278	1.331	1.330
Indonesia	2.769	2.756	2.659	3.002	3.100	3.280	2.960	2.963	2.925	2.954
Malasia	2.464	2.480	2.480	2.475	2.475	2.350	2.362	2.328	2.389	2.550
Paquistán	798	852	847	850	852	843	818	810	766	723
Otros	2.631	2.551	2.577	2.658	2.642	2.652	2.562	2.535	2.565	2.495
Total Mundo	**175.381**	**176.272**	**176.430**	**179.554**	**182.927**	**189.083**	**193.385**	**196.657**	**201.078**	**200.363**
OPEP	**86.752**	**86.659**	**86.748**	**88.499**	**90.291**	**90.634**	**94.257**	**94.928**	**95.131**	**95.034**
OPEP (%)	**49,5**	**49,2**	**49,2**	**49,3**	**49,4**	**47,9**	**48,7**	**48,3**	**47,3**	**47,4**

1/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

GRÁFICO 28
Reservas Probadas de Petróleo Crudo y Gas Natural por Regiones, 2013



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 181
Producción de Petróleo Crudo (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**6.824**	**6.538**	**6.448**	**6.453**	**6.349**	**6.570**	**6.698**	**6.913**	**7.793**	**8.822**
Canadá	1.405	1.360	1.346	1.388	1.349	1.217	1.227	1.261	1.308	1.381
Estados Unidos	5.419	5.178	5.102	5.064	5.000	5.353	5.471	5.652	6.485	7.441
Latinoamérica	**10.095**	**10.333**	**10.287**	**9.997**	**9.932**	**9.596**	**9.744**	**9.895**	**9.783**	**9.785**
Argentina	695	665	658	642	642	586	573	537	533	525
Brasil	1.477	1.634	1.723	1.748	1.812	1.950	2.055	2.105	2.061	2.024
Chile	4	4	3	2	2	3	3	5	6	7
Colombia	531	526	531	530	588	670	785	914	941	1.007
Ecuador	507	512	518	511	501	465	476	500	504	526
México	3.383	3.334	3.256	3.082	2.799	2.601	2.577	2.553	2.548	2.522
Perú	94	111	78	77	77	72	73	70	67	63
Trinidad y Tobago	122	145	145	121	114	107	98	92	82	81
Venezuela[1/]	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985	2.904	2.894
Otros	139	134	131	142	144	137	136	134	137	136
Europa Oriental	**10.717**	**11.057**	**11.507**	**12.006**	**12.045**	**12.397**	**12.646**	**12.613**	**12.625**	**12.757**
Ex-Unión Soviética	10.580	10.573	11.058	11.756	11.805	12.164	12.427	12.407	12.427	12.558
Rumania	112	106	98	100	93	89	86	84	82	82
Otros	24	378	351	149	147	144	134	122	116	117
Europa Occidental	**5.375**	**4.905**	**4.502**	**4.320**	**4.047**	**3.820**	**3.530**	**3.196**	**2.888**	**2.722**
Alemania	68	68	67	66	62	55	49	52	51	52
Dinamarca	389	377	342	305	280	261	246	222	202	176
Francia	23	22	21	20	20	18	18	18	16	16
Holanda	41	29	26	40	34	26	20	21	22	22
Italia	102	115	110	108	100	83	96	99	101	102
Noruega	2.797	2.553	2.354	2.211	2.108	1.981	1.799	1.680	1.533	1.464
Turquía	43	44	42	42	42	46	48	46	45	46
Reino Unido	1.851	1.644	1.486	1.477	1.353	1.301	1.202	1.006	869	793
Otros	60	54	53	52	51	50	51	53	50	51
Medio Oriente	**21.982**	**22.722**	**22.901**	**22.362**	**23.142**	**20.869**	**21.031**	**23.005**	**24.106**	**23.834**
Arabia Saudita[2/]	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311	9.763	9.637
Bahrein	187	187	183	185	185	182	182	190	173	191
Emiratos Árabes Unidos	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565	2.653	2.797
Irán	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576	3.740	3.575
Irak	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653	2.942	2.980
Kuwait[2/]	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659	2.978	2.925
Omán	720	715	687	653	669	713	758	780	814	844
Qatar	755	766	803	845	843	733	733	734	734	724
Siria	455	416	400	380	377	377	386	333	152	42
Yemen	394	390	357	313	286	283	268	205	159	121
África	**8.277**	**8.816**	**8.767**	**8.998**	**9.191**	**8.465**	**8.676**	**7.438**	**8.196**	**7.640**
Argelia	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162	1.200	1.203
Angola	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618	1.704	1.701
Congo	238	241	247	243	260	275	296	295	277	267
Egipto	595	579	521	501	523	523	534	530	533	530
Gabón	253	254	250	250	240	238	252	251	242	234
Guinea Ecuatorial	-	-	-	288	300	282	256	240	262	257
Libia	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487	490	1.450	993
Nigeria	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975	1.954	1.754
Sudan	-	-	-	483	457	475	462	428	119	232
Otros	952	1.090	1.010	434	422	402	394	450	454	469
Asia y Pacífico	**7.347**	**7.329**	**7.323**	**7.314**	**7.414**	**7.352**	**7.655**	**7.475**	**7.475**	**7.386**
Australia	440	444	424	449	464	464	480	414	406	332
Brunei	190	188	198	170	158	155	159	157	146	122
China	3.485	3.617	3.674	3.736	3.802	3.795	4.076	4.052	4.074	4.164
India	683	652	676	684	682	666	736	767	760	756
Indonesia	1.094	942	895	844	853	826	824	794	763	712
Malasia	762	727	704	695	694	660	636	570	586	570
Nueva Zelanda	20	19	18	42	60	56	55	47	41	35
Otros	673	741	734	695	701	731	688	675	700	695
Total Mundo	**70.616**	**71.700**	**71.734**	**71.448**	**72.120**	**69.067**	**69.979**	**70.535**	**72.865**	**72.947**
OPEP	**30.116**	**31.449**	**31.775**	**31.285**	**32.372**	**29.053**	**29.364**	**30.226**	**32.524**	**31.708**
OPEP %	**42,6**	**43,9**	**44,3**	**43,8**	**44,9**	**42,1**	**42,0**	**42,9**	**44,6**	**43,5**

1/ Cifras MPPPM
2/ Incluye producción de zona neutral

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 182
Producción Comercializada de Gas Natural (mmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**710.100**	**696.600**	**709.140**	**719.570**	**745.250**	**741.940**	**800.612**	**809.923**	**839.521**	**844.726**
Canadá	183.600	185.770	185.490	179.350	171.190	159.530	144.537	159.714	156.547	155.601
Estados Unidos	526.500	510.830	523.650	540.220	574.060	582.410	656.075	650.209	682.974	689.125
Latinoamérica	**169.365**	**176.159**	**187.360**	**200.362**	**205.859**	**213.184**	**219.219**	**218.673**	**222.668**	**224.824**
Argentina	44.900	45.630	46.100	44.830	44.060	41.360	40.100	38.770	37.640	36.887
Bolivia	10.100	12.350	13.190	14.090	14.660	12.620	14.730	15.800	18.240	18.900
Brasil	9.700	9.770	9.880	9.840	12.620	10.280	12.600	14.580	16.940	21.080
Colombia	6.400	6.670	7.220	7.640	9.000	10.490	11.300	10.950	10.200	10.200
Ecuador	240	260	280	275	260	296	330	241	517	515
México	37.400	39.050	42.930	46.290	46.610	60.355	59.067	55.230	53.713	52.423
Peru	-	-	-	2.670	3.650	3.470	7.200	11.400	11.850	13.305
Trinidad y Tobago	29.000	30.980	36.440	39.010	41.855	43.167	44.180	42.309	42.609	41.730
Venezuela[1/]	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	27.434	27.240	28.743	27.559
Otros	3.220	4.030	1.960	2.160	3.030	2.500	2.278	2.153	2.216	2.225
Europa Oriental	**771.248**	**785.300**	**804.370**	**814.620**	**819.760**	**717.270**	**786.150**	**819.227**	**808.229**	**834.887**
Ex-Unión Soviética	750.788	764.380	784.100	795.400	801.760	698.680	768.460	801.150	788.090	815.180
Hungría	2.730	2.800	3.000	2.600	2.610	3.090	2.490	2.730	2.462	2.110
Polonia	4.400	4.500	4.300	4.300	4.100	4.110	4.240	4.150	6.193	6.090
Rumania	12.600	12.400	12.080	11.600	10.700	10.950	10.470	10.707	10.979	11.017
Otros	730	1.220	890	720	590	440	490	490	505	490
Europa Occidental	**302.240**	**295.780**	**284.260**	**271.700**	**289.410**	**272.200**	**282.518**	**255.325**	**267.731**	**263.182**
Alemania	18.300	18.960	18.800	17.100	15.600	14.590	12.710	11.600	12.299	11.886
Dinamarca	9.450	10.470	10.440	9.210	10.090	8.450	8.190	6.610	5.725	4.846
Holanda	77.500	73.120	70.740	68.300	79.960	73.730	85.900	78.560	80.145	86.401
Italia	12.980	11.960	10.840	9.710	9.140	8.020	8.300	8.260	8.605	7.734
Noruega	81.000	87.000	87.600	89.700	99.200	103.750	106.350	101.420	114.055	109.040
Reino Unido	95.970	88.290	79.820	72.300	69.900	59.100	56.300	43.780	40.989	38.360
Otros	7.040	5.980	6.020	5.380	5.520	4.560	4.768	5.095	5.913	4.915
Medio Oriente	**289.193**	**320.150**	**337.991**	**356.540**	**382.813**	**450.215**	**527.446**	**554.626**	**589.545**	**617.065**
Arabia Saudita	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660	92.260	99.330	100.030
Bahrein	9.800	10.710	11.330	11.780	12.640	12.580	12.910	12.710	13.700	15.700
Emiratos Árabes Unidos	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282	52.308	54.300	54.600
Irán	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357	188.753	202.431	199.293
Irak	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303	876	646	1.179
Kuwait	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733	13.533	15.515	16.311
Omán	18.500	19.970	23.710	24.040	24.082	23.975	27.086	28.595	31.583	31.920
Qatar	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	131.165	145.271	157.050	177.602
Siria	7.100	6.100	6.250	6.000	5.900	6.510	8.940	7.870	5.800	5.300
Otros	1090	1.290	1.290	1.390	1.650	2.180	8.010	12.450	9.190	15.130
África	**153.597**	**169.225**	**186.994**	**193.257**	**212.260**	**201.522**	**210.527**	**212.448**	**226.910**	**213.304**
Angola	750	650	680	830	680	690	733	752	760	925
Argelia	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	84.615	82.767	86.454	79.647
Egipto	32.400	35.000	45.200	46.500	58.970	62.690	61.330	61.260	60.600	57.600
Libia	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814	7.855	18.118	18.463
Nigeria	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099	41.323	42.571	38.411
Otros	7.990	10.640	11.210	13.320	17.380	17.610	18.936	18.491	18.407	18.258
Asia y Pacífico	**340.040**	**364.620**	**378.170**	**390.740**	**419.669**	**430.201**	**477.000**	**473.312**	**480.668**	**488.320**
Australia	37.080	42.140	43.600	43.700	47.500	42.335	45.116	44.990	48.239	50.059
Bangladesh	13.100	14.500	15.320	16.270	17.900	19.750	20.100	20.100	21.820	22.860
Brunei	12.200	13.000	13.800	13.450	13.400	11.500	11.800	12.440	11.830	12.470
China	40.980	49.950	58.550	67.900	80.299	85.269	94.848	102.689	106.429	111.640
India	28.200	30.910	30.800	31.380	32.200	40.620	52.800	47.600	41.000	34.500
Indonesia	72.800	71.850	71.140	68.590	70.000	72.400	82.600	76.250	74.200	76.000
Malasia	53.800	55.700	55.860	55.500	61.200	58.600	61.210	61.700	62.000	64.000
Myanmar	10.200	12.200	12.600	13.520	12.400	11.540	12.100	12.013	11.970	12.200
Nueva Zelanda	4.220	3.920	4.000	4.130	3.880	3.970	4.481	4.110	4.642	4.760
Paquistán	34.460	35.500	36.120	36.800	37.500	38.410	39.450	39.200	41.260	39.970
Tailandia	22.400	23.690	24.320	26.000	28.760	30.907	36.293	37.016	41.286	41.800
Otros	10.600	11.260	12.060	13.500	14.630	14.900	16.202	15.204	15.992	18.061
Total Mundo	**2.735.783**	**2.807.834**	**2.888.285**	**2.946.789**	**3.075.021**	**3.026.532**	**3.303.472**	**3.343.534**	**3.435.272**	**3.486.308**
OPEP	**394.555**	**433.344**	**455.635**	**480.599**	**504.825**	**555.134**	**628.525**	**653.179**	**706.435**	**714.535**
OPEP (%)	**14,4**	**15,4**	**15,8**	**16,3**	**16,4**	**18,3**	**19,0**	**19,5**	**20,6**	**20,5**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 183
Capacidad de Refinación (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**18.792**	**19.143**	**19.314**	**19.417**	**19.409**	**19.654**	**19.488**	**19.775**	**19.378**	**19.865**
Canadá	2.017	2.017	2.041	1.970	2.030	1.976	1.913	2.039	2.050	2.050
Estados Unidos	16.775	17.126	17.273	17.447	17.380	17.678	17.575	17.736	17.328	17.815
Latinoamérica	**8.115**	**8.112**	**7.980**	**7.978**	**7.643**	**8.185**	**8.107**	**8.378**	**8.297**	**8.416**
Argentina	625	625	625	626	626	626	627	627	631	631
Antillas Holandesas	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Brasil	1.920	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.917	2.102
Colombia	286	286	286	286	286	286	286	291	291	291
Ecuador	176	176	176	188	188	188	188	188	188	191
Islas Vírgenes	495	495	500	500	500	500	500	500	500	500
México	1.684	1.684	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.690	1.690	1.690
Trinidad y Tobago	165	175	168	168	168	168	168	168	168	168
Venezuela[1/]	1.011	1.019	1.040	1.022	1.542	1.584	1.580	1.617	1.524	1.528
Otros	1.433	1.424	1.417	1.420	564	1.064	989	1.068	1.068	995
Europa Oriental	**9.871**	**9.822**	**9.859**	**9.921**	**9.625**	**9.787**	**9.894**	**9.978**	**10.163**	**10.088**
Ex-Unión Soviética	8.389	5.433	5.341	5.339	5.429	7.518	7.625	7.686	7.871	7.871
Otros	1.482	4.390	4.518	4.582	4.196	2.269	2.269	2.292	2.292	2.217
Europa Occidental	**15.117**	**15.416**	**15.445**	**15.405**	**15.439**	**15.439**	**15.443**	**15.156**	**14.961**	**14.098**
Alemania	2.323	2.428	2.417	2.417	2.418	2.418	2.411	2.418	2.417	2.417
Bélgica	803	858	791	798	798	798	798	740	740	740
España	1.272	1.272	1.272	1.277	1.272	1.272	1.272	1.272	1.272	1.292
Francia	1.951	1.980	1.959	1.938	1.986	1.986	1.984	1.844	1.719	1.508
Holanda	1.228	1.222	1.212	1.227	1.208	1.208	1.206	1.209	1.197	1.197
Italia	2.321	2.324	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.116
Reino Unido	1.825	1.877	1.887	1.858	1.858	1.858	1.866	1.766	1.767	1.524
Otros	3.394	3.456	3.571	3.553	3.564	3.564	3.571	3.571	3.513	3.304
Medio Oriente	**6.688**	**6.708**	**6.903**	**6.915**	**7.036**	**7.088**	**7.427**	**7.425**	**7.435**	**7.877**
Arabia Saudita	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107	2.107	2.507
Emiratos Árabes Unidos	466	466	466	466	466	675	675	675	675	707
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.368	1.715	1.715	1.715	1.715
Irak	603	603	639	639	659	818	810	810	820	830
Kuwait	936	936	932	936	936	936	936	936	936	936
Qatar	80	80	80	80	80	137	137	137	137	137
Otros	1.052	1.057	1.177	1.190	1.286	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045
África	**3.268**	**3.289**	**3.251**	**3.275**	**3.278**	**3.362**	**3.362**	**3.383**	**3.382**	**3.460**
Angola	39	39	39	38	38	39	39	39	39	39
Argelia	462	462	455	475	658	592	592	592	592	651
Egipto	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
Sur África	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	485	485	487	485	485
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Otros	1.215	1.236	1.205	1.211	1.031	695	695	715	715	735
Asia y Pacífico	**22.605**	**22.864**	**23.900**	**24.437**	**24.552**	**27.382**	**28.314**	**29.066**	**30.093**	**30.343**
Australia	755	702	705	701	707	696	725	757	760	674
Corea del Sur	2.577	2.577	2.634	2.634	2.577	2.607	2.702	2.722	2.760	2.959
China	6.289	6.246	6.246	6.246	6.446	9.479	10.302	10.834	11.547	11.787
India	2.513	2.255	2.256	2.256	2.256	3.574	3.723	3.884	4.279	4.319
Indonesia	1.056	1.057	1.057	1.051	1.051	993	1.012	1.012	1.012	1.012
Japón	4.707	4.672	4.677	4.651	4.691	4.873	4.516	4.499	4.477	4.340
Singapur	1.319	1.319	1.319	1.344	1.344	1.344	1.357	1.357	1.357	1.344
Taiwán	920	1.220	1.290	1.290	1.290	1.290	1.310	1.310	1.310	1.310
Otros	2.471	2.818	3.718	4.265	4.192	2.527	2.668	2.692	2.592	2.599
Total Mundo	**84.456**	**85.354**	**86.652**	**87.348**	**86.983**	**90.898**	**92.036**	**93.162**	**93.710**	**94.146**
OPEP	**8.150**	**8.172**	**8.261**	**8.273**	**9.001**	**9.271**	**9.606**	**9.642**	**9.558**	**10.066**
OPEP (%)	**9,6**	**9,6**	**9,5**	**9,5**	**10,3**	**10,2**	**10,4**	**10,4**	**10,2**	**10,7**

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

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 184
Producción de Productos Refinados (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**19.950**	**19.884**	**19.960**	**20.051**	**19.978**	**19.844**	**20.468**	**20.579**	**20.491**	**20.945**
Canadá	2.142	2.084	2.055	2.095	2.006	1.962	2.016	1.906	1.927	2.072
Estados Unidos	17.809	17.800	17.905	17.956	17.971	17.882	18.452	18.673	18.564	18.873
Latinoamérica	**7.374**	**7.158**	**7.320**	**7.338**	**7.608**	**7.685**	**7.325**	**7.596**	**7.254**	**7.509**
Argentina	605	603	627	672	673	620	622	617	651	679
Brasil	1.859	1.781	1.914	1.754	1.942	2.236	2.108	2.212	2.064	2.173
Ecuador	137	132	133	170	194	189	185	217	133	210
Islas Vírgenes	443	445	447	452	458	456	424	466	462	460
México	1.505	1.475	1.474	1.457	1.434	1.525	1.421	1.417	1.438	1.517
Venezuela[1/]	1.268	1.121	1.159	1.130	1.145	1.118	1.103	1.111	1.074	1.088
Otros	1.556	1.600	1.566	1.702	1.761	1.541	1.462	1.556	1.432	1.382
Europa Oriental	**6.744**	**6.979**	**7.175**	**7.414**	**7.676**	**9.246**	**9.219**	**9.168**	**9.060**	**9.013**
Bulgaria	118	131	151	151	150	0	0	0	0	0
Rusia	5.522	5.693	5.870	6.109	6.357	6.425	6.429	6.432	6.436	6.416
Rumania	281	320	307	291	287	261	219	214	216	215
Otros	823	835	848	865	882	2.560	2.571	2.522	2.408	2.382
Europa Occidental	**14.925**	**15.002**	**14.851**	**14.761**	**15.290**	**13.396**	**13.159**	**12.907**	**12.714**	**12.317**
Alemania	2.442	2.517	2.485	2.451	2.535	2.333	2.198	2.184	2.206	2.138
Bélgica	885	762	747	786	815	693	720	667	715	642
España	1.199	1.219	1.240	1.210	1.250	1.211	1.189	1.152	1.247	1.239
Francia	1.837	1.799	1.809	1.790	1.846	1.694	1.550	1.554	1.321	1.261
Holanda	1.766	1.801	1.722	1.547	1.606	1.239	1.248	1.231	1.221	1.185
Italia	1.960	2.027	1.966	2.025	2.093	1.823	1.887	1.780	1.679	1.495
Reino Unido	1.856	1.782	1.678	1.671	1.740	1.584	1.549	1.637	1.493	1.440
Otros	2.980	3.096	3.204	3.282	3.404	2.819	2.818	2.702	2.832	2.917
Medio Oriente	**6.250**	**6.395**	**6.388**	**6.334**	**6.643**	**6.508**	**6.760**	**6.471**	**6.703**	**6.607**
Arabia Saudita	1.913	1.975	1.960	1.874	1.971	1.911	1.914	1.857	1.927	1.842
Emiratos Árabes Unidos	440	442	424	393	396	315	355	446	454	442
Irán	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587	1.726	1.743	1.749	1.812	1.919
Irak	491	477	484	481	453	457	513	613	580	601
Kuwait	840	911	887	877	1.003	893	980	882	1.057	992
Qatar	119	119	132	132	126	126	133	127	123	113
Otros	1.010	1.031	1.053	1.080	1.107	1.080	1.121	797	749	698
África	**2.772**	**2.931**	**2.887**	**3.067**	**2.663**	**2.252**	**2.620**	**2.422**	**2.196**	**2.146**
Angola	40	42	50	61	48	46	47	39	39	45
Argelia	447	452	451	502	517	412	632	501	452	506
Egipto	536	562	500	554	559	618	603	540	532	445
Libia	401	460	468	497	353	349	367	341	148	145
Nigeria	341	388	369	379	80	41	88	100	82	89
Otros	1.006	1.027	1.048	1.075	1.107	786	884	900	943	916
Asia y Pacífico	**20.265**	**20.765**	**21.506**	**22.478**	**22.884**	**24.208**	**25.848**	**25.997**	**26.586**	**26.883**
Australia	710	679	632	687	667	675	675	682	657	628
Corea del Sur	2.443	2.557	2.614	2.601	2.568	2.476	2.538	2.685	2.788	2.695
China	5.519	5.685	6.137	6.628	6.963	8.578	9.517	9.843	10.133	10.189
India	2.520	2.492	2.785	3.027	3.171	3.162	3.715	3.932	4.097	4.374
Indonesia	1.012	1.054	1.054	1.213	1.184	1.184	1.191	973	900	902
Japón	4.388	4.504	4.398	4.338	4.262	3.863	3.838	3.642	3.625	3.661
Singapur	966	995	1.026	1.063	1.107	1.110	1.185	1.075	1.089	1.115
Taiwán	941	971	1.002	1.011	1.002	997	928	870	932	910
Otros	1.766	1.829	1.860	1.911	1.960	2.163	2.261	2.295	2.365	2.409
Total Mundo	**78.279**	**79.113**	**80.086**	**81.443**	**82.742**	**83.139**	**85.399**	**85.140**	**85.003**	**85.420**
OPEP	**7.874**	**7.958**	**7.964**	**7.993**	**7.873**	**7.583**	**8.060**	**7.984**	**7.881**	**7.992**
OPEP (%)	**10,1**	**10,1**	**9,9**	**9,8**	**9,5**	**9,1**	**9,4**	**9,4**	**9,3**	**9,4**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 185
Consumo de Productos Refinados (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**22.339**	**22.348**	**22.614**	**23.313**	**22.017**	**20.937**	**21.448**	**21.218**	**20.821**	**21.194**
Canadá	2.256	2.247	2.209	2.283	2.225	2.163	2.265	2.266	2.277	2.291
Estados Unidos	20.080	20.098	20.402	21.028	19.790	18.771	19.181	18.949	18.542	18.900
Otros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Latinoamérica	**6.537**	**6.713**	**7.014**	**7.713**	**7.978**	**8.291**	**8.503**	**8.736**	**8.987**	**9.177**
Argentina	453	462	501	527	595	600	631	652	669	689
Brasil	2.076	2.120	2.167	2.382	2.518	2.572	2.714	2.798	2.895	3.013
Colombia	231	226	236	271	274	276	278	283	289	295
Ecuador	145	153	164	193	197	222	242	258	264	270
México	1.934	1.991	2.087	2.173	2.161	2.071	2.080	2.113	2.144	2.105
Venezuela[1/]	498	523	561	578	606	632	632	668	698	741
Otros	1.200	1.237	1.297	1.590	1.626	1.918	1.925	1.963	2.027	2.064
Europa Oriental	**4.760**	**4.873**	**4.997**	**5.385**	**5.436**	**5.297**	**5.477**	**5.591**	**5.659**	**5.695**
República Checa	200	209	208	211	215	205	201	197	195	190
Rumania	217	217	215	213	195	176	166	163	167	167
Eslovaquia	81	58	59	83	86	81	84	82	72	72
Ex-Unión Soviética	3.556	3.053	3.834	2.913	3.036	3.477	3.743	3.855	3.952	3.998
Otros	707	1.336	682	1.965	1.904	1.358	1.284	1.294	1.274	1.267
Europa Occidental	**14.546**	**14.789**	**14.769**	**14.926**	**14.799**	**14.062**	**14.008**	**13.618**	**13.164**	**13.004**
Alemania	2.604	2.623	2.668	2.420	2.542	2.453	2.470	2.397	2.388	2.405
España	1.382	1.423	1.406	1.611	1.547	1.467	1.441	1.386	1.289	1.199
Francia	1.878	1.879	1.879	1.979	1.946	1.868	1.833	1.792	1.740	1.729
Holanda	604	693	679	1.111	1.069	1.005	1.020	1.016	1.021	968
Italia	1.726	1.716	1.704	1.729	1.667	1.544	1.544	1.494	1.353	1.289
Reino Unido	1.531	1.632	1.615	1.734	1.727	1.636	1.621	1.584	1.503	1.519
Otros	4.823	4.823	4.819	4.343	4.302	4.087	4.078	3.949	3.871	3.896
Medio Oriente	**4.374**	**4.609**	**4.820**	**6.517**	**6.925**	**7.096**	**7.370**	**7.584**	**7.869**	**8.051**
Arabia Saudita	1.138	1.175	1.258	2.074	2.253	2.362	2.600	2.727	2.873	2.994
Emiratos Árabes Unidos	194	204	214	569	598	565	591	618	638	655
Irán	1.375	1.479	1.599	1.719	1.814	1.859	1.820	1.784	1.765	1.776
Irak	504	537	516	583	600	663	694	752	803	835
Kuwait	231	249	241	316	324	341	358	361	377	383
Qatar	69	60	82	82	104	102	107	123	123	147
Siria	236	247	263	358	394	347	320	314	310	278
Otros	628	657	646	816	839	858	880	906	980	982
África	**2.128**	**2.218**	**2.256**	**3.052**	**3.182**	**3.229**	**3.349**	**3.375**	**3.466**	**3.550**
Angola	50	53	94	77	81	87	95	105	119	128
Argelia	233	246	255	283	310	315	344	330	351	377
Egipto	567	600	618	694	698	703	716	751	748	756
Libia	231	230	229	234	253	273	301	231	236	250
Nigeria	242	258	232	223	243	233	271	311	344	385
Túnez	83	84	82	88	84	85	87	87	90	90
Otros	723	749	745	1.455	1.514	1.533	1.535	1.560	1.580	1.564
Asia y Pacífico	**21.916**	**22.428**	**23.017**	**25.543**	**25.687**	**25.874**	**27.079**	**27.887**	**28.902**	**29.246**
Australia	827	865	926	952	986	1.042	1.060	1.105	1.126	1.134
Corea del Sur	2.151	2.183	2.125	2.241	2.142	2.189	2.268	2.258	2.301	2.287
China	6.180	6.342	6.764	7.587	7.972	8.254	8.951	9.410	9.739	10.068
India	2.472	2.536	2.713	2.999	3.072	3.231	3.306	3.433	3.649	3.698
Indonesia	1.144	1.200	1.151	1.244	1.248	1.286	1.333	1.371	1.406	1.431
Japón	5.243	5.242	5.211	5.037	4.798	4.390	4.455	4.471	4.726	4.545
Nueva Zelanda	131	137	153	156	157	151	152	151	150	153
Tailandia	752	762	764	938	911	931	956	999	1.042	1.071
Otros	3.017	3.162	3.210	4.390	4.401	4.402	4.598	4.691	4.763	4.860
Total Mundo	**76.600**	**77.978**	**79.487**	**86.450**	**86.024**	**84.780**	**87.233**	**88.008**	**88.869**	**89.915**
OPEP	**4.910**	**5.166**	**5.446**	**6.929**	**7.382**	**7.654**	**8.054**	**8.269**	**8.589**	**8.940**
OPEP (%)	**6,4**	**6,6**	**6,9**	**8,0**	**8,6**	**9,5**	**9,2**	**9,4**	**9,7**	**9,9**

1/ Cifras MPPPM.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 186
Consumo de Gas Natural (mmmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**784**	**782**	**778**	**814**	**822**	**816**	**850**	**871**	**903**	**923**
Canadá	95	98	97	96	96	95	95	101	100	104
Estados Unidos	634	623	614	654	659	649	682	693	723	737
México	54	61	67	64	66	73	73	77	80	83
Latinoamérica	**119**	**124**	**136**	**143**	**144**	**139**	**148**	**152**	**162**	**169**
Argentina	38	40	42	44	44	43	43	46	47	48
Brasil	19	20	21	21	25	20	27	27	32	38
Chile	9	8	8	5	3	3	5	5	5	4
Colombia	6	7	7	7	8	9	9	9	10	11
Venezuela	28	27	32	36	34	32	29	30	31	31
Otros	19	21	27	30	30	31	35	36	37	37
Europa Oriental	**614**	**623**	**644**	**653**	**648**	**591**	**633**	**647**	**636**	**621**
Ex-Unión Soviética	552	561	583	592	586	535	574	590	580	567
Hungría	13	12	11	13	14	13	13	10	10	9
Polonia	13	14	14	14	15	14	16	16	17	17
Rumania	18	18	18	16	16	13	14	14	14	13
Otros	18	19	19	18	18	15	18	17	16	16
Europa Occidental	**464**	**475**	**474**	**476**	**485**	**457**	**495**	**453**	**447**	**443**
Alemania	86	86	87	83	81	78	83	75	78	84
Italia	74	79	77	78	78	72	76	71	69	64
Francia	45	45	44	42	44	42	47	41	42	43
Holanda	41	39	38	37	39	39	44	38	36	37
Reino Unido	97	95	90	91	93	87	94	78	74	73
Otros	121	131	137	144	150	140	150	150	148	143
Medio Oriente	**259**	**277**	**295**	**316**	**347**	**357**	**386**	**403**	**413**	**428**
Arabia Saudita	66	71	74	74	80	79	88	92	99	103
Emiratos Árabes Unidos	40	42	43	49	60	59	61	63	66	68
Irán	99	103	112	126	135	143	153	162	162	162
Otros	55	61	66	67	73	76	84	86	87	95
África	**81**	**86**	**89**	**96**	**101**	**100**	**108**	**115**	**123**	**123**
Argelia	22	23	24	24	25	27	26	28	31	32
Egipto	32	32	37	38	41	43	45	50	53	51
Otros	28	31	29	34	35	30	36	37	39	40
Asia y Pacífico	**366**	**397**	**424**	**458**	**480**	**498**	**562**	**594**	**627**	**639**
Australia	23	22	24	27	26	25	25	25	19	18
China	40	47	56	71	81	90	107	131	146	162
Corea del Sur	28	30	32	35	36	34	43	46	50	53
India	32	36	37	40	41	52	63	61	59	51
Indonesia	32	33	33	31	33	37	40	37	36	38
Japón	77	79	84	90	94	87	95	106	117	117
Malasia	25	31	34	33	34	33	35	32	35	34
Paquistán	35	36	36	37	38	38	40	39	41	39
Tailandia	30	33	33	35	37	39	45	47	51	52
Otros	45	51	54	59	61	62	69	70	74	76
Total Mundo	**2.687**	**2.765**	**2.840**	**2.955**	**3.027**	**2.958**	**3.181**	**3.233**	**3.311**	**3.347**

Fuente: *BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014*

CUADRO 187
Exportaciones de Petróleo Crudo[1/] (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**1.376**	**1.378**	**1.393**	**1.422**	**1.564**	**1.531**	**1.483**	**1.723**	**1.807**	**2.137**
Canadá	1.356	1.358	1.373	1.401	1.525	1.486	1.441	1.675	1.746	2.018
Estados Unidos	20	20	21	21	39	45	42	48	61	119
Latinoamérica	**5.191**	**5.143**	**5.198**	**4.728**	**4.960**	**4.731**	**5.005**	**4.851**	**4.781**	**4.451**
Colombia	228	231	234	244	346	358	482	399	403	367
Ecuador	374	380	376	342	348	329	340	330	356	388
México	2.124	2.021	2.048	1.738	1.446	1.312	1.460	1.421	1.333	1.271
Trinidad y Tobago	71	70	71	26	10	94	75	69	53	65
Venezuela[2/]	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063	1.976
Otros	244	249	252	262	559	626	695	674	573	384
Europa Oriental	**4.827**	**4.840**	**4.943**	**5.278**	**5.058**	**7.204**	**7.291**	**6.822**	**6.651**	**6.585**
Rusia	4.822	4.835	4.924	5.264	5.046	4.967	4.977	4.786	4.757	4.710
Otros	5	5	19	14	12	2.237	2.314	2.036	1.894	1.875
Europa Occidental	**4.355**	**3.740**	**3.443**	**3.222**	**2.786**	**2.761**	**2.550**	**2.179**	**2.037**	**1.958**
Noruega	2.731	2.377	2.210	2.012	1.702	1.773	1.605	1.423	1.303	1.198
Reino Unido	1.249	1.009	928	933	840	771	736	560	573	595
Otros	375	354	306	277	243	217	209	196	161	165
Medio Oriente	**16.370**	**16.897**	**16.894**	**16.948**	**17.575**	**15.596**	**16.323**	**17.873**	**18.233**	**17.652**
Arabia Saudita	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644	7.218	7.557	7.571
Emiratos Árabes Unidos	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103	2.457	2.445	2.701
Irán	2.684	2.395	2.377	2.639	2.574	2.406	2.583	2.537	2.102	1.215
Irak	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890	2.166	2.423	2.390
Kuwait	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430	1.816	2.070	2.058
Omán	765	761	769	683	593	671	746	742	768	838
Qatar	543	677	620	615	703	647	586	588	588	599
Siria	247	248	248	250	253	250	149	114	-	-
Otros	281	290	238	200	203	147	191	236	280	280
África	**6.381**	**6.481**	**6.583**	**6.883**	**6.396**	**7.106**	**7.210**	**6.057**	**6.591**	**5.851**
Angola	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683	1.543	1.663	1.669
Argelia	893	970	947	1.253	841	747	709	698	809	744
Congo	215	237	238	239	240	272	301	300	248	153
Egipto	43	45	57	44	98	102	87	83	91	97
Gabón	202	202	204	207	209	188	158	127	102	58
Nigeria[3/]	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464	2.377	2.368	2.193
Libia	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118	300	962	589
Sudan	-	-	-	-	-	371	389	337	63	70
Otros	446	448	453	460	463	325	301	292	285	278
Asia y Pacífico	**2.006**	**1.961**	**1.877**	**1.791**	**1.743**	**1.676**	**1.558**	**1.345**	**1.346**	**1.235**
Australia	284	230	235	239	239	272	263	205	260	205
Brunei	189	199	201	182	164	152	161	154	138	115
China	109	161	126	76	107	104	40	51	49	32
Indonesia	413	374	301	319	294	323	356	303	300	316
Malasia	376	383	391	401	402	372	369	280	268	263
Vietnam	396	363	365	276	206	202	153	104	110	102
Otros	240	251	259	298	330	251	216	248	221	202
Total Mundo	**40.506**	**40.441**	**40.331**	**40.272**	**40.083**	**40.605**	**41.420**	**40.850**	**41.446**	**39.869**
OPEP	**23.076**	**23.720**	**23.863**	**24.205**	**24.513**	**22.717**	**23.503**	**23.988**	**25.406**	**24.093**
OPEP (%)	**57,0**	**58,7**	**59,2**	**60,1**	**61,2**	**55,9**	**56,7**	**58,7**	**61,3**	**60,4**

1/ Incluye re-exportaciones.
2/ Cifras MPPPM.
3/ Incluye condensados.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 188
Exportaciones de Productos Refinados[1/] (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**1.361**	**1.475**	**1.633**	**1.673**	**2.086**	**2.222**	**2.475**	**2.934**	**3.165**	**3.352**
Canadá	415	442	463	443	445	432	412	387	467	505
Estados Unidos	946	1.033	1.170	1.230	1.641	1.790	2.063	2.547	2.698	2.847
Latinoamérica	**2.140**	**2.251**	**2.286**	**2.241**	**2.021**	**1.947**	**1.782**	**1.762**	**1.566**	**1.554**
Ecuador	28	20	35	40	42	34	28	29	28	20
Antillas Holandesas	215	220	224	230	231	201	203	184	165	156
Islas Vírgenes	395	403	410	419	421	394	367	340	313	315
México	83	178	228	221	244	219	209	194	146	187
Trinidad y Tobago	127	130	133	104	94	108	88	115	68	91
Venezuela[2/]	700	700	655	580	423	448	362	382	337	384
Otros	594	601	601	646	566	543	524	518	509	401
Europa Oriental	**2.098**	**2.076**	**2.114**	**2.015**	**1.450**	**2.890**	**2.586**	**2.727**	**2.754**	**2.939**
Rusia	1.868	1.836	1.864	1.730	1.127	2.159	1.913	1.923	1.980	2.123
Rumania	67	68	69	95	101	96	75	76	74	76
Otros	163	172	181	191	222	635	598	728	700	740
Europa Occidental	**5.237**	**5.587**	**5.782**	**5.680**	**5.679**	**5.527**	**5.790**	**5.852**	**6.148**	**6.170**
Alemania	484	536	557	572	517	453	363	364	377	396
Bélgica	452	457	432	430	400	343	339	378	383	491
Francia	481	563	535	531	571	466	446	430	414	394
Holanda	1.494	1.605	1.789	1.565	1.645	1.871	2.106	2.078	2.150	2.117
Italia	470	550	502	585	527	489	559	507	544	458
Reino Unido	625	616	580	611	561	521	543	575	558	537
Otros	1.231	1.261	1.387	1.386	1.459	1.384	1.434	1.520	1.722	1.777
Medio Oriente	**3.221**	**3.376**	**3.451**	**3.199**	**2.960**	**2.950**	**3.049**	**3.346**	**3.360**	**3.707**
Arabia Saudita	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951	902	862	794
Bahrein	243	253	246	253	238	240	247	241	246	248
Emiratos Árabes Unidos	504	509	453	408	359	302	376	524	524	792
Irán	340	402	462	388	275	301	371	441	456	394
Irak	12	14	56	66	85	30	5	1	2	65
Kuwait	604	614	750	739	708	674	632	629	661	805
Qatar	65	77	81	74	98	249	322	509	465	511
Otros	119	122	126	133	139	146	146	99	144	98
África	**1.033**	**1.020**	**1.026**	**1.077**	**1.011**	**745**	**590**	**703**	**567**	**720**
Angola	14	14	14	27	41	41	8	26	26	33
Argelia	446	452	435	451	457	232	314	492	351	453
Egipto	83	74	68	65	67	54	61	61	51	42
Gabón	7	7	7	7	7	6	5	7	9	9
Nigeria	67	49	50	53	19	12	23	24	8	23
Libia	162	163	183	198	157	136	48	21	40	76
Otros	255	261	268	275	263	264	132	72	82	84
Asia y Pacífico	**3.488**	**3.673**	**3.910**	**4.263**	**5.055**	**5.291**	**5.323**	**5.341**	**5.257**	**5.597**
Australia	139	97	84	64	50	49	43	36	47	40
China	336	330	323	313	456	523	583	621	524	625
Indonesia	144	142	226	107	103	82	85	92	71	76
Japón	90	173	204	287	406	391	369	345	269	340
Malasia	221	230	238	248	189	286	303	308	402	493
Singapur	1.083	1.125	1.167	1.475	1.623	1.766	1.767	1.671	1.731	1.743
Otros	1.474	1.577	1.668	1.769	2.228	2.193	2.173	2.267	2.213	2.280
Total Mundo	**18.577**	**19.458**	**20.201**	**20.148**	**20.262**	**21.570**	**21.594**	**22.665**	**22.817**	**24.039**
OPEP	**4.274**	**4.398**	**4.451**	**4.163**	**3.722**	**3.467**	**3.439**	**3.980**	**3.760**	**4.350**
OPEP (%)	**23,0**	**22,6**	**22,0**	**20,7**	**18,4**	**16,1**	**15,9**	**17,6**	**16,5**	**18,1**

1/ Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
2/ Cifras MPPPM.

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 189
Exportaciones de Gas Natural (mmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**126.336**	**125.270**	**119.950**	**129.830**	**130.480**	**122.610**	**125.806**	**130.891**	**134.129**	**126.372**
Canadá	102.100	104.650	99.750	107.300	103.200	92.240	93.611	88.210	88.290	81.931
Estados Unidos	24.236	20.620	20.200	22.530	27.280	30.370	32.195	42.681	45.839	44.441
Latinoamérica	**29.640**	**33.000**	**34.060**	**34.560**	**32.810**	**33.010**	**35.980**	**38.913**	**39.981**	**43.445**
Argentina	7.830	6.540	6.550	2.590	950	880	420	200	100	100
Bolivia	7.910	10.360	11.180	11.580	11.790	9.790	11.650	13.320	14.540	17.600
Colombia	-	-	-	100	1.500	1.800	2.180	2.110	2.540	2.591
México	-	250	80	1.530	1.210	790	850	13	11	11
Trinidad y Tobago	13.900	15.850	16.250	18.760	17.360	19.750	19.140	17.630	17.700	17.900
Otros	-	-	-	-	-	-	1.740	5.640	5.090	5.243
Europa Oriental	**158.200**	**285.090**	**308.160**	**303.390**	**315.360**	**278.370**	**283.020**	**297.320**	**270.530**	**295.809**
Ex-Unión Soviética	158.200	285.090	308.160	303.390	315.360	278.370	283.020	297.320	270.530	295.809
Europa Occidental	**156.620**	**165.630**	**169.290**	**168.730**	**185.280**	**182.860**	**201.998**	**202.249**	**217.724**	**215.422**
Alemania	12.500	15.740	14.800	13.850	14.640	12.380	15.730	19.745	18.173	18.824
Austria	700	1.110	330	130	-	-	5.439	4.704	4.234	4.234
Bélgica	3.300	4.400	4.500	3.100	2.600	2.460	2.460	2.511	2.561	2.561
Dinamarca	4.290	5.410	4.970	4.400	5.450	4.010	3.520	3.127	2.983	2.236
España	-	-	-	-	160	1.000	1.152	3.098	4.414	5.832
Francia	770	900	900	1.100	1.000	840	2.945	6.483	5.994	5.027
Holanda	48.400	46.750	49.000	50.400	54.500	50.320	53.300	50.410	54.510	59.500
Italia	60	400	370	70	200	130	137	373	324	226
Noruega	74.600	81.700	84.220	85.280	95.230	98.850	100.600	95.077	111.928	106.596
Reino Unido	12.000	9.220	10.200	10.400	11.500	12.170	16.055	15.960	11.971	9.754
Otros	-	-	-	-	-	700	660	761	632	632
Medio Oriente	**46.447**	**58.380**	**66.500**	**80.130**	**87.520**	**96.365**	**148.716**	**158.115**	**158.142**	**167.929**
Emiratos Árabes Unidos	8.087	16.340	16.780	17.320	15.740	15.200	16.110	15.770	15.612	15.456
Irán	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429	9.114	9.152	9.307
Omán	10.600	10.620	12.940	13.150	10.890	11.540	11.450	10.930	10.870	11.400
Qatar	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.437	113.551	115.668	122.874
Yemen	-	-	-	-	-	420	5.290	8.750	6.840	8.892
África	**75.727**	**93.340**	**107.050**	**110.430**	**115.070**	**105.090**	**114.349**	**100.704**	**104.865**	**92.688**
Argelia	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359	52.017	54.594	46.708
Libia	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970	3.666	6.225	5.513
Nigeria	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	23.650	25.941	28.266	24.543
Egipto	1.100	8.290	16.900	15.870	16.920	18.320	15.170	10.520	7.460	7.087
Otros	1.190	2.270	2.600	4.330	8.370	8.220	8.200	8.560	8.320	8.837
Asia y Pacífico	**95.800**	**98.970**	**100.230**	**104.050**	**104.740**	**108.580**	**116.230**	**114.670**	**112.290**	**115.724**
Australia	11.700	14.850	18.030	20.060	20.240	24.250	25.350	25.240	27.410	29.300
Brunei	9.500	9.150	9.810	9.350	9.200	8.810	8.830	9.420	8.880	9.324
Indonesia	38.500	36.290	34.170	33.940	36.170	36.500	41.250	38.870	34.730	32.800
Malasia	28.600	29.820	29.240	31.300	30.580	30.730	31.990	32.570	32.800	35.400
Myanmar	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.290	8.810	8.570	8.470	8.900
Total Mundo	**688.770**	**859.680**	**905.240**	**931.120**	**971.260**	**926.885**	**1.026.099**	**1.042.862**	**1.037.661**	**1.057.389**
OPEP	**109.284**	**130.540**	**141.110**	**157.210**	**166.410**	**162.955**	**222.955**	**220.059**	**229.517**	**224.918**
OPEP (%)	**15,9**	**15,2**	**15,6**	**16,9**	**17,1**	**17,6**	**21,7**	**21,1**	**22,1**	**21,3**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 190
Importaciones de Petróleo Crudo (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**10.985**	**11.024**	**10.943**	**11.623**	**11.360**	**10.430**	**10.504**	**9.595**	**9.206**	**8.366**
Canadá	897	898	825	848	837	799	770	681	714	653
Estados Unidos	10.088	10.126	10.118	10.775	10.523	9.631	9.734	8.914	8.492	7.713
Latinoamérica	**1.952**	**1.926**	**1.935**	**2.056**	**2.045**	**2.362**	**2.282**	**2.511**	**2.585**	**2.606**
Brasil	413	420	427	426	391	384	312	318	312	364
Chile	217	212	222	217	202	199	168	171	175	195
Cuba	40	45	45	44	98	192	198	199	204	138
Antillas Holandesas	218	222	226	222	209	131	179	199	237	200
Perú	-	-	-	112	99	101	95	94	90	90
Trinidad y Tobago	-	-	-	95	93	99	69	83	57	39
Otros	1.064	1.028	1.015	940	953	1.257	1.261	1.446	1.510	1.580
Europa Oriental	**1.014**	**1.097**	**1.173**	**2.031**	**2.012**	**1.525**	**1.406**	**1.486**	**1.402**	**1.365**
Bulgaria	114	124	142	144	146	123	110	100	124	113
República Checa	129	155	156	145	164	145	161	161	143	132
Rumania	150	177	179	172	170	142	120	112	104	109
Lituania	-	-	-	-	-	182	190	187	182	189
Otros	620	640	696	1.570	1.532	933	825	926	849	822
Europa Occidental	**12.118**	**12.035**	**11.815**	**11.653**	**11.619**	**10.754**	**10.643**	**10.276**	**10.523**	**9.886**
Bélgica	693	645	637	666	683	630	662	605	639	558
Francia	1.737	1.722	1.671	1.636	1.670	1.442	1.295	1.294	1.143	1.110
Alemania	2.251	2.301	2.247	2.157	2.128	1.979	1.883	1.827	1.882	1.825
Grecia	408	377	399	411	389	359	411	331	419	392
Italia	1.747	1.805	1.753	1.780	1.664	1.541	1.585	1.453	1.381	1.179
Holanda	1.044	1.052	960	987	995	973	1.033	987	1.004	952
España	1.178	1.189	1.208	1.161	1.181	1.056	1.059	1.054	1.183	1.168
Suecia	418	406	391	364	425	384	401	380	417	339
Turquía	481	470	484	473	439	287	352	365	392	375
Reino Unido	1.151	1.078	1.049	1.029	1.062	1.060	964	1.009	1.081	1.011
Otros	1.011	989	1.018	990	983	1.043	999	971	982	977
Medio Oriente	**505**	**507**	**511**	**515**	**648**	**499**	**551**	**465**	**348**	**352**
Bahrein	226	227	228	230	212	213	236	244	220	219
Otros	279	280	282	285	435	285	315	221	128	133
África	**872**	**912**	**892**	**915**	**949**	**882**	**923**	**906**	**851**	**846**
Costa de Marfil	73	81	82	83	83	83	84	73	70	73
Kenia	41	36	37	38	38	38	39	39	40	39
Marruecos	120	141	144	147	147	147	149	151	105	105
Otros	638	654	630	648	681	615	650	643	636	629
Asia y Pacífico	**14.860**	**15.030**	**15.647**	**17.684**	**17.924**	**16.922**	**17.768**	**18.419**	**19.263**	**19.338**
Australia	399	383	388	397	409	385	431	488	499	451
Corea del Sur	2.277	2.329	2.413	2.390	2.348	2.324	2.378	2.521	2.555	2.450
India	1.936	1.943	2.214	2.457	2.588	3.216	3.158	3.360	3.559	3.782
Indonesia	255	342	290	325	217	328	285	254	264	291
Japón	4.037	4.131	4.063	4.036	3.851	3.416	3.441	3.558	3.458	3.408
Singapur	892	707	730	1.036	1.016	601	716	717	833	784
Tailandia	860	827	828	746	761	777	817	794	860	868
China	-	-	-	-	-	4.112	4.806	5.074	5.424	5.658
Nueva Zelanda	-	-	-	-	-	91	99	103	106	100
Filipinas	-	-	-	-	-	139	182	183	185	152
Otros	4.203	4.369	4.722	6.299	6.733	1.533	1.455	1.367	1.519	1.394
Total Mundo	**42.304**	**42.530**	**42.916**	**46.477**	**46.555**	**43.373**	**44.075**	**43.657**	**44.177**	**42.759**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 191
Importaciones de Productos Refinados[1/] (mb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**2.502**	**2.914**	**2.755**	**2.713**	**2.415**	**2.103**	**2.087**	**1.930**	**1.526**	**1.439**
Canadá	261	299	292	282	330	279	238	266	225	220
Estados Unidos	2.236	2.611	2.458	2.426	2.080	1.819	1.844	1.660	1.297	1.215
Otros	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4
Latinoamérica	**1.450**	**1.526**	**1.697**	**1.960**	**2.053**	**1.945**	**2.332**	**2.514**	**2.473**	**2.077**
Brasil	216	222	261	320	344	309	499	655	568	554
Cuba	71	72	75	77	79	9	5	5	5	5
México	307	343	364	427	478	455	551	612	609	521
Antillas Holandesas	63	61	64	66	66	87	95	96	101	99
Panamá	18	30	25	43	43	43	52	60	70	54
Puerto Rico	103	105	108	111	106	154	175	166	157	143
Otros	673	692	800	916	938	889	955	920	963	701
Europa Oriental	**372**	**399**	**418**	**398**	**353**	**390**	**419**	**459**	**363**	**346**
Bulgaria	30	36	38	34	30	30	31	35	37	38
Hungría	35	10	44	47	45	44	48	58	37	41
Polonia	139	42	166	139	120	160	153	161	124	127
Rusia	10	161	11	11	11	11	38	66	26	5
Otros	158	149	160	166	146	145	148	139	139	135
Europa Occidental	**5.572**	**6.118**	**6.450**	**5.984**	**6.207**	**6.572**	**6.773**	**6.758**	**6.675**	**6.901**
Bélgica	355	415	395	357	439	362	307	418	372	529
Francia	648	743	718	693	700	776	822	817	889	869
Alemania	691	712	755	583	704	667	716	671	655	716
Italia	283	270	270	242	230	240	223	212	183	231
Holanda	1.175	1.341	1.556	1.368	1.459	1.632	1.795	1.807	1.910	1.867
Reino Unido	383	467	556	495	437	476	517	488	529	585
Otros	2.039	2.170	2.199	2.246	2.238	2.419	2.393	2.345	2.137	2.104
Medio Oriente	**544**	**462**	**512**	**577**	**555**	**754**	**642**	**646**	**792**	**732**
Siria	22	21	21	22	21	87	90	92	168	-
Otros	523	441	491	555	535	667	552	554	624	732
África	**725**	**774**	**805**	**867**	**853**	**970**	**1.077**	**1.152**	**1.403**	**1.335**
Egipto	69	76	82	92	103	157	186	164	226	168
Marruecos	67	77	80	83	82	81	80	60	53	52
Nigeria	174	154	155	171	156	162	177	162	174	164
Túnez	66	64	66	68	68	68	78	58	60	60
Otros	350	403	422	453	444	503	556	707	890	891
Asia y Pacífico	**6.101**	**5.873**	**6.404**	**6.451**	**7.112**	**7.133**	**7.344**	**7.378**	**7.529**	**7.825**
Australia	202	225	246	253	337	339	304	334	390	433
China	762	634	733	681	804	777	835	960	895	931
Hong Kong	348	325	344	365	331	389	433	399	361	364
India	193	233	282	415	408	283	326	320	306	311
Japón	1.344	1.045	1.059	954	934	829	930	1.300	1.075	1.004
Nueva Zelanda	43	39	43	51	44	45	36	42	36	44
Singapur	1.150	1.294	1.496	1.649	1.978	2.210	2.215	1.765	2.168	2.310
Otros	2.059	2.079	2.202	2.085	2.276	2.261	2.266	2.258	2.298	2.428
Total Mundo	**17.268**	**18.066**	**19.040**	**18.951**	**19.548**	**19.868**	**20.673**	**20.837**	**20.761**	**20.655**

1/ Incluye productos petroleros provenientes de las plantas de gas

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CUADRO 192
Importaciones de Gas Natural (mmm³)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	**131.800**	**132.910**	**125.760**	**143.850**	**130.250**	**127.071**	**128.562**	**127.975**	**120.165**	**108.272**
Canadá	11.150	10.140	9.370	13.200	15.900	20.830	22.622	29.740	31.312	26.622
Estados Unidos	120.650	122.770	116.390	130.650	114.350	106.241	105.940	98.235	88.853	81.650
Latinoamérica	**27.730**	**26.460**	**28.750**	**26.300**	**29.810**	**28.910**	**37.868**	**43.531**	**53.257**	**63.599**
Argentina	800	1.730	1.800	1.680	1.300	2.660	3.610	7.560	8.700	11.200
Brasil	7.600	8.970	9.860	10.020	11.030	8.440	12.600	10.482	13.850	17.400
Chile	7.200	6.100	5.950	2.380	750	1.490	3.410	3.920	3.830	3.778
México	11.200	8.640	10.050	10.810	13.880	13.160	15.150	18.060	22.300	26.700
Venezuela	-	-	-	100	1.500	1.800	1.446	1.797	1.877	1.821
Otros	930	1.020	1.090	1.310	1.350	1.360	1.652	1.712	2.700	2.700
Europa Oriental	**51.390**	**174.830**	**198.670**	**187.110**	**192.010**	**137.130**	**146.618**	**155.153**	**137.696**	**136.807**
Bulgaria	2.800	2.850	2.850	3.050	3.100	2.640	2.160	2.640	2.540	2.768
República Checa	15.930	9.480	9.480	8.630	8.610	9.570	11.140	11.280	7.398	8.478
Hungría	11.000	12.290	11.600	10.450	11.500	8.100	7.510	6.910	6.100	6.300
Lituania	2.930	2.900	3.400	3.400	3.090	2.740	2.630	3.000	2.450	2.450
Polonia	9.810	10.210	10.390	9.280	10.280	9.150	10.894	11.170	12.366	12.460
Rumania	6.200	6.250	5.300	4.500	4.500	2.050	2.150	2.650	2.000	1.100
Otros	2.720	130.850	155.650	147.800	150.930	102.880	110.134	117.503	104.842	103.251
Europa Occidental	**336.060**	**364.480**	**379.860**	**378.760**	**406.925**	**395.597**	**424.424**	**414.794**	**414.329**	**415.486**
Alemania	88.700	90.750	90.920	82.900	92.765	94.572	88.884	85.110	87.964	94.920
Austria	7.880	8.810	7.700	7.000	8.100	7.190	7.530	9.780	7.812	6.413
Bélgica	21.700	21.980	22.450	21.080	21.140	21.760	31.330	28.510	27.000	30.600
España	27.400	33.440	35.160	35.130	39.060	35.430	36.716	35.520	36.754	35.399
Ex-Yugoslavia	4.710	4.930	4.850	4.800	4.790	2.970	3.313	2.958	3.820	3.820
Finlandia	4.610	4.200	4.520	4.320	4.500	4.100	4.782	3.940	3.661	3.484
Francia	47.300	49.030	49.580	46.920	49.250	49.060	46.199	47.320	47.708	47.873
Grecia	2.750	2.860	3.190	4.010	4.140	3.290	3.815	4.762	4.376	3.866
Holanda	15.300	18.190	18.610	18.360	17.970	16.980	16.970	14.300	15.410	15.500
Irlanda	3.350	2.950	3.400	4.700	5.000	5.080	5.261	5.290	4.522	4.401
Italia	67.700	73.630	77.350	73.880	76.870	69.310	75.348	69.930	67.802	61.953
Luxemburgo	1.400	1.400	1.500	1.300	1.200	1.300	1.366	1.250	1.206	1.028
Portugal	3.560	4.200	4.070	4.140	4.560	4.410	5.109	5.000	4.904	4.884
Reino Unido	13.400	16.520	21.360	29.960	36.540	41.060	53.850	52.838	49.100	48.944
Suecia	1.050	1.030	1.080	1.110	1.000	1.310	1.642	1.296	1.129	1.085
Suiza	2.770	3.250	2.980	2.990	3.190	3.625	3.165	3.190	3.333	3.736
Turquía	22.200	27.030	31.060	36.160	36.850	33.180	38.037	42.560	45.922	45.270
Otros	280	280	80	0	0	970	1.107	1.240	1.906	2.310
Medio Oriente	**7.500**	**17.680**	**18.830**	**25.800**	**35.280**	**39.100**	**41.048**	**45.844**	**40.599**	**40.337**
Irán	5.200	5.800	5.800	7.300	7.100	5.800	7.243	11.659	6.720	5.329
Jordania	1.100	1.280	1.930	2.350	2.720	2.850	2.520	830	800	1.200
Emiratos Árabes Unidos	1.200	10.600	11.100	16.150	24.970	25.450	25.705	28.275	28.201	29.047
Kuwait	-	-	-	-	-	890	890	688	688	571
Oman	-	-	-	-	350	1.500	1.900	1.950	1.950	1.950
Siria	-	-	-	-	140	910	690	552	350	350
Otros	-	-	-	-	-	1.700	2.100	1.890	1.890	1.890
África	**2.490**	**4.070**	**3.900**	**4.150**	**4.950**	**5.250**	**4.790**	**5.230**	**6.000**	**6.400**
Marruecos	-	-	-	-	500	500	500	550	500	500
Suráfrica	1.190	2.270	2.600	2.900	3.200	3.500	3.040	3.300	3.600	3.700
Túnez	1.300	1.800	1.300	1.250	1.250	1.250	1.250	1.380	1.900	2.200
Asia y Lejano Oriente	**131.800**	**139.250**	**149.970**	**165.150**	**175.130**	**172.251**	**206.285**	**235.620**	**257.032**	**276.276**
Corea del Sur	29.800	30.450	34.140	34.390	36.550	34.320	43.579	48.780	47.311	53.157
China	-	-	1.000	3.870	4.440	7.630	16.350	30.490	39.700	51.800
India	2.600	6.040	7.990	9.980	10.790	12.620	12.150	16.390	17.900	17.100
Japón	76.000	78.160	81.860	88.820	92.250	85.900	98.015	104.000	122.243	122.489
Taiwán	9.300	9.610	10.200	11.010	12.080	11.790	15.890	15.930	16.694	16.798
Tailandia	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.291	8.810	9.580	9.844	10.472
Otros	6.600	6.130	5.800	7.680	10.470	11.700	11.491	10.450	3.340	4.460
Total Mundo	**688.770**	**859.680**	**905.740**	**931.120**	**974.355**	**905.309**	**989.595**	**1.028.147**	**1.029.078**	**1.047.177**
OPEP	**6.400**	**16.400**	**16.900**	**23.550**	**33.570**	**33.940**	**35.284**	**42.419**	**37.486**	**36.768**
OPEP (%)	**0,9**	**1,9**	**1,9**	**2,5**	**3,4**	**3,7**	**3,6**	**4,1**	**3,6**	**3,5**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

CUADRO 193
Flujo Mundial de las Transacciones Petroleras, 2013 (mb/d)

	Importadores														
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	Ex-Unión Soviética	Medio Oriente	África	Australasia	China	India	Japón	Singapur	Otros Asia Pacífico	**Total**
Exportadores															
Estados Unidos	-	298	517	1.100	674	2	75	136	7	148	40	118	123	32	**3.270**
Canadá	3.125	-	0	22	74	0	2	0	0	34	2	13	1	3	**3.276**
México	919	28	-	40	191	-	0	-	-	26	97	-	33	0	**1.334**
Centro y Sur América	1.690	12	6	-	368	2	2	6	1	620	632	47	279	46	**3.711**
Europa	496	160	73	193	-	104	258	598	2	27	13	28	171	279	**2.402**
Ex-Unión Soviética	519	5	-	15	5.989	-	273	36	38	1.294	42	290	160	386	**9.047**
Medio Oriente	2.011	127	6	133	2.074	9	-	334	155	3.262	2.509	3.310	1.076	4.596	**19.602**
África del Norte	185	63	-	93	1.497	3	25	-	21	131	96	25	5	74	**2.218**
África Occidental	635	84	-	287	1.466	0	-	-	118	1.074	539	70	17	171	**4.461**
África del Este y del Sur	1	0	0	2	3	0	1	-	0	118	7	11	7	3	**153**
Australasia	2	-	-	11	2	0	0	1	-	141	3	40	32	137	**369**
China	7	1	-	94	13	10	22	23	1	-	12	9	89	390	**671**
India	60	2	-	93	173	0	364	177	-	13	-	64	149	141	**1.236**
Japón	17	0	-	5	5	0	1	2	74	36	1	-	70	112	**323**
Singapur	15	1	-	7	25	0	29	60	220	136	8	2	-	1.189	**1.692**
Otros Asia Pacífico	111	0	1	39	85	1	24	42	397	612	93	502	803	-	**2.710**
Total Importadores	**9.793**	**781**	**603**	**2.134**	**12.639**	**131**	**1.076**	**1.415**	**1.034**	**7.672**	**4.094**	**4.529**	**3.015**	**7.559**	**56.474**

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014

C. ENERGÍA

CUADRO 194
Producción de Energía por Fuentes[1/] (mmtep)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Carbón	2.782	2.943	3.102	3.212	3.327	3.356	3.547	3.768	3.862	3.881
Gas natural	2.439	2.508	2.601	2.674	2.770	2.690	2.878	2.965	3.017	3.041
Hidroelectricidad	635	662	689	700	728	738	784	796	834	856
Petróleo	3.910	3.948	3.969	3.955	3.993	3.891	3.979	4.011	4.120	4.133
Total Mundo	**9.766**	**10.061**	**10.360**	**10.542**	**10.817**	**10.675**	**11.188**	**11.540**	**11.832**	**11.911**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: *BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014*

CUADRO 195
Consumo de Energía por Fuentes[1/] (mmtep)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Carbón	2.799	2.926	3.080	3.204	3.262	3.239	3.469	3.630	3.724	3.899
Gas natural	2.425	2.511	2.580	2.684	2.750	2.686	2.882	2.929	2.997	3.027
Hidroelectricidad	635	662	689	700	728	738	784	796	824	856
Petróleo	3.869	3.919	3.959	4.018	4.000	3.925	4.040	4.085	4.139	4.185
Total Mundo	**9.728**	**10.018**	**10.307**	**10.607**	**10.741**	**10.587**	**11.175**	**11.440**	**11.683**	**11.967**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: *BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014*

CUADRO 196
Producción de Eenergía por Regiones[1/] (mmtep)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	2.101	2.093	2.128	2.121	2.132	2.087	2.125	2.213	2.250	2.301
Sur y Centroamérica	665	689	720	725	734	730	736	760	759	753
Europa y Eurasia	2.398	2.397	2.416	2.433	2.464	2.334	2.418	2.411	2.423	2.419
Medio Oriente	1.471	1.519	1.551	1.554	1.633	1.558	1.653	1.798	1.839	1.847
África	749	795	812	834	846	816	848	767	813	775
Asia Pacífico	2.382	2.568	2.733	2.873	3.008	3.151	3.408	3.590	3.748	3.817
Total Mundo	**9.766**	**10.061**	**10.360**	**10.542**	**10.817**	**10.675**	**11.188**	**11.540**	**11.832**	**11.911**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: *BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014*

CUADRO 197
Consumo de Energía por Regiones[1/] (mmtep)

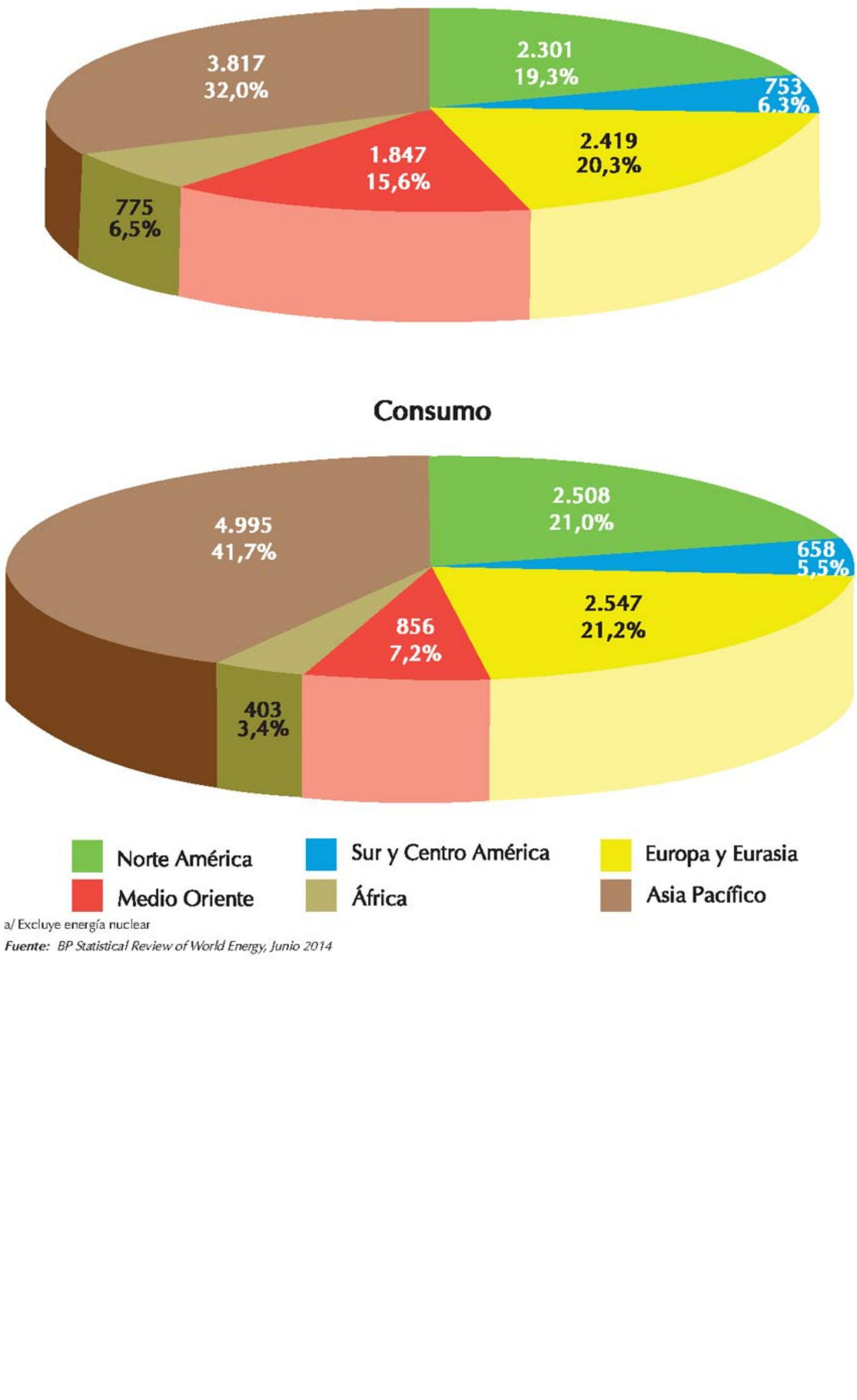
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Norte América	2.587	2.608	2.588	2.626	2.571	2.438	2.519	2.517	2.460	2.508
Sur y Centroamérica	497	531	556	583	597	595	614	637	648	658
Europa y Eurasia	2.644	2.647	2.689	2.687	2.682	2.513	2.605	2.575	2.564	2.547
Medio Oriente	526	557	580	614	661	680	714	737	764	856
África	319	330	335	352	372	368	385	382	398	403
Asia Pacífico	3.155	3.345	3.560	3.746	3.858	3.993	4.337	4.593	4.850	4.995
Total Mundo	**9.728**	**10.018**	**10.307**	**10.607**	**10.741**	**10.587**	**11.175**	**11.440**	**11.683**	**11.967**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: *BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014*

GRÁFICO 29

Producción y Consumo de Energía por Regiones, 2013[a/] (mmtep)



a/ Excluye energía nuclear

Fuente: *BP Statistical Review of World Energy, Junio 2014*

Sección V

MERCADO PETROLERO MUNDIAL

REFINERÍA EL PALITO

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

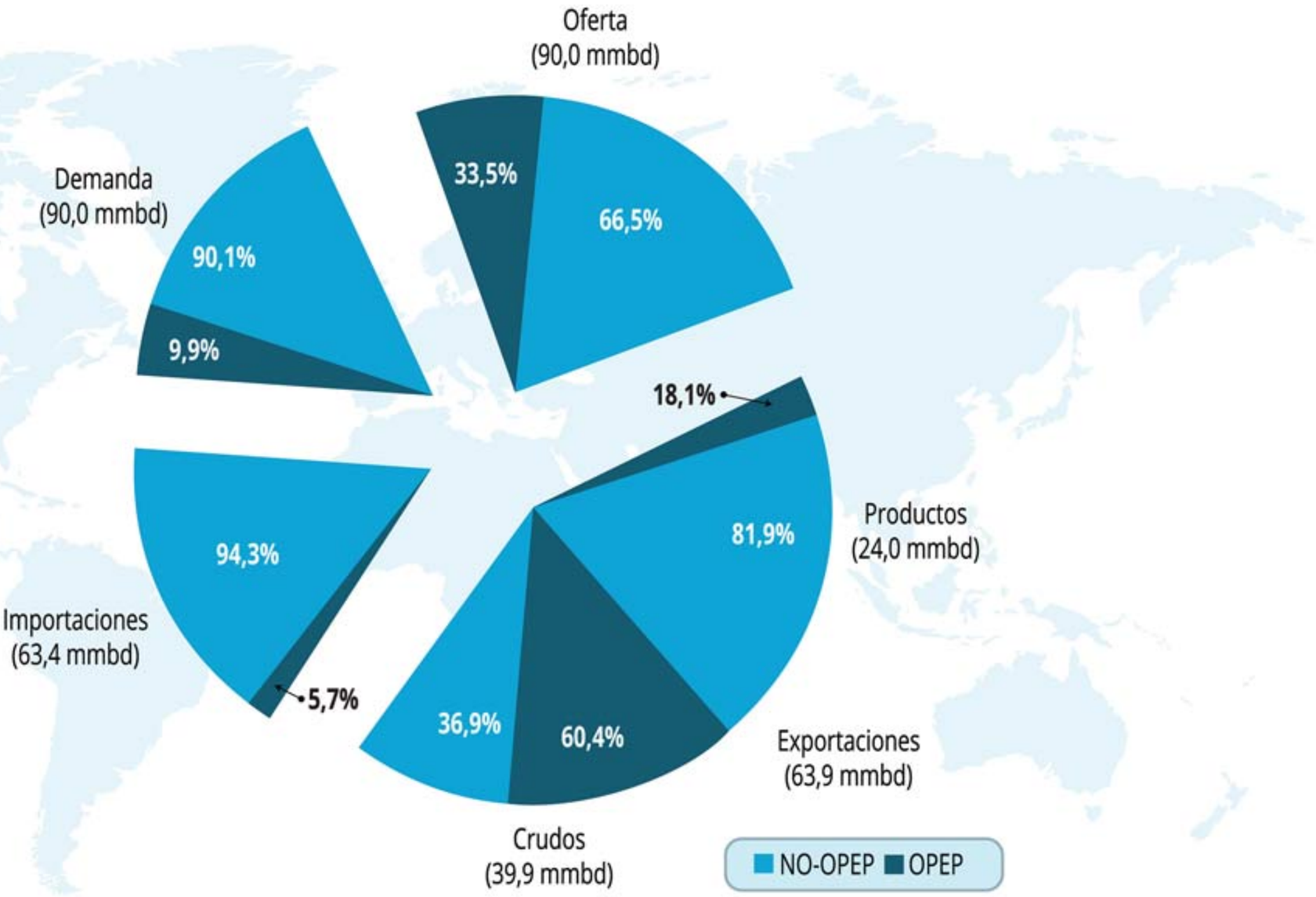
PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS

PODE

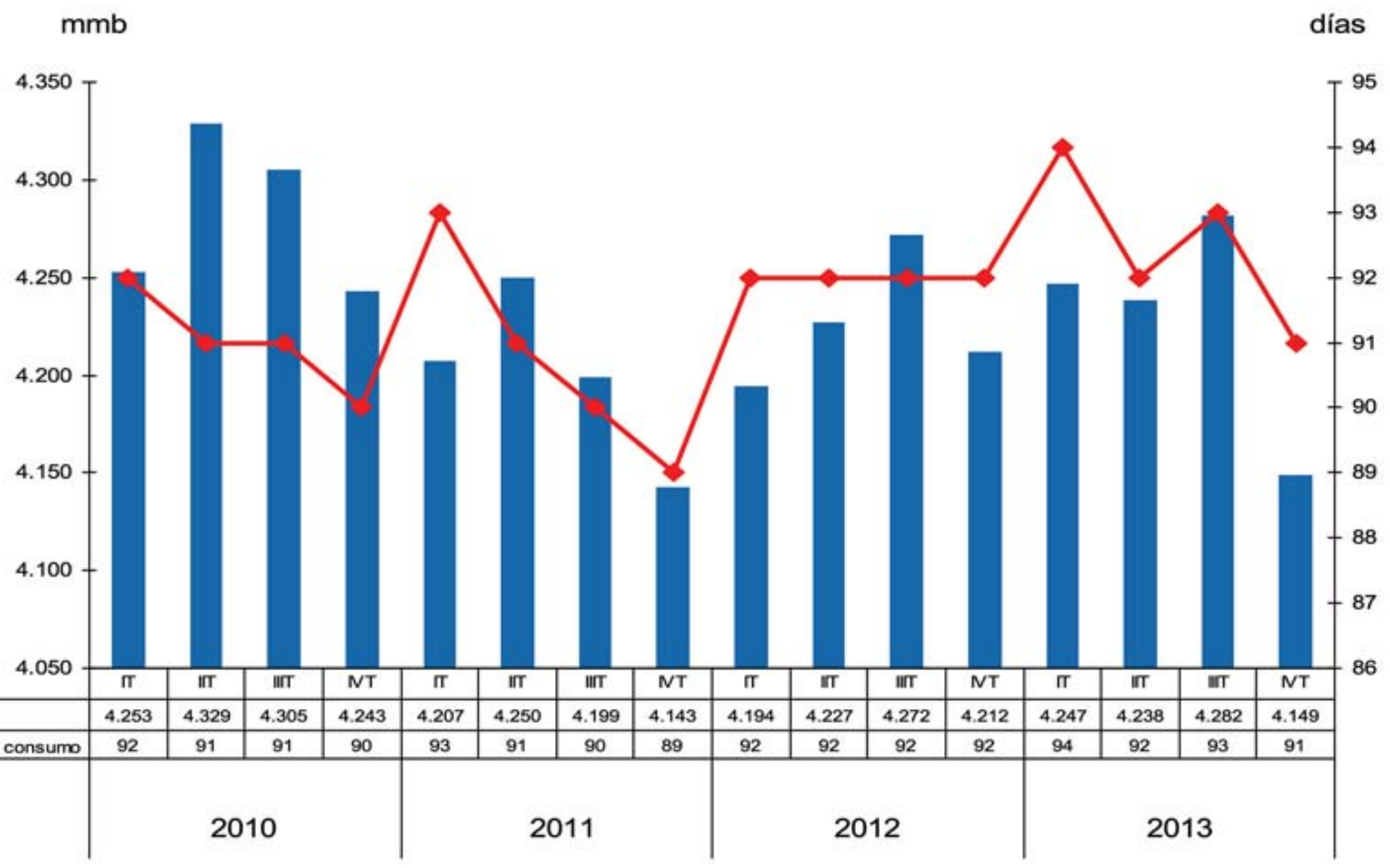
2013

QUINCUAGÉSIMA CUARTA EDICIÓN

GRÁFICO 30
Mercado petrolero mundial, 2013



OCDE: Inventarios totales de crudos y días de consumo



	IT	IIT	IIIT	IVT	IT	IIT	IIIT	IVT	IT	IIT	IIIT	IVT	IT	IIT	IIIT	IVT
mmb	4.253	4.329	4.305	4.243	4.207	4.250	4.199	4.143	4.194	4.227	4.272	4.212	4.247	4.238	4.282	4.149
días de consumo	92	91	91	90	93	91	90	89	92	92	92	92	94	92	93	91
	2010				2011				2012				2013			

Fuente: *OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2014/ OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 198
Balance Petrolero Mundial (mmb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Demanda mundial										
OCDE	49,5	49,9	49,5	50,1	48,3	46,3	47,0	46,5	46,0	45,9
Paises en vía de desarrollo	21,9	22,8	23,6	24,2	25,0	25,6	26,5	27,3	28,2	28,9
Ex- Unión Soviética	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5
Otros de Europa	0,8	0,8	0,9	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6
China	6,5	6,7	7,2	7,6	8,0	8,3	9,0	9,4	9,7	10,1
Total demanda mundial	**82,6**	**84,1**	**85,2**	**86,6**	**86,1**	**84,9**	**87,3**	**88,1**	**88,9**	**90,0**
Oferta No-OPEP										
OCDE	21,3	20,4	20,1	20,0	19,5	19,8	20,0	20,2	21,1	22,1
Países en vía de desarrollo	11,6	11,9	11,9	11,9	12,2	12,4	12,7	12,6	12,1	12,1
Ex- Unión Soviética	11,1	11,5	12,0	12,5	12,6	13,0	13,2	13,2	13,3	13,4
Otros de Europa	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
China	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	4,1	4,1	4,2	4,2
Ganancias en proceso	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2
LGN OPEP + Crudo no convencional	3,7	3,9	3,9	3,9	4,1	4,3	5,0	5,4	5,6	5,7
Total Oferta no OPEP	**53,3**	**53,4**	**53,8**	**54,4**	**54,4**	**55,5**	**57,3**	**57,8**	**58,5**	**59,9**
Producción de crudo OPEP[1/]	**29,6**	**30,7**	**30,6**	**30,2**	**31,3**	**28,8**	**29,2**	**29,8**	**31,1**	**30,2**
Total oferta mundial	**82,9**	**84,1**	**84,4**	**84,6**	**85,7**	**84,3**	**86,5**	**87,6**	**89,6**	**90,1**
Variación de inventarios	**0,3**	**0,0**	**(0,8)**	**(2,1)**	**(0,4)**	**(0,6)**	**(0,8)**	**(0,5)**	**0,7**	**0,1**

1/ Fuentes secundarias

Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2014

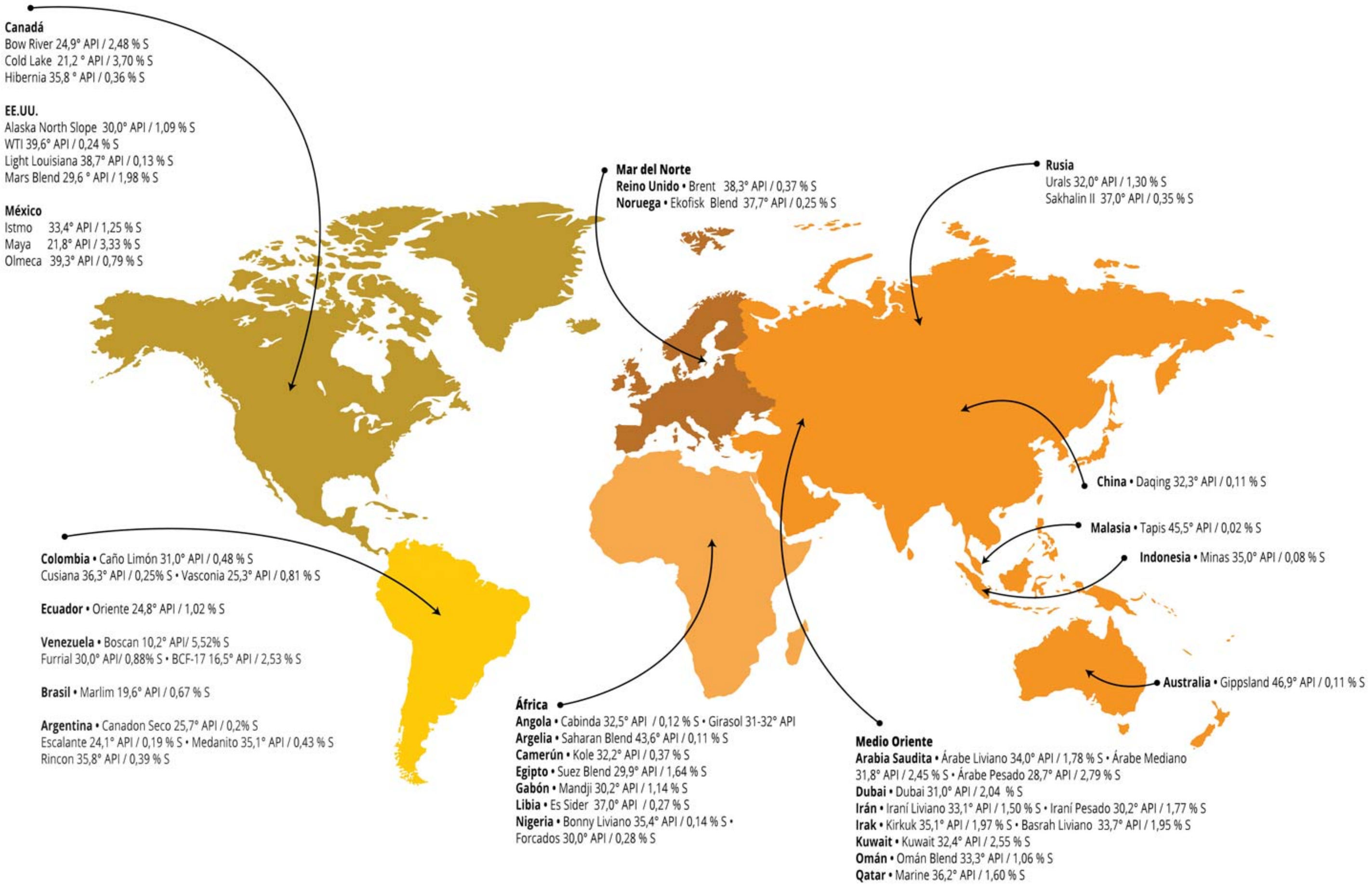
CUADRO 199
Producción de Crudo No-OPEP (mmb/d)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Estados Unidos	7,65	7,34	7,36	7,47	7,57	8,17	8,64	9,04	10,04	11,20
Canadá	3,07	3,03	3,20	3,31	3,25	3,23	3,36	3,56	3,77	4,00
México	3,83	3,77	3,69	3,49	3,17	2,98	2,96	2,95	2,92	2,90
Reino Unido	2,10	1,89	1,71	1,69	1,57	1,48	1,37	1,12	0,96	0,90
Noruega	3,19	2,97	2,78	2,55	2,47	2,36	2,14	2,04	1,91	1,80
Otros	1,45	1,44	1,40	1,54	1,55	1,54	1,55	1,47	1,45	1,40
Total OCDE	**21,29**	**20,44**	**20,14**	**20,05**	**19,58**	**19,76**	**20,02**	**20,18**	**21,05**	**22,20**
Argentina	0,80	0,78	0,77	0,77	0,78	0,75	0,75	0,72	0,71	0,70
Brasil	1,80	1,98	2,11	2,22	2,38	2,51	2,66	2,64	2,60	2,60
Colombia	0,54	0,53	0,54	0,54	0,60	0,68	0,80	0,93	0,96	1,00
Trinidad y Tobago	0,16	0,18	0,18	0,16	0,16	0,15	0,15	0,14	0,12	0,10
Egipto	0,71	0,70	0,66	0,66	0,69	0,69	0,71	0,70	0,71	0,70
Omán	0,79	0,78	0,75	0,71	0,76	0,81	0,86	0,89	0,92	0,90
India	0,79	0,76	0,78	0,80	0,80	0,78	0,86	0,89	0,88	0,90
Malasia	0,79	0,77	0,76	0,76	0,76	0,73	0,70	0,64	0,66	0,70
Otros	5,23	5,38	5,38	5,33	5,29	5,31	5,24	5,10	4,58	4,30
Países en desarrollo	**11,62**	**11,86**	**11,93**	**11,95**	**12,22**	**12,41**	**12,73**	**12,65**	**12,14**	**11,90**
Rusia	9,19	9,44	9,65	9,87	9,78	9,92	10,14	10,27	10,37	10,50
Kazastán	1,18	1,23	1,30	1,35	1,41	1,54	1,60	1,60	1,59	1,60
Otros	0,78	0,88	1,08	1,30	1,40	1,50	1,48	1,37	1,34	1,30
Ex -Unión Soviética	**11,15**	**11,55**	**12,03**	**12,52**	**12,59**	**12,96**	**13,22**	**13,24**	**13,30**	**13,40**
China	3,50	3,64	3,69	3,77	3,84	3,84	4,12	4,11	4,19	4,20
Otros de Europa	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,10
Total Producción no-OPEP	**47,74**	**47,64**	**47,94**	**48,44**	**48,38**	**49,11**	**50,23**	**50,32**	**50,82**	**51,80**

Nota: Incluye LGN y no convencional

Fuente: *OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2014*

GRÁFICO 31
Principales Crudos por Gravedad API



Fuente: Energy Intelligence Group

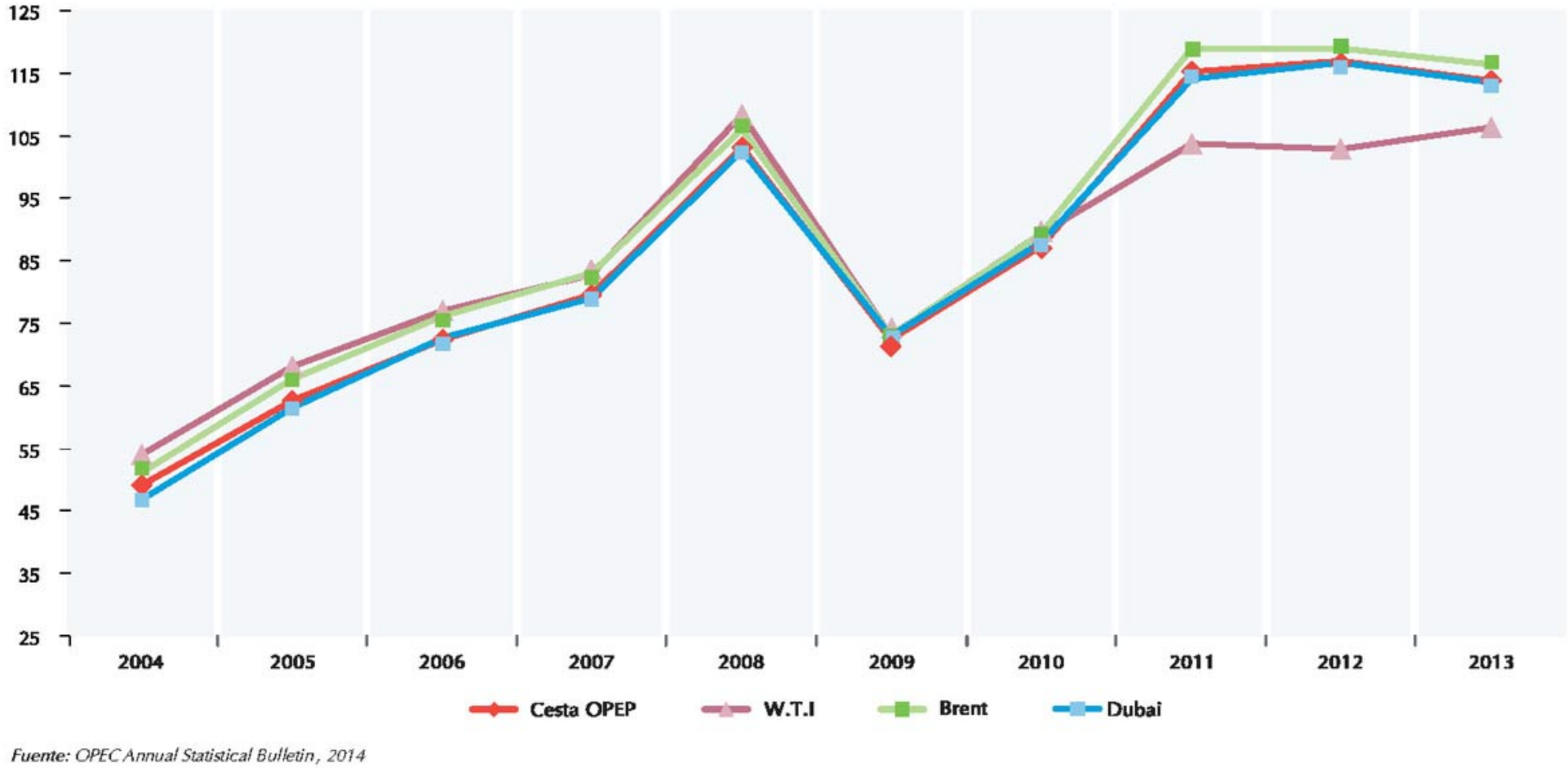
CUADRO 200
Precios de Crudos Representativos en el Mercado Ocasional (Mercado Spot) ($/b)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Colombia										
Caño Limón (30°° API)	35,53	51,31	62,72	69,67	98,94	64,38	79,75	108,30	107,66	n.d
Ecuador										
Oriente (30° API)	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82	101,03	102,76	97,74
México										
Maya (22° API)	30,00	40,94	51,25	59,83	84,39	56,65	70,14	98,64	99,65	97,31
EE.UU.										
WTI (40° API)	41,44	56,51	66,04	72,29	100,00	61,88	79,42	94,99	94,10	97,96
Noruega										
Ekofisk (42° API)	38,18	54,48	65,30	73,20	99,40	62,67	80,52	112,74	112,76	109,88
Reino Unido										
Brent (38° API)	38,23	54,44	65,16	72,55	97,37	61,68	79,60	111,36	111,62	108,62
Emiratos Árabes Unidos										
Dubai (31° API)	33,66	49,36	61,54	68,38	93,85	61,83	78,10	106,21	109,07	105,45
Rusia										
Urals (32° API)	34,47	50,79	61,37	69,55	94,87	61,22	78,39	109,19	110,49	108,00
Egipto										
Suez Blend (33° API)	32,19	47,71	58,74	66,78	91,68	58,38	75,40	106,18	107,62	105,35
China										
Daqing (32° API)	36,72	52,65	63,33	71,30	96,72	59,97	78,45	110,46	113,41	104,00
Cesta OPEP (34,6° °API)	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**	**107,46**	**109,45**	**105,87**

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, 2014*

GRÁFICO 32
Precios de Crudos Representativos en el Mercado Ocasional (Mercado Spot)
($/b)



Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

CUADRO 201
Precios de Productos Refinados en los Principales Mercados ($/b)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Costa del Golfo de México										
Gasolina s/plomo 87 oct	49,37	67,25	77,61	86,42	104,92	69,98	89,54	117,70	121,73	116,55
Gasoil 0,2%S	45,62	70,71	76,01	84,45	118,24	68,00	89,55	122,83	126,02	121,75
Fuel oil 3,0%S	24,75	36,42	45,56	53,08	72,21	55,90	70,45	108,01	99,36	93,05
Rotterdam										
Gasolina premium	47,10	62,58	72,90	92,03	108,27	70,45	92,35	120,35	127,29	122,57
Gasoil 0,2%S	46,01	70,91	80,06	88,62	125,08	70,43	90,80	126,47	129,18	123,87
Fuel oil 3,5%S	22,94	34,59	43,36	51,30	69,37	54,22	70,55	97,02	100,10	93,89
Singapur										
Gasolina prémium	47,19	62,10	73,13	82,87	102,56	69,92	90,05	122,04	126,41	121,51
Gasoil 0,5%S	47,31	68,66	82,09	88,55	122,06	70,59	90,35	126,29	128,15	123,38
Fuel oil 380 CST	26,58	38,38	46,37	55,49	74,85	57,16	72,28	99,87	103,17	95,67

Fuente: *OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014*

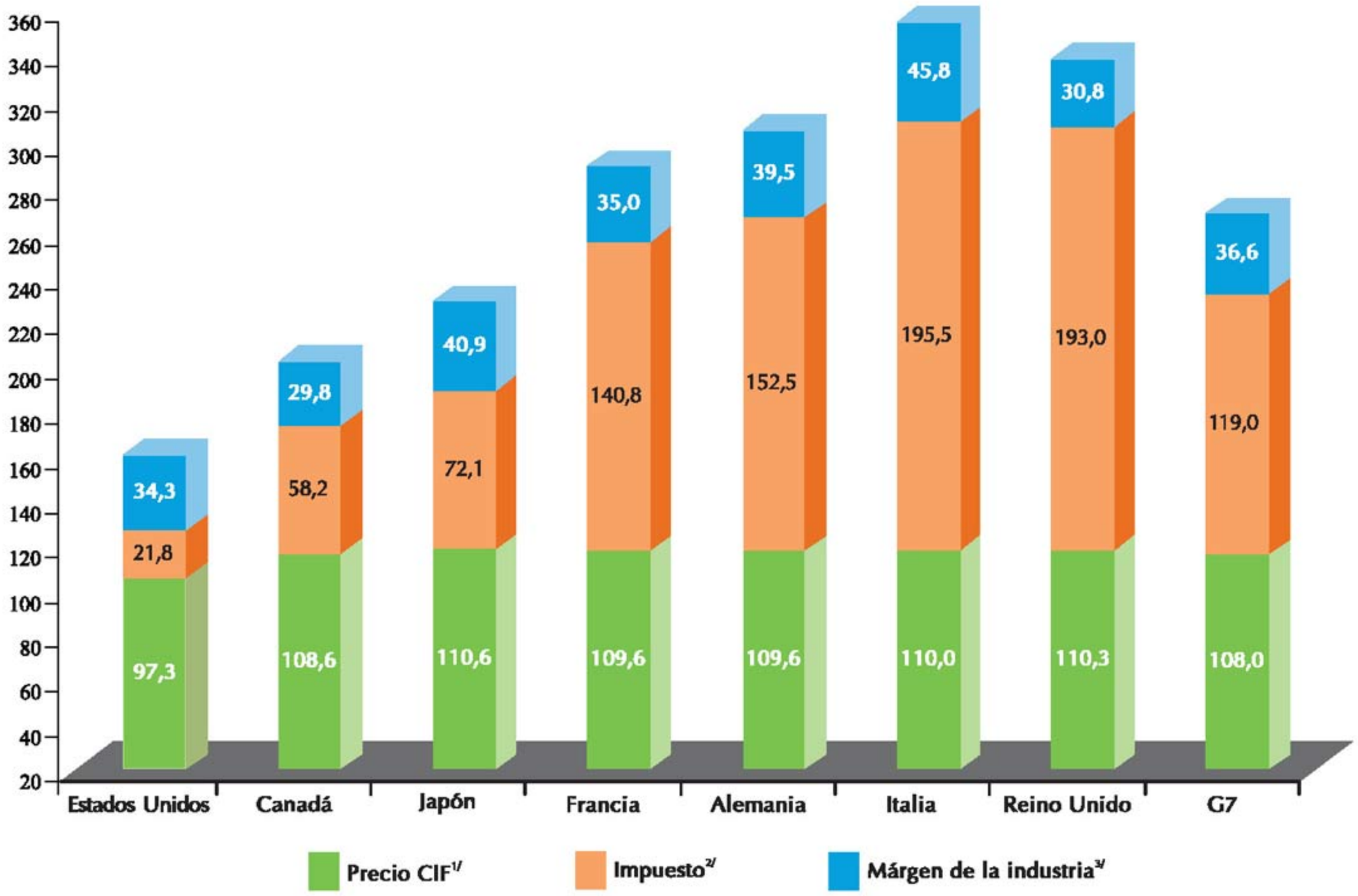
CUADRO 202
Barril Compuesto de Petróleo ($/b)

	2009	2010	2011	2012	2013
Estados Unidos					
Barril compuesto	**100,3**	**119,2**	**152,4**	**157,0**	**153,3**
Precio del crudo (CIF)[1/]	58,8	76,0	102,4	101,2	97,3
Impuesto[2/]	20,4	20,4	20,6	20,7	21,8
Margen de la industria[3/]	21,2	22,8	29,4	35,2	34,3
Canadá					
Barril compuesto	**129,0**	**156,6**	**198,6**	**200,6**	**196,6**
Precio del crudo (CIF)	60,3	79,1	110,8	110,6	108,6
Impuesto	40,0	48,3	58,6	58,7	58,2
Margen de la industria	28,6	29,2	29,2	31,2	29,8
Japón					
Barril compuesto	**176,6**	**209,5**	**255,4**	**252,5**	**223,6**
Precio del crudo (CIF)	61,3	79,4	109,3	114,8	110,6
Impuesto	73,3	80,2	87,2	83,0	72,1
Margen de la industria	42,0	49,8	58,9	54,7	40,9
Francia					
Barril compuesto	**221,0**	**240,9**	**293,9**	**283,9**	**285,4**
Precio del crudo (CIF)	61,6	79,8	111,8	112,0	109,6
Impuesto	130,4	129,7	144,3	135,2	140,8
Margen de la industria	29,0	31,4	37,8	36,7	35,0
Alemania					
Barril compuesto	**241,7**	**258,2**	**310,4**	**302,9**	**301,6**
Precio del crudo (CIF)	61,2	78,5	110,6	112,2	109,6
Impuesto	146,2	144,2	158,2	148,3	152,5
Margen de la industria	34,3	35,5	41,7	42,4	39,5
Italia					
Barril compuesto	**246,0**	**263,3**	**323,7**	**346,3**	**350,4**
Precio del crudo (CIF)	60,7	79,3	110,2	112,2	110,0
Impuesto	142,4	140,6	163,6	184,8	195,5
Margen de la industria	42,9	43,4	49,9	49,3	45,8
Reino Unido					
Barril compuesto	**239,6**	**278,3**	**334,3**	**341,1**	**334,0**
Precio del crudo (CIF)	62,4	80,6	113,5	112,6	110,3
Impuesto	155,5	172,2	193,2	194,6	193,0
Margen de la industria	21,7	25,6	27,7	33,8	30,8
G7					
Barril compuesto	**193,5**	**218,0**	**267,0**	**269,2**	**263,6**
Precio del crudo (CIF)	60,9	79,0	109,8	110,8	108,0
Impuesto	101,2	105,1	117,9	117,9	119,0
Margen de la industria	31,4	34,0	39,2	40,5	36,6

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, 2014

GRÁFICO 33
Barril Compuesto de Petróleo, 2013
($/b)



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

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2014

PODE

2013

QUINCUAGÉSIMA
CUARTA EDICIÓN

Ministerio del Poder Popular
de Petróleo y Minería

Publicado por el Ministerio del
Poder Popular de Petróleo y Minería

Coordianación Sectorial de
Estadísticas, Precios Internacionales
y Economía

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

www.mpetromin.gob.ve

ISSN 0083 5390

Depósito Legal pp197608CS94

Gobierno
Bolivariano
de Venezuela

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