

# Boletín Estadístico de Minas y Energía



**1994 - 2004**



**Boletín Estadístico de Minas y Energía 1994 - 2004**

**Unidad de Planeación Minero Energética - UPME**

© Derechos de autor reservados, 1ª edición 2005.

Bogotá, D.C. - Colombia, diciembre - 2004

Diseño y diagramación: Jaime Baquero González  
Preprensa e impresión: Impresos Leal, Cr. 28 No. 10-26.

Republica de Colombia  
Ministerio de Minas y Energía

**Unidad de Planeación Minero Energética - UPME**

Director General	Carlos Arturo Flórez Piedrahita	
Subdirector de Información Minero Energética	Mauricio Molano Yañez	
Subdirector de Planeación Energética	Alberto Rodríguez Hernández	
Subdirector de Planeación Minera	Jairo Herrera Arango	
Grupo de Trabajo	Minería	Silvia Alvarez Quintero - Liliana Rojas
	Energía Eléctrica	Nohora Amparo Niño Candil - José Vicente Dulce
	Hidrocarburos	Enrique Garzón Lozano

Unidad de Planeación Minero Energética  
Avenida 40A Nº 13-09 • Pisos 5 y 14 Edificio UGI  
PBX: 287 5334 Fax: 288 7419 - 573 3321  
E-mail: info@correo.upme.gov.co  
www.upme.gov.co • Bogotá, D. C., Colombia

# Contenido

<b>Presentación .....</b>	<b>5</b>
<b>Siglas, Convenciones y Factores .....</b>	<b>7</b>
<b>Información Económica e Indicadores .....</b>	<b>11</b>
<b>Sector Hidrocarburos .....</b>	<b>21</b>
<b>Sector Minero .....</b>	<b>51</b>
<b>Sector Energía Eléctrica .....</b>	<b>65</b>
<b>Sector Gas .....</b>	<b>91</b>



# Presentación

La Unidad de Planeación Minero Energética - UPME se complace en presentar el “**Boletín Estadístico de Minas y Energía 1994 - 2004**”, documento que compila las estadísticas más relevantes de los sectores de minas y energía de Colombia, registradas en la última década.

Las cifras y datos aquí consignados evidencian que en estos diez años, los sectores de minas y energía han estado enfrentados a los cambios de la economía global y regional, a las fluctuaciones de sus mercados, a las coyunturas políticas de la región y a la obligada redefinición de su institucionalidad.

Nuestro objetivo al editar esta publicación, es ofrecer a los agentes sectoriales y al público en general, información consolidada y actualizada, atendiendo nuestra función de **liderar y operar el sistema de información para los sectores de minas y energía de Colombia**.

**CARLOS ARTURO FLÓREZ PIEDRAHITA**  
Director General



# Siglas, Convenciones y Factores



# Siglas

<b>ACOLGEN</b>	Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica
<b>ACPM</b>	Aceite combustible para motores
<b>AGC</b>	Control Automático de Generación
<b>ANH</b>	Agencia Nacional de Hidrocarburos
<b>API°</b>	Escala que expresa la densidad relativa de un hidrocarburos líquido
<b>API</b>	Instituto Americano de Petróleo/American Petroleum Institute
<b>ASIC</b>	Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales
<b>ASOMINEROS</b>	Asociación Colombiana de Mineros
<b>BP</b>	British Petroleum
<b>BRASPETRO</b>	Petróleos del Brasil
<b>BZ</b>	Bagazo
<b>CAR</b>	Refinería de Cartagena
<b>CARBOCOL</b>	Carbones de Colombia S.A.
<b>CIB</b>	Complejo Industrial de Barrancabermeja
<b>CL</b>	Carbón de Leña
<b>CM</b>	Carbón Mineral
<b>CND</b>	Centro Nacional de Despacho
<b>CNR</b>	Comisión Nacional de Regalías
<b>CREG</b>	Comisión de Regulación de Energía y Gas
<b>CQ</b>	Coque
<b>DAM</b>	Distrito Alto Magdalena
<b>DANE</b>	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
<b>DGH</b>	Dirección General de Hidrocarburos
<b>DGM</b>	Dirección General de Minas
<b>DNP</b>	Departamento Nacional de Planeación
<b>DO</b>	Diesel
<b>ECOCARBÓN</b>	Empresa Colombiana de Carbones
<b>ECOGAS</b>	Empresa Colombiana de Gas
<b>ECOPETROL</b>	Empresa Colombiana de Petróleos
<b>EE</b>	Energía Eléctrica
<b>Factor R</b>	Rentabilidad del Proyecto
<b>FAEP</b>	Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera
<b>FNR</b>	Fondo Nacional de Regalías
<b>FO</b>	Fuel Oil
<b>GENERAL</b>	Empresa Generadora de Arauca
<b>GI</b>	Gas Industrial
<b>GL</b>	Gas Licuado
<b>GLP</b>	Gas Licuado de Petróleo
<b>GM</b>	Gasolina Motor
<b>GN</b>	Gas Natural
<b>GNC</b>	Gas Natural Comprimido
<b>GNCV</b>	Gas Natural Comprimido Vehicular
<b>GNV</b>	Gas Natural Vehicular
<b>GR</b>	Gas de Refinería
<b>ICP</b>	Instituto Colombiano de Petróleo
<b>ICPC</b>	Instituto Colombiano de Productores de Cemento
<b>INGEOMINAS</b>	Instituto Colombiano de Geología y Minería
<b>IPC</b>	Índice de Precios al Consumidor
<b>IPP</b>	Índice de Precios al Productor
<b>IPSE</b>	Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas
<b>ISA</b>	Interconexión Eléctrica S.A. ESP



<b>IVA</b>	Impuesto al Valor Agregado
<b>JET-A1</b>	Turbcombustible para Aviación
<b>KJ</b>	Kerosene
<b>LAC</b>	Liquidador y Administrador de Cuentas
<b>LE</b>	Leña
<b>MEM</b>	Mercado de Energía Mayorista
<b>MHCP</b>	Ministerio de Hacienda y Credito Publico
<b>MINERCOL</b>	Empresa Nacional Minera Ltda en liquidación
<b>NE</b>	No Energéticos
<b>OLADE</b>	Organización Latino Americana de Energía
<b>OXY</b>	Occidental de Colombia
<b>PETROBRAS</b>	Petróleos del Brasil
<b>PETROECUADOR</b>	Petróleos del Ecuador
<b>PETROSANTANDER</b>	Petroleos de Santander
<b>PIB</b>	Producto Interno Bruto
<b>PT</b>	Petróleo
<b>RC</b>	Residuos Industriales
<b>SIMCO</b>	Sistema de Información Minero Colombiano
<b>SIMEC</b>	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
<b>SIN</b>	Sistema de Interconexión Nacional
<b>STN</b>	Sistema de Transmisión Nacional
<b>TIES</b>	Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo
<b>TRM</b>	Tasa Representativa del Mercado
<b>UIME</b>	Unidad de Información Minero Energética
<b>UPME</b>	Unidad de Planeación Minero Energética
<b>URRA</b>	Empresa Multipropósito URRA S.A.
<b>WTI</b>	West Texas Intermediate
<b>ZNI</b>	Zona No Interconectada

## Convenciones Unidades

<b>2D</b>	2 Dimensiones
<b>3D</b>	3 Dimensiones
<b>BEP</b>	Barriles Equivalentes de Petróleo
<b>BI</b>	Barril
<b>BPD</b>	Barriles Por Día
<b>BPDC</b>	Barriles Por Día Calendario
<b>BTU</b>	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)
<b>GPC</b>	Giga Pies Cúbicos
<b>FOB</b>	Free on board (Puerto de Carga Convenido)
<b>g</b>	Gramos
<b>GWh</b>	Gigavatios hora
<b>Has</b>	Héctareas
<b>HE</b>	Hidroenergía
<b>IVA</b>	Impuesto al Valor Agregado
<b>KBDC</b>	Miles de barriles por día calendario
<b>KBLS</b>	Miles de barriles
<b>KBPD</b>	Miles de Barriles de Petróleo Diarios
<b>KPDC</b>	Miles de pies cúbicos por día calendario
<b>kV</b>	Miles de voltios
<b>kWh</b>	Kilovatios Hora

<b>lb</b>	Libra
<b>M\$</b>	Millones de Pesos
<b>m<sup>3</sup></b>	Metros Cúbicos
<b>mA</b>	Miliamperios
<b>MBLS</b>	Millones de Barriles
<b>MBPD</b>	Millones de barriles por día
<b>MBPE</b>	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
<b>MBTU</b>	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
<b>MPC</b>	Millones de pies cúbicos
<b>MPDC</b>	Millones de pies cúbicos por día calendario
<b>Mt</b>	Millones de Toneladas
<b>MVA</b>	Megavoltamperios
<b>MVA<sub>r</sub></b>	Megavoltamperios Reactivos
<b>MW</b>	Megavatios
<b>OZ-Troy</b>	Onzas Troy
<b>PC</b>	Pie Cúbico
<b>Tcal</b>	Teracalorías
<b>TJ</b>	Terajulios
<b>t</b>	Toneladas
<b>TRM</b>	Tasa Representativa del Mercado
<b>\$/galón</b>	Pesos por galón
<b>\$/kWh</b>	Pesos por kilovatio hora
<b>\$/MBTU</b>	Pesos por millon de Unidades Térmicas Inglesas
<b>\$/m<sup>3</sup></b>	Pesos por metro cúbico
<b>\$/t</b>	Pesos por tonelada
<b>US \$</b>	Dólares
<b>US \$ / KPC</b>	Dólares por Miles de pies cúbicos
<b>US \$ / MBTU</b>	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
<b>US \$/ BI</b>	Dólares por Barril
<b>US \$/ Oz Troy</b>	Dólares por Onza Troy
<b>US \$/ t</b>	Dólares por Tonelada

## Factores de Conversión

<b>1 Barril de gas licuado</b>	0,00095 TCAL
<b>1 Millon de pies cúbicos de gas</b>	0,0234 TCAL
<b>1 Galón GLP</b>	4,6719 libras
<b>1 PC</b>	0,028317 m <sup>3</sup>
<b>1 PC</b>	0,000166 BEP
<b>1 PC Gas Natural</b>	1.000 BTU
<b>Cilindro 100 lb</b>	23,7023 gal
<b>Cilindro 40 lb</b>	9,4809 gal
<b>Cilindro 20 lb</b>	4,7405 gal.
<b>1 Barril</b>	42 galones
<b>1 Peta</b>	10 <sup>15</sup>
<b>1 Tera</b>	10 <sup>12</sup>
<b>1 Giga</b>	10 <sup>9</sup>
<b>1 Mega</b>	10 <sup>6</sup>
<b>1 kilo</b>	10 <sup>3</sup>
<b>1 ton</b>	1000 Kg
<b>1 lb</b>	453,59 g

# Información Económica e Indicadores





## Producto Interno Bruto (PIB) por Ramas de Actividad Económica

Precios constantes de 1994  
1994-2003p

Millones de pesos

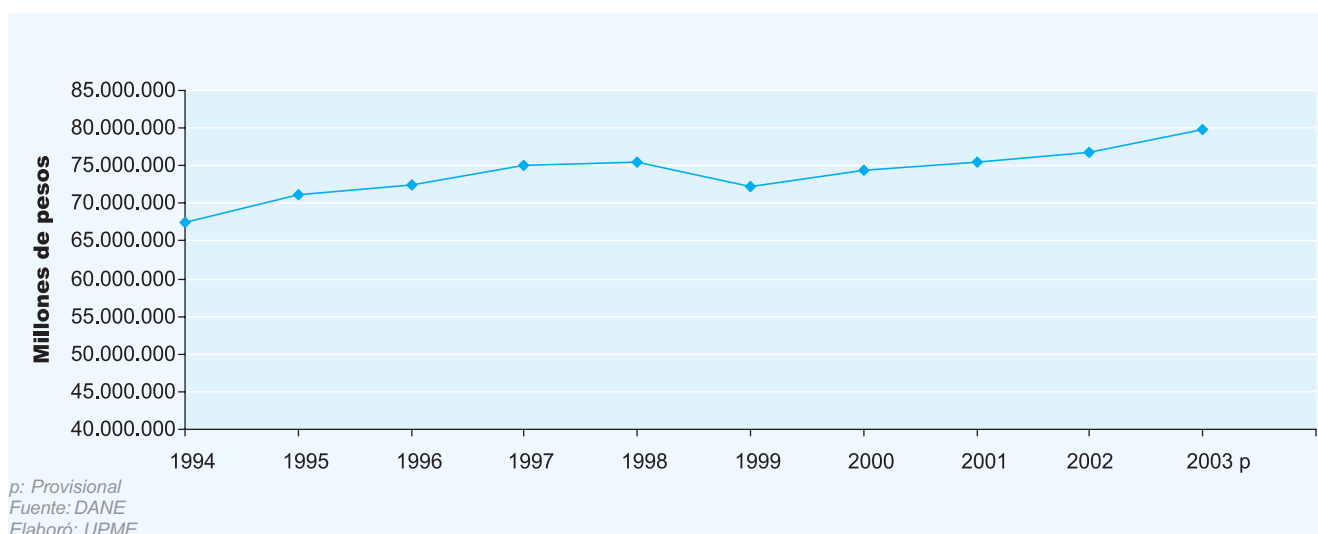
Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Minerales metálicos	Otros minerales no metálicos
1994	1.034.895	293.690	625.971
1995	1.326.339	322.880	622.259
1996	1.571.016	310.710	471.684
1997	1.661.499	284.131	449.242
1998	2.136.418	292.313	389.059
1999	2.763.311	336.852	361.066
2000	2.238.878	349.440	381.519
2001	1.894.690	380.061	381.064
2002	1.833.989	388.835	413.698
2003 p	1.693.376	669.570	437.275

Período	Electricidad y gas de ciudad	Agua, alcantarillado, eliminación de desperdicios y servicios de saneamiento	Producto interno bruto todas las actividades
1994	1.693.252	478.476	67.532.862
1995	1.724.613	503.074	71.046.217
1996	1.824.924	511.816	72.506.824
1997	1.860.368	498.831	74.994.021
1998	1.904.477	496.266	75.421.325
1999	1.812.853	487.563	72.250.601
2000	1.841.380	479.590	74.363.831
2001	1.898.534	493.195	75.458.108
2002	1.966.143	498.356	76.788.815
2003 p	2.043.339	502.462	79.820.208

## Producto Interno Bruto

1994-2003p

Precios Constantes de 1994



## Valor FOB de las Exportaciones Minero Energéticas 1994 - 2003

Millones de dólares

Mineral	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Petróleo y derivados	1.318,03	2.189,85	2.895	2.707	2.329	3.757	4.569	3.338	3.275	3.383
Carbón	55,46	59,24	849	886	936	848	861	1.173	990	1.422
Feróniquel	118,8	184,79	169	161	120	154	211	235	272	415
Esmeraldas	423,15	452,36	179	129	84	109	97	90	92	80
Oro	35,46	173,7	205	183	150	89	91	76	94	585
Mineral no metálico	65,54	75,89	147	165	183	200	218	222	288	295
Total minería	1.198,39	1.479,98	1.549	1.524	1.473	1.399	1.479	1.797	1.737	2.797
Total minería más hidrocarburos	2.516,44	3.669,83	4.444	4.231	3.802	5.156	6.048	5.136	5.012	6.180

## Participación Porcentual de las Exportaciones Minero Energéticas 1994 - 2003

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Total país	8.497,2	10.287,59	10.539	11.534	10.930	11.563	13.099	12.252	11.898	13.092
Minería / Total país	14,10%	14,10%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%
Minería más hidroc. / Total país	29,61%	2,61%	29,6%	29,6%	29,6%	29,6%	29,6%	29,6%	29,6%	29,6%
Hidrocarburos / Total país	15,51%	15,51%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%
Carbón mineral / Total país	6,54%	6,54%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%
Níquel / Total país	1,40%	1,40%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%
Esmeraldas / Total país	4,98%	4,98%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
Oro / Total país	0,42%	0,42%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%

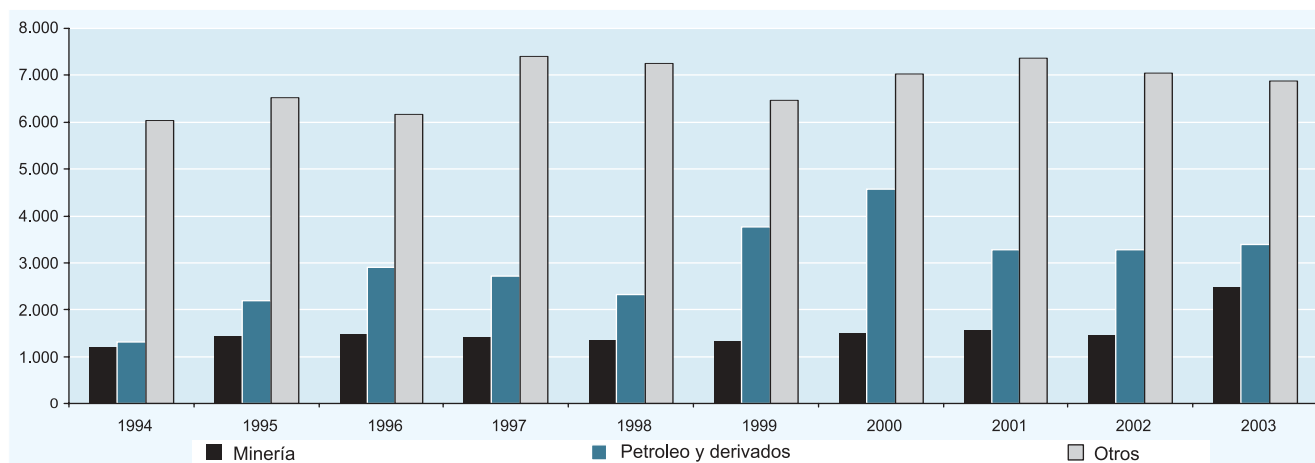
Fuente: DANE, DNP-UMACRO

Elaboró: UPME

## Valor de las Principales Exportaciones Millones de US\$ FOB 1994 - 2003

Producto	1994	1995	1996	1997	1998
Petróleo y derivados	1.312,50	2.185,00	2.894,80	2.707,39	2.328,85
Carbon	550,00	595,80	849,10	886,20	935,69
Feróniquel	118,80	184,60	168,62	160,56	119,63
Esmeraldas	423,15	452,30	174,67	141,25	82,97
Oro	35,46	168,61	204,60	182,54	150,15
Otros Sector Minero	66,94	48,95	75,51	51,45	61,95
<b>Total Minería</b>	<b>1.194,35</b>	<b>1.450,26</b>	<b>1.472,50</b>	<b>1.422,00</b>	<b>1.350,39</b>
<b>Total Minería más petroleos y derivados</b>	<b>2.506,85</b>	<b>3.635,26</b>	<b>4.367,30</b>	<b>4.129,39</b>	<b>3.679,24</b>
<b>Total País</b>	<b>8.546,35</b>	<b>10.155,37</b>	<b>10.539,04</b>	<b>11.534,28</b>	<b>10.930,40</b>
<b>Participación Minería</b>	<b>13,97%</b>	<b>14,28%</b>	<b>13,97%</b>	<b>12,33%</b>	<b>12,35%</b>
<b>Participación Minería e Hidrocarburos</b>	<b>29,33%</b>	<b>35,80%</b>	<b>41,44%</b>	<b>35,80%</b>	<b>33,66%</b>
	1999	2000	2001	2002	2003
Petróleo y derivados	3.757,00	4.569,31	3.285,05	3.275,01	3.383,11
Carbon	847,92	861,20	1.178,77	990,16	1.420,77
Feróniquel	154,11	211,40	235,23	272,46	394,06
Esmeraldas	112,66	96,76	89,19	91,73	79,68
Oro	89,06	90,75	67,90	105,25	585,16
Otros Sector Minero	130,10	241,29	9,38	11,09	13,87
<b>Total Minería</b>	<b>1.333,85</b>	<b>1.501,39</b>	<b>1.580,46</b>	<b>1.470,70</b>	<b>2.493,54</b>
<b>Total Minería más petroleos y derivados</b>	<b>5.090,85</b>	<b>6.070,70</b>	<b>4.865,51</b>	<b>4.745,71</b>	<b>5.876,65</b>
<b>Total País</b>	<b>11.563,39</b>	<b>13.098,51</b>	<b>12.232,90</b>	<b>11.793,83</b>	<b>12.752,02</b>
<b>Participación Minería</b>	<b>11,54%</b>	<b>11,46%</b>	<b>12,92%</b>	<b>12,47%</b>	<b>19,55%</b>
<b>Participación Minería e Hidrocarburos</b>	<b>44,03%</b>	<b>46,35%</b>	<b>39,77%</b>	<b>40,24%</b>	<b>46,08%</b>

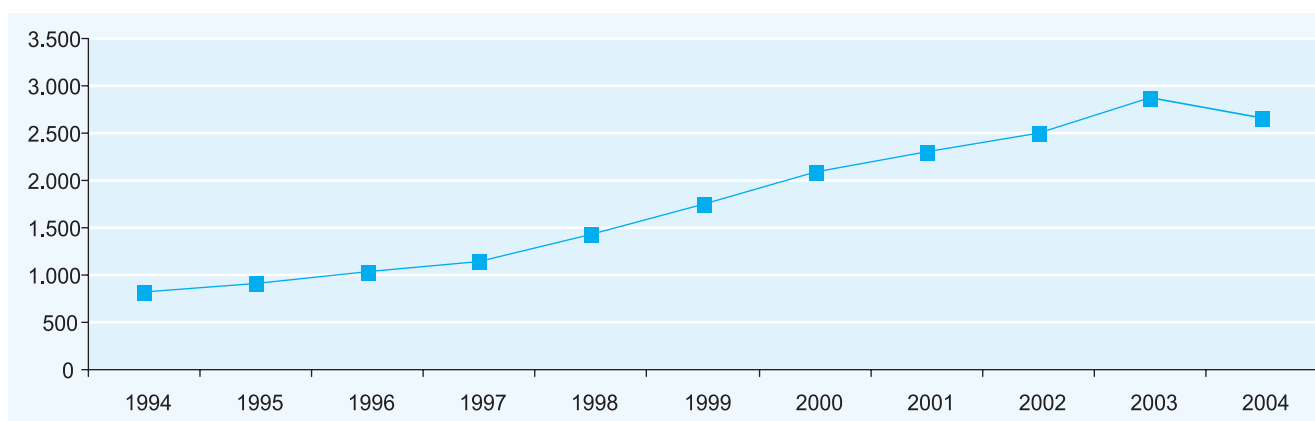
## Valor de las Principales Exportaciones 1994 - 2003



## Tasa Representativa del Mercado 1994- Septiembre 2004 Pesos/US\$

Año	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	816,1	846,6	1.011,2	1.027,1	1.323,2	1.582,9	1.921,9	2.242,3	2.277,0	2.905,5	2.750,7
Febrero	817,7	850,9	1.029,6	1.074,2	1.346,1	1.566,9	1.949,9	2.243,6	2.286,0	2.950,5	2.718,3
Marzo	819,8	865,8	1.045,0	1.062,2	1.357,1	1.549,2	1.956,3	2.279,4	2.280,2	2.959,0	2.671,0
Abril	829,9	873,4	1.050,9	1.060,6	1.360,6	1.570,6	1.988,0	2.323,3	2.263,6	2.925,7	2.641,6
Mayo	841,4	876,9	1.066,2	1.075,2	1.386,3	1.642,2	2.055,5	2.348,0	2.308,6	2.856,2	2.719,5
Junio	830,9	874,9	1.072,0	1.082,4	1.386,6	1.691,6	2.119,7	2.304,8	2.361,1	2.827,4	2.716,5
Julio	819,1	893,2	1.064,1	1.102,4	1.371,5	1.814,6	2.160,2	2.304,4	2.506,3	2.859,2	2.651,1
Agosto	814,8	935,1	1.044,8	1.132,7	1.390,5	1.879,0	2.187,3	2.288,0	2.645,6	2.865,6	2.599,4
Septiembre	830,1	964,2	1.040,8	1.222,5	1.520,5	1.976,0	2.214,1	2.327,7	2.756,1	2.840,7	2.553,4
Octubre	839,3	985,0	1.015,8	1.262,9	1.587,4	1.978,5	2.176,6	2.320,0	2.830,6	2.873,9	
Noviembre	830,0	1.000,6	998,2	1.294,6	1.562,7	1.945,4	2.135,6	2.310,3	2.731,2	2.846,5	
Diciembre	829,4	988,2	1.000,8	1.296,7	1.524,6	1.887,5	2.187,3	2.306,1	2.813,9	2.805,6	
<b>Promedio</b>	<b>826,5</b>	<b>912,9</b>	<b>1.036,6</b>	<b>1.141,1</b>	<b>1.426,4</b>	<b>1.757,0</b>	<b>2.087,7</b>	<b>2.299,8</b>	<b>2.505,0</b>	<b>2.876,3</b>	<b>2669,0</b>

## Tasa Representativa del Mercado 1994- Septiembre 2004 Pesos/US\$



Fuente: Banco de la República y DNP  
Elaboró: UPME

## Índice de Precios al Consumidor

### Año Corrido Variaciones anuales (12 meses)

#### 1994 - Julio 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	22,51	21,05	20,25	20,62	17,84	17,18	8,25	8,49	7,37	7,39	6,19
Febrero	23,01	20,86	20,81	19,59	18,03	15,37	8,89	8,06	6,70	7,24	6,28
Marzo	23,42	21,34	20,21	18,94	19,25	13,51	9,73	7,81	5,89	7,60	6,21
Abril	23,94	21,17	19,91	18,53	20,75	11,16	9,96	7,98	5,65	7,85	5,49
Mayo	23,87	21,31	19,78	18,61	20,68	9,98	10,00	7,87	5,84	7,73	5,37
Junio	23,09	21,67	19,71	18,68	20,70	8,96	9,68	7,93	6,25	7,21	6,07
Julio	22,70	21,51	20,58	17,89	20,27	8,78	9,29	8,09	6,16	7,04	6,19
Agosto	22,36	21,09	21,14	17,94	18,94	9,28	9,10	8,03	5,98	7,26	
Septiembre	22,32	20,80	21,55	18,02	17,80	9,33	9,20	7,97	5,97	7,11	
Octubre	22,38	20,52	21,87	17,80	17,09	9,32	8,99	8,01	6,37	6,58	
Noviembre	22,16	20,14	21,88	17,81	16,35	9,70	8,82	7,78	7,07	6,13	
Diciembre	22,60	19,47	21,64	17,68	16,70	9,20	8,75	7,65	6,99	6,49	

## Índice de Precios al Consumidor Variaciones Porcentuales

### 1994 - Julio 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	3,15	1,84	2,51	1,65	1,79	2,21	1,29	1,05	0,80	1,17	0,89
Febrero	3,68	3,52	4,01	3,11	3,28	1,70	2,30	1,89	1,26	1,11	1,20
Marzo	2,21	2,61	2,10	1,55	2,60	0,94	1,71	1,48	0,71	1,05	0,98
Abril	2,37	2,23	1,97	1,62	2,90	0,78	1,00	1,15	0,92	1,15	0,46
Mayo	1,54	1,65	1,55	1,62	1,56	0,48	0,52	0,42	0,60	0,49	0,38
Junio	0,90	1,20	1,14	1,20	1,22	0,28	-0,02	0,04	0,43	-0,05	0,60
Julio	0,91	0,77	1,51	0,83	0,47	0,31	-0,04	0,11	0,02	-0,14	-0,03
Agosto	0,97	0,63	1,10	1,14	0,03	0,50	0,32	0,26	0,09	0,31	
Septiembre	1,09	0,84	1,19	1,26	0,29	0,33	0,43	0,37	0,36	0,22	
Octubre	1,11	0,88	1,15	0,96	0,35	0,35	0,15	0,19	0,56	0,06	
Noviembre	1,11	0,79	0,80	0,81	0,17	0,48	0,33	0,12	0,78	0,35	
Diciembre	1,49	0,92	0,72	0,61	0,91	0,53	0,46	0,34	0,27	0,61	
<b>En año corrido</b>	<b>22,59</b>	<b>19,46</b>	<b>21,63</b>	<b>17,68</b>	<b>16,70</b>	<b>9,23</b>	<b>8,75</b>	<b>7,65</b>	<b>6,99</b>	<b>6,49</b>	<b>4,56</b>

\* Entre marzo de 1994 y febrero de 1995, se realizó la Encuesta de Ingresos y Gastos en 28.000 hogares de las 23 capitales de los antiguos departamentos, para determinar cambios en los hábitos de consumo y la estructura del gasto de la población colombiana. Con los resultados de esta encuesta, bajo el trabajo de un grupo interdisciplinario de especialistas y la asesoría de la entidad estadística del Canadá, se desarrolló una nueva metodología para calcular el IPC, que es aplicada a partir de enero. Se creó una nueva canasta con una estructura de dos niveles, uno fijo y uno flexible, que permite actualizar la canasta de bienes y servicios, por cambios en el consumo final en un periodo relativamente corto (lo cual no era posible en la anterior canasta). Además la nueva canasta quedó conformada por 405 artículos (la anterior poseía 195), amplió la cobertura socioeconómica a toda la población del índice e igualmente mejoró la fórmula de cálculo.

Fuente: Departamento Administrativo Nacional de Estadística, DANE  
Elaboró: UPME



## Colombia. Proyecciones de Población por área, según municipios A Junio 30 de 2004

Departamento	2004		
	Total	Cabecera	Resto
Bogotá D.C.	7.029.928	7.014.111	15.817
Amazonas	78.403	30.757	47.646
Antioquia	5.685.198	4.177.721	1.507.477
Arauca	273.136	149.034	124.102
Atlántico	2.321.446	2.173.654	147.792
Barranquilla <sup>1</sup>	1.359.700	1.356.873	2.827
Bolívar	2.184.227	1.517.294	666.933
Cartagena <sup>1</sup>	1.004.074	927.657	76.417
Boyacá	1.404.309	639.723	764.586
Caldas	1.159.778	755.149	404.629
Caquetá	455.508	219.786	235.722
Casanare	317.406	151.184	166.222
Cauca	1.344.487	518.921	825.566
Cesar	1.034.435	663.919	370.516
Chocó	413.905	177.644	236.262
Córdoba	1.381.851	690.832	691.019
Cundinamarca	2.305.535	1.334.927	970.608
Guainía	41.990	7.026	34.964
Guaviare	130.076	33.062	97.014
Huila	982.263	614.631	367.632
La Guajira	517.359	356.176	161.183
Magdalena	1.380.971	915.378	465.593
Santa Marta <sup>1</sup>	434.937	418.630	16.307
Meta	758.316	500.206	258.110
Nariño	1.747.711	795.899	951.812
Norte De Santander	1.464.956	1.102.046	362.910
Putumayo	369.357	121.930	247.427
Quindío	603.185	512.487	90.698
Risaralda	1.009.556	769.656	239.900
San Andrés y Providencia	81.453	59.015	22.438
Santander	2.063.451	1.469.663	593.788
Sucre	854.948	595.585	259.363
Tolima	1.312.703	837.279	475.424
Valle Del Cauca	4.460.850	3.860.013	600.837
Vaupés	32.510	6.932	25.578
Vichada	93.745	15.368	78.377
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>45.294.953</b>	<b>32.787.008</b>	<b>12.507.945</b>

<sup>1</sup> La información de estos distritos está contenida en los departamentos, a excepción del Distrito de Bogotá.

Fuente: DANE  
Elaboró: UPME

## Oferta Interna de Energía Teracalorías

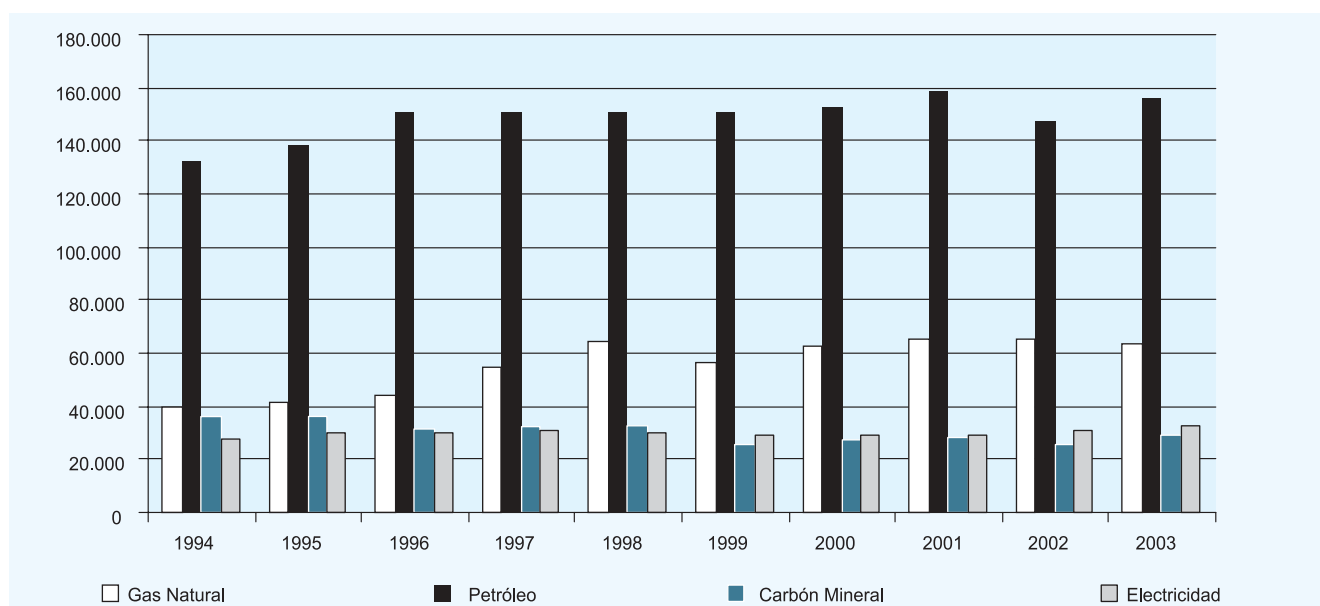
Energético	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
HE	32.548	31.011	34.576	32.440	31.515	34.544	32.855	32.555	32.555	36.934
GN	39.276	41.077	44.384	55.016	63.977	56.157	62.577	65.601	65.536	63.531
PT	132.607	137.642	150.555	151.160	150.719	150.940	152.370	158.111	147.688	156.049
CM	35.594	36.095	31.239	32.164	32.751	25.169	27.158	27.931	25.220	28.909
LE	42.524	42.809	43.321	27.720	27.133	27.540	27.295	26.964	24.056	24.048
BZ	20.147	21.543	22.457	21.378	20.417	21.236	22.195	22.195	22.191	22.195
RC	2.800	2.850	3.111	3.115	3.821	3.821	3.159	3.159	3.150	3.120
<b>TOTAL PRIMARIA</b>	<b>305.495</b>	<b>313.027</b>	<b>329.644</b>	<b>322.992</b>	<b>330.332</b>	<b>319.406</b>	<b>327.608</b>	<b>336.516</b>	<b>320.397</b>	<b>334.786</b>
EE	27.951	29.606	30.120	30.646	30.412	28.903	28.810	28.910	30.868	32.507
GR	6.853	8.052	8.505	8.554	8.510	8.510	8.525	8.648	8.704	8.610
GL	6.053	6.786	7.251	7.607	8.271	8.782	8.746	8.086	7.758	9.323
GM	56.453	58.734	58.880	60.021	58.548	51.134	46.579	41.867	41.324	43.968
KJ	8.583	8.749	8.816	9.164	8.729	8.605	8.049	7.826	8.312	7.792
DO	24.951	26.567	29.882	29.329	30.307	27.014	28.571	31.938	31.274	32.187
FO	1.557	2.895	1.970	2.065	3.693	3.008	4.047	4.732	5.711	2.437
NE	14.090	17.548	18.020	16.284	18.090	17.450	17.388	17.388	17.388	17.300
CQ	2.440	2.474	2.498	2.381	1.730	1.492	1.419	773	841	1.547
CL	698	708	718	708	1.498	1.498	1.498	670	670	1.307
GI	962	1.105	1.084	1.117	886	855	979	1.087	1.055	1.051
<b>TOTAL SECUNDARIA</b>	<b>150.590</b>	<b>163.225</b>	<b>167.743</b>	<b>167.876</b>	<b>170.672</b>	<b>157.249</b>	<b>154.610</b>	<b>151.924</b>	<b>153.906</b>	<b>158.028</b>
<b>TOTAL EFECTIVA*</b>	<b>283.561</b>	<b>289.356</b>	<b>298.242</b>	<b>294.450</b>	<b>305.691</b>	<b>277.107</b>	<b>281.893</b>	<b>283.420</b>	<b>272.883</b>	<b>285.715</b>

HE-Hidroenergía, GN-Gas natural, PT-Petróleo, CM-Carbón Mineral, LE-Leña, BZ-Bagazo, RC-Residuos Industriales, EE-Energía Eléctrica, GR-Gas refinería, GL-Gas licuado, GM-Gasolina motor, KJ-Kerosene, DO-Diesel, FO-Fuel Oil, NE-No energéticos, CQ-Coque, CL-Carbón de leña, GI-Gas industrial.

\*suma:(Total primaria+ total secundaria )- producción secundaria

Elaboró: UPME

## Oferta Interna de Algunos Energéticos Teracalorías



## Demanda Interna de Energía Teracalorías

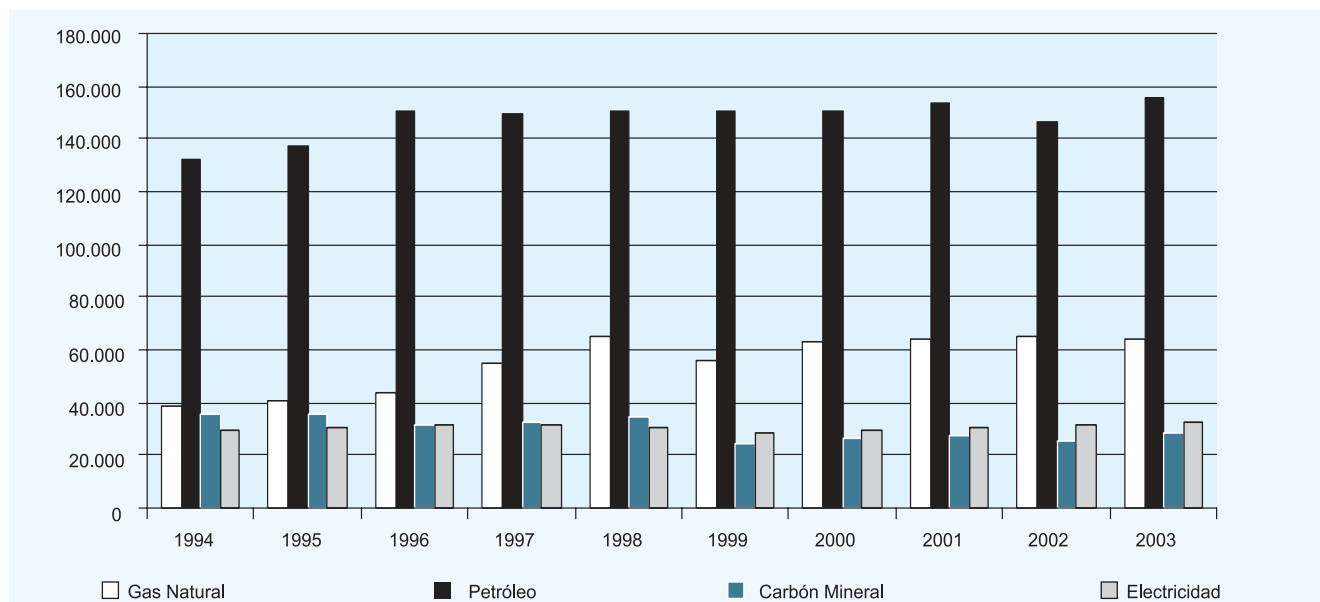
Energético	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
HE	32.822	32.926	36.337	32.440	31.514	34.544	32.838	32.555	34.776	37.035
GN	38.155	40.465	44.071	55.016	64.923	56.199	62.596	64.186	65.433	63.569
PT	132.607	137.642	150.561	149.615	150.830	150.939	150.491	153.383	146.632	156.049
CM	35.594	36.095	31.239	32.435	34.257	24.814	26.386	27.543	25.203	28.908
LE	42.524	42.809	43.321	25.570	24.765	24.898	24.619	24.966	24.016	24.048
BZ	20.147	21.543	22.457	21.378	20.417	21.234	22.193	22.193	22.191	22.193
RC	2.800	2.850	3.122	3.115	3.821	3.821	3.159	3.159	3.150	3.120
<b>TOTAL PRIMARIA</b>	<b>304.648</b>	<b>314.330</b>	<b>331.107</b>	<b>319.568</b>	<b>330.527</b>	<b>316.449</b>	<b>322.282</b>	<b>327.985</b>	<b>321.402</b>	<b>334.923</b>
EE	29.304	30.697	31.741	31.135	30.412	28.201	29.314	30.988	31.561	32.088
GR	6.853	8.052	8.505	8.052	8.510	8.510	8.525	8.648	8.704	8.610
GL	6.179	6.190	7.250	7.584	8.147	8.262	8.588	8.661	8.105	7.661
GM	56.453	58.734	58.880	60.723	58.116	51.696	46.170	41.977	41.166	40.679
KJ	8.543	8.932	8.745	9.142	8.634	8.512	7.742	7.823	7.761	7.225
DO	24.951	26.567	29.882	30.294	30.460	27.129	30.140	30.179	30.193	33.708
FO	1.557	2.895	1.916	3.401	2.553	1.804	4.131	4.687	5.041	2.473
NE	13.994	18.001	18.432	16.284	18.359	17.450	18.500	18.500	17.388	17.304
CQ	2.440	2.474	2.498	2.295	1.728	1.473	1.415	1.415	840	1.579
CL	698	708	718	708	1.498	1.498	1.435	1.435	1.261	1.305
GI	985	1.157	1.124	1.099	886	855	950	999	1.055	1.051
<b>TOTAL SECUNDARIA</b>	<b>151.958</b>	<b>164.407</b>	<b>169.691</b>	<b>170.717</b>	<b>169.302</b>	<b>15.539</b>	<b>15.691</b>	<b>155.311</b>	<b>153.076</b>	<b>153.683</b>
<b>TOTAL EFECTIVA*</b>	<b>284.081</b>	<b>291.842</b>	<b>301.654</b>	<b>293.868</b>	<b>304.516</b>	<b>27.229</b>	<b>278.867</b>	<b>278.276</b>	<b>273.059</b>	<b>281.507</b>

HE-Hidroenergía, GN-Gas natural, PT-Petróleo, CM-Carbón Mineral, LE-Leña, BZ-Bagazo, RC-Residuos Industriales, EE-Energía Eléctrica, GR-Gas refinería, GL-Gas licuado, GM-Gasolina motor, KJ-Kerosene, DO-Diesel, FO-Fuel Oil, NE-No energéticos, CQ-Coque, CL-Carbón de leña, GI-Gas industrial.

\*suma:(Total primaria+ total secundaria )- producción secundaria

Fuente: Balances Energeticos - UPME  
Elaboró: UPME

## Demanda Interna de Algunos Energéticos Teracalorías





# Sector Hidrocarburos





# Sector Hidrocarburos

## Recurso Petrolero

Con el descubrimiento del pozo Caño Limón en 1983, Colombia superó la condición de importador de hidrocarburos para convertirse, a partir de abril de 1986, en exportador neto. La máxima producción alcanzada por Caño Limón fue de 90.650 barriles por día durante el año de 1999. La declinación del pozo está por debajo del 50% de su máxima producción y en la actualidad este campo produce cerca de los 40.000 barriles.

En 1992 entró en producción Cusiana con 2.575 barriles / día y Cupiagua en 1996 con una producción de 4.500 barriles / día. En 1999 estos dos campos alcanzaron su máxima producción, aportando más de 400.000 barriles / día a la producción nacional, es decir, cerca del 50% de la misma.

En el período 1994 - 2003, las exportaciones totales de petróleo de Colombia superaron los US \$ 2.900 millones en promedio anual, equivalentes a más del 25% de las exportaciones del país.

En 1994 las reservas probadas de petróleo eran del orden de 3.139 millones de barriles y una relación reservas / producción de 12 años. De los 455.000 barriles de petróleo que se producían por día, el 53% se consumía internamente, y el 47% restante se destinaba a exportación.

Para el periodo 1994 - 1996, se modificó al Contrato de Asociación mediante introducción del «Factor R», que buscaba incentivar la inversión extranjera en proyectos de búsqueda y explotación de nuevos yacimientos de hidrocarburos, que posteriormente generó diversas modalidades. Sobresalen la definición de valores diferenciados para el «Factor R» según el tipo de descubrimiento (hidrocarburo líquido o gaseoso), y un sistema de regalías / impuestos, donde el contratista explora y produce a su propio costo y riesgo.

A finales de 2003, las reservas probadas de petróleo eran del orden de 1.542 millones de barriles, con una relación reservas / producción equivalente a 8 años, volúmenes bajos comparados con otros países exportadores de petróleo. En ese mismo año la producción promedio de petróleo fue de 541.000 barriles por día, de los cuales el 54% se destinó al consumo interno y el porcentaje restante a exportación.

Para estimular la inversión en el sector de hidrocarburos, el Gobierno Nacional creó la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, entidad que el mes de abril de 2004 presentó un nuevo modelo de contratación, caracterizado por un esquema de concesión moderna, basado en un sistema de regalías e impuestos donde el inversionista asume el riesgo a cambio de obtener la totalidad de los derechos de producción después de regalías.

Durante el 2004, la ANH firmó el contrato de exploración más grande de la historia del país, con tres grandes empresas del sector: Exxon Mobil, Petrobras y ECOPETROL, contrato de dimensiones similares a la primera concesión suscrita en 1905, o el primer contrato de asociación en 1974.

Estas tres grandes compañías petroleras empezaron la exploración de aguas profundas (offshore), en un área de 4.4 millones de hectáreas en la Costa Caribe colombiana. Las empresas estiman una inversión cercana a los US \$16 millones en la primera etapa, y al concluir la quinta fase se podrán haber invertido cerca de US \$130 millones, con perforación de pozos.

### Combustibles

En 1999 se adopta una política de liberación de precios de combustibles orientada a liberar el precio de la gasolina extra y el margen de los distribuidores minoristas, así como fijar los precios de la gasolina regular y el diesel según su costo de oportunidad, que para este caso es el de paridad de importación tomando como referencia la costa del Golfo de México. También se implementó el cobro por concepto de sobretasa, cuyo objeto fue el mantenimiento y la pavimentación de vías.

Esta política protegió al país de la presión inflacionaria que se vivía cada enero cuando se realizaba el ajuste anual del precio de estos combustibles. Los usuarios ya conocen el sistema y se han habituado a cambios mensuales que no impactan el precio de otros bienes de consumo final.

En cuanto a la demanda de combustibles, se aprecia el continuo crecimiento del ACPM. Durante 1994 se consumieron 50.400 barriles día, mientras en el 2003 el promedio fue de 69.600 barriles / día, mientras que el consumo de la gasolina ha registrado una tendencia decreciente pasando de 125.300 barriles / día en 1994 a 81.894 barriles / día en el 2003 debido, entre otros factores, a la sustitución por gas natural vehicular.



## Resumen Indicadores Petroleros

### 1998 - 2004

	1998	1999	2000
Reservas remanentes de petróleo a Dic. 31 (Mbls)	2.478	2.289	1.972
Producción anual de petróleo total en el país (Mbls) (1)	275	297	251
Producción diaria de petróleo total en el país (Kbpd) (2)	754	816	687
De Ecopetrol	489	521	396
De Asociados (Kbpd)	248	278	273
De Concesión+Pruebas+Solo riesgos (Kbpd)	17	17	18
Atentados a Oleoducto Caño Limón Coveñas	77	79	96
Producción de Combustibles (Kbpd) (3)	263	273	275
Consumo de Combustibles (Kbpd) (4)	250	224	216
Reservas remanentes de gas comercial a Dic. 31 (GPC)	6.928	6.641	4.539
Reservas remanentes de gas no comercial a Dic. 31 (GPC)		2.651	2.982
Total reservas comercial y no comercial a 31 Dic.	6.928	6.641	7.290
Producción anual de gas comercial total en el país (GPC) (5)	222	184	210
Producción diaria de gas comercial total en el país (Mpcd) (6)	610	503	574
Inversión en producción país (MUS\$)	895	738	679
Ecopetrol operación directa	48	59	49
Costo de levantamiento de petróleo (US\$/Bl)	2	2	2

	2001	2002	2003	2004
Reservas remanentes de petróleo a Dic. 31 (Mbls)	1.842	1.632	1.542	
Producción anual de petróleo total en el país (Mbls) (1)	221	211	197	143
Producción diaria de petróleo total en el país (Kbpd) (2)	604	578	541	530
De Ecopetrol	350	322	292	387
De Asociados (Kbpd)	232	215	196	142
De Concesión+Pruebas+Solo riesgos (Kbpd)	22	41	53	
Atentados a Oleoducto Caño Limón Coveñas	170	42	34	
Producción de Combustibles (Kbpd) (3)	290	278	284	282
Consumo de Combustibles (Kbpd) (4)	201	196	201	197
Reservas remanentes de gas comercial a Dic. 31 (GPC)	4.507	4.225	4.040	
Reservas remanentes de gas no comercial a Dic. 31 (GPC)	2.962	2.648		
Total reservas comercial y no comercial a 31 Dic.	7.489	7.187	6.688	
Producción anual de gas comercial total en el país (GPC) (5)	218	220	211	148
Producción diaria de gas comercial total en el país (Mpcd) (6)	597	602	594	613
Inversión en producción país (MUS\$)	643	554	482	
Ecopetrol operación directa	95	128	105	
Costo de levantamiento de petróleo (US\$/Bl)	3	3	3	

- (1): producción acumulada de petróleo hasta septiembre de 2004  
(2): producción promedio diaria de petróleo hasta septiembre de 2004  
(3): producción promedio de combustibles hasta agosto de 2004  
(4): consumo promedio de combustibles hasta agosto de 2004  
(5): producción acumulada de gas hasta septiembre de 2004, incluye consumo propio  
(6): Suministro de gas hasta septiembre de 2004, (entregas a gasoductos)

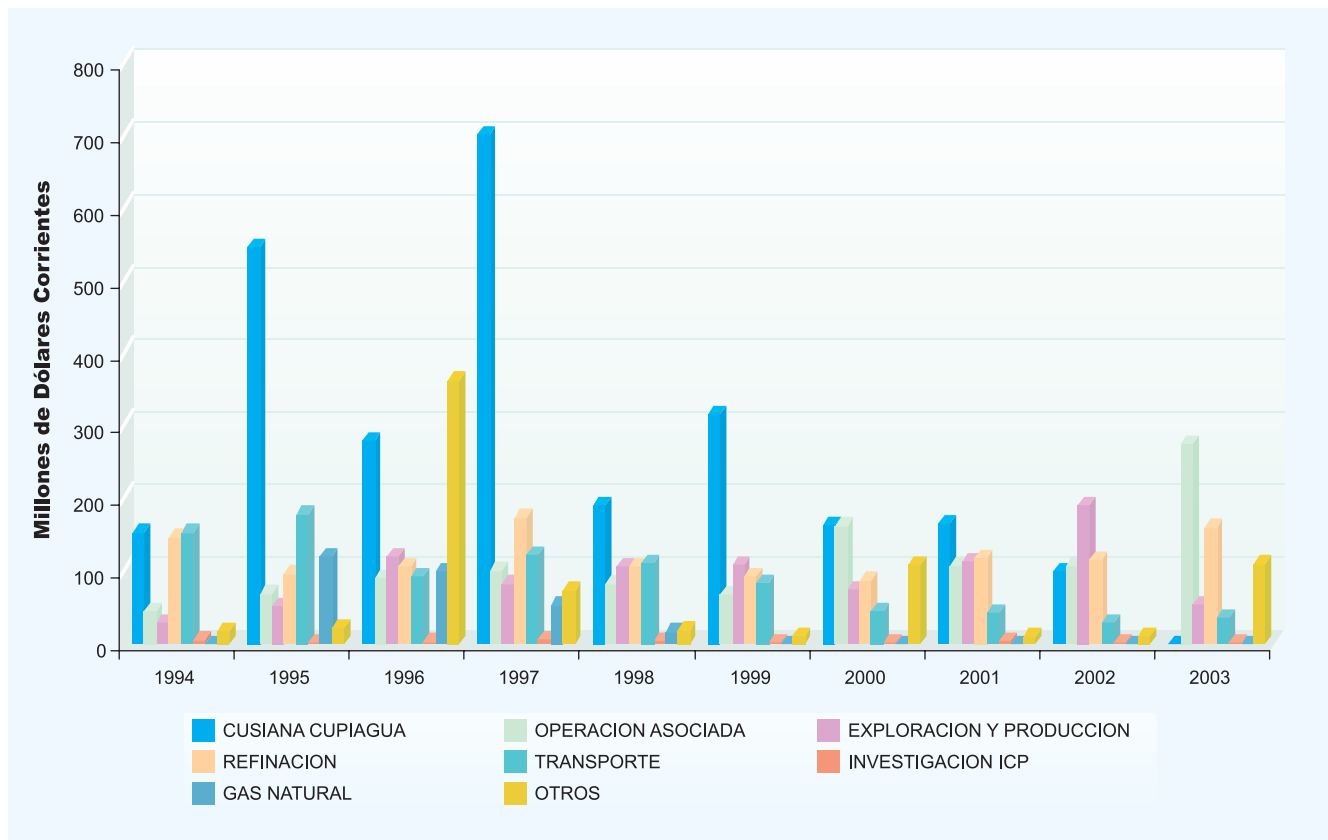
Fuente: Ecopetrol  
Cálculos UPME

## Inversiones de Ecopetrol por Áreas 1994 - 2003

**Millones de Dólares Corrientes**

Años	Cusiana Cupiagua	Años Operación Asociada	Exploración y Producción	Refinación	Transporte	Investigación Icp	Gas Natural	Otros	Total
1994	154	46	29	147	154	5	0	18	<b>553</b>
1995	547	69	52	96	179	2	121	22	<b>1.089</b>
1996	280	90	120	107	93	3	100	364	<b>1.157</b>
1997	702	101	83	174	123	6	53	74	<b>1.317</b>
1998	191	83	106	107	111	5	17	19	<b>640</b>
1999	317	68	109	94	84	2	0	11	<b>685</b>
2000	164	162	75	88	46	2	0	109	<b>646</b>
2001	167	108	114	119	44	4	0	10	<b>565</b>
2002	100	108	191	117	29	2	0	11	<b>558</b>
2003	0	275	55	161	36	3	0	111	<b>640</b>

## Inversiones de Ecopetrol por Áreas 1994 - 2003



Nota: se utilizó Tasa de Cambio Representativa del Mercado Promedio (TRM)  
Fuente: Ecopetrol

## Reservas Probadas Remantes de Petróleo

## Relación Reservas / Producción de Petróleo

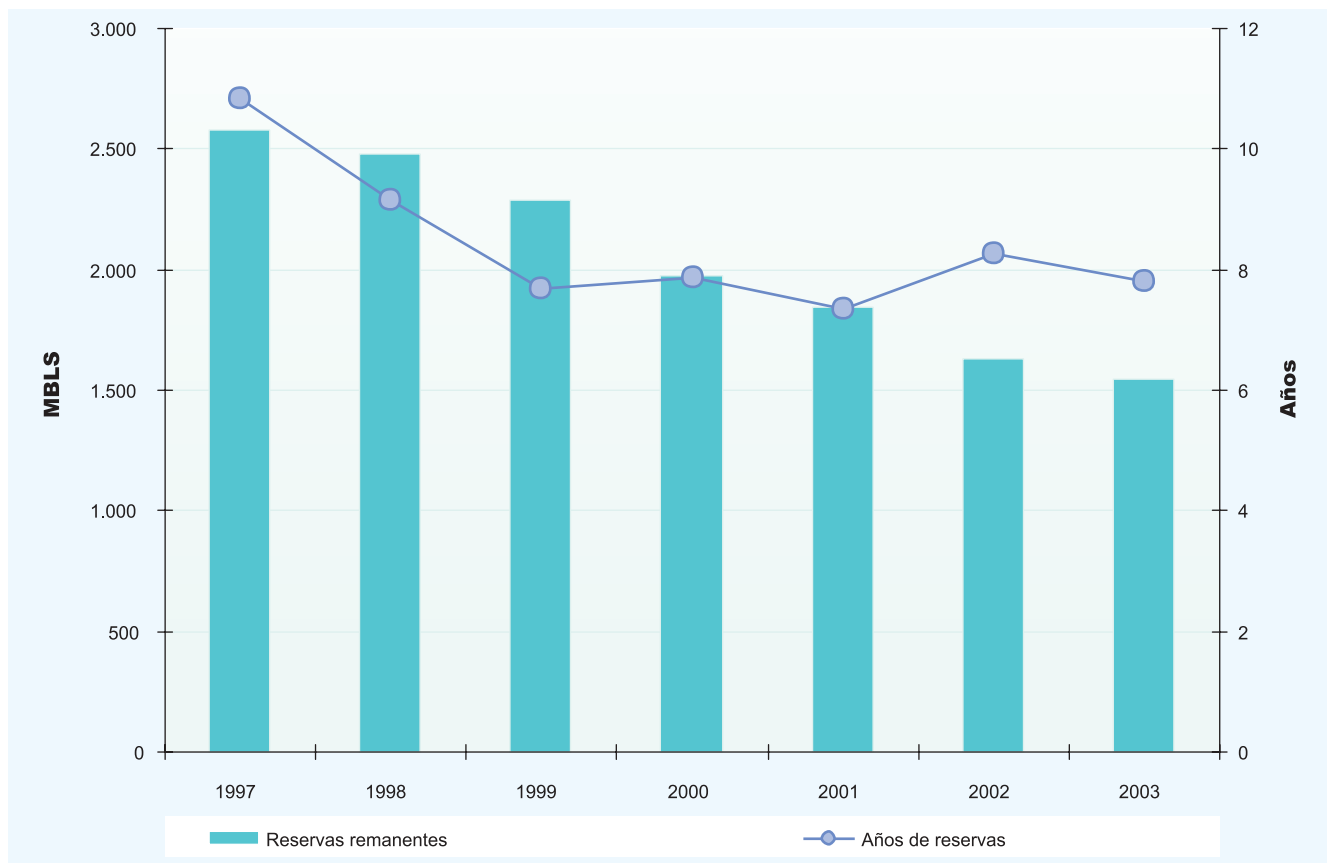
1991 - 2003

Millones de barriles

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	Total	Años de reservas
1991	1.102,0	151,6	631,0	1.884,6	8,9
1992	2.523,0	107,9	601,0	3.231,9	14,2
1993	2.440,0	92,4	624,0	3.156,4	13,3
1994	2.434,0	33,0	672,0	3.139,0	11,6
1995	2.291,0	27,9	633,0	2.951,9	13,9
1996	2.177,0	23,0	598,0	2.798,0	12,3
1997	1.985,0	23,8	568,4	2.577,2	10,8
1998	1.909,1	30,8	537,9	2.477,8	9,2
1999	1.713,8	29,7	545,7	2.289,2	7,7
2000	1.223,3	23,0	725,6	1.971,9	7,9
2001	1.095,1	20,0	727,1	1.842,2	7,4
2002	955,4	12,5	663,8	1.631,7	8,3
2003	914,7	9,7	618,0	1.542,4	7,8

## Relación Reservas / Producción de Petróleo

1997 - 2003



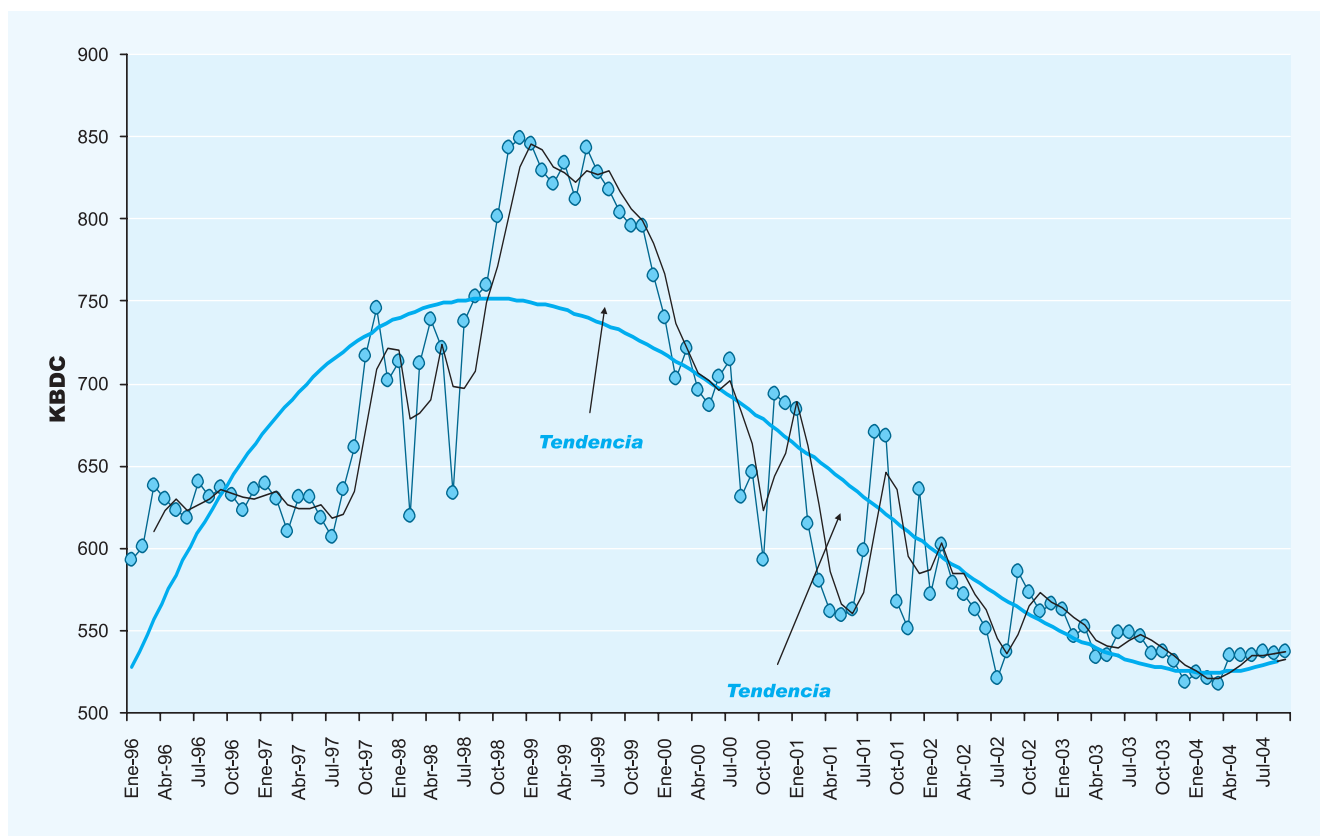
Fuente : Ecopetrol  
Elaboró: UPME

## Producción Mensual de Petróleo 1994 - Octubre 2004

**Miles de Barriles Día Calendario**

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	471,28	507,6	592,51	638,94	713,72	846,07	740,47	682,25	572,26	562,25	524,63
Febrero	476,06	544,3	600,67	630,27	619,63	829,63	702,65	615,04	601,75	545,82	520,45
Marzo	462,30	551,6	637,51	610,44	712,01	820,81	721,52	580,53	579,26	552,58	517,93
Abril	474,04	555,4	629,36	631,43	738,68	833,98	696,48	561,18	572,27	533,17	535,33
Mayo	347,83	561,4	622,72	631,42	720,93	811,52	686,11	559,18	562,61	535,32	534,87
Junio	423,08	606,4	617,99	617,72	633,91	842,70	703,90	562,70	551,37	548,22	534,35
Julio	455,18	618,3	640,12	606,94	737,12	827,99	714,29	598,42	520,71	548,88	536,54
Agosto	475,68	627,0	630,53	635,64	752,70	818,04	630,65	670,29	536,83	546,11	535,91
Septiembre	472,88	643,4	637,08	661,41	759,48	803,92	646,52	667,71	585,22	535,85	537,60
Octubre	478,15	598,9	632,03	716,99	801,06	796,04	593,02	567,44	573,07	537,42	530,23
Noviembre	438,70	600,9	623,34	746,10	842,66	795,73	693,19	551,28	561,74	531,54	
Diciembre	490,15	575,9	635,50	701,85	849,44	765,12	688,01	635,37	565,69	518,72	
<b>Promedio</b>	<b>455,44</b>	<b>582,61</b>	<b>625,06</b>	<b>652,48</b>	<b>741,06</b>	<b>815,82</b>	<b>684,63</b>	<b>604,40</b>	<b>564,90</b>	<b>541,33</b>	<b>529,49</b>

## Producción Mensual de Petróleo 1994 - Octubre 2004



Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Ecopetrol  
Elaboró: UPME

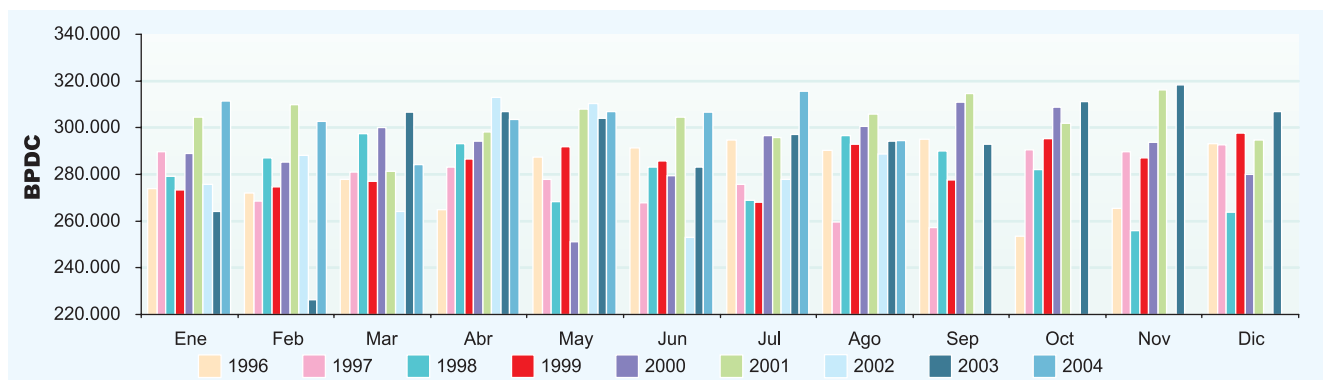
## Carga de Crudo a Refinerías 1996 - Septiembre 2004

### Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio
1996	273.900	272.000	277.800	265.000	287.400	291.400	294.700
1997	289.650	268.550	281.009	283.108	277.757	267.822	275.681
1998	279.150	287.124	297.438	293.200	268.387	283.111	268.961
1999	273.356	274.587	277.142	286.494	291.931	285.739	267.995
2000	289.067	285.418	299.982	294.250	251.148	279.540	296.768
2001	304.471	309.826	281.271	298.333	308.122	304.459	295.847
2002	275.694	288.200	264.196	312.909	310.493	253.019	277.979
2003	264.120	226.404	306.796	307.015	304.082	283.171	297.257
<b>2004</b>	<b>311.531</b>	<b>302.823</b>	<b>284.333</b>	<b>303.510</b>	<b>306.887</b>	<b>306.795</b>	<b>315.774</b>
Apiay	2.037	2.115	1.832	1.650	1.607	1.706	1.710
C.I.B.	223.284	228.026	211.740	222820	227.005	227.033	232.983
Cartagena	85.389	71.998	70.004	78.580	77.490	77.500	80.135
Orito	822	685	757	460	785	555	946

Refinerías	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
1996	290.200	295.000	253.500	265.500	293.200	280.785
1997	259.598	257.210	290.523	289.791	292.759	277.900
1998	296.642	290.052	282.148	255.991	263.873	280.451
1999	292.914	277.572	295.335	287.246	297.820	284.086
2000	300.582	311.027	308.778	293.704	280.054	290.863
2001	306.033	314.518	301.949	316.182	294.681	302.859
2002	288.784	309.709	301.463	301.120	288.052	289.257
2003	294.273	292.930	311.246	318.396	307.034	293.188
<b>2004</b>	<b>294.553</b>	<b>310.455</b>				
Apiay	1.695	1.658				
C.I.B.	214.275	230.198				
Cartagena	78.163	77.837				
Orito	421	718				

## Carga de Crudo Refinerías 1996 - 2004\*



\*: Datos a septiembre 2004

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja.

Fuente: Ecopetrol.

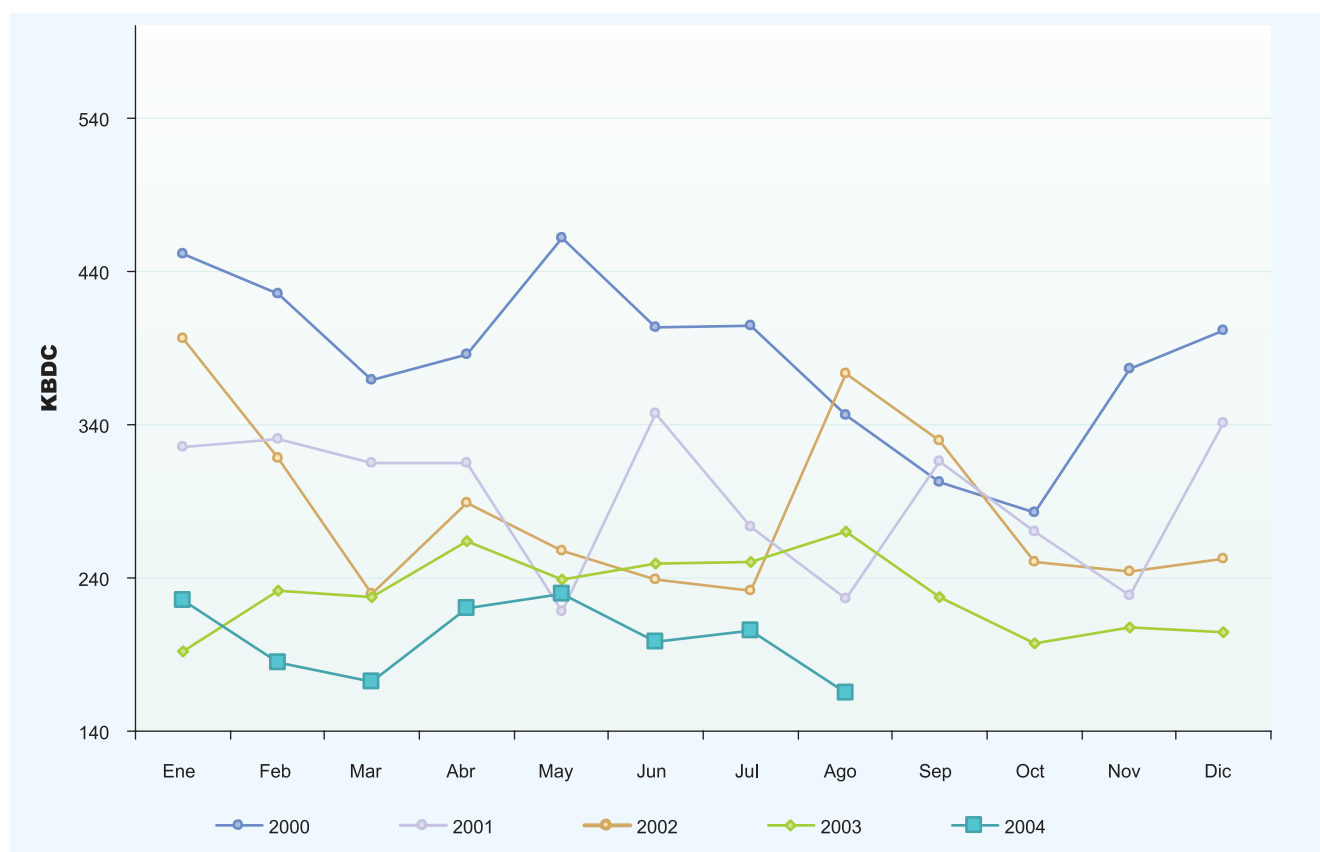
Elaboró: UPME

## Volumen de las Exportaciones de Petróleo 1996 - Septiembre 2004

Miles de Barriles por día calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	310,08	297,63	393,43	518,07	451,10	396,21	324,73	192,32	225,58
Febrero	291,61	282,64	421,87	583,23	425,05	317,71	330,74	231,92	184,40
Marzo	333,87	337,94	429,19	527,80	368,51	229,52	314,42	227,42	172,74
Abril	363,25	395,64	443,06	488,28	385,21	288,73	315,11	263,76	220,62
Mayo	310,47	307,08	458,10	542,76	461,07	257,60	218,50	238,50	229,82
Junio	316,78	291,45	374,05	513,44	403,74	238,59	347,40	248,81	197,91
Julio	301,80	286,18	429,98	572,98	404,55	231,21	273,35	249,85	205,55
Agosto	276,09	364,59	457,47	517,74	345,94	373,15	226,87	270,49	164,57
Septiembre	350,65	291,67	443,68	505,10	301,90	329,88	315,85	227,03	157,17
Octubre	343,05	393,82	500,03	466,87	282,23	250,83	270,55	197,17	
Noviembre	351,08	444,70	501,03	468,81	376,60	244,56	228,38	207,53	
Diciembre	316,78	438,17	617,16	484,04	401,06	252,54	340,47	204,24	
<b>Total</b>	<b>322,04</b>	<b>344,67</b>	<b>456,20</b>	<b>515,45</b>	<b>383,87</b>	<b>284,12</b>	<b>291,78</b>	<b>229,83</b>	<b>185,49</b>

## Volumen de las Exportaciones de Petróleo 2000 - 2004



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales 1996 - 2004(septiembre)  
Elaboró: UPME

## Volumen de las Exportaciones de Derivados\*

### 1996 - Octubre 2004

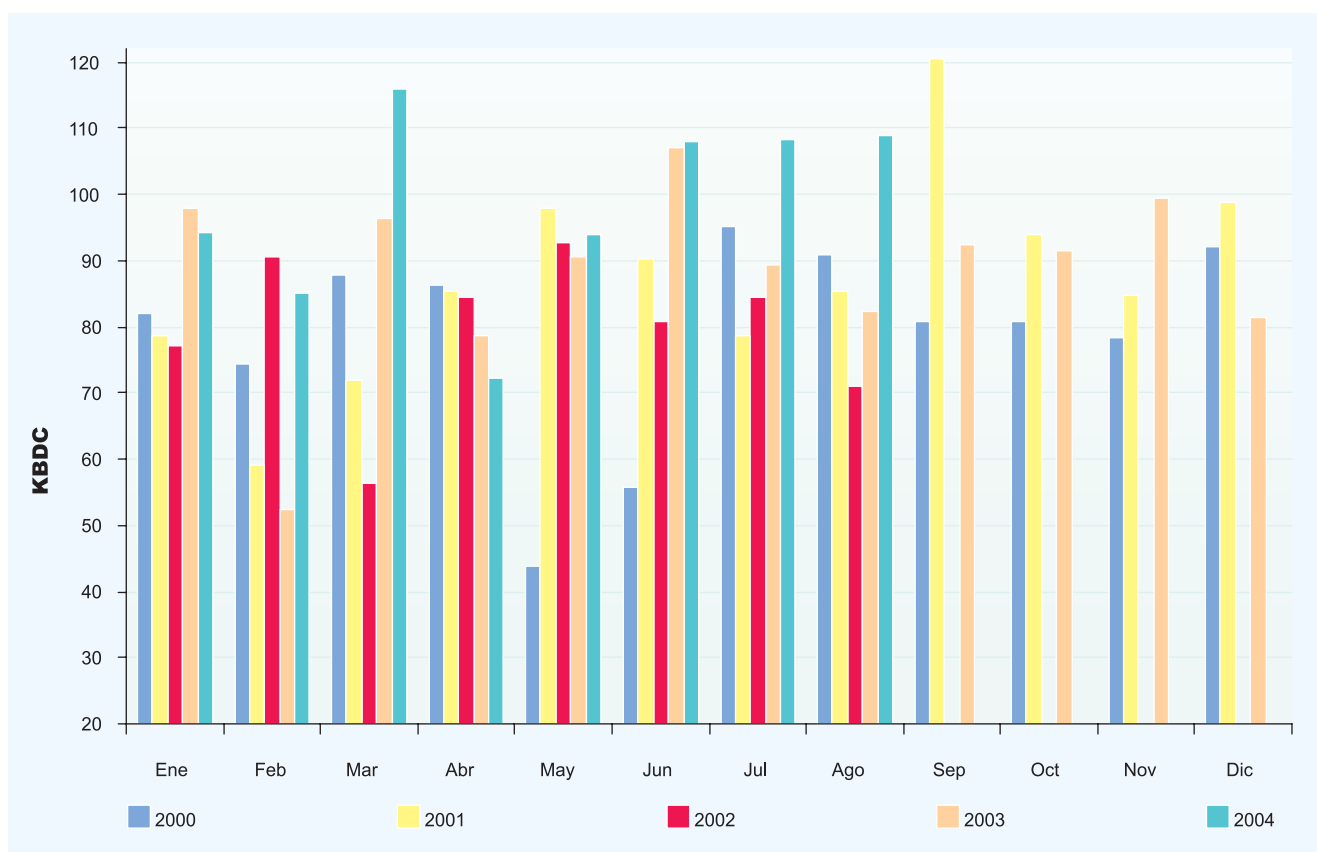
Miles de Barriles por día calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	54,19	62,13	32,26	70,34	81,97	78,54	76,99	97,87	94,26
Febrero	65,24	72,36	66,86	87,19	74,25	59,13	90,52	52,39	85,18
Marzo	86,10	76,19	65,90	84,05	87,76	71,94	56,33	96,31	116,03
Abril	74,37	79,60	52,33	86,39	86,38	85,44	84,37	78,76	72,11
Mayo	86,74	89,74	60,29	72,63	43,94	97,98	92,76	90,68	93,77
Junio	67,60	82,27	57,10	89,69	55,77	90,28	80,72	107,03	108,10
Julio	81,84	63,58	66,00	92,48	95,09	78,55	84,57	89,32	108,19
Agosto	64,55	54,65	68,10	81,15	90,91	85,35	71,11	82,17	108,87
Septiembre	70,93	51,97	77,33	74,85	80,63	120,47	73,55	92,32	112,15
Octubre	71,68	63,03	70,03	94,29	80,84	93,92	99,69	91,41	93,00
Noviembre	63,33	55,33	59,87	84,54	78,41	84,68	81,13	99,43	
Diciembre	76,13	60,61	85,52	111,62	92,12	98,83	86,37	81,52	
<b>Total</b>	<b>71,96</b>	<b>67,59</b>	<b>63,46</b>	<b>85,78</b>	<b>79,07</b>	<b>87,16</b>	<b>81,48</b>	<b>88,40</b>	<b>99,27</b>

Año 2004: cifras enero-octubre; \*: No incluye Petróleo

## Volumen de las Exportaciones de Derivados\*

### 2000 - 2004



\*: No incluye petróleo

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Compañías; Ecopetrol Estadísticas Mensuales 2004

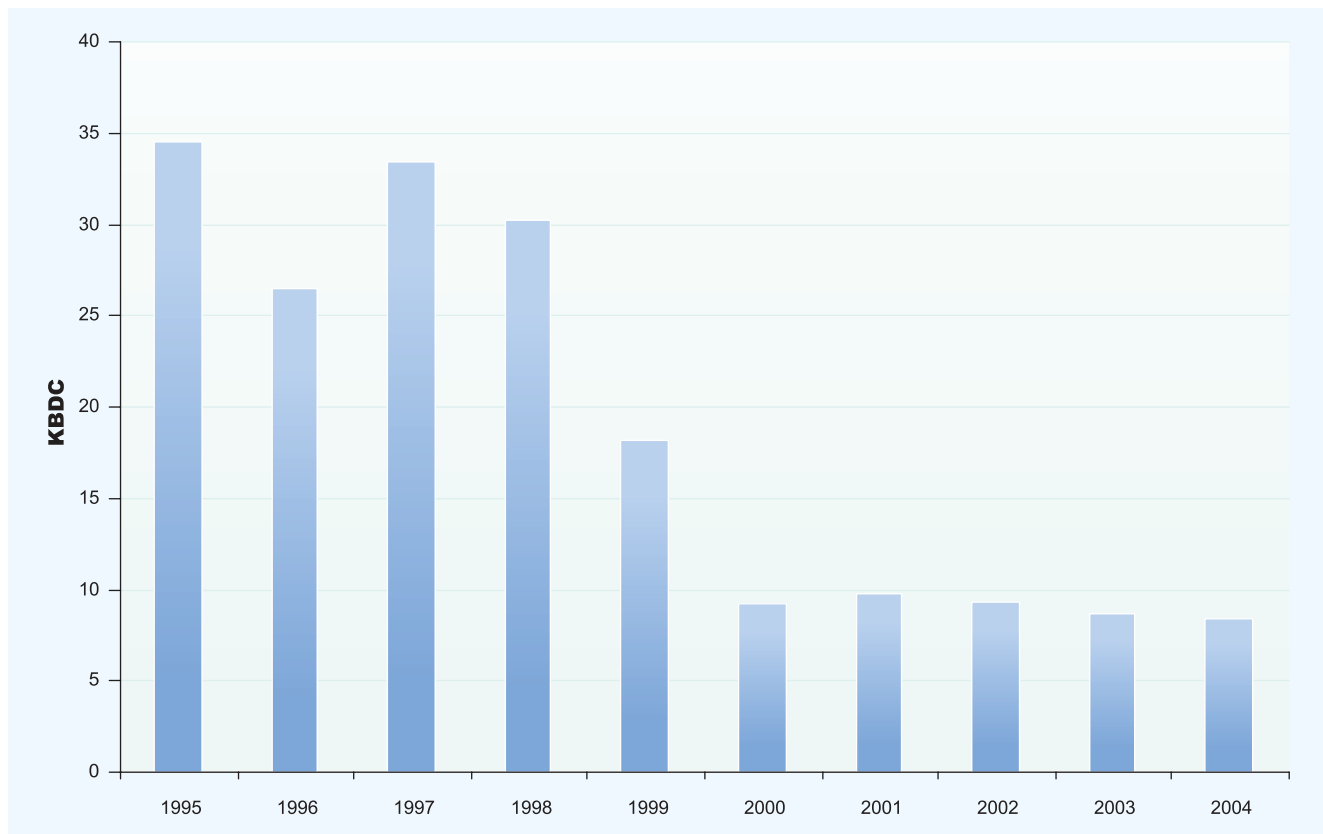
Elaboró: UPME

## Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos 1995 - Octubre 2004

### Miles de Barriles por Día Calendario

Mes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	32,8	44,6	52,3	22,5	13,8	0,3	12,6	0,2	6,7	12,6
Febrero	57,1	9,9	29,6	35,7	8,2	16,8	9,4	3,1	9,1	3,2
Marzo	40,0	40,1	19,4	35,9	15,3	43,1	17,1	19,3	31,3	8,0
Abril	33,8	20,6	23,5	24,7	8,9	0,4	0,5	24,5	8,8	26,9
Mayo	23,8	22,6	25,0	24,4	8,9	8,1	24,7	3,2	0,3	0,6
Junio	40,6	28,1	24,8	25,0	36,1	0,2	0,3	7,1	0,2	15,5
Julio	16,8	19,6	31,0	31,4	15,9	12,3	0,4	8,0	12,7	0,2
Agosto	37,3	18,0	42,7	24,0	26,5	11,2	0,4	14,3	12,9	0,1
Septiembre	24,3	15,7	44,1	42,3	26,8	11,7	13,4	4,3	0,2	0,6
Octubre	31,3	22,5	24,3	31,6	20,1	0,5	0,5	3,9	0,5	0,2
Noviembre	29,9	26,7	52,4	25,7	19,6	5,4	15,7	13,7	12,6	
Diciembre	48,3	47,6	32,1	40,3	18,0	0,6	21,9	10,5	8,3	
<b>Total</b>	<b>34,5</b>	<b>26,5</b>	<b>33,4</b>	<b>30,2</b>	<b>18,2</b>	<b>9,2</b>	<b>9,8</b>	<b>9,3</b>	<b>8,7</b>	<b>6,8</b>

## Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos 1995 - 2004\*



\*: Información a Octubre de 2004

Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera año 2004.

Elaboró : UPME

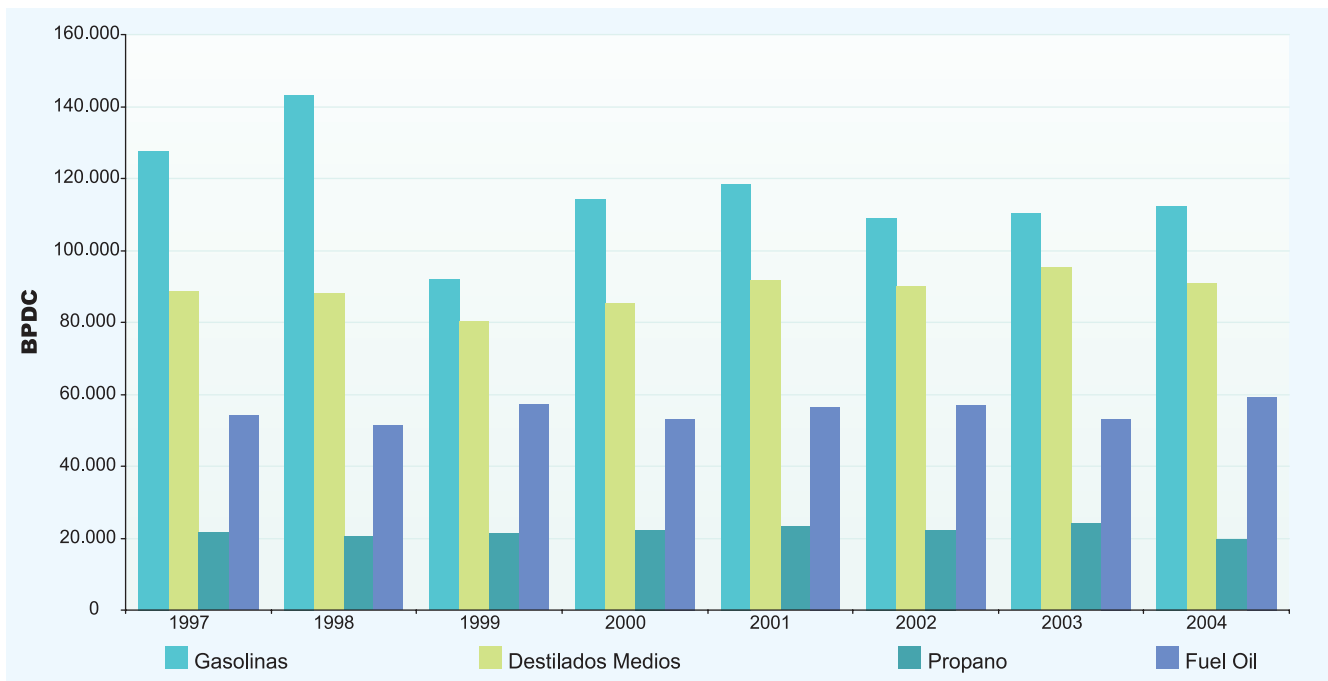


## Producción Mensual de Combustibles 1994 - Agosto 2004

### Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oil**
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra*	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total				
1994	84.767			84.767				74.998	501,00	16.996	231.744	54.482
1995	95.154			95.154				79.378	585,00	19.205	249.222	54.900
1996	105.418	0	867	106.285	67.023	4.173	16.538	87.734	373,00	21.734	269.093	52.967
1997	103.006	0	885	103.891	66.480	3.232	15.868	85.581	390,00	21.592	265.510	54.056
1998	105.127	0	1.812	106.938	63.586	2.809	16.900	83.295	398,00	20.523	262.548	51.394
1999	111.246	0	2.325	113.571	58.106	2.904	19.445	80.455	502,00	21.480	272.987	56.979
2000	113.162	910	119	114.191	61.928	584	22.637	85.149	402,00	22.402	275.317	53.172
2001	115.021	3.497	100	118.619	66.357	444	24.745	91.546	388,00	23.296	290.390	56.542
2002	102.712	6.261	107	109.080	64.870	414	24.745	90.029	189	22.163	278.359	56.897
2003	98.026	12.083	165	110.274	65.513	2.994	26.767	95.274	863	24.100	283.696	53.185
<b>2004</b>	<b>99.028</b>	<b>13.162</b>	<b>128</b>	<b>112.319</b>	<b>69.918</b>	<b>748</b>	<b>20.091</b>	<b>90.756</b>	<b>742</b>	<b>19.536</b>	<b>282.633</b>	<b>59.280</b>
Enero	93.540	33.726	227	127.493	61.448	2.329	24.816	88.593	350	15.254	278.228	46.539
Febrero	107.620	35.673	0	143.293	60.968	1.374	25.542	87.884	1.352	17.960	297.847	47.359
Marzo	90.064	1.520	194	91.778	75.109	401	19.400	94.910	423	20.732	270.554	62.711
Abril	111.572	11.367	201	123.140	56.227	0	12.866	69.093	423	18.827	270.352	58.869
Mayo	86.502	5.471	210	92.182	78.065	470	12.965	91.500	217	19.053	269.176	66.225
Junio	94.801	5.682	0	100.483	78.685	401	21.365	100.451	528	20.863	289.452	67.127
Julio	108.460	5.474	194	114.128	78.655	449	22.246	101.350	1.358	22.400	302.346	63.110
Agosto	99.669	6.384	0	106.053	70.184	556	21.527	92.266	1.286	21.201	283.108	62.302

## Producción de Derivados 1997 - Agosto 2004



\*\* : Fuel Oil o Combustóleo

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera año 2004.

Elaboró : UPME

## Ventas de Gasolina Motor Distribuidor Mayorista por División Política - BPDC

1994 - Junio 2004

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Var %
<b>ZONA NOROCCIDENTE</b>	<b>14,137</b>	<b>14.341</b>	<b>14.651</b>	<b>15.138</b>	<b>15.398</b>	<b>14.398</b>	<b>12.976</b>	<b>11.510</b>	<b>9.182</b>	<b>8.421</b>	<b>3.922</b>	<b>-20,2</b>
ATLÁNTICO	5.227	5.165	4.639	4.538	4.076	4.436	4.327	3.982	2.825	2.259	1.037	-29,0
BOLÍVAR	3.533	3.752	3.920	4.151	4.192	3.635	3.186	3.254	2.475	2.143	1.312	-23,9
CÓRDOBA	2.058	2.012	2.200	2.385	2.535	3.000	2.991	2.253	2.181	1.881	866	-3,2
LA GUAJIRA	337	335	630	822	1.205	310	120	71	68	485	11	-4,0
MAGDALENA	1.556	1.626	1.602	1.553	1.781	1.605	1.062	683	572	575	199	-16,3
SAN ANDRÉS	316	306	292	297	289	265	249	229	223	211	98	-2,7
SUCRE	1.110	1.146	1.369	1.392	1.320	1.147	1.041	1.038	837	868	400	-19,3
<b>ZONA NORORIENTE</b>	<b>11.788</b>	<b>11.990</b>	<b>12.319</b>	<b>12.487</b>	<b>12.442</b>	<b>9.763</b>	<b>7.891</b>	<b>6.664</b>	<b>6.877</b>	<b>6.860</b>	<b>3.539</b>	<b>3,2</b>
BOYACÁ	3.585	3.640	3.692	3.865	3.809	3.273	2.926	2.695	2.457	2.130	1.175	-8,8
CESAR	2.033	2.030	2.013	2.006	1.803	1.184	616	372	1.470	1.418	895	295,4
NORTE DE SANTANDER	125	139	179	119	130	87	74	118	425	897	452	260,2
SANTANDER	6.046	6.180	6.436	6.497	6.700	5.219	4.275	3.480	2.525	2.414	1.017	-27,4
<b>ZONA CENTRO</b>	<b>70.045</b>	<b>71.247</b>	<b>54.353</b>	<b>72.352</b>	<b>70.814</b>	<b>62.676</b>	<b>57.843</b>	<b>51.030</b>	<b>44.352</b>	<b>41.780</b>	<b>21.478</b>	<b>-13,1</b>
ANTIOQUIA	16.473	16.678		17.244	17.355	14.739	13.805	12.332	11.065	11.164	5.505	-10,3
BOGOTÁ	35.217	34.453	31.863	31.877	26.994	27.883	25.712	22.853	19.439	17.376	9.061	-14,9
CALDAS	3.123	3.063	2.943	2.979	2.915	2.501	2.226	2.005	1.772	1.692	831	-11,6
CUNDINAMARCA	6.736	8.371	10.672	11.386	14.829	9.320	8.066	7.031	6.418	5.920	3.253	-8,7
QUINDÍO	1.823	1.749	1.662	1.633	1.593	1.553	1.532	1.393	1.211	1.046	483	-13,0
RISARALDA	2.574	2.641	2.671	2.617	2.675	2.643	2.605	2.228	1.898	2.041	1.082	-14,8
TOLIMA	4.101	4.292	4.541	4.616	4.453	4.037	3.897	3.188	2.548	2.542	1.262	-20,1
<b>ZONA SUROCCIDENTE</b>	<b>24.671</b>	<b>25.064</b>	<b>25.197</b>	<b>25.764</b>	<b>25.722</b>	<b>22.917</b>	<b>20.752</b>	<b>18.548</b>	<b>18.282</b>	<b>18.516</b>	<b>8.964</b>	<b>-1,4</b>
CAUCA	1.881	1.877	1.948	2.098	2.239	1.840	1.627	1.475	1.408	1.385	631	-4,5
CHOCÓ	377	331	291	196	185	167	193	218	289	314	177	32,7
HUILA	2.355	2.498	2.573	2.704	2.789	2.498	2.543	2.187	1.891	1.843	876	-13,5
NARIÑO	2.796	2.890	2.804	2.867	2.916	2.681	2.424	2.531	3.344	4.111	2.174	32,1
PUTUMAYO	643	867	1.096	1.358	1.251	933	732	492	438	537	338	-11,0
VALLE	16.619	16.601	16.485	16.542	16.342	14.798	13.233	11.646	10.912	10.326	4.767	-6,3
<b>ZONA SURORIENTE</b>	<b>4.909</b>	<b>5.047</b>	<b>5.399</b>	<b>6.070</b>	<b>6.238</b>	<b>5.089</b>	<b>5.057</b>	<b>4.810</b>	<b>4.568</b>	<b>4.826</b>	<b>2.261</b>	<b>-5,0</b>
AMAZONAS	103	121	140	164	199	156	148	133	144	136	66	8,5
ARAUCA	59	7	13	10	12	0	0	0	28	187	69	100,0
CAQUETÁ	890	1.151	1.176	1.369	1.463	1.470	1.563	1.547	1.238	1.108	505	-19,9
CASANARE	733	579	663	830	841	661	633	568	571	610	288	0,5
GUAINIA	2	3	11	29	36	33	13	0	0	5	6	0,0
GUAVIARE	314	184	299	333	238	234	288	291	357	422	172	22,6
META	2.789	2.990	3.022	3.196	3.224	2.480	2.340	2.188	2.143	2.268	1.138	-2,0
VAUPÉS	0	0	0	0	0	28	52	71	79	71	2	11,0
VICHADA	19	13	76	140	225	27	20	12	8	20	15	-36,5
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>125.551</b>	<b>127.689</b>	<b>111.919</b>	<b>131.810</b>	<b>130.614</b>	<b>114.843</b>	<b>104.519</b>	<b>92.562</b>	<b>83.261</b>	<b>80.403</b>	<b>40.163</b>	<b>-10,0</b>
<b>VARIACIÓN %</b>		<b>2</b>	<b>-12</b>	<b>18</b>	<b>-1</b>	<b>-12</b>	<b>-9</b>	<b>-11</b>	<b>-10</b>	<b>-3</b>		

Fuente: ECOPETROL  
Elaboró: UPME

## Consumo Mensual de Combustibles

### 1994 - Agosto 2004

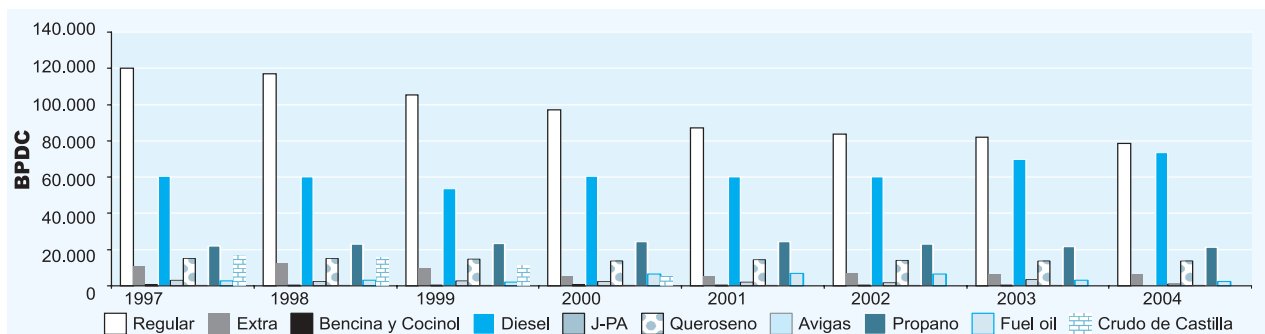
#### Barriles por Día Calendario

Año	Blancos								
	Gasolinas			Destilados Medios					
	Regular	Extra*	Subtotal	Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal
1994	125.300		125.300	1.300	126.600	50.400	3.600	13.800	67.800
1995	128.576		128.576	1.114	129.690	51.756	3.764	14.608	70.128
1996	117.355	11.536	128.891	870	129.761	58.151	3.275	14.662	76.088
1997	120.117	10.913	131.031	611	131.641	60.308	2.990	15.212	78.510
1998	117.012	12.524	129.535	418	129.953	60.026	2.510	15.247	77.783
1999	105.488	9.678	115.166	382	115.548	53.581	2.631	14.872	71.085
2000	97.278	5.447	102.725	583	103.308	60.494	2.257	13.606	76.358
2001	87.192	5.057	92.248	288	92.536	59.915	2.057	14.433	76.405
2002	83.619	6.840	90.459	268	90.727	59.943	1.878	14.068	75.889
2003	81.984	6.628	88.612	222	88.834	69.661	3.454	13.776	86.891
<b>2004</b>	<b>78.624</b>	<b>6.060</b>	<b>84.684</b>	<b>124</b>	<b>84.808</b>	<b>73.377</b>	<b>1.194</b>	<b>13.743</b>	<b>88.314</b>
Enero	77.783	6.505	84.288	148	84.437	65.742	1.107	13.907	80.756
Febrero	81.333	5.671	87.004	56	87.061	75.336	1.103	14.463	90.901
Marzo	81.860	6.279	88.139	116	88.255	74.331	1.157	13.390	88.878
Abril	77.041	6.618	83.658	239	83.897	71.217	1.204	12.610	85.031
Mayo	76.925	5.595	82.520	46	82.566	77.094	1.429	13.239	91.762
Junio	79.392	5.859	85.251	127	85.378	73.437	1.185	13.554	88.176
Julio	78.222	6.090	84.311	133	84.444	76.996	1.122	14.562	92.680
Agosto	76.582	5.850	82.432	127	82.559	72.921	1.239	14.224	88.384

Año	Blancos			Negros			
	Avigas	Propano	Subtotal	Fuel-Oil**	Crudo de Castilla	Subtotal	Total
1994	500	17.300	212.200	1.400	15.500	16.900	229.100
1995	444	18.500	218.762	3.948	15.602	19.550	238.312
1996	387	20.313	226.549	2.126	16.612	18.738	245.287
1997	384	21.812	232.347	2.639	16.800	19.439	251.786
1998	397	22.984	231.118	3.238	15.524	18.761	249.879
1999	401	23.322	210.356	1.971	11.263	13.234	223.590
2000	376	24.198	204.240	6.363	5.044	11.408	215.648
2001	349	24.474	193.764	6.988	80	7.068	200.833
2002	339	22.872	189.827	6.453	0	6.453	196.280
2003	325	21.595	197.645	3.152	0	3.152	200.797
<b>2004</b>	<b>321</b>	<b>21.153</b>	<b>194.596</b>	<b>2.239</b>	<b>33</b>	<b>2.272</b>	<b>196.868</b>
Enero	331	20.449	185.973	2.217	20	2.237	188.210
Febrero	219	19.251	197.432	2.471	4	2.476	199.907
Marzo	284	25.161	202.577	2.050	33	2.083	204.660
Abril	344	20.367	189.638	2.721		2.721	192.359
Mayo	329	20.123	194.780	2.182	0	2.182	196.961
Junio	391	21.068	195.013	2.273	105	2.378	197.391
Julio	341	21.092	198.558	2.462	2	2.464	201.022
Agosto	328	21.563	192.834	2.371	69	2.440	195.274

## Consumo Mensual de Combustibles

### 1997 - Agosto 2004



\* : Gasolina Importada

\*\* : Fuel Oil o Combustóleo

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera 2004.

Elaboró : UPME

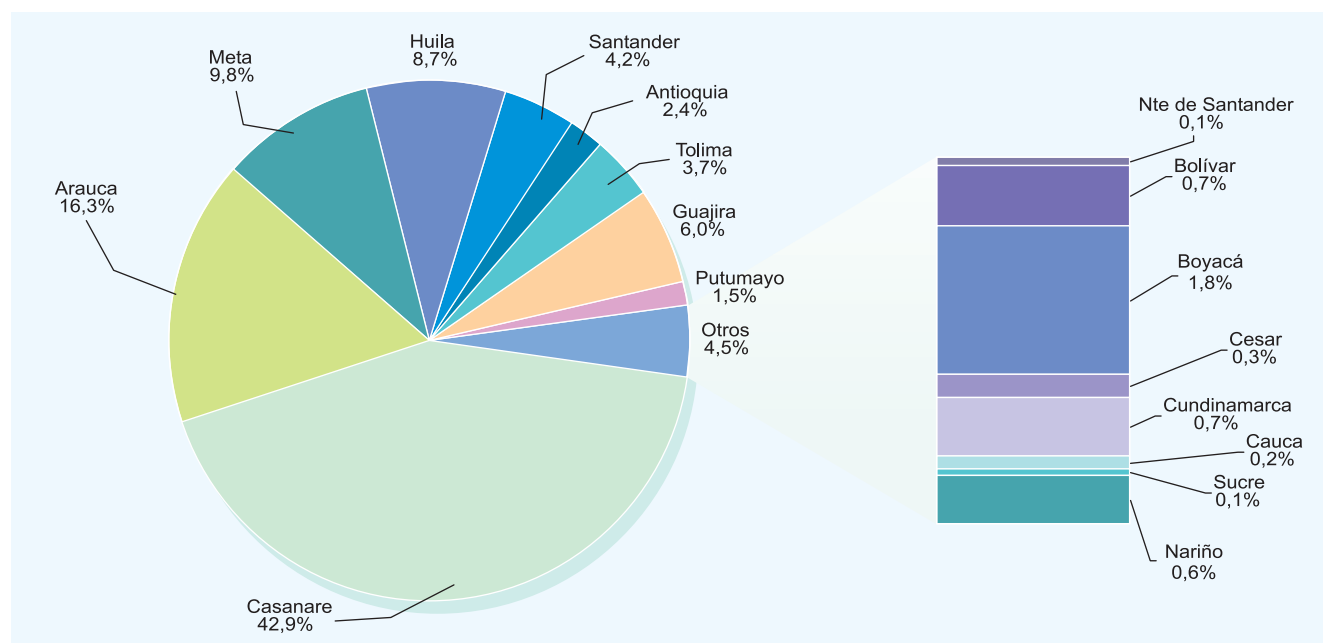
## Regalías Distribuidas por la Explotación de Hidrocarburos 1996 - 2004

Millones de Pesos Corrientes

Departamento	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Antioquia	19.430	17.657	16.791	27.505	49.656	41.132	43.819	53.476	24.082
Arauca	161.359	137.801	108.778	165.821	260.979	129.999	286.951	359.159	199.873
Bolívar	4.494	4.872	4.428	6.546	11.161	10.452	12.290	16.171	12.290
Boyacá	3.490	3.422	3.508	5.404	10.570	9.119	14.704	39.982	27.148
Casanare	185.292	233.795	242.647	660.741	1.093.696	874.435	847.055	944.925	418.052
Cauca	4.542	4.299	2.193	2.836	4.371	3.368	2.953	3.319	2.353
Cesar	1.403	1.325	1.225	2.248	6.434	4.020	4.768	5.806	2.688
Cundinamarca	0	0	30	2.395	5.634	14.956	22.226	16.049	5.949
Guajira	18.123	25.307	29.854	30.196	44.019	99.175	100.687	133.373	56.503
Huila	43.550	44.005	41.324	84.333	169.213	148.031	155.537	191.835	92.091
Meta	51.807	62.608	63.507	92.078	204.259	145.705	165.302	215.504	111.155
Nte de Santander	4.801	4.833	5.101	6.666	11.500	531	632	2.540	3.717
Nariño	240	236	195	414	50	10.010	22.016	12.799	2.487
Putumayo	11.640	13.562	11.135	16.349	27.022	19.819	29.384	32.715	16.206
Santander	28.877	28.616	31.383	43.548	76.599	72.586	75.610	93.605	46.144
Sucre	1.709	2.725	2.214	1.407	1.124	2.045	1.695	1.889	563
Tolima	8.338	12.725	10.365	13.393	45.473	45.790	45.743	81.888	35.780
<b>Total</b>	<b>549.094</b>	<b>597.789</b>	<b>574.677</b>	<b>1.161.880</b>	<b>2.021.759</b>	<b>1.631.173</b>	<b>1.831.374</b>	<b>2.205.037</b>	<b>1.057.082</b>

### Participación de las Regalías Distribuidas de Hidrocarburos por Departamento

2004 primer semestre



El valor de las regalías para el año 2000 se elevó notoriamente debido a la TRM y a la cotización del barril de crudo en el mercado internacional.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - DGH

Elaboró : UPME

## Impuestos Distribuidos por Transporte de Petróleo y Gas

### Millones de Pesos

1998 - Junio 2004

Departamento	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004 / Junio
Antioquia	5.282	7.494	6.952	7.400	7.124	7.804	3.768
Arauca	162	197	161	11	192	186	87
Atlántico	693	651	1.054	1.080	1.254	1.747	790
Bolívar	914	790	870	978	908	1.042	460
Boyacá	7.420	10.324	10.106	10.190	9.937	10.816	3.085
Caldas	576	775	1.009	1.309	1.428	1.410	297
Casanare	2.827	5.036	4.811	4.695	4.093	4.770	2.048
Cesar	2.256	2.581	3.702	4.416	5.373	5.502	2.640
Córdoba	3.299	4.486	4.038	4.112	3.896	4.206	2.024
Cundinamarca	513	570	775	1.032	3.073	1.746	681
Guajira	1.494	1.641	2.711	3.071	3.494	3.953	1.753
Huila	67	84	133	190	195	219	67
Magdalena	2.163	2.183	2.884	2.936	3.682	4.512	1.951
Meta	222	273	324	378	274	294	121
Nariño	666	838	735	595	380	392	110
No identificados	40	48	40	26	374	36	23
Norte de Santander	1.710	1.720	1.555	1.074	2.059	2.169	1.034
Putumayo	123	151	135	113	70	69	26
Quindío	0	0	0	0	2	209	155
Risaralda	30	41	69	07	136	217	157
Santander	4.145	4.719	5.266	5.715	6.195	4.841	3.504
Sucre	1.011	1.185	1.144	1.177	920	1.301	568
Tolima	2.125	2.836	3.632	4.407	4.314	5.195	3.311
Valle del Cauca	132	191	307	483	659	941	456
<b>Total</b>	<b>37.869</b>	<b>48.817</b>	<b>52.414</b>	<b>55.595</b>	<b>60.034</b>	<b>65.581</b>	<b>29.114</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía  
Elaboró: UPME

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio de la Gasolina Corriente Principales Ciudades Pesos/Galón

2003												
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>												
Promedio	3.595,67	3.692,71	3.788,67	3.900,42	3.942,04	3.978,61	4038,67	4.103,83	4.167,33	4.259,00	4.339,96	4.337,04
Máximo	3.642,00	3.757,00	3.839,00	3.995,00	4.005,00	4.000,00	4090,00	4.137,00	4.235,00	4.309,00	4.390,00	4.390,00
Mínimo	3.522,00	3.621,00	3.690,00	3.821,00	3.820,00	3.869,00	3939,00	3.999,00	4.049,00	4.238,00	4.320,00	4.300,00
<b>Medellín</b>												
Promedio	3.643,11	3.774,68	3.885,42	3.972,84	4.024,95	4.069,37	4112,32	4.189,84	4.255,58	4.331,05	4.407,00	4.402,16
Máximo	3.679,00	3.794,00	3.907,00	3.998,00	4.048,00	4.085,00	4139,00	4.212,00	4.289,00	4.360,00	4.439,00	4.432,00
Mínimo	3.586,00	3.740,00	3.840,00	3.925,00	3.970,00	4.026,00	4050,00	4.164,00	4.190,00	4.273,00	4.330,00	4.340,00
<b>Cali</b>												
Promedio	3.646,06	3.763,94	3.867,38	3.961,31	4.010,63	4.064,69	4106,94	4.200,71	4.269,93	4.334,50	4.430,75	4.438,19
Máximo	3.655,00	3.774,00	3.889,00	3.989,00	4.043,00	4.099,00	4143,00	4.244,00	4.300,00	4.369,00	4.458,00	4.469,00
Mínimo	3.620,00	3.740,00	3.873,00	3.898,00	3.952,00	3.997,00	4043,00	4.123,00	4.196,00	4.269,00	4.345,00	4.352,00
<b>Barranquilla</b>												
Promedio	3.753,38	3.761,67	3.792,46	3.925,29	3.922,43	3.941,71	4013,67	4.101,27	4.133,07	4.230,00	4.325,07	4.302,43
Máximo	3.790,00	3.874,00	3.953,00	3.980,00	3.950,00	3.999,00	4050,00	4.150,00	4.220,00	4.260,00	4.340,00	4.324,00
Mínimo	3.690,00	3.710,00	3.699,00	3.850,00	3.890,00	3.870,00	3900,00	4.000,00	3.980,00	4.060,00	4.323,00	4.290,00
<b>Bucaramanga</b>												
Promedio	3.586,41	3.560,29	3.696,29	3.767,06	3.867,82	3.925,12	3974,94	4.060,06	4.130,12	4.211,35	4.306,82	4.303,06
Máximo	3.593,00	3.574,00	3.714,00	3.790,00	3.877,00	3.931,00	3988,00	4.069,00	4.140,00	4.223,00	4.318,00	4.318,00
Mínimo	3.586,00	3.505,00	3.674,00	3.765,00	3.809,00	3.920,00	3924,00	4.021,00	4.070,00	4.180,00	4.260,00	4.259,00
<b>Pereira</b>												
Promedio	3.667,07	3.769,40	3.874,53	4.023,60	4.070,53	4.111,87	4158,60	4.227,67	4.305,20	4.380,20	4.459,00	4.452,53
Máximo	3.669,00	3.771,00	3.876,00	4.026,00	4.074,00	4.114,00	4162,00	4.237,00	4.309,00	4.382,00	4.462,00	4.462,00
Mínimo	3.663,00	3.768,00	3.872,00	4.018,00	4.066,00	4.108,00	4148,00	4.130,00	4.280,00	4.376,00	4.455,00	4.429,00
<b>Santa Marta</b>												
Promedio	3.701,14	3.741,64	3.848,21	3.923,07	3.946,64	3.978,57	4038,64	4.088,43	4.149,00	4.219,64	4.306,62	4.324,23
Máximo	3.799,00	3.799,00	3.919,00	3.990,00	3.995,00	4.049,00	4065,00	4.135,00	4.200,00	4.265,00	4.348,00	4.359,00
Mínimo	3.270,00	3.680,00	3.650,00	3.817,00	3.879,00	3.900,00	3981,00	4.030,00	4.100,00	4.170,00	4.250,00	4.300,00
<b>Pasto</b>												
Promedio	2.831,47	2.950,94	3.016,18	3.119,29	3.153,18	3.177,82	3253,00	3.346,59	3.411,65	3.471,94	3.542,82	3.555,35
Máximo	2.880,00	2.985,00	3.065,00	3.130,00	3.177,00	3.220,00	3275,00	3.360,00	3.428,00	3.496,00	3.565,00	3.570,00
Mínimo	2.480,00	2.840,00	2.945,00	3.100,00	3.119,00	3.119,00	3120,00	3.300,00	3.374,00	3.415,00	3.465,00	3.530,00
<b>Valledupar</b>												
Promedio	No disponible	2.931,07	3.021,67	3.101,67	3.121,27	3.163,07	3192,67	3.251,20	3.327,07	3.375,71	3.422,27	3.422,27
Máximo	No disponible	2.940,00	3.025,00	3.120,00	3.143,00	3.176,00	3210,00	3.266,00	3.388,00	3.386,00	3.448,00	3.448,00
Mínimo	No disponible	2.910,00	3.000,00	3.085,00	3.100,00	3.130,00	3110,00	3.240,00	3.300,00	3.360,00	3.350,00	3.350,00

Fuente: UPME, informe de recolección de precios en E/S

Elaboró: UPME

E/S= Estaciones de servicio

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio de la Gasolina Corriente Principales Ciudades Pesos/Galón

2004										
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct
<b>Bogotá</b>										
Promedio	4.393,00	4.455,00	4.603,00	4.603,00	4.648,00	4.749,00	4.805,00	4.802,00	4.862,00	4.936,00
Máximo	4.439,00	4.496,00	4.654,00	4.654,00	4.680,00	4.820,00	4.867,00	4.867,00	4.935,00	5.015,00
Mínimo	4.354,00	4.420,00	4.517,00	4.517,00	4.615,00	4.625,00	4.671,00	4.671,00	4.767,00	4.820,00
<b>Medellín</b>										
Promedio	4.470,00	4.525,00	4.678,00	4.678,00	4.725,00	4.833,00	4.880,00	4.880,00	4.941,00	5.006,00
Máximo	4.499,00	4.559,00	4.712,00	4.712,00	4.759,00	4.859,00	4.905,00	4.909,00	4.980,00	5.059,00
Mínimo	4.449,00	4.499,00	4.659,00	4.659,00	4.704,00	4.742,00	4.790,00	4.790,00	4.865,00	4.935,00
<b>Cali</b>										
Promedio	4.500,00	4.561,00	4.689,00	4.689,00	4.773,00	4.890,00	4.938,00	4.940,00	4.987,00	5.057,00
Máximo	4.529,00	4.590,00	4.738,00	4.738,00	4.805,00	4.914,00	4.960,00	4.961,00	5.025,00	5.096,00
Mínimo	4.412,00	4.468,00	4.610,00	4.610,00	4.706,00	4.782,00	4.829,00	4.829,00	4.912,00	4.982,00
<b>Barranquilla</b>										
Promedio	4.368,00	4.424,00	4.674,00	4.674,00	4.702,00	4.841,00	4.860,00	4.871,00	4.927,00	4.950,00
Máximo	4.450,00	4.495,00	4.710,00	4.710,00	4.760,00	4.870,00	4.920,00	4.924,00	4.995,00	5.069,00
Mínimo	4.300,00	4.358,00	4.610,00	4.610,00	4.670,00	4.800,00	4.820,00	4.834,00	4.820,00	4.725,00
<b>Bucaramanga</b>										
Promedio	4.375,00	4.442,00	4.600,00	4.600,00	4.642,00	4.756,00	4.803,00	4.803,00	4.856,00	4.928,00
Máximo	4.388,00	4.452,00	4.616,00	4.616,00	4.661,00	4.778,00	4.826,00	4.826,00	4.876,00	4.970,00
Mínimo	4.320,00	4.397,00	4.490,00	4.490,00	4.490,00	4.550,00	4.600,00	4.600,00	4.651,00	4.750,00
<b>Pereira</b>										
Promedio	4.512,00	4.562,00	4.687,00	4.687,00	4.725,00	4.881,00	4.934,00	4.944,00	5.021,00	5.111,00
Máximo	4.518,00	4.570,00	4.724,00	4.724,00	4.766,00	4.893,00	4.946,00	4.952,00	5.170,00	5.260,00
Mínimo	4.501,00	4.550,00	4.664,00	4.664,00	4.686,00	4.820,00	4.877,00	4.904,00	4.940,00	5.106,00
<b>Santa Marta</b>										
Promedio	4.365,00	4.419,00	4.559,00	4.559,00	4.620,00	4.734,00	4.789,00	4.796,00	4.840,00	4.890,00
Máximo	4.426,00	4.480,00	4.665,00	4.665,00	4.690,00	4.800,00	4.860,00	4.860,00	4.950,00	4.998,00
Mínimo	4.300,00	4.330,00	4.495,00	4.495,00	4.545,00	4.590,00	4.698,00	4.745,00	4.760,00	4.749,00
<b>Pasto</b>										
Promedio	3.626,00	3.673,00	3.789,00	3.789,00	3.820,00	3.947,00	3.995,00	3.996,00	4.050,00	4.125,00
Máximo	3.640,00	3.700,00	3.802,00	3.802,00	3.856,00	3.966,00	4.026,00	4.010,00	4.060,00	4.140,00
Mínimo	3.605,00	3.660,00	3.772,00	3.772,00	3.780,00	3.820,00	3.970,00	3.970,00	3.996,00	4.125,00
<b>Valledupar</b>										
Promedio	3.461,00	3.509,00	3.620,00	3.620,00	3.636,00	3.759,00	3.806,00	3.818,00	3.877,00	3.938,00
Máximo	3.488,00	3.615,00	3.567,00	3.567,00	3.676,00	3.796,00	3.843,00	3.851,00	3.898,00	3.963,00
Mínimo	3.350,00	3.350,00	3.634,00	3.634,00	3.574,00	3.710,00	3.757,00	3.767,00	3.860,00	3.920,00

Fuente: UPME, informe de recolección de precios en E/S

Elaboró: UPME

E/S= Estaciones de servicio

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio de la Gasolina Extra Principales Ciudades Pesos/Galón

2003												
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>												
Promedio	4.666,10	4.833,00	4.982,64	5.126,23	5.227,00	5.265,00	5460,63	5.499,59	5.710,27	5.787,75	5.838,94	5.893,63
Máximo	4.798,00	4.989,00	5.073,00	5.315,00	5.375,00	5.449,00	5585,00	5.650,00	5.875,00	5.859,00	5.960,00	6.124,00
Mínimo	4.519,00	4.560,00	4.799,00	5.049,00	5.110,00	5.062,00	5359,00	5.385,00	5.500,00	5.682,00	5.344,00	5.700,00
<b>Medellín</b>												
Promedio	4.604,17	4.785,17	4.995,00	5.156,47	5.210,00	5.241,00	5413,06	5.504,13	5.702,94	5.802,38	5.905,41	5.905,40
Máximo	4.699,00	4.935,00	5.132,00	5.269,00	5.298,00	5.297,00	5730,00	5.559,00	5.795,00	5.869,00	6.013,00	5.989,00
Mínimo	4.494,00	4.486,00	4.780,00	5.075,00	5.135,00	5.151,00	5310,00	5.416,00	5.520,00	5.600,00	5.825,00	5.790,00
<b>Cali</b>												
Promedio	4.908,94	5.071,38	5.295,64	5.445,93	5.480,00	5.530,00	5671,53	5.854,00	6.019,45	6.097,08	6.238,85	6.248,56
Máximo	4.950,00	5.182,00	5.396,00	5.546,00	5.840,00	5.649,00	5845,00	5.975,00	6.120,00	6.199,00	6.308,00	6.330,00
Mínimo	4.806,00	4.875,00	5.036,00	5.090,00	5.250,00	5.233,00	5378,00	5.606,00	5.606,00	5.780,00	5.948,00	5.948,00
<b>Barranquilla</b>												
Promedio	4.751,27	4.730,29	4.857,70	5.057,50	5.048,00	5.049,00	5291,92	5.411,00	5.486,90	5.690,31	5.764,80	5.758,15
Máximo	4.890,00	4.879,00	5.050,00	5.240,00	5.092,00	5.230,00	5360,00	5.450,00	5.690,00	5.790,00	5.780,00	5.766,00
Mínimo	4.500,00	4.475,00	4.475,00	4.500,00	4.800,00	4.700,00	5100,00	5.395,00	5.200,00	5.620,00	5.762,00	5.690,00
<b>Bucaramanga</b>												
Promedio	4.565,94	4.637,27	4.845,67	4.958,81	4.997,00	5.057,00	5201,43	5.275,35	5.479,21	5.546,88	5.671,00	5.684,94
Máximo	4.572,00	4.654,00	4.874,00	4.989,00	5.040,00	5.107,00	5230,00	5.339,00	5.500,00	5.600,00	5.699,00	5.746,00
Mínimo	4.468,00	4.531,00	4.600,00	4.769,00	4.870,00	4.821,00	5090,00	5.200,00	5.335,00	5.300,00	5.520,00	5.449,00
<b>Pereira</b>												
Promedio	4.640,79	4.899,71	5.115,07	5.252,71	5.303,00	5.330,00	5584,64	5.648,50	5.928,71	5.990,29	6.060,93	6.062,71
Máximo	4.645,00	4.900,00	5.120,00	5.285,00	5.308,00	5.353,00	5595,00	5.682,00	5.936,00	5.993,00	6.075,00	6.074,00
Mínimo	4.638,00	4.898,00	5.108,00	5.108,00	5.300,00	5.300,00	5547,00	5.550,00	5.870,00	5.990,00	5.990,00	6.043,00
<b>Santa Marta</b>												
Promedio	4.820,31	4.936,00	5.005,62	5.137,69	5.098,00	5.161,00	5286,92	5.397,15	5.471,23	5.636,79	5.738,69	5.760,27
Máximo	4.999,00	4.999,00	4.700,00	5.850,00	5.289,00	5.299,00	5599,00	5.599,00	5.790,00	5.799,00	5.877,00	5.930,00
Mínimo	4.400,00	4.828,00	5.219,00	4.900,00	4.940,00	4.990,00	5050,00	5.150,00	5.200,00	5.400,00	5.630,00	5.630,00
<b>Pasto</b>												
Promedio	3.586,14	3.752,44	3.877,33	3.967,22	4.100,00	4.127,00	2300,59	4.440,10	4.634,13	4.692,80	4.793,88	4.796,82
Máximo	3.613,00	3.860,00	4.020,00	4.110,00	4.140,00	4.166,00	4370,00	4.460,00	4.658,00	4.735,00	4.816,00	4.820,00
Mínimo	3.560,00	3.560,00	3.790,00	3.860,00	3.940,00	4.090,00	0,00	4.380,00	4.566,00	4.600,00	4.705,00	4.750,00
<b>Valledupar</b>												
Promedio	No disponible	3.765,40	3.925,71	4.086,67	4.096,00	4.121,00	4278,58	4.337,85	4.543,62	4.621,25	4.664,17	4.664,17
Máximo	No disponible	3.800,00	3.960,00	4.088,00	4.120,00	4.160,00	4307,00	4.368,00	4.554,00	4.625,00	4.685,00	4.685,00
Mínimo	No disponible	3.710,00	3.880,00	4.080,00	4.070,00	4.100,00	4090,00	4.300,00	4.523,00	4.610,00	4.600,00	4.600,00

Fuente: UPME, informe de recolección de precios en E/S

Elaboró: UPME

E/S= Estaciones de servicio



## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio de la Gasolina Extra Principales Ciudades Pesos/Galón

2004										
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct
<b>Bogotá</b>										
Promedio	5.963,00	6.026,00	6.239,00	6.239,00	6.275,00	6.484,00	6.510,00	6.536,00	6.620,00	6.654,00
Máximo	6.150,00	6.150,00	6.361,00	6.361,00	6.332,00	6.602,00	6.670,00	6.685,00	6.737,00	6.789,00
Mínimo	5.799,00	5.888,00	6.119,00	6.119,00	6.147,00	6.250,00	6.251,00	6.419,00	6.490,00	6.569,00
<b>Medellín</b>										
Promedio	5.985,00	6.052,00	6.294,00	6.294,00	6.321,00	6.526,00	6.556,00	6.568,00	6.615,00	6.640,00
Máximo	6.162,00	6.192,00	6.427,00	6.427,00	6.469,00	6.620,00	6.645,00	6.645,00	6.705,00	6.720,00
Mínimo	5.825,00	5.825,00	6.099,00	6.099,00	6.199,00	6.400,00	6.470,00	6.474,00	6.500,00	6.520,00
<b>Cali</b>										
Promedio	6.308,00	6.384,00	6.477,00	6.477,00	6.672,00	6.845,00	6.876,00	6.879,00	6.920,00	6.955,00
Máximo	6.382,00	6.442,00	6.663,00	6.663,00	6.710,00	6.943,00	6.960,00	6.958,00	7.038,00	7.079,00
Mínimo	6.028,00	6.182,00	6.217,00	6.217,00	6.590,00	6.445,00	6.469,00	6.469,00	6.586,00	6.620,00
<b>Barranquilla</b>										
Promedio	5.796,00	5.854,00	6.125,00	6.125,00	6.161,00	6.385,00	6.416,00	6.426,00	6.442,00	6.476,00
Máximo	5.935,00	5.975,00	6.195,00	6.195,00	6.240,00	6.440,00	6.492,00	6.492,00	6.530,00	6.599,00
Mínimo	5.680,00	5.630,00	6.000,00	6.000,00	6.000,00	6.300,00	6.340,00	6.360,00	6.380,00	6.418,00
<b>Bucaramanga</b>										
Promedio	5.795,00	5.851,00	6.035,00	6.035,00	6.088,00	6.237,00	6.354,00	6.368,00	6.398,00	6.502,00
Máximo	5.814,00	5.859,00	6.047,00	6.047,00	6.104,00	6.299,00	6.410,00	6.410,00	6.460,00	6.540,00
Mínimo	5.769,00	5.849,00	6.030,00	6.030,00	6.080,00	6.100,00	6.300,00	6.300,00	6.230,00	6.431,00
<b>Pereira</b>										
Promedio	6.142,00	6.158,00	6.365,00	6.365,00	6.416,00	6.682,00	6.720,00	6.738,00	6.790,00	6.837,00
Máximo	6.152,00	6.194,00	6.421,00	6.421,00	6.470,00	6.720,00	6.740,00	6.760,00	6.804,00	6.857,00
Mínimo	6.070,00	6.145,00	6.340,00	6.340,00	6.340,00	6.468,00	6.642,00	6.692,00	6.740,00	6.780,00
<b>Santa Marta</b>										
Promedio	5.821,00	5.877,00	6.034,00	6.034,00	6.121,00	6.237,00	6.295,00	6.309,00	6.381,00	6.403,00
Máximo	5.980,00	5.999,00	6.266,00	6.266,00	6.500,00	6.589,00	6.589,00	6.589,00	6.589,00	6.574,00
Mínimo	5.700,00	5.729,00	5.869,00	5.869,00	5.960,00	5.960,00	6.035,00	6.035,00	6.116,00	6.116,00
<b>Pasto</b>										
Promedio	4.918,00	4.980,00	5.115,00	5.115,00	5.152,00	5.345,00	5.368,00	5.376,00	5.463,00	5.479,00
Máximo	4.950,00	5.120,00	5.150,00	5.150,00	5.200,00	5.400,00	5.410,00	5.410,00	5.685,00	5.600,00
Mínimo	4.885,00	4.930,00	5.087,00	5.087,00	5.087,00	5.200,00	5.250,00	5.250,00	5.370,00	5.490,00
<b>Valledupar</b>										
Promedio	4.738,00	4.793,00	4.919,00	4.919,00	4.933,00	5.180,00	5.209,00	5.223,00	5.265,00	5.279,00
Máximo	4.760,00	4.899,00	4.939,00	4.939,00	4.982,00	5.198,00	5.238,00	5.244,00	5.283,00	5.288,00
Mínimo	4.683,00	4.750,00	4.856,00	4.856,00	4.905,00	5.150,00	5.176,00	5.195,00	5.251,00	5.265,00

Fuente: UPME, informe de recolección de precios en E/S

Elaboró: UPME

E/S= Estaciones de servicio

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio del ACPM Principales Ciudades Pesos/Galón

2003												
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>												
Promedio	2.504,95	2.619,65	2.677,38	2.704,00	2.750,76	2.771,45	2809,40	2.867,67	2.914,36	2.982,14	3.033,62	3.034,43
Máximo	2.535,00	2.665,00	2.799,00	2.715,00	2.786,00	2.809,00	2845,00	2.919,00	2.964,00	3.005,00	3.057,00	3.075,00
Mínimo	2.435,00	2.550,00	2.615,00	2.638,00	2.676,00	2.729,00	2762,00	2.832,00	2.820,00	2.935,00	2.970,00	2.945,00
<b>Medellín</b>												
Promedio	2.487,31	2.615,94	2.674,07	2.697,47	2.731,06	2.758,44	2792,25	2.845,14	2.903,25	2.954,64	3.004,63	3.012,17
Máximo	2.497,00	2.622,00	2.684,00	2.712,00	2.744,00	2.773,00	2820,00	2.862,00	2.915,00	2.980,00	3.025,00	3.026,00
Mínimo	2.485,00	2.610,00	2.666,00	2.687,00	2.718,00	2.730,00	2780,00	2.815,00	2.880,00	2.939,00	2.980,00	2.980,00
<b>Cali</b>												
Promedio	2.510,36	2.653,17	2.719,43	2.748,69	2.764,00	2.812,93	2834,00	2.909,58	2.965,23	3.010,25	3.090,80	3.096,64
Máximo	2.520,00	2.678,00	2.822,00	2.847,00	2.819,00	2.855,00	2885,00	2.966,00	3.005,00	3.040,00	3.125,00	3.131,00
Mínimo	2.500,00	2.626,00	2.672,00	2.694,00	2.725,00	2.765,00	2794,00	2.840,00	2.915,00	2.970,00	3.030,00	3.035,00
<b>Barranquilla</b>												
Promedio	2.544,36	2.547,40	2.563,41	2.636,67	2.603,13	2.622,18	2622,35	2.699,54	2.698,21	2.801,60	2.878,57	2.890,64
Máximo	2.590,00	2.550,00	2.620,00	2.690,00	2.650,00	2.699,00	2740,00	2.799,00	2.830,00	2.900,00	2.880,00	2.895,00
Mínimo	2.570,00	2.490,00	2.420,00	2.595,00	2.500,00	2.530,00	2400,00	2.620,00	2.565,00	2.680,00	2.870,00	2.885,00
<b>Bucaramanga</b>												
Promedio	2.484,00	2.473,08	2.561,53	2.568,77	2.642,87	2.696,86	2731,93	2.699,54	2.698,21	2.801,60	2.878,57	2.890,64
Máximo	2.484,00	2.479,00	2.578,00	2.560,00	2.658,00	2.702,00	2740,00	2.799,00	2.830,00	2.900,00	2.880,00	2.895,00
Mínimo	2.484,00	2.430,00	2.540,00	2.587,00	2.554,00	2.693,00	2719,00	2.620,00	2.565,00	2.680,00	2.870,00	2.885,00
<b>Pereira</b>												
Promedio	2.540,60	2.668,07	2.719,00	2.765,40	2.798,40	2.827,20	2860,80	2.910,93	2.977,27	3.038,07	3.100,67	3.099,47
Máximo	2.552,00	2.670,00	2.753,00	2.775,00	2.809,00	2.838,00	2872,00	2.932,00	2.989,00	3.045,00	3.107,00	3.107,00
Mínimo	2.479,00	2.665,00	2.664,00	2.716,00	2.748,00	2.773,00	2800,00	2.790,00	2.905,00	2.975,00	3.035,00	3.075,00
<b>Santa Marta</b>												
Promedio	2.525,75	2.547,40	2.622,00	2.605,27	2.638,45	2.691,15	2737,15	2.771,83	2.808,54	2.867,00	2.922,85	2.951,17
Máximo	2.597,00	2.586,00	2.730,00	2.752,00	2.690,00	2.782,00	2780,00	2.810,00	2.880,00	2.920,00	2.980,00	2.999,00
Mínimo	2.570,00	2.490,00	2.510,00	2.260,00	2.550,00	2.610,00	2699,00	2.717,00	2.720,00	2.800,00	2.850,00	2.850,00
<b>Pasto</b>												
Promedio	2.030,13	2.114,81	2.158,53	2.180,53	2.216,44	2.229,64	1884,65	2.359,40	2.405,20	2.456,00	2.513,88	2.525,25
Máximo	2.220,00	2.153,00	2.200,00	2.190,00	2.299,00	2.261,00	2300,00	2.375,00	2.429,00	2.479,00	2.536,00	2.535,00
Mínimo	2.020,00	2.015,00	2.120,00	2.171,00	2.165,00	2.170,00	0,00	2.305,00	2.350,00	2.415,00	2.460,00	2.510,00
<b>Valledupar</b>												
Promedio	No disponible	2.074,80	2.187,00	2.164,93	2.167,93	2.205,73	2220,13	2.266,53	2.319,60	2.369,36	2.407,07	2.407,07
Máximo	No disponible	2.109,00	2.295,00	2.200,00	2.197,00	2.219,00	2242,00	2.290,00	2.330,00	2.376,00	2.417,00	2.417,00
Mínimo	No disponible	1.960,00	2.155,00	2.150,00	2.150,00	2.170,00	2150,00	2.240,00	2.300,00	2.350,00	2.380,00	2.380,00

Fuente: UPME, informe de recolección de precios en E/S

Elaboró: UPME

E/S= Estaciones de servicio

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio del ACPM Principales Ciudades Pesos/Galón

2004										
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct
<b>Bogotá</b>										
Promedio	3.065,00	3.103,00	3.184,00	3.219,00	3.219,00	3.285,00	3.291,00	3.296,00	3.348,00	3.398,00
Máximo	3.089,00	3.141,00	3.230,00	3.267,00	3.267,00	3.332,00	3.334,00	3.397,00	3.399,00	3.450,00
Mínimo	3.039,00	3.040,00	3.122,00	3.162,00	3.162,00	3.155,00	3.158,00	3.163,00	3.267,00	3.345,00
<b>Medellín</b>										
Promedio	3.027,00	3.061,00	3.148,00	3.195,00	3.195,00	3.282,00	3.294,00	3.297,00	3.344,00	3.390,00
Máximo	3.046,00	3.080,00	3.169,00	3.219,00	3.219,00	3.299,00	3.312,00	3.317,00	3.398,00	3.348,00
Mínimo	3.001,00	3.034,00	3.123,00	3.169,00	3.169,00	3.268,00	3.282,00	3.285,00	3.281,00	3.390,00
<b>Cali</b>										
Promedio	3.114,00	3.151,00	3.227,00	3.301,00	3.301,00	3.381,00	3.396,00	3.397,00	3.434,00	3.482,00
Máximo	3.146,00	3.187,00	3.260,00	3.352,00	3.352,00	3.420,00	3.430,00	3.447,00	3.486,00	3.536,00
Mínimo	3.057,00	3.094,00	3.176,00	3.240,00	3.240,00	3.307,00	3.319,00	3.319,00	3.383,00	3.427,00
<b>Barranquilla</b>										
Promedio	2.849,00	2.936,00	3.046,00	3.060,00	3.060,00	3.153,00	3.164,00	3.171,00	3.200,00	3.264,00
Máximo	2.955,00	3.015,00	3.135,00	3.135,00	3.135,00	3.170,00	3.185,00	3.252,00	3.230,00	3.290,00
Mínimo	2.470,00	2.830,00	3.030,00	2.960,00	2.960,00	3.100,00	3.150,00	3.160,00	3.099,00	3.203,00
<b>Bucaramanga</b>										
Promedio	3.025,00	3.074,00	3.161,00	3.198,00	3.198,00	3.261,00	3.271,00	3.271,00	3.315,00	3.364,00
Máximo	3.031,00	3.077,00	3.176,00	3.215,00	3.215,00	3.281,00	3.292,00	3.295,00	3.342,00	3.400,00
Mínimo	2.980,00	3.053,00	3.050,00	3.050,00	3.050,00	3.050,00	3.050,00	3.050,00	3.095,00	3.150,00
<b>Pereira</b>										
Promedio	3.109,00	3.142,00	3.211,00	3.247,00	3.247,00	3.352,00	3.370,00	3.377,00	3.431,00	3.497,00
Máximo	3.119,00	3.152,00	3.240,00	3.278,00	3.278,00	3.364,00	3.376,00	3.389,00	3.450,00	3.509,00
Mínimo	3.040,00	3.080,00	3.161,00	3.176,00	3.176,00	3.292,00	3.336,00	3.336,00	3.350,00	3.469,00
<b>Santa Marta</b>										
Promedio	2.951,00	3.018,00	3.088,00	3.122,00	3.122,00	3.169,00	3.184,00	3.197,00	3.233,00	3.291,00
Máximo	2.995,00	3.305,00	3.190,00	3.230,00	3.230,00	3.260,00	3.270,00	3.270,00	3.406,00	3.660,00
Mínimo	2.920,00	2.900,00	2.976,00	3.050,00	3.050,00	3.090,00	3.145,00	3.155,00	3.160,00	3.130,00
<b>Pasto</b>										
Promedio	2.557,00	2.588,00	2.664,00	2.688,00	2.688,00	2.771,00	2.801,00	2.790,00	2.842,00	2.906,00
Máximo	2.575,00	2.615,00	2.675,00	2.715,00	2.715,00	2.798,00	2.970,00	2.810,00	2.870,00	2.935,00
Mínimo	2.525,00	2.565,00	2.642,00	2.657,00	2.657,00	2.695,00	2.770,00	2.775,00	2.780,00	2.865,00
<b>Valledupar</b>										
Promedio	2.412,00	2.441,00	2.496,00	2.514,00	2.514,00	2.603,00	2.617,00	2.634,00	2.679,00	2.723,00
Máximo	2.426,00	2.455,00	2.510,00	2.547,00	2.547,00	2.620,00	2.637,00	2.646,00	2.690,00	2.733,00
Mínimo	2.320,00	2.417,00	2.450,00	2.499,00	2.499,00	2.553,00	2.560,00	2.625,00	2.674,00	2.718,00

Fuente: UPME, informe de recolección de precios en E/S

Elaboró: UPME

E/S= Estaciones de servicio

## Precios de la Gasolina Corriente Motor 1999

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	574,00	620,99	560,87	683,27	857,03	890,33	872,54	889,64	989,76	1.000,25	1.034,49	1.027,86
IVA	91,84	99,36	89,74	109,32	137,12	142,46	139,61	142,34	158,36	160,04	155,17	154,18
Impuesto Global	277,24	277,24	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50
Tarifa estampilla de transporte	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.102,18</b>	<b>1.156,69</b>	<b>1.195,21</b>	<b>1.337,19</b>	<b>1.538,75</b>	<b>1.577,39</b>	<b>1.556,75</b>	<b>1.576,58</b>	<b>1.692,72</b>	<b>1.704,89</b>	<b>1.734,26</b>	<b>1.726,64</b>
Margen al distribuidor mayorista	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>1.177,18</b>	<b>1.231,69</b>	<b>1.270,21</b>	<b>1.412,19</b>	<b>1.613,75</b>	<b>1.652,39</b>	<b>1.631,75</b>	<b>1.651,58</b>	<b>1.767,72</b>	<b>1.779,89</b>	<b>1.809,26</b>	<b>1.801,64</b>
Margen al distribuidor minorista	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Pérdida por evaporación	4,71	4,93	5,08	5,65	6,46	6,61	6,53	6,61	7,07	7,12	7,24	7,21
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>1.321,49</b>	<b>1.376,21</b>	<b>1.414,89</b>	<b>1.557,44</b>	<b>1.759,81</b>	<b>1.798,60</b>	<b>1.777,88</b>	<b>1.797,79</b>	<b>1.914,39</b>	<b>1.926,61</b>	<b>1.956,10</b>	<b>1.948,45</b>
Sobretasa	286,80	264,30	275,24	282,98	311,49	351,96	359,72	296,42	309,00	317,01	325,22	333,92
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>1.608,29</b>	<b>1.640,51</b>	<b>1.690,13</b>	<b>1.840,42</b>	<b>2.071,30</b>	<b>2.150,56</b>	<b>2.137,60</b>	<b>2.094,21</b>	<b>2.223,39</b>	<b>2.243,62</b>	<b>2.281,32</b>	<b>2.282,37</b>

## Precios de la Gasolina Corriente Motor 2000

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	993,99	984,98	984,98	1.196,23	1.272,89	1.263,73	1.321,42	1.311,71	1.344,50	1.362,26	1.390,33	1.381,76
IVA	149,10	147,75	147,75	179,43	190,93	189,56	198,21	196,76	201,68	204,34	208,55	207,26
Impuesto Global	385,50	385,50	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.687,69</b>	<b>1.693,23</b>	<b>1.805,18</b>	<b>2.048,11</b>	<b>2.136,27</b>	<b>2.125,74</b>	<b>2.192,08</b>	<b>2.180,92</b>	<b>2.218,63</b>	<b>2.239,05</b>	<b>2.271,33</b>	<b>2.261,47</b>
Margen al distribuidor mayorista	75,00	83,00	83,00	83,00	91,00	91,00	91,00	91,00	94,90	94,90	99,00	99,00
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>1.762,69</b>	<b>1.776,23</b>	<b>1.888,18</b>	<b>2.131,11</b>	<b>2.227,27</b>	<b>2.216,74</b>	<b>2.283,08</b>	<b>2.271,92</b>	<b>2.313,53</b>	<b>2.333,95</b>	<b>2.370,33</b>	<b>2.360,47</b>
Margen al distribuidor minorista	130,00	143,00	143,00	143,00	147,00	147,00	147,00	147,00	153,70	153,70	159,70	159,70
Pérdida por evaporación	7,05	7,10	7,55	8,52	8,91	8,87	9,13	9,09	9,25	9,34	9,48	9,44
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>1.909,34</b>	<b>1.936,93</b>	<b>2.049,33</b>	<b>2.293,23</b>	<b>2.393,78</b>	<b>2.383,21</b>	<b>2.449,81</b>	<b>2.438,61</b>	<b>2.487,08</b>	<b>2.507,59</b>	<b>2.550,11</b>	<b>2.540,21</b>
Sobretasa	342,49	352,29	361,64	372,21	384,47	395,04	404,78	415,98	426,66	436,21	445,89	455,79
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.251,83</b>	<b>2.289,22</b>	<b>2.410,97</b>	<b>2.665,44</b>	<b>2.778,25</b>	<b>2.778,25</b>	<b>2.854,59</b>	<b>2.854,59</b>	<b>2.913,74</b>	<b>2.943,80</b>	<b>2.996,00</b>	<b>2.996,00</b>

## Precios de la Gasolina Corriente Motor 2001

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.381,76	1.395,89	1.395,89	1.403,46	1.409,78	1.404,84	1.399,83	1.427,50	1.432,96	1.448,31	1.458,34	1.447,35
IVA	221,08	223,34	223,34	224,55	225,56	224,77	223,97	228,40	229,27	231,73	233,33	231,58
Impuesto Global	497,45	497,45	616,48	616,48	616,48	616,48	616,48	536,39	503,62	503,62	503,62	503,62
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.275,29</b>	<b>2.291,68</b>	<b>2.410,71</b>	<b>2.419,49</b>	<b>2.426,82</b>	<b>2.421,09</b>	<b>2.415,28</b>	<b>2.377,94</b>	<b>2.355,85</b>	<b>2.373,66</b>	<b>2.385,29</b>	<b>2.372,55</b>
Margen al distribuidor mayorista	99,00	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	121,14	123,46	123,46	123,46	123,46
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>2.374,29</b>	<b>2.407,14</b>	<b>2.526,17</b>	<b>2.534,95</b>	<b>2.542,28</b>	<b>2.536,55</b>	<b>2.530,74</b>	<b>2.499,07</b>	<b>2.479,31</b>	<b>2.497,12</b>	<b>2.508,75</b>	<b>2.496,01</b>
Margen al distribuidor minorista	159,70	175,04	175,04	175,04	175,04	175,04	175,04	184,27	188,04	188,04	188,04	188,04
Pérdida por evaporación	9,50	9,63	10,10	10,14	10,17	10,15	10,12	9,99	9,92	9,99	10,04	9,98
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>2.554,09</b>	<b>2.603,34</b>	<b>2.722,84</b>	<b>2.731,66</b>	<b>2.739,02</b>	<b>2.733,27</b>	<b>2.727,43</b>	<b>2.704,86</b>	<b>2.688,80</b>	<b>2.706,68</b>	<b>2.718,36</b>	<b>2.705,56</b>
Sobretasa	465,65	476,40	487,51	498,73	506,04	511,79	517,63	522,25	526,69	530,05	533,37	536,18
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.019,74</b>	<b>3.079,74</b>	<b>3.210,35</b>	<b>3.230,39</b>	<b>3.245,06</b>	<b>3.245,06</b>	<b>3.245,06</b>	<b>3.131,52</b>	<b>3.215,49</b>	<b>3.236,73</b>	<b>3.251,73</b>	<b>3.241,74</b>

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética, según resoluciones.

Elaboró : UPME

## Precios de la Gasolina Corriente Motor 2002

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.375,92	1.398,12	1.400,27	1.511,98	1.495,18	1.493,82	1.492,41	1.473,74	1.499,85	<b>1.538,42</b>	1.575,50	1.596,29
IVA	220,15	223,70	224,04	241,92	239,23	239,01	238,79	235,80	239,98	246,15	252,08	255,41
Impuesto Global	503,62	503,62	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.289,69</b>	<b>2.315,44</b>	<b>2.348,15</b>	<b>2.477,74</b>	<b>2.458,25</b>	<b>2.456,67</b>	<b>2.455,04</b>	<b>2.433,38</b>	<b>2.463,67</b>	<b>2.508,41</b>	<b>2.553,42</b>	<b>2.577,54</b>
Margen al distribuidor mayorista	132,10	132,10	132,10	132,10	140,03	140,03	140,03	148,03	148,03	148,03	148,03	148,03
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>2.421,79</b>	<b>2.447,54</b>	<b>2.480,25</b>	<b>2.609,84</b>	<b>2.598,28</b>	<b>2.596,70</b>	<b>2.595,07</b>	<b>2.581,41</b>	<b>2.611,70</b>	<b>2.656,44</b>	<b>2.701,45</b>	<b>2.725,57</b>
Margen al distribuidor minorista	201,20	201,20	201,20	201,20	213,27	213,27	213,27	225,27	225,27	225,27	225,27	225,27
Pérdida por evaporación	9,69	9,79	9,92	10,44	10,39	10,39	10,38	10,33	10,45	10,63	10,81	10,90
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>2.644,21</b>	<b>2.670,06</b>	<b>2.702,90</b>	<b>2.833,01</b>	<b>2.833,47</b>	<b>2.831,89</b>	<b>2.830,25</b>	<b>2.828,54</b>	<b>2.858,95</b>	<b>2.903,87</b>	<b>2.949,06</b>	<b>2.973,27</b>
Sobretasa	538,93	540,43	541,55	541,21	542,90	544,48	546,12	547,83	549,90	552,73	556,02	559,86
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.183,14</b>	<b>3.210,49</b>	<b>3.244,45</b>	<b>3.374,22</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.408,85</b>	<b>3.456,60</b>	<b>3.505,08</b>	<b>3.533,13</b>

## Precios de la Gasolina Corriente Motor 2003

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.621,00	1.638,71	1.670,34	1.692,26	1.714,46	1.736,96	1.759,76	1.802,86	1.846,26	1.889,97	1.933,99	1.925,06
IVA	259,36	262,19	267,25	270,76	274,31	277,91	281,56	288,46	295,40	302,40	309,44	308,01
Impuesto Global	533,84	533,84	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20
Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.606,20</b>	<b>2.641,49</b>	<b>2.715,29</b>	<b>2.740,72</b>	<b>2.772,39</b>	<b>2.798,49</b>	<b>2.824,94</b>	<b>2.881,60</b>	<b>2.931,94</b>	<b>2.982,65</b>	<b>3.039,63</b>	<b>3.029,27</b>
Margen al distribuidor mayorista	156,03	156,03	156,03	156,03	161,03	166,03	171,03	176,03	181,03	186,03	191,03	191,03
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>2.762,23</b>	<b>2.797,52</b>	<b>2.871,32</b>	<b>2.896,75</b>	<b>2.933,42</b>	<b>2.964,52</b>	<b>2.995,97</b>	<b>3.057,63</b>	<b>3.112,97</b>	<b>3.168,68</b>	<b>3.230,66</b>	<b>3.220,30</b>
Margen del distribuidor minorista	237,27	237,27	237,27	237,27	244,77	252,27	259,77	267,27	274,77	282,27	289,77	289,77
Pérdida por evaporación	11,02	11,16	11,49	11,59	11,71	11,86	11,98	12,23	12,45	12,67	12,92	12,88
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>3.022,05</b>	<b>3.057,48</b>	<b>3.131,61</b>	<b>3.157,14</b>	<b>3.202,23</b>	<b>3.240,98</b>	<b>3.280,05</b>	<b>3.349,46</b>	<b>3.412,52</b>	<b>3.475,95</b>	<b>3.545,68</b>	<b>3.535,28</b>
Sobretasa	564,32	627,68	662,72	728,08	733,58	739,89	747,00	754,91	764,11	773,88	783,91	794,31
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>3.586,37</b>	<b>3.685,16</b>	<b>3.794,33</b>	<b>3.885,22</b>	<b>3.935,81</b>	<b>3.980,87</b>	<b>4.027,05</b>	<b>4.104,37</b>	<b>4.176,63</b>	<b>4.249,83</b>	<b>4.329,59</b>	<b>4.329,59</b>

## Precios de la Gasolina Corriente Motor 2004

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.954,83	1.971,38	2.005,51	2.034,76	2.064,12	2.142,28	2.171,03	2.171,03	2.217,66	2.275,30	2.327,27	
IVA	312,77	315,42	320,88	325,56	330,26	342,76	347,36	347,36	354,83	364,05	372,36	
Impuesto Global	563,20	563,20	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	
Tarifa de marcación										3,50	3,50	
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>3.066,12</b>	<b>3.098,26</b>	<b>3.168,83</b>	<b>3.202,76</b>	<b>3.236,82</b>	<b>3.327,48</b>	<b>3.360,83</b>	<b>3.360,83</b>	<b>3.414,93</b>	<b>3.485,29</b>	<b>3.545,57</b>	
Margen al distribuidor mayorista	196,03	201,03	206,03	211,03	211,54	217,18	217,63	217,63	208,52	203,54	206,47	
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>3.262,15</b>	<b>3.299,29</b>	<b>3.374,86</b>	<b>3.413,79</b>	<b>3.448,36</b>	<b>3.544,66</b>	<b>3.578,46</b>	<b>3.578,46</b>	<b>3.623,45</b>	<b>3.688,83</b>	<b>3.752,04</b>	
Margen del distribuidor minorista	297,27	304,77	312,27	319,77	317,31	325,77	326,44	326,44	312,78	305,31	309,70	
Pérdida por evaporación	13,05	13,20	13,50	13,66	13,79	14,18	14,31	14,31	14,49	14,76	15,01	
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	13,07	13,13	13,13	13,13	13,22	13,57	13,60	13,60	13,03	12,72	12,90	
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>3.585,54</b>	<b>3.630,39</b>	<b>3.713,76</b>	<b>3.760,35</b>	<b>3.792,68</b>	<b>3.898,18</b>	<b>3.932,80</b>	<b>3.932,80</b>	<b>3.963,74</b>	<b>4.021,62</b>	<b>4.089,65</b>	
Sobretasa	804,20	814,09	825,12	836,44	848,23	859,96	872,86	872,86	897,48	908,87	920,22	
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>4.389,74</b>	<b>4.444,48</b>	<b>4.538,88</b>	<b>4.596,79</b>	<b>4.640,91</b>	<b>4.758,14</b>	<b>4.805,66</b>	<b>4.805,66</b>	<b>4.861,22</b>	<b>4.930,49</b>	<b>5.009,87</b>	

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética, según resoluciones.

Elaboró : UPME

## Precios de la Gasolina Extra 1999

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	772,11	826,30	826,30	882,15	1.060,72	1.072,61	1.094,84	1.432,13	1.580,17	1.645,40	1.436,46	1.435,01
IVA	123,54	132,21	132,21	141,14	169,72	171,62	175,15	229,14	252,83	263,20	215,47	215,25
Impuesto Global	554,36	554,36	637,51	637,51	637,51	637,51	637,51	637,51	637,51	637,50	637,51	637,51
Tarifa estampilla de transporte	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.609,11</b>	<b>1.671,97</b>	<b>1.755,12</b>	<b>1.819,90</b>	<b>2.027,05</b>	<b>2.040,84</b>	<b>2.066,62</b>	<b>2.457,88</b>	<b>2.629,61</b>	<b>2.705,30</b>	<b>2.448,54</b>	<b>2.446,87</b>
Margen al distribuidor mayorista												
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>			<b>2.524,65</b>	<b>2.645,34</b>	<b>2.883,53</b>	<b>2.971,70</b>	<b>2.969,34</b>	<b>3.266,32</b>	<b>3.455,23</b>	<b>3.529,10</b>	<b>3.418,05</b>	<b>3.342,28</b>

## Precios de la Gasolina Extra 2000

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.435,79	1.499,98	1.681,03	1.989,06	1.989,08	1.989,08	2.069,08	2.069,08	1.894,52	1.894,52	1.894,52	1.894,52
IVA	215,37	225,00	252,15	298,36	298,36	298,36	310,36	310,36	284,18	284,18	284,18	284,18
Impuesto Global	637,51	637,51	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.447,77</b>	<b>2.537,49</b>	<b>2.809,44</b>	<b>3.163,70</b>	<b>3.163,70</b>	<b>3.163,70</b>	<b>3.255,70</b>	<b>3.255,70</b>	<b>3.054,96</b>	<b>3.054,96</b>	<b>3.054,96</b>	<b>3.054,96</b>
Margen al distribuidor mayorista												
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.338,92</b>	<b>3.382,75</b>	<b>3.571,64</b>	<b>3.942,03</b>	<b>4.099,24</b>	<b>4.102,09</b>	<b>4.156,50</b>	<b>4.199,42</b>	<b>4.048,30</b>	<b>4.060,09</b>	<b>4.067,19</b>	<b>4.070,22</b>

## Precios de la Gasolina Extra 2001

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.731,00	1.952,28	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	1.842,09	1.597,83
IVA	276,96	312,36	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	294,73	255,65
Impuesto Global	701,26	701,26	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	579,17	579,17	579,17	579,17
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	190,00	190,00	190,00	190,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.884,22</b>	<b>3.140,90</b>	<b>3.302,85</b>	<b>3.302,85</b>	<b>3.302,85</b>	<b>3.302,85</b>	<b>3.302,85</b>	<b>3.302,85</b>	<b>3.139,66</b>	<b>3.139,66</b>	<b>2.905,99</b>	<b>2.622,65</b>
Margen al distribuidor mayorista												
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>4.000,92</b>	<b>4.122,39</b>	<b>4.323,50</b>	<b>4.122,39</b>	<b>4.323,50</b>	<b>4.399,14</b>	<b>4.428,31</b>	<b>4.453,74</b>	<b>4.351,74</b>	<b>4.346,55</b>	<b>4.307,97</b>	<b>4.021,09</b>

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética, según resoluciones.

Elaboró : UPME

## Precios de la Gasolina Extra 2002

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.526,40	1.526,40	1.526,40	1.676,40	1.676,40	1.776,40	1.812,40	1.812,40	1.912,40	<b>2.060,42</b>	2.147,40	2.147,40
IVA	244,22	244,22	244,22	268,22	268,22	284,22	289,98	289,98	305,98	329,67	343,58	343,58
Impuesto Global	579,17	579,17	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.539,79</b>	<b>2.539,79</b>	<b>2.574,54</b>	<b>2.748,54</b>	<b>2.748,54</b>	<b>2.864,54</b>	<b>2.906,30</b>	<b>2.906,30</b>	<b>3.022,30</b>	<b>3.194,01</b>	<b>3.296,90</b>	<b>3.296,90</b>
Margen al distribuidor mayorista												
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.907,47</b>	<b>3.918,88</b>	<b>3.931,80</b>	<b>4.057,03</b>	<b>4.067,20</b>	<b>4.067,20</b>	<b>4.168,89</b>	<b>4.176,25</b>	<b>4.200,05</b>	<b>4.472,66</b>	<b>4.651,43</b>	<b>4.651,43</b>

## Precios de la Gasolina Extra 2003

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	2.172,11	2.272,11	2.372,11	2.394,03	2.394,03	2.416,63	2.546,63	2.589,73	2.755,73	2.799,44	2.842,93	2.842,93
IVA	347,54	363,54	379,54	383,04	383,04	386,66	407,46	414,36	440,92	447,91	454,87	454,87
Impuesto Global	613,92	613,92	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69
Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>3.325,57</b>	<b>3.456,32</b>	<b>3.613,83</b>	<b>3.639,26</b>	<b>3.645,18</b>	<b>3.671,40</b>	<b>3.822,20</b>	<b>3.878,86</b>	<b>4.071,42</b>	<b>4.122,12</b>	<b>4.178,49</b>	<b>4.178,49</b>
Margen al distribuidor mayorista												
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>												
Margen del distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>												
Sobretasa	697,64	780,18	830,79	919,78	935,93	952,80	970,26	988,86	1.009,10	1.032,03	1.051,84	1.070,19
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>4.826,90</b>	<b>4.822,57</b>	<b>5.018,85</b>	<b>5.195,58</b>	<b>5.248,56</b>	<b>5.284,62</b>	<b>5.458,31</b>	<b>5.564,42</b>	<b>5.750,94</b>	<b>5.847,88</b>	<b>5.946,06</b>	<b>5.946,06</b>

## Precios de la Gasolina Extra 2004

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	2.872,70	2.887,70	2.921,83	2.976,83	3.006,19	3.166,19	3.166,19	3.166,19	3.189,19	3.189,19	3.339,19	
IVA	459,63	462,03	467,49	476,29	480,99	506,59	506,59	506,59	510,27	510,27	683,31	
Impuesto Global	647,69	647,69	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	534,27	
Tarifa de marcación										3,50	3,50	
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>4.215,34</b>	<b>4.245,68</b>	<b>4.320,89</b>	<b>4.384,69</b>	<b>4.418,75</b>	<b>4.604,35</b>	<b>4.604,35</b>	<b>4.604,35</b>	<b>4.631,03</b>	<b>4.634,53</b>	<b>4.808,53</b>	
Margen al distribuidor mayorista												
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>												
Margen del distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>												
Sobretasa	1.088,77	1.105,49	1.124,67	1.143,46	1.161,50	1.180,10	1.201,43	1.202,43	1.237,85	1.253,04	1.267,22	
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>5.960,37</b>	<b>6.092,22</b>	<b>6.227,73</b>	<b>6.278,04</b>	<b>6.364,00</b>	<b>6.564,15</b>	<b>6.595,79</b>	<b>6.612,29</b>	<b>6.662,55</b>	<b>6.698,67</b>		

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética, según resoluciones.

Elaboró : UPME

## Precios del Diesel - ACPM 1999

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	551,15	599,03	536,55	623,99	755,51	797,94	780,82	801,15	895,33	928,21	960,98	960,20
IVA	88,18	95,84	85,85	99,84	120,88	127,68	124,93	128,18	143,25	148,51	144,15	144,03
Impuesto Global	294,29	294,29	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43
Tarifa estampilla de transporte	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.092,72</b>	<b>1.148,26</b>	<b>1.119,93</b>	<b>1.221,36</b>	<b>1.373,92</b>	<b>1.423,15</b>	<b>1.403,28</b>	<b>1.426,86</b>	<b>1.536,11</b>	<b>1.574,25</b>	<b>1.602,66</b>	<b>1.601,76</b>
Margen al distribuidor mayorista	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>1.163,02</b>	<b>1.218,56</b>	<b>1.190,23</b>	<b>1.291,66</b>	<b>1.444,22</b>	<b>1.493,45</b>	<b>1.473,58</b>	<b>1.497,16</b>	<b>1.606,41</b>	<b>1.644,55</b>	<b>1.672,96</b>	<b>1.672,06</b>
Margen al distribuidor minorista	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>1.302,62</b>	<b>1.358,16</b>	<b>1.329,83</b>	<b>1.431,26</b>	<b>1.583,82</b>	<b>1.633,05</b>	<b>1.613,18</b>	<b>1.636,76</b>	<b>1.746,01</b>	<b>1.784,15</b>	<b>1.812,56</b>	<b>1.811,66</b>
Sobretasa	86,04	78,16	81,49	79,79	85,88	95,03	97,98	85,98	88,12	89,68	91,43	93,33
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>1.388,66</b>	<b>1.436,32</b>	<b>1.411,32</b>	<b>1.511,05</b>	<b>1.669,70</b>	<b>1.728,08</b>	<b>1.711,16</b>	<b>1.722,74</b>	<b>1.834,13</b>	<b>1.873,83</b>	<b>1.903,99</b>	<b>1.904,99</b>

## Precios del Diesel - ACPM 2000

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	944,59	946,38	946,38	971,94	987,24	972,18	983,45	982,11	982,11	991,84	1.004,00	1.003,33
IVA	141,69	141,96	141,96	145,79	148,09	145,83	147,52	147,32	147,32	148,78	150,60	150,50
Impuesto Global	338,43	338,43	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.583,81</b>	<b>1.601,77</b>	<b>1.635,61</b>	<b>1.665,00</b>	<b>1.682,60</b>	<b>1.665,28</b>	<b>1.678,24</b>	<b>1.676,70</b>	<b>1.676,70</b>	<b>1.687,89</b>	<b>1.701,87</b>	<b>1.701,10</b>
Margen al distribuidor mayorista	70,30	78,30	78,30	78,30	86,00	86,00	86,00	86,00	89,90	89,90	94,00	94,00
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>1.654,11</b>	<b>1.680,07</b>	<b>1.713,91</b>	<b>1.743,30</b>	<b>1.768,60</b>	<b>1.751,28</b>	<b>1.764,24</b>	<b>1.762,70</b>	<b>1.766,60</b>	<b>1.777,79</b>	<b>1.795,87</b>	<b>1.795,10</b>
Margen al distribuidor minorista	130,00	143,00	143,00	143,00	147,00	147,00	147,00	147,00	153,70	153,70	159,70	159,70
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>1.793,71</b>	<b>1.833,67</b>	<b>1.867,51</b>	<b>1.896,90</b>	<b>1.926,20</b>	<b>1.908,88</b>	<b>1.921,84</b>	<b>1.920,30</b>	<b>1.930,90</b>	<b>1.942,09</b>	<b>1.966,17</b>	<b>1.965,40</b>
Sobretasa	95,22	97,67	100,05	102,74	105,06	106,78	108,16	109,70	111,12	112,04	112,83	113,60
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>1.888,93</b>	<b>1.931,34</b>	<b>1.967,56</b>	<b>1.999,64</b>	<b>2.031,26</b>	<b>2.015,66</b>	<b>2.030,00</b>	<b>2.030,00</b>	<b>2.042,02</b>	<b>2.054,13</b>	<b>2.079,00</b>	<b>2.079,00</b>

## Precios del Diesel - ACPM 2001

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.003,33	1.017,89	1.017,89	1.025,02	1.031,25	1.030,71	1.030,10	1.054,84	1.062,34	1.082,24	1.102,14	1.122,04
IVA	160,53	162,86	162,86	164,00	165,00	164,91	164,82	168,77	169,97	173,16	176,34	179,53
Impuesto Global	372,27	372,27	402,05	402,05	402,05	402,05	402,05	353,61	333,79	333,79	333,79	333,79
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.711,13</b>	<b>1.728,02</b>	<b>1.757,80</b>	<b>1.766,07</b>	<b>1.773,30</b>	<b>1.772,67</b>	<b>1.771,97</b>	<b>1.762,86</b>	<b>1.756,10</b>	<b>1.779,19</b>	<b>1.802,27</b>	<b>1.825,36</b>
Margen al distribuidor mayorista	94,00	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39	101,07	103,39	103,39	103,39	103,39
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>1.805,13</b>	<b>1.823,41</b>	<b>1.853,19</b>	<b>1.861,46</b>	<b>1.868,69</b>	<b>1.868,06</b>	<b>1.867,36</b>	<b>1.863,93</b>	<b>1.859,49</b>	<b>1.882,58</b>	<b>1.905,66</b>	<b>1.928,75</b>
Margen al distribuidor minorista	159,70	169,58	169,58	169,58	169,58	169,58	169,58	178,81	182,58	182,58	182,58	182,58
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>1.975,43</b>	<b>2.004,52</b>	<b>2.034,30</b>	<b>2.042,57</b>	<b>2.049,80</b>	<b>2.049,17</b>	<b>2.048,47</b>	<b>2.054,27</b>	<b>2.053,60</b>	<b>2.076,69</b>	<b>2.099,77</b>	<b>2.122,86</b>
Sobretasa	114,37	115,45	116,13	116,96	117,69	118,31	119,01	119,65	120,32	120,93	121,60	122,27
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.089,80</b>	<b>2.119,97</b>	<b>2.150,43</b>	<b>2.159,53</b>	<b>2.167,49</b>	<b>2.167,48</b>	<b>2.167,48</b>	<b>2.173,92</b>	<b>2.173,92</b>	<b>2.197,62</b>	<b>2.221,37</b>	<b>2.245,13</b>

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética, Resoluciones.  
Elaboró : UPME



## Precios del Diesel - ACPM 2002

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.131,71	1.148,21	1.148,21	1.187,40	1.187,40	1.186,61	1.185,83	1.185,05	1.204,00	1.223,69	1.234,00	1.248,19
IVA	181,07	183,71	183,71	189,98	189,98	189,86	189,73	189,61	192,64	195,79	197,44	199,71
Impuesto Global	333,79	333,79	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>1.836,57</b>	<b>1.855,71</b>	<b>1.875,74</b>	<b>1.921,20</b>	<b>1.921,20</b>	<b>1.920,29</b>	<b>1.919,38</b>	<b>1.918,48</b>	<b>1.940,46</b>	<b>1.963,30</b>	<b>1.977,26</b>	<b>1.993,72</b>
Margen al distribuidor mayorista	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	112,02	112,02
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>1.944,96</b>	<b>1.964,10</b>	<b>1.984,13</b>	<b>2.029,59</b>	<b>2.029,59</b>	<b>2.028,68</b>	<b>2.027,77</b>	<b>2.026,87</b>	<b>2.048,85</b>	<b>2.071,69</b>	<b>2.089,28</b>	<b>2.105,74</b>
Margen al distribuidor minorista	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	196,95	196,95
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>2.147,07</b>	<b>2.166,21</b>	<b>2.186,24</b>	<b>2.231,70</b>	<b>2.231,70</b>	<b>2.230,79</b>	<b>2.229,88</b>	<b>2.228,98</b>	<b>2.250,96</b>	<b>2.273,80</b>	<b>2.297,76</b>	<b>2.314,22</b>
Sobretasa	123,06	123,92	124,72	125,48	126,43	127,34	128,25	129,15	130,03	131,01	132,00	132,99
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.270,13</b>	<b>2.290,13</b>	<b>2.310,96</b>	<b>2.357,18</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.380,99</b>	<b>2.404,81</b>	<b>2.429,76</b>	<b>2.447,21</b>

## Precios del Diesel - ACPM 2003

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.262,00	1.374,27	1.401,52	1.418,84	1.436,38	1.453,99	1.471,69	1.509,48	1.547,42	1.585,38	1.596,43	1.594,13
IVA	201,92	219,88	224,24	227,01	229,82	232,64	235,47	241,52	247,59	253,6608	255,43	255,06
Impuesto Global	353,82	353,82	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28
Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
<b>Precio Máx. al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.009,74</b>	<b>2.154,72</b>	<b>2.213,54</b>	<b>2.233,63</b>	<b>2.259,90</b>	<b>2.280,33</b>	<b>2.300,86</b>	<b>2.351,36</b>	<b>2.395,37</b>	<b>2.439,40</b>	<b>2.458,14</b>	<b>2.455,47</b>
Margen al distribuidor mayorista	120,02	120,02	120,02	120,02	123,52	123,52	130,52	134,02	137,52	141,02	144,52	144,52
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>2.129,76</b>	<b>2.274,74</b>	<b>2.333,56</b>	<b>2.353,65</b>	<b>2.383,42</b>	<b>2.403,85</b>	<b>2.431,38</b>	<b>2.485,38</b>	<b>2.532,89</b>	<b>2.580,42</b>	<b>2.602,66</b>	<b>2.599,99</b>
Margen al distribuidor minorista	208,95	208,95	208,95	208,95	214,20	214,20	224,70	229,95	235,20	240,45	245,70	245,70
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>2.350,24</b>	<b>2.495,22</b>	<b>2.554,04</b>	<b>2.574,13</b>	<b>2.609,95</b>	<b>2.630,38</b>	<b>2.668,41</b>	<b>2.727,66</b>	<b>2.780,42</b>	<b>2.833,20</b>	<b>2.860,69</b>	<b>2.858,02</b>
Sobretasa	134,19	135,16	136,35	137,89	139,35	140,98	142,76	144,69	146,91	149,27	151,78	154,44
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.484,43</b>	<b>2.630,38</b>	<b>2.690,39</b>	<b>2.712,02</b>	<b>2.749,30</b>	<b>2.771,36</b>	<b>2.811,17</b>	<b>2.872,35</b>	<b>2.927,33</b>	<b>2.982,47</b>	<b>3.012,47</b>	<b>3.012,46</b>

## Precios del Diesel - ACPM 2004

### Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	1.595,92	1.604,58	1.622,99	1.641,47	1.669,02	1.723,45	1.730,30	1.742,30	1.790,12	1.833,95	1.896,99	
IVA	255,35	256,73	259,68	262,64	267,04	275,75	276,85	278,77	286,42	293,43	303,52	
Impuesto Global	373,28	373,28	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	
Tarifa Marcación										3,50	3,50	
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>2.459,87</b>	<b>2.482,85</b>	<b>2.524,74</b>	<b>2.546,18</b>	<b>2.578,13</b>	<b>2.641,27</b>	<b>2.649,22</b>	<b>2.663,14</b>	<b>2.718,61</b>	<b>2.772,95</b>	<b>2.846,08</b>	
Margen al distribuidor mayorista	148,98	152,78	156,58	160,38	169,23	173,74	174,10	170,02	166,82	162,83	165,18	
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>2.608,85</b>	<b>2.635,63</b>	<b>2.681,32</b>	<b>2.706,56</b>	<b>2.747,36</b>	<b>2.815,01</b>	<b>2.823,32</b>	<b>2.833,16</b>	<b>2.885,43</b>	<b>2.935,78</b>	<b>3.011,26</b>	
Margen del distribuidor minorista	255,65	262,10	268,55	275,00	280,28	286,68	287,70	280,54	275,25	268,67	272,54	
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Transporte planta abasto mayorista a e/s	13,07	13,13	13,13	13,13	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>2.877,57</b>	<b>2.910,86</b>	<b>2.963,00</b>	<b>2.994,69</b>	<b>3.040,86</b>	<b>3.114,91</b>	<b>3.124,24</b>	<b>3.126,92</b>	<b>3.173,90</b>	<b>3.217,67</b>	<b>3.297,02</b>	
Sobretasa	157,03	159,53	161,75	163,98	166,21	168,49	170,97	173,34	175,45	177,54	179,59	
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>3.034,60</b>	<b>3.070,39</b>	<b>3.124,75</b>	<b>3.158,67</b>	<b>3.207,07</b>	<b>3.283,40</b>	<b>3.295,21</b>	<b>3.300,26</b>	<b>3.349,35</b>	<b>3.395,21</b>	<b>3.476,61</b>	

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética, Resoluciones.  
Elaboró : UPME



# Sector Minero





# Sector Minero

En los últimos diez años el sector minero se ha fortalecido y ha adquirido mayor participación en la economía del país gracias a su potencialidad en recursos, su ubicación geográfica y al ingreso de una minería del carbón altamente tecnificada en su aparato productivo.

## Política minera

La política minera en el periodo 1994 – 2004 experimentó importantes cambios: en enero de 1997, a instancias de la UPME, el Consejo Nacional de Política Económica y Social CONPES aprobó el documento «Estrategias para el Fortalecimiento del Sector Minero Colombiano», cuyo objetivo fue propiciar un cambio estructural que condujera a la modernización del sector. Como fruto de esta decisión, mediante la Ley 685 de 2001, se expidió un nuevo Código de Minas, en el cual se plasmaron las directrices básicas que rigen las relaciones del Estado con el inversionista minero.

De éstas políticas, la más importante es la que define el nuevo papel del Estado en la gestión del sector. El llamado «Estado empresario» desaparece del negocio minero y, dentro del concepto de *Estado facilitador*, se fortalece su desempeño como administrador del recurso y regulador y controlador de su aprovechamiento. También son importantes la política de inclusión del concepto de desarrollo sostenible en la actividad minera y de mayor claridad y estabilidad en las reglas contractuales.

## Producción

En el tema de la producción minera nacional, durante los años 1994 a 2004 se registraron dos eventos de importancia. Estos están relacionados con el crecimiento de la minería del carbón y de la producción de ferroníquel. La producción de oro y esmeraldas registran algunos repuntes pero no llegan a presentar una tendencia de crecimiento sostenido.

En el caso del carbón se trata de la consolidación y expansión de la producción minera, tanto en los yacimientos de la costa Caribe como en las del interior del país. Este evento es de gran trascendencia, por cuanto posiciona a Colombia entre los mayores exportadores de carbón en el mundo. La producción en el departamento de La Guajira, iniciada a mediados de la década de los ochenta, ha mantenido un ritmo creciente y la vinculación de las multinacionales Billinton, Angloamerican y Glencore como operadores y propietarios de la empresa Cerrejón a partir de 2002, asegura hacia el futuro esta tendencia. De igual manera, la presencia de Drummond en las minas del departamento del Cesar, desde finales de los noventa, está convirtiendo a este departamento en el mayor productor del país. En los departamentos de Boyacá, Cundinamarca y Norte de Santander, aunque en menor escala, también se registra un crecimiento de la producción, jalonado inicialmente por un aumento de la demanda de carbón para coquizar, y finalmente por el incremento de los precios interno y externo del carbón térmico.

El caso del ferroníquel tiene que ver con la puesta en marcha, a finales del año 2000, de una segunda línea de producción por parte de Cerromatoso S.A., en Montelíbano (Córdoba). Esta ampliación condujo a un incremento notable de la producción a partir de 2001.

En el tema del oro, llaman la atención los picos que muestra la producción en los años 1999, 2000 y 2003. Este último es el más destacado, por cuanto creció 123% con respecto al año inmediatamente anterior y superó el máximo nivel de producción histórica (39,99 t) registrado en 1986. Estos repuntes están más relacionados con las tendencias de los precios de este metal en el mercado internacional que con un aumento en la capacidad productiva de empresas mineras productoras de oro.

Sobre la producción de esmeraldas, aunque los datos disponibles sólo corresponden a la cuota exportada, se observan también picos y no una tendencia continua de crecimiento. Esta situación está relacionada

principalmente con el comportamiento de las zonas mineralizadas en las minas, pero también con la cotización internacional de las piedras, en la cual ha incidido de manera negativa el tratamiento (embellecimiento) inadecuado que muchos productores le dan a estas piedras.

### **Exportaciones**

En el periodo 1994 - 2003 las exportaciones colombianas de productos minerales, sin incluir hidrocarburos, representan entre el 12 y 14% de las totales, pero en el último año su participación se acercó al 20%. Este salto, que significó un aumento de cerca del 70% con respecto a año inmediatamente anterior, fue el resultado del incremento que tuvieron las exportaciones de carbón a partir de 2001, cuando pasaron a ocupar el segundo lugar entre las exportaciones, desplazando de ese lugar al producto más tradicional de la economía colombiana: el café. También del crecimiento de las de ferroníquel a partir de 2002 y de las de oro en 2003, las cuales registran incrementos del 45% y 459%, respectivamente.

### **Información minera**

En el año 2001, con el ánimo de crear una herramienta para consolidar y homologar la información del sector, se estableció mediante el actual Código de Minas (Ley 685 de 2001) la creación del Sistema de Información Minero Colombiano «SIMCO» con el cual se pretende suministrar en forma oportuna y confiable las estadísticas oficiales básicas mineras nacionales y otra información internacional de interés.

El Ministerio de Minas y Energía, mediante Resolución 181515 de 2002, delegó a la UPME la administración del SIMCO, en razón a que esta última es la encargada del suministro de las estadísticas oficiales del sector minero. Como parte de la administración del Sistema, actualmente se adelantan varias acciones en torno a validación de los datos históricos del sector minero, es por ello que, no obstante haber sometido a un exhaustivo análisis las cifras aquí reportadas y darles hasta el momento el carácter de cifras oficiales, es posible que a mediano plazo las divulgadas en publicaciones sectoriales o en el Sistema de Información, sufran algunas variaciones. De algo sí se puede tener seguridad, y es de una buena aproximación a la situación real en materia de producción y exportaciones mineras.

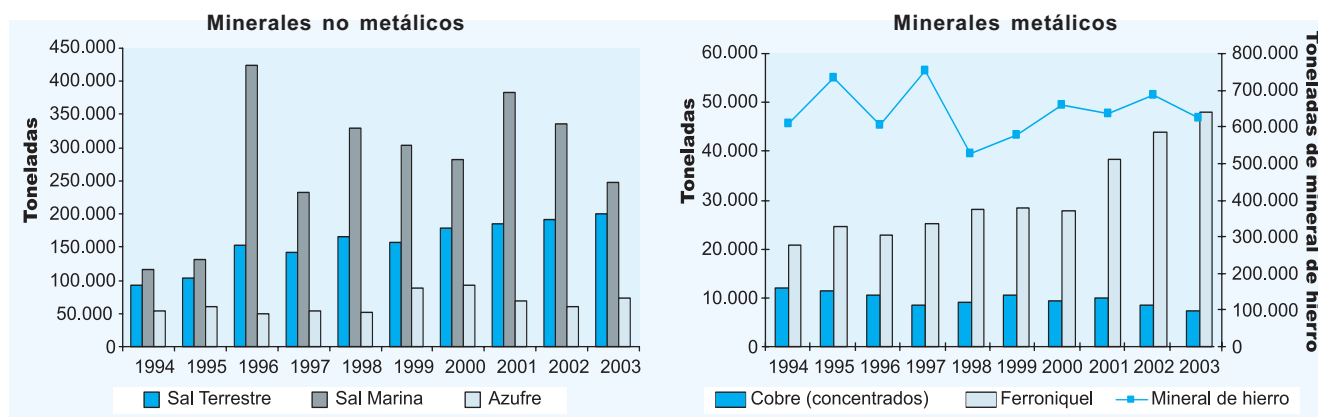
A corto plazo se tiene prevista una revisión, en la fuente primaria, de los datos relacionados con las regalías y las compensaciones mineras. Igualmente se está trabajando en la validación de las cifras desde 1990, relativas al consumo de carbón por actividad económica, del valor de la producción minera, de los precios de minerales y de la dinámica de la titularidad minera, datos que en su totalidad se publicarán en la página del Sistema de Información Minero Energético Colombiano - SIMEC, módulo SIMCO.

## Producción Minera Nacional 1994 - 2004

Mineral	Unidad	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>Minerales Preciosos</b>							
Oro (1)	Kilogramos	20.760	21.136	22.073	18.811	18.811	34.599
Plata (1)	Kilogramos	5.898	5.886	6.407	3.515	5.218	7.593
Platino (1)	Kilogramos	1.084	975	672	406	411	488
<b>Minerales no Metálicos</b>							
Sal Terrestre (2)	Toneladas	93.639	102.910	152.642	141.923	165.699	156.933
Sal Marina (2)	Toneladas	116.361	131.946	423.513	232.107	330.404	304.433
Azufre (3)	Toneladas	53.357	60.000	49.425	53.541	52.727	89.024
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas	14.000	19.248	14.161	13.392	14.410	10.933
<b>Minerales Metálicos</b>							
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	11.894	11.398	10.230	8.403	8.978	10.089
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	609.915	734.000	605.716	754.772	525.825	576.414
Ferroníquel (7)	Toneladas (***)	20.828	24.561	22.929	25.166	28.180	28.260
<b>Minerales Combustibles</b>							
Carbón (1)	Miles de Toneladas	22.665	25.740	29.564	32.742	33.751	32.754
<b>Piedras Preciosas</b>							
Esmeraldas **	Miles de Quilates	7.202	6.306	7.152	6.688	9.360	6.800

Mineral	Unidad	2000	2001	2002	2003	2004*
<b>Minerales Preciosos</b>						
Oro (1)	Kilogramos	37.018	21.813	20.823	46.515	15.696
Plata (1)	Kilogramos	7.970	7.242	6.986	9.511	3.874
Platino (1)	Kilogramos	339	673	661	828	496
<b>Minerales no Metálicos</b>						
Sal Terrestre (2)	Toneladas	177.690	184.278	191.554	199.364	111.800
Sal Marina (2)	Toneladas	282.188	384.159	335.783	247.901	161.765
Azufre (3)	Toneladas	91.966	69.344	60.162	73.024	nd
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas	11.987	11.475	14.865	16.389	nd
<b>Minerales Metálicos</b>						
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	9.501	9.243	8.526	7.270	3276
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	660.109	636.837	688.106	625.002	334.077
Ferroníquel (7)	Toneladas (***)	27.730	38.438	43.978	47.868	24.475
<b>Minerales Combustibles</b>						
Carbón (1)	Miles de Toneladas	38.242	43.911	39.484	50.028	25.854
<b>Piedras Preciosas</b>						
Esmeraldas **	Miles de Quilates	8.453	5.499	5.391	8.963	4.523

## Producción de Minerales Industriales 1994 - 2003



nd: no disponible

\* Primer semestre - preliminar

\*\* Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

\*\*\* Factor de conversión de libras a toneladas: 1 lb = 453.6 g.

Fuente: 1. 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004 Ingeominas 2. IFI Concesión Salinas 3. Emicauca 4. ICPC 5. Miner S.A.  
6. Acerías Paz del Río 7. 1994: Estadísticas Mineras 1990-1995 UIME; 1995 - 2004 Cerromatoso

Elaboró: UPME

## Producción y Exportaciones de Carbón

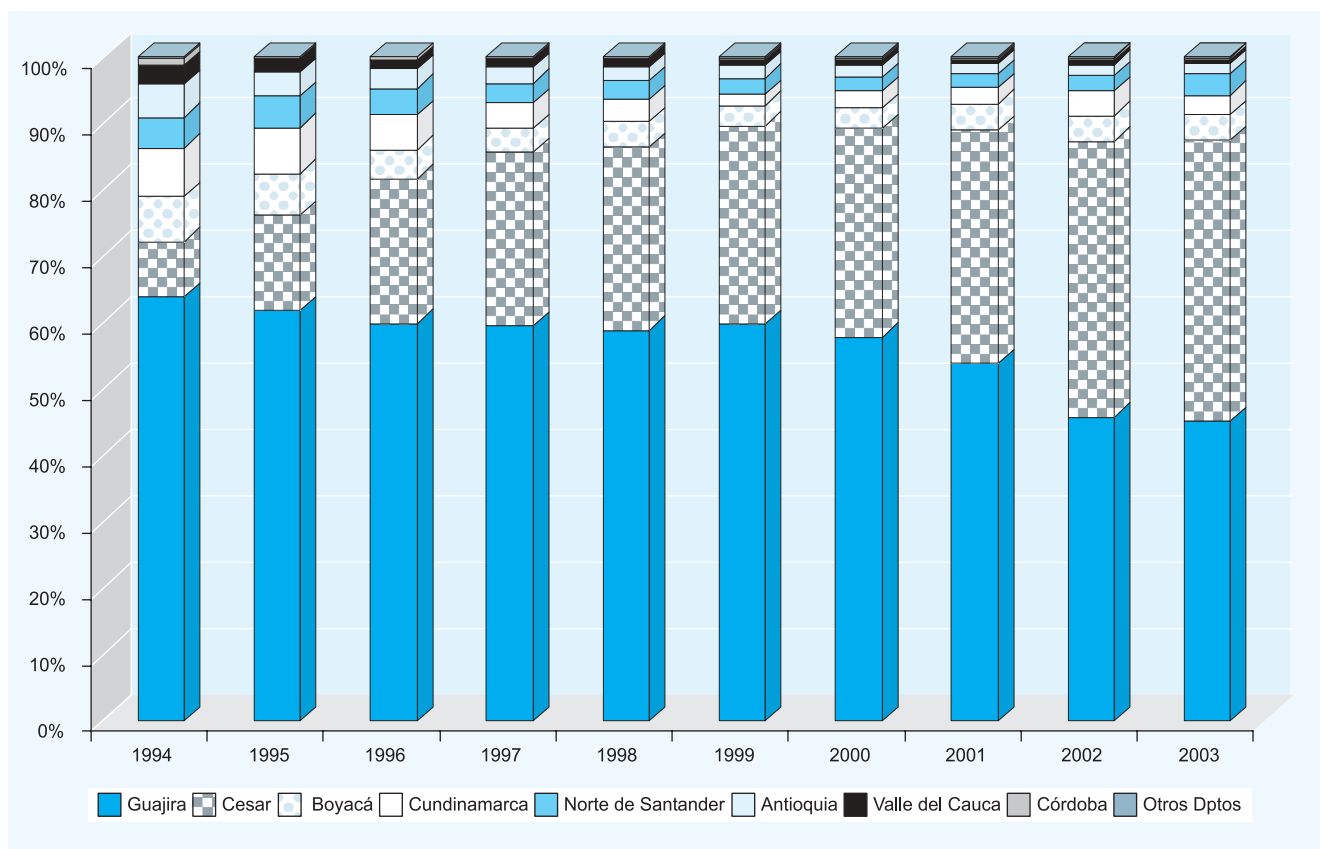
Miles de toneladas

1994 - 2004

Zona Carbonífera	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Guajira	14.480	15.895	17.701	19.459	19.849	19.548	22.100	23.676	18.077	22.584	11.767
Cesar	1.870	3.695	6.454	8.566	9.297	9.794	12.029	15.385	16.386	21.152	12.089
Córdoba	255	76	120	100	100	63	100	141	119	204	156
<b>Subtotal Costa Atlántica</b>	<b>16.605</b>	<b>19.666</b>	<b>24.275</b>	<b>28.125</b>	<b>29.246</b>	<b>29.405</b>	<b>34.229</b>	<b>39.202</b>	<b>34.582</b>	<b>43.940</b>	<b>24.012</b>
Antioquia	1.139	954	900	784	700	610	700	648	674	780	145
Boyacá	1.564	1.620	1.288	1.215	1.295	1.030	1.200	1.765	1.549	1.900	721
Cundinamarca	1.638	1.800	1.566	1.250	1.150	556	970	1.029	1.440	1.500	280
Valle del Cauca	630	500	377	413	400	267	294	242	272	269	64
Norte de Santander	1.046	1.200	1.142	955	960	787	760	929	906	1.600	632
Otros	43	nd	16	nd	nd	99	89	96	62	39	nd
<b>Subtotal Interior</b>	<b>6.060</b>	<b>6.074</b>	<b>5.289</b>	<b>4.617</b>	<b>4.505</b>	<b>3.349</b>	<b>4.013</b>	<b>4.709</b>	<b>4.903</b>	<b>6.088</b>	<b>1.842</b>
<b>Total Producción Nacional</b>	<b>22.665</b>	<b>25.740</b>	<b>29.564</b>	<b>32.742</b>	<b>33.751</b>	<b>32.754</b>	<b>38.242</b>	<b>43.911</b>	<b>39.484</b>	<b>50.028</b>	<b>25.854</b>
<b>Total Exportaciones</b>	<b>17.708</b>	<b>18.274</b>	<b>24.781</b>	<b>27.580</b>	<b>30.061</b>	<b>29.932</b>	<b>35.391</b>	<b>38.868</b>	<b>36.510</b>	<b>45.644</b>	<b>24.126</b>

## Aporte por Departamento a la Producción Nacional

1994 - 2003



nd: no disponible

\*Primer semestre - preliminar

Fuente: 1994-1997 Ecocarbon; 1998-2003 Minercol; 2004 Ingeominas

Elaboró: UPME

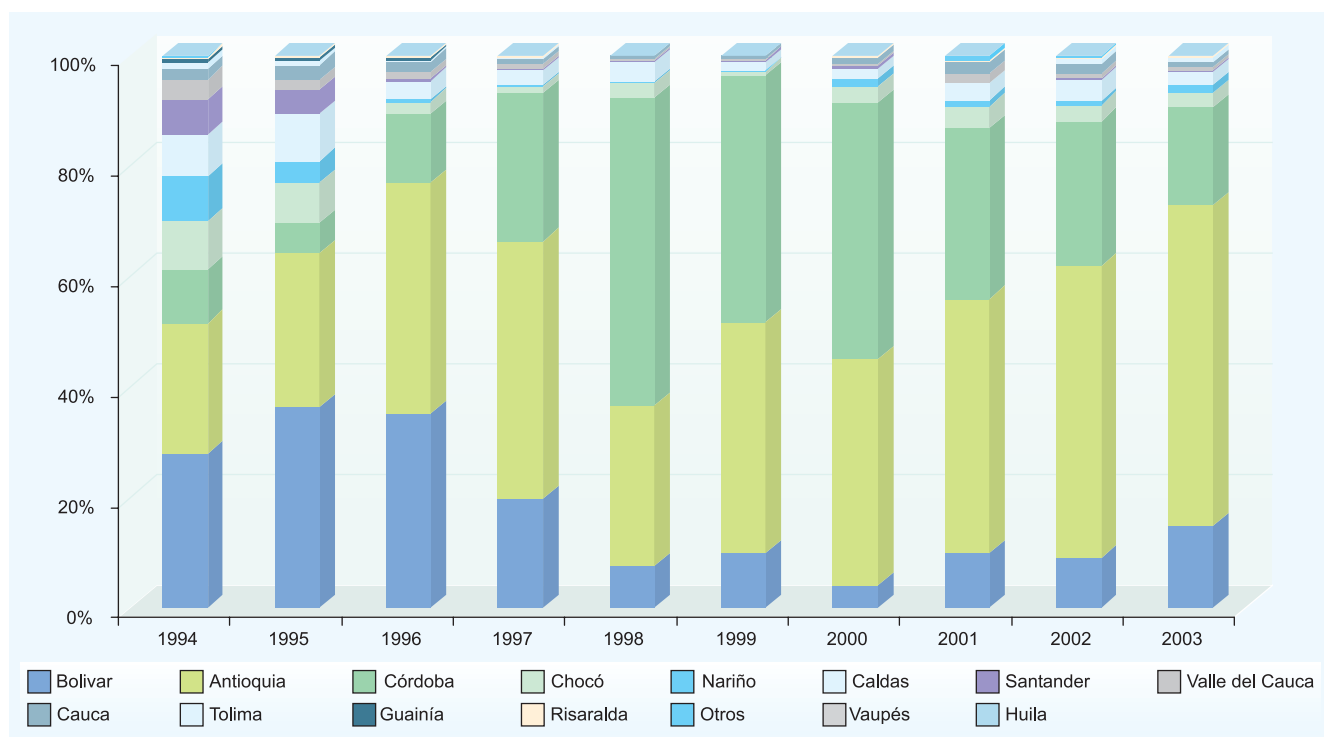


## Producción de Oro por Departamento Kilogramos

1994 - 2004

Departamento	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Antioquia	4.911,03	5.899,77	9.218,33	8.744,92	5.447,66	14.495,77	15.098,11	10.021,99	10.998,19	27.071,63	8.736,62
Bolívar	5.797,63	7.687,80	7.745,21	3.746,63	1.435,72	3.444,76	1.538,92	2.178,90	1.869,41	6.874,91	1.655,70
Caldas	1.592,84	1.799,59	708,14	477,09	647,53	515,45	605,23	644,92	795,65	1.099,21	612,27
Cauca	367,05	555,36	407,82	176,42	116,71	148,29	423,01	450,60	390,68	446,27	178,05
Chocó	1.784,25	1.536,55	457,01	197,72	504,55	290,21	1.000,91	854,67	605,89	1.204,04	350,95
Córdoba	2.024,50	1.163,67	2.804,80	5.055,12	10.488,30	15.379,80	17.266,55	6.741,66	5.485,86	8.211,74	3.132,79
Guainía	154,86	118,72	78,08	12,97	0,36	1,63	1,76	2,55	0,98	16,12	31,49
Huila	7,34	11,36	26,39	4,21	1,69	1,81	1,25	3,73	0,92	7,21	2,27
Nariño	1.699,19	809,18	123,19	57,66	48,15	48,21	574,50	253,22	163,27	686,30	194,53
Risaralda	72,19	68,37	57,57	67,40	10,88	12,62	57,74	60,87	67,29	73,80	44,08
Santander	1.286,85	929,43	104,96	67,16	50,56	140,99	281,10	23,00	22,58	93,88	162,40
Tolima	249,08	145,53	65,53	37,79	14,99	15,88	30,88	31,95	135,05	408,60	166,84
Valle del Cauca	766,70	393,60	255,14	165,01	43,36	66,16	73,52	349,59	191,71	264,30	59,84
Vaupés	9,83	0,65	16,31	nd	0,00	9,96	30,70	13,06	6,73	8,44	4,88
Otros**	36,33	16,43	4,22	0,41	0,36	27,08	34,21	181,85	89,19	48,14	362,97
<b>Total Nacional</b>	<b>20.759,67</b>	<b>21.135,99</b>	<b>22.072,69</b>	<b>18.810,51</b>	<b>18.810,82</b>	<b>34.598,63</b>	<b>37.018,36</b>	<b>21.812,57</b>	<b>20.823,40</b>	<b>46.514,58</b>	<b>15.695,67</b>

## Aporte por Departamento a la Producción Nacional 1994 - 2003



nd: no disponible

\* Primer semestre

\*\* En 2004, se reportó en el departamento de Sucre una producción de 338,5 kg

Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004 Ingeominas.

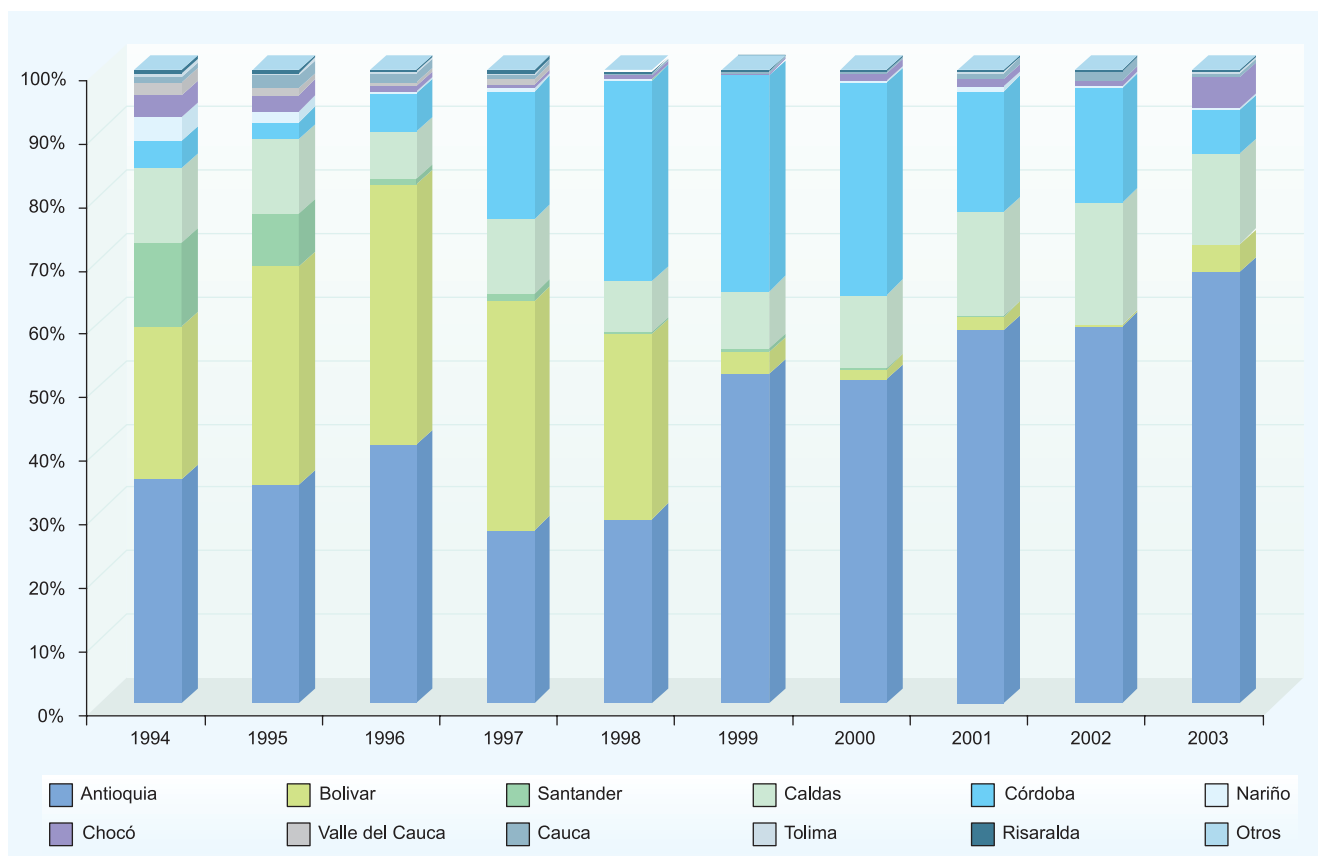
Elaboró: UPME

## Producción de Plata por Departamento Kilogramos

1994 - 2004

Departamento	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Antioquia	2.091,65	2.033,99	2.616,53	964,35	1.524,68	3.950,05	4.083,85	4.260,36	4.154,88	6.480,82	2.301,99
Bolívar	1.416,04	2.021,14	2.627,48	1.269,62	1.523,32	263,18	119,84	161,54	21,98	404,42	121,73
Caldas	687,29	698,51	484,31	414,56	412,51	688,49	919,16	1.189,57	1.331,72	1.357,90	850,45
Cauca	49,42	123,93	91,87	29,25	18,53	18,47	26,75	71,67	101,36	52,31	17,14
Chocó	214,57	154,27	58,86	25,03	23,13	20,99	95,40	85,93	59,79	474,02	46,04
Córdoba	250,23	157,85	380,49	712,67	1.655,09	2.588,21	2.659,57	1.383,54	1.264,53	644,39	371,61
Nariño	219,49	101,01	17,93	13,57	10,58	6,88	23,28	42,18	20,03	25,99	7,54
Risaralda	25,80	20,62	17,45	20,39	3,01	10,73	18,53	19,86	23,60	19,72	7,96
Santander	782,53	488,05	55,61	35,36	14,51	38,13	16,86	4,71	5,79	10,49	13,63
Tolima	40,45	21,60	10,68	5,61	1,97	3,03	2,53	15,13	1,80	22,76	39,76
Valle del Cauca	110,17	57,90	37,62	23,84	6,15	0,93	3,86	6,34	nd	9,40	1,13
Otros	10,27	7,54	8,05	1,20	24,11	4,20	0,79	1,19	0,69	9,14	95,31
<b>Total Nacional</b>	<b>5.897,93</b>	<b>5.886,38</b>	<b>6.406,88</b>	<b>3.515,44</b>	<b>5.217,59</b>	<b>7.593,29</b>	<b>7.970,42</b>	<b>7.242,03</b>	<b>6.986,16</b>	<b>9.511,37</b>	<b>3.874,29</b>

## Aporte por Departamento a la Producción Nacional 1994 - 2003



nd: no disponible

\*Primer semestre - preliminar

Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004 Ingeominas

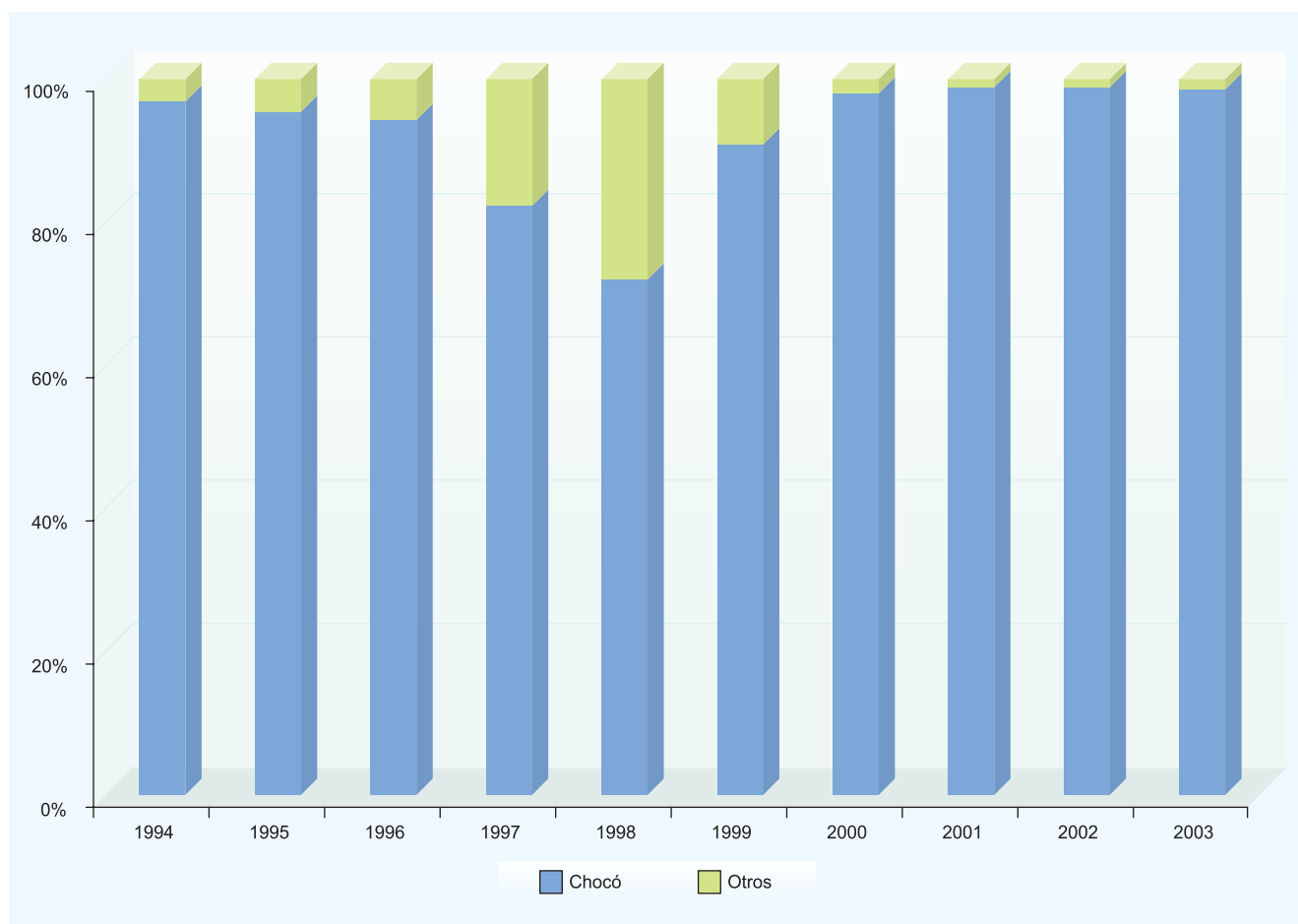
Elaboró: UPME

## Producción de Platino por Departamento Kilogramos

1994 - 2004

Departamento	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Antioquia	9,92	7,49	11,59	22,84	14,67	42,22	3,04	2,30	3,34	5,31	3,28
Bolívar	3,23	10,41	1,90	1,14	31,72	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	0,95
Cauca	10,04	10,76	10,46	2,37	1,07	0,43	0,79	2,58	2,18	2,95	1,07
Chocó	1.048,38	928,15	632,14	333,08	295,68	443,04	331,56	664,89	651,82	828,18	466,02
Córdoba	0,91	5,19	3,63	34,78	61,75	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00
Nariño	9,07	8,00	9,05	9,79	1,41	1,18	1,58	0,85	0,65	0,22	17,17
Valle del Cauca	0,34	2,36	2,84	1,74	4,84	1,01	2,05	1,16	2,58	2,11	0,00
Otros	1,89	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,97	0,03	0,00	7,43
<b>Total Nacional</b>	<b>1.083,77</b>	<b>974,98</b>	<b>671,60</b>	<b>405,75</b>	<b>411,13</b>	<b>487,88</b>	<b>339,08</b>	<b>672,81</b>	<b>660,60</b>	<b>841,85</b>	<b>495,91</b>

## Aporte por Departamento a la Producción Nacional 1994 - 2003



nd: no disponible

\*Primer semestre - preliminar

Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004 Ingeominas

Elaboró: UPME

## Exportaciones de Esmeraldas

Miles de quilates

1994 - 2004

Meses	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Enero	573,13	449,21	790,40	314,90	743,78	674,40	787,35	553,78	189,96	339,70	1.486,59
Febrero	358,43	686,80	582,42	375,03	350,93	377,00	378,15	1.156,38	191,22	1.021,49	819,34
Marzo	788,72	435,49	627,51	1.156,46	1.128,42	512,30	713,33	78,73	784,06	122,31	705,46
Abril	383,39	531,81	353,74	791,82	354,54	556,80	606,75	168,81	289,74	952,57	426,28
Mayo	656,19	639,66	327,64	420,05	731,73	532,80	1.324,47	784,81	451,71	1.092,05	821,86
Junio	430,91	591,77	654,56	867,44	338,34	493,70	566,28	613,28	240,77	552,24	263,62
Julio	516,20	267,63	537,38	245,05	1.434,98	330,10	389,47	216,26	65,66	405,85	
Agosto	405,15	647,81	444,69	649,65	864,44	652,70	160,25	570,17	277,74	1.023,05	
Septiembre	1.122,26	537,99	1.038,44	344,81	907,37	974,50	1.211,52	404,93	1.282,44	651,86	
Octubre	747,39	306,88	446,16	266,00	760,47	458,90	544,90	225,93	1.116,08	414,74	
Noviembre	526,02	628,77	420,65	845,43	1.081,09	638,70	415,96	157,46	370,12	1.344,06	
Diciembre	693,91	582,10	928,00	411,00	664,00	598,00	1.355,97	568,52	130,65	1.043,37	
<b>Total</b>	<b>7.201,70</b>	<b>6.305,90</b>	<b>7.151,59</b>	<b>6.687,63</b>	<b>9.360,07</b>	<b>6.799,90</b>	<b>8.454,39</b>	<b>5.499,06</b>	<b>5.390,14</b>	<b>8.963,30</b>	<b>4.523,15</b>

## Evolución de las Exportaciones

1994 - 2003



nd: no disponible

\* Primer semestre - preliminar.

Fuente: 1994-1997 Mineralco; 1998-2003 Mineralco Ltda; 2004 Ingeominas.

Elaboró: UPME

## Impuestos y Regalías recaudados de los principales minerales

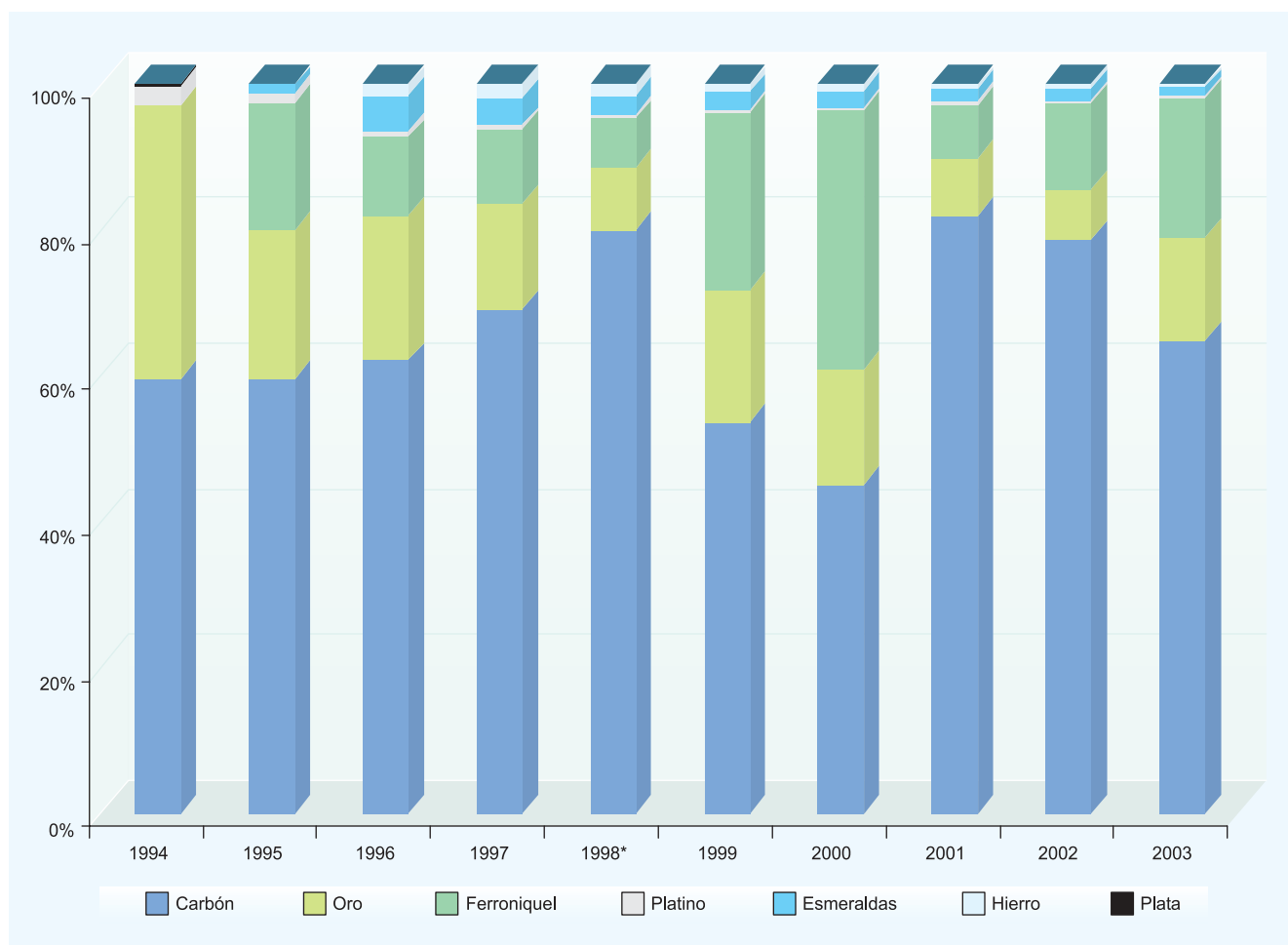
### Millones de pesos corrientes

1994 - 2004

Mineral	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Carbón	12.245	26.025	34.067	42.835	55.678	58.321	64.859	171.526	183.513	221.012	54.956
Oro	7.724	8.894	10.882	8.977	5.968	19.913	22.486	16.361	16.128	49.042	nd
Ferroniquel	nd	7.624	5.948	6.341	4.736	26.400	51.371	15.182	27.148	64.928	52.167
Esmeraldas	nd	482	2.764	2.305	1.852	2.850	3.122	3.364	3.679	3.753	1.274
Platino	534	567	427	273	290	327	490	1.225	1.120	1.229	nd
Hierro	nd	nd	786	1.170	1.081	1.062	1.192	1.310	1.246	1.211	nd
Plata	25	28	34	20	21	70	84	87	77	135	nd
<b>Total</b>	<b>20.528</b>	<b>43.620</b>	<b>54.908</b>	<b>61.921</b>	<b>69.626</b>	<b>108.943</b>	<b>143.605</b>	<b>209.055</b>	<b>232.912</b>	<b>341.310</b>	<b>108.397</b>

## Aporte por Mineral

### 1994 - 2003



nd: no disponible

\* Hasta octubre de 1998 \*\* Primer semestre - preliminar

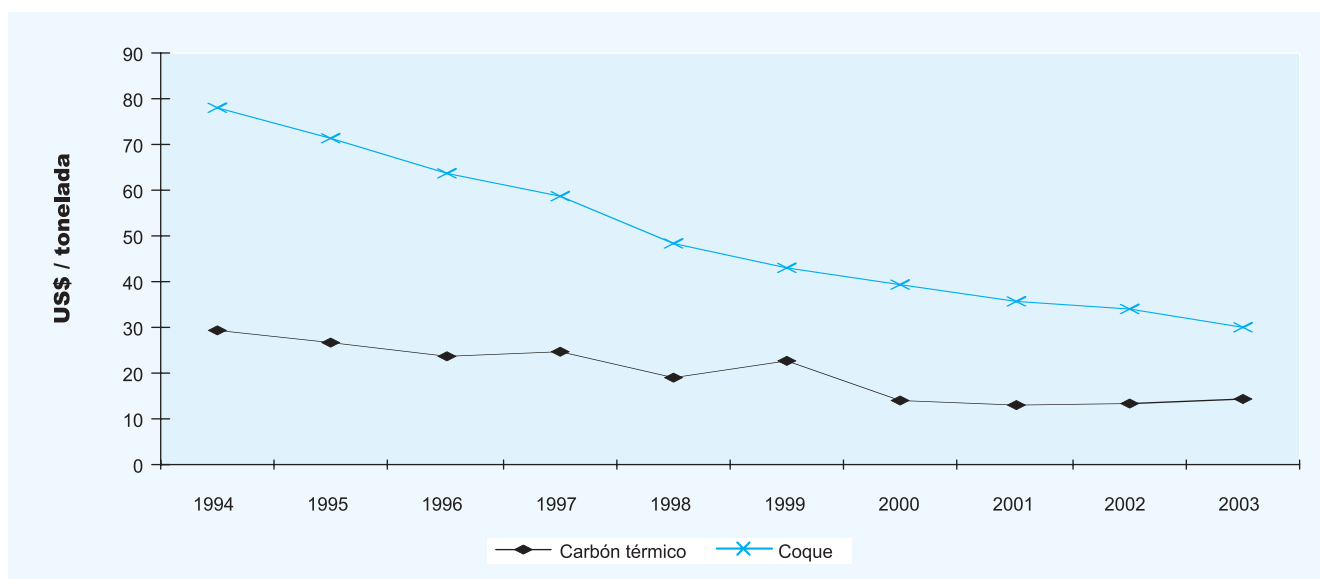
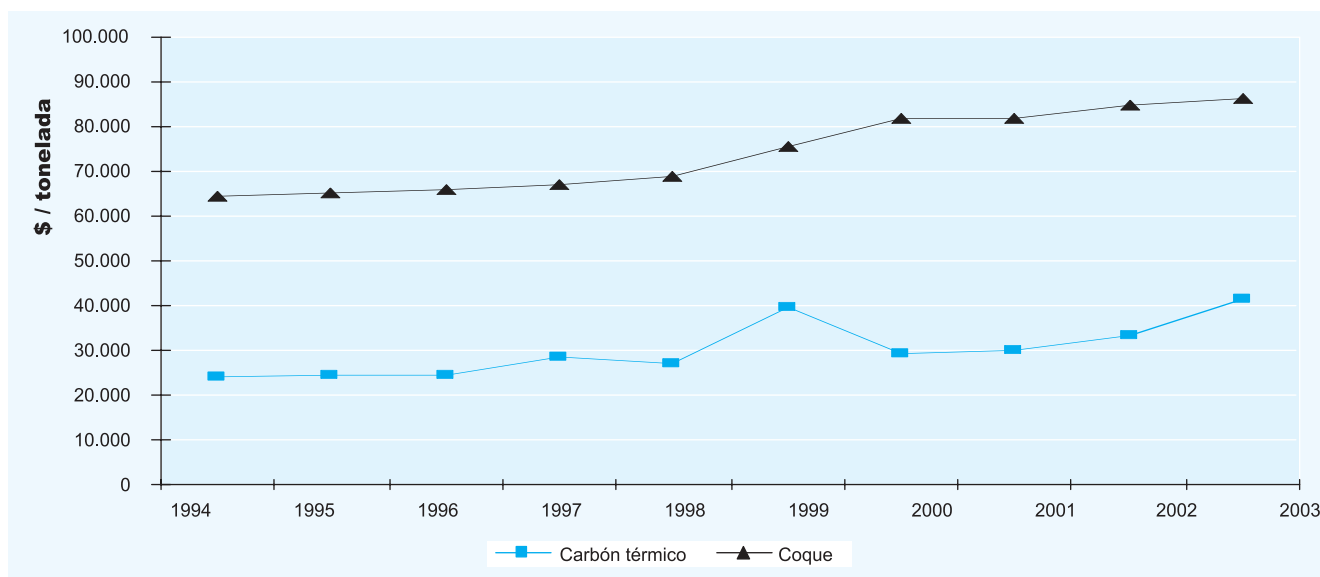
Fuente: 1994 - 1995 Estimado UPME; 1996-2002 Memorias al Congreso (2000-2002, 2002-2003, 2003-2004); 2003 Minercol; 2004 Ingeominas

Elaboró: UPME

## Precios Internos de Carbón y Coque 1994 - 2003

Mineral	Unidades	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Carbón Térmico <sup>(1)</sup>	\$Corrientes / t	24.187	24.367	24.547	28.581	27.072	39.758	29.234	30.046	33.220	41.355
	US\$ / t <sup>(2)</sup>	29,26	26,70	23,69	24,76	18,89	22,61	14,00	13,07	13,25	14,37
Coque	\$Corrientes / t	64.391	65.230	66.069	67.000	68.800	75.400	82.000	82.000	85.000	86.300
	US\$ / t <sup>(2)</sup>	77,90	71,48	63,73	58,75	48,20	42,90	39,30	35,70	33,90	29,99

## Evolución de los Precios Internos 1994 - 2003



(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

(2) Cálculo UPME, con base en la TRM promedio de cada año.

Fuente 1994-1995: Estimado UPME; 1996-2000 ISA y DANE (Encuesta Anual Manufacturera); 1999-2000 Memorias al Congreso; 2001 - 2003 Comercializadoras  
Elaboró: UPME

## Precios FOB de Exportación de Carbón

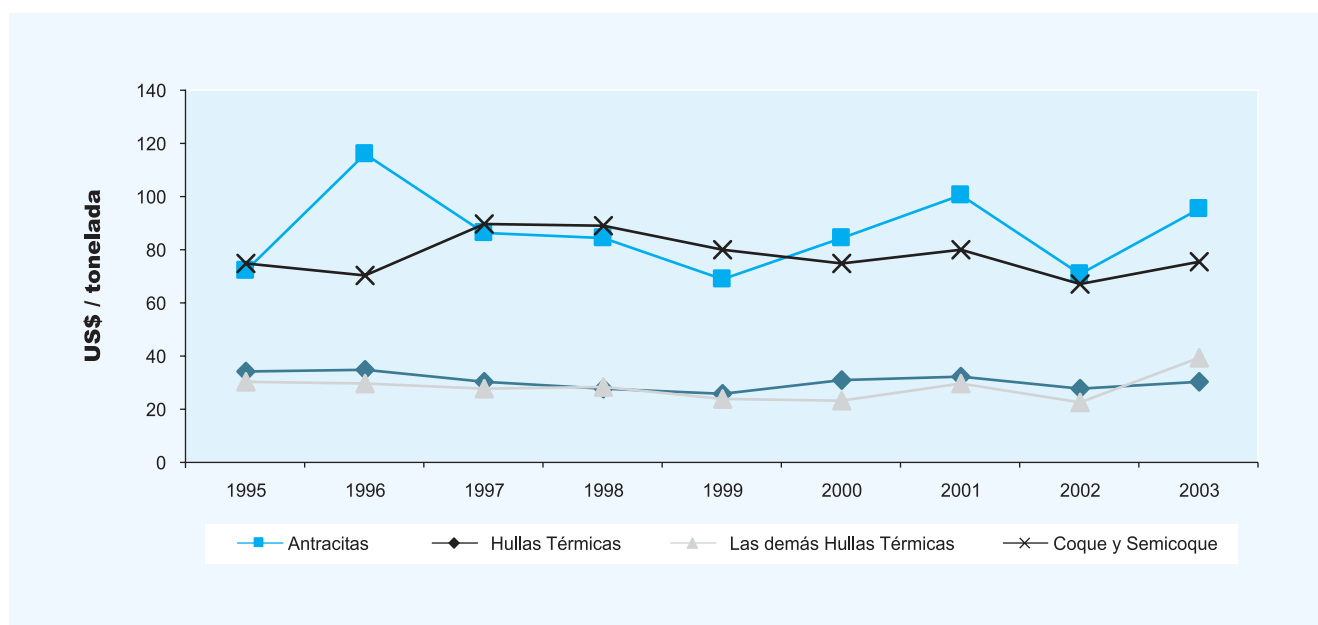
### Dólares por tonelada

### 1995 - 2004

Tipo de carbón	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Antracitas	nd	79,50	123,00	93,30	91,91	76,44	91,60	107,50	78,33	102,56
Hullas Térmicas	32,87	34,32	34,63	30,46	27,68	26,11	31,15	32,00	27,84	30,33
Las demás Hullas Térmicas	nd	30,50	30,00	28,00	28,19	23,78	23,40	30,00	22,54	39,22
Coque y Semicoque	65,90	75,00	70,40	89,60	89,32	79,85	74,60	79,80	67,11	75,45

## Evolución Precios FOB de Exportación de Carbón

### 1995 - 2003



nd: no disponible  
 \*Primer semestre  
 Fuente: DANE.  
 Elaboró: UPME

## Precios Internacionales de Minerales

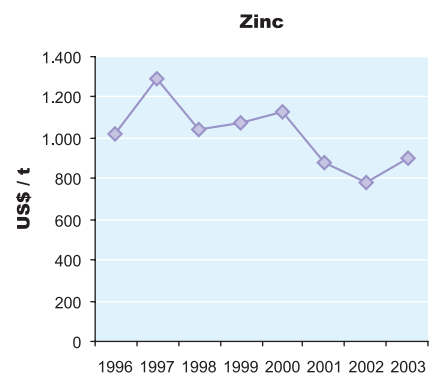
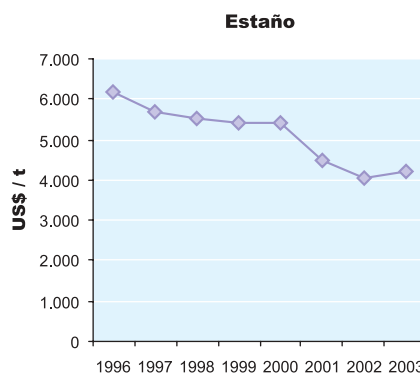
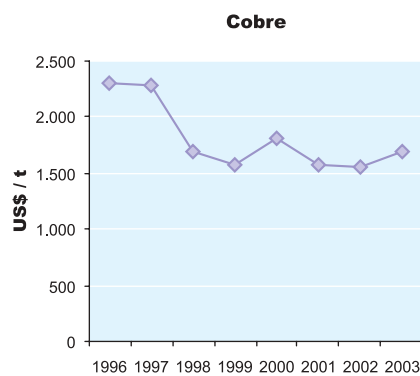
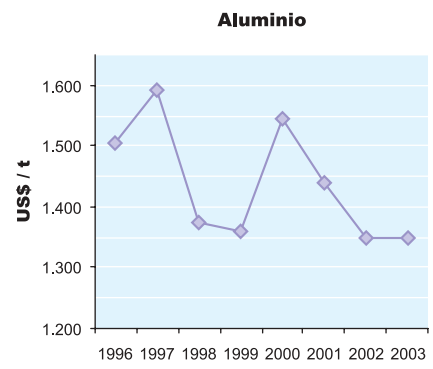
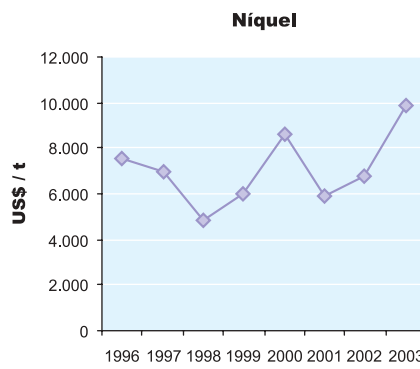
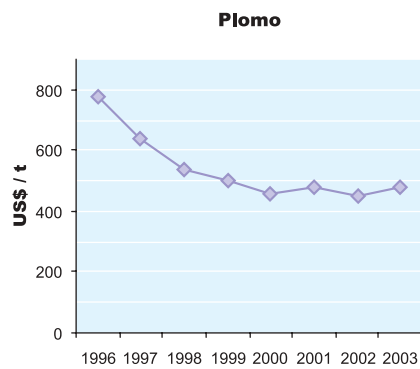
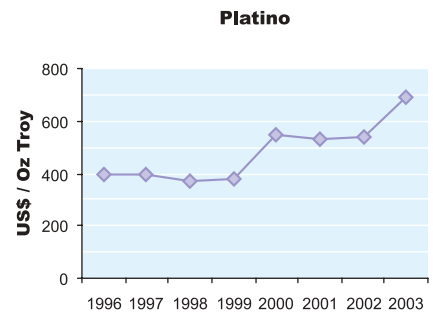
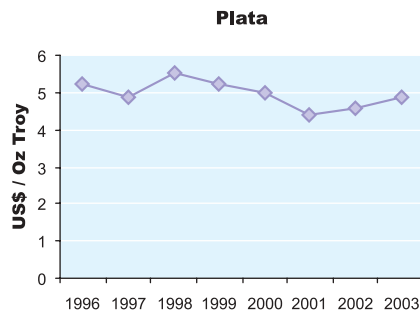
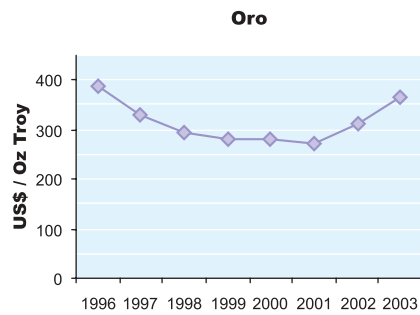
### Promedio Anual

### 1996 - 2004

Mineral	Oro	Plata	Platino	Estaño	Plomo	Aluminio	Cobre	Zinc	Níquel
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t					
1996	387,80	5,20	397,10	6.168,40	774,30	1.505,00	2.293,80	1.024,90	7.507,40
1997	331,00	4,90	395,20	5.688,90	636,30	1.590,70	2.280,00	1.294,40	6.967,80
1998	294,25	5,50	372,20	5.533,80	536,80	1.375,90	1.702,50	1.045,30	4.812,60
1999	279,00	5,20	380,10	5.401,80	502,40	1.359,90	1.571,20	1.076,10	6.006,00
2000	279,30	5,00	544,80	5.429,00	454,40	1.545,70	1.811,20	1.127,80	8.611,50
2001	271,00	4,40	529,60	4.478,30	476,10	1.439,00	1.575,60	883,10	5.921,40
2002	310,10	4,60	542,60	4.060,10	452,70	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80
2003	363,80	4,90	692,50	4.200,00	480,00	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20
2004*	421,51	7,21	851,00	nd	1.003,35	1.881,59	3.280,48	1.155,02	16.083,35

nd: no disponible  
 \*Primer semestre  
 Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) - DANE  
 Elaboró: UPME

## Precios Internacionales de Minerales Promedio Anual



Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) - DANE  
Elaboró: UPME



# Sector Energía Eléctrica





# Sector Energía Eléctrica

## Generalidades

Los últimos diez años se caracterizan por la transformación del sector eléctrico y energético orientado a un nuevo esquema de mercado, atendiendo a las reformas iniciadas en el nascente marco constitucional, con el propósito de modernizarlo y hacerlo más eficiente y competitivo. Las reformas se están implementando y consolidando, aunque con ritmos diferentes a los esperados inicialmente.

En el sector eléctrico, el desarrollo y consolidación del mercado se traduce en cerca de 4.000 MW en generación, principalmente del parque térmico.

La ampliación de la cobertura del servicio de energía eléctrica ha estado sujeta a las condiciones de seguridad y orden público, el conflicto social del país y la baja disponibilidad de recursos. Estas circunstancias han afectado el cumplimiento de las metas de cobertura establecidas.

Sin embargo, con el impulso dado a través de los diferentes fondos creados para incentivar la expansión del servicio, se han registrado mejoras en la cobertura y prestación del mismo.

## Mercado de Energía Mayorista

La creación del Mercado de Energía Mayorista permitió la evolución del sector eléctrico colombiano. En él pueden participar los diferentes agentes generadores, quienes ofertan diariamente su precio en bolsa de acuerdo con su declaración de disponibilidad de capacidad de generación para cada uno de sus recursos, con lo cual el CND realiza el despacho diario de generación. Así mismo, en este mercado participan los agentes comercializadores, quienes sirven de puente entre los usuarios finales de energía y los generadores.

El precio de la energía se establece a través de dos mecanismos posibles: la bolsa de energía eléctrica y/o contratos bilaterales de largo plazo.

Desde la entrada en operación del Mercado de Energía Mayorista en julio de 1995, los precios de la energía eléctrica en bolsa han evolucionado desde valores promedio anual de \$21,9 por kW/h presentado en 1996, hasta valores de \$66,9 por kW/h registrados en el 2003. Esta variación se registró como consecuencia de la evolución de la demanda y de los precios de oferta de los generadores. El precio máximo alcanzado en bolsa desde su entrada en funcionamiento, ha sido de \$150,46 por kW/h, registrado en febrero de 1998 como consecuencia de el fenómeno de El Niño.

De otra parte, en 1994 se dio inicio a los procesos de incorporación de capital privado, tanto en las empresas de generación, como de transmisión y distribución de energía eléctrica. Algunos de estos procesos están por consolidarse en la actividad de la distribución.

## Generación

A partir de la vigencia de las leyes 142 y 143 de 1994 y la consecuente entrada del sector privado a la actividad de generación, la capacidad instalada del sistema pasó de 10.080 MW a 13.363 MW en octubre de 2004, lo cual significa un aumento del 33%. De la capacidad total instalada a octubre de 2004, cerca del 52% está representado en capital privado.

Bajo este nuevo esquema se enfrentó con éxito el fenómeno de El Niño presentado a finales de 1997 y comienzos de 1998, en donde el embalse nacional agregado alcanzó tan sólo al 33,6%. Durante este periodo la generación térmica alcanzó cerca del 50% de la participación requerida por el sistema.

A pesar de estas bondades por la implementación del nuevo esquema, en los años 1999 y 2000 el sistema se vio abocado a una disminución de los niveles de generación, debido a la recesión económica de 1999 y la consecuente disminución de la demanda.

De otra parte, se observó la gestación, desarrollo y consolidación de un marco regulatorio para las conexiones internacionales, con el esquema de Transacciones Internacionales de Energía de Corto Plazo - TIES, el cual se consolidó a partir de marzo de 2003, con la nueva interconexión a 230 kV con Ecuador.

### Transmisión

En transmisión se destaca la implementación de un nuevo esquema para la construcción de líneas y compensaciones, cuyo mecanismo es el de **Convocatorias Públicas**, establecidas con base en los resultados de los Planes de Expansión presentados por la UPME. Se destaca en este esquema la adjudicación de las dos convocatorias para construir la línea de interconexión a 500 kV que reforzará la interconexión de la Costa Atlántica con el interior del país, cuya operación se estima para octubre de 2007.

En el 2000 se dio inicio a un proceso de venta de acciones de Interconexión Eléctrica S.A. ISA a través de una fase previa de participación ciudadana, consistente en la emisión de una cantidad de acciones nuevas equivalente al 10% del total de la empresa, que fueron colocadas al público en general. Dado el éxito de la primera emisión, ISA llevó a cabo una segunda emisión de acciones privilegiadas durante el 2002, con lo cual se aumentó el porcentaje de acciones de la empresa que se transan en Bolsa, pasando del 13,62% al 24,36% del capital de ISA.

### Distribución

En la última década se orientaron esfuerzos para aumentar la vinculación de capital privado en la actividad de distribución, enfocada a la ejecución de inversiones requeridas para la expansión y mantenimiento. Esto ha dado como resultado la disminución de pérdidas de electricidad.

La Empresa de Energía de Bogotá se escindió en octubre de 1997 para las cuatro actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización, esta última actividad representada en CODENSA. De igual manera la Corporación Autónoma Regional del Valle del Cauca - CVC se transformó en la Empresa de Energía del Pacífico EPSA, que integra todas las actividades del sector.

En este periodo se implementó el Plan de Inversiones Prioritarias de la Costa Atlántica PLANIEP, el cual comprendió la ejecución de proyectos de distribución de energía eléctrica en ocho departamentos de la Costa Atlántica, con el fin de evitar que en dicha región se presentaran racionamientos de energía a causa de fallas en los sistemas de distribución y ampliar la cobertura del servicio.

Resultado de estas medidas fue la venta de las ocho electrificadoras de la Costa Atlántica, en septiembre de 1998, las cuales quedaron integradas en Electrocosta y Electricaribe, propiedad del grupo Unión Fenosa.

Con el fin de evitar la crisis financiera de las distribuidoras, se diseñaron e implementaron esquemas de vinculación de operadores estratégicos con el objeto de lograr la venta - capitalización de las empresas distribuidoras con participación accionaria del Estado. Vale la pena destacar al creación de un esquema de coordinación de las electrificadoras públicas, optimizando costos y unificando criterios y procesos, todo bajo un estricto seguimiento del Ministerio de Minas y Energía. Bajo estas directrices se ha logrado la capitalización de empresas como CHEC y EDEQ por parte de Empresas Públicas de Medellín.

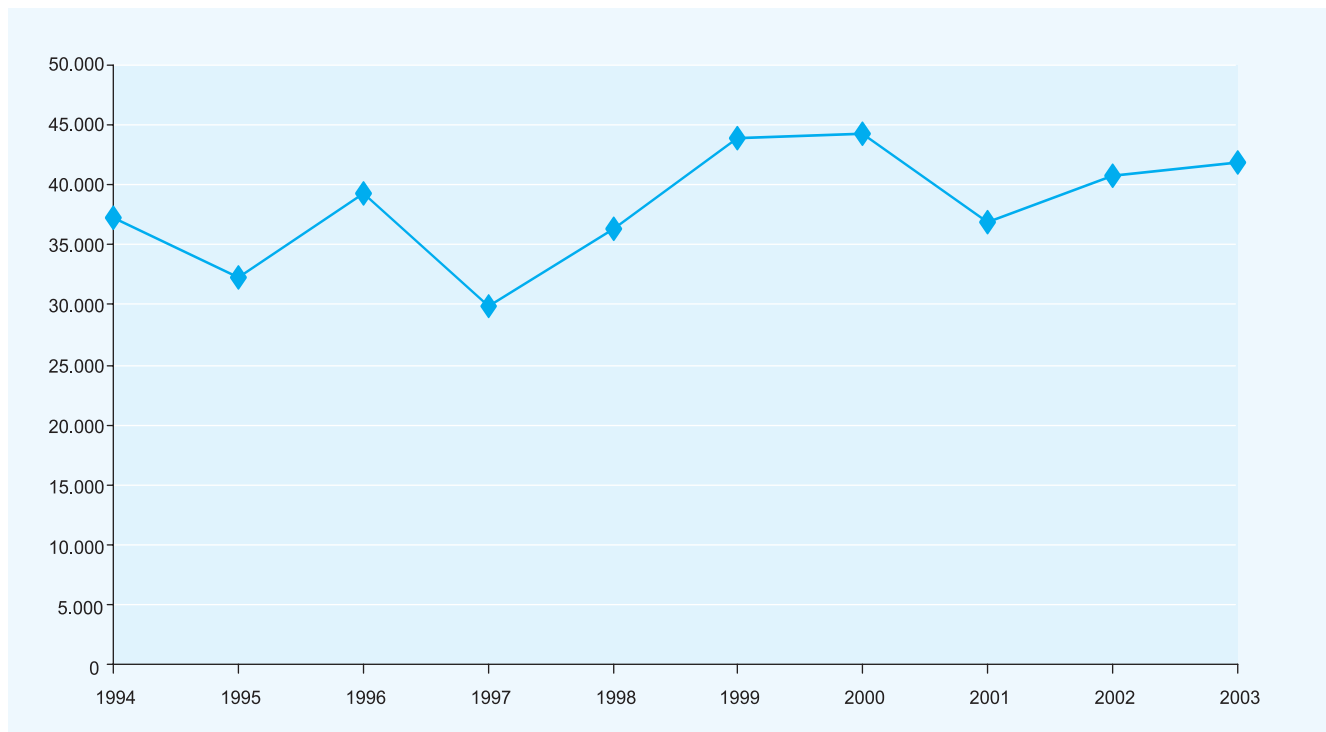
## Aportes Hídricos Acumulados GWh

1994 - Septiembre 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	1.522,5	1.052,1	1.526,2	2.228,7	745,0	2.609,6	2.084,6	1.583,4	1.719,6	1.172,9	2.093,6
Febrero	1.329,4	704,5	210,5	2.065,5	885,2	2.967,2	2.209,9	1.181,6	1.284,8	1.185,2	1.563,2
Marzo	1.870,6	1.572,2	2.926,7	1.827,3	998,8	2.996,2	2.470,0	1.987,5	2.099,4	1.953,2	2.355,9
Abril	3.019,6	2.382,3	2.969,8	2.586,0	2.193,4	4.390,2	2.673,9	2.129,6	4.001,6	3.696,2	3.688,0
Mayo	4.362,6	3.545,5	5.054,6	3.344,9	4.288,5	3.980,1	5.161,3	3.987,2	4.769,1	5.255,4	5.936,8
Junio	4.214,3	4.179,9	4.556,6	3.319,6	4.763,1	4.497,9	5.236,0	4.406,8	6.396,8	4.816,6	6.490,9
Julio	4.722,2	3.936,2	6.091,0	5.018,4	5.687,9	3.294,1	4.803,4	4.017,9	4.748,0	4.457,7	5.138,7
Agosto	3.925,8	3.870,5	3.813,3	2.838,2	3.586,9	3.166,7	4.723,6	3.899,8	4.503,2	3.926,4	4.685,3
Septiembre	3.059,5	2.770,1	2.888,6	1.947,0	3.193,7	3.916,5	4.795,7	3.643,5	3.110,3	3.511,7	4.100,3
Octubre	3.720,3	3.260,4	4.125,0	1.720,1	3.358,8	4.829,2	4.105,8	3.113,6	2.939,7	4.520,5	
Noviembre	3.416,5	2.654,8	2.767,8	1.953,8	3.317,3	3.878,1	3.617,3	3.652,2	2.847,4	3.958,3	
Diciembre	2.118,2	2.380,8	2.396,6	1.022,6	3.308,5	3.432,9	2.351,2	3.353,0	2.263,8	3.455,4	
<b>Total</b>	<b>37.281,4</b>	<b>32.309,3</b>	<b>39.326,5</b>	<b>29.872,1</b>	<b>36.327,1</b>	<b>43.958,5</b>	<b>44.232,7</b>	<b>36.956,1</b>	<b>40.683,7</b>	<b>41.909,4</b>	<b>36.052,8</b>

## Aportes Hídricos Reales Anuales GWh

1994 - 2003



Fuente: ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

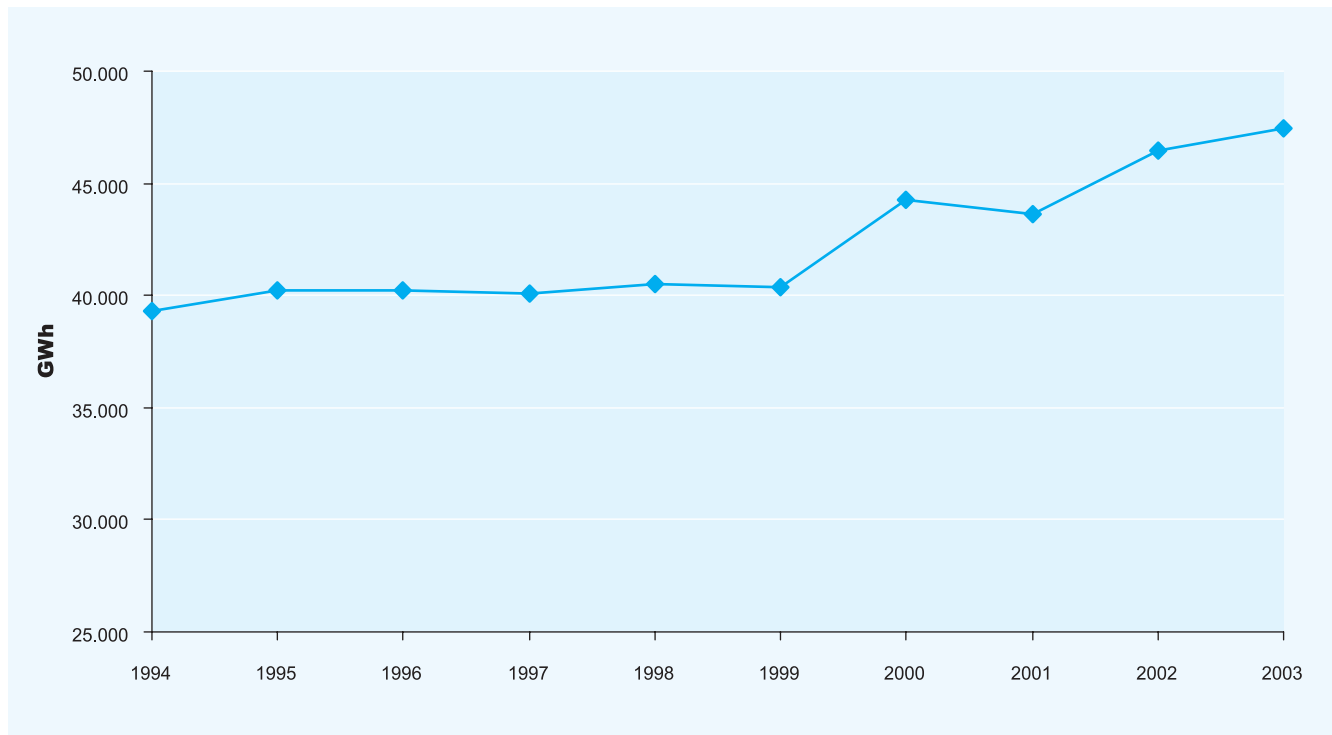
## Aportes Hídricos Históricos GWh

1994 - Septiembre 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	1.879,3	1.911,4	1.909,2	1.878,5	1.907,2	1.888,2	2.084,6	1.946,5	2.199,1	2.291,5	2.297,4
Febrero	1.532,5	1.552,1	1.548,4	1.529,4	1.556,6	1.556,5	2.209,9	1.596,0	1.860,9	1.941,5	2.010,9
Marzo	1.898,5	1.930,3	1.929,3	1.917,3	1.956,7	1.958,9	2.470,0	2.001,7	2.275,7	2.375,2	2.391,0
Abril	2.882,7	2.951,4	2.952,9	2.953,0	2.990,2	3.001,5	2.673,9	3.218,4	3.420,6	3.507,3	3.567,3
Mayo	4.162,3	4.258,1	4.258,6	4.250,2	4.306,2	4.289,5	5.161,3	4.648,5	4.955,7	5.063,9	5.142,6
Junio	4.408,1	4.535,2	4.538,1	4.530,7	4.572,6	4.564,5	5.236,0	4.919,7	5.190,9	5.283,9	5.378,1
Julio	4.594,9	4.770,7	4.772,9	4.772,2	4.811,7	4.812,4	4.803,4	5.145,4	5.423,1	5.452,6	5.554,6
Agosto	4.064,7	4.191,6	4.193,3	4.197,4	4.224,3	4.185,6	4.723,6	4.476,1	4.714,8	4.779,9	4.851,5
Septiembre	3.517,8	3.608,7	3.608,4	3.596,4	3.626,5	3.587,7	4.795,7	3.923,4	4.132,2	4.202,1	4.241,1
Octubre	3.921,9	3.982,3	3.983,0	3.959,7	4.004,8	3.985,7	4.105,8	4.413,8	4.628,0	4.720,4	
Noviembre	3.771,1	3.810,5	3.809,8	3.772,8	3.807,5	3.789,9	3.617,3	4.139,7	4.360,2	4.476,0	
Diciembre	2.686,3	2.732,8	2.734,3	2.731,0	2.753,7	2.741,6	2.351,2	3.193,6	3.333,1	3.348,3	
<b>Total</b>	<b>39.320,1</b>	<b>40.234,9</b>	<b>40.238,0</b>	<b>40.088,8</b>	<b>40.517,8</b>	<b>40.362,1</b>	<b>44.232,7</b>	<b>43.622,7</b>	<b>46.494,3</b>	<b>47.442,6</b>	<b>35.434,5</b>

## Aportes Hídricos Históricos GWh

1994 - 2003



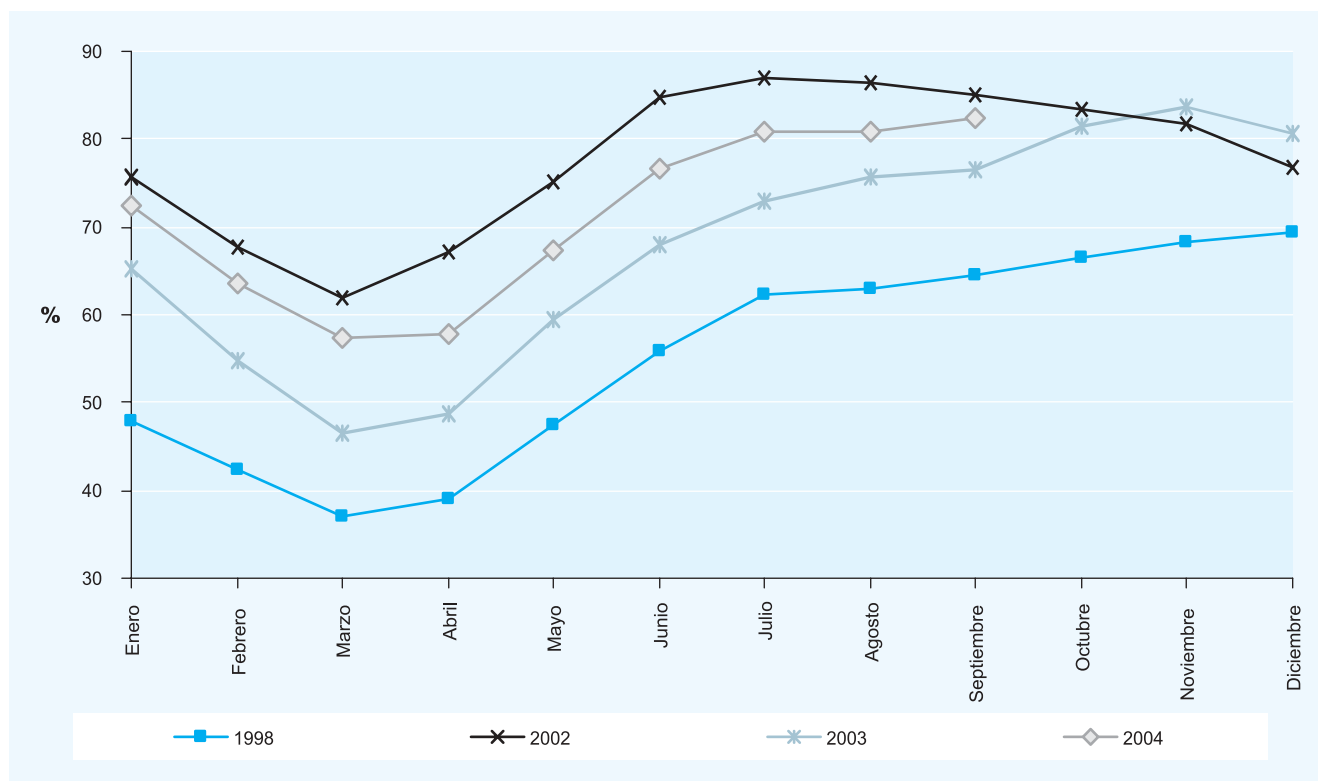
Fuente: ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

## Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional (%)

1994- Septiembre 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	70,4	73,0	69,0	72,0	47,0	71,9	76,2	72,1	75,8	65,3	72,1
Febrero	63,3	62,0	65,0	67,0	40,3	73,1	73,7	64,1	67,7	54,6	61,0
Marzo	58,7	57,0	63,0	59,0	33,6	70,9	70,4	60,0	61,9	46,5	53,4
Abril	62,2	57,0	62,0	57,0	36,0	76,2	68,4	57,1	67,1	48,7	53,8
Mayo	72,5	61,5	72,4	60,2	46,5	75,8	75,7	63,5	75,2	59,4	65,8
Junio	75,7	70,0	80,0	63,7	57,0	78,6	81,8	73,2	84,7	67,9	77,2
Julio	80,5	75,9	83,1	73,3	64,8	78,8	83,7	78,5	86,8	73,0	82,7
Agosto	83,8	79,6	84,0	72,5	65,7	77,5	84,2	80,6	86,3	75,8	82,6
Septiembre	83,5	78,9	82,0	70,0	67,6	81,9	84,4	82,3	85,1	76,6	84,6
Octubre	84,9	79,0	84,0	63,2	70,3	83,3	84,1	81,1	83,3	81,4	
Noviembre	85,3	78,0	81,5	64,7	72,4	82,7	84,1	84,1	81,8	83,6	
Diciembre	81,0	76,0	80,0	55,9	73,7	80,7	79,4	83,8	76,7	80,7	
<b>Promedio año</b>	<b>75,1</b>	<b>70,7</b>	<b>75,5</b>	<b>64,9</b>	<b>56,2</b>	<b>77,6</b>	<b>78,8</b>	<b>73,4</b>	<b>77,7</b>	<b>67,8</b>	<b>70,4</b>

## Evolución del Embalse Agregado Nacional (SIN)



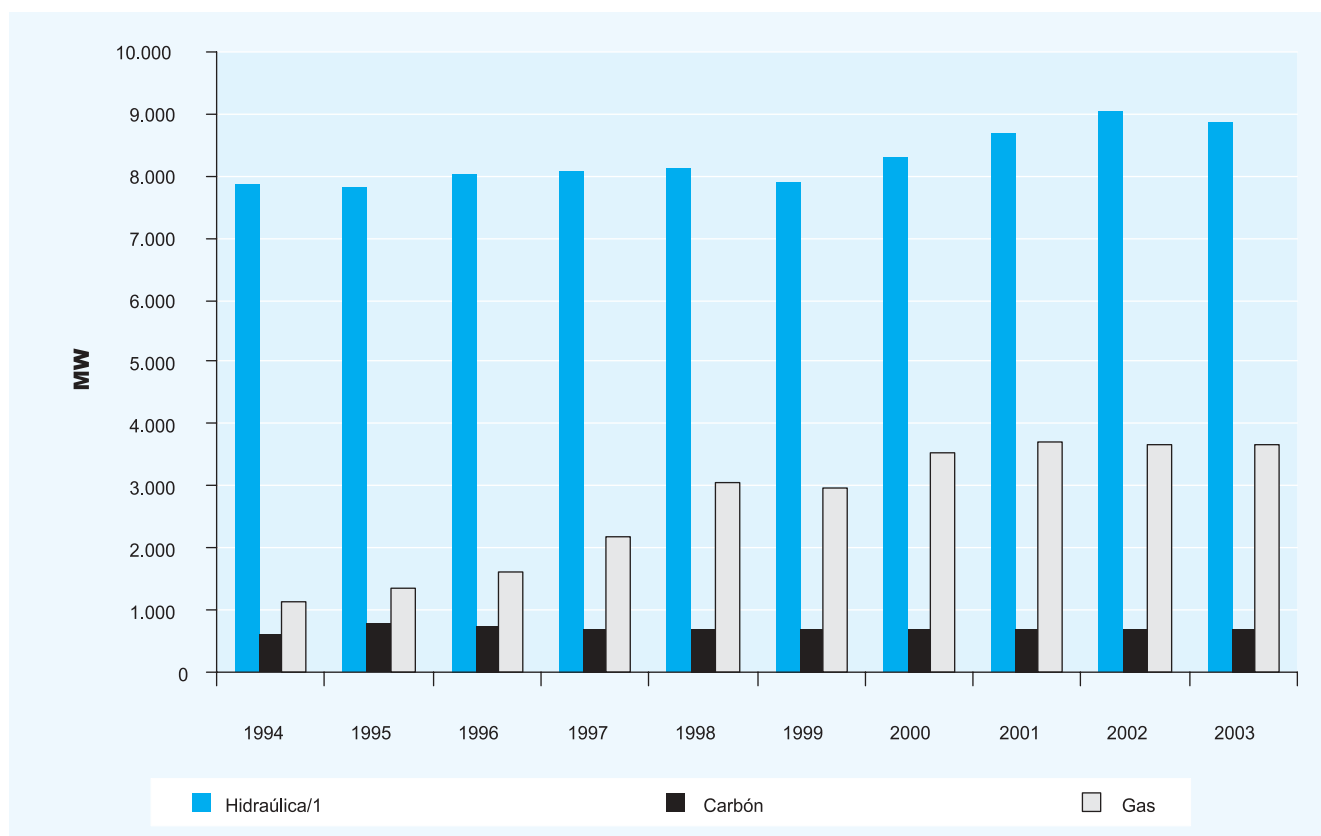
Fuente: ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

## Capacidad Instalada Efectiva por Tipo de Fuente MW

Al final de cada año

Año	Hidráulica /1	%	Térmica				Total
			Carbón	Gas	Otros	Subtotal	
1994	7.863,0	78	617	1.135,0	465	2.217,0	10.080,0
1995	7.838,0	78	784	1.361,0	80	2.225,0	10.063,0
1996	8.016,0	76	754	1.618,0	213	2.585,0	10.601,0
1997	8.094,0	73	720	2.173,0	40	2.933,0	11.027,0
1998	8.136,6	68	688	3.056,0	15	3.759,0	11.895,6
1999	7.892,0	68	716	2.984,0	nd	3.700,0	11.592,0
2000	8.276,0	66	720	3.518,0	67	4.305,0	12.581,0
2001	8.681,8	66	720	3.700,0	67	4.487,0	13.168,8
2002	9.036,4	67	719	3.650,0	64	4.433,1	13.469,5
2003	8.852,1	67	692	3.655,9	70	4.417,5	13.269,6
<b>2004*</b>	<b>8.557,0</b>	<b>64</b>	<b>692</b>	<b>3.702,0</b>	<b>412</b>	<b>4.806,3</b>	<b>13.363,3</b>

## Capacidad Instalada Efectiva por Tipo de Fuente 1994-2003



1/: Incluye plantas menores no despachadas centralmente.  
 nd: no disponible. \*: Información 15 de octubre 2004  
 Fuente :ISA,  
 Elaboró: UPME



## Generación Bruta de Energía Eléctrica por Fuente GWh

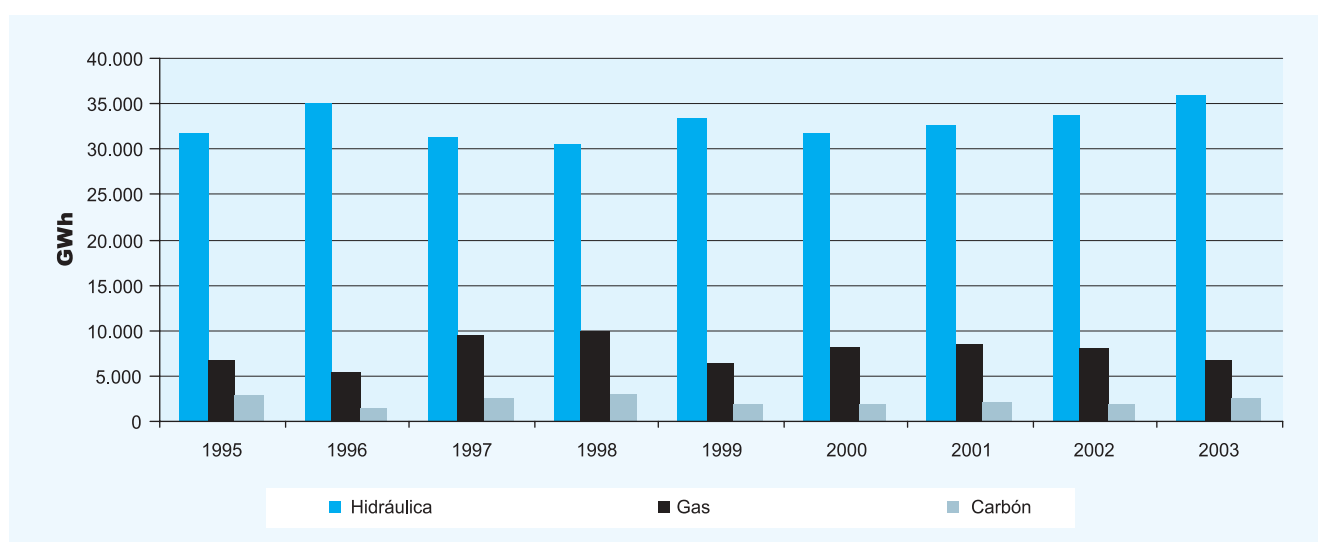
1995 - 2003

Año	Hidráulica	Térmica			Subtotal	Total
		Gas	Carbón	Otros/1		
1995	31.770,7	6.696,3	2.834,6	272,2	9.803,1	41.573,8
1996	35.067,8	5.486,5	1.430,2	299,2	7.215,9	42.283,7
1997	31.254,2	9.489,7	2.552,7	321,1	12.363,5	43.617,7
1998	30.558,9	10.038,5	3.062,3	270,3	13.371,1	43.930,0
1999	33.480,0	6.406,5	1.897,8	10,8	8.315,0	41.795,0
2000	31.853,4	8.199,5	1.879,7	39,7	10.118,9	41.972,3
2001	32.679,7	8.461,4	2.032,3	0	10.493,7	43.173,4
2002	33.747,4	7.955,7	1.982,9	1.556,3	11.494,9	45.242,3
2003	35.953,2	6.786,1	2.631,8	1.712,3	11.130,2	47.083,4

Enero - Septiembre 2004

Mes	Hidráulica	Térmica				Subtotal	Total
		Gas	Carbón	Cogeneración-autoprodutores	Menores		
Enero	3.115,7	534,1	189,7	27,8	127,2	878,8	3.994,5
Febrero	2.949,6	616,9	207,7	22,9	111,8	959,4	3.909,0
Marzo	3.048,0	759,0	233,9	26,6	122,1	1.141,7	4.189,7
Abril	3.002,8	585,9	209,9	6,0	135,9	937,7	3.940,6
Mayo	3.250,5	447,9	181,8	10,4	172,6	812,6	4.063,1
Junio	2.915,9	643,4	112,6	10,9	195,1	962,0	3.877,9
Julio	3.242,8	494,6	120,6	10,9	169,4	795,4	4.038,2
Agosto	3.296,5	566,0	84,8	11,6	174,9	837,4	4.133,9
Septiembre	3.052,0	714,9	68,6	10,5	167,1	961,1	4.013,1
<b>Total</b>	<b>27.874,0</b>	<b>5.362,7</b>	<b>1.409,7</b>	<b>137,6</b>	<b>1.376,1</b>	<b>8.286,1</b>	<b>36.160,1</b>

## Generación Bruta de Energía Eléctrica por Fuente 1995-2003



/1: Hasta 1998 corresponde a combustibles como Fuel Oil y ACPM.

/1: A partir de 1999 corresponde cogeneradores, autoprodutores y menores

Fuente: ISA, octubre 2004

Elaboró: UPME

## Ubicación Centrales de Generación Eléctrica del SIN



Elaboró: UPME, septiembre 2004

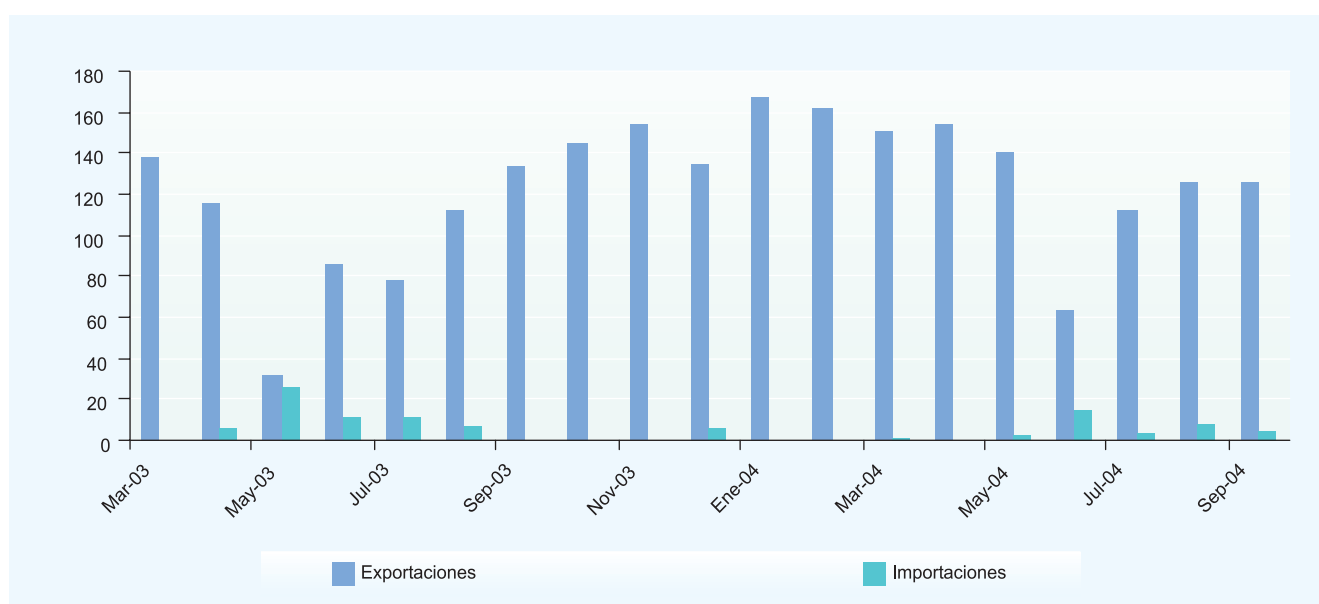
## Interconexiones Internacionales

Marzo 2003 - Septiembre 2004

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de US\$)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
Mar-03	138,58	0,00	11,77	0,00	7,21
Abr-03	115,98	5,84	8,59	0,14	4,54
May-03	32,25	25,92	1,80	1,22	0,71
Jun-03	85,99	11,74	5,81	0,31	2,97
Jul-03	77,63	11,16	4,35	0,26	1,81
Ago-03	111,61	7,02	7,87	0,30	4,41
Sep-03	134,02	0,00	9,75	0,00	5,29
Oct-03	145,15	0,00	11,69	0,00	7,49
Nov-03	153,74	0,00	10,70	0,00	5,91
Dic-03	134,31	5,52	8,28	0,10	4,63
Ene-04	168,05	0,00	12,03	0,00	6,89
Feb-04	162,18	0,00	15,48	0,00	9,92
Mar-04	150,18	1,24	10,27	0,03	4,70
Abr-04	154,10	0,28	10,80	0,01	5,16
May-04	140,62	2,66	7,80	0,15	2,73
Jun-04	63,00	14,47	2,60	0,27	0,61
Jul-04	111,68	3,50	6,10	0,06	2,69
Ago-04	125,87	7,48	8,85	0,14	4,83
Sep-04	125,69	4,50	12,81	0,08	8,12
<b>Total</b>	<b>2.330,63</b>	<b>101,33</b>	<b>167,35</b>	<b>3,07</b>	<b>90,62</b>

## Interconexiones Internacionales

GWh



Fuente: ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

## Evolución Costos de Combustibles 1994-2003

AGENTE PROPIETARIO	NOMBRE	COMB.	UNIDADES	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2002	2003
CORELCA	BALLENAS 2	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.544,0	1.647,8				
ESSA	BARRANCA 1 -2 -3	Gas	\$/MBTU	755,9	991,2	1.058,6	1.215,0	1.664,7	1.548,8	1.826,3		2.949,6
	BARRANCA 4 y 5	Gas	\$/MBTU	1.079,0	1.300,7	1.298,3	1.215,0	1.664,7	1.548,8	1.826,3		2.949,6
	B/QUILLA 2 - 3 - 4	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.544,0	1.647,8	1.766,1	3.178,8	3.951,0	5.487,0
	CADAFE	Fuel-Oil	\$/Galón			17.976,1	23.302,1	28.147,6	30.489,1	37.216,1		51.745,0
	CARTAGENA 1 - 2 - 3	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.629,8	1.675,6	1.797,5	3.216,0	4.002,0	5.600,8
ELECTROCORDOBA	CHINÚ 1-2	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4						
	CHINÚ 4 a 8	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.858,3	1.636,0	1.805,0			
ELECTRIBOL	COSPIQUE 1-5	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.412,7	1.675,6	1.702,6			
INTERCONEXIONES	CUATRICENTENARIO	FO-GO	\$/Galón	37.351,4	45.023,4	44.940,2	58.255,2	70.369,0	76.222,8	93.040,3		
EMCALI	EMCALI	Gas	\$/MBTU					3.090,5	3.583,2	5.376,7	7.744,0	8.815,4
FLORES	FLORES 1 - 2 - 3	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.544,0	1.647,8	1.766,1	3.178,8	3.951,0	5.487,0
	GUAJIRA 1 - 2	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.544,0	1.647,8	1.766,1	3.178,8	3.902,0	5.487,0
ECOPETROL	GUALANDAY	Gas	\$/MBTU	1.079,0	1.300,7	1.298,3	1.728,0	2.309,2	2.118,1			
ELECTRANTA	LA UNIÓN 1-2-3-4	Gas	\$/MBTU	723,1	958,1	1.025,4	1.258,3	1.647,8	1.724,5			
MERILÉCTRICA	MERILÉCTRICA 1	Gas	\$/MBTU					2.034,5	2.235,9	4.021,2	5.750,0	6.761,3
	OCOA	ACPM	\$/Galón	645,0	835,1	835,1	835,1	835,1	835,1			
EBSA	PAIPA 1 -2 -3	Carbón	\$/t	15.506,0	20.300,0	20.613,0	25.000,0	27.390,5	26.838,0	28.595,9	33.892,0	36.348,5
	PALENQUE 3	Gas	\$/MBTU	757,8	993,4	1.060,8	1.558,0	1.829,3	1.054,1	2.560,9		4.719,1
PROELECTRICA	PROELECTRICA 1-2	Gas	\$/MBTU			1.025,4	1.717,0	1.675,6	1.797,5	3.216,0	4.002,0	5.600,8
ISAGEN	TABOR	ACPM	\$/Galón	665,2	855,8	904,0	1.095,0					
TERMOTASAJERO	TASAJERO	Carbón	\$/t	17.080,0	21.500,0	24.570,0	26.142,0	24.830,0	28.377,7	33.597,7	34.958,0	35.205,0
TEBSA	TEBSA	Gas	\$/MBTU			1.025,4	1.544,0	1.647,8	1.766,1		3.951,0	5.487,0
	TERMOCENTRO 1 - 2	Gas	\$/MBTU				2.298,0	2.253,6	2.455,7			7.159,3
CHEC	TERMODORADA	Gas	\$/MBTU				2.486,0	2.526,3	2.788,4	4.652,8	6.679,0	7.689,0
EEPPM	TERMO SIERRA 1 - 2	Gas	\$/MBTU					2.350,8	2.591,3	4.427,5	6.347,0	7.344,9
EPSA	TERMOVALLE 1	Gas	\$/MBTU					3.090,5		5.376,7	8.187,0	8.815,4
CENS	TIBÚ	Fuel-Oil	\$/Galón	195,7	195,7	195,7	680,0	849,9				
CHIDRAL	YUMBO 3	Carbón	\$/t	18.000,0	27.500,0	36.300,0	33.000,0		43.000,0	44.504,8	52.546,0	
EMGESA	ZIPA 2 - 3 - 4- 5	Carbón	\$/t	20.950,1	27.131,1	26.402,1	31.153,0	26.634,9	28.351,2	30.188,3	34.000,0	37.855,6
		Carbón	\$/t	32.161,0	32.034,3	32.051,6	41.534,5	50.517,9	62.773,4			
		Gas	\$/MBTU	1.079,0	1.300,7	1.298,3	1.583,0	1.742,0	3.272,6			
		Fuel-Oil	\$/Galón	172,5	172,5	172,5	192,5	192,5	192,5			
		Carbón	\$/t	37.329,0								
TERMOCANDELARIA	TERMOCANDELARIA	Gas	\$/Galón							3.593,6	4.002,0	5.600,8
ISAGEN	TERMOCENTROCC	Gas	\$/Galón							4.840,4	6.206,0	7.159,3

Fuente :UPME, septiembre, 2004

## Recaudo Cargo por Capacidad

Millones de Pesos  
1999-2003

Agente	1999	2000	2001	2002	2003
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	51.806	55.993	38.658	44.464	50.158
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	12.483	14.675	13.126	12.323	16.048
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	2.232	2.141	2.987	2.744	3.320
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	2.256	2.231	611	183	
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P. - Intervenida	0	141	1.270	1.863	1.745
Chivor S.A. E.S.P.	65.161	73.759	6.099	106.735	104.133
Corporación Eléctrica de la Costa Atlántica S.A. E.S.P.	97.304	132.180	141.749	167.718	167.608
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	536	1.830	1.308	571	
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. - Intervenida	5.680	5.467	3.050	4.906	
Emgesa S.A. E.S.P.	180.661	172.987	194.118	227.841	289.968
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	12.556	24.745	5.610	28.276	53.338
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. Epsa	62.605	73.041	62.511	67.645	
Empresa Urrá S.A. E.S.P.	0	26.602	27.665	31.563	
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P. - Intervenida	3.934	2.022	3.593	1.812	799
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	171.013	180.885	206.543	229.665	
Flores II S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	13.910	23.369	12.160	18.497	29.662
Isagen S.A. E.S.P.	134.657	118.895	112.608	146.616	234.701
Merilétrica S.A. & Cia S.C.A. E.S.P.	464	288	265	481	641
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P.	10.959	10.017	2.888	3.968	
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P. - Reestructuración	0	0	2.949	386	1.442
Termocandelaria S.C.A. E.S.P.	0	7.577	2.844	2.689	1.422
Termocartagena S.A. E.S.P. - Reestructuración	11.072	9.543	1.797	186	230
Termotasajero S.A. E.S.P.	14.043	19.313	14.994	16.493	25.271
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.					134
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.					16
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.					131
Enerco S.A. E.S.P.					40
Otras	44	1.168	40.030	320	
<b>Total</b>	<b>853.375</b>	<b>958.867</b>	<b>899.430</b>	<b>1.117.944</b>	<b>980.807</b>

Fuente: ISA, agosto 2004.

Elaboró: UPME

## Valor a Distribuir Cargo por Capacidad

Millones de Pesos  
1999-2003

Agente	1999	2000	2001	2002	2003
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	174.451	195.148	240.189	276.064	340.717
Emgesa S.A. E.S.P.	173.537	205.312	146.973	165.574	229.034
Isagen S.A. E.S.P.	128.844	160.193	159.489	159.743	246.020
Corporación Eléctrica de la Costa Atlántica S.A. E.S.P.	115.035	124.954	142.992	154.794	187.383
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. Epsa E.S.P.	72.628	73.413	88.458	86.573	108.367
Chivor S.A. E.S.P.	48.534	62.230	43.908	39.655	49.465
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	21.353	8.642	35.322	38.325	47.357
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	43.433	52.664	39.308	37.961	49.032
Flores III S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	20.407	17.596	23.731	25.105	29.416
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P. - Intervenida	728	13.829	27.452	22.865	31.733
Termotasajero S.A. E.S.P.	8.583	6.728	17.867	19.842	24.233
Merilétrica S.A. & Cia S.C.A. E.S.P.	11.201	7.482	12.017	14.705	12.744
Empresa Urrá S.A. E.S.P.	0	5.328	13.776	14.187	19.206
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	7.129	8.484	11.388	11.341	14.558
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P.	6919,02	6415,35	6617,31	3523,64	11.317
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	1256,01	1049,25	1358,33	1477,97	1.924
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	5798,8	206,37	3159,52	2524,87	3.658
Otras	13.779	9.389	42.660	47.925	31.803
<b>Total</b>	<b>853.616</b>	<b>959.063</b>	<b>1.056.664</b>	<b>1.122.187</b>	<b>1.437.966</b>

Otras: Termocartagena, Electritolima, Centrales Eléctricas del Cauca, Termocartagena.

Fuente: ISA, agosto 2004.

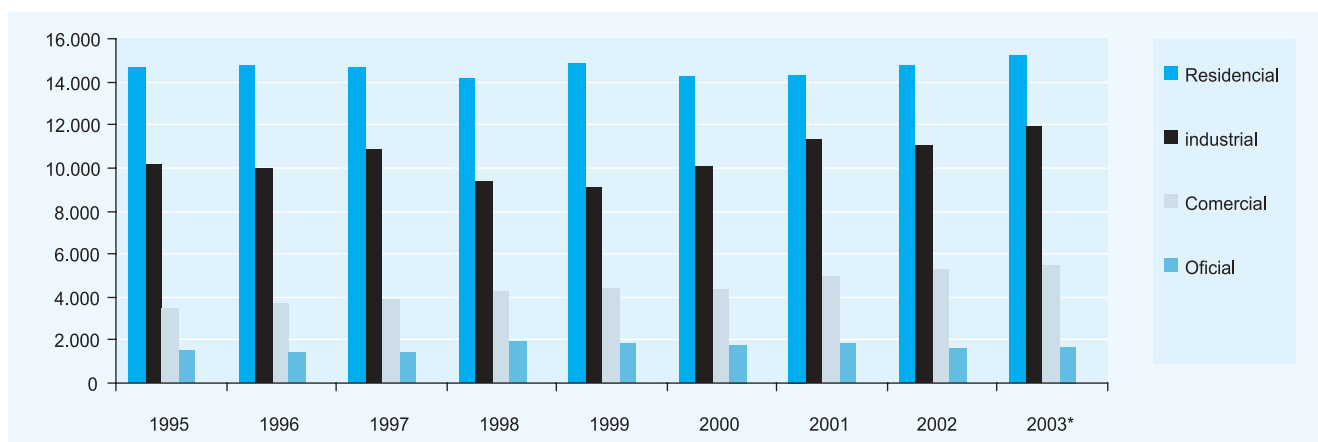
Elaboró: UPME

## Consumo de Energía Eléctrica 1994-2003\* GWh

Año	Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total
1994	14.112,6	9.469,9	3.075,8	1.831,0	1.664,1	32.147,5
1995	14.662,1	10.138,3	3.412,8	1.519,8	1.507,9	33.235,9
1996	14.732,9	9.964,4	3.679,1	1.447,4	1.696,7	33.516,4
1997	14.707,2	10.884,4	3.855,3	1.415,5	1.535,8	34.395,1
1998	14.105,3	9.379,8	4.204,8	1.973,5	1.174,0	32.835,5
1999	14.885,5	9.143,4	4.393,1	1.817,2	1.118,9	33.357,1
2000	14.216,7	10.106,8	4.343,4	1.768,3	1.179,8	33.615,1
2001	14.302,3	11.327,5	4.977,0	1.857,4	1.231,5	35.696,8
2002	14.735,8	11.087,7	5.328,8	1.607,3	1.049,6	35.811,1
2003*	15.162,3	11.903,5	5.462,0	1.647,5	1.080,1	35.255,4

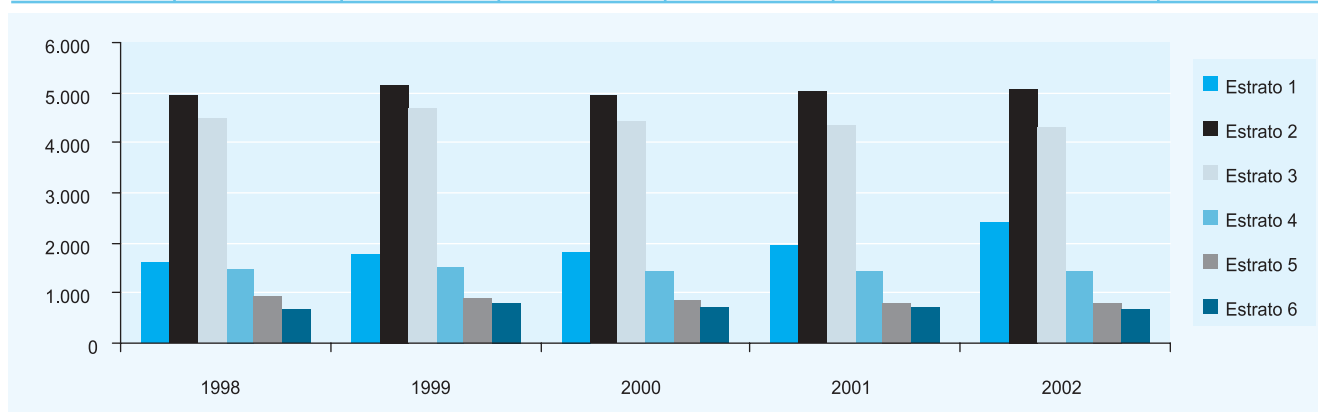
\*: preliminar

Otros: Incluye alumbrado público, provisional y especial



## Consumo de Energía Eléctrica Sector Residencial por Estrato 1998-2002 GWh

Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total
1998	1.608,2	4.933,5	4.492,3	1.476,0	908,8	686,5	14.105,3
1999	1.793,3	5.168,1	4.684,1	1.529,3	898,7	812,0	14.885,5
2000	1.807,3	4.955,8	4.449,5	1.453,9	842,5	707,8	14.216,7
2001	1.961,3	5.014,3	4.351,2	1.451,5	821,8	702,3	14.302,3
2002	2.398,7	5.076,0	4.319,7	1.435,6	810,5	695,3	14.735,8

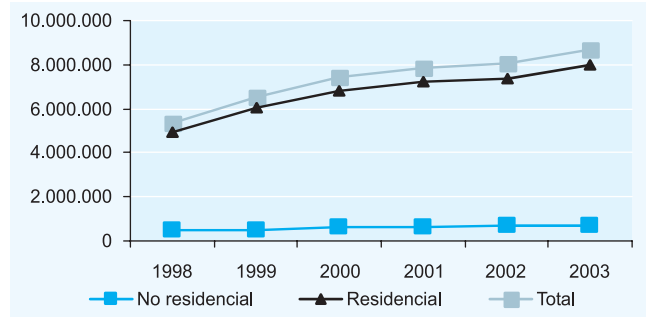


Fuente: CREG  
Elaboró: UPME

## Número de Usuarios del Servicio de Energía Eléctrica del SIN

Año	No residencial	Residencial	Total
1998	467.085	4.897.695	5.364.780
1999	515.663	6.028.127	6.543.790
2000	634.379	6.824.389	7.458.768
2001	659.134	7.192.353	7.851.487
2002	692.059	7.373.926	8.065.985
2003	712.505	7.955.675	8.668.180

Fuente: CREG, octubre 2004  
Elaboró: UPME

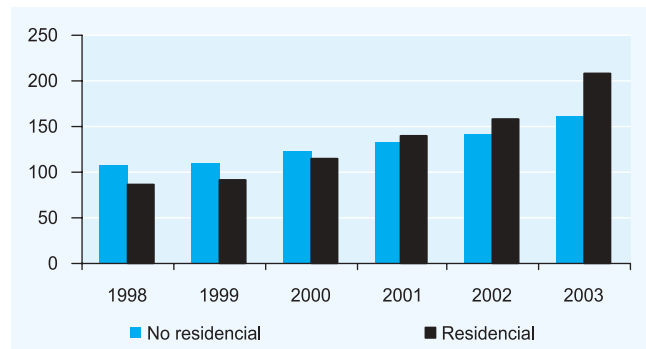


## Tarifas Medias de Referencia para el Servicio de Energía Eléctrica

\$/kWh

Año	No residencial	Residencial
1998	107,92	85,93
1999	109,47	92,49
2000	123,18	114,98
2001	133,42	139,18
2002	141,81	157,77
2003	161,83	208,59

Fuente: CREG, octubre 2004  
Elaboró: UPME.

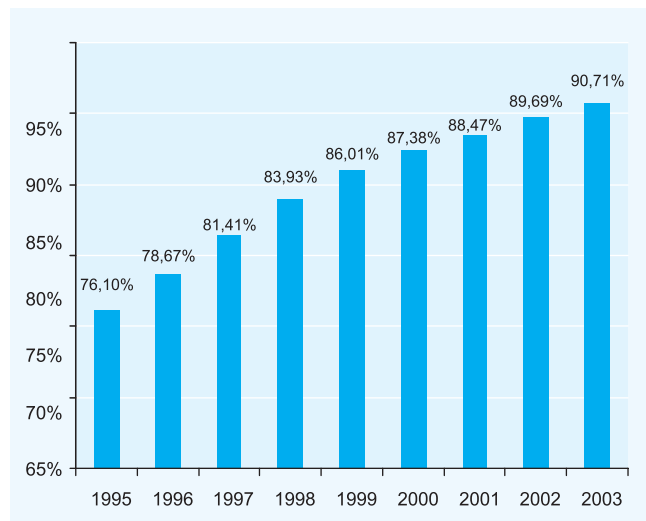


## Evolución Cobertura de Energía Eléctrica en la Zona Interconectada

1995-2003

Año	%Cobertura
1995	76,10%
1996	78,67%
1997	81,41%
1998	83,93%
1999	86,01%
2000	87,38%
2001	88,47%
2002	89,69%
2003	90,71%

Fuente: UPME



## Estado de Proyectos de Generación de Energía en Desarrollo y Construcción Registrados ante la UPME

Proyecto	Tipo	Número de Unidades	Capacidad (Mw)		Foc (1)	Famp (2)	Proceso Actual
			A Instalar	Por Unidad			
TERMOYOPAL	Gas	2	46,0	18	Oct-04	Nov-04	Entró en operación comercial la Unidad 2
MERILECTRICA (3)	Gas	1	14,0	14	Jul-04	Ago-04	Declaró explotación comercial para el 16 de agosto de 2004.
FLORES 2 (4)	Gas	—	12,0	—	Sep-04	Sep-04	Ampliación de capacidad
FLORES 3 (4)	Gas	—	25,0	—	Sep-04	Sep-04	
LA HERRADURA	HIDRO	2	19,7	9.85	Oct-04	Nov-04	Obras civiles avance del 100%
LA VUELTA	HIDRO	1	11,8	11.8	Oct-04	Nov-04	
TERMOYOPAL	Gas	2	36,0	18	Nov-04	Dic-04	Finalizaron obras civiles
TRAS. CALDERAS	HIDRO	—	18,0	—	Mar-05	Nov-05	En estudio
REC. CALDERAS (5)	HIDRO	—	—	—	May-05	May-05	En desarrollo
TRAS. GUARINÓ (5)	HIDRO	—	26,0	—	Jul-06	Jul-06	En estudio
TRAS. MANSO	HIDRO	—	—	—	Nov-07	Nov-07	En estudio
PORCE III	HIDRO	—	—	—	Jun-08	Dic-08	En estudio
PORCE III	HIDRO	4	660,0	165	Jun-10	Jun-10	Licencia ambiental aprobada

(1) Fecha de Entrada en Operación Comercial (FOC): Fecha reportada por los promotores del proyecto para la cual esperan declarar en operación comercial la planta.

(2) Fecha para análisis energético, en el mediano Plazo (FAMP): Fecha estimada por la UPME para la cual los proyectos entran en operación comercial.

(3) Merilectrica: Amplía su capacidad en 14 MW.

(4) Flores 2: incrementa capacidad efectiva neta a 112 MW, Flores 3: incrementa capacidad efectiva neta a 175 MW

(5) TRAS. : Tránsito de río. Estos tránsitos aportan energía REC. : Recuperación de la planta de Calderas.

Fuente: UPME, septiembre 2004

### Demanda Máxima de Potencia

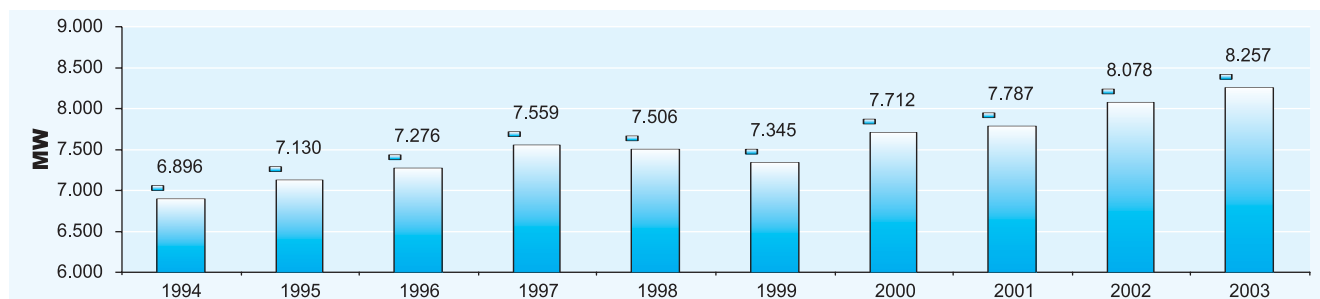
MW

1994 - Septiembre 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	6.394	6.811	6.939	7.067	7.358	6.980	6.993	7.282	7.244	7.484	7.592
Febrero	6.519	6.905	6.998	7.150	7.483	7.278	7.103	7.285	7.482	7.872	7.745
Marzo	6.505	6.871	7.028	7.271	7.506	7.178	7.139	7.286	7.417	7.704	8.221
Abril	6.547	6.920	7.051	7.175	7.448	7.107	7.105	7.268	7.404	7.696	7.925
Mayo	6.560	6.869	6.952	7.167	7.470	7.030	7.143	7.241	7.513	7.535	8.010
Junio	6.639	6.798	6.914	7.084	7.337	7.053	7.103	7.195	7.296	7.494	7.883
Julio	6.602	6.804	6.958	7.173	7.376	7.118	7.183	7.224	7.352	7.516	7.831
Agosto	6.634	6.885	7.016	7.318	7.372	7.116	7.231	7.348	7.437	7.483	7.773
Septiembre	6.764	6.980	7.108	7.127	7.428	7.176	7.277	7.350	7.433	7.691	7.761
Octubre	6.770	7.065	7.068	7.327	7.413	7.291	7.306	7.382	7.492	7.786	
Noviembre	6.820	7.126	7.144	7.425	7.460	7.234	7.408	7.501	7.654	7.899	
Diciembre	6.896	7.130	7.276	7.559	7.433	7.345	7.712	7.787	8.078	8.257	
<b>Máxima</b>	<b>6.896</b>	<b>7.130</b>	<b>7.276</b>	<b>7.559</b>	<b>7.506</b>	<b>7.345</b>	<b>7.712</b>	<b>7.787</b>	<b>8.078</b>	<b>8.257</b>	<b>8.221</b>

### Demanda Máxima de Potencia

1994-2003



Fuente: ISA, octubre 2004

Elaboró: UPME.



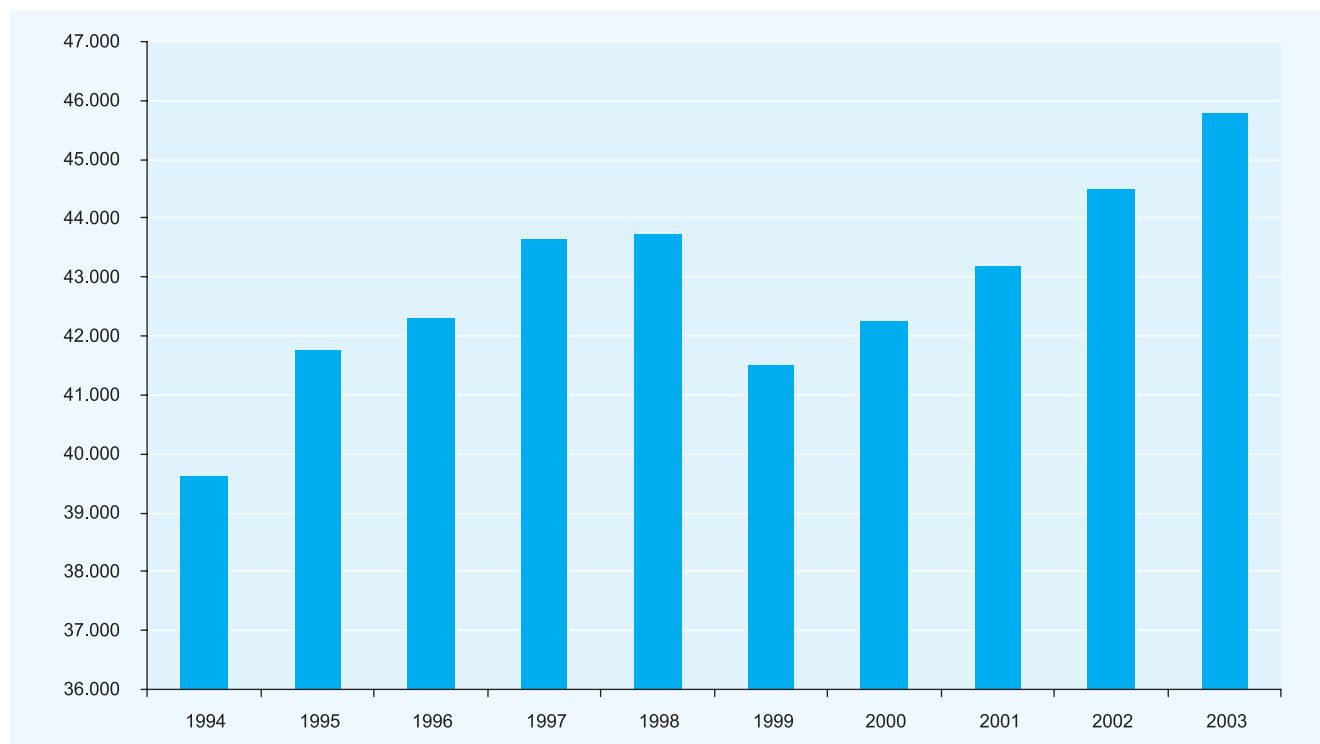
## Demanda de Energía Eléctrica GWh

1994 - Septiembre 2004

Mes	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	3.163,8	3.401,9	3.489,5	3.531,7	3.705,8	3.452,4	3.449,5	3.529,7	3.640,5	3.783,0	3.810,4
Febrero	3.021,3	3.230,0	3.383,7	3.309,0	3.467,6	3.226,8	3.346,7	3.307,3	3.440,1	3.538,9	3.743,8
Marzo	3.325,9	3.593,8	3.604,0	3.561,7	3.822,0	3.564,9	3.570,1	3.666,1	3.671,8	3.891,0	4.028,7
Abril	3.215,5	3.372,9	3.439,2	3.592,1	3.635,4	3.399,2	3.370,2	3.492,1	3.654,3	3.693,8	3.791,0
Mayo	3.342,4	3.519,4	3.573,3	3.688,8	3.755,3	3.508,1	3.589,9	3.666,5	3.788,5	3.887,2	3.931,5
Junio	3.231,4	3.402,6	3.398,9	3.493,7	3.556,1	3.377,8	3.450,2	3.500,9	3.574,5	3.642,1	3.835,8
Julio	3.333,7	3.487,8	3.559,9	3.739,8	3.716,8	3.494,8	3.543,7	3.610,3	3.740,3	3.902,6	3.937,5
Agosto	3.417,0	3.532,3	3.585,0	3.744,2	3.664,1	3.510,5	3.598,8	3.736,2	3.804,0	3.885,6	4.027,2
Septiembre	3.367,2	3.502,8	3.514,7	3.717,3	3.594,2	3.439,8	3.502,2	3.606,2	3.729,3	3.833,6	3.903,4
Octubre	3.420,3	3.603,6	3.611,0	3.829,7	3.704,2	3.522,8	3.614,5	3.750,5	3.862,6	3.940,2	
Noviembre	3.344,5	3.532,0	3.526,6	3.649,1	3.535,0	3.446,4	3.544,9	3.607,7	3.729,4	3.809,4	
Diciembre	3.451,8	3.595,0	3.613,9	3.776,2	3.577,1	3.558,9	3.659,0	3.732,7	3.876,1	3.963,5	
<b>Total</b>	<b>39.634,8</b>	<b>41.774,0</b>	<b>42.299,7</b>	<b>43.633,2</b>	<b>43.733,6</b>	<b>41.502,6</b>	<b>42.239,8</b>	<b>43.206,0</b>	<b>44.511,4</b>	<b>45.770,8</b>	<b>35.009,3</b>

## Evolución Demanda de Energía Eléctrica GWh

1994- 2003



Fuente: ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME.

## Demanda de Energía Eléctrica no Atendida GWh

1996- Septiembre 2004

Mes	1996		1997		1998		1999		2000	
	Causas		Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas
Enero	0,74	0,52	3,42	0,78	2,51	0,56	10,03	0,99	16,76	0,53
Febrero	2,08	0,91	2,89	1,43	4,28	1,39	4,90	0,65	10,67	0,79
Marzo	2,11	1,55	3,11	1,67	8,80	0,24	3,79	1,12	14,05	0,47
Abril	3,66	0,63	3,08	0,99	3,21	0,97	2,64	0,84	1,89	0,46
Mayo	1,04	0,67	6,51	1,04	3,67	1,72	3,38	1,42	8,32	2,76
Junio	3,61	0,11	3,39	3,37	2,03	0,95	3,63	1,02	1,71	2,09
Julio	4,33	0,69	2,56	1,72	4,17	1,79	9,68	0,79	2,42	2,73
Agosto	3,83	1,93	5,94	1,50	7,57	0,67	3,51	0,81	9,91	5,99
Septiembre	4,38	0,73	10,44	0,56	4,85	0,67	4,75	0,49	3,32	2,28
Octubre	10,85	1,28	8,20	2,17	6,65	2,25	2,29	1,48	3,48	1,90
Noviembre	14,89	1,27	5,67	1,35	7,59	0,93	4,85	0,70	4,65	2,33
Diciembre	3,26	0,89	8,07	0,59			3,68	0,42	4,69	6,30
<b>Total</b>	<b>54,78</b>	<b>11,18</b>	<b>63,28</b>	<b>17,17</b>	<b>55,33</b>	<b>12,14</b>	<b>57,13</b>	<b>10,73</b>	<b>81,87</b>	<b>28,63</b>

Mes	2001		2002		2003		2004	
	Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas	No programadas	Programadas
Enero	4,78	7,00	9,68	1,66	2,75	1,84	2,82	0,41
Febrero	5,20	0,58	8,33	5,82	13,47	2,29	8,74	1,90
Marzo	9,97	2,50	16,22	3,24	6,82	1,61	2,81	0,56
Abril	1,79	1,42	14,10	13,70	9,36	1,13	2,44	1,84
Mayo	3,64	2,95	21,32	1,11	7,57	6,11	4,92	1,44
Junio	2,24	0,25	7,09	1,00	5,14	6,84	4,74	0,48
Julio	2,77	2,10	4,60	2,59	12,33	4,94	3,49	1,59
Agosto	2,57	1,77	15,91	1,17	11,06	5,36	3,89	1,02
Septiembre	4,83	0,91	6,61	2,81	13,22	2,48	8,16	0,83
Octubre	4,61	3,35	11,98	1,63	11,51	1,35		
Noviembre	7,60	1,60	6,99	4,34	4,16	1,97		
Diciembre	4,48	1,45	3,68	2,03	5,68	1,16		
<b>Total</b>	<b>54,48</b>	<b>25,88</b>	<b>126,51</b>	<b>41,10</b>	<b>103,07</b>	<b>37,07</b>	<b>42,01</b>	<b>10,07</b>

Fuente: ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

## Propiedad de las Líneas de Uso del STN 1994 y 2003

Agente Propietario	1994		2003*		
	Líneas a 220-230 kV	Longitud líneas (km)	%	Longitud líneas (km)	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P		4.612,7	64,9	7.385,4	68,9
Transelca S.A. E.S.P		630,1	8,9	1.428,4	13,3
Empresas Públicas de Medellín		519,6	7,3	791,8	7,4
Empresa de Energía de Bogotá E.S.P		569,9	8,0	684,0	6,4
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P		445,8	6,3	269,8	2,5
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P			0,0	122,9	1,1
Distasa S.A E.S.P			0,0	27,3	0,3
Flores II S.A & CIA S.C.A. E.S.P			0,0	14,8	0,1
Otros		330,4	4,6		
<b>Total 220 -230 kV</b>		<b>7.108,4</b>	<b>100,0</b>	<b>10.724,3</b>	<b>100,0</b>
Líneas a 500 kV					
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P		1.065,0	100,0	1.449,4	100,0
<b>Total 500 kV</b>		<b>1.449,4</b>	<b>100,0</b>	<b>1.449,4</b>	<b>100,0</b>
<b>Total STN</b>		<b>8.173,4</b>		<b>12.173,7</b>	

\*: No se incluyen líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN no remuneradas, exceptuando las líneas de Interconexión Jamondino-Pomasqui (Ecuador) 1 y 2 230 kV, que se consideran de uso, según Resolución CREG 004 de 2003.

Fuente: ISA-CND; septiembre 2004

Elaboró: UPME

## Atentados a la Infraestructura de Energía Eléctrica 1999-2003

Empresa	1999	2000	2001	2002	2003	Total
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	179	281	194	258	209	1.121
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	52	136	61	28	7	284
EEB	2	2	4	70	19	97
TRANSELCA	9	11	7	46	10	83
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. Epsa		13	8	1	8	30
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P.		8	4	8	1	21
MINISTERIO				4	15	19
Corporación Eléctrica de la Costa Atlántica		3		9	7	19
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.					15	15
ENELAR					13	13
EL CASANARE				15		15
Electrificadora del Meta S.A.	2		1	9		12
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.			1	6	4	11
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.				2	9	11
Electrificadora del Caquetá S.A.				8		8
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.				3	3	6
Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.				5		5
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.				2	3	5
Codensa S.A. E.S.P.				3	1	4
Electrificadora del Chocó S.A.				4		4
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. -					4	4
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.			2			2
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.				1		1
Distasa S.A E.S.P				1		1
Bajo Putumayo					1	1
<b>Total</b>	<b>244</b>	<b>454</b>	<b>282</b>	<b>483</b>	<b>329</b>	<b>1.792</b>

Fuente: ISA, septiembre, 2004

Elaboró: UPME

**Número de Torres  
Derribadas y Averiadas  
1999 - 2003**

	1999	2000	2001	2002	2003
Torre 500 kV	85	132	73	117	85
Torre 230 kV	94	149	121	141	124
Total afectadas	179	281	194	258	209
Total Reparadas	52	349	179	196	329
% Recuperación	29%	124%	92%	76%	156%

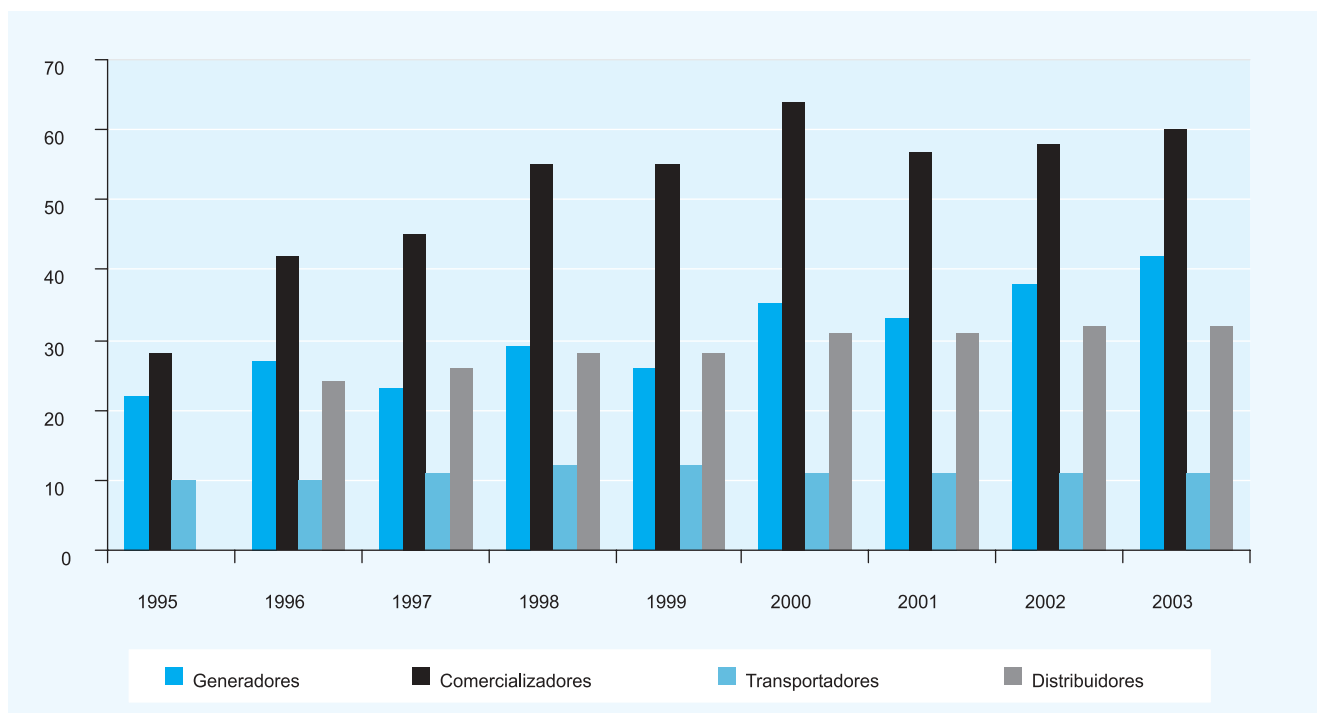
**Costo por Ataques a la Infraestructura  
del Sector Eléctrico  
Millones de pesos**

Año	Valor
1999	9.068
2000	26.085
2001	22.126
2002	29.479
2003	10.875
1er trimestre 2004	642
Total	98.275

**Número de Agentes del Sector Eléctrico por Actividad\*  
Julio 1995-2003**

Agentes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Generadores	22	27	23	29	26	35	33	38	42
Comercializadores	28	42	45	55	55	64	57	58	60
Distribuidores		24	26	28	28	31	31	32	32
Transportadores	10	10	11	12	12	11	11	11	11

**Agentes del Sector Eléctrico por Actividad\*  
Julio 1995 - 2003**



Fuente: Isa, MEM, Información a diciembre 31 de cada año, septiembre, 2004

Elaboró: UPME

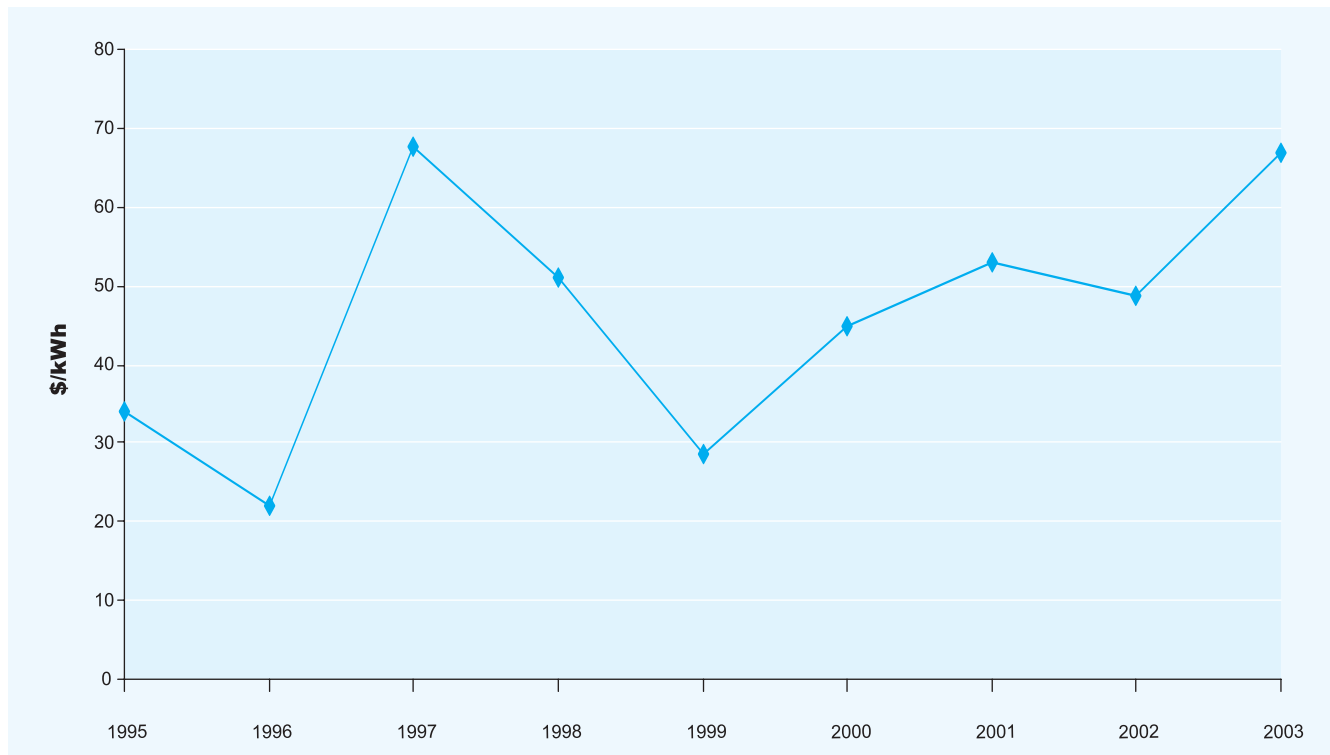
\* :Agentes que han realizado transacciones en el Mercado de Energía Mayorista

## Evolución Precio Promedio en Bolsa de Energía Eléctrica Julio 1995-Septiembre 2004

\$/kWh

Mes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero		35,71	24,54	135,05	25,55	37,15	70,82	38,49	69,21	58,97
Febrero		21,24	29,49	150,46	24,94	40,30	86,82	56,88	72,10	70,50
Marzo		16,86	27,75	92,43	21,54	37,76	72,30	53,54	76,59	73,15
Abril		16,92	26,72	55,61	23,58	43,92	66,74	48,31	79,99	70,97
Mayo		15,86	36,79	25,86	26,11	37,40	50,43	39,38	69,46	72,53
Junio		15,82	35,02	18,28	28,11	40,22	43,32	34,99	65,03	51,90
Julio	14,06	15,64	34,04	17,99	29,09	43,32	40,04	42,28	70,07	53,07
Agosto	20,73	17,86	43,03	20,62	31,77	49,16	39,44	45,50	65,34	54,27
Septiembre	25,15	27,40	140,99	22,79	33,76	59,43	45,86	49,07	63,02	60,33
Octubre	23,49	19,03	143,03	23,41	32,79	49,27	47,49	59,62	55,65	
Noviembre	37,71	32,19	136,27	24,36	32,01	45,66	38,49	53,39	63,93	
Diciembre	83,99	28,26	132,50	23,93	32,30	56,19	34,30	64,27	52,38	
<b>Promedio</b>	<b>34,19</b>	<b>21,90</b>	<b>67,51</b>	<b>50,90</b>	<b>28,46</b>	<b>44,98</b>	<b>53,00</b>	<b>48,81</b>	<b>66,90</b>	<b>62,85</b>

## Precio Promedio en Bolsa de Energía Eléctrica Julio 1995- 2003



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995

Fuente : Isa, octubre 2004

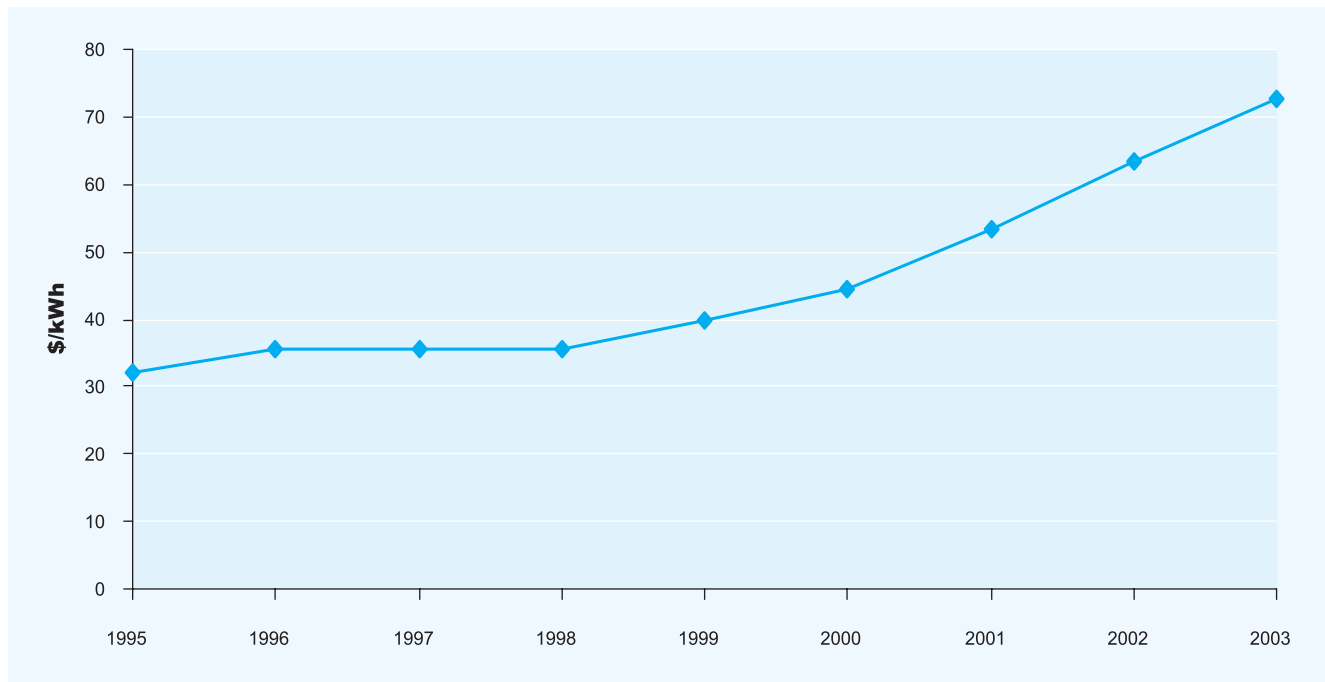
Elaboró: UPME

## Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contrato Julio 1995-Septiembre 2004

\$/kWh

Mes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero		35,46	36,91	37,64	40,22	43,54	50,34	60,62	72,68	72,39
Febrero		35,99	38,20	37,78	41,41	44,82	51,64	61,44	71,85	73,51
Marzo		36,25	38,90	37,58	40,70	44,70	52,38	62,52	72,44	73,96
Abril		36,20	38,49	36,50	40,32	45,48	53,45	62,49	73,47	73,89
Mayo		34,95	32,03	30,97	37,73	42,83	53,14	61,87	72,46	72,15
Junio		34,86	32,40	31,32	37,94	43,20	52,57	61,38	71,96	72,17
Julio	30,91	34,98	32,31	32,30	38,14	43,73	53,07	61,75	71,89	72,44
Agosto	31,11	35,45	32,46	32,49	38,73	44,13	52,79	62,77	72,09	72,05
Septiembre	31,92	34,21	32,60	31,68	39,90	44,68	54,17	63,94	72,73	72,84
Octubre	32,68	35,82	34,81	37,49	40,64	44,37	53,56	66,50	72,46	
Noviembre	32,92	35,93	35,19	38,24	40,45	44,99	54,69	66,70	73,39	
Diciembre	33,99	37,29	43,04	42,30	41,84	48,04	57,15	68,69	73,83	
<b>Promedio</b>	<b>32,26</b>	<b>35,62</b>	<b>35,61</b>	<b>35,52</b>	<b>39,84</b>	<b>44,54</b>	<b>53,25</b>	<b>63,39</b>	<b>72,60</b>	<b>72,82</b>

## Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contrato Julio 1995-Septiembre 2003



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995  
Fuente : ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

## Costo Equivalente en Energía Estimado del Cargo por Capacidad (CEE)

\$/kWh

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	11,5	14,3	17,0	21,6	23,9	27,2	33,2	32,6
Febrero	12,5	15,6	19,5	23,3	25,8	27,1	36,6	33,1
Marzo	12,0	13,9	17,9	21,4	24,1	26,0	33,3	30,0
Abril	11,8	14,7	18,8	22,2	26,1	26,1	34,9	31,8
Mayo	10,8	14,5	18,8	21,8	25,6	25,5	32,3	29,9
Junio	11,2	14,2	21,0	23,3	25,8	27,1	33,9	32,6
Julio	11,1	13,2	20,7	23,1	25,0	27,0	30,9	30,6
Agosto	11,2	13,5	21,8	23,0	24,2	28,4	31,6	29,5
Septiembre	11,7	14,2	23,3	24,0	24,8	30,0	31,6	29,1
Octubre	12,3	15,3	23,9	23,2	24,2	30,7	30,8	28,9
Noviembre	12,9	15,9	24,1	23,4	25,0	30,8	32,2	
Diciembre	14,2	17,0	22,2	22,4	26,0	30,1	31,6	

## Costo Equivalente Real de Energía del Cargo por Capacidad (CERE)

\$/kWh

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	11,7	13,6	19,5	22,8	24,6	25,7	32,9	31,0
Febrero	12,5	14,5	20,3	23,1	26,9	27,7	35,8	30,7
Marzo	12,6	13,9	18,3	21,5	25,0	25,6	31,5	28,2
Abril	11,7	14,8	19,9	23,6	27,0	25,7	32,9	29,7
Mayo	10,9	14,0	19,9	23,1	24,8	25,5	31,6	29,7
Junio	11,7	14,2	21,7	24,3	26,1	27,6	32,5	31,2
Julio	10,9	13,9	21,8	24,4	24,9	29,4	31,1	27,8
Agosto	11,2	14,6	23,2	24,5	23,9	29,6	30,2	26,3
Septiembre	12,1	16,0	24,0	25,0	25,5	31,3	30,9	27,7
Octubre	12,4	16,0	23,0	23,4	23,7	28,8	30,2	
Noviembre	13,4	16,8	23,3	24,0	24,1	29,9	30,5	
Diciembre	12,8	18,1	20,4	23,3	25,6	31,1	30,7	

Fuente : ISA, octubre 2004  
Elaboró: UPME

## Inversión en Infraestructura

### Cifras en millones de pesos de 2003

#### Datos estimados por DNP

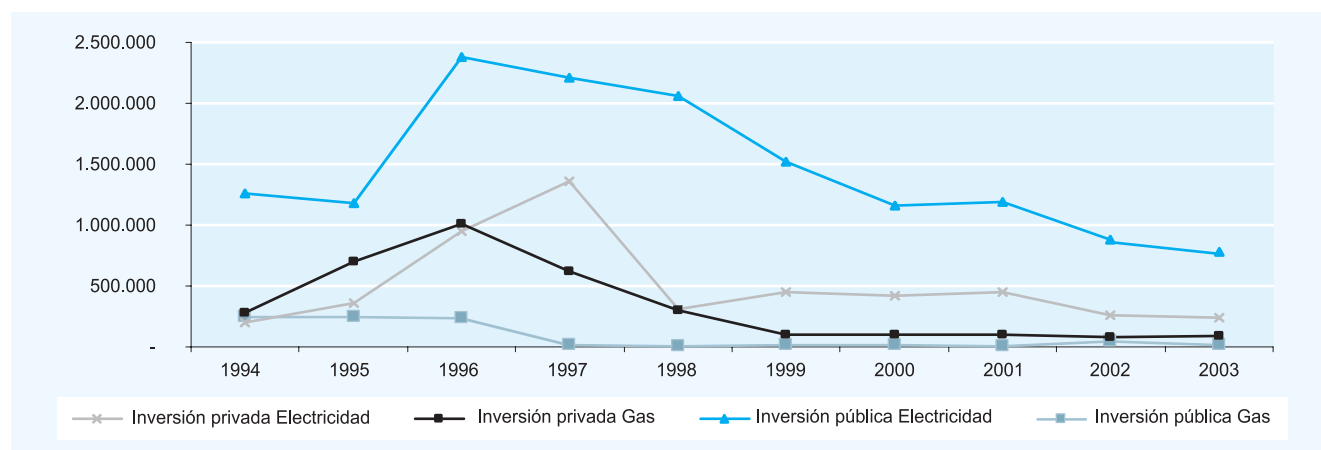
	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Total inversión Privada de Energía</b>	<b>480.977</b>	<b>1.059.439</b>	<b>1.958.895</b>	<b>1.977.410</b>	<b>610.769</b>
Electricidad	200.393,8	355.210	948.224	1.358.189	308.256
Gas	280.583,7	704.229	1.010.671	619.221	302.513
<b>Total inversión Pública de Energía</b>	<b>4.251.928</b>	<b>4.842.808</b>	<b>5.346.567</b>	<b>5.118.337</b>	<b>5.241.822</b>
Energía	1.505.286	1.432.955	2.622.016	2.234.788	2.077.312
Electricidad	1.259.338	1.182.325	2.378.770	2.213.911	2.064.594
Gas	245.948	250.630	243.246	20.877	12.717
<b>Total Inversión Infraestructura</b>					
<b>Energía</b>	<b>1.986.263</b>	<b>2.492.394</b>	<b>4.580.910</b>	<b>4.212.198</b>	<b>2.688.081</b>
Electricidad	1.459.732	1.537.535	3.326.993	3.572.100	2.372.851
Gas	526.532	954.859	1.253.917	640.098	315.230

	1999	2000	2001	2002	2003
<b>Total inversión Privada de Energía</b>	<b>551.642</b>	<b>520.860</b>	<b>549.068</b>	<b>342.562</b>	<b>330.029</b>
Electricidad	452.043	418.647	446.854	260.292	243.101
Gas	99.599	102.214	102.214	82.270	86.928
<b>Total inversión Pública de Energía</b>	<b>4.776.167</b>	<b>3.585.327</b>	<b>4.577.398</b>	<b>3.638.233</b>	<b>3.616.497</b>
Energía	1.543.815	1.172.019	1.203.960	925.614	797.083
Electricidad	1.519.324	1.155.078	1.190.224	877.199	782.024
Gas	24.491	16.941	13.735	48.414	15.059
<b>Total Inversión Infraestructura</b>					
<b>Energía</b>	<b>2.095.457</b>	<b>1.692.879</b>	<b>1.753.027</b>	<b>1.268.176</b>	<b>1.127.112</b>
Electricidad	1.971.367	1.573.724	1.637.078	1.137.492	1.025.125
Gas	124.090	119.155	115.949	130.684	101.987

## Evolución Inversiones en Infraestructura

### 1994 - 2003



## Participación de la Inversión con Relación al PIB

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
PIB en pesos de 2003	189.642.642	199.508.682	203.610.291	210.594.722	211.794.657	202.890.777	208.825.052	211.897.949	215.634.779	224.147.396
Inversión Total / PIB	2,61%	3,55%	4,19%	4,26%	4,03%	3,38%	2,70%	3,48%	2,72%	2,34%
Inversión Privada / PIB	0,37%	1,12%	1,56%	1,83%	1,55%	1,02%	0,98%	1,32%	1,03%	0,72%
Inversión Pública / PIB	2,24%	2,43%	2,63%	2,43%	2,47%	2,35%	1,72%	2,16%	1,69%	1,61%

*Incluyen pagos vigencia y rezago en los casos de inversión pública  
 No incluye Petróleo, Carbón y Minería  
 Fuente: Departamento Nacional de Planeación DNP, septiembre 2004  
 Elaboró: UPME*



## Giros del Presupuesto General de la Nación para cubrir Subsidios por Menores Tarifas en Empresas del Sector Eléctrico

Millones de Pesos Corrientes

Empresa	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	Total
Archipelago's Power & Light Co	1.555	1.859	-	-	-	-	-	3.414
Central Hidroeléctrica de Caldas	4.010	8.856	11.419	4.609	17.459	6.670	8.640	61.664
Centrales Hidroeléctricas del Cauca	5.709	10.972	10.920	9.596	12.417	7.649	6.637	63.900
Empresa Municipal de Energía Eléctrica (Popayan)	0	-	5	46	134	33	58	275
Centrales Eléctricas de Nariño	10.467	19.111	17.965	15.488	19.637	18.278	14.652	115.598
Comercializadora Andina de Energía	0	-	-	-	-	-	374	374
Comercilazadora de Energía S.A. CODENSA	0	-	229	-	19.512	-	-	19.740
Empresa de Energía de Cundinamarca	5.036	6.578	5.029	1.669	576	-	-	18.888
Comercializar S.A. E.S.P.	0	-	-	-	-	-	6	6
Electricaribe	0	2.080	7.257	8.007	30.011	34.317	67.644	149.315
Electrocosta	0	2.242	15.276	1.704	10.599	17.366	33.309	80.495
Empresa de la Costa en Liquidación	25.499	25.269	-	-	-	-	-	50.768
Electrificadora de Santander	595	3.709	3.039	6.850	19.013	403	536	34.145
Electrificadora del Caquetá	555	816	1.679	2.048	5.930	3.255	3.590	17.874
Electrificadora del Chocó	2.381	4.684	3.623	3.650	6.376	4.969	-	25.684
Empresa Distribuidora del Pacífico DISPAC	0	-	-	-	-	670	9.084	9.754
Electrificadora del Huila	2.772	5.864	6.259	8.491	20.572	8.081	10.226	62.266
Electrificadora del Meta	1.909	2.957	866	1.187	6.662	1.561	3.448	18.591
Electrificadora del Norte de Santander	3.367	4.772	7.819	7.591	26.185	6.186	6.982	62.902
Empresas Públicas de Medellín	0	-	50	-	211	-	-	261
Empresa Antioqueña de Energía	11.346	14.815	27.332	21.792	58.898	20.204	25.829	180.215
Municipios de Antioquia	3.644	4.600	3.179	649	218	61	535	12.886
Empresa de Energía de Arauca (Interconectada)	689	905	2.103	-	-	-	-	3.697
Empresa de Energía de Boyacá	0	6.835	9.011	5.840	6.722	6.869	9.444	44.721
Departamento de Casanare	689	866	-	-	-	-	-	1.555
Empresa de Energía del Amazonas	1.575	2.246	650	96	-	-	-	4.567
Empresa de Energía del Pacífico	3.800	9.661	9.489	4.654	6.905	7.908	10.765	53.181
Compañía de Electricidad de Tuluá	1.382	1.776	727	169	506	311	517	5.388
Empresa de Energía de Cartago	834	1.308	780	298	602	303	581	4.706
Municipios de Candelaria y Jamundí (Valle)	363	470	-	-	-	-	-	833
Empresa de Energía del Putumayo	0	-	2	448	516	565	954	2.486
Empresa de Energía del Bajo Putumayo	0	-	3	328	866	845	715	2.756
Departamento del Putumayo - Valle del Sibundoy	0	1.068	628	628	93	590	964	3.972
Departamento del Putumayo	749	866	628	-	533	-	-	2.776
Empresa de Energía del Quindío	1.371	2.955	3.873	576	3.950	1.046	1.149	14.919
Empresa de Energía del Tolima	2.868	5.402	8.426	5.251	10.928	8.682	7.627	49.183
Compañía Energética del Tolima	0	-	-	-	-	-	2.059	2.059
Empresas Públicas de Pereira	1.174	1.356	-	-	-	-	-	2.529
Zonas no Interconectadas	15.000	18.962	20.810	21.540	23.846	23.178	22.560	145.896
<b>Total</b>	<b>109.339</b>	<b>173.859</b>	<b>179.075</b>	<b>133.205</b>	<b>309.875</b>	<b>180.000</b>	<b>248.889</b>	<b>1.334.242</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Elaboró: UPME

## Distribución de Subsidios en Zonas No Interconectadas 2003

Zona Departamento	No Localidades	Total Número de Usuarios Estrato 1 - 2 - 3	Potencia Instalada kW	Subsidio Otorgado Millones de Pesos
<b>Zona de la Amazonía</b>				
Amazonas	39	2.122	1.728	298
Caquetá	53	7.261	7.851	1.762
Putumayo	53	5.497	6.615	938
<b>Total Amazónica</b>	<b>145</b>	<b>14.880</b>	<b>16.194</b>	<b>2.999</b>
<b>Zona de Orinoquía</b>				
Arauca	5	85	132	9
Casanare	11	1.043	1.473	230
Guainía	49	3.788	3.465	1.162
Guaviare	37	8.598	11.054	1.520
Meta	34	4.853	6.792	1.098
Vichada	23	4.029	6.207	1.235
Vaupés	33	2.519	2.355	1.068
<b>Total Orinoquía</b>	<b>192</b>	<b>24.915</b>	<b>31.478</b>	<b>6.323</b>
<b>Zona Occidente</b>				
Antioquia	28	2.013	1.325	335
Cauca	101	11.402	6.750	2.535
Chocó	213	18.962	13.593	4.232
Nariño	399	33.876	19.589	5.780
Valle del Cauca	31	2.402	1.327	356
<b>Total Occidente</b>	<b>772</b>	<b>68.655</b>	<b>42.584</b>	<b>13.239</b>
<b>Total</b>	<b>1.109</b>	<b>108.450</b>	<b>90.256</b>	<b>22.560</b>

Fuente: IPSE, septiembre 2004  
Elaboró: UPME

**Sector**

**Gas Combustible**





## Sector Gas Combustible

En 1994, la producción de gas natural era de 400 MPCD, fraccionado en cuatro sistemas aislados: Costa Atlántica, Santander, Huila y Meta-Bogotá. Cerca del 70% de la producción provenía los principales campos productores: Ballena, Chuchupa y Riohacha, todos de la región de la Guajira. La infraestructura de transporte de gas natural se concentraba regionalmente en la Costa Atlántica, con algunos gasoductos menores en el interior del país, pero no existía una red que conectara los principales centros de consumo potencial con los de producción. El nivel de reservas probadas y probables de gas natural se estimaban entre 7.544 y 8.800 GPC, que correspondían a más de 50 años de producción.

A comienzos de 1997 el país contaba con un total de 11.468 GPC de gas entre reservas probadas y probables, y la producción y el consumo promedio alcanzaba 579 MPCD. El transporte del gas desde la costa hacia el interior empezó a consolidar el Plan de Masificación con la construcción de la línea Ballena – Barrancabermeja, y la interconexión con el resto del país y los otros centros de producción mediante los gasoductos Barrancabermeja – Neiva, y Cusiana – Apiay. Finalmente, a finales de 2003, el país dispuso de 4.040 GPC de reservas comerciales, lo que significa una relación reservas / producción de 22 años.

Con la entrada en operación del Gasoducto de Occidente en agosto de 1997 y el aumento de la capacidad de producción en el área de la Guajira por la construcción de la segunda plataforma del campo Chuchupa, se aumentó la disponibilidad de la oferta de 430 MPCD a 700 MPCD, con la cual el país se fortaleció para enfrentar un eventual racionamiento de energía en el año de 1998.

Con el propósito de asegurar la extensión del servicio de gas combustible por red a las personas de menores recursos, el Gobierno Nacional a través del Ministerio de Minas y Energía, adjudicó áreas de servicio exclusivo para la distribución de gas natural en las zonas occidental y centro - oriental del país, en los años 1997 y 1998.

Los beneficios de la puesta en marcha del Plan de Masificación de Gas Natural son incalculables. La ampliación de la canasta energética tanto en los sectores consumidores como en los productivos, incluyendo el transporte, alivió de manera importante los presupuestos de las familias y las empresas, lo que generó mayor competitividad ante la aparición de tratados internacionales de libre comercio.

En general, se mejoró la calidad de vida de los colombianos, incluyendo a los habitantes de las zonas rurales, dada la complementariedad que se dio entre gas natural en las ciudades y GLP en el campo. Cabe aquí resaltar el impulso por parte de Ecopetrol al programa *Gas para el Campo*, que buscaba la sustitución de leña por GLP, implementado inicialmente en los departamentos de Casanare y Nariño, que consistió en la entrega subsidiada de una estufa y un cilindro a cada usuario. Este programa llegó a más de 90.000 familias campesinas, e influyó positivamente sobre el consumo de GLP, ya que entre 1996 y 1997 el incremento fue de 5,3%.

En 1994 se tenían conectados 790.000 instalaciones de gas y después de una década a junio del 2004, se cuenta con cerca de 3.250.000, lo que significa que cerca de 14 millones de Colombianos disponen de un energético más limpio y económico.

Para contar con una mayor disponibilidad de gas ante algunos eventos, se convirtió a gasoducto el oleoducto Porvenir - La Belleza, lo que permitió garantizar una mayor disponibilidad, conectando a los usuarios del interior, ya que solo se contaba con la línea Apiay - Bogotá para abastecer a esta región. A partir de mayo de 2003 se amplió la oferta por esta región, con la entrada de la planta Cusiana Fase II, a junio del 2004 la capacidad fue de 85 MPCD.

Con referencia a las interconexiones internacionales, el tema se ha analizado con los gobiernos de Panamá y Venezuela, con el objeto de fortalecer la oferta regional y estrechar los lazos de cooperación con las naciones vecinas.

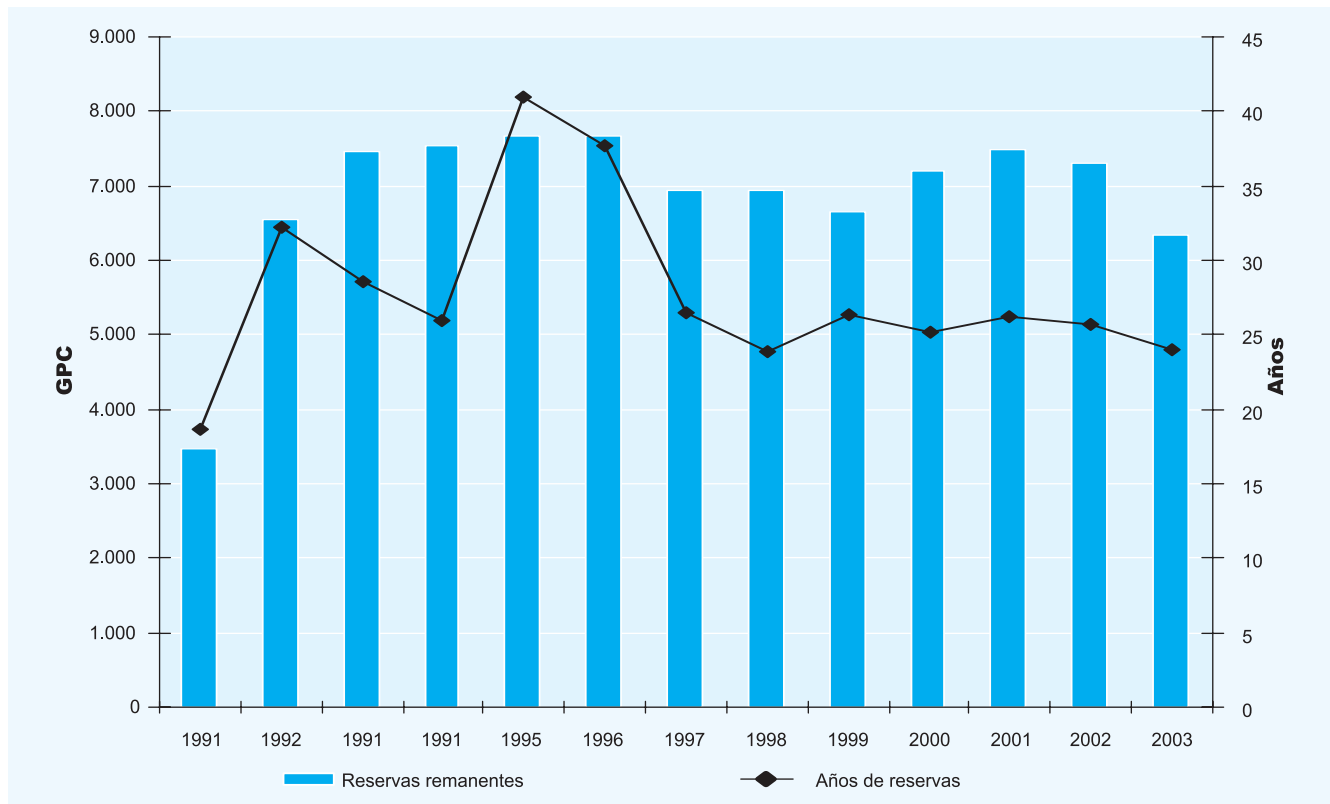
## Reservas Probadas Remanentes de Gas 1991-2003

### Relación Reservas / Producción de Gas

Contrato	Ecopetrol	Asociación	Total	Años de reservas
1991	470,3	3.010,0	3.480,3	19
1992	643,0	5.898,0	6.541,0	32
1993	776,0	6.675,0	7.451,0	29
1994	758,0	6.786,0	7.544,0	26
1995	711,0	6.949,0	7.660,0	41
1996	677,0	6.990,0	7.667,0	38
1997	182,0	6.746,0	6.928,0	27
1998	193,3	6.734,8	6.928,1	26
1999	108,9	6.532,1	6.641,0	26
2000	229,8	4.309,2	4.539,0	25
2001	212,0	4.295,0	4.507,0	24
2002	212,2	4.012,8	4.225,0	23
2003	162,4	3.877,6	4.040,0	22

Notas: La reservas del 2003, solo incluyen 4040 de gas comercial, próximo a comercializar son 2.296,2 GPC

## Relación Reservas / Producción de Gas 1991-2003



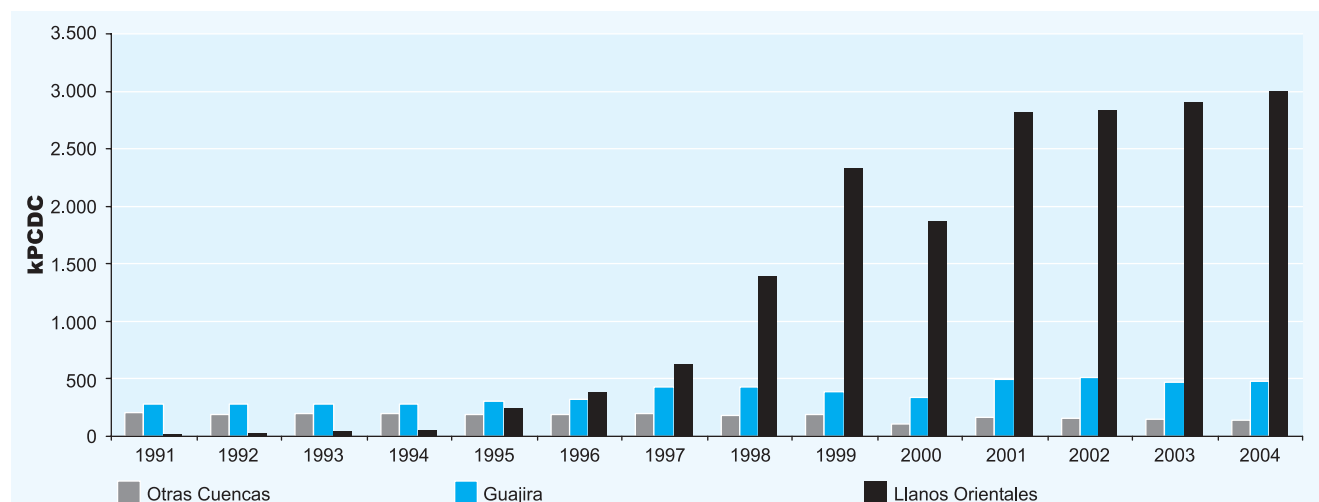
Fuente: Ecopetrol - Gerencia de Yacimientos, marzo de 2004  
Cálculos: UPME

## Producción Fiscalizada de Gas por Cuenca 1991-Septiembre 2004

Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario

Mes	Cataumbo	Cesar y Ranchería	Guajira	Llanos Orientales	Putumayo	Valle del Magdalena			Total
						Inferior	Medio	Superior	
1991	5,9	0,0	282,5	19,8	15,9	11,4	150,0	23,0	508,5
1992	6,5	0,0	279,3	26,5	17,1	7,2	138,5	23,8	499,0
1993	7,1	0,0	281,4	38,3	17,0	28,9	120,5	23,0	516,1
1994	7,0	0,0	282,6	52,8	16,6	29,1	122,4	25,0	535,4
1995	7,5	0,0	307,0	248,3	22,6	25,2	112,0	26,2	748,8
1996	7,6	0,0	323,6	390,2	23,5	32,5	105,8	24,4	907,6
1997	7,3	1,9	431,7	625,9	23,1	42,2	97,9	28,7	1.258,8
1998	7,6	0,0	428,7	1.396,5	21,5	32,1	97,7	22,8	2.006,9
1999	5,1	0,1	386,4	2.336,4	18,8	23,6	94,5	44,7	2.909,5
2000	3,2	0,0	340,0	1.873,8	9,8	8,1	49,0	34,2	2.318,1
2001	5,4	0,0	493,4	2.811,5	12,2	13,1	79,7	53,3	3.468,6
2002	4,5	0,0	508,9	2.843,0	13,3	11,4	72,8	51,7	3.505,7
2003	4,3	0,0	472,5	2.902,5	12,7	9,5	68,8	52,7	3.523,1
2004	5,0	0,3	475,2	3.007,9	11,7	7,5	66,5	51,0	3.625,1
Enero	5,5	0,0	438,8	2.951,5	17,2	8,5	66,9	52,1	3.540,6
Febrero	4,9	0,0	470,9	2.932,3	12,6	8,3	69,1	51,7	3.549,9
Marzo	5,1	0,0	492,1	3.012,7	11,0	8,2	70,5	50,2	3.649,9
Abril	4,9	0,0	454,9	3.063,6	11,5	8,1	69,7	49,4	3.662,1
Mayo	5,0	0,1	436,9	3.020,1	12,4	8,3	66,6	51,0	3.600,3
Junio	5,1	0,0	499,9	3.038,0	11,3	8,0	68,7	50,8	3.681,7
Julio	5,2	0,0	456,4	3.018,3	10,7	2,8	64,2	49,4	3.607,0
Agosto	4,8	0,5	474,1	3.021,9	10,0	7,6	61,1	52,3	3.632,4
Septiembre	4,3	2,4	552,5	3.012,9	8,6	7,8	61,7	52,3	3.702,5

## Producción de gas natural por cuenca 1991-Septiembre 2004



Producción fiscalizada, sin descontar gas reinyectado y gas lift.

Otras cuencas: Incluye Cataumbo, Cesar y Ranchería, Putumayo, Valle Inferior del Magdalena, Valle Medio del Magdalena y Valle Superior del Magdalena

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - D.G.H - 2004

Cálculos: UPME

## Consumo de Gas Natural Costa e Interior País 2000 - Agosto 2004

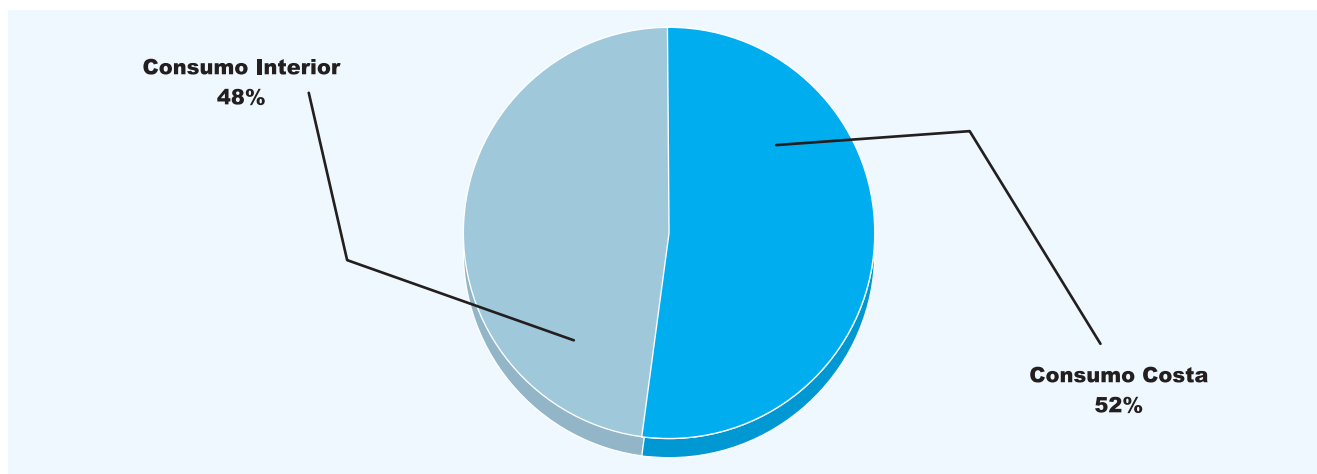
Millones de Pies Cúbicos Día Calendario

Mes	Consumo Costa	Consumo Interior	Total	Consumo Costa	Consumo Interior	Total	Consumo Costa	Consumo Interior	Total
	2000			2001			2002		
Enero	401,79	194,46	596,25	320,44	249,47	569,91	377,25	245,43	622,68
Febrero	404,90	219,91	624,81	345,12	276,48	621,60	366,72	272,06	638,78
Marzo	389,21	210,62	599,82	375,02	259,17	634,19	350,73	251,25	601,98
Abril	379,48	229,38	608,85	396,42	235,19	631,61	337,55	293,08	630,63
Mayo	322,19	204,22	526,41	395,25	238,33	633,59	333,53	272,41	605,94
Junio	323,21	211,24	534,44	360,40	238,46	598,87	322,28	246,73	569,01
Julio	290,80	197,38	488,18	337,87	230,37	568,25	319,62	243,32	562,94
Agosto	348,81	212,96	561,76	350,19	233,31	583,50	335,98	254,85	590,83
Septiembre	372,12	244,97	617,09	348,57	237,81	586,38	324,73	271,35	596,08
Octubre	382,61	240,18	622,80	313,18	231,73	544,91	335,67	230,29	565,96
Noviembre	381,83	241,62	623,44	336,52	268,72	605,24	366,08	257,24	623,33
Diciembre	306,54	214,77	521,31	329,21	246,36	575,57	360,46	252,52	612,98
<b>Total</b>	<b>358,31</b>	<b>218,32</b>	<b>576,63</b>	<b>350,61</b>	<b>245,29</b>	<b>595,89</b>	<b>344,22</b>	<b>257,54</b>	<b>601,76</b>

Mes	Consumo Costa	Consumo Interior	Total	Consumo Costa	Consumo Interior	Total
	2003			2004		
Enero	343,72	252,67	596,39	311,24	268,10	579,34
Febrero	327,86	270,19	598,05	312,37	296,17	608,54
Marzo	330,86	253,80	584,66	326,04	310,89	636,93
Abril	300,88	269,08	569,96	301,34	301,50	602,84
Mayo	313,86	256,89	570,76	296,46	275,43	571,89
Junio	296,45	251,85	548,30	357,19	276,99	634,18
Julio	258,57	267,32	525,89	301,42	291,73	593,15
Agosto	300,19	259,16	559,35	308,01	317,74	625,76
Septiembre	368,40	294,23	662,63			
Octubre	346,66	292,05	638,71			
Noviembre	334,61	279,95	614,57			
Diciembre	330,86	275,18	606,04			
<b>Total</b>	<b>321,08</b>	<b>268,53</b>	<b>589,44</b>	<b>314,26</b>	<b>292,32</b>	<b>606,58</b>

Consumos de Interior: Calculado por diferencia entre datos de la Costa (Promigas) y el dato nacional suministrado por Ecopetrol

## Participación del Consumo de Gas Natural por Región Enero - Agosto 2004



Calculo del Interior por diferencia del consumo total y de la Costa  
Fuente: Ecopetrol - Promigas S.A. E.S.P.  
Cálculos: UPME



## Suministro de Gas Natural por Campo

1997 - 2004\*

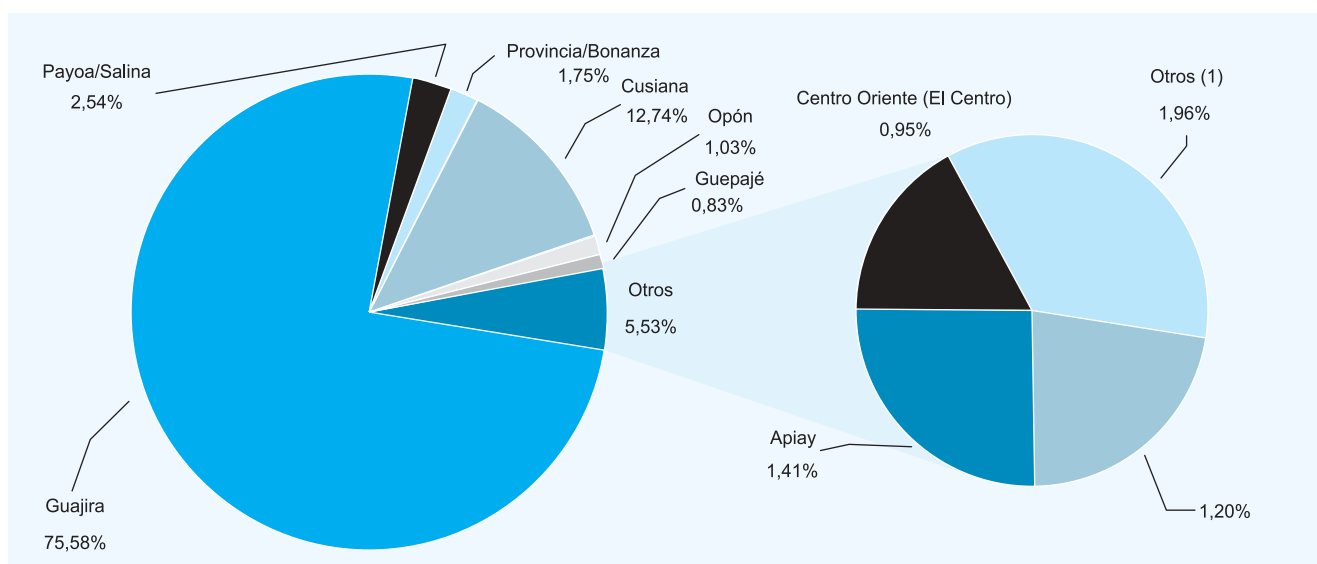
Millones de pies cúbicos por día calendario

Campo	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Apiay	10,10	11,06	10,04	7,72	5,26	6,65	6,9	8,64
Cantagallo	1,97	1,79	2,00	1,76	2,04	1,73	1,7	1,75
Centro Oriente (El Centro)	10,65	6,56	6,22	7,48	7,00	6,02	5,8	5,83
Cerrito 1	0,62	0,66	0,73	0,87	0,69	0,52	1,1	1,70
Cicuco	0,09	0,09	0,04	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00
DAM (Distrito Alto Magdalena)	1,84	1,45	1,74	0,55	0,00	0,00	0,0	0,08
Llanito	1,74	1,67	1,57	1,34	0,83	0,93	0,9	1,12
Provincia/Bonanza	30,15	26,95	22,22	16,82	15,78	9,47	10,2	10,72
Subtotal Directa	57,17	50,23	44,56	36,53	31,60	25,32	26,7	29,84
Cusiana	13,94	15,01	14,51	15,11	17,93	20,49	43,3	77,94
Gas Casanare	0,13	0,22	0,21	0,09	0,27	0,39	0,4	0,44
Guajira	430,07	430,00	372,82	466,53	491,83	506,23	472,0	462,45
Guepajé	41,57	31,04	22,40	11,24	10,17	8,60	6,5	5,09
Montañuelo	2,75	3,00	3,71	3,31	6,02	6,57	6,1	6,93
Opón	0,00	51,4	18,94	11,52	10,95	7,94	7,4	6,28
Palermo/San Fco/Tenay/Balcon	1,56	1,43	4,29	0,00	0,00	0,00	4,2	0,00
Payoa/Salina	34,28	30,56	25,29	23,86	21,24	17,88	13,8	15,53
Piñal								0,10
Río Ceibas	0,00	0,00	0,00	10,20	10,27	9,51	7,9	7,32
Toqui-Toqui	0,00	0,00	0,00	0,38	0,27	0,25	0,2	0,00
Pauto - Floreña								0,78
<b>Subtotal Asociación</b>	<b>524,31</b>	<b>562,63</b>	<b>462,17</b>	<b>542,26</b>	<b>568,95</b>	<b>577,87</b>	<b>561,74</b>	<b>582,87</b>
<b>Total</b>	<b>581,47</b>	<b>612,87</b>	<b>506,74</b>	<b>578,78</b>	<b>600,56</b>	<b>603,19</b>	<b>588,39</b>	<b>612,71</b>

\* Datos a Agosto 2004.

## Suministro de Gas Natural por Campo

Agosto 2004



Otros (1): incluye Montañuelo, Cantagallo, Llanito, Cerrito 1, DAM\*, Toqui-Toqui, Casanare, Cicuco y Palermo.

AM\*: Distrito del Alto Magdalena

Fuente: Ecopetrol

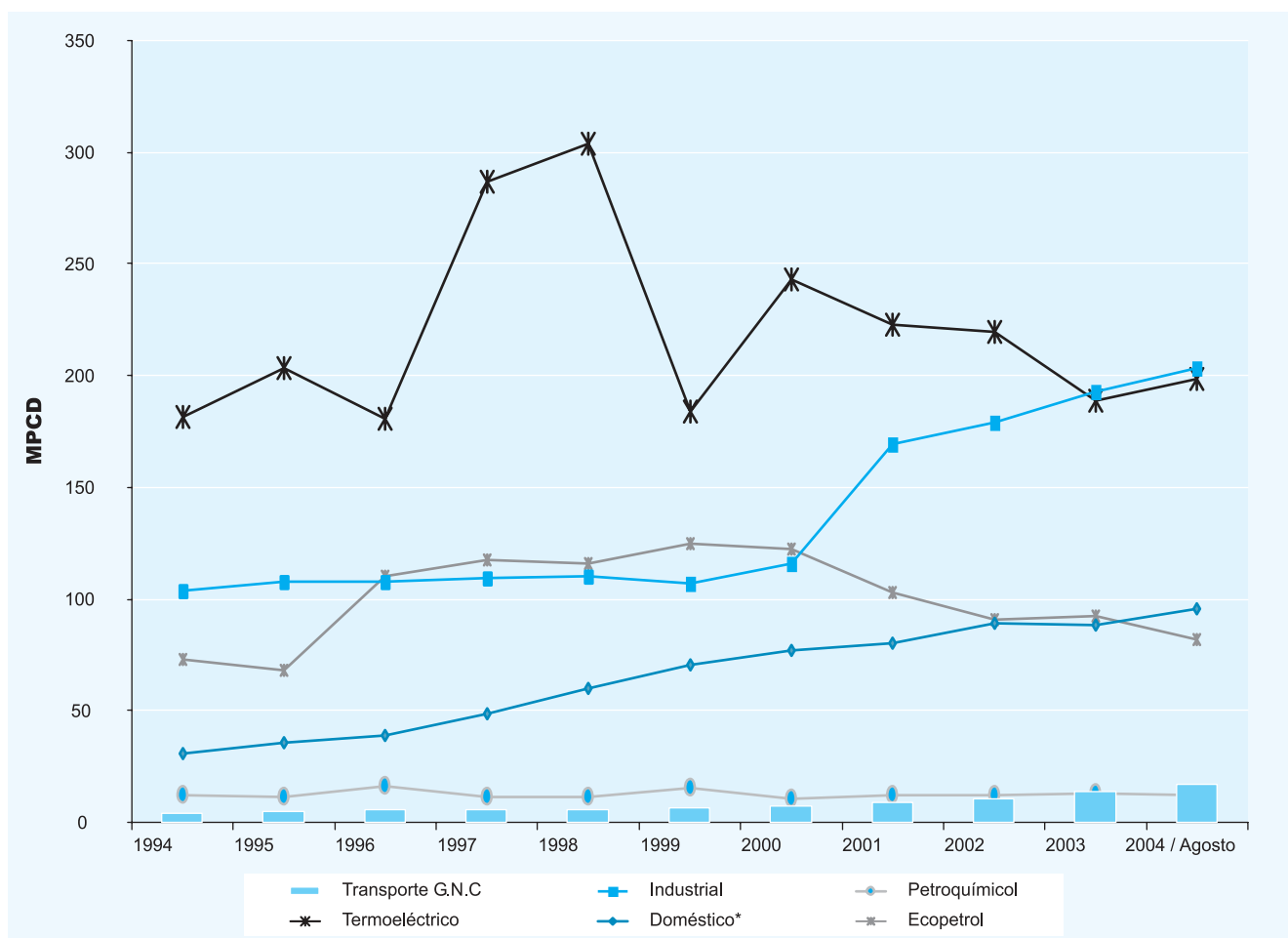
Cálculos: UPME

## Consumo de Gas Natural por Sectores MPCD

1997 - Agosto 2004

Sector	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004 / Agosto
Doméstico*	30,8	35,3	38,9	48,3	59,7	70,1	76,9	80,0	89,3	88,4	95,6
Ecopetrol	72,9	68,1	109,9	117,3	115,8	124,5	122,6	102,5	90,9	92,3	82,1
Transporte G.N.C	4,4	4,9	5,6	5,9	6,0	6,3	7,1	9,0	10,4	13,4	17,0
Industrial	103,6	107,9	108,1	109,6	109,9	107,2	115,9	169,0	179,0	193,2	203,2
Petroquímico	12,2	11,5	16,4	11,0	11,7	15,7	10,7	12,0	12,2	12,9	12,3
Termoeléctrico	181,2	203,4	180,3	286,6	303,9	183,7	243,3	223,0	219,5	189,1	198,2
<b>Total</b>	<b>405,2</b>	<b>431,1</b>	<b>459,2</b>	<b>578,6</b>	<b>607,1</b>	<b>507,5</b>	<b>576,5</b>	<b>595,5</b>	<b>601,3</b>	<b>589,3</b>	<b>608,4</b>

## Consumo de Gas Natural por Sectores 1994 - 2004



\* Incluye comercial  
Fuente: Ecopetrol. UPME  
Cálculos: UPME

## Relacion Vehiculos Convertidos a GNV

## Total País

Ciudad	Departamento	Acumulado Dic. 2003	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Total 2004	Total Programa
Barranquilla	Atlántico	7.673	174	177	229	206	199	158	103	1.246	8.919
Cartagena	Bolívar	2.259	102	109	147	143	139	132	125	897	3.156
Santa Marta	Magdalena	1.452	38	41	44	56	41	60	40	320	1.772
Montería	Córdoba	892	62	66	70	71	39	37	22	367	1.259
Sincelejo	Sucre	521	26	18	26	21	17	23	12	143	664
Cali - Yumbo	Valle	2.268	89	159	175	176	202	176	172	1.149	3.417
Tulúa	Valle	0	-	50	20	25	16	16	18	145	145
Palmira	Valle	0	-	-	-	-	-	4	54	58	58
Armenia	Quindío	192		14	15	27	92	69	103	320	512
Riohacha/Cerrejón	Guajira	210				23		0	0	23	233
Bogotá	Cundinamarca	8.383	230	277	529	600	710	730	802	3.878	12.261
Bucaramanga	Santander	1.854	43	77	54	96	46	87	62	465	2.319
Medellín	Antioquia	3.208	100	282	241	206	195	154	179	1.357	4.565
Dos Quebradas	Risaralda	129	38	5	0	5	6	8	3	65	194
Villavicencio	Meta	706	38	45	43	39	43	58	62	328	1.034
Neiva	Huila	138	15	84	14	47	9	17	19	205	343
Ibagué	Tolima	37	25	26	47	5	1	2	5	111	148
<b>Total</b>		<b>29.922</b>	<b>980</b>	<b>1.430</b>	<b>1.654</b>	<b>1.746</b>	<b>1.755</b>	<b>1.731</b>	<b>1.781</b>	<b>11.077</b>	<b>40.999</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Revista Públicas al Día Sept-2004

Número de Instalaciones Domiciliarias de Gas Natural por Regiones  
1997 - 2004\*

Regiones	Instalaciones domiciliarias										
	Dic. 31/94	Dic. 31/95	Dic. 31/96	Dic. 31/97	Dic. 31/98	Dic. 31/99	Dic. 31/00	Dic. 31/01	Dic. 31/02	Dic. 31/03	Jun. 30/04
Guajira	12.811	14.566	19.675	24.789	28.691	31.521	35.076	37.298	40.329	42.211	42.758
Atlántico - Magdalena	191.297	217.329	253.800	275.758	313.113	347.626	370.981	389.381	403.051	414.113	418.311
Bolívar - Córdoba - Sucre	153.211	179.880	201.264	239.023	254.146	265.842	277.852	293.632	306.617	322.295	327.692
Cesar	1.197	1.236	16.198	27.363	32.785	36.830	41.618	53.671	59.318	64.347	49.288
Santander	172.917	186.782	199.215	211.069	218.828	225.461	229.558	223.075	227.578	232.792	234.908
Huila - Tolima	48.870	56.173	61.253	66.386	72.689	93.603	129.713	148.093	170.787	184.632	187.930
Norte de Santander	0	0	0	7.788	9.545	10.367	10.367	10.367	10.367	53.644	62.918
Meta - Casanare	37.463	48.328	57.730	60.296	68.268	70.829	79.202	85.946	96.040	102.483	104.878
Cundinamarca - Boyaca	172.103	233.319	321.389	428.234	577.657	705.060	815.830	928.943	1.068.178	1.167.947	1.206.959
Valle del Cauca	0	0	0	0	24.970	67.385	130.883	193.183	274.161	335.353	347.685
Eje Cafetero	0	0	0	0	17.893	37.414	44.057	74.682	106.903	133.923	139.701
Antioquia	0	0	0	0	0	6.970	17.791	41.324	77.566	110.701	119.749
<b>Total País</b>	<b>789.869</b>	<b>937.613</b>	<b>1.130.524</b>	<b>1.340.706</b>	<b>1.618.585</b>	<b>1.898.908</b>	<b>2.182.928</b>	<b>2.479.595</b>	<b>2.840.895</b>	<b>3.164.441</b>	<b>3.242.777</b>

\* Datos a Junio 2004,

Cundinamarca: Incluye Bogotá

Fuente: Ecopetrol - Estadísticas anuales 1997 - 2002; Minminas 2003 y 2004

Cálculos: UPME

## Precios de Gas Natural en Boca de Pozo, Resolución 039/75 (Gas Guajira)

Período		US\$/KPC
De	A	
10-Jul-75		0,50000
01-Sep-77	09-Feb-78	0,80000
10-Feb-78	09-Ago-78	0,81254
10-Ago-78	09-Feb-79	0,75218
10-Feb-79	09-Ago-79	0,74730
10-Ago-79	09-Feb-80	1,01281
10-Feb-80	09-Ago-80	1,37780
10-Ago-80	09-Feb-81	1,46010
10-Feb-81	09-Ago-81	1,97943
10-Ago-81	09-Feb-82	1,80534
10-Feb-82	09-Ago-82	1,58517
10-Ago-82	09-Feb-83	1,54166
10-Feb-83	09-Ago-83	1,58001
10-Ago-83	09-Feb-84	1,58095
10-Feb-84	09-Ago-84	1,73577
10-Ago-84	09-Feb-85	1,78180
10-Feb-85	09-Ago-85	1,76933
10-Ago-85	09-Feb-86	1,44832
10-Feb-86	09-Ago-86	1,35300
10-Ago-86	09-Feb-87	0,70000
10-Feb-87	09-Ago-87	0,82891
10-Ago-87	09-Feb-88	1,11495
10-Feb-88	09-Ago-88	0,88876
10-Ago-88	09-Feb-89	0,74101
10-Feb-89	09-Ago-89	0,70000
10-Ago-89	09-Feb-90	0,89576
10-Feb-90	09-Ago-90	1,05114
10-Ago-90	09-Feb-91	0,77746
10-Feb-91	09-Ago-91	1,23918
10-Ago-91	09-Feb-92	0,70000
10-Feb-92	09-Ago-92	0,70000
10-Ago-92	09-Feb-93	0,72329
10-Feb-93	09-Ago-93	0,85403
10-Ago-93	09-Feb-94	0,74529
10-Feb-94	09-Ago-94	0,70000
10-Ago-94	09-Feb-95	0,77296
10-Feb-95	09-Ago-95	0,86354
10-Ago-95	09-Feb-96	0,96894
10-Feb-96	09-Ago-96	0,91645
10-Ago-96	09-Feb-97	0,98628
10-Feb-97	09-Ago-97	1,12092
10-Ago-97	09-Feb-98	0,88722
10-Feb-98	09-Ago-98	0,93574
10-Ago-98	09-Feb-99	0,72050
10-Feb-99	09-Ago-99	0,59310
10-Ago-99	09-Feb-00	0,76662
10-Feb-00	09-Ago-00	1,20688
10-Ago-00	09-Feb-01	1,34203
10-Feb-01	09-Ago-01	1,51315
10-Ago-01	09-Feb-02	1,16339
10-Feb-02	09-Ago-02	0,99913
10-Ago-02	09-Feb-03	1,30148
10-Feb-03	09-Ago-03	1,61040
10-Ago-03	09-Feb-04	1,47188
10-Feb-04	09-Ago-04	1,5206
10-Ago-04	09-Feb-05	1,4988
10-Feb-05	09-Ago-05	
<b>10-Ago-05</b>	<b>09-Feb-06</b>	<b>Liberación</b>

Fuente: ECOPETROL ; Minminas; UPME  
Cálculos: UPME

## Precios de Gas Natural en Boca de Pozo

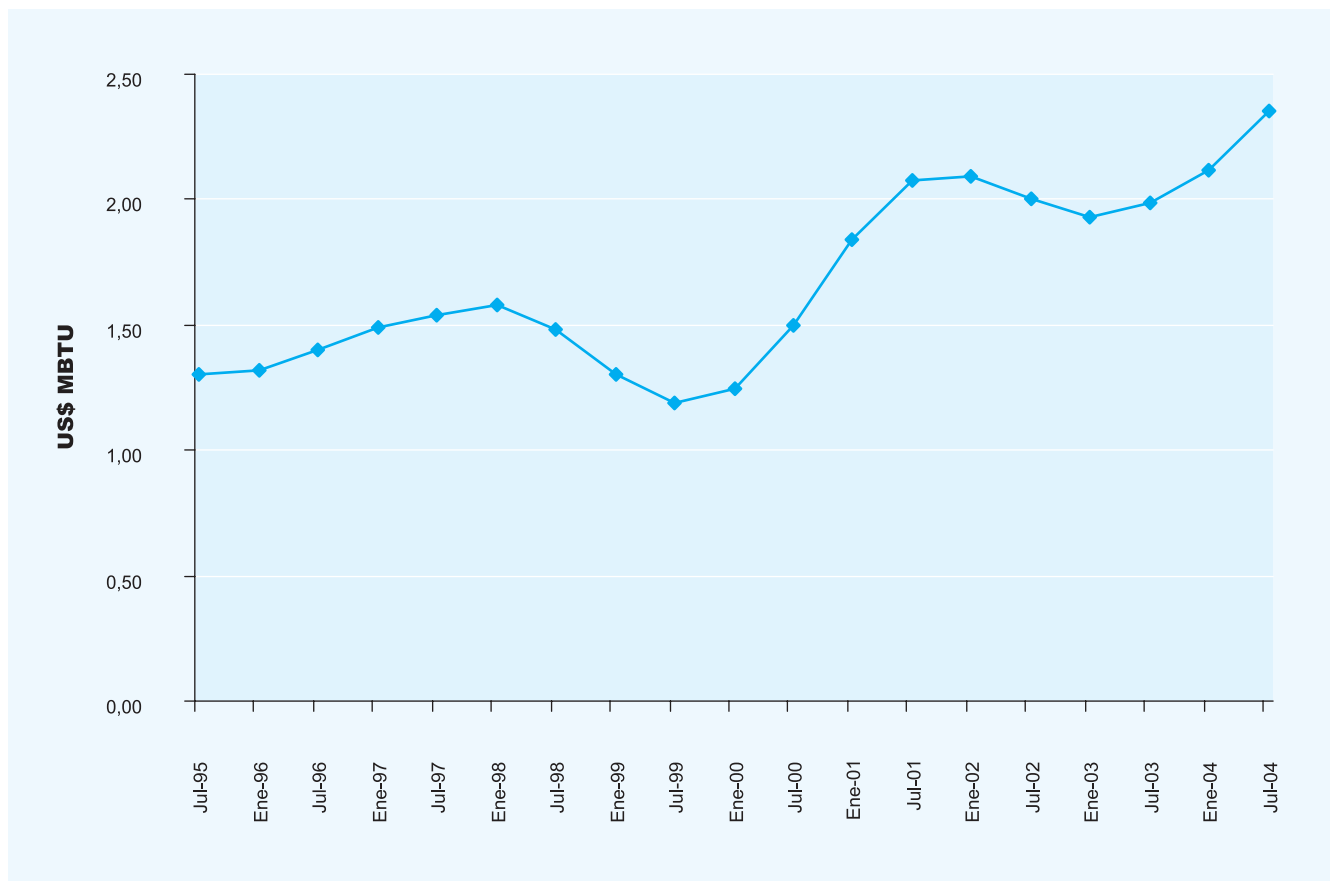
### Resolucion 061/83 (Región Oriental y Costa Afuera)

Período		GN no Asociado Costa Norte y Valle Medio Magdalena (US\$/MBTU)	GN no Asociado Oriental y Costa afuera (Guajira) (US\$/MBTU)	GN Asociado Oriental y Costa afuera (Guajira) (US\$/MBTU)	GN Asociado Costa Norte y Valle Medio Magdalena (US\$/MBTU)
Enero-83	Junio-83				
Julio-83	Dic-83	2,000	2,200	1,100	1,000
Enero-84	Junio-84	2,240	2,460	1,230	1,120
Julio-84	Diciembre-84	2,320	2,550	1,275	1,160
Enero-85	Junio-85	2,300	2,530	1,265	1,150
Julio-85	Diciembre-85	2,000	2,200	1,100	1,000
Enero-86	Junio-86	1,760	1,940	0,970	0,880
Julio-86	Diciembre-86	0,930	1,030	0,515	0,465
Enero-87	Junio-87	0,920	1,020	0,510	0,460
Julio-87	Diciembre-87	1,390	1,540	0,770	0,695
Enero-88	Junio-88	1,260	1,390	0,695	0,630
Julio-88	Diciembre-88	0,930	1,030	0,515	0,465
Enero-89	Junio-89	0,860	0,950	0,475	0,430
Julio-89	Diciembre-89	1,080	1,190	0,595	0,540
Enero-90	Junio-90	1,240	1,360	0,680	0,620
Julio-90	Diciembre-90	1,050	1,150	0,575	0,525
Enero-91	Junio-91	1,460	1,600	0,800	0,730
Julio-91	Diciembre-91	0,860	0,940	0,470	0,430
Enero-92	Junio-92	0,820	0,890	0,445	0,410
Julio-92	Diciembre-92	0,790	0,860	0,430	0,395
Enero-93	Junio-93	1,060	1,150	0,575	0,530
Julio-93	Diciembre-93	0,920	1,000	0,500	0,460
Enero-94	Junio-94	0,790	0,860	0,430	0,395
Julio-94	Diciembre-94	0,880	0,960	0,480	0,440
Enero-95	Junio-95	1,030	1,130	0,565	0,515
Julio-95	Diciembre-95	1,170	1,290	0,645	0,585
Enero-96	Junio-96	1,040	1,150	0,575	0,520
Julio-96	Diciembre-96	1,200	1,330	0,665	0,600
Enero-97	Junio-97	1,310	1,450	0,725	0,655
Julio-97	Diciembre-97	1,083	1,198	0,599	0,542
Enero-98	Junio-98	1,150	1,272	0,636	0,575
Julio-98	Diciembre-98	0,846	0,935	0,468	0,423
Enero-99	Junio-99	0,749	0,828	0,414	0,375
Julio-99	Diciembre-99	0,800	0,884	0,442	0,400
Enero-00	Junio-00	1,348	1,490	0,745	0,674
Julio-00	Diciembre-00	1,591	1,759	0,880	0,796
Enero-01	Junio-01	1,800	1,991	0,996	0,900
Julio-01	Diciembre-01	1,442	1,595	0,798	0,721
Enero-02	Junio-02	1,227	1,357	0,679	0,614
Julio-02	Diciembre-02	1,400	1,549	0,775	0,700
Enero-03	Junio-03	1,790	1,981	0,991	0,895
Julio-03	Diciembre-03	1,800	1,993	0,997	0,900
Enero-04	Junio-04	1,866	2,065	1,033	0,933
Julio-04	Diciembre-04	1,745	1,931	0,966	0,873

Fuente: ECOPETROL; Minminas; UPME  
Cálculos: UPME

## Precios de Gas Natural en Boca de Pozo Resolución 057/93 (Campo Payoa)

Período		US\$/KPC
Julio-95	Diciembre-95	1,30
Enero-96	Junio-96	1,32
Julio-96	Diciembre-96	1,40
Enero-97	Junio-97	1,49
Julio-97	Diciembre-97	1,54
Enero-98	Junio-98	1,58
Julio-98	Diciembre-98	1,48
Enero-99	Junio-99	1,30
Julio-99	Diciembre-99	1,19
Enero-00	Junio-00	1,25
Julio-00	Diciembre-00	1,50
Enero-01	Junio-01	1,84
Julio-01	Diciembre-01	2,08
Enero-02	Junio-02	2,09
Julio-02	Diciembre-02	2,00
Enero-03	Junio-03	1,93
Julio-03	Diciembre-03	1,99
Enero-04	Junio-04	2,12
Julio-04	Diciembre-04	2,35



Fuente: ECOPETROL; Minminas; UPME  
Cálculos: UPME

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio del GNV (\$/m3)

2003												
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>												
Promedio	585,00	647,00	647,00	647,00	640,00	672,00	676,00	674,00	677,00	673,00	679,00	677,00
Máximo	653,00	549,00	593,00	593,00	693,00	688,00	699,00	694,00	694,00	690,00	699,00	699,00
Mínimo	585,00	606,00	627,00	627,00	593,00	647,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00
<b>Medellín</b>												
Promedio	629,00	655,00	690,00	690,00	690,00	690,00	720,00	720,00	720,00	727,00	730,00	730,00
Máximo	629,00	655,00	690,00	690,00	690,00	690,00	720,00	720,00	720,00	730,00	730,00	730,00
Mínimo	629,00	655,00	690,00	690,00	690,00	690,00	720,00	720,00	720,00	720,00	730,00	730,00
<b>Cali</b>												
Promedio	636,00	636,00	652,00	652,00	668,00	668,00	668,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
Máximo	636,00	636,00	652,00	652,00	668,00	668,00	668,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
Mínimo	636,00	636,00	652,00	652,00	668,00	668,00	668,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
<b>Barranquilla</b>												
Promedio	589,00	589,00	604,00	604,00	604,00	619,00	619,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
Máximo	589,00	589,00	589,00	589,00	604,00	619,00	619,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
Mínimo	589,00	589,00	597,00	591,00	604,00	619,00	619,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
<b>Bucaramanga</b>												
Promedio	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	600,00	600,00	600,00	670,00
Máximo	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	600,00	600,00	600,00	670,00
Mínimo	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	600,00	600,00	600,00	670,00
<b>Pereira</b>												
Promedio												
Máximo												
Mínimo												
<b>Santa Marta</b>												
Promedio	589,00	589,00	604,00	604,00	604,00	619,00	619,00	630,00	630,00	630,00	640,00	640,00
Máximo	589,00	589,00	604,00	604,00	604,00	619,00	619,00	630,00	630,00	630,00	650,00	650,00
Mínimo	589,00	589,00	604,00	604,00	604,00	619,00	619,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
<b>Pasto</b>												
Promedio												
Máximo												
Mínimo												
<b>Valledupar</b>												
Promedio												
Máximo												
Mínimo												

Fuente: UPME; Informe de recolección de precios en E/S

Elaboró : UPME

## Análisis del Comportamiento de los Precios Promedio del GNV (\$/m3)

2004										
Ciudad/ Estadística	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct
<b>Bogotá</b>										
Promedio	735,00	749,00	754,00	754,00	754,00	760,00	760,00	787,00	787,00	787,00
Máximo	750,00	750,00	780,00	780,00	783,00	788,00	788,00	788,00	790,00	788,00
Mínimo	680,00	745,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	783,00	783,00	783,00
<b>Medellín</b>										
Promedio	740,00	740,00	770,00	770,00	770,00	785,00	785,00	785,00	814,00	814,00
Máximo	740,00	740,00	770,00	770,00	770,00	785,00	785,00	785,00	823,00	823,00
Mínimo	740,00	740,00	770,00	770,00	770,00	785,00	785,00	785,00	810,00	810,00
<b>Cali</b>										
Promedio	700,00	700,00	735,00	735,00	746,00	757,00	757,00	757,00	780,00	780,00
Máximo	700,00	700,00	735,00	735,00	757,00	757,00	757,00	757,00	780,00	780,00
Mínimo	700,00	700,00	735,00	735,00	735,00	757,00	757,00	757,00	780,00	780,00
<b>Barranquilla</b>										
Promedio	649,00	649,00	689,00	689,00	710,00	710,00	710,00	710,00	731,00	731,00
Máximo	649,00	649,00	689,00	689,00	710,00	710,00	710,00	710,00	731,00	731,00
Mínimo	649,00	649,00	689,00	689,00	710,00	710,00	710,00	710,00	731,00	731,00
<b>Bucaramanga</b>										
Promedio	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	737,00
Máximo	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	737,00
Mínimo	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	670,00	737,00
<b>Pereira</b>										
Promedio										
Máximo										
Mínimo										
<b>Santa Marta</b>										
Promedio	659,00	649,00	689,00	689,00	710,00	710,00	710,00	710,00	731,00	731,00
Máximo	669,00	649,00	689,00	689,00	710,00	710,00	710,00	710,00	731,00	731,00
Mínimo	649,00	649,00	689,00	689,00	710,00	710,00	710,00	710,00	731,00	731,00
<b>Pasto</b>										
Promedio										
Máximo										
Mínimo										
<b>Valledupar</b>										
Promedio										
Máximo										
Mínimo										

Fuente: UPME; Informe de recolección de precios en E/S  
Elaboró : UPME



## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Departamento	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
<b>Distribuidor: Alcanos de Colombia (Zona Centro Tolima)</b>															
Alvarado	Tolima	650	630	69	323					392			392	96,9%	60,3%
Ambalema	Tolima	1.880	1.326	268	464	46				778			778	70,5%	41,4%
Chicoral	Tolima	1.764	1.195	48	527	134				709	5		714	67,7%	40,2%
Doima	Tolima	126	120		78					78			78	95,2%	61,9%
Espinal	Tolima	16.475	10.155	690	2.924	1.827	222	1	1	5.665	48	5	5.718	61,6%	34,4%
Flandes	Tolima	8.500	6.395	64	1.383	1.472				2.919	13	1	2.933	75,2%	34,3%
Fresno	Tolima	3.163	2.672	167	856	601	1			1.625	11		1.636	84,5%	51,4%
Guayabal	Tolima	2.696	2.040	399	713	3				1.115	5		1.120	75,7%	41,4%
Herveo	Tolima	668	559	55	344					399	2		401	83,7%	59,7%
Ibagué	Tolima	93.909	87.509	6.790	35.036	22.633	2.800	491	152	67.902	338	18	68.258	93,2%	72,3%
La Dorada	Caldas	16.413	15.901	858	3.382	1.198	37	1		5.476	9	1	5.486	96,9%	33,4%
La Sierra	Tolima	383	364	224	48					272		1	273	95,0%	71,0%
La Victoria	Caldas	1.214	1.026	250	270	164				684	3		687	84,5%	56,3%
Lérida	Tolima	3.917	3.733	270	1.885	24				2.179	9		2.188	95,3%	55,6%
Manzanares	Caldas	2.111	1.802	70	457	194	6			727	8		735	85,4%	34,4%
Mariquita	Tolima	6.719	5.751	1.013	1.851	281	14			3.159	16		3.175	85,6%	47,0%
Piedras	Tolima	443	421	7	272					279			279	95,0%	63,0%
Puerto Boyacá	Boyaca	7.176	5.780	198	2.002	1.067				3.267	22		3.289	80,5%	45,5%
Puerto Salgar	Cundinamarca	2.630	1.624	438	454	74				966	1		967	61,7%	36,7%
San Luis	Tolima	1.043	994	209	214					423	1		424	95,3%	40,6%
Venadillo	Tolima	2.200	2.099	209	873	17				1.099	3		1.102	95,4%	50,0%
Líbano	Tolima	6.334	5.991	133	1.758	989	53			2.933	9		2.942	94,6%	46,3%
Tierradentro	Tolima	59	50	10	21					31			31	84,7%	52,5%
Honda	Tolima	7.800	5.755	282	892	315	21			1.510	4		1.514	73,8%	19,4%
Girardot	Cundinamarca	21.873	8.324	413	1.247	1.592	36			3.288			3.288	38,1%	15,0%
Ricaurte	Cundinamarca	2.522	1.051	68	49	263				380			380	41,7%	15,1%
<b>Subtotal</b>		<b>212.668</b>	<b>173.267</b>	<b>13.202</b>	<b>58.323</b>	<b>32.894</b>	<b>3.190</b>	<b>493</b>	<b>153</b>	<b>108.255</b>	<b>507</b>	<b>26</b>	<b>108.788</b>	<b>81,5%</b>	<b>50,9%</b>
<b>Distribuidor: Alcanos de Colombia (Zona Huila - Sur Tolima)</b>															
Neiva	Huila	67.471	65.439	10.551	25.898	18.665	6.187	1.181	124	62.606	561	16	63.183	97,0%	92,8%
Aipe	Huila	2.223	2.143	285	1.341	424	11			2.061	5		2.066	96,4%	92,7%
Villavieja	Huila	701	660	120	392	4				516	1		517	94,2%	73,6%
Tello	Huila	1.167	1.019	539	307	124				970	4		974	87,3%	83,1%
Baraya	Huila	1.017	835	400	232	44				676	3		679	82,1%	66,5%
Juncal	Huila	417	446	54	369	7				430	2		432	107,0%	103,1%
Betania	Huila	101	90	22	62	2				86	1		87	89,1%	85,1%
Yaguará	Huila	1.816	1.746	445	1.093	169	2			1.709	7		1.716	96,1%	94,1%
Palermo	Huila	3.280	2.887	953	1.022	513	6			2.494	23		2.517	88,0%	76,0%
Teruel	Huila	1.006	980	113	512	199	1			825	3		828	97,4%	82,0%
Rivera	Huila	3.386	3.225	506	1.728	574	39	21		2.868	24		2.892	95,2%	84,7%
Campoalegre	Huila	6.122	5.738	1.451	2.350	702				4.503	21		4.524	93,7%	73,6%
Hobo	Huila	1.337	1.249	398	390	4				792	8	1	801	93,4%	59,2%
Algeciras	Huila	2.368	1.950	354	898	99				1.351	5		1.356	82,3%	57,1%
Gigante	Huila	2.676	2.457	533	1.373	158				2.064	5		2.069	91,8%	77,1%
Garzón	Huila	7.751	7.390	1.062	2.118	1.405	89	1	2	4.677	24		4.701	95,3%	60,3%
Tarqui	Huila	925	1.010	371	319	15				705	2		707	109,2%	76,2%
Tesalia	Huila	1.288	1.207	635	427	51				1.113	3		1.116	93,7%	86,4%
Paicol	Huila	530	575	110	311	109				530	1		531	108,5%	100,0%
La Plata	Huila	4.030	3.910	146	1.291	1.048				2.485	16		2.501	97,0%	61,7%
Fortalecillas	Huila	620	568	103	329	6				438	4	2	444	91,6%	70,6%

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Departamento	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Guacirco	Huila	160	105	53	37	12				102			102	65,6%	63,8%
San Francisco	Huila	90	81	55	14					69			69	90,0%	76,7%
Saldaña	Tolima	1.950	1.736	83	462	213	5			763	7	1	771	89,0%	39,1%
Natagaima	Tolima	2.660	2.368	260	710	254				1.224	2		1.226	89,0%	46,0%
Guamo	Tolima	2.901	2.548	268	1.216	245				1.729	5		1.734	87,8%	59,6%
Purificación	Tolima	2.627	2.395	168	949	113				1.230	4		1.234	91,2%	46,8%
Troncal Sur	Huila										6		9		
Melgar	Tolima	8.646	2.990									3			34,6%
Gualanday	Tolima	382	342	13	95	40				148	1		149	89,5%	38,7%
<b>Subtotal</b>		<b>129.648</b>	<b>118.089</b>	<b>20.051</b>	<b>46.245</b>	<b>25.199</b>	<b>6.340</b>	<b>1.203</b>	<b>126</b>	<b>99.164</b>	<b>748</b>	<b>23</b>	<b>99.935</b>	<b>91,1%</b>	<b>76,5%</b>
<b>Distribuidor: Gasorienté</b>															
Bucaramanga	Santander	108.231	107.479	12.512	16.895	27.078	32.489	3.601	5.892	98.467	4.174	60	102.701	99,3%	91,0%
Floridablanca	Santander	3.646	3.610		2.482	719	195			3.396	93	1	3.490	99,0%	93,1%
Girón	Santander	22.961	22.379	4.953	6.901	8.225	592	70	3	20.744	557	49	21.350	97,5%	90,3%
Piedecuesta	Santander	18.428	18.049	141	4.367	11.717	764	40	2	17.031	394	7	17.432	97,9%	92,4%
Sabana de Torres	Santander	3.002	2.978	310	1.382	1.172				2.864	56		2.920	99,2%	95,4%
Puerto Wilches	Santander	2.961	2.943	1.616	813	416				2.845	41		2.886	99,4%	96,1%
Cantagallo	Bolívar	2.472	2.448	26	615	1.640	28		3	2.312	76	2	2.390	99,0%	93,5%
San Pablo	Bolívar	540	535	80	441					521	4		525	99,1%	96,5%
Lebrija	Santander	2.710	2.686	1.868	723					2.591	46		2.637	99,1%	95,6%
<b>Subtotal</b>		<b>164.951</b>	<b>163.107</b>	<b>21.506</b>	<b>34.619</b>	<b>50.967</b>	<b>34.068</b>	<b>3.711</b>	<b>5.900</b>	<b>150.771</b>	<b>5.441</b>	<b>119</b>	<b>156.331</b>	<b>98,9%</b>	<b>91,4%</b>
<b>Distribuidor: Gases de Barrancabermeja</b>															
Barrancabermeja	Santander	43.127	41.645	9.126	13.729	8.107	5.086	655		36.703	286	1	36.990	96,6%	85,1%
Yondó	Antioquia	1.358	1.329	884	275	14				1.173	8		1.181	97,9%	86,4%
P/te Sogamoso	Santander	1.062	1.017	638	292	10				940	2		942	95,8%	88,5%
El Pedral	Santander	350	346	162	112	9				283			283	98,9%	80,9%
<b>Subtotal</b>		<b>45.897</b>	<b>44.337</b>	<b>10.810</b>	<b>14.408</b>	<b>8.140</b>	<b>5.086</b>	<b>655</b>		<b>39.099</b>	<b>296</b>	<b>1</b>	<b>39.396</b>	<b>96,6%</b>	<b>85,2%</b>
<b>Distribuidor: Gases de Occidente</b>															
Cali	Valle	467.224	401.483	8.330	73.274	108.829	22.517	18.542	4.839	236.331	3.702	179	240.212	85,9%	50,6%
<b>Subtotal</b>		<b>467.224</b>	<b>401.483</b>	<b>8.330</b>	<b>73.274</b>	<b>108.829</b>	<b>22.517</b>	<b>18.542</b>	<b>4.839</b>	<b>236.331</b>	<b>3.702</b>	<b>179</b>	<b>240.212</b>	<b>85,9%</b>	<b>50,6%</b>
<b>Distribuidor: Gases de La Guajira</b>															
Riohacha	Guajira	22.818	18.629	4.512	6.500	3.501	1.145	267	1	15.926	268	9	16.203	81,6%	69,8%
Maicao	Guajira	19.031	13.146	757	6.107	2.934	348			10.146	113	10	10.269	69,1%	53,3%
Dibulla	Guajira	895	632		524					524	7		531	70,6%	58,5%
Uribia	Guajira	1.643	720	1	540	30				571	20	2	593	43,8%	34,8%
Manaure	Guajira	1.631	618		420	122				542	24		566	37,9%	33,2%
Hatonuevo	Guajira	2.140	1.716	13	547	376	276			1.211	29		1.240	80,2%	56,6%
Barrancas	Guajira	3.316	2.222	61	1.069	524				1.654	26		1.680	67,0%	49,9%
Fonseca	Guajira	5.134	3.674	511	1.001	1.475	49			3.036	40		3.076	71,6%	59,1%
San Juan	Guajira	5.518	4.022	386	1.170	1.409	48			3.013	24		3.037	72,9%	54,6%
El Molino	Guajira	1.194	902	21	561	135				717	3		720	75,5%	60,1%
Villanueva	Guajira	4.840	4.052	473	2.155	681	17			3.326	22		3.348	83,7%	68,7%
Urumita	Guajira	1.688	1.539	401	829	9				1.239	5		1.244	91,2%	73,4%
Distracción	Guajira	843	725	69	235	120	2			426	2		428	86,0%	50,5%
Camaronés	Guajira	568	455	44	266					310	1	1	312	80,1%	54,6%
Mingueo	Guajira	1.248	577		376					376	4		380	46,2%	30,1%
Palomino	Guajira	520	227		150					150	6		156	43,7%	28,8%
Papayal	Guajira	498	485	9	287	28				324	3		327	97,4%	65,1%
Buena Vista	Guajira	367	275	6	84	6				96			96	74,9%	26,2%
<b>Subtotal</b>		<b>73.892</b>	<b>54.616</b>	<b>7.264</b>	<b>22.822</b>	<b>11.348</b>	<b>1.884</b>	<b>267</b>	<b>1</b>	<b>43.587</b>	<b>597</b>	<b>22</b>	<b>44.206</b>	<b>73,9%</b>	<b>59,0%</b>
<b>Distribuidor: Gases del Caribe</b>															
Barranquilla	Atlántico	209.700	209.613	50.830	38.300	51.609	23.391	16.004	10.009	190.143	4.694	243	195.080	100,0%	90,7%
Soledad	Atlántico	84.800	75.381	26.171	31.652	16.681	29			74.533	654	21	75.208	88,9%	87,9%
Malambo	Atlántico	13.900	12.916	2.793	7.792	1.765	2			12.352	117	14	12.483	92,9%	88,9%
Caracolí	Atlántico	600	593	234	144					378	4	1	383	98,8%	63,0%

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Depto	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Sabanalarga	Atlántico	8.545	8.212	2.287	2.524	2.437	305	13		7.566	99	2	7.667	96,1%	88,5%
Isabel López	Atlántico	475	472	263	61					324	1		325	99,4%	68,2%
Molineros	Atlántico	344	341	208	35		1			244	1		245	99,1%	70,9%
La Peña	Atlántico	760	760	462	117					579	1		580	100,0%	76,2%
Colombia	Atlántico	233	233	112	48					160			160	100,0%	68,7%
Cascajal	Atlántico	488	488	296	35					331			331	100,0%	67,8%
Galapa	Atlántico	3.250	3.246	765	1.999	348	5			3.117	40	5	3.162	99,9%	95,9%
Baranoa	Atlántico	7.780	7.775	1.616	2.655	2.297	70			6.638	78	8	6.724	99,9%	85,3%
Pital de Megua	Atlántico	408	398	118	126					244	2		246	97,5%	59,8%
Campeche	Atlántico	878	817	271	247					518	5	1	524	93,1%	59,0%
Pto. Colombia	Atlántico	5.940	5.937	928	2.522	2.026	73	91	128	5.768	159	10	5.937	99,9%	97,1%
Sabanagrande	Atlántico	3.065	3.063	294	1.995	673			2	2.964	65	6	3.035	99,9%	96,7%
Santo Tomás	Atlántico	3.600	3.585	592	1.808	952	11			3.363	44	1	3.408	99,6%	93,4%
Palmar De Varela	Atlántico	3.425	3.165	433	1.704	866				3.003	16		3.019	92,4%	87,7%
Luruaco	Atlántico	2.100	2.095	481	642	190				1.313	20		1.333	99,8%	62,5%
Pendales	Atlántico	252	250	58	111					169	1		170	99,2%	67,1%
Arroyo de Piedra	Atlántico	617	611	148	275					423	2	2	427	99,0%	68,6%
Palmar de Candelaria	Atlántico	399	399	157	113					270			270	100,0%	67,7%
Polonuevo	Atlántico	1.945	1.941	552	710	419	5			1.686	24	11	1.721	99,8%	86,7%
Pital de Carlin	Atlántico	196	194	41	77					118	3		121	99,0%	60,2%
Usiacurí	Atlántico	1.312	1.277	234	581	131				946	8		954	97,3%	72,1%
Ponedera	Atlántico	1.660	1.646	437	743	266				1.446	12	1	1.459	99,2%	87,1%
Santa Rita	Atlántico	113	112	57						57	1		58	99,1%	50,4%
Puerto Giraldo	Atlántico	730	711	322	145					467	3		470	97,4%	64,0%
Retirada	Atlántico	130	130	80	21					101			101	100,0%	77,7%
Martillo	Atlántico	271	271	76	135					211			211	100,0%	77,9%
Candelaria	Atlántico	1.436	1.357	603	512					1.115	6		1.121	94,5%	77,6%
Carreto	Atlántico	261	259	72	85					157	1		158	99,2%	60,2%
Campo de la Cruz	Atlántico	2.819	2.594	70	1.153	689	1			1.913	16	1	1.930	92,0%	67,9%
Bohórquez	Atlántico	283	280	78	72					150	1		151	98,9%	53,0%
Repelón	Atlántico	2.528	2.497	426	747	103				1.276	14		1.290	98,8%	50,5%
Cien Pesos	Atlántico	95	95	73	3					76			76	100,0%	80,0%
Las Tablas	Atlántico	115	115	84						84			84	100,0%	73,0%
Villa Rosa	Atlántico	587	587	419	44					463	1		464	100,0%	78,9%
Rótnet	Atlántico	427	427	320	15					335			335	100,0%	78,5%
Santa Lucía	Atlántico	1.346	1.337	309	394	20				723	3		726	99,3%	53,7%
Algodonal	Atlántico	140	135	78						78			78	96,4%	55,7%
Suan	Atlántico	1.513	1.381	279	489	200				968	9	1	978	91,3%	64,0%
Manatí	Atlántico	2.600	2.599	691	872					1.563	5		1.568	100,0%	60,1%
Juan de Acosta	Atlántico	1.481	1.381	217	442	464	13			1.136	9		1.145	93,2%	76,7%
Santa Veronica	Atlántico	380	371	18		47	18	6		89	23		112	97,6%	23,4%
Saco	Atlántico	436	436	156	78					234			234	100,0%	53,7%
Palermo	Atlántico	1.168	1.126	739	146					885	3		888	96,4%	75,8%
Tubará	Atlántico	1.355	1.355	227	644					871	2	1	874	100,0%	64,3%
Hibacharo	Atlántico	269	269	159	13					172			172	100,0%	63,9%
Santa Cruz	Atlántico	807	783	256	166					422			422	97,0%	52,3%
Chorrera	Atlántico	203	203	92	32					124			124	100,0%	61,1%
La Puntica	Atlántico	49	49	19	7					26			26	100,0%	53,1%
Los Limetes	Atlántico	47	47	28	7					35			35	100,0%	74,5%
Piojo	Atlántico	519	519	178	94					272			272	100,0%	52,4%
San Juan de Tocagua	Atlántico	199	199	47	21					68			68	100,0%	34,2%
Sibarco	Atlántico	221	221	73	3					76			76	100,0%	34,4%
La Aguada	Atlántico	739	739	167	33					200			200	100,0%	27,1%

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Depto	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Santa Marta															
Ródadero	Magdalena	84.474	69.394	8.219	15.929	23.098	6.815	2.953	7.188	64.202	1.076	52	65.330	82,1%	76,0%
Cienaga	Magdalena	18.470	14.465	1.602	5.630	2.962	21			10.215	109	26	10.350	78,3%	55,3%
Río Frio	Magdalena	1.021	1.014	356	275	2				633	3	13	649	99,3%	62,0%
Orihueca	Magdalena	1.800	1.331	271	489	4				764	4	14	782	73,9%	42,4%
Guacamayal	Magdalena	1.200	1.081	300	268					568	1	2	571	90,1%	47,3%
Sevilla	Magdalena	875	874	145	246	1				392		3	395	99,9%	44,8%
La Gran Vía	Magdalena	413	413	60	95					155	1		156	100,0%	37,5%
Fundación	Magdalena	13.536	9.872	3.641	2.849	861	57			7.408	69	1	7.478	72,9%	54,7%
Aracataca	Magdalena	6.261	5.777	1.443	1.978	241				3.662	11		3.673	92,3%	58,5%
El Reten	Magdalena	2.148	2.039	504	446					950			950	94,9%	44,2%
Taganga	Magdalena	1.100	856	35	278	4				317	10		327	77,8%	28,8%
Tucurínca	Magdalena	804	606	160	29					189			189	75,4%	23,5%
Pueblo Viejo	Magdalena	1.006	640	180	183					363			363	63,6%	36,1%
Valledupar	Cesar	56.200	56.173	10.739	18.851	12.593	3.551	1.325	602	47.661	538	27	48.226	100,0%	84,8%
La Paz	Cesar	2.601	2.223	270	1.177	510	48			2.005	22		2.027	85,5%	77,1%
<b>Subtotal</b>		<b>571.848</b>	<b>534.751</b>	<b>125.101</b>	<b>152.130</b>	<b>122.459</b>	<b>34.416</b>	<b>20.392</b>	<b>17.929</b>	<b>472.427</b>	<b>7.991</b>	<b>467</b>	<b>480.885</b>	<b>93,5%</b>	<b>82,6%</b>
<b>Distribuidor: Gases del Cusiana</b>															
Yopal	Casanare	16.000	14.000	1.582	4.477	3.450	908	16		10.433	172	2	10.607	87,5%	65,2%
Aguazul	Casanare	4.324	4.100	701	3.262	415				4.378	25	1	4.404	94,8%	101,2%
Monterrey	Casanare	2.300	1.400	280	921	3				1.204	27		1.231	60,9%	52,3%
Tauramena	Casanare	3.042	1.800	531	588	281	1			1.401	33		1.434	59,2%	46,1%
Villanueva	Casanare	3.849	3.000	688	1.610	493	24			2.815	38		2.853	77,9%	73,1%
<b>Subtotal</b>		<b>29.515</b>	<b>24.300</b>	<b>3.782</b>	<b>10.858</b>	<b>4.642</b>	<b>933</b>	<b>16</b>		<b>20.231</b>	<b>295</b>	<b>3</b>	<b>20.529</b>	<b>82,3%</b>	<b>68,5%</b>
<b>Distribuidor: Gases del Norte del Valle</b>															
Andalucía	Valle	2.917	2.344	137	1.454	72				1.663	8		1.671	80,4%	57,0%
Ansermanuevo	Valle	20.477	1.915	300	744	80				1.124	5		1.129	9,4%	5,5%
Buga	Valle	3.133	17.021	1.770	6.049	2.443	263	310		10.835	140	11	10.986	543,3%	345,8%
Bugalagrande	Valle	3.992	2.405	180	877	481				1.538	15	2	1.555	60,2%	38,5%
Caicedonia	Valle	5.362	3.810	51	1.304	1.293	67	6		2.721	33		2.754	71,1%	50,7%
Candelaria	Valle	948	3.112	300	1.419	767	2			2.488	27		2.515	328,3%	262,4%
Cartago	Valle	3.034	19.976	1.892	3.497	7.300	536	297	78	13.600	82	2	13.684	658,4%	448,3%
Cerrito	Valle	14.000	5.997	426	2.728	700	16			3.870	24	2	3.896	42,8%	27,6%
Florida	Valle	43.926	6.108	3.560	801	91				4.452	9		4.461	13,9%	10,1%
Ginebra	Valle	8.032	1.004	68	575	256	4			903	8	1	912	12,5%	11,2%
Guacari	Valle	27.589	2.936	118	1.950	122				2.190	15	1	2.206	10,6%	7,9%
Jamundí	Valle	12.687	11.787	293	4.413	2.322	492			7.520	59	2	7.581	92,9%	59,3%
La Unión	Valle	1.647	4.996	987	1.680	424				3.091	17		3.108	303,3%	187,7%
La Victoria	Valle	5.181	1.909	384	1.191	36				1.611	3		1.614	36,8%	31,1%
Obando	Valle	24.693	1.634	552	379	5				936	5		941	6,6%	3,8%
Palmira	Valle	7.201	41.717	1.186	14.022	9.159	1.240	195	5	25.807	215	8	26.030	579,3%	358,4%
Pradera	Valle	4.117	6.718	1.638	2.669	690				4.997	36		5.033	163,2%	121,4%
Roldanillo	Valle	2.251	4.984	638	1.888	802	23			3.351	16		3.367	221,4%	148,9%
San Pedro	Valle	1.439	949	135	592	135	2			864	5		869	65,9%	60,0%
Sevilla	Valle	4.294	5.505	1.023	1.632	786	4			3.445	44	1	3.490	128,2%	80,2%
Tuluá	Valle	916	30.379	1.062	11.018	7.880	1.801	481	6	22.248	173	6	22.427	3316,5%	2428,8%
Yumbo	Valle	6.979	10.280	750	4.201	1.658	1			6.610	65	53	6.728	147,3%	94,7%
Zarzal	Valle	5.161	5.537	404	2.513	485				3.402	24	1	3.427	107,3%	65,9%
<b>Subtotal</b>		<b>209.976</b>	<b>193.023</b>	<b>17.854</b>	<b>67.596</b>	<b>37.987</b>	<b>4.451</b>	<b>1.289</b>	<b>89</b>	<b>129.266</b>	<b>1.028</b>	<b>90</b>	<b>130.384</b>	<b>91,9%</b>	<b>61,6%</b>
<b>Distribuidor: Gases del Oriente</b>															
Cúcuta	Nte Santander	115.019	96.634	6.713	28.039	15.966	6.874	450	1	58.043	4	40	58.087	8401,6%	50,5%
Villa Rosario	Nte Santander	13.272	5.353	487	906	173	1			1.567			1.567	4033,3%	11,8%
Los Patios	Nte Santander	13.709	8.866	374	3.622	1.151				5.147			5.147	6467,3%	37,5%
<b>Subtotal</b>		<b>142.000</b>	<b>110.853</b>	<b>7.574</b>	<b>32.567</b>	<b>17.290</b>	<b>6.875</b>	<b>450</b>	<b>1</b>	<b>64.757</b>	<b>4</b>	<b>40</b>	<b>64.801</b>	<b>7806,5%</b>	<b>45,6%</b>
<b>Distribuidor: Gases del Quindío</b>															
Armenia	Quindío	54.268	46.380	4.438	9.495	9.081	669	642	11	24.336	169	6	24.511	85,5%	44,8%

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Depto	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Circasia	Quindío	4.035	3.863	586	1.310	501	13			2.410	18		2.428	95,7%	59,7%
La Tebaida	Quindío	4.128	6.790	819	1.783	422	6		1	3.031	38	2	3.071	164,5%	73,4%
Quimbaya	Quindío	5.518	4.194	223	1.613	242				2.078	26		2.104	76,0%	37,7%
Calarcá	Quindío	9.927	5.693	127	1.521	1.158	175			2.981	28	1	3.010	57,3%	30,0%
Montenegro	Quindío	6.084	2.108	162	821	139				1.122	11		1.133	34,6%	18,4%
Filandia	Quindío	1.322	1.674	115	655	161				931	12		943	126,6%	70,4%
Salento	Quindío	1.313	864	17	328	211	1			557	4		561	65,8%	42,4%
<b>Subtotal</b>		<b>86.595</b>	<b>71.566</b>	<b>6.487</b>	<b>17.526</b>	<b>11.915</b>	<b>864</b>	<b>643</b>	<b>11</b>	<b>37.446</b>	<b>306</b>	<b>9</b>	<b>37.761</b>	<b>82,6%</b>	<b>43,2%</b>
<b>Distribuidor: Gas del Risaralda</b>															
Balboa	Risaralda	379	334	24	58	118	3			203	8		211	88,2%	53,6%
Dos Quebradas	Risaralda	38.549	31.989	1.179	8.285	7.962	313			17.739	147	15	17.901	83,0%	46,0%
La Celia	Risaralda	599	843	19	229	149	3			400	14		414	140,7%	66,8%
La Virginia	Risaralda	6.773	6.731	985	1.131	1.445	95			3.656	42		3.698	99,4%	54,0%
Pereira	Risaralda	106.016	53.426	4.822	10.810	8.047	3.352	886	502	28.419	275	7	28.701	50,4%	26,8%
Marsella	Risaralda	2.260	1.689	229	595	274	1			1.099	32		1.131	74,7%	48,6%
Sta Rosa de Cabal	Risaralda	11.357	7.975	477	1.434	1.437	113	18		3.479	44		3.523	70,2%	30,6%
<b>Subtotal</b>		<b>165.933</b>	<b>102.986</b>	<b>7.735</b>	<b>22.542</b>	<b>19.432</b>	<b>3.880</b>	<b>904</b>	<b>502</b>	<b>54.995</b>	<b>562</b>	<b>22</b>	<b>55.579</b>	<b>62,1%</b>	<b>33,1%</b>
<b>Distribuidor: Gas Natural</b>															
Bogotá	D.C.	1.326.790	1.190.131	76.957	412.869	455.150	99.899	33.894	22.020	1.100.789	15.401	614	1.116.804	89,7%	83,0%
Soacha	Cundinamarca	95.865	79.089	3.994	21.429	23.623	5.185	1.759	1.143	57.133	397	34	57.564	82,5%	59,6%
<b>Subtotal</b>		<b>1.422.655</b>	<b>1.269.219</b>	<b>80.951</b>	<b>434.298</b>	<b>478.773</b>	<b>105.084</b>	<b>35.653</b>	<b>23.163</b>	<b>1.157.922</b>	<b>15.798</b>	<b>648</b>	<b>1.174.368</b>	<b>89,2%</b>	<b>81,4%</b>
<b>Distribuidor: Gas Natural Cundiboyacense</b>															
Albania	Santander	120	93	3	81	3	3			90	3		93	77,5%	75,0%
Belén	Boyacá	1.413	963	7	679	21				707	21		728	68,2%	50,0%
Briceño	Boyacá	111	112		87					87			87	100,9%	78,4%
Cajicá	Cundinamarca	3.126	2.701	163	1.109	810	55			2.137	44	8	2.189	86,4%	68,4%
Caldas	Boyacá	58	50		48					48			48	86,2%	82,8%
Capellania	Cundinamarca	116	87		4	36				40	2		42	75,0%	34,5%
Cerinza	Boyacá	792	381	89	152	5				246	3		249	48,1%	31,1%
Cogua	Cundinamarca	904	842	171	288	204				663	13	1	677	93,1%	73,3%
Cómbita	Boyacá	280	149	5	44	34				83	4		87	53,2%	29,6%
Cota	Cundinamarca	1.589	1.217	2	128	451	10			591	14		605	76,6%	37,2%
Cucaita	Boyacá	200	95		46					46	1		47	47,5%	23,0%
Cucunuba	Cundinamarca	340	116	1	77	13				91			91	34,1%	26,8%
Chía	Cundinamarca	16.196	11.185	313	3.183	3.259	1.129	36		7.920	144	4	8.068	69,1%	48,9%
Chiquinquirá	Boyaca	9.100	5.208	132	1.282	2.146	4			3.564	47		3.611	57,2%	39,2%
Duitama	Cundinamarca	21.581	12.304	437	3.131	3.667	837	12		8.084	95	2	8.181	57,0%	37,5%
Floreta	Boyacá	289	203	1	136	17				154			154	70,2%	53,3%
Florian	Cundinamarca	220	324	3	228	13				244	2		246	147,3%	110,9%
Fúquene	Cundinamarca	56	50		24					24			24	89,3%	42,9%
Guatancuy	Cundinamarca	83	38	1	33					34			34	45,8%	41,0%
La Belleza	Santander	468	524	71	306	11				388	5		393	112,0%	82,9%
Motavita	Boyacá	75	52	7	30	1				38	4		42	69,3%	50,7%
Nemocon	Cundinamarca	1.158	735	50	305	121	2			478	10		488	63,5%	41,3%
Nobsa	Boyacá	894	602	33	389	66	20			508	2		510	67,3%	56,8%
Oicatá	Boyacá	48	45	8	20					28	3		31	93,8%	58,3%
Paipa	Boyacá	5.194	2.307	39	1.891	294	20			2.244	52	2	2.298	44,4%	43,2%
Ráquira	Boyacá	400	246		47	99				146	15		161	61,5%	36,5%
Sáchica	Boyacá	400	362	86	83	3				172	5		177	90,5%	43,0%
Samacá	Boyacá	1.333	739	44	268	281				593	11		604	55,4%	44,5%
Santa Rosa	Boyaca	1.520	1.314	26	678	261				965	20		985	86,4%	63,5%
Santa Sofía	Boyacá	186	121	2	68	33				103	2		105	65,1%	55,4%
Simijaca	Cundinamarca	976	882	45	158	394	4			601	16	1	618	90,4%	61,6%
Sogamoso	Boyacá	23.313	9.851	52	3.921	2.635	302			6.910	48		6.958	42,3%	29,6%
Sopó	Cundinamarca	1.360										1	1		

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Depto	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Sora	Boyacá	129	75	11	21					32	2		34	58,1%	24,8%
Susa	Cundinamarca	536	187	1	77	42				120	2		122	34,9%	22,4%
Sutamarchán	Boyacá	512	212		48	89				137	11		148	41,4%	26,8%
Sutatausa	Cundinamarca	250	234		48	89				137			137	93,6%	54,8%
Tausa	Cundinamarca	178	115	4	25	47				76	5		81	64,6%	42,7%
Tibasosa	Boyacá	849	675	1	231	263	5			500	7		507	79,5%	58,9%
Tinjacá	Cundinamarca	115	118	1	35	31				67	4		71	102,6%	58,3%
Tunja	Boyacá	26.000	24.386	1.747	4.967	7.671	1.150	272		15.807	239		16.046	93,8%	60,8%
Tunungua	Boyacá	90	50	32	29					61			61	55,6%	67,8%
Tuta	Boyacá	323	275	88	204	20				312	12		324	85,1%	96,6%
Ubaté	Cundinamarca	2.835	2.317	663	671	182	22			1.538	36	1	1.575	81,7%	54,3%
Villa de Leiva	Boyacá	1.700	798	105	223	140	87			555	21		576	46,9%	32,6%
Nazareth	Boyacá	695	516	167	223	7				397	8		405	74,2%	57,1%
Zipaquirá	Cundinamarca	18.180	11.712	681	4.630	3.304	716	1		9.332	107		9.439	64,4%	51,3%
<b>Subtotal</b>		<b>146.291</b>	<b>95.568</b>	<b>5.292</b>	<b>30.356</b>	<b>26.763</b>	<b>4.366</b>	<b>321</b>		<b>67.098</b>	<b>1.040</b>	<b>20</b>	<b>68.158</b>	<b>65,3%</b>	<b>45,9%</b>
<b>Distribuidor: Gas Natural del Centro</b>															
Chinchiná	Caldas	6.708	4.589	232	1.429	936	642	68		3.307	46	5	3.358	68,4%	49,3%
Manizales	Caldas	76.661	57.351	725	9.632	17.261	6.179	1.760	2.679	38.236	517	36	38.789	74,8%	49,9%
Villamaría	Caldas	9.583	5.750	500	1.230	2.511	177			4.418	49	6	4.473	60,0%	46,1%
Neira	Caldas	1.917	939	1	88	377				466	11		477	49,0%	24,3%
Palestina	Caldas	958	782	24	388	94				506	10		516	81,6%	52,8%
<b>Subtotal</b>		<b>95.827</b>	<b>69.411</b>	<b>1.482</b>	<b>12.767</b>	<b>21.179</b>	<b>6.998</b>	<b>1.828</b>	<b>2.679</b>	<b>46.933</b>	<b>633</b>	<b>47</b>	<b>47.613</b>	<b>72,4%</b>	<b>49,0%</b>
<b>Distribuidor: Gas Natural del Cesar</b>															
Aguachica	Cesar	9.920	9.584	1.957	3.968	1.532	286	2		7.745	41	9	7.795	96,6%	78,1%
Agustín Codazzi	Cesar	5.368	3.523	86	1.173	405	509			2.173	19	9	2.201	65,6%	40,5%
Chiriguaná	Cesar	2.010	792	147	454	10				611			611	39,4%	30,4%
Curumaní	Cesar	3.403	1.338	135	948	2				1.085	14	2	1.101	39,3%	31,9%
El Banco	Magdalena	6.146	3.392	247	1.276	290	186			1.999	35	5	2.039	55,2%	32,5%
Gamarra	Cesar	1.507	884	168	580	39				787			787	58,7%	52,2%
La Gloria	Cesar	1.538	840	360	373					733	2		735	54,6%	47,7%
La Jagua de Ibirico	Cesar	2.838	678	126	368	16				510	3		513	23,9%	18,0%
Pailitas	Cesar	1.704	1.081	245	606					851	6		857	63,4%	49,9%
Pelaya	Cesar	1.868	918	494	256	26				776	2	1	779	49,1%	41,5%
San Alberto	Cesar	3.207	2.502	633	932	633	1			2.199	19	2	2.220	78,0%	68,6%
San Diego	Cesar	1.600	1.051	112	750	118				980	5	2	987	65,7%	61,3%
Tamalameque	Cesar	1.073	1									1	1		
<b>Subtotal</b>		<b>42.182</b>	<b>26.584</b>	<b>4.710</b>	<b>11.684</b>	<b>3.071</b>	<b>982</b>	<b>2</b>		<b>20.449</b>	<b>146</b>	<b>31</b>	<b>20.626</b>	<b>63,0%</b>	<b>48,5%</b>
<b>Distribuidor: Empresas Públicas de Medellín</b>															
Barbosa	Antioquia	12.551										1	1		
Bello	Antioquia	91.548	21.619	372	3.708	3.939	5	1	9	8.034	23	5	8.062	23,6%	8,8%
Caldas	Antioquia	17.116	4.330	33	546	584	1		1	1.165	20	4	1.189	25,3%	6,8%
Copacabana	Antioquia	17.734	2.715		484	570	2		34	1.090	4	7	1.101	15,3%	6,1%
Envigado	Antioquia	47.465	38.565	300	2.848	8.207	4.203	3.300	555	19.413	122	37	19.572	81,2%	40,9%
Estrella	Antioquia	13.767	1.000		24	315		129		468	8	12	488	7,3%	3,4%
Girardota	Antioquia	10.844	5.370	14	2.175	485	1	1	8	2.684	13	7	2.704	49,5%	24,8%
Itagüí	Antioquia	63.604	19.652	39	2.048	4.904	336	10	32	7.369	49	125	7.543	30,9%	11,6%
Medellín	Antioquia	594.553	209.253	251	11.043	28.337	15.764	18.009	12.489	85.893	892	295	87.080	35,2%	14,4%
Sabaneta	Antioquia	12.194	3.169		463	776	116	4	5	1.364	33	32	1.429	26,0%	11,2%
<b>Subtotal</b>		<b>881.376</b>	<b>305.673</b>	<b>1.009</b>	<b>23.339</b>	<b>48.117</b>	<b>20.428</b>	<b>21.454</b>	<b>13.133</b>	<b>127.480</b>	<b>1.164</b>	<b>525</b>	<b>129.169</b>	<b>34,7%</b>	<b>14,5%</b>
<b>Distribuidor: Llanogás</b>															
Villavicencio	Meta	74.521	72.680	6.539	21.108	35.442	7.307	2.464	734	73.594	1.102	22	74.718	97,5%	98,8%
Acacias	Meta	8.560	8.010	1.470	1.633	832	83			4.018	80	2	4.100	93,6%	46,9%
Restrepo	Meta	1.395	1.395	299	383	614			1	1.297	19		1.316	100,0%	93,0%
Cumaral	Meta	1.850	1.850	133	822	786				1.741	28		1.769	100,0%	94,1%
Guayabetal	Cundinamarca	273	229	6	263	1				270	3		273	83,9%	98,9%

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Depto	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Quetame	Cundinamarca	239	234	5	187	46				238	2		240	97,9%	99,6%
Puente	Cundinamarca	137	137		116	19				135	2		137	100,0%	98,5%
Cáqueza	Cundinamarca	721	698	19	527	170	3			719	12		731	96,8%	99,7%
Une	Cundinamarca	506	506	3	262	239				504	17		521	100,0%	99,6%
Chipaque	Cundinamarca	263	242		69	186				255	13		268	92,0%	97,0%
Fosca	Cundinamarca	233	220	10	211	11				232	5		237	94,4%	99,6%
<b>Subtotal</b>		<b>88.698</b>	<b>86.201</b>	<b>8.484</b>	<b>25.581</b>	<b>38.346</b>	<b>7.393</b>	<b>2.464</b>	<b>735</b>	<b>83.003</b>	<b>1.283</b>	<b>24</b>	<b>84.310</b>	<b>97,2%</b>	<b>93,6%</b>
<b>Distribuidor: Madigas Ingenieros</b>															
Acacias	Meta	13.000	8.935	1.460	2.589	782	100			4.931	62	4	4.997	68,7%	37,9%
Paratebueno	Cundinamarca	400	350	31	255	16				302	15		317	87,5%	75,5%
<b>Subtotal</b>		<b>13.400</b>	<b>9.285</b>	<b>1.491</b>	<b>2.844</b>	<b>798</b>	<b>100</b>			<b>5.233</b>	<b>77</b>	<b>4</b>	<b>5.314</b>	<b>69,3%</b>	<b>39,1%</b>
<b>Distribuidor: Metrogas</b>															
Floridablanca	Santander	51.036	49.057	4.020	18.393	16.786	6.860	2.347	651	49.057	344	5	49.406	96,1%	96,1%
<b>Subtotal</b>		<b>51.036</b>	<b>49.057</b>	<b>4.020</b>	<b>18.393</b>	<b>16.786</b>	<b>6.860</b>	<b>2.347</b>	<b>651</b>	<b>49.057</b>	<b>344</b>	<b>5</b>	<b>49.406</b>	<b>96,1%</b>	<b>96,1%</b>
<b>Distribuidor: Surtigas</b>															
Cartagena	Bolívar	202.467	149.596	35.937	42.472	30.277	9.758	6.010	5.435	129.889	1.539	158	131.586	73,9%	64,2%
Turbaco	Bolívar	12.939	9.461	1.685	5.414	865	542			8.506	87	2	8.595	73,1%	65,7%
Arjona	Bolívar	12.270	7.725	4.294	2.540	128				6.962	64	1	7.027	63,0%	56,7%
Magangué	Bolívar	21.531	15.157	4.087	6.230	252	278			10.847	95	4	10.946	70,4%	50,4%
Mompox	Bolívar	5.227	4.096	1.509	1.080	592				3.181	9		3.190	78,4%	60,9%
Buenavista	Sucre	2.244	1.603	823	250					1.073	7		1.080	71,4%	47,8%
San Pedro	Sucre	3.271	2.171	1.041	602	62				1.705	16	1	1.722	66,4%	52,1%
Pta Cartagena	Bolívar	1.670	1.011	187	396					583			583	60,5%	34,9%
San Juan	Bolívar	4.847	4.143	675	2.762	62				3.499	34		3.533	85,5%	72,2%
Nepomuce.	Bolívar	3.775	3.293	1.898	600	18				2.516	29		2.545	87,2%	66,6%
El Carmen	Bolívar	11.370	7.516	2.274	2.995	674				5.943	75	1	6.019	66,1%	52,3%
Clemencia	Bolívar	1.787	1.183	338	442	1				781	1	1	783	66,2%	43,7%
Ovejas	Sucre	2.625	1.751	656	554	45				1.255	14		1.269	66,7%	47,8%
Santa Rosa	Bolívar	2.988	2.079	721	835					1.556	5		1.561	69,6%	52,1%
Santa Catalina	Bolívar	1.476	972	441	221	7				669	2		671	65,9%	45,3%
María la Baja	Bolívar	3.597	2.674	795	1.032	64				1.891	14		1.905	74,3%	52,6%
Turbana	Bolívar	2.222	1.539	452	663	16				1.131	10		1.141	69,3%	50,9%
Santa Ana	Magdalena	3.015	1.525	369	772	15				1.156	3	1	1.160	50,6%	38,3%
Talaigua	Bolívar	1.176	861	433	265					698	1		699	73,2%	59,4%
Nvo. Vjo.	Bolívar		2.665	1.235	168					1.403			1.403	Sin Dato	Sin Dato
Villanueva	Sucre		651	413	1					414			414	Sin Dato	Sin Dato
Granada	Sucre	57.925	43.872	9.868	14.182	7.509	2.873	376	458	35.266	398	13	35.677	75,7%	60,9%
Sincelejo	Sucre	3.400	1.962	293	1.018	455	15			1.781	22		1.803	57,7%	52,4%
San Onofre	Sucre	12.131	7.074	1.065	4.867	475	180	22		6.609	74	4	6.687	58,3%	54,5%
Corozal	Sucre	1.811	1.463	174	741	1				916	14		930	80,8%	50,6%
Los Palmitos	Sucre	3.050	2.357	378	1.253	185	70			1.886	30	1	1.917	77,3%	61,8%
Sampués	Córdoba	11.465	7.846	1.635	3.625	1.537	347			7.144	72	2	7.218	68,4%	62,3%
Sahagun	Córdoba	5.507	3.729	885	1.571	690	2			3.148	45	2	3.195	67,7%	57,2%
Chinú	Sucre	6.100	3.794	275	1.789	999				3.063	54	1	3.118	62,2%	50,2%
San Marcos	Sucre	6.650	4.033	1.925	959	519	47			3.450	33		3.483	60,6%	51,9%
Sincé	Sucre	6.300	3.230	775	1.083	794	220			2.872	81		2.953	51,3%	45,6%
Tolú	Sucre	1.357	781	264	421	21				706	10	3	719	57,6%	52,0%
Tolú Viejo	Sucre	688	546	251	106					357	3		360	79,4%	51,9%
Chima	Córdoba	1.804	1.227	139	621	135				895	8		903	68,0%	49,6%
San Andres	Sucre	1.418	933	359	496	44				899	15		914	65,8%	63,4%
Morroa	Sucre	2.824	2.280	264	600	341	3			1.208	7		1.215	80,7%	42,8%
Galeras	Sucre														

## Cobertura del Servicio de Gas Natural por Municipio a Junio 30 de 2004

Poblaciones con servicio	Depto	Catastro	Total usuarios residenciales anillados	Estrato						Total usuarios residenciales conectados	Total usuarios comerciales	Total usuarios Industriales	Total usuarios Gas Natural	Cobertura residencial	
				1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Betulia	Sucre	1.614	1.353	166	686	22				874	8		882	83,8%	54,2%
Montería	Córdoba	71.764	53.906	16.696	15.458	6.239	1.866	1.592	674	42.525	576	32	43.133	75,1%	59,3%
Cereté	Córdoba	9.891	8.047	1.384	3.785	1.533	666	13		7.381	110	14	7.505	81,4%	74,6%
Ciénaga de Oro	Córdoba	3.960	3.470	1.029	1.464	552	15	23		3.083	14		3.097	87,6%	77,9%
Montelíbano	Córdoba	7.082	4.900	540	1.845	2.162	35	54	109	4.745	57	3	4.805	69,2%	67,0%
Planeta Rica	Córdoba	8.648	6.896	1.371	3.110	1.269	60			5.810	80	4	5.894	79,7%	67,2%
Pueblo Nuevo	Córdoba	1.650	1.324	240	602	126				968	13		981	80,2%	58,7%
Lorica	Córdoba	9.780	5.306	1.244	1.859	1.463	15			4.581	31	2	4.614	54,3%	46,8%
Momil	Córdoba	1.723	992	519	399	1				919	6		925	57,6%	53,3%
San Antero	Córdoba	2.766	3.091	276	473	42				791	3		794	111,7%	28,6%
San Pelayo	Córdoba	1.420	1.410	295	641	150				1.086	4		1.090	99,3%	76,5%
Purísima	Córdoba	1.338	1.017	156	404	11				571	3		574	76,0%	42,7%
Caucasia	Antioquia	14.042	7.906	822	299	709				1.830	9		1.839	56,3%	13,0%
San Carlos	Córdoba	1.000	891	252	47					299			299	89,1%	29,9%
Buenavista	Córdoba	1.500	1.204											80,3%	
<b>Subtotal</b>		<b>561.105</b>	<b>408.512</b>	<b>103.803</b>	<b>134.698</b>	<b>61.062</b>	<b>16.992</b>	<b>8.090</b>	<b>6.676</b>	<b>331.321</b>	<b>3.785</b>	<b>250</b>	<b>335.356</b>	<b>72,8%</b>	<b>59,0%</b>
<b>Distribuidor: Gasur</b>															
Arcabuco	Boyacá	280	280		151					151	8		159	100,0%	53,9%
Barbosa	Santander	4.800	3.800		150	210				360	2		362	79,2%	7,5%
Bolívar	Santander	300	300		279					279	3		282	100,0%	93,0%
Chipata	Santander	150	150		111					111			111	100,0%	74,0%
Jesús María	Santander	220	220		135					135	3		138	100,0%	61,4%
Sucre	Santander	100	100		91					91	1		92	100,0%	91,0%
Chitaraque	Boyacá	250	250		130					130			130	100,0%	52,0%
Togüi	Boyacá	200	200		185					185	1		186	100,0%	92,5%
<b>Subtotal</b>		<b>6.300</b>	<b>5.300</b>		<b>1.232</b>	<b>210</b>				<b>1.442</b>	<b>18</b>		<b>1.460</b>	<b>84,1%</b>	<b>22,9%</b>
<b>Distribuidor: Espigas</b>															
Moniquirá	Boyacá	2.040	650	4	52	219	44			319	12		331	31,9%	15,6%
<b>Subtotal</b>		<b>2.040</b>	<b>650</b>	<b>4</b>	<b>52</b>	<b>219</b>	<b>44</b>			<b>319</b>	<b>12</b>		<b>331</b>	<b>31,9%</b>	<b>15,6%</b>
<b>Distribuidor: Promesa</b>															
Pte. Nacional	Santander	1.250	555	7	52	93				152	5		157	44,4%	12,2%
<b>Subtotal</b>		<b>1.250</b>	<b>555</b>	<b>7</b>	<b>52</b>	<b>93</b>				<b>152</b>	<b>5</b>		<b>157</b>	<b>44,4%</b>	<b>12,2%</b>
<b>Distribuidor: Proviservicios</b>															
Miraflores	Boyacá	1.008	473	19	115	11				145			145	46,9%	14,4%
<b>Subtotal</b>		<b>1.008</b>	<b>473</b>	<b>19</b>	<b>115</b>	<b>11</b>				<b>145</b>			<b>145</b>	<b>46,9%</b>	<b>14,4%</b>
<b>Distribuidor: Nacional de Servicios Públicos Domiciliarios S.A E.S.P «NSP SA ESP»</b>															
Vélez	Santander	1.861	1.176		489					482	7		489	63,2%	25,9%
<b>Subtotal</b>		<b>1.861</b>	<b>1.176</b>		<b>489</b>					<b>482</b>	<b>7</b>		<b>489</b>	<b>63,2%</b>	<b>25,9%</b>

**Observaciones:**

Los municipios de Acacías(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores

No todos los catastros reportados son oficiales.- En algunos casos fueron suministrados por las empresas según su propio levantamiento.

En otros casos es mayor la cobertura que el catastro municipal suministrado por la oficina de Planeación del respectivo municipio

En los municipios de Barbosa (antioquia) y Sopó (C/marca) no atienden actualmente usuarios residenciales.

Información de Junio 30 de 2004

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía

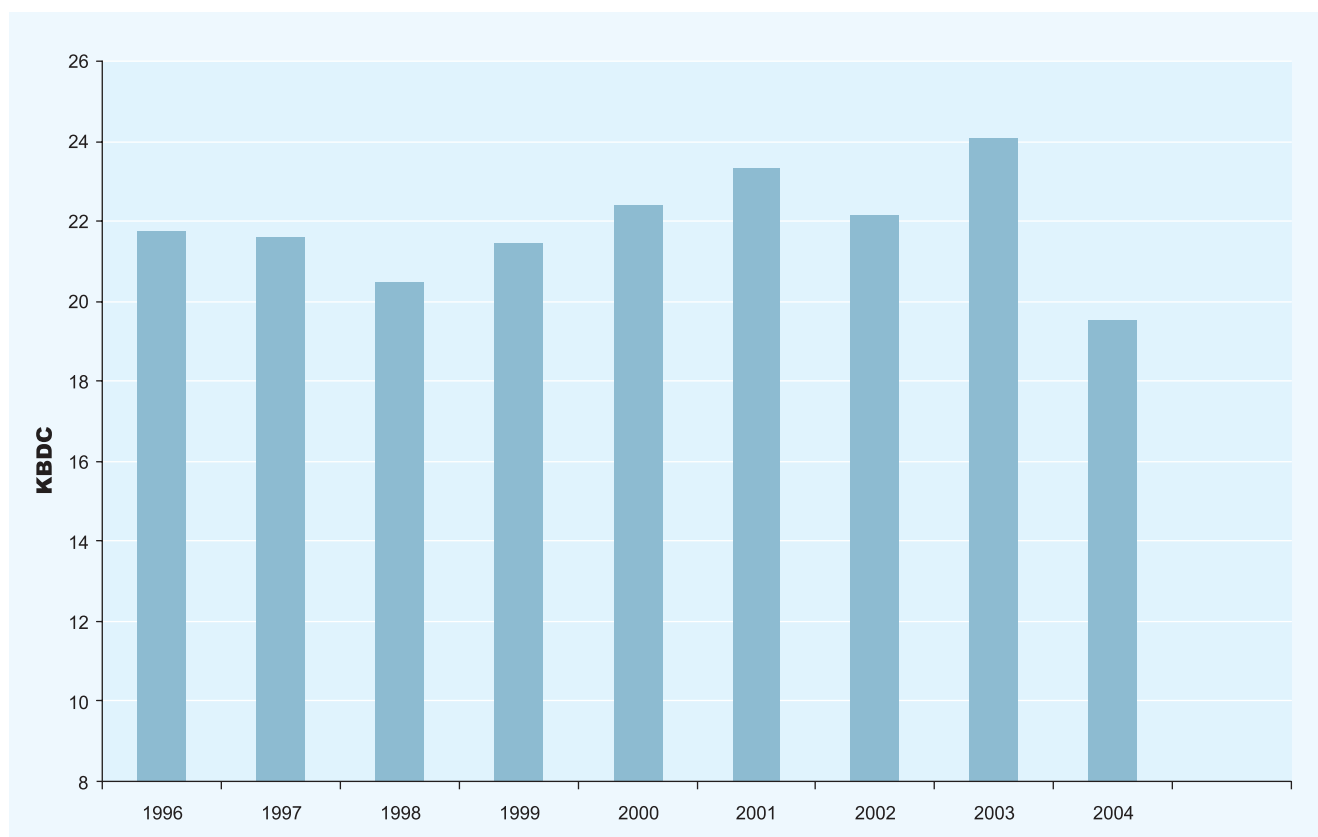


## Producción de Gas Licuado de Petróleo 1996 - Septiembre 2004

### Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	18,52	19,00	20,82	21,38	23,92	23,88	23,21	20,30	15,25
Febrero	21,70	21,50	18,10	21,00	21,80	20,72	20,64	19,19	17,96
Marzo	22,90	24,58	20,42	21,86	24,24	23,07	21,88	21,66	20,73
Abril	20,20	22,77	19,26	21,88	21,10	23,40	22,01	19,22	18,83
Mayo	19,61	22,77	20,01	21,00	21,35	25,07	26,45	20,35	19,05
Junio	20,40	22,33	20,26	22,85	21,83	22,30	22,63	19,07	20,86
Julio	22,10	26,48	20,91	19,04	19,87	25,14	17,15	19,91	22,40
Agosto	23,10	19,00	21,62	18,88	22,89	23,22	24,07	28,21	21,20
Septiembre	24,30	21,13	20,27	24,68	26,14	22,23	22,14	25,02	19,25
Octubre	22,60	20,77	20,42	21,91	21,04	22,16	21,32	24,01	
Noviembre	22,00	20,47	20,39	20,55	20,66	23,21	23,49	39,11	
Diciembre	23,40	18,32	23,50	22,83	23,94	24,84	20,85	32,89	
<b>Promedio</b>	<b>21,74</b>	<b>21,59</b>	<b>20,47</b>	<b>21,48</b>	<b>22,40</b>	<b>23,35</b>	<b>22,16</b>	<b>24,09</b>	<b>19,51</b>

## Producción Promedio de GLP 1996 - 2004



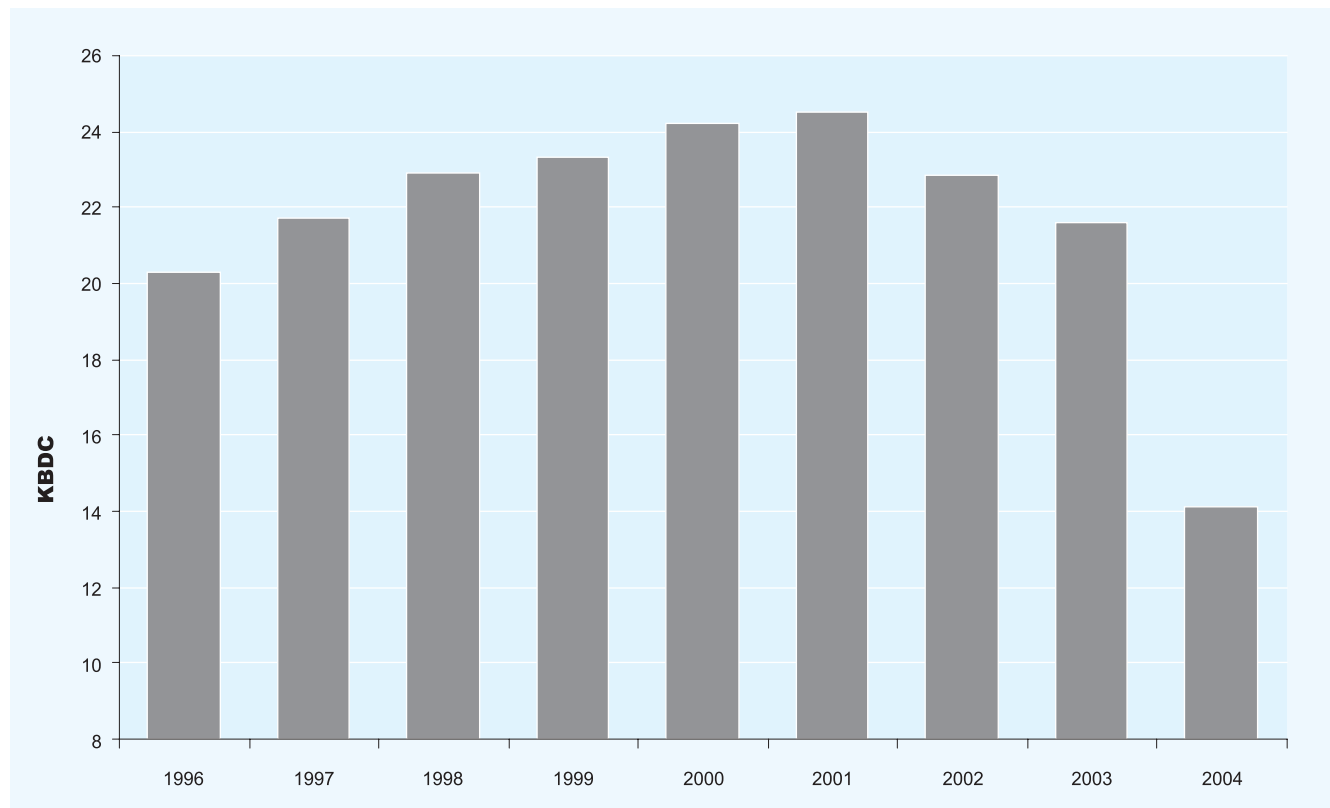
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera - 2004  
Cálculos: UPME

## Consumo de Gas Licuado de Petróleo 1996-2004

### Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Enero	18,84	20,03	21,60	21,93	21,82	24,29	23,08	20,92	20,45
Febrero	19,06	21,36	23,86	26,00	25,64	24,09	23,43	21,86	19,25
Marzo	20,72	19,19	21,51	22,02	20,76	24,74	20,63	21,73	25,16
Abril	20,04	22,50	23,55	23,16	26,96	23,49	24,58	21,64	20,37
Mayo	19,25	21,94	21,81	24,47	23,38	24,81	24,37	21,69	20,12
Junio	19,97	20,93	24,25	20,76	25,16	24,70	22,25	20,50	21,07
Julio	21,22	23,23	24,50	26,04	23,32	24,00	21,13	21,59	21,09
Agosto	21,00	21,58	23,26	20,56	25,01	23,75	25,72	22,50	21,56
Septiembre	20,57	23,17	21,93	26,56	25,80	23,17	21,48	21,61	
Octubre	21,55	22,71	23,21	23,14	23,61	24,91	21,99	21,44	
Noviembre	19,73	22,43	20,56	20,56	24,66	25,84	22,96	22,44	
Diciembre	21,70	21,61	25,81	24,87	24,54	25,84	22,89	21,25	
<b>Promedio</b>	<b>20,31</b>	<b>21,72</b>	<b>22,92</b>	<b>23,32</b>	<b>24,20</b>	<b>24,54</b>	<b>22,87</b>	<b>21,60</b>	<b>21,15</b>

### Consumo Promedio de GLP 1996 -Agosto 2004



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera - 2004  
Cálculos: UPME

## Estructura Definitiva de Precios para el GPL

A partir del 3 de Enero de 1996 - Agosto 2004\*

\$/Galon

RENGLÓN	14-Mar-95	10-Sep-96	10-Jul-97	Mar-98	Sep-98	Mar-99	Mar-00	Sep-00	Mar-01
<b>1. Ingreso x Producto Gran Comercializador</b>	358,00	372,00	372,00	432,00	533,00	580,00	697,00	697,00	833,00
2. Ingreso x Transporte Gran Comercializador	70,00	73,00	73,00	83,00	83,00	96,00	104,00	85,00	92,00
3. Margen para Seguridad	27,03	27,03	27,03	27,03	27,03	27,03	27,03	27,03	16,57
4. IVA por ítem 3	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,05	4,05	4,32	2,32
5. Precio Suministro al Comercializador Mayorista	446,89	476,47	476,47	545,59	646,82	707,55	831,97	813,05	956,32
6. Margen Comercializador Mayorista	36,82	41,98	46,93	46,93	54,49	59,06	59,06	64,12	28,32
<b>7. Precio Suministro en Planta de Comercializador Mayorista</b>	<b>475,21</b>	<b>513,29</b>	<b>518,45</b>	<b>592,52</b>	<b>693,75</b>	<b>762,04</b>	<b>891,03</b>	<b>872,11</b>	<b>1.020,44</b>
<b>8. MÁRGENES PARA DISTRIBUCIÓN</b>	<b>14-Mar-95</b>	<b>10-Sep-96</b>	<b>10-Jul-97</b>	<b>Mar-98</b>	<b>Sep-98</b>	<b>Mar-99</b>	<b>Mar-00</b>	<b>Sep-00</b>	<b>Mar-01</b>
a) En carrotanque (Galón):	69,92	79,70	105,48	105,58	122,59	132,97	132,89	144,56	51,79
b) Cilindro 100 lbs. (45 kg):	3.133,85	3.572,46	4.248,40	4.248,40	4.932,66	5.380,54	5.346,68	5.804,34	2.286,43
c) Cilindro 80 lbs. (34kg):									
d) Cilindro 40 lbs. (18 kg):	1.533,55	1.748,19	2.027,49	2.027,49	2.354,05	2.552,23	2.551,63	2.770,04	1.124,58
e) Cilindro 30 lbs. (15kg):									
f) Cilindro 20 lbs. (9 kg):	866,75	988,07	1.244,52	1.244,52	1.444,97	1.576,07	1.566,25	1.700,32	657,24
<b>9. PRECIOS MÁXIMOS AL PÚBLICO</b>	<b>14-Mar-95</b>	<b>10-Sep-96</b>	<b>10-Jul-97</b>	<b>Mar-98</b>	<b>Sep-98</b>	<b>Mar-99</b>	<b>Mar-00</b>	<b>Sep-00</b>	<b>Mar-01</b>
Carrotanque (\$/GL)	583,00	598,00	698,00	799,00	885,00	1.024,00	1.005,00	1.165,00	527,00
C100 Barranca	15.300,00	15.870,00	18.292,00	20.700,00	23.000,00	26.500,00	26.018,00	27.588,00	13.550,00
C 100 Cartagena									
C 100 Apiay									
C 80 Barranca									
C 80 Cartagena									
C 80 Apiay									
C 40 Barranca	6.400,00	6.670,00	7.645,00	8.600,00	9.600,00	11.000,00	10.820,00	11.483,00	5.630,00
C 40 Cartagena									
C 40 Apiay									
C 30 Barranca									
C 30 Cartagena									
C 30 Apiay									
C 20 Barranca	3.300,00	3.450,00	4.053,00	4.600,00	5.100,00	5.800,00	5.700,00	6.057,00	2.910,00
C 20 Cartagena									
C 20 Apiay									

\*Circular 001 de Enero 3 de 1996 expedida por la CREG

Fuente: CREG y UPME

Cálculos: UPME

## Estructura Definitiva de Precios para el GPL

### A partir del 3 de Enero de 1996 - Agosto 2004\*

\$/Galon

RENGLÓN	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01
<b>1. Ingreso x Producto Gran Comercializador</b>	881,00	940,00	940,00	974,00	974,00	974,00	974,00	974,00	974,00
2. Ingreso x Transporte Gran Comercializador	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
3. Margen para Seguridad	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18
4. IVA por ítem 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Precio Suministro al Comercializador Mayorista	1.069,04	1.127,57	1.127,57	1.161,70	1.161,70	1.161,70	1.161,70	1.161,70	1.161,70
6. Margen Comercializador Mayorista	64,12	64,12	64,12	64,12	64,12	64,12	64,12	64,12	64,12
<b>7. Precio Suministro en Planta de Comercializador Mayorista</b>	<b>1.133,16</b>	<b>1.191,69</b>	<b>1.191,69</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.225,82</b>
<b>8. MÁRGENES PARA DISTRIBUCIÓN</b>	<b>Abr-01</b>	<b>May-01</b>	<b>Jun-01</b>	<b>Jul-01</b>	<b>Ago-01</b>	<b>Sep-01</b>	<b>Oct-01</b>	<b>Nov-01</b>	<b>Dic-01</b>
a) En carrotanque (Galón):	144,56	144,56	144,56	144,56	144,56	144,56	144,56	144,56	144,56
b) Cilindro 100 lbs. (45 kg):	5.804,34	5.804,34	5.804,34	5.804,34	5.804,34	5.804,34	5.804,34	5.804,34	5.804,34
c) Cilindro 80 lbs. (34kg):			4.905,66	4.905,66	4.905,66	4.905,66	4.905,66	4.905,66	4.905,66
d) Cilindro 40 lbs. (18 kg):	2.770,04	2.770,04	2.770,04	2.770,04	2.770,04	2.770,04	2.770,04	2.770,04	2.770,04
e) Cilindro 30 lbs. (15kg):			2.693,93	2.693,93	2.693,93	2.693,93	2.693,93	2.693,93	2.693,93
f) Cilindro 20 lbs. (9 kg):	1.700,32	1.700,32	1.700,32	1.700,32	1.700,32	1.700,32	1.700,32	1.700,32	1.700,32
<b>9. PRECIOS MÁXIMOS AL PÚBLICO</b>	<b>Abr-01</b>	<b>May-01</b>	<b>Jun-01</b>	<b>Jul-01</b>	<b>Ago-01</b>	<b>Sep-01</b>	<b>Oct-01</b>	<b>Nov-01</b>	<b>Dic-01</b>
Carrotanque (\$/GL)	1.278,00	1.336,00	1.336,00	1.370,00	1.370,00	1.370,00	1.370,00	1.370,00	1.370,38
C100 Barranca	29.994,00	31.243,00	31.243,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00
C 100 Cartagena			31.243,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00
C 100 Apiay			31.243,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00	31.972,00
C 80 Barranca			24.532,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00
C 80 Cartagena			24.532,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00
C 80 Apiay			24.532,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00	25.094,00
C 40 Barranca	12.445,00	12.945,00	12.945,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00
C 40 Cartagena			12.945,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00
C 40 Apiay			12.945,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00	13.236,00
C 30 Barranca			11.102,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00
C 30 Cartagena			11.102,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00
C 30 Apiay			11.102,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00	11.343,00
C 20 Barranca	6.538,00	6.788,00	6.788,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00
C 20 Cartagena			6.788,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00
C 20 Apiay			6.788,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00	6.933,00

\*Circular 001 de Enero 3 de 1996 expedida por la CREG

Fuente: CREG y UPME

Cálculos: UPME

**Estructura Definitiva de Precios para el GPL**  
**A partir del 3 de Enero de 1996 - Agosto 2004\***  
**\$/Galon**

RENGLÓN	Ene-02	Feb-02	Mar-02	Abr-02	May-02	Jun-02	Jul-02	Ago-02	Sep-02
<b>1. Ingreso x Producto Gran Comercializador</b>	974,00	974,00	1.056,00	1.145,00	1.145,00	1.145,00	1.145,00	1.145,00	1.145,00
2. Ingreso x Transporte Gran Comercializador	92,00	92,00	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
3. Margen para Seguridad	95,18	95,18	95,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
4. IVA por ítem 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Precio Suministro al Comercializador Mayorista	1.161,70	1.161,70	1.250,63	1.341,13	1.341,13	1.341,13	1.341,13	1.341,13	1.341,13
6. Margen Comercializador Mayorista	64,12	64,12	68,88	68,88	68,88	68,88	68,88	68,88	68,88
<b>7. Precio Suministro en Planta de Comercializador Mayorista</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.225,82</b>	<b>1.319,51</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>
<b>8. MÁRGENES PARA DISTRIBUCIÓN</b>	<b>Ene-02</b>	<b>Feb-02</b>	<b>Mar-02</b>	<b>Abr-02</b>	<b>May-02</b>	<b>Jun-02</b>	<b>Jul-02</b>	<b>Ago-02</b>	<b>Sep-02</b>
a) En carrotanque (Galón):	144,56	144,56	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
b) Cilindro 100 lbs. (45 kg):	5.804,34	5.804,34	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.236,00
c) Cilindro 80 lbs. (34kg):	4.905,66	4.905,66	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.270,00
d) Cilindro 40 lbs. (18 kg):	2.770,04	2.770,04	2.976,00	2.976,00	2.976,00	2.976,00	2.976,00	2.976,00	2.976,00
e) Cilindro 30 lbs. (15kg):	2.693,93	2.693,93	2.894,00	2.894,00	2.894,00	2.894,00	2.894,00	2.894,00	2.894,00
f) Cilindro 20 lbs. (9 kg):	1.700,32	1.700,32	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.827,00
<b>9. PRECIOS MÁXIMOS AL PÚBLICO</b>	<b>Ene-02</b>	<b>Feb-02</b>	<b>Mar-02</b>	<b>Abr-02</b>	<b>May-02</b>	<b>Jun-02</b>	<b>Jul-02</b>	<b>Ago-02</b>	<b>Sep-02</b>
Carrotanque (\$/GL)	1.370,00	1.370,00	1.474,00	1.565,00	1.565,00	1.565,00	1.565,00	1.565,00	1.565,00
C100 Barranca	31.972,00	31.972,00	34.411,00	36.343,00	36.343,00	36.343,00	36.343,00	36.343,00	36.343,00
C 100 Cartagena	31.972,00	31.972,00	35.311,00	37.305,00	37.305,00	37.305,00	37.305,00	37.305,00	37.305,00
C 100 Apiay	31.972,00	31.972,00	35.921,00	37.957,00	37.957,00	37.957,00	37.957,00	37.957,00	37.957,00
C 80 Barranca	25.094,00	25.094,00	26.965,00	28.453,00	28.453,00	28.453,00	28.453,00	28.453,00	28.453,00
C 80 Cartagena	25.094,00	25.094,00	27.658,00	29.194,00	29.194,00	29.194,00	29.194,00	29.194,00	29.194,00
C 80 Apiay	25.094,00	25.094,00	28.128,00	29.696,00	29.696,00	29.696,00	29.696,00	29.696,00	29.696,00
C 40 Barranca	13.236,00	13.236,00	14.244,00	15.017,00	15.017,00	15.017,00	15.017,00	15.017,00	15.017,00
C 40 Cartagena	13.236,00	13.236,00	14.601,00	15.398,00	15.398,00	15.398,00	15.398,00	15.398,00	15.398,00
C 40 Apiay	13.236,00	13.236,00	14.851,00	15.666,00	15.666,00	15.666,00	15.666,00	15.666,00	15.666,00
C 30 Barranca	11.343,00	11.343,00	12.193,00	12.830,00	12.830,00	12.830,00	12.830,00	12.830,00	12.830,00
C 30 Cartagena	11.343,00	11.343,00	12.490,00	13.148,00	13.148,00	13.148,00	13.148,00	13.148,00	13.148,00
C 30 Apiay	11.343,00	11.343,00	12.690,00	13.362,00	13.362,00	13.362,00	13.362,00	13.362,00	13.362,00
C 20 Barranca	6.933,00	6.933,00	7.462,00	7.849,00	7.849,00	7.849,00	7.849,00	7.849,00	7.849,00
C 20 Cartagena	6.933,00	6.933,00	7.642,00	8.041,00	8.041,00	8.041,00	8.041,00	8.041,00	8.041,00
C 20 Apiay	6.933,00	6.933,00	7.763,00	8.170,00	8.170,00	8.170,00	8.170,00	8.170,00	8.170,00

\*Circular 001 de Enero 3 de 1996 expedida por la CREG  
Fuente: CREG y UPME  
Cálculos: UPME

## Estructura Definitiva de Precios para el GPL

### A partir del 3 de Enero de 1996 - Agosto 2004\*

\$/Galon

RENGLÓN	Oct-02	Nov-02	Dic-02	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03
<b>1. Ingreso x Producto Gran Comercializador</b>	1.145,00	1.145,00	1.145,00	1.145,00	1.145,00	1.320,00	1.428,00	1515,00	1.539,00
2. Ingreso x Transporte Gran Comercializador	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00	105,00	105,00	105,05	106,70
3. Margen para Seguridad	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	104,00	104,00	104,00
4. IVA por ítem 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Precio Suministro al Comercializador Mayorista	1.341,13	1.341,13	1.341,13	1.341,13	1.341,13	1.521,90	1.637,27	1.724,17	1.749,68
6. Margen Comercializador Mayorista	68,88	68,88	68,88	68,88	68,88	74,01	74,01	74,01	74,01
<b>7. Precio Suministro en Planta de Comercializador Mayorista</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.410,01</b>	<b>1.595,91</b>	<b>1.711,28</b>	<b>1.798,18</b>	<b>1.823,69</b>
<b>8. MÁRGENES PARA DISTRIBUCIÓN</b>	<b>Oct-02</b>	<b>Nov-02</b>	<b>Dic-02</b>	<b>Ene-03</b>	<b>Feb-03</b>	<b>Mar-03</b>	<b>Abr-03</b>	<b>May-03</b>	<b>Jun-03</b>
a) En carrotanque (Galón):	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	166,00	166,00	166,00	166,00
b) Cilindro 100 lbs. (45 kg):	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.236,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00
c) Cilindro 80 lbs. (34kg):	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.270,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00
d) Cilindro 40 lbs. (18 kg):	2.976,00	2.976,00	2.976,00	2.976,00	2.976,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00
e) Cilindro 30 lbs. (15kg):	2.894,00	2.894,00	2.894,00	2.894,00	2.894,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00
f) Cilindro 20 lbs. (9 kg):	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.827,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00
<b>9. PRECIOS MÁXIMOS AL PÚBLICO</b>	<b>Oct-02</b>	<b>Nov-02</b>	<b>Dic-02</b>	<b>Ene-03</b>	<b>Feb-03</b>	<b>Mar-03</b>	<b>Abr-03</b>	<b>May-03</b>	<b>Jun-03</b>
Carrotanque (\$/GL)	1.565,00	1.565,00	1.565,00	1.565,00	1.565,00	1.762,00	1.878,00	1.965,00	1.990,00
C100 Barranca	36.343,00	36.343,00	36.343,00	36.343,00	36.343,00	40.807,00	43.273,00	45.130,00	45.675,00
C 100 Cartagena	37.305,00	37.305,00	37.305,00	37.305,00	37.305,00	41.987,00	44.538,00	46.459,00	47.023,00
C 100 Apiay	37.957,00	37.957,00	37.957,00	37.957,00	37.957,00	42.673,00	45.273,00	47.232,00	47.807,00
C 80 Barranca	28.453,00	28.453,00	28.453,00	28.453,00	28.453,00	31.926,00	33.825,00	35.255,00	35.675,00
C 80 Cartagena	29.194,00	29.194,00	29.194,00	29.194,00	29.194,00	32.834,00	34.798,00	36.278,00	36.712,00
C 80 Apiay	29.696,00	29.696,00	29.696,00	29.696,00	29.696,00	33.361,00	35.363,00	36.871,00	37.314,00
C 40 Barranca	15.017,00	15.017,00	15.017,00	15.017,00	15.017,00	16.841,00	17.827,00	18.570,00	18.788,00
C 40 Cartagena	15.398,00	15.398,00	15.398,00	15.398,00	15.398,00	17.311,00	18.332,00	19.100,00	19.326,00
C 40 Apiay	15.666,00	15.666,00	15.666,00	15.666,00	15.666,00	17.586,00	18.626,00	19.410,00	19.640,00
C 30 Barranca	12.830,00	12.830,00	12.830,00	12.830,00	12.830,00	14.365,00	15.179,00	15.792,00	15.972,00
C 30 Cartagena	13.148,00	13.148,00	13.148,00	13.148,00	13.148,00	14.755,00	15.597,00	16.231,00	16.417,00
C 30 Apiay	13.362,00	13.362,00	13.362,00	13.362,00	13.362,00	14.980,00	15.838,00	16.484,00	16.674,00
C 20 Barranca	7.849,00	7.849,00	7.849,00	7.849,00	7.849,00	8.783,00	9.277,00	9.648,00	9.757,00
C 20 Cartagena	8.041,00	8.041,00	8.041,00	8.041,00	8.041,00	9.020,00	9.530,00	9.914,00	10.027,00
C 20 Apiay	8.170,00	8.170,00	8.170,00	8.170,00	8.170,00	9.157,00	9.677,00	10.069,00	10.184,00

\*Circular 001 de Enero 3 de 1996 expedida por la CREG

Fuente: CREG y UPME

Cálculos: UPME

## Estructura Definitiva de Precios para el GPL

A partir del 3 de Enero de 1996 - Agosto 2004\*

\$/Galon

RENLÓN	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03	Ene-04	Feb-04	Mar-04
<b>1. Ingreso x Producto Gran Comercializador</b>	1.391,00	1.391,00	1.391,00	1.391,00	1.391,00	1.391,00	1.391,00	1.391,00	1.271,00
2. Ingreso x Transporte Gran Comercializador	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	102,00
3. Margen para Seguridad	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4. IVA por ítem 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Precio Suministro al Comercializador Mayorista	1.591,68	1.591,68	1.591,68	1.591,68	1.591,68	1.591,68	1.591,68	1.591,68	1.477,73
6. Margen Comercializador Mayorista	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	79,00
<b>7. Precio Suministro en Planta de Comercializador Mayorista</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.665,69</b>	<b>1.556,34</b>
<b>8. MÁRGENES PARA DISTRIBUCIÓN</b>	<b>Jul-03</b>	<b>Ago-03</b>	<b>Sep-03</b>	<b>Oct-03</b>	<b>Nov-03</b>	<b>Dic-03</b>	<b>Ene-04</b>	<b>Feb-04</b>	<b>Mar-04</b>
a) En carroタンque (Galón):	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	177,00
b) Cilindro 100 lbs. (45 kg):	6.699,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00	6.699,00	7.117,00
c) Cilindro 80 lbs. (34kg):	5.662,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00	5.662,00	6.015,00
d) Cilindro 40 lbs. (18 kg):	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.197,00	3.396,00
e) Cilindro 30 lbs. (15kg):	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.109,00	3.303,00
f) Cilindro 20 lbs. (9 kg):	1.963,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00	1.963,00	2.085,00
<b>9. PRECIOS MÁXIMOS AL PÚBLICO</b>	<b>Jul-03</b>	<b>Ago-03</b>	<b>Sep-03</b>	<b>Oct-03</b>	<b>Nov-03</b>	<b>Dic-03</b>	<b>Ene-04</b>	<b>Feb-04</b>	<b>Mar-04</b>
Carroタンque (\$/GL)	1.832,00	1.832,00	1.832,00	1.832,00	1.832,00	1.832,00	1.832,00	1.832,00	1.733,00
C100 Barranca	42.299,00	42.299,00	42.299,00	42.299,00	42.299,00	42.299,00	42.299,00	42.299,00	40.307,00
C 100 Cartagena	43.529,00	43.529,00	43.529,00	43.529,00	43.529,00	43.529,00	43.529,00	43.529,00	41.839,00
C 100 Apiay	44.246,00	44.246,00	44.246,00	44.246,00	44.246,00	44.246,00	44.246,00	44.246,00	42.251,00
C 80 Barranca	33.074,00	33.074,00	33.074,00	33.074,00	33.074,00	33.074,00	33.074,00	33.074,00	31.571,00
C 80 Cartagena	34.022,00	34.022,00	34.022,00	34.022,00	34.022,00	34.022,00	34.022,00	34.022,00	32.751,00
C 80 Apiay	34.572,00	34.572,00	34.572,00	34.572,00	34.572,00	34.572,00	34.572,00	34.572,00	33.069,00
C 40 Barranca	17.437,00	17.437,00	17.437,00	17.437,00	17.437,00	17.437,00	17.437,00	17.437,00	16.673,00
C 40 Cartagena	17.929,00	17.929,00	17.929,00	17.929,00	17.929,00	17.929,00	17.929,00	17.929,00	17.285,00
C 40 Apiay	18.215,00	18.215,00	18.215,00	18.215,00	18.215,00	18.215,00	18.215,00	18.215,00	17.450,00
C 30 Barranca	14.858,00	14.858,00	14.858,00	14.858,00	14.858,00	14.858,00	14.858,00	14.858,00	14.257,00
C 30 Cartagena	15.264,00	15.264,00	15.264,00	15.264,00	15.264,00	15.264,00	15.264,00	15.264,00	14.761,00
C 30 Apiay	15.499,00	15.499,00	15.499,00	15.499,00	15.499,00	15.499,00	15.499,00	15.499,00	14.898,00
C 20 Barranca	9.082,00	9.082,00	9.082,00	9.082,00	9.082,00	9.082,00	9.082,00	9.082,00	8.723,00
C 20 Cartagena	9.328,00	9.328,00	9.328,00	9.328,00	9.328,00	9.328,00	9.328,00	9.328,00	9.029,00
C 20 Apiay	9.471,00	9.471,00	9.471,00	9.471,00	9.471,00	9.471,00	9.471,00	9.471,00	9.112,00

\*Circular 001 de Enero 3 de 1996 expedida por la CREG

Fuente: CREG y UPME

Cálculos: UPME

## Estructura Definitiva de Precios para el GPL

### A partir del 3 de Enero de 1996 - Agosto 2004\*

\$/Galon

RENGLÓN	Abr-04	May-04	Jun-04	Jul-04	Ago-04	Sep-04	Oct-04	Nov-04	Dic-04
<b>1. Ingreso x Producto Gran Comercializador</b>	1.271,00	1.271,00	1.407,00	1.407,00	1.407,00	1.407,00	1.407,00	1.407,00	1.407,00
2. Ingreso x Transporte Gran Comercializador	102,00	102,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00
3. Margen para Seguridad	104,00	104,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
4. IVA por ítem 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Precio Suministro al Comercializador Mayorista	1.477,73	1.477,73	1.630,16	1.630,16	1.630,16	1.630,16	1.630,16	1.630,16	1.630,16
6. Margen Comercializador Mayorista	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
<b>7. Precio Suministro en Planta de Comercializador Mayorista</b>	<b>1.556,34</b>	<b>1.556,34</b>	<b>1.708,77</b>	<b>1.708,77</b>	<b>1.708,77</b>	<b>1.708,77</b>	<b>1.708,77</b>	<b>1.708,77</b>	<b>1.708,77</b>
<b>8. MÁRGENES PARA DISTRIBUCIÓN</b>	<b>Abr-04</b>	<b>May-04</b>	<b>Jun-04</b>	<b>Jul-04</b>	<b>Ago-04</b>	<b>Sep-04</b>	<b>Oct-04</b>	<b>Nov-04</b>	<b>Dic-04</b>
a) En carrotanque (Galón):	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00
b) Cilindro 100 lbs. (45 kg):	7.117,00	7.117,00	7.117,00	7.117,00	7.117,00	7.117,00	7.117,00	7.117,00	7.117,00
c) Cilindro 80 lbs. (34kg):	6.015,00	6.015,00	6.015,00	6.015,00	6.015,00	6.015,00	6.015,00	6.015,00	6.015,00
d) Cilindro 40 lbs. (18 kg):	3.396,00	3.396,00	3.396,00	3.396,00	3.396,00	3.396,00	3.396,00	3.396,00	3.396,00
e) Cilindro 30 lbs. (15kg):	3.303,00	3.303,00	3.303,00	3.303,00	3.303,00	3.303,00	3.303,00	3.303,00	3.303,00
f) Cilindro 20 lbs. (9 kg):	2.085,00	2.085,00	2.085,00	2.085,00	2.085,00	2.085,00	2.085,00	2.085,00	2.085,00
<b>9. PRECIOS MÁXIMOS AL PÚBLICO</b>	<b>Abr-04</b>	<b>May-04</b>	<b>Jun-04</b>	<b>Jul-04</b>	<b>Ago-04</b>	<b>Sep-04</b>	<b>Oct-04</b>	<b>Nov-04</b>	<b>Dic-04</b>
Carrotanque (\$/GL)	1.733,00	1.733,00	1.886,00	1.886,00	1.886,00	1.886,00	1.886,00	1.886,00	1.886,00
C100 Barranca	40.307,00	40.307,00	43.558,00	43.558,00	43.558,00	43.558,00	43.558,00	43.558,00	43.558,00
C 100 Cartagena	41.839,00	41.839,00	45.239,00	45.239,00	45.239,00	45.239,00	45.239,00	45.239,00	45.239,00
C 100 Apiay	42.251,00	42.251,00	45.692,00	45.692,00	45.692,00	45.692,00	45.692,00	45.692,00	45.692,00
C 80 Barranca	31.571,00	31.571,00	34.074,00	34.074,00	34.074,00	34.074,00	34.074,00	34.074,00	34.074,00
C 80 Cartagena	32.751,00	32.751,00	35.370,00	35.370,00	35.370,00	35.370,00	35.370,00	35.370,00	35.370,00
C 80 Apiay	33.069,00	33.069,00	35.718,00	35.718,00	35.718,00	35.718,00	35.718,00	35.718,00	35.718,00
C 40 Barranca	16.673,00	16.673,00	17.974,00	17.974,00	17.974,00	17.974,00	17.974,00	17.974,00	17.974,00
C 40 Cartagena	17.285,00	17.285,00	18.645,00	18.645,00	18.645,00	18.645,00	18.645,00	18.645,00	18.645,00
C 40 Apiay	17.450,00	17.450,00	18.827,00	18.827,00	18.827,00	18.827,00	18.827,00	18.827,00	18.827,00
C 30 Barranca	14.257,00	14.257,00	15.329,00	15.329,00	15.329,00	15.329,00	15.329,00	15.329,00	15.329,00
C 30 Cartagena	14.761,00	14.761,00	15.883,00	15.883,00	15.883,00	15.883,00	15.883,00	15.883,00	15.883,00
C 30 Apiay	14.898,00	14.898,00	16.033,00	16.033,00	16.033,00	16.033,00	16.033,00	16.033,00	16.033,00
C 20 Barranca	8.723,00	8.723,00	9.373,00	9.373,00	9.373,00	9.373,00	9.373,00	9.373,00	9.373,00
C 20 Cartagena	9.029,00	9.029,00	9.709,00	9.709,00	9.709,00	9.709,00	9.709,00	9.709,00	9.709,00
C 20 Apiay	9.112,00	9.112,00	9.800,00	9.800,00	9.800,00	9.800,00	9.800,00	9.800,00	9.800,00

\*Circular 001 de Enero 3 de 1996 expedida por la CREG

Fuente: CREG y UPME

Cálculos: UPME