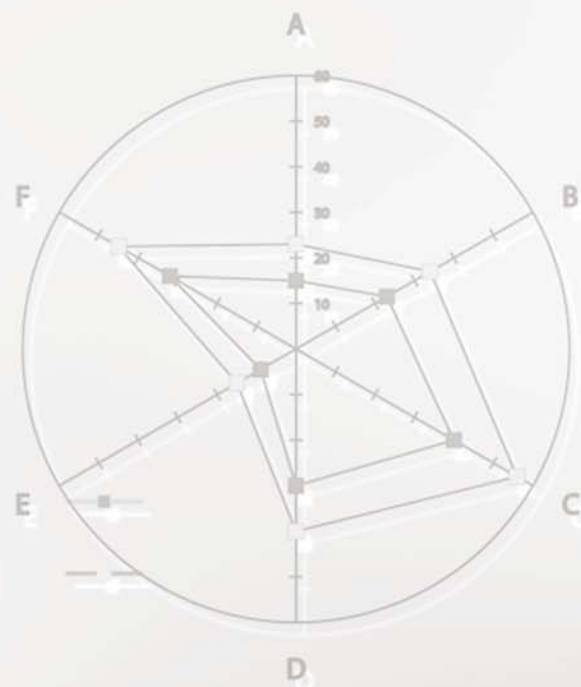
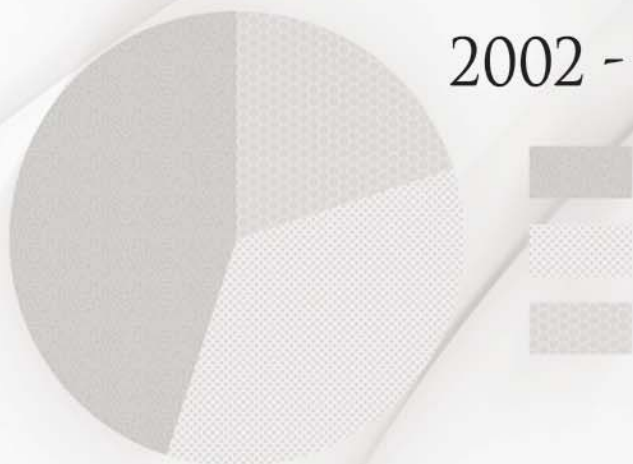


BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2002 - 2007



BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2002 - 2007

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Unidad de Planeación Minero Energética - UPME

Director General
Carlos Arturo Flórez Piedrahita

Subdirector de Información
Mauricio Molano Yáñez

GRUPO DE TRABAJO:

Energía Eléctrica
Nohora Amparo Niño Candil

Hidrocarburos y Gas
Enrique Garzón Lozano

Minería
Jorge Londoño de los Ríos

Apoyo Editorial
Teresa Huertas Molina

ISBN: 978-958-98138-8-1

Derechos Reservados

Diseño y Diagramación:
Editorial Scripto Ltda.

tabla de contenido

Presentación	5
Siglas, Convenciones y Factores	7
Principales Indicadores Económicos y Energéticos	11
Resumen Balance Energético	21
Indicadores Internacionales	31
Sector Minero	41
Sector Energía Eléctrica	61
Sector Hidrocarburos	99
Sector Gas Combustible	143

presentación

La Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, pone al alcance de los agentes y usuarios sectoriales el Boletín Estadístico de Minas y Energía 2002 - 2007, elaborado atendiendo nuestro compromiso de suministrar información oportuna, estructurada, confiable y actualizada sobre los sectores de minas y energía.

Se presentan los principales indicadores que muestran la evolución de estos sectores durante los últimos cinco años, información que facilita los análisis históricos y prospectivos para la toma de decisiones tanto de política sectorial como de inversión.

Agradecemos los valiosos aportes de información que realizaron entidades como el Ministerio de Minas y Energía, XM, CREG, ECOPETROL, ANH, INGEOMINAS, DANE y el Banco de la República.

Cabe aclarar que la información del primer semestre de 2007, es preliminar. Esperamos que este documento se constituya en un destacado aporte para el desarrollo de estudios y proyectos que contribuyan al fortalecimiento de los sectores de minas y energía.

CARLOS ARTURO FLÓREZ PIEDRAHITA

Director General

siglas convenciones y factores

siglas y abreviaturas

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

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

convenciones - unidades

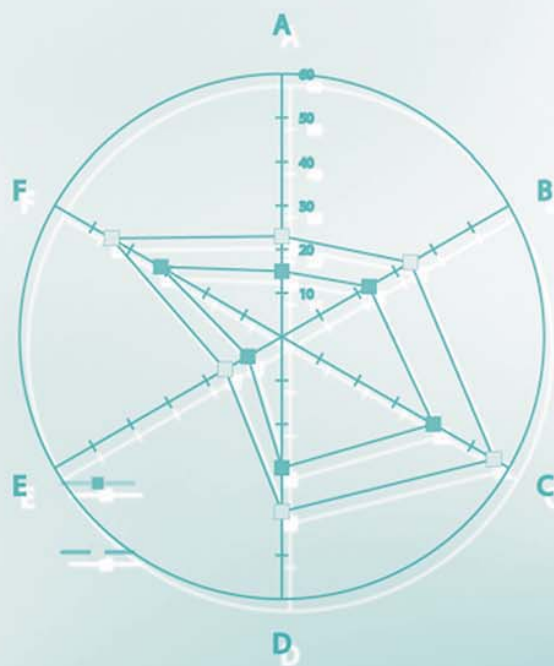
2D	2 Dimensiones
3D	3 Dimensiones
BEP	Barriles Equivalentes de Petróleo
BI	Barril
BPD	Barriles Por Día
BPDC	Barriles Por Día Calendario
BTU	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)
GPC	Giga Pies Cúbicos
FOB	Free on board
g	Gramos
GWh	Gigavatios hora
IVA	Impuesto al Valor Agregado
KBDC	Miles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

kWh	Kilovatios Hora
lb	Libra
M\$	Millones de Pesos
m ³	Metros Cúbicos
mA	Miliamperios
MBLS	Millones de Barriles
MBPD	Millones de barriles por día
MBPE	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
MBTU	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
MPC	Millones de pies cúbicos
MPDC	Millones de pies cúbicos por día calendario
Mton	Millones de Toneladas
MW	Megavatios
OZ-Troy	Onzas Troy
PC	Pie Cúbico
Tcal	Teracalorías
TJ	Terajulios
Ton	Toneladas
TRM	Tasa Representativa del Mercado
\$/kWh	Pesos por kilovatio hora
\$/m ³	Pesos por metro cúbico
US\$	Dólares
US\$ / KPC	Dólares por Miles de pies cúbicos
US\$ / MBTU	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
US\$/ BI	Dólares por Barril
US\$/ Oz Troy	Dólares por Onza Troy
US\$/ t	Dólares por Tonelada
WTI	West Texas Intermediate

factores de conversión

1 Barril de gas licuado	0,00095 TCAL
1 Millon de pies cúbicos de gas	0,0234 TCAL
1 Galón GLP	4,6719 libras
1 PC	0,028317 m ³
1 PC	0,000166 BEP
1 PC Gas Natural	1.000 BTU
Cilindro 100 lb	23,7023 gal
Cilindro 40 lb	9,4809 gal
Cilindro 20 lb	4,7405 gal.
1 Barril	42 galones
1 Peta	10 ¹⁶
1 Tera	10 ¹²
1 Giga	10 ⁹
1 Mega	10 ⁶
1 kilo	10 ³
1 ton	1000 Kg
1 lb	453,59 g

PRINCIPALES INDICADORES ECONÓMICOS Y ENERGÉTICOS



FE DE ERRATAS

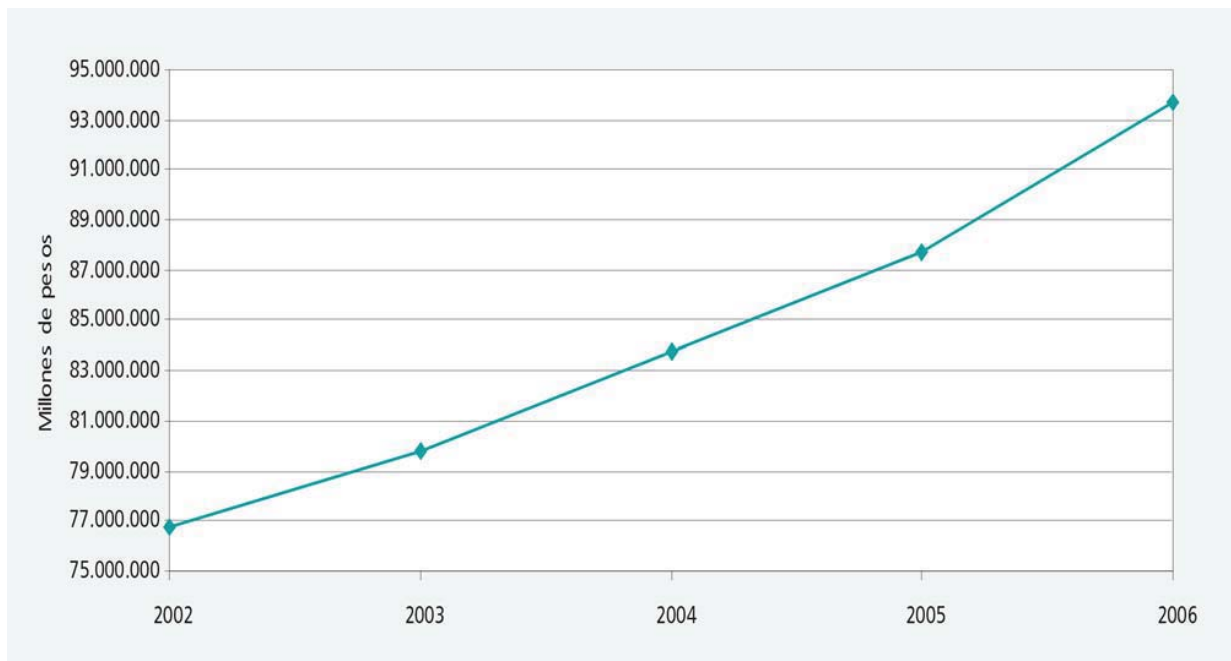
En el cuadro de **OFERTA INTERNA DE ENERGIA**, Pág. 19, se reemplazó el valor TOTAL EFECTIVA* de 169.735 por 276.336 de la columna correspondiente del 2006.

En el cuadro de **DEMANDA INTERNA DE ENERGIA**, Pág. 20, se reemplazó el valor TOTAL EFECTIVA* de 170.077 por 297.487 de la columna correspondiente del 2006.

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB)
POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA
Precios constantes de 1994
2002-2006p
Millones de pesos

Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Minerales metálicos	Otros minerales no metálicos	Electricidad y gas de ciudad	Producto interno bruto todas las actividades
2002	1.833.989	388.835	413.698	1.966.143	76.788.815
2003	1.693.376	669.570	437.275	2.043.339	79.820.208
2004	1.680.585	687.905	492.642	2.530.838	83.772.433
2005	1.665.566	629.227	573.512	2.658.395	87.727.925
2006p	1.670.650	441.904	651.904	2.738.564	93.723.336

PRODUCTO INTERNO BRUTO
2002-2006
Precios Constantes de 1994



Fuente: DANE
p: Provisional
Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES

MINERO ENERGÉTICAS 2002 - 2006

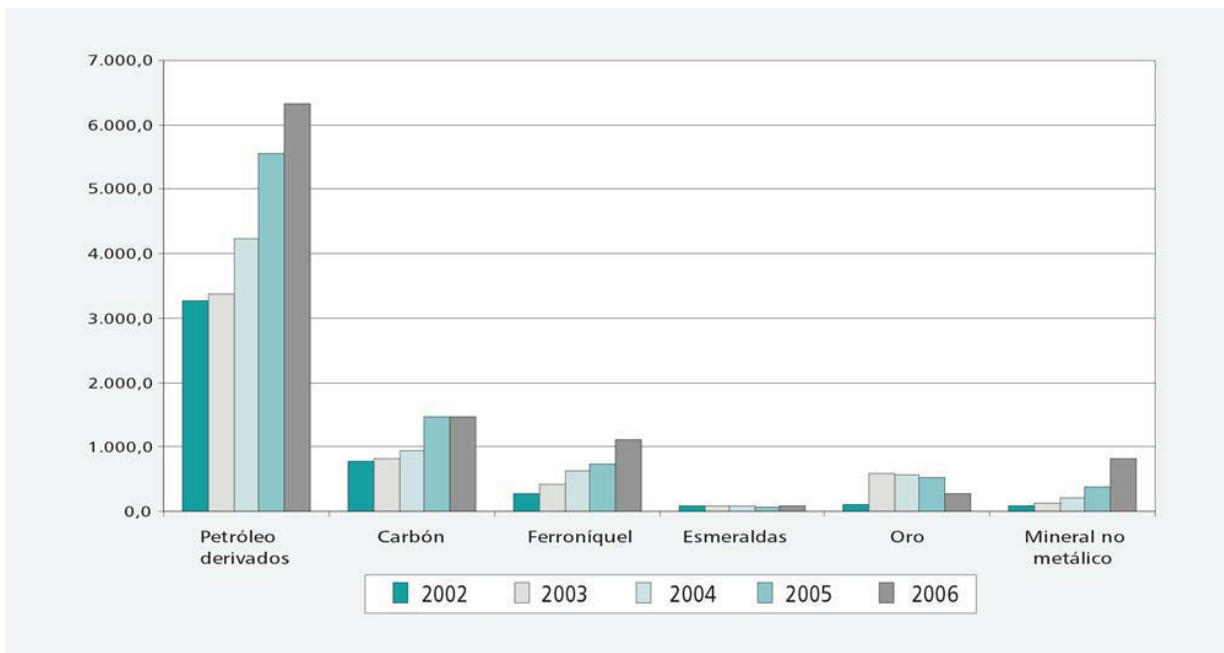
Millones de dólares

Mineral	2002	2003	2004	2005	2006
Petróleo y derivados	3.275,0	3.383,2	4.227,4	5.559,0	6.328,2
Carbón	772,2	809,4	949,5	1.470,7	1.461,3
Feróniquel	272,5	416,2	628,0	737,8	1.107,1
Esmeraldas	91,7	79,7	74,2	72,0	89,8
Oro	94,4	588,2	560,7	516,9	281,2
Mineral no metálico	75,0	132,2	203,7	377,5	817,1
Total minería	1.305,9	2.025,6	2.416,0	3.174,8	3.756,4
Total minería más hidrocarburos	4.580,9	5.408,8	6.643,4	8.733,8	10.084,6

EVOLUCIÓN DEL VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES

MINERO ENERGÉTICAS 2002 - 2006

Millones de dólares



Fuente: Banrepública agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

2002- julio 2007

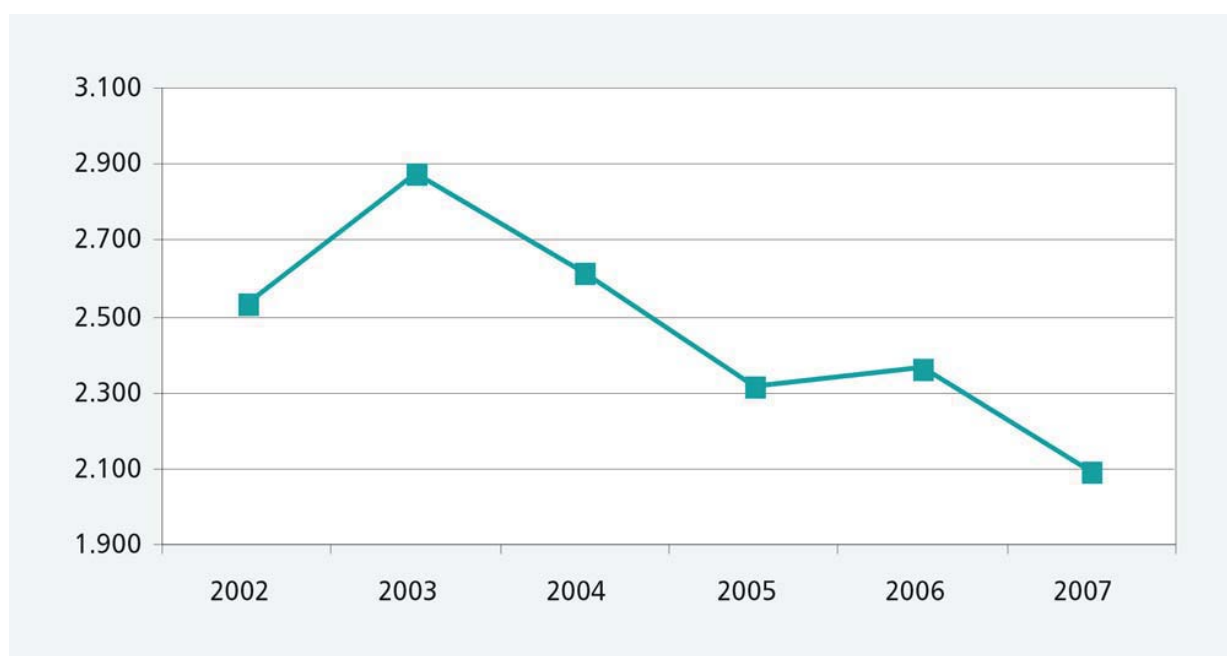
Pesos/US\$

AÑO	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	2.264,8	2.926,5	2.742,5	2.367,8	2.265,7	2.259,7
Febrero	2.309,8	2.956,3	2.682,3	2.323,8	2.247,3	2.224,1
Marzo	2.261,2	2.958,3	2.678,2	2.376,5	2.290,0	2.190,3
Abril	2.275,4	2.887,8	2.647,0	2.348,3	2.375,0	2.110,7
Mayo	2.321,2	2.853,3	2.724,9	2.332,8	2.482,4	1.930,6
Junio	2.398,8	2.817,3	2.699,6	2.331,8	2.633,1	1.960,6
Julio	2.625,1	2.880,4	2.612,4	2.308,5	2.426,0	1.971,8
Agosto	2.703,6	2.832,9	2.551,4	2.304,3	2.396,6	
Septiembre	2.828,1	2.889,4	2.595,2	2.289,6	2.394,3	
Octubre	2.773,7	2.884,2	2.575,2	2.289,6	2.315,4	
Noviembre	2.784,2	2.836,1	2.479,1	2.274,0	2.300,4	
Diciembre	2.864,8	2.778,2	2.389,8	2.284,2	2.238,8	
Promedio	2.534,2	2.875,1	2.614,8	2.319,3	2.363,8	2.092,6

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

2002- julio 2007

Pesos/US\$



Fuente: DANE, agosto 2007

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Año Corrido Variaciones anuales (12 meses)

2002- julio 2007

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	7,37	7,39	6,19	5,43	4,56	4,71
Febrero	6,70	7,24	6,28	5,25	4,19	5,25
Marzo	5,89	7,60	6,21	5,03	4,11	5,78
Abril	5,65	7,85	5,49	5,01	4,12	6,26
Mayo	5,84	7,73	5,37	5,04	4,04	6,23
Junio	6,25	7,21	6,07	4,83	3,94	6,03
Julio	6,16	7,04	6,19	4,91	4,32	5,77
Agosto	5,98	7,26	5,89	4,88	4,72	
Septiembre	5,97	7,11	5,97	5,02	4,58	
Octubre	6,37	6,58	5,90	5,27	4,19	
Noviembre	7,07	6,13	5,82	5,10	4,31	
Diciembre	6,99	6,49	5,50	4,85	4,48	

ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

VARIACIONES PORCENTUALES

2002- julio 2007

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	0,80	1,17	0,89	0,82	0,54	0,77
Febrero	1,26	1,11	1,20	1,02	0,66	1,17
Marzo	0,71	1,05	0,98	0,77	0,70	1,21
Abril	0,92	1,15	0,46	0,44	0,45	0,90
Mayo	0,60	0,49	0,38	0,41	0,33	0,30
Junio	0,43	-0,05	0,60	0,40	0,30	0,12
Julio	0,02	-0,14	-0,03	0,05	0,41	0,17
Agosto	0,09	0,31	0,03	0,00	0,39	
Septiembre	0,36	0,22	0,30	0,43	0,29	
Octubre	0,56	0,06	-0,01	0,23	-0,14	
Noviembre	0,78	0,35	0,28	0,11	0,24	
Diciembre	0,27	0,61	0,30	0,07	0,23	
En año corrido	6,99	6,49	5,50	4,85	4,48	4,72

* 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.

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP)

2002 - septiembre 2006

Variaciones mensuales

Mes	2002	2003	2004	2005	2006
Enero	0,43	1,12	0,69	0,48	0,74
Febrero	0,30	1,25	0,96	0,84	0,17
Marzo	0,55	0,92	0,53	1,14	0,94
Abril	0,37	1,08	0,65	-0,09	1,74
Mayo	0,69	0,05	1,18	0,05	0,73
Junio	0,36	-0,20	0,36	0,10	0,84
Julio	0,93	0,21	-0,40	-0,10	0,37
Agosto	1,22	0,16	0,09	-0,02	0,00
Septiembre	1,97	-0,03	0,30	-0,39	0,23
Octubre	1,63	0,16	0,44	0,45	
Noviembre	-0,06	0,53	0,21	-0,20	
Diciembre	0,54	0,33	-0,45	-0,19	
Año corrido	9,28	5,72	4,64	2,06	5,66

Fuente : Subgerencia de Estudios Económicos Banco de la República

POBLACIÓN

A junio 30 de 2005

Departamento	Total	2005 Cabecera	Resto
Antioquia	5.682.276	4.324.035	1.358.241
Atlántico	2.166.156	2.058.266	107.890
Bogotá, D.C.	6.840.116	6.824.510	15.606
Bolívar	1.878.993	1.399.666	479.327
Boyacá	1.255.311	646.412	608.899
Caldas	968.740	671.003	297.737
Caquetá	420.337	231.202	189.135
Cauca	1.268.937	482.421	786.516
Cesar	903.279	637.792	265.487
Córdoba	1.467.929	738.113	729.816
Cundinamarca	2.280.037	1.458.654	821.383
Chocó	454.030	222.138	231.892
Huila	1.011.418	601.429	409.989
La Guajira	681.575	367.604	313.971
Magdalena	1.149.917	789.623	360.294
Meta	783.168	571.055	212.113
Nariño	1.541.956	703.659	838.297
Norte De Santander	1.243.975	948.411	295.564
Quindío	534.552	462.410	72.142
Risaralda	897.509	690.175	207.334
Santander	1.957.789	1.426.021	531.768
Sucre	772.010	493.860	278.150
Tolima	1.365.342	896.095	469.247
Valle Del Cauca	4.161.425	3.593.410	568.015
Arauca	232.118	140.445	91.673
Casanare	295.353	200.952	94.401
Putumayo	310.132	135.616	174.516
San Andrés	70.554	50.473	20.081
Amazonas	67.726	25.662	42.064
Guainía	35.230	10.793	24.437
Guaviare	95.551	49.789	45.762
Vaupés	39.279	13.876	25.403
Vichada	55.872	21.035	34.837
TOTAL	42.888.592	31.886.605	11.001.987

Fuente : DANE
Censo general año 2005
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

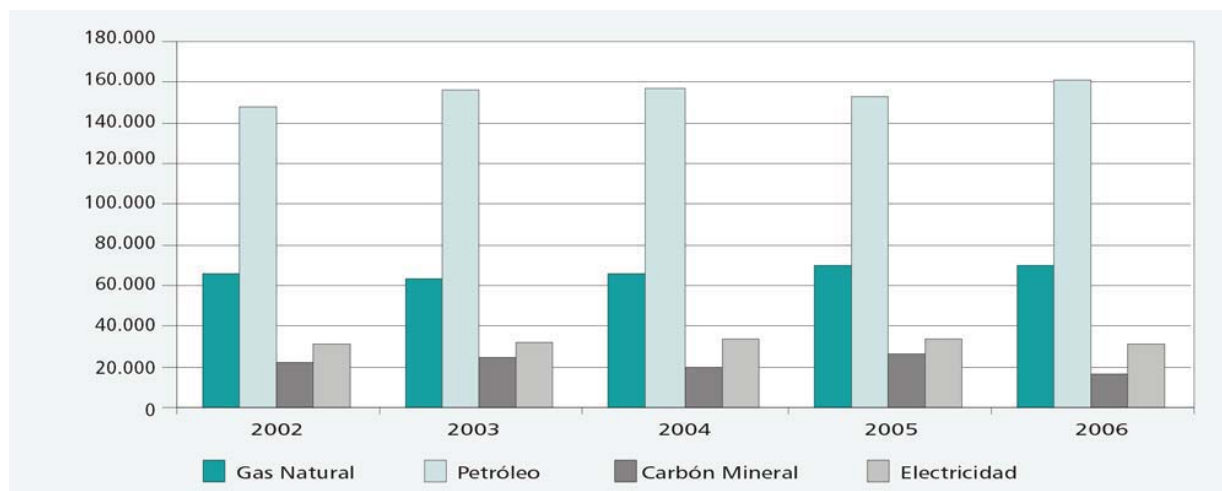
OFERTA INTERNA DE ENERGÍA TERACALORÍAS

Energético	2002	2003	2004	2005	2006
HE	34.777	36.934	39.602	40.750	45.234
GN	65.536	63.531	66.027	69.498	69.861
PT	147.688	156.049	157.361	152.556	160.727
CM	21.889	24.274	19.978	26.678	16.726
LE	21.770	24.048	20.520	22.284	10.820
BZ	8.467	9.664	8.896	8.921	5.629
RC	3.150	3.120	3.103	3.098	3.093
TOTAL PRIMARIA	303.276	317.620	315.487	323.786	312.090
EE	30.868	32.301	33.500	33.629	30.868
GR	8.704	8.610	8.836	8.949	8.704
GL	7.758	8.459	7.018	7.255	7.758
GM	41.324	40.959	46.015	38.581	41.324
AC	0	0	0	164	8.312
KJ	8.312	7.925	7.557	7.451	31.274
DO	31.274	31.221	35.865	41.449	5.711
FO	5.711	2.437	1.652	1.800	17.388
NE	17.388	17.300	16.698	16.593	999
CQ	999	1.547	990	2.041	4.436
CL	4.436	3.640	3.003	3.101	1.106
GI	1.106	1.051	1.084	1.073	2.280
TOTAL SECUNDARIA	157.880	155.450	162.219	162.086	160.160
TOTAL EFECTIVA*	255.878	263.844	263.591	282.009	276.336

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

OFERTA INTERNA DE ALGUNOS ENERGÉTICOS TERACALORÍAS



Fuente: Balances Energeticos- Upme

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

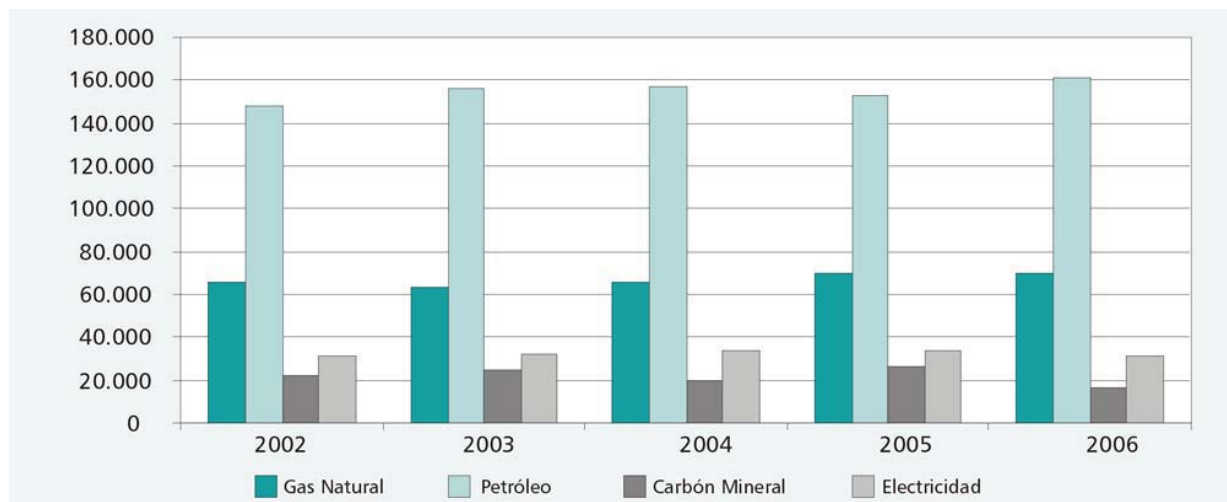
DEMANDA INTERNA DE ENERGÍA TERACALORÍAS

Energético	2002	2003	2004	2005	2006
HE	34.776	37.035	41.031	40.750	45.233
GN	65.428	63.566	66.027	69.498	70.024
PT	147.857	155.125	159.168	153.275	161.503
CM	28.097	28.121	23.276	25.675	19.527
LE	25.191	25.841	24.319	24.031	24.386
BZ	9.322	9.664	8.460	8.948	9.133
RC	3.150	3.120	3.103	3.098	3.093
TOTAL PRIMARIA	313.822	322.473	325.385	325.275	332.899
EE	31.387	32.088	34.012	34.332	35.836
GR	8.704	8.610	8.836	8.949	8.874
GL	8.105	7.661	7.218	7.255	7.310
GM	42.026	40.679	43.455	38.551	36.179
AC	0	0	0	166	1.461
KJ	7.767	7.225	7.277	7.448	7.957
DO	30.193	33.708	37.092	39.887	46.393
FO	2.278	2.473	1.180	1.203	1.712
NE	17.388	17.304	19.109	18.238	18.285
CQ	998	1.579	1.569	1.747	1.771
CL	4.438	1.305	2.894	3.224	3.211
GI	1.080	1.051	1.079	1.083	1.087
TOTAL SECUNDARIA	154.366	153.683	163.723	162.083	170.077
TOTAL EFECTIVA*	262.909	270.359	274.993	283.494	297.487

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 - Subdirección de Información Minero Energética

DEMANDA INTERNA DE ALGUNOS ENERGÉTICOS TERACALORÍAS



Fuente: Balances Energéticos- Upme

RESUMEN BALANCE ENERGÉTICO



BALANCE ENERGÉTICO CONSOLIDADO 2006
UNIDAD ORIGINAL

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía
Unidad de Planeación Minero Energética

Energía Primaria

ENERGÉTICO UNIDAD ORIGINAL	HE GWH	GN MPC	PT kBL	CM kTON	LE kTON	BZ kTON	RC TCAL
.Centrales Hidroeléctricas	*	*	*	*	*	*	*
.Centrales Térmicas	*	*	*	*	*	*	*
.Central Eólica	*	*	*	*	*	*	*
.Autoprodutores	*	*	*	*	*	*	*
.Centros Tratamiento de Gas	*	*	*	*	*	*	*
.Refinerías	*	*	*	*	*	*	*
.Coquerías	*	*	*	*	*	*	*
.Altos Hornos	*	*	*	*	*	*	*
.Carboneras	*	*	*	*	*	*	*
1.1_Producción	52.597	309.584	193.600	65.596	5.945	10.566	3.093
1.2_Importaciones	0	0	2.838	0,2	0	0	0
1.3_Exportaciones	0	0	79.965	61.968	0	0	0
1.4_Variación de Inventarios	0	0	0	987	0	0	0
1.5_No Aprovechado	0	11.033	257	0	0	4.772	0
1.6_Pérdidas	0	0	4	68	0	0	0
1_OFERTA INTERNA	52.597	298.551	116.469	2.573		5.945	3.093
AJUSTE	0	-698	-562	-431	829	-70	0
2_DEMANDA INTERNA	52.597	299.249	117.031	3.004	6.774	5.018	3.093
2.1_Consumo Propio	0	50.678	479	0	0	0	0
2.2_Transf/Reciclo/Perd.Transf	52.597	113.521	115.265	1.558	1.141	683	191
.Centrales Hidroeléctricas	52.327	0	0	0	0	0	0
.Centrales Térmicas	0	67.890	0	1.037	0	0	0
.Autoprodutores	270	5.015	91	102	0	683	191
.Centros Tratamiento de gas	0	7.401	0	0	0	0	0
.Refinerías	0	33.215	115.174	0	0	0	0
.Coquerías	0	0	0	189	0	0	0
.Altos Hornos	0	0	0	230	0	0	0
.Carboneras	0	0	0	0	1.141	0	0
2.3_Consumo Final	0	135.050	1.287	1.446	5.633	4.335	2.902
.Residencial	0	49.020	0	96	4.432	0	0
.Comercial y Público	0	8.651	49	0	0	0	0
.Industrial	0	76.650	744	1.350	27	3.095	1.810
.Transporte	0	18.250	480	0	0	0	0
.Agropecuario y Minero	0	0	10	0	1.174	1.240	935
.Construcciones	0	0	4	0	0	0	0
.No Identificado	0	0	0	0	0	0	157
2.3.1_Consumo Útil	0	90.082	442	1.663	745	2.334	1.639
.Residencial	0	25.844	0	12	443	0	0
.Comercial y Público	0	4.561	27	0	0	0	0
.Industrial	0	55.188	409	1.651	8	2.027	1.365
.Transporte	0	4.490	0	0	0	0	0
.Agropecuario y Minero	0	0	5	0	294	307	235
.Construcciones	0	0	1	0	0	0	0
.No Identificado	0	0	0	0	0	0	39
2.3.2_Pérdidas Consumo	0	44.968	845	901	4.888	2.001	1.263

Energía Secundaria

EE GWH	GR kBL	GL kBL	GM kBL	AC kBL	KJ kBL	DO kBL	FO kBL	NE kBL	CQ kTON	CL kTON	GI TCAL
42.523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63				0		0					
2.416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	595	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	4.720	7.492	31.138	1.540	6.571	32.208	18.490	12.030	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	473	0	522
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	614
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	475	0
54.755	4.720	8.087	31.138	1.540	6.571	32.208	18.490	12.030	473	475	1.136
21	0	0	7	0	31	1.443	576	0	0	0	0
1.813	0	151	3.244	0	1.719	516	23.215	0	26	0	0
0	0	160	-1.857	0	-1.096	-368	-5.300	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.455	0	0	0	2	0	0	0	0	9	0	57
42.508	4.720	7.775	29.758	1.538	5.980	33.502	1.151	12.030	438	475	1.080
839	0	-80	-103	0	3	-116	6	1.220	-69	19	8
41.670	4.720	7.695	29.655	1.538	5.983	33.618	1.157	13.250	369	494	1.087
1.046	4.720	45	41	2	15	200	346	56	0	19	377
0	0	130	578	0	0	0	132	0	315	0	395
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	130	578	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	315	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40.624	0	7.520	29.036	1.536	5.968	33.418	679	13.194	54	475	315
16.904	0	6.256	343	0	388	0	0	0	0	458	0
9.592	0	615	0	0	0	595	9	0	0	0	0
13.133	0	649	0	0	583	3.239	190	75	54	17	315
57	0	0	28.305	1.536	4.988	25.698	139	1.433	0	0	0
886	0	0	43	0	6	3.312	2	0	0	0	0
52	0	0	345	0	3	573	6	2.371	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	333	9.315	0	0	0
32.536	0	4.839	4.339	307	1.377	7.413	161	13.174	18	64	124
13.524	0	4.039	171	0	136	0	0	0	0	48	0
7.673	0	370	0	0	0	303	6	0	0	0	0
10.769	0	431	0	0	343	1.822	127	55	18	17	124
47	0	0	4.111	307	898	4.073	27	1.433	0	0	0
487	0	0	6	0	0	690	1	0	0	0	0
36	0	0	50	0	0	525	0	2.371	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	9.315	0	0	0
8.088	0	2.681	24.697	1.229	4.591	22.089	518	20	36	411	191

BALANCE ENERGÉTICO CONSOLIDADO 2006

UNIDAD ORIGINAL

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía
Unidad de Planeación Minero Energética

Energía Primaria

ENERGÉTICO UNIDAD ORIGINAL	HE GWH	GN MPC	PT kBL	CM kTON	LE kTON	BZ kTON	RC TCAL
CONSUMO DESAGREGADO							
1_CONSUMO INDUSTRIAL	0	76.650	744	1.350	27	3.095	1.810
.Alimentos Bebidas y Tabaco	0	4.843	258	101	24	2.977	1
.Textil y Confecciones	0	537	98	164	0	0	13
.Calzado y Cueros	0	261	14	2	0	0	0
.Maderas y Muebles	0	1.288	4	0	0	0	0
.Papel e Imprenta	0	3.658	1	228	0	118	1.630
.Químicos	0	32.319	98	76	0	0	166
.Cemento	0	28.578	19	457	0	0	0
.Piedras Vidrio y Cerámicas	0	771	38	75	3	0	0
.Hierro Acero y No Ferrosos	0	2.132	62	245	0	0	0
.Maquinaria y Equipos	0	330	87	0	0	0	0
.Otros	0	1.934	63	0	0	0	0
2_CONSUMO TRANSPORTE	0	18.250	480	0	0	0	0
.Pasajeros Privado Interurbano	0	0	0	0	0	0	0
.Pasajeros Privado Urbano	0	0	0	0	0	0	0
.Pasajeros Público Interurbano	0	0	0	0	0	0	0
.Pasajeros Público Urbano	0	18.250	0	0	0	0	0
.Carga Urbana	0	0	0	0	0	0	0
.Carga Interurbana	0	0	0	0	0	0	0
.Total Carretero	0	18.250	0	0	0	0	0
.Aéreo	0	0	0	0	0	0	0
.Fluvial	0	0	0	0	0	0	0
.Marítimo	0	0	480	0	0	0	0
.Ferroviario	0	0	0	0	0	0	0
3_CONSUMO AGRÍCOLA Y MINERO	0	0	10	0	1.174	1.240	935
.Tractores	0	0	0	0	0	0	0
.Secado de Granos	0	0	0	0	0	0	0
.Procesamiento Agrícola	0	0	10	0	1.174	1.240	935
.Riego	0	0	0	0	0	0	0
.Fumigación	0	0	0	0	0	0	0
.Otros	0	0	0	0	0	0	0
.Total Agrícola	0	0	10	0	1.174	1.240	935
.Iluminación	0	0	0	0	0	0	0
.Fuerza Motriz	0	0	0	0	0	0	0
.Otros Usos	0	0	0	0	0	0	0
.Total Minero	0	0	0	0	0	0	0
4_CONSUMO RESIDENCIAL	0	49.020	0	96	4.432	0	0
.Cocción	0	48.529	0	32	423	0	0
.Iluminación	0	0	0	0	0	0	0
.Agua Caliente	0	490	0	0	0	0	0
.Nevera	0	0	0	0	0	0	0
.Aire Acondicionado	0	0	0	0	0	0	0
.Otros	0	0	0	0	0	0	0
.Total Urbano	0	49.020	0	32	423	0	0
.Total Rural	0	0	0	64	4.009	0	0

Energía Secundaria

EE GWH	GR kBL	GL kBL	GM kBL	AC kBL	KJ kBL	DO kBL	FO kBL	NE kBL	CQ kTON	CL kTON	GI TCAL
13.133	0	649	0	0	583	3.239	190	75	54	17	0
2.450	0	186	0	0	169	1.643	38	0	0	0	0
1.842	0	44	0	0	37	249	5	0	0	0	0
165	0	2	0	0	1	32	2	0	0	0	0
191	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
1.108	0	36	0	0	8	804	4	0	0	0	0
2.085	0	62	0	0	62	164	45	4	54	0	0
1.238	0	0	0	0	59	120	21	0	0	0	0
555	0	183	0	0	19	0	5	0	0	0	0
2.417	0	118	0	0	33	0	11	70	0	17	0
587	0	18	0	0	22	54	11	1	0	0	0
496	0	0	0	0	169	173	49	0	0	0	0
57	0	0	28.305	1.536	4.988	25.698	139	1.433	0	0	0
0	0	0	2.919	0	54	0	2	126	0	0	0
0	0	0	7.955	0	118	0	81	265	0	0	0
0	0	0	3.488	0	335	0	2	141	0	0	0
0	0	0	6.935	0	320	0	45	320	0	0	0
0	0	0	3.110	0	450	0	3	178	0	0	0
0	0	0	3.358	0	2.903	0	5	344	0	0	0
0	0	0	27.767	0	4.179	0	138	1.374	0	0	0
0	0	0	116	1.536	0	0	0	18	0	0	0
0	0	0	423	0	239	0	0	26	0	0	0
0	0	0	0	0	528	22.979	0	9	0	0	0
57	0	0	0	0	42	2.719	0	6	0	0	0
886	0	0	43	0	6	3.312	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
16	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0	3.312	0	0	0	0	0
15	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
0	0	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0
224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
258	0	0	43	0	6	3.312	0	0	0	0	0
128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.905	0	6.257	344	0	0	0	0	0	0	0	0
5.181	0	5.586	276	0	0	0	0	0	0	0	0
2.729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.653	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.012	0	5.627	276	0	0	0	0	0	0	0	0
1.894	0	630	68	0	0	0	0	0	0	0	0

BALANCE ENERGÉTICO CONSOLIDADO 2006 TERACALORÍAS

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía
Unidad de Planeación Minero Energética

Energía Primaria

ENERGÉTICO TERACALORÍAS	HE	GN	PT	CM	LE	BZ	RC	TOTAL PRIMARIA
.Centrales Hidroeléctricas	*	*	*	*	*	*	*	*
.Centrales Térmicas	*	*	*	*	*	*	*	*
Energía Eólica	*	*	*	*	*	*	*	*
.Autoprodutores	*	*	*	*	*	*	*	*
.Centros Tratamiento de Gas	*	*	*	*	*	*	*	*
.Refinerías	*	*	*	*	*	*	*	*
.Coquerías	*	*	*	*	*	*	*	*
.Altos Hornos	*	*	*	*	*	*	*	*
.Carboneras	*	*	*	*	*	*	*	*
1_OFERTA INTERNA	45.234	69.861	160.727	16.726	10.820	5.629	3.093	312.090
AJUSTE	0	-163	-776	-2.801	2.984	-127	0	-884
2_DEMANDA INTERNA	45.233	70.024	161.503	19.527	24.386	9.133	3.093	332.899
2.1_Consumo Propio	0	11.859	661	0	0	0	0	12.520
2.2_Transf/Reciclo/Perd.Transf	45.233	26.564	159.066	10.128	4.107	1.243	191	246.531
.Centrales Hidroeléctricas	45.001	0	0	0	0	0	0	45.001
.Centrales Térmicas	0	15.886	0	6.741	0	0	0	22.627
.Autoprodutores	232	1.174	126	663	0	1.243	191	3.628
.Centros Tratamiento de gas	0	1.732	0	0	0	0	0	1.732
.Refinerías	0	7.772	158.940	0	0	0	0	166.712
.Coquerías	0	0	0	1.229	0	0	0	1.229
.Altos Hornos	0	0	0	1.495	0	0	0	1.495
.Carboneras	0	0	0	0	4.107	0	0	4.107
2.3_Consumo Final	0	31.602	1.776	9.399	20.279	7.890	2.902	73.848
.Residencial	0	11.471	0	624	15.955	0	0	28.050
.Comercial y Público	0	2.024	68	0	0	0	0	2.092
.Industrial	0	17.936	1.027	8.775	97	5.633	1.810	35.278
.Transporte	0	4.271	662	0	0	0	0	4.933
.Agropecuario y Minero	0	0	14	0	4.227	2.257	935	7.433
.Construcciones	0	0	5	0	0	0	0	5
.No Identificado	0	0	0	0	0	0	157	157
2.3.1_Consumo Util	0	21.079	610	10.809	2.682	4.248	1.639	41.067
.Residencial	0	6.047	0	79	1.595	0	0	7.722
.Comercial y Público	0	1.067	37	0	0	0	0	1.104
.Industrial	0	12.914	565	10.730	29	3.690	1.365	29.292
.Transporte	0	1.051	0	0	0	0	0	1.051
.Agropecuario y Minero	0	0	7	0	1.057	558	235	1.857
.Construcciones	0	0	1	0	0	0	0	1
.No Identificado	0	0	0	0	0	0	39	39
2.3.2_Pérdidas Consumo	0	10.523	1.166	5.857	17.597	3.643	1.263	40.048

Energía Secundaria

EE	GR	GL	GM	AC	KJ	DO	FO	NE	CQ	CL	GI 1	TOTAL SECUN- DARIA	TOTAL EFEC- TIVA
36.570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	565	0
0	8.874	7.117	37.988	1.463	8.739	40.557	27.365	16.601	0	0	0	148.704	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.270	0	522	2.792	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	614	614	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.088	0	3.088	0
47.090	8.874	7.682	37.988	6.242	42.836	25.516	17.804	653	2.280	7.387	1.136	205.489	252.578
18	0	0	9	30	1.919	795	0	0	0	0	0	2.770	2.788
1.559	0	144	3.958	1.633	686	32.037	0	36	0	0	0	40.052	41.611
0	0	152	-2.266	-1.041	-489	-7.314	0	0	0	0	0	-10.958	-10.958
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.991	0	0	0	0	0	0	0	12	0	369	57	9.430	15.334
36.557	8.874	7.387	36.305	5.681	44.558	1.588	17.804	605	2.280	7.017	1.080	169.735	276.336
721	0	-76	-125	0	3	-110	6	1.159	-66	18	7	1.536	652
35.836	8.874	7.310	36.179	1.461	7.957	46.393	1.712	18.285	1.771	3.211	1.087	170.077	297.487
899	8.874	43	50	2	20	276	512	77	0	124	377	11.254	23.773
0	0	124	705	0	0	0	195	0	1.512	0	395	2.931	2.931
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.377
0	0	0	0	0	0	182	0	0	0	0	0	182	14.422
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395	395	1.945
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.167
0	0	124	705	0	0	0	0	0	0	0	0	829	18.837
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.564
0	0	0	0	0	0	0	0	435	0	0	0	435	1.315
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.019
34.937	0	7.144	35.424	1.459	7.937	46.117	1.005	18.208	259	3.088	315	155.892	229.740
14.538	0	5.943	418	0	516	0	0	0	0	2.978	0	24.393	52.442
8.249	0	584	0	0	0	821	13	0	0	0	0	9.668	11.759
11.294	0	617	0	0	775	4.470	281	104	259	109	315	18.224	53.503
49	0	0	34.532	1.459	6.634	35.464	206	1.977	0	0	0	80.321	85.254
762	0	0	52	0	8	4.571	3	0	0	0	0	5.396	12.829
45	0	0	421	0	4	791	9	3.272	0	0	0	4.542	4.547
0	0	0	0	0	0	0	493	12.855	0	0	0	13.348	13.505
27.981	0	4.597	5.294	292	1.831	10.230	239	18.180	86	419	124	69.272	97.253
11.630	0	3.837	209	0	180	0	0	0	0	309	0	16.166	23.888
6.599	0	351	0	0	0	418	9	0	0	0	0	7.378	8.482
9.261	0	409	0	0	457	2.514	188	76	86	109	124	13.224	42.516
40	0	0	5.016	292	1.194	5.621	41	1.977	0	0	0	14.181	15.232
419	0	0	8	0	0	952	1	0	0	0	0	1.380	3.237
31	0	0	61	0	0	725	0	3.272	0	0	0	4.089	4.090
0	0	0	0	0	0	0	0	12.855	0	0	0	12.855	12.894
6.956	0	2.547	30.130	1.167	6.106	30.483	766	28	174	2.669	191	81.216	121.264

BALANCE ENERGÉTICO CONSOLIDADO 2006 TERACALORÍAS

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía
Unidad de Planeación Minero Energética

Energía Primaria

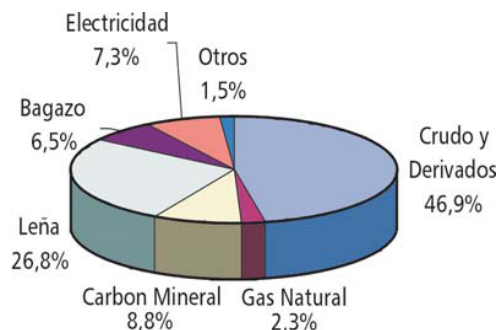
ENERGÉTICO TERACALORÍAS	HE	GN	PT	CM	LE	BZ	RC	TOTAL PRIMARIA
CONSUMO DESAGREGADO								
1 CONSUMO INDUSTRIAL	0	17.936	1.027	8.775	97	5.633	1.810	35.278
.Alimentos Bebidas y Tabaco	0	1.133	356	658	86	5.418	1	7.653
.Textil y Confecciones	0	126	135	1.067	0	0	13	1.341
.Calzado y Cueros	0	61	20	16	0	0	0	96
.Maderas y Muebles	0	301	6	3	0	0	0	310
.Papel e Imprenta	0	856	1	1.483	0	215	1.630	4.184
.Químicos	0	7.563	136	497	0	0	166	8.361
.Cemento	0	6.687	27	2.973	0	0	0	9.687
.Piedras Vidrio y Cerámicas	0	181	53	486	10	0	0	730
.Hierro Acero y No Ferrosos	0	499	86	1.592	1	0	0	2.177
.Maquinaria y Equipos	0	77	120	1	1	0	0	199
.Otros	0	452	87	0	0	0	0	540
2 CONSUMO TRANSPORTE	0	4.271	662	0	0	0	0	4.933
.Pasajeros Privado Interurbano	0	0	0	0	0	0	0	0
.Pasajeros Privado Urbano	0	0	0	0	0	0	0	0
.Pasajeros Público Interurbano	0	0	0	0	0	0	0	0
.Pasajeros Público Urbano	0	4.271	0	0	0	0	0	4.271
.Carga Urbana	0	0	0	0	0	0	0	0
.Carga Interurbana	0	0	0	0	0	0	0	0
.Total Carretero	0	4.271	0	0	0	0	0	4.271
.Aéreo	0	0	0	0	0	0	0	0
.Fluvial	0	0	0	0	0	0	0	0
.Marítimo	0	0	662	0	0	0	0	662
.Ferroviario	0	0	0	0	0	0	0	0
3 CONSUMO AGRÍCOLA Y MINERO	0	0	14	0	4.227	2.257	935	7.433
.Tractores	0	0	0	0	0	0	0	0
.Secado de Granos	0	0	0	0	0	0	0	0
.Procesamiento Agrícola	0	0	14	0	4.227	2.257	935	7.433
.Riego	0	0	0	0	0	0	0	0
.Fumigación	0	0	0	0	0	0	0	0
.Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
.Total Agrícola	0	0	14	0	4.227	2.257	935	7.433
.Iluminación	0	0	0	0	0	0	0	0
.Fuerza Motriz	0	0	0	0	0	0	0	0
.Otros Usos	0	0	0	0	0	0	0	0
.Total Minero	0	0	0	0	0	0	0	0
4 CONSUMO RESIDENCIAL	0	11.471	0	624	15.955	0	0	28.050
.Cocción	0	11.356	0	209	1.522	0	0	13.087
.Iluminación	0	0	0	0	0	0	0	0
.Agua Caliente	0	115	0	0	0	0	0	115
.Nevera	0	0	0	0	0	0	0	0
.Aire Acondicionado	0	0	0	0	0	0	0	0
.Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
.Total Urbano	0	11.471	0	209	1.522	0	0	13.202
.Total Rural	0	0	0	415	14.433	0	0	14.848

Energía Secundaria

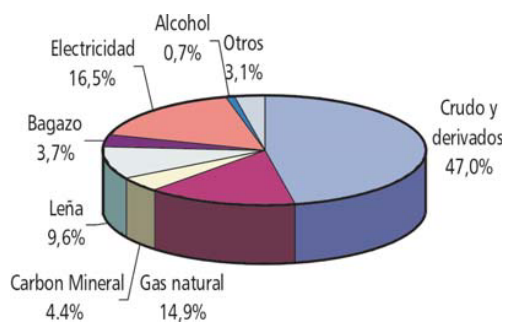
EE	GR	GL	GM	AC	KJ	DO	FO	NE	CQ	CL	GI 1	TOTAL SECUN- DARIA	TOTAL EFEC- TIVA
11.294	0	617	0	0	775	4.470	281	104	259	109	0	17.909	29.204
2.107	0	176	0	0	225	2.267	56	0	0	0	0	4.831	6.938
1.584	0	42	0	0	50	343	8	0	0	0	0	2.027	3.611
142	0	1	0	0	1	43	2	0	0	0	0	191	333
164	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	167	331
953	0	35	0	0	11	1.110	5	0	0	0	0	2.114	3.067
1.793	0	59	0	0	83	226	66	6	259	0	0	2.492	4.285
1.065	0	0	0	0	78	166	32	0	0	0	0	1.340	2.405
477	0	174	0	0	26	0	8	0	0	0	0	685	1.162
2.078	0	112	0	0	44	0	16	96	0	109	0	2.456	4.534
505	0	18	0	0	30	75	16	1	0	0	0	644	1.150
426	0	0	0	0	225	238	72	0	0	0	0	962	1.388
49	0	0	34.532	1.459	6.634	35.464	206	1.977	0	0	0	80.321	80.370
0	0	0	3.561	0	72	0	3	173	0	0	0	3.809	3.809
0	0	0	9.705	0	157	0	120	366	0	0	0	10.349	10.349
0	0	0	4.256	0	446	0	3	194	0	0	0	4.898	4.898
0	0	0	8.461	0	426	0	67	442	0	0	0	9.395	9.395
0	0	0	3.795	0	598	0	4	246	0	0	0	4.643	4.643
0	0	0	4.097	0	3.860	0	8	475	0	0	0	8.441	8.441
0	0	0	33.875	0	5.559	0	204	1.896	0	0	0	41.534	41.534
0	0	0	141	1.459	0	0	0	24	0	0	0	1.625	1.625
0	0	0	516	0	318	0	1	36	0	0	0	870	870
0	0	0	0	0	702	31.711	0	12	0	0	0	32.425	32.425
49	0	0	0	0	56	3.752	0	9	0	0	0	3.866	3.915
762	0	0	52	0	8	4.571	0	0	0	0	0	5.393	6.155
0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	3
14	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	16	30
2	0	0	0	0	1	4.571	0	0	0	0	0	4.574	4.576
13	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	15	28
0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52
193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193	386
222	0	0	37	0	5	2.849	0	0	0	0	0	3.113	3.335
110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	221
319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	319	638
111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	221
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.539	0	5.944	419	0	0	0	0	0	0	0	0	20.902	35.441
4.456	0	5.307	336	0	0	0	0	0	0	0	0	10.099	14.554
2.347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.347	4.693
2.281	0	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.321	4.602
2.834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.834	5.668
378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	378	756
615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	615	1.230
12.910	0	4.839	237	0	0	0	0	0	0	0	0	17.987	29.503
1.628	0	598	83	0	0	0	0	0	0	0	0	2.309	20.122

ESTRUCTURA DE CONSUMO ENERGÉTICO POR FUENTE

Año 1975

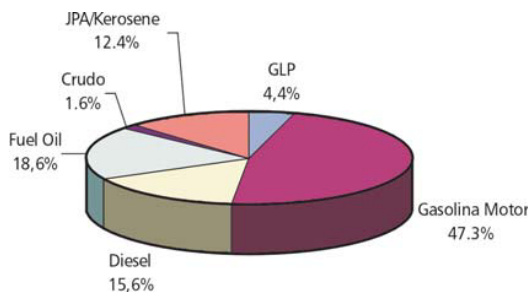


Año 2006

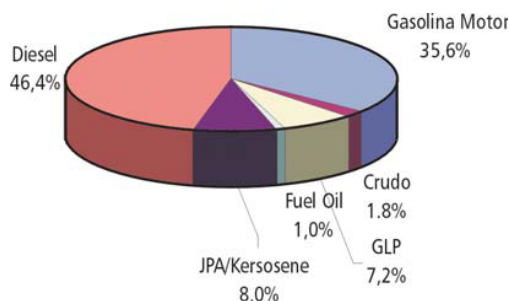


CONSUMO DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

Año 1975

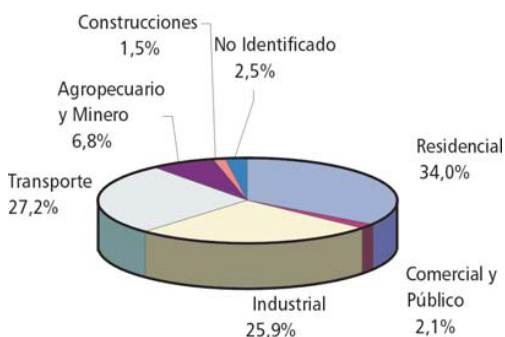


Año 2006

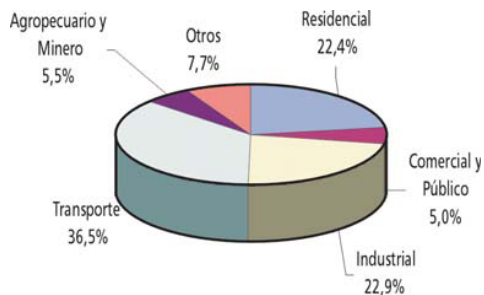


ESTRUCTURA DE CONSUMO ENERGÉTICO POR SECTORES

Año 1975



Año 2006



INDICADORES INTERNACIONALES



RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO
 Miles de Millones de Barriles

País	2002	2003	2004	2005	2006	Variac. 2006 - 2005 %	Particip. 2006
Estados Unidos	30,7	29,4	29,3	29,9	29,9	-	0,02
Canadá	17,6	16,8	16,6	17,1	17,1	-	0,01
México	17,2	16,0	14,8	13,7	12,9	- 0,06	0,01
Total Norte América	65,5	62,2	60,7	60,7	59,9	- 0,01	0,05
Argentina	2,8	2,7	2,3	2,0	2,0	-	0,00
Brasil	9,8	10,6	11,2	11,8	12,2	0,03	0,01
Colombia*	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	0,04	0,00
Ecuador	5,1	5,1	5,1	4,9	4,7	- 0,04	0,00
Perú	1,0	0,9	1,1	1,1	1,1	-	0,00
Trinidad y Tobago	1,1	0,9	0,8	0,8	0,8	-	0,00
Venezuela	77,3	77,2	79,7	80,0	80,0	-	0,07
Otros Sur y Centro América	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	0,00	0,00
Total Sur y Cent. América	100,1	100,2	103,0	103,2	103,5	0,00	0,09
Azerbaijan	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	-	0,01
Dinamarca	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	- 0,09	0,00
Italia	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	- 0,05	0,00
Kazakistan	39,6	39,6	39,6	39,8	39,8	-	0,03
Noruega	10,4	10,1	9,7	9,6	8,5	- 0,12	0,01
Rumania	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	-	0,00
Federación Rusa	69,0	72,6	75,1	79,1	79,5	0,01	0,07
Turkmenistan	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	-	0,00
Reino Unido	4,5	4,3	4,0	3,9	3,9	-	0,00
Uzbekistan	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-	0,00
Otro Europa y Euro Asia	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	- 0,01	0,00
Total Europa y Euro Asia	136,4	139,6	141,4	145,2	144,4	- 0,01	0,12
Iran	130,7	133,3	132,7	137,5	137,5	-	0,11
Irak	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	-	0,10
Kuwait	96,5	99,0	101,5	101,5	101,5	-	0,08
Oman	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	-	0,00
Qatar	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	-	0,01
Arabia Saudita	262,8	262,7	264,3	264,2	264,3	0,00	0,22
Siria	2,3	2,4	3,2	3,0	3,0	-	0,00
Emiratos Arabes Unidos	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	-	0,08
Yemen	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	-	0,00
Otros (Medio Oeste)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	- 0,00	0,00
Total Medio Oeste	728,9	733,9	738,2	742,7	742,7	0,00	0,61
Algeria	11,3	11,8	11,8	12,3	12,3	-	0,01
Angola	8,9	8,8	9,0	9,0	9,0	-	0,01
Chad	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	-	0,00
Congo (Brazzaville)	1,5	1,8	1,8	1,9	1,9	-	0,00
Egipto	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	-	0,00
Guinea Equatorial	1,1	1,3	1,8	1,8	1,8	-	0,00
Gabon	2,4	2,3	2,2	2,1	2,1	-	0,00
Libia	36,0	39,1	39,1	41,5	41,5	-	0,03
Nigeria	34,3	35,3	35,9	36,2	36,2	-	0,03
Sudan	0,7	6,3	6,4	6,4	6,4	-	0,01
Túnez	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	-	0,00
Otros África	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	- 0,00	0,00
Total África	101,7	112,3	113,8	117,2	117,2	- 0,00	0,10
Australia	4,6	4,4	4,2	4,2	4,2	-	0,00
Brunei	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	-	0,00
China	16,0	16,1	16,1	16,2	16,3	0,01	0,01
India	5,6	5,7	5,6	5,9	5,7	- 0,04	0,00
Indonesia	4,7	4,3	4,3	4,3	4,3	-	0,00
Malasia	4,2	4,6	4,3	4,2	4,2	-	0,00
Tailandia	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	-	0,00
Vietnam	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	0,04	0,00
Otros Asia Pacífico	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,01	0,00
Total Asia Pacífico	40,8	40,7	40,2	40,5	40,5	0,00	0,03
TOTAL	1173,5	1188,9	1197,3	1209,5	1208,2	- 0,00	1,00

Fuente: BP.com, agosto 2007. *Para la información de Colombia la fuente es la UPME

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

KBPD

País	2002	2003	2004	2005	2006	Variac. 2006 - 2005 %	Particip. 2006
Estados Unidos	7.626	7.400	7.228	6.895	6.871	-0,35%	8,42%
Canadá	2.858	3.004	3.085	3.041	3.147	3,48%	3,85%
México	3.585	3.789	3.824	3.760	3.683	-2,04%	4,51%
Total Norte América	14.069	14.193	14.137	13.695	13.700	0,04%	16,78%
Argentina	818	806	754	725	716	-1,33%	0,88%
Brazil	1.499	1.555	1.542	1.715	1.809	5,45%	2,22%
Colombia **	565	541	528	526	529	0,65%	0,65%
Ecuador	401	427	535	541	545	0,74%	0,67%
Perú	98	92	94	111	116	3,70%	0,14%
Trinidad y Tobago	155	164	152	171	174	1,52%	0,21%
Venezuela	2.895	2.554	2.907	2.937	2.824	-3,85%	3,46%
Otros Sur y Cent. América	152	153	144	142	140	-1,77%	0,17%
Total Centro América	6.583	6.291	6.657	6.869	6.852	-0,26%	8,39%
Azerbaijan	311	313	315	452	654	44,70%	0,80%
Dinamarca	371	368	390	377	342	-9,28%	0,42%
Italia	106	107	105	117	111	-5,61%	0,14%
Kazakhstan	1.018	1.111	1.297	1.356	1.426	5,17%	1,75%
Noruega	3.333	3.264	3.188	2.969	2.778	-6,42%	3,40%
Rumania	127	123	119	114	105	-7,94%	0,13%
Rusia	7.698	8.544	9.287	9.552	9.769	2,27%	11,97%
Türkmenistan	182	202	193	192	163	-15,18%	0,20%
Reino Unido	2.463	2.257	2.028	1.809	1.636	-9,58%	2,00%
Uzbekistan	171	166	152	126	125	-1,00%	0,15%
Otros Europa y Euro Asia	501	509	496	469	454	-3,27%	0,56%
Total Europa y Euro Asia	16.281	16.965	17.570	17.533	17.563	0,17%	21,51%
Iran	3.543	4.183	4.248	4.268	4.343	1,77%	5,32%
Irak	2.116	1.344	2.030	1.833	1.999	9,06%	2,45%
Kuwait	1.995	2.329	2.482	2.643	2.704	2,31%	3,31%
Oman	900	824	756	779	743	-4,62%	0,91%
Qatar	783	917	990	1.045	1.133	8,36%	1,39%
Arabia Saudita	8.928	10.164	10.638	11.114	10.859	-2,30%	13,30%
Siria	548	527	495	458	417	-8,90%	0,51%
Emiratos Arabes	2.324	2.611	2.656	2.751	2.969	7,92%	3,64%
Yemen	457	448	420	426	390	-8,49%	0,48%
Otros Medio Oeste	48	48	48	34	32	-6,97%	0,04%
Total Medio Oeste	21.642	23.395	24.764	25.352	25.589	0,93%	31,35%
Algeria	1.680	1.852	1.946	2.016	2.005	-0,55%	2,46%
Angola	905	862	976	1.233	1.409	14,26%	1,73%
Camerun	75	68	62	58	63	8,58%	0,08%
Chad	-	24	168	173	153	-11,69%	0,19%
Congo (Brazzaville)	231	215	216	246	262	6,69%	0,32%
Egipto	751	749	721	696	678	-2,66%	0,83%
Guinea Equatorial	215	247	343	356	358	0,56%	0,44%
Gabon	295	240	235	234	232	-0,85%	0,28%
Libia	1.375	1.485	1.624	1.751	1.835	4,80%	2,25%
Nigeria	2.103	2.263	2.502	2.580	2.460	-4,65%	3,01%
Sudan	233	255	325	355	397	11,83%	0,49%
Túnez	75	68	72	74	69	-7,12%	0,08%
Otros África	63	71	75	72	68	-5,53%	0,08%
Total África	8.001	8.398	9.263	9.846	9.990	1,46%	12,24%
Australia	731	624	541	554	544	-1,81%	0,67%
Brunei	210	214	210	206	221	7,15%	0,27%
China	3.346	3.401	3.481	3.627	3.684	1,57%	4,51%
India	801	798	816	784	807	2,94%	0,99%
Indonesia	1.288	1.183	1.152	1.129	1.071	-5,11%	1,31%
Malasia	757	776	793	767	747	-2,58%	0,92%
Thailandia	204	236	223	265	286	7,74%	0,35%
Vietnam	354	364	427	398	367	-7,87%	0,45%
Otros Asia Pacífico	193	195	186	197	215	9,40%	0,26%
Total Asia Pacífico	7.884	7.791	7.829	7.926	7.941	0,19%	9,73%
TOTAL	74.460	77.033	80.221	81.222	81.634	0,51%	100,00%

Fuente: BP.com, agosto 2007. *Para la información de Colombia la fuente es la UPME

** Colombia sólo incluye petróleo

CONSUMO DE PETRÓLEO

KBPD

País	2002	2003	2004	2005	2006	Variac. 2006 - 2005 %	Particip. 2006
Estados Unidos	19.761	20.033	20.731	20.802	20.589	-1,03%	24,56%
Canadá	2.067	2.132	2.248	2.247	2.222	-1,12%	2,65%
México	1.837	1.885	1.919	1.973	1.972	-0,05%	2,35%
Total Norte América	23.665	24.050	24.898	25.023	24.783	-0,96%	29,57%
Argentina	364	372	394	421	442	4,99%	0,53%
Brasil	2.063	1.985	1.999	2.047	2.097	2,42%	2,50%
Chile	228	229	229	244	248	1,76%	0,30%
Colombia **	291	297	312	309	325	5,51%	0,39%
Ecuador	131	137	141	168	180	7,12%	0,21%
Perú	147	140	151	165	160	-3,09%	0,19%
Venezuela	594	479	518	547	565	3,39%	0,67%
Otros	1.144	1.160	1.170	1.189	1.230	3,41%	1,47%
Total Sur y Cent. América	4.961	4.799	4.916	5.090	5.247	3,10%	6,26%
Austria	271	293	285	295	294	-0,33%	0,35%
Azerbaijan	74	86	92	107	96	-10,07%	0,12%
Belarus	145	152	154	137	163	19,05%	0,20%
Belgin y Luxemburg	691	748	785	815	837	2,69%	1,00%
Bulgaria	88	103	103	108	110	1,37%	0,13%
República Checa	174	185	203	211	208	-1,57%	0,25%
Dinamarca	200	193	189	195	201	3,01%	0,24%
Finland	226	239	224	233	225	-3,41%	0,27%
Francia	1.967	1.965	1.978	1.960	1.952	-0,43%	2,33%
Alemania	2.714	2.664	2.634	2.605	2.622	0,67%	3,13%
Grecia	414	404	435	432	451	4,39%	0,54%
Hungría	140	132	136	159	160	1,01%	0,19%
Islandia	19	18	20	21	20	-5,55%	0,02%
República de Irlanda	182	178	185	196	195	-0,25%	0,23%
Italia	1.943	1.927	1.873	1.819	1.793	-1,41%	2,14%
Kazakistan	193	183	188	208	221	5,99%	0,26%
Lithuania	53	51	55	58	59	0,55%	0,07%
Netherlands	952	962	1.003	1.070	1.057	-1,29%	1,26%
Noruega	208	219	210	212	217	2,25%	0,26%
Polonia	420	435	460	479	502	4,69%	0,60%
Portugal	338	317	322	331	344	3,85%	0,41%
Romania	226	199	230	223	223	-0,08%	0,27%
Rusia	2.606	2.622	2.634	2.628	2.735	4,09%	3,26%
Slovakia	76	71	68	81	82	1,15%	0,10%
España	1.526	1.559	1.593	1.619	1.602	-1,06%	1,91%
Suecia	317	332	319	315	312	-1,01%	0,37%
Suiza	267	259	258	262	269	2,33%	0,32%
Turquia	656	668	688	649	617	-4,85%	0,74%

CONSUMO DE PETRÓLEO (CONT.)

KBPD

País	2002	2003	2004	2005	2006	Variac. 2006 - 2005 %	Particip. 2006
Turkmenistan	86	95	103	110	117	6,33%	0,14%
Ucrania	278	286	293	294	317	8,06%	0,38%
Reino Unido	1.693	1.717	1.764	1.802	1.781	-1,16%	2,13%
Uzbekistan	130	148	134	139	143	3,00%	0,17%
Otros Europa y Euro Asia	453	495	518	540	558	3,30%	0,67%
Total Europa y Euro Asia	19.726	19.905	20.132	20.314	20.482	0,83%	24,44%
Iran	1.429	1.513	1.575	1.607	1.669	3,83%	1,99%
Kuwait	222	238	266	302	275	-9,17%	0,33%
Qatar	79	77	84	98	110	13,07%	0,13%
Saudi Arabia	1.572	1.684	1.805	1.891	2.005	6,07%	2,39%
Emiratos Árabes	320	333	355	376	408	8,42%	0,49%
Otros Medio Oeste	1.425	1.393	1.407	1.437	1.455	1,26%	1,74%
Total Medio Oeste	5.047	5.238	5.492	5.712	5.923	3,70%	7,07%
Algeria	222	231	240	251	260	3,36%	0,31%
Egipto	534	550	567	623	612	-1,76%	0,73%
Sur Africa	499	512	523	494	499	0,89%	0,60%
Otros África	1.254	1.274	1.314	1.362	1.419	4,20%	1,69%
Total África	2.510	2.567	2.645	2.731	2.790	2,16%	3,33%
Australia	846	851	854	848	886	4,54%	1,06%
Bangladesh	80	83	83	84	86	1,64%	0,10%
China	5.288	5.803	6.772	6.984	7.445	6,61%	8,88%
China Hong Kong	268	269	314	285	273	-4,26%	0,33%
India	2.374	2.420	2.573	2.569	2.575	0,23%	3,07%
Indonesia	1.115	1.132	1.150	1.168	1.031	-11,78%	1,23%
Japón	5.359	5.455	5.281	5.355	5.164	-3,57%	6,16%
Malasia	489	480	493	477	499	4,61%	0,60%
Nueva Zelanda	141	148	150	154	156	1,23%	0,19%
Pakistan	357	321	325	353	372	5,31%	0,44%
Philipinas	332	330	336	314	307	-2,00%	0,37%
Singapore	699	668	748	794	853	7,47%	1,02%
Korea del sur	2.282	2.300	2.283	2.308	2.312	0,20%	2,76%
Taiwan	999	1.069	1.084	1.113	1.120	0,66%	1,34%
Thailandia	766	836	913	918	926	0,78%	1,10%
Otros Asia Pacífico	504	509	546	571	584	2,35%	0,70%
Total Asia Pacífico	21.898	22.674	23.905	24.294	24.589	1,21%	29,34%
TOTAL	77.806	79.233	81.988	83.163	83.814	0,78%	100,00%

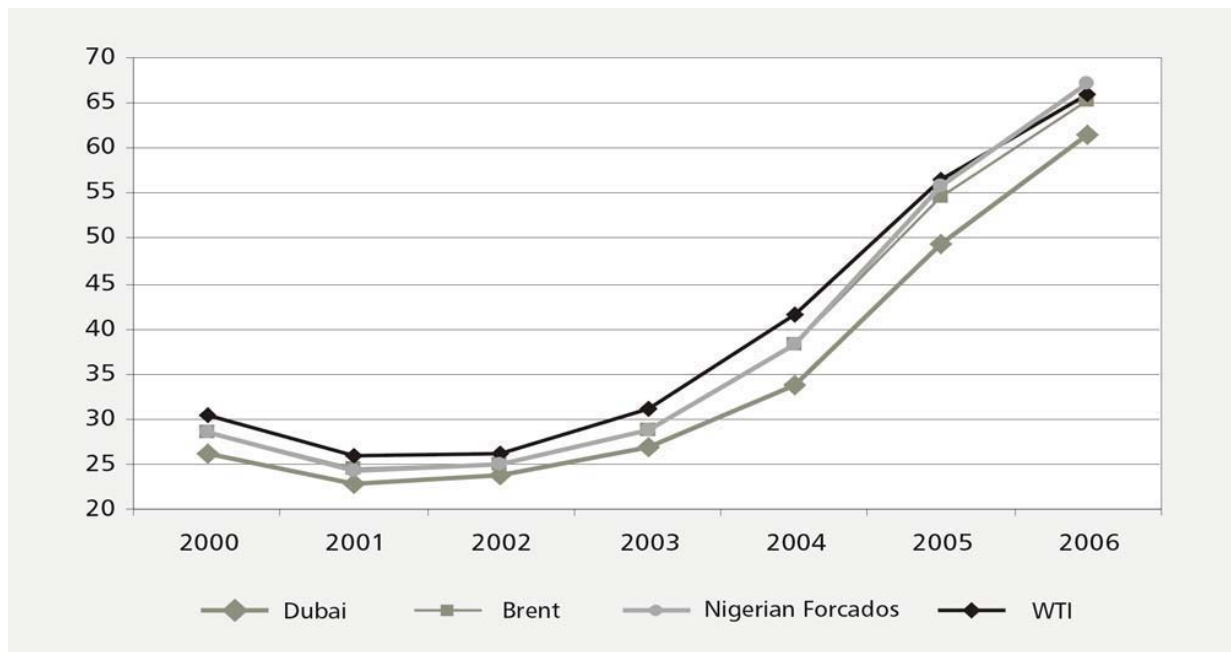
Fuente: BP.com, agosto 2007. *Para la información de Colombia la fuente es la UPME
 **: Colombia: Incluye refineries, consumos industriales y Marítimo

PRECIOS INTERNACIONALES DE CRUDO (SPOT)
Dólares por barril

Año	Dubai	Brent	Nigerian Forcados	WTI
2000	26,20	28,50	28,42	30,37
2001	22,81	24,44	24,23	25,93
2002	23,74	25,02	25,04	26,16
2003	26,78	28,83	28,66	31,07
2004	33,64	38,27	38,13	41,49
2005	49,35	54,52	55,69	56,59
2006	61,50	65,14	67,07	66,02

Fuente: Platts.; Bp.com

PRECIOS INTERNACIONALES DE CRUDO (SPOT)
Dólares por barril



RESERVAS PROBADAS DE GAS

Trillones de metros cúbicos

País	2002	2003	2004	2005	2006	Variac. 2006 - 2005 %	Particip. 2006
Estados Unidos	5,23	5,29	5,45	5,79	5,93	0,02	0,03
Canadá	1,66	1,60	1,59	1,63	1,67	0,02	0,01
México	0,42	0,42	0,42	0,41	0,39	-0,05	0,00
Total Norte América	7,32	7,32	7,47	7,83	7,98	0,02	0,04
Argentina	0,66	0,61	0,55	0,44	0,42	-0,05	0,00
Bolivia	0,81	0,78	0,76	0,74	0,74	0,00	0,00
Brasil	0,25	0,25	0,33	0,31	0,35	0,14	0,00
Colombia *	0,15	0,14	0,15	0,14	0,15	0,09	0,00
Perú	0,25	0,25	0,33	0,33	0,34	0,02	0,00
Trinidad y Tobago	0,59	0,59	0,53	0,53	0,53	0,00	0,00
Venezuela	4,18	4,22	4,29	4,32	4,32	0,00	0,02
Otros Sur y Cent. América	0,22	0,17	0,17	0,07	0,07	-0,01	0,00
Total Sur y Cent. América	7,11	7,01	7,10	6,87	6,91	0,01	0,04
Azerbaijan	1,37	1,37	1,37	1,35	1,35	0,00	0,01
Dinamarca	0,08	0,09	0,08	0,07	0,08	0,13	0,00
Alemania	0,22	0,21	0,20	0,18	0,16	-0,13	0,00
Italia	0,22	0,19	0,18	0,17	0,16	-0,06	0,00
Kazakhstan	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0,00	0,02
Netherlands	1,57	1,49	1,45	1,39	1,35	-0,03	0,01
Noruega	3,67	3,19	3,16	3,01	2,89	-0,04	0,02
Polonia	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	-0,02	0,00
Rumania	0,31	0,31	0,30	0,63	0,63	0,00	0,00
Rusia	47,00	48,00	47,80	47,66	47,65	0,00	0,26
Turkmenistan	2,90	2,90	2,90	2,86	2,86	0,00	0,02
Ucrainia	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10	0,00	0,01
Reino Unido	0,63	0,59	0,53	0,48	0,48	0,00	0,00
Uzbekistan	1,85	1,86	1,86	1,85	1,87	0,01	0,01
Otros Europa y Euro Asia	0,46	0,45	0,46	0,46	0,45	-0,01	0,00
Total Europa y Euro Asia	64,50	64,87	63,73	64,30	64,13	0,00	0,35
Bahrain	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00
Iran	26,69	27,57	26,74	27,58	28,13	0,02	0,15
Irak	3,19	3,17	3,17	3,17	3,17	0,00	0,02
Kuwait	1,56	1,57	1,57	1,57	1,78	0,13	0,01
Oman	0,95	0,99	1,00	1,00	0,98	-0,02	0,01
Qatar	25,78	25,78	25,78	25,36	25,36	0,00	0,14
Arabia Saudita	6,65	6,75	6,83	6,82	7,07	0,04	0,04
Siria	0,25	0,25	0,31	0,30	0,29	-0,03	0,00
Emiratos Árabes Unidos	6,06	6,06	6,06	6,07	6,06	0,00	0,03
Yemen	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,01	0,00
Otros Medio Oeste	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-0,02	0,00
Total Medio Oeste	71,76	72,77	72,09	72,49	73,47	0,01	0,40
Algeria	4,52	4,55	4,55	4,50	4,50	0,00	0,02
Egipto	1,66	1,72	1,87	1,90	1,94	0,02	0,01
Libia	1,50	1,49	1,49	1,32	1,32	0,00	0,01
Nigeria	5,00	5,00	5,23	5,15	5,21	0,01	0,03
Otros África	1,21	1,18	1,17	1,21	1,21	0,00	0,01
Total África	13,89	13,94	14,30	14,08	14,18	0,01	0,08
Australia	2,53	2,46	2,52	2,61	2,61	0,00	0,01
Bangladesh	0,34	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	0,00
Brunei	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	-0,01	0,00
China	1,51	2,23	2,20	2,45	2,45	0,00	0,01
India	0,75	0,85	0,92	1,10	1,08	-0,02	0,01
Indonesia	2,56	2,56	2,77	2,48	2,63	0,06	0,01
Malasia	2,52	2,46	2,46	2,48	2,48	0,00	0,01
Myanmar	0,45	0,45	0,50	0,54	0,54	0,00	0,00
Pakistan	0,76	0,79	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00
Nueva Guinea	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,02	0,00
Thailand	0,38	0,43	0,35	0,30	0,30	0,00	0,00
Vietnam	0,23	0,24	0,24	0,37	0,40	0,10	0,00
Otros Asia Pacífico	0,39	0,38	0,38	0,34	0,34	-0,01	0,00
Total Asia Pacífico	13,18	14,06	14,35	14,66	14,82	0,01	0,08
TOTAL	177,76	179,96	179,04	180,23	181,49	0,01	1,00

Fuente: Bp.com

*: Colombia: datos de Reservas probadas y desarrolladas con contratos comerciales

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
 Billones de metros cúbicos

País	2002	2003	2004	2005	2006	Variac. 2006 - 2005 %	Particip. 2006
Estados Unidos	536,0	540,8	526,4	511,8	524,1	2,40%	18,28%
Canadá	187,8	182,7	183,6	185,9	187,0	0,59%	6,52%
México	35,3	36,4	37,4	39,2	43,4	10,56%	1,51%
Total Norte América	759,1	759,9	747,4	736,9	754,4	2,38%	26,31%
Argentina	36,1	41,0	44,9	45,6	46,1	1,03%	1,61%
Bolivia	4,9	6,4	8,5	10,4	11,2	7,17%	0,39%
Brasil	9,2	10,0	11,0	11,4	11,5	1,29%	0,40%
Colombia*	7,8	7,5	8,0	8,3	9,1	9,13%	0,32%
Trinidad y Tobago	17,3	24,7	27,3	30,3	35,0	15,59%	1,22%
Venezuela	28,4	25,2	28,1	28,9	28,7	-1,00%	1,00%
Otros Sur y Cent. América	2,2	2,2	2,8	4,5	4,8	5,03%	0,17%
Total Sur y Cent. América	106,0	117,1	130,6	139,5	146,3	4,86%	5,10%
Azerbaijan	4,8	4,8	4,7	5,3	6,3	17,99%	0,22%
Dinamarca	8,4	8,0	9,4	10,4	10,4	-0,32%	0,36%
Alemania	17,0	17,7	16,4	15,8	15,6	-1,21%	0,54%
Italia	14,6	13,7	13,0	12,1	11,0	-9,05%	0,38%
Kazakhstan	10,6	12,9	20,6	23,3	23,9	2,71%	0,83%
Netherlands	59,9	58,4	68,8	62,9	61,9	-1,56%	2,16%
Noruega	65,5	73,1	78,5	85,0	87,6	3,12%	3,06%
Polonia	4,0	4,0	4,4	4,3	4,3	-1,30%	0,15%
Romania	13,2	13,0	12,8	12,1	12,1	0,17%	0,42%
Russian Federation	555,4	578,6	591,0	598,0	612,1	2,37%	21,35%
Turkmenistan	49,9	55,1	54,4	58,8	62,2	5,87%	2,17%
Ucraina	17,4	18,0	19,1	19,4	19,1	-1,66%	0,66%
Reino Unido	103,6	102,9	96,0	87,5	80,0	-8,65%	2,79%
Uzbekistan	53,5	53,6	55,8	55,0	55,4	0,82%	1,93%
Otros Europa y Euro Asia	11,3	10,7	11,0	10,2	10,9	7,84%	0,38%
Total Europa y Euro Asia	989,1	1024,7	1055,6	1060,0	1072,9	1,21%	37,42%
Bahrain	9,5	9,6	9,8	10,7	11,1	3,17%	0,39%
Iran	75,0	81,5	91,8	100,9	105,0	4,06%	3,66%
Kuwait	8,0	9,1	11,0	12,3	12,9	4,88%	0,45%
Oman	15,0	16,5	18,5	19,8	25,1	26,98%	0,88%
Qatar	29,5	31,4	39,2	45,8	49,5	8,08%	1,73%
Saudi Arabia	56,7	60,1	65,7	71,2	73,7	3,45%	2,57%
Siria	5,0	5,2	5,3	5,4	5,5	3,29%	0,19%
Emirates Arabes	43,4	44,8	46,3	47,0	47,4	0,85%	1,65%
Otros Medio Oeste	2,6	1,8	3,3	4,4	5,6	28,06%	0,20%
Total Medio Oeste	244,7	259,9	290,7	317,5	335,9	5,78%	11,71%
Algeria	80,4	82,8	82,0	88,2	84,5	-4,25%	2,95%
Egipto	22,7	25,0	26,9	34,6	44,8	29,29%	1,56%
Libia	5,6	5,8	6,2	11,3	14,8	30,97%	0,52%
Nigeria	14,2	19,2	22,8	22,4	28,2	25,89%	0,98%
Otros África	7,4	8,1	8,1	8,2	8,2	0,00%	0,29%
Total África	130,3	140,9	146,0	164,8	180,5	9,52%	6,30%
Australia	32,6	33,2	35,3	37,1	38,9	4,72%	1,36%
Bangladesh	11,4	12,3	13,3	14,2	15,2	7,14%	0,53%
Brunei	11,5	12,4	11,8	11,5	12,3	6,52%	0,43%
China	32,7	35,0	41,0	50,0	58,6	17,22%	2,04%
India	28,7	29,9	31,6	32,1	31,8	-0,95%	1,11%
Indonesia	70,4	72,8	73,3	73,8	74,0	0,27%	2,58%
Malasia	48,3	51,8	53,9	59,9	60,2	0,43%	2,10%
Myanmar	8,4	9,6	10,2	13,0	13,4	3,08%	0,47%
Nueva Zelanda	5,6	4,3	3,8	3,8	3,9	2,25%	0,14%
Pakistan	20,6	23,2	26,9	29,3	30,7	4,78%	1,07%
Thailandia	18,9	19,6	22,4	23,7	24,3	2,76%	0,85%
Vietnam	2,4	2,4	4,2	6,9	7,0	1,60%	0,24%
Otros Asia Pacífico	5,5	6,7	6,5	7,3	6,9	-5,43%	0,24%
Total Asia Pacífico	297,0	313,1	334,2	362,6	377,1	4,01%	13,15%
TOTAL	2.526,2	2.615,7	2.704,7	2.781,3	2.867,1	3,08%	100,00%

Fuente; Bp.com

*:Colombia: Gas de suministro entregado a gasoductos

SECTOR MINERO



generalidades

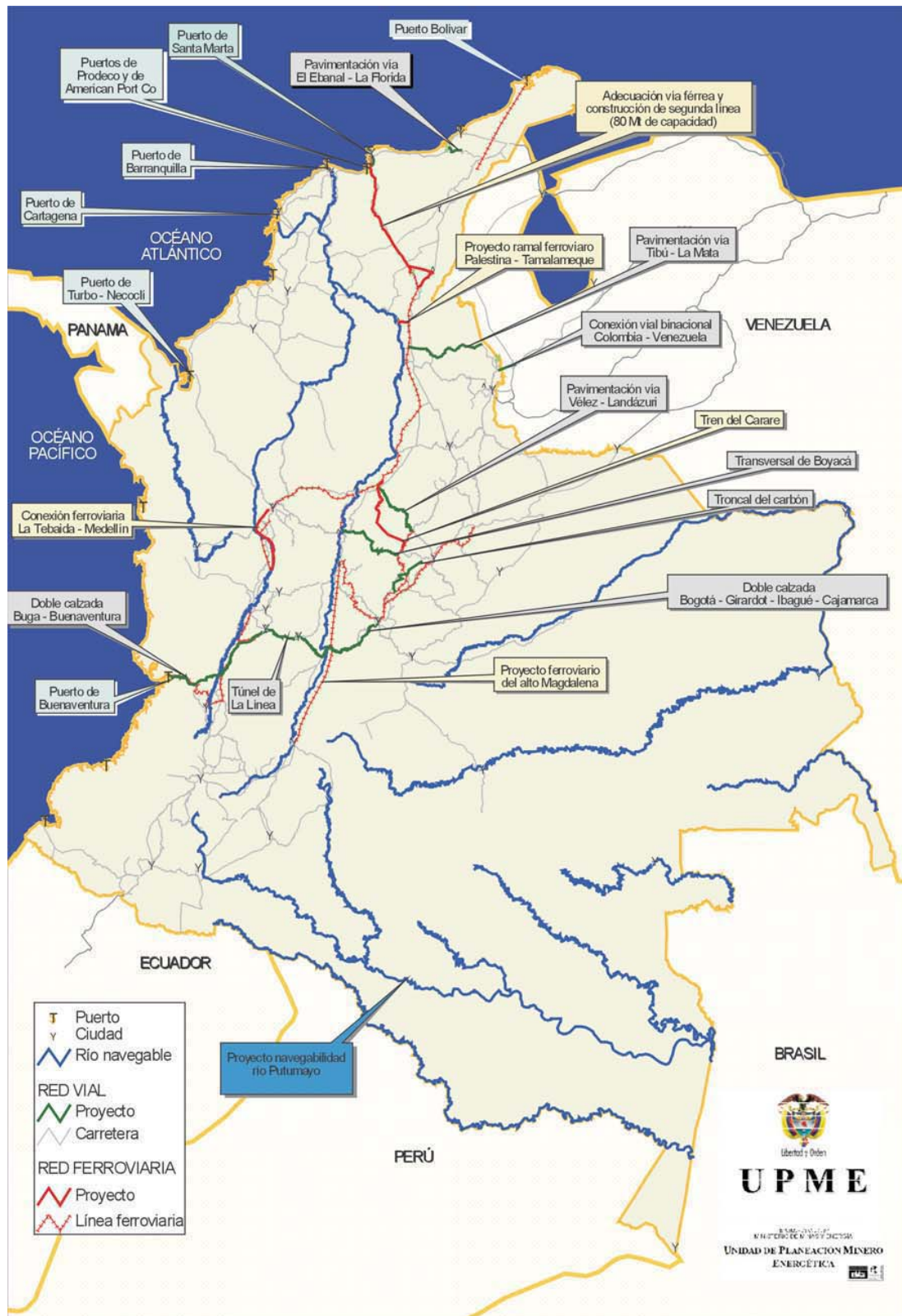
Durante el año 2006 el desempeño del producto interno bruto mostró un crecimiento de 6,8%, lo que se constituye en uno de los crecimientos económicos más altos registrados para el país en los últimos años y el cuarto en América Latina, después de Venezuela, Argentina y Uruguay.

A nivel sectorial las actividades económicas que impulsaron este desempeño fueron la construcción, la industria y el comercio, con tasas de crecimiento de 14,4%, 10,8% y 10,7% respectivamente, mientras que el sector minero (minas sin hidrocarburos), continúa reduciendo su ritmo, creciendo solamente 0,8%, con una contribución al PIB nacional de \$2,4 billones de pesos (participación del 2,6%).

En los últimos años la actividad minera como negocio se ha visto favorecida en buena parte por el aumento registrado en los precios de la mayoría los commodities mineros en el mercado internacional, mejorando la situación del sector en términos de intercambio comercial. El país no ha sido ajeno a esta realidad, lo que se refleja en un aumento de la producción interna de productos mineros, principalmente carbón y ferroníquel, así como en el monto de las exportaciones mineras "tradicionales" (carbón, coque, ferroníquel oro y esmeraldas), que ascendieron a U\$4.391 millones en el 2006, que comparado con el mismo período del 2005 presentan un crecimiento del 11,88%.

Es importante resaltar el comportamiento de los desperdicios y desechos de oro (partida arancelaria 7112910000), pues entre el primer semestre del 2006 y el primero del 2007 presentó un inexplicable crecimiento: de un periodo a otro pasaron de US\$110 millones a US\$547 millones, crecimiento superior al 300%. Sin embargo, este gran crecimiento en valor no se vio reflejado en el consecuente incremento en volumen, ya que éste decreció un 52% (pasó de 77 toneladas a 37 toneladas). Este comportamiento bastante inusual, pudo darse presumiblemente por dos circunstancias: una es el contrabando técnico, es decir que bajo esta denominación se estén exportando otros productos (por ejemplo joyas, con mayor valor agregado) y la segunda es que este producto en el exterior logró comercializarse durante el último año a mejores precios con respecto al año anterior, incluso con una tendencia superior a la registrada por los precios internacionales del oro en el 2007.

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE



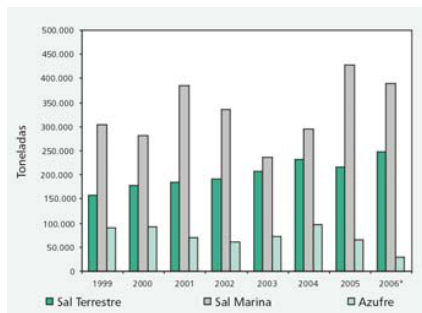
PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL 2000 - 2006

Mineral	Unidad	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006*
MINERALES PRECIOSOS								
Oro (1)	Kilogramos	37.018	21.813	20.823	46.515	37.738	35.783	15.683
Plata (1)	Kilogramos	7.970	7.242	6.986	9.511	8.542	7.142	8.399
Platino (1)	Kilogramos	339	673	661	841	1.209	1.082	1.438
MINERALES NO METALICOS								
Sal Terrestre (2)	Toneladas	177.690	184.278	191.554	207.741	231.721	215.962	248.245
Sal Marina (2)	Toneladas	282.188	384.159	335.783	235.772	294.343	428.957	389.630
Azufre (3)	Toneladas	91.966	69.344	60.162	73.024	97.586	64.660	30.018
Calizas (para cemento) (4)	Toneladas (**)	9.440.789	9.074.801	9.046.644	9.887.119	10.086.950	12.082.441	12.016.751
MINERALES METALICOS								
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	9.501	9.243	8.526	7.270	7.840	8.756	2.902
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	660.109	636.837	688.106	625.002	587.222	607.559	644.015
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (***)	25.883	38.172	43.412	46.482	48.016	52.749	51.137
MINERALES COMBUSTIBLES								
Carbón (1)	Miles de Toneladas	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	65.507
PIEDRAS PRECIOSAS								
Esmeraldas ****	Miles de Quilates	8.453	5.499	5.391	8.963	9.825	6.746	5.734

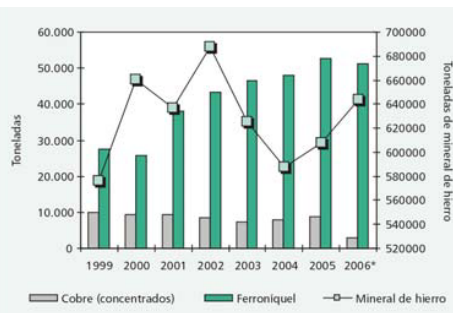
NOTA: Se corrigió la serie de carbón años 2004, 2005 y 2006, acorde con los cambios reportados.

PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES 2000 - 2006

Minerales no metálicos



Minerales metálicos



Fuente: 1. 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol 2004 en adelante Ingeominas. 2. IFI Concesión Salinas 3. Emicauca 4. ICPC 5. Miner S.A. 6. Acerías Paz del Río, Ingeominas 2004 en adelante. Según banrep y Paz del Río la producción fue estuvo alrededor de 774000 en el 2006.
7. con relación al boletín 1999-2005 la serie se corrige acorde con datos suministrados por Cerromatoso a IV trimestre; oro, plata, platino, carbón, hierro, esmeraldas, cobre, níquel, sal, y calizas. Azufre reportado hasta agosto.
**Resultado de multiplicar la producción de clínker reportada por el ICPC por un factor de 1,56
*** Factor de conversión de libras a toneladas: 1 lb = 453,6 g. La serie cambia acorde con los reportes hechos por Cerromatoso S.A.
**** Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

Elaboró: UPME, febrero de 2007

Durante el año 2006 el desempeño del producto interno bruto mostró un crecimiento de 6,8%, lo que constituye en uno de los crecimientos económicos más altos registrados para el país en los últimos años y cuarto en América Latina, después de Venezuela, Argentina y Uruguay.

A nivel sectorial las actividades económicas que impulsaron este desempeño fueron construcción, industria y comercio con tasas de crecimiento de 14,4%, 10,8% y 10,7% respectivamente, mientras que el sector minero (minas sin hidrocarburos), continúa reduciendo su ritmo, creciendo solamente 0,8%, con una contribución al PIB nacional de \$2,4 billones de pesos (participación del 2,6%).

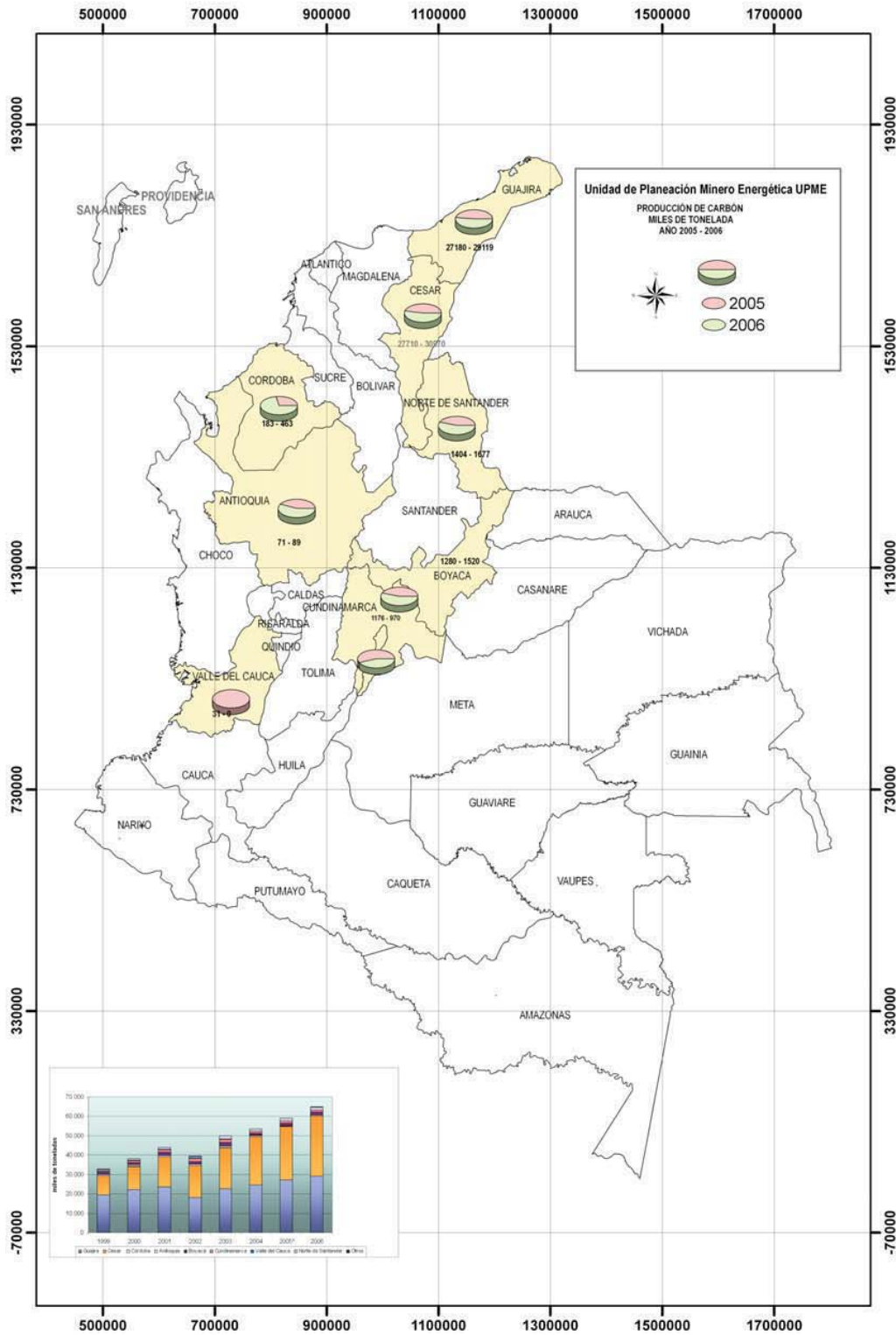
En los últimos años la actividad minera como negocio se ha visto favorecida en buena parte por el aumento registrado en los precios de la mayoría los commodities mineros en el mercado internacional, mejorando la situación del sector en términos de intercambio comercial.

El país no ha sido ajeno a esta realidad, lo que se refleja en un aumento de la producción interna de productos mineros, principalmente carbón y ferroniquel, así como en el monto de las exportaciones mineras "tradicionales" (carbón, coque, ferroniquel oro y esmeraldas), que ascendieron a US\$3,991 millones en el periodo enero - noviembre de 2006, que comparado con el mismo periodo del 2005 presentan un crecimiento del 10,97%.

ascendieron a US\$4,391 millones en el 2006, que comparado con el mismo periodo del 2005 presentan un crecimiento del 11,88%.

Es importante resaltar el comportamiento de los desperdicios y desechos de oro (partida arancelaria 7112910000), pues en lo corrido del último año ha mostrado un inexplicable crecimiento : de un periodo a otro pasaron de US\$110 millones a US\$547 millones, crecimiento superior al 300%. Sin embargo, este gran crecimiento en valor no se vio reflejado en el consecuente incremento en volumen, ya que éste decreció un 52% (pasó de 77t a 37 t). Este comportamiento bastante inusual, pudo darse presumiblemente por dos circunstancias, una es el contrabando técnico, es decir que bajo esta denominación se estén exportando otros productos (p.e. joyas, con mayor valor agregado) y la segunda es que este producto en el exterior logró comercializarse durante el último año a mejores precios con respecto al año anterior, incluso con una tendencia superior a la registrada por los precios internacionales del oro en ese año.

MAPA DE PRODUCCIÓN DE CARBÓN Comparativo años 2005-2006



Fuente de datos: producción reportada por Ingeominas
Mapa elaborado por la UPME

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN

Miles de toneladas

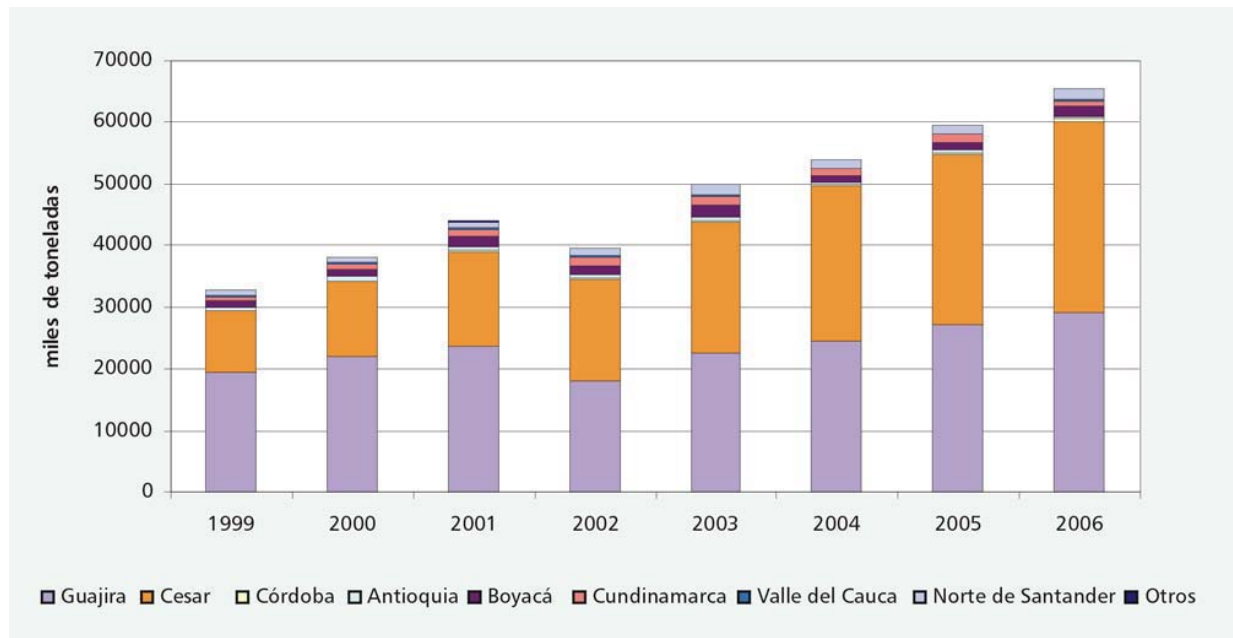
1999 - 2006

Zona Carbonífera	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Guajira	19.548	22.100	23.676	18.077	22.584	24.547	27.180	29.073
Cesar	9.794	12.029	15.385	16.386	21.152	25.028	27.710	31.118
Córdoba	63	100	141	119	204	351	183	463
Subtotal Costa Atlántica	29.405	34.229	39.202	34.582	43.940	49.926	55.073	60.655
Antioquia	610	700	648	674	780	352	488	428
Boyacá	1.030	1.200	1.765	1.549	1.900	1.204	1.280	1.520
Cundinamarca	556	970	1.029	1.440	1.500	916	1.176	970
Valle del Cauca	267	294	242	272	269	179	210	113
Norte de Santander	787	760	929	906	1.600	1.283	1.404	1.677
Otros**	99	89	96	62	39	27	44	145
Subtotal Interior	3.349	4.013	4.709	4.903	6.088	3.962	4.602	4.852
Total Producción Nacional	32.754	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	65.507
Total Exportaciones (1)	29.932	35.391	38.868	36.510	45.644	50.903	56.264	62.016

Nota: Los años 2004, 2005 y 2006 han sido corregidos por ajustes hechos en la fuente de datos de Ingeominas

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL

2000 - 2006



nota: las series 2004, 2005 y 2006 han sido corregidas por Ingeominas. Estos datos son basados en regalías.

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

Elaboró: UPME, febrero 2007

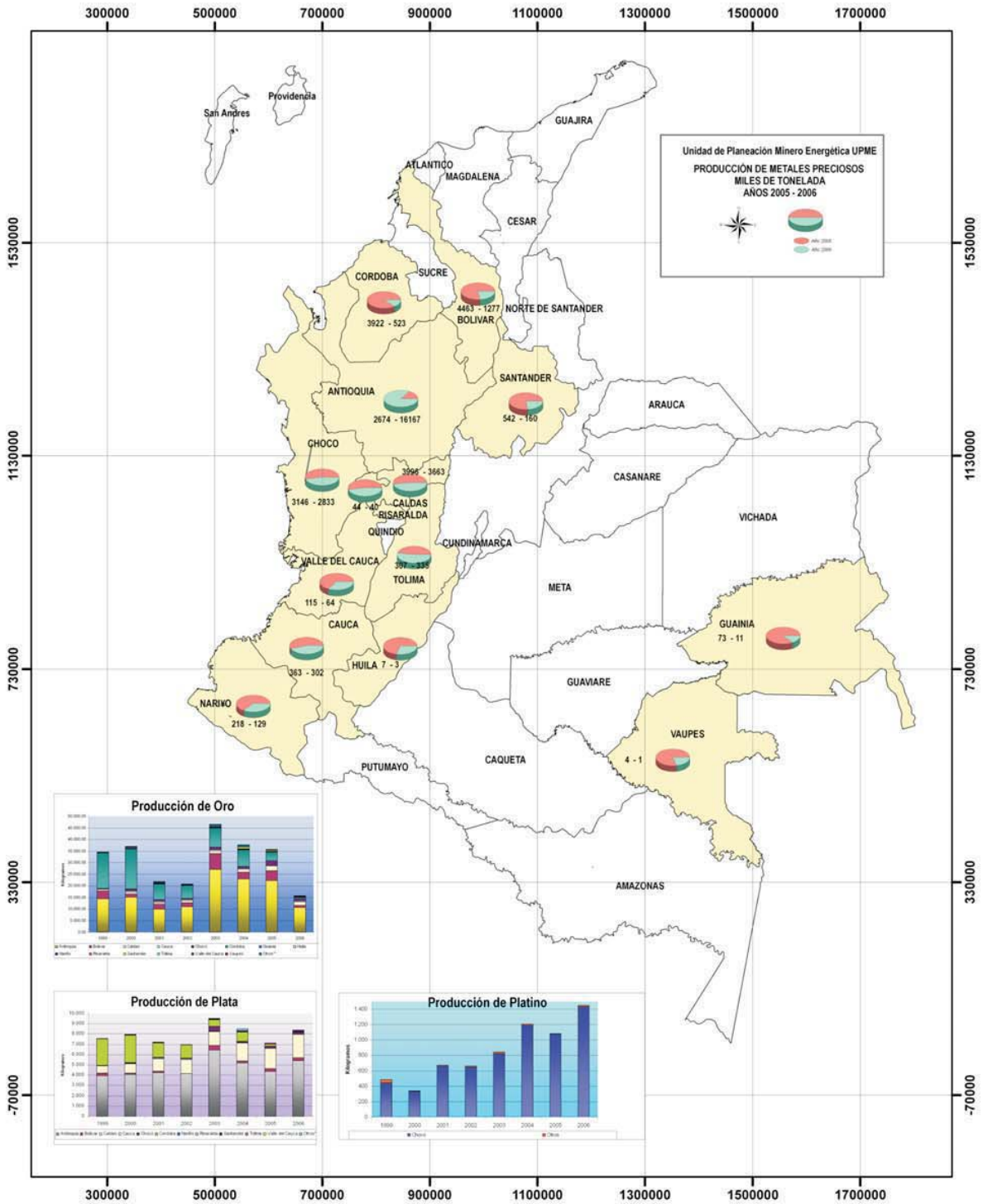
** incluyen los reportes de Cauca y Santander

(1) se toman las partidas arancelarias 2701-120010 y 2701-120090

Durante este período la producción de carbón del país aumentó en más del 50%, estando concentrado el grueso de esta producción en la zona carbonífera de la Costa Atlántica con un aporte a esta producción por parte de las zonas del interior cercano al 7%. A excepción de Santander que ha mostrado un notable crecimiento, el resto de las regiones se mantienen en un nivel estable.

Las exportaciones vienen con una tendencia creciente que se refleja en un aumento cercano al 40% durante este período siendo su base la producción de la Costa Atlántica. De la producción del interior, Santander es igualmente el que mayor contribución tiene a dichas exportaciones.

MAPA DE PRODUCCIÓN DE METALES PRECIOSOS Comparativo años 2005-2006



Fuente de datos: producción reportada por Ingeominas
Mapa elaborado por la UPME

PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

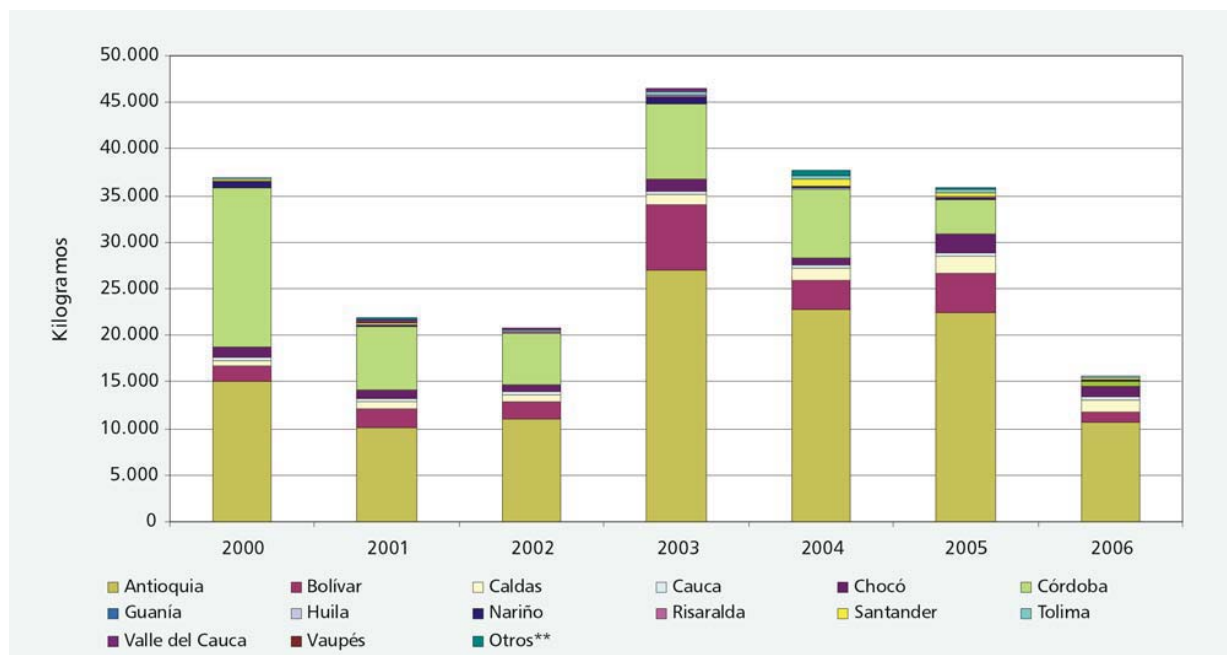
Kilogramos

2000-2006

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Antioquia	15.098,11	10.021,99	10.998,19	27.071,63	22.878,73	22.376,18	10.724,24
Bolívar	1.538,92	2.178,90	1.869,41	6.874,91	2.949,13	4.194,00	991,13
Caldas	605,23	644,92	795,65	1.099,21	1.331,26	2.013,33	1.416,57
Cauca	423,01	450,60	390,68	446,27	361,16	349,85	281,40
Chocó	1.000,91	854,67	605,89	1.204,04	851,17	1.882,35	1.192,29
Córdoba	17.266,55	6.741,66	5.485,86	8.211,74	7.226,60	3.720,74	462,02
Guanía	1,76	2,55	0,98	16,12	147,62	73,07	11,33
Huila	1,25	3,73	0,92	7,21	8,05	7,12	2,84
Nariño	574,50	253,22	163,27	686,30	299,79	203,53	122,06
Risaralda	57,74	60,87	67,29	73,80	60,64	35,41	29,95
Santander	281,10	23,00	22,58	93,88	650,82	520,92	139,61
Tolima	30,88	31,95	135,05	408,60	297,96	238,18	241,47
Valle del Cauca	73,52	349,59	191,71	264,30	106,79	113,54	62,55
Vaupés	30,70	13,06	6,73	8,44	12,02	4,14	0,79
Otros**	34,21	181,85	89,19	48,14	556,80	51,00	5
Total Nacional	37.018,36	21.812,57	20.823,40	46.514,58	37.738,54	35.783,36	15.683,27

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL

2000 - 2006



Fuente: 2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004y 2005 a IV trimestre Ingeominas.

Elaboró: UPME, febrero de 2007

** En 2004, se reportó en el departamento de Sucre una producción de 521,1 kg .

En los años 90 la producción de oro venía promediando las 20 t/año, pero en el período actual 2000-2006 se ve un notable aumento en dicho promedio, con registros de crecimiento anuales, como el presentado en 2003. Antioquia, Bolívar y Santander son los que mayor aporte tienen a la producción nacional, siendo éste último el que mayores aumentos en la producción ha mostrado, especialmente en 2004 y 2005.

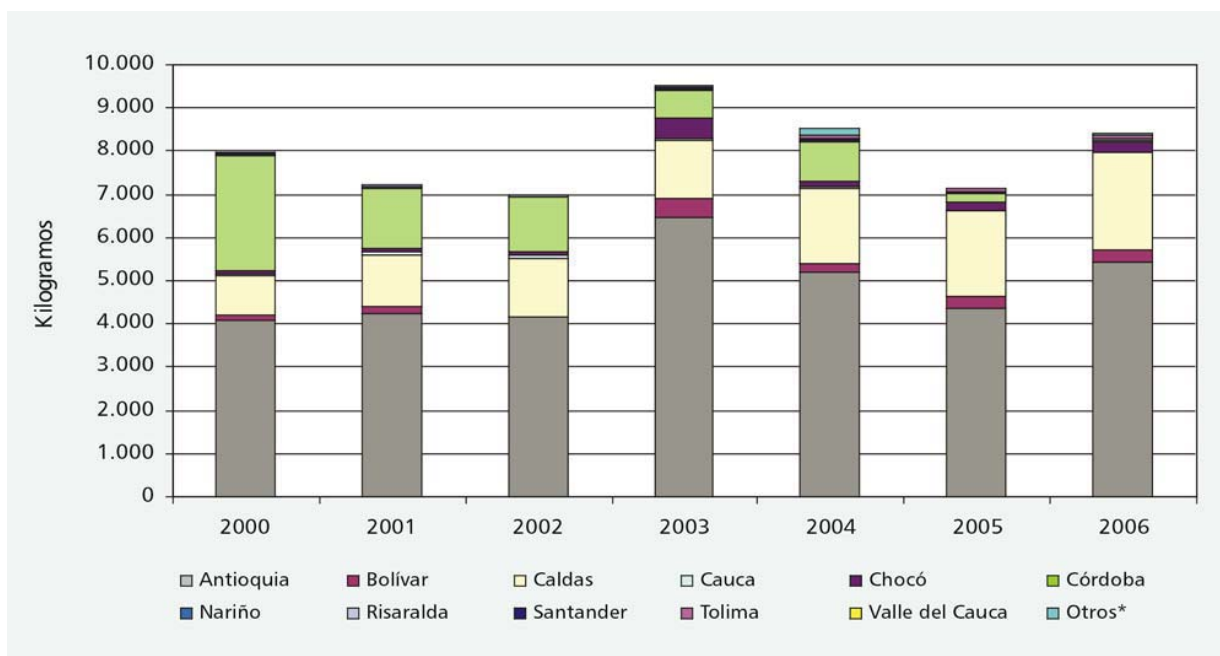
PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO

Kilogramos
2000-2006

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Antioquia	4.083,85	4.260,36	4.154,88	6.480,82	5.197,85	4.363,55	5.429,39
Bolívar	119,84	161,54	21,98	404,42	204,29	269,20	285,54
Caldas	919,16	1.189,57	1.331,72	1.357,90	1.749,86	1.982,80	2.246,76
Cauca	26,75	71,67	101,36	52,31	33,55	11,39	19,20
Chocó	95,40	85,93	59,79	474,02	117,66	184,77	217,49
Córdoba	2.659,57	1.383,54	1.264,53	644,39	926,65	200,35	61,21
Nariño	23,28	42,18	20,03	25,99	13,97	14,36	6,52
Risaralda	18,53	19,86	23,60	19,72	12,51	9,07	10,02
Santander	16,86	4,71	5,79	10,49	45,00	20,97	20,50
Tolima	2,53	15,13	1,80	22,76	77,65	68,92	93,31
Valle del Cauca	3,86	6,34	nd	9,40	2,85	1,75	1,24
Otros*	0,79	1,19	0,69	9,14	160,32	15,62	7,85
Total Nacional	7.970,42	7.242,03	6.986,16	9.511,37	8.542,16	7.142,75	8.399,04

APOORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL

2000 - 2006



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

Elaboró: UPME, febrero 2007

*En otros se incluyen Guanía y Huila (con 3.297 y 4.357 respectivamente) y el resto lo producido por Caquetá, Putumayo, Quindío y Vaupés

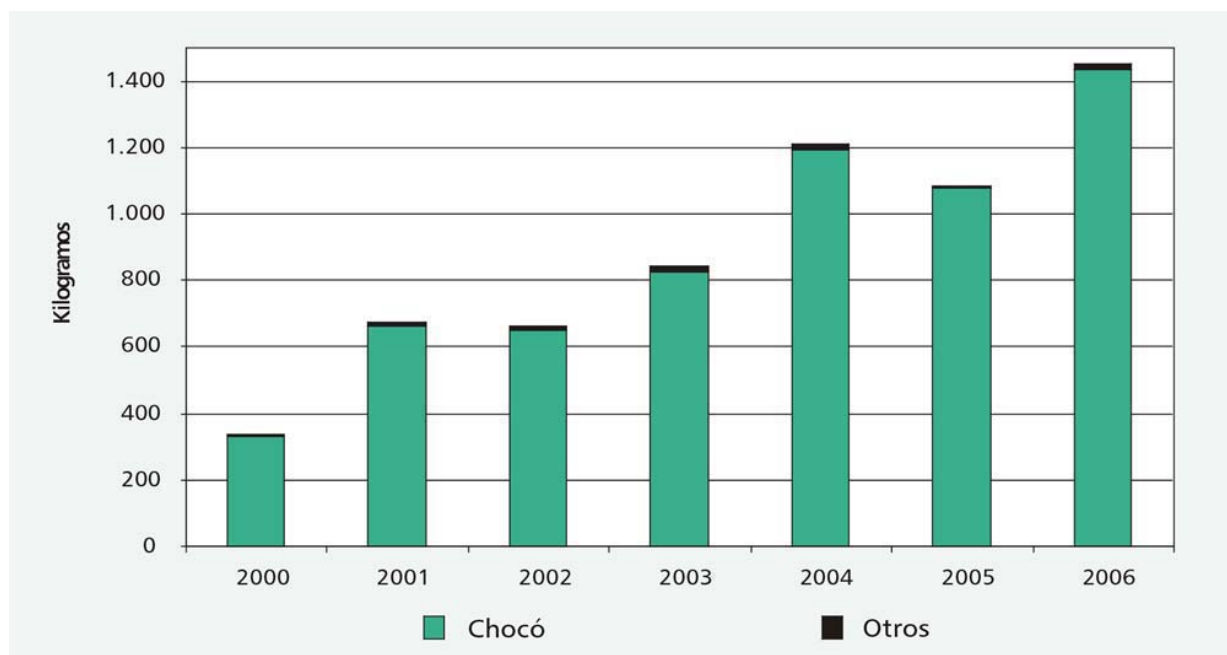
PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos
2000-2006

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Antioquia	3,04	2,30	3,34	5,31	4,68	1,39	12,95
Bolívar	0,00	0,00	0,00	3,09	1,27	0,00	0,00
Cauca	0,79	2,58	2,18	2,95	1,68	1,44	1,22
Chocó	331,56	664,89	651,82	828,18	1.193,05	1.078,60	1.423,50
Córdoba	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00
Nariño	1,58	0,85	0,65	0,22	0,00	0,18	0,00
Valle del Cauca	2,05	1,16	2,58	2,11	0,00	0,00	0,00
Otros	0,05	0,97	0,03	0,00	8,27	0,00	0,00
Total Nacional	339,08	672,81	660,60	841,85	1.208,95	1.082,35	1.437,67

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL

2000 - 2006



Fuente: 2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004. a IV Trim 2005 (pago de regalías)

Elaboró: UPME, febrero de 2007

Colombia es reconocida por su potencial platinífero, principalmente por los depósitos de origen aluvial que se extienden hacia el oeste de la cordillera Occidental por la llanura del Pacífico. Aclarando que por diferentes circunstancias la producción de metales del grupo del platino se viene registrando genéricamente como si fuera de sólo platino, llama la atención el crecimiento que ésta ha mostrado durante los dos últimos años. Podría pensarse que este incremento es consecuencia de los altos precios que ha alcanzado este metal durante este mismo periodo, pero se encuentra que el volumen producido en 2004 y 2005 es similar al que se registró en 1994, cuando el precio internacional era aproximadamente la mitad del registrado en el 2004-2005. La realidad es que la demanda mundial por el platino y los otros metales de su grupo viene en continua expansión, al tiempo que su oferta sigue siendo bastante reducida.

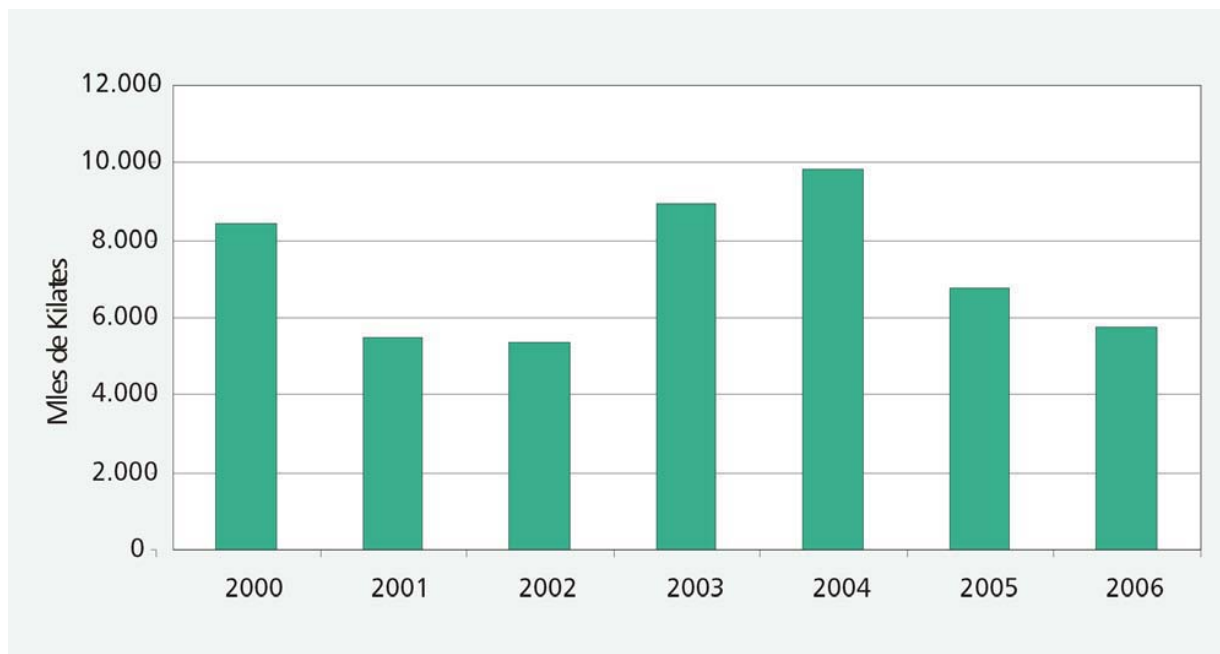
EXPORTACIONES DE ESMERALDAS / Miles de quilates

Según declaraciones para exportaciones / 2000-2006

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Enero	787,35	553,78	189,96	339,70	1.486,59	1.582,13	1.320.924,30
Febrero	378,15	1.156,38	191,22	1.021,49	819,34	880,43	395.884,36
Marzo	713,33	78,73	784,06	122,31	705,46	418,58	271.717,20
Abril	606,75	168,81	289,74	952,57	426,28	426,52	137.910,52
Mayo	1.324,47	784,81	451,71	1.092,05	821,86	58,64	808.756,94
Junio	566,28	613,28	240,77	552,24	263,62	411,72	539.837,82
Julio	389,47	216,26	65,66	405,85	1.235,86	403,29	211.486,21
Agosto	160,25	570,17	277,74	1.023,05	1.098,79	586,95	205.599,60
Septiembre	1.211,52	404,93	1.282,44	651,86	883,48	1.063,71	628.150,72
Octubre	544,90	225,93	1.116,08	414,74	1.000,05	230,69	459.950,43
Noviembre	415,96	157,46	370,12	1.344,06	714,43	320,78	585.658,48
Diciembre	1.355,97	568,52	130,65	1.043,37	369,37	362,73	168.424,54
Total	8.454,39	5.499,06	5.390,14	8.963,30	9.825,13	6.746,17	5.734,30

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES

2000 - 2006

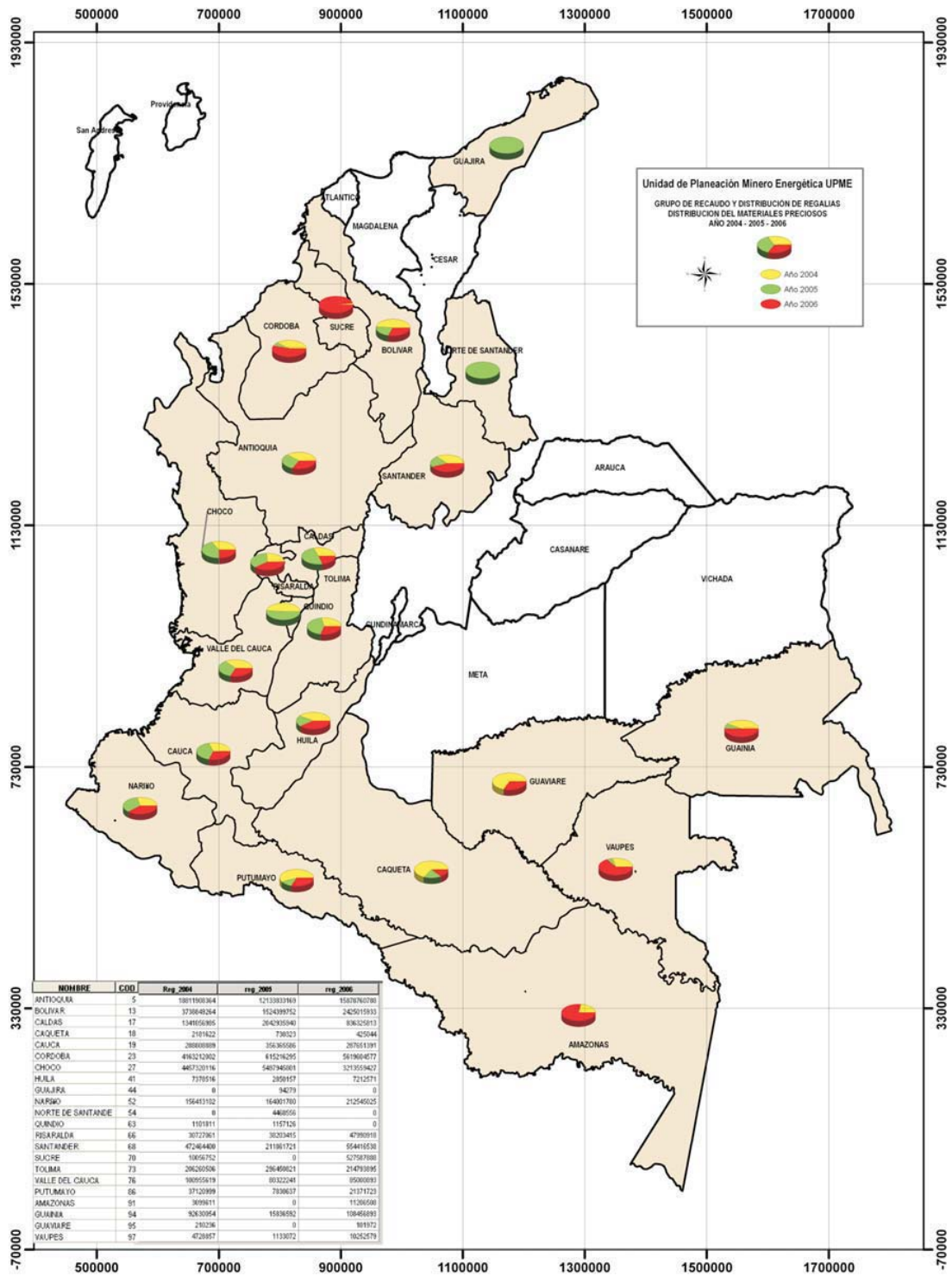


Fuente: 2000-2003 Minercol Ltda; 2004, 2005 a IV Trimestre, Ingeominas con base en pago de regalías.
Elaboró: UPME, febrero de 2007

El grueso de la producción esmeraldífera colombiana está destinada a mercados externos: se estima que alrededor del 98% del volumen producido se está exportando y que sólo un 2% se queda en Colombia. Los registros oficiales sobre producción de esmeraldas corresponde al volumen exportado y su valor es el declarado por el exportador. Las exportaciones, luego de una tendencia declinante, tuvieron en 2003 un crecimiento de 66% y de casi 10% en 2004, llegando a 9,8 millones de quilates. En el 2005 se puede notar de nuevo una tendencia decreciente cercano al 30% con relación al año anterior. Las esmeraldas se exportan en tres modalidades: piedras talladas, piedras engastadas y piedras en bruto. No obstante, en el año 2003 el 98% de los quilates exportados en bruto correspondieron a morrallas de mínimo valor. Aunque no se conocen estadísticas confiables del mercado mundial de estas gemas, se estima que Colombia ha participado aproximadamente con el 50% de valor total.

MAPA REGALÍAS

Comparativo años 2004, 2005 y 2006



Fuente de datos: producción reportada por Ingeominas
 Mapa elaborado por la UPME

IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES

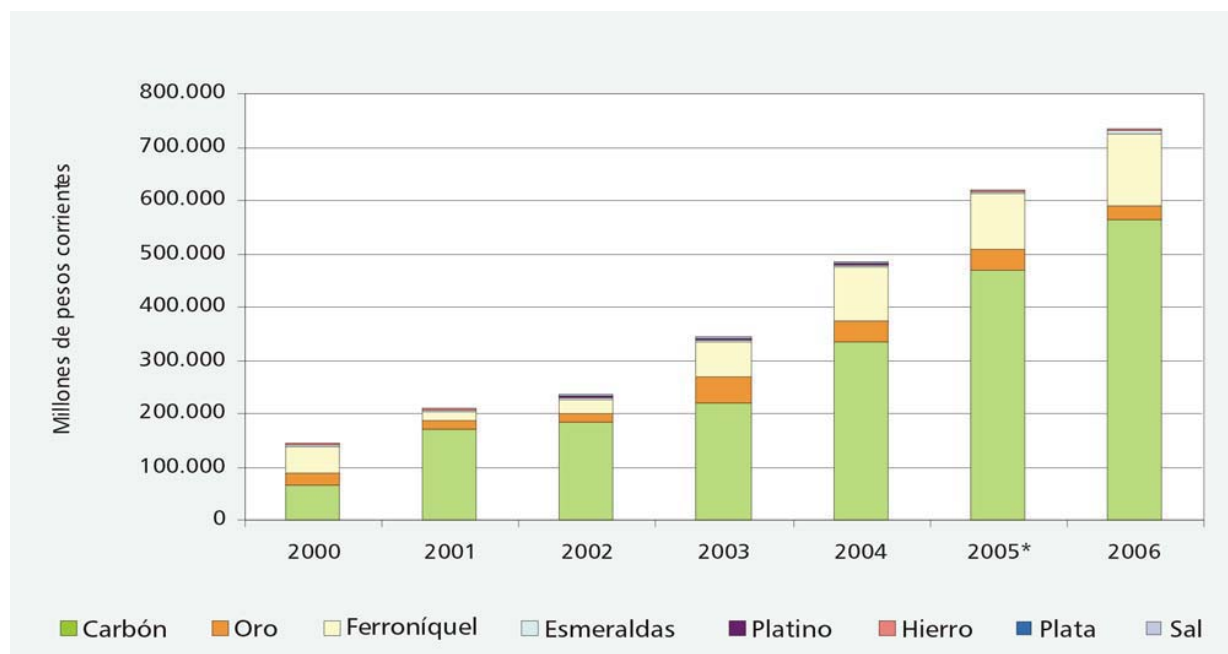
Millones de pesos corrientes
2000-2006

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Carbón	64.859	171.526	183.513	221.012	334.168	468.327	563.119
Oro(1)	22.486	16.361	16.128	49.042	39.154	38.568	26.329
Ferroníquel	51.371	15.182	27.148	64.928	76.488	106.271	134.917
Esmeraldas	3.122	3.364	3.679	3.753	2.205	3.661	5.623
Platino	490	1.225	1.120	1.229	3.418	i.m.p	i.m.p
Hierro	1.192	1.310	1.246	1.211	1.058	1.919	3.866
Plata	84	87	77	135	129	i.m.p	i.m.p
Sal**	787	1.520	1.552	1.386	1.550	1.855	1.973
Total	144.391	210.575	234.464	342.696	458.170	620.601	735.828

i.m.p incluido en metales preciosos

EVOLUCIÓN DE APORTE DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL

2000 - 2006



Fuente: 2000-2002 Memorias al Congreso (2000-2002, 2002-2003, 2003-2004); 2003, 2004 y a IV Trim 2005, Ingeominas

Elaboró: UPME, febrero 2007

nd: no disponible

(1) total metales preciosos

* dato corregido para ferroníquel, esmeraldas

**Regalías liquidadas por producción directa de sal, reporte de IFI concesión de salinas

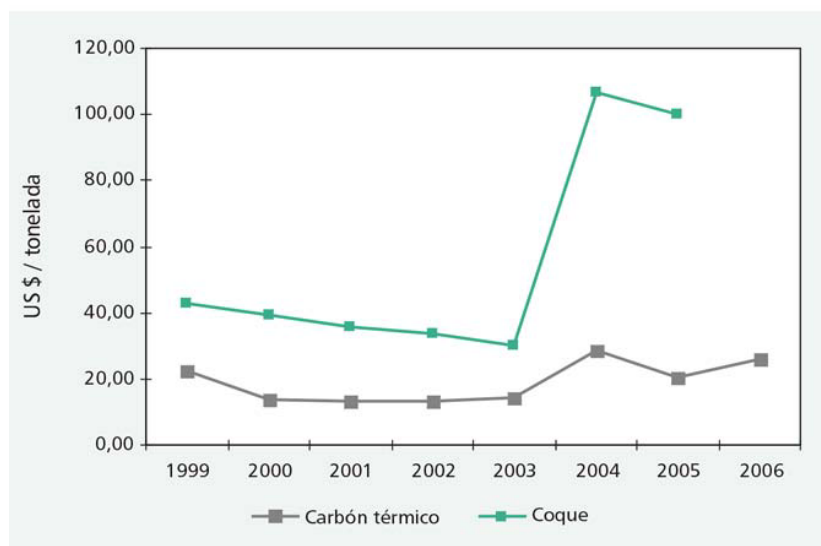
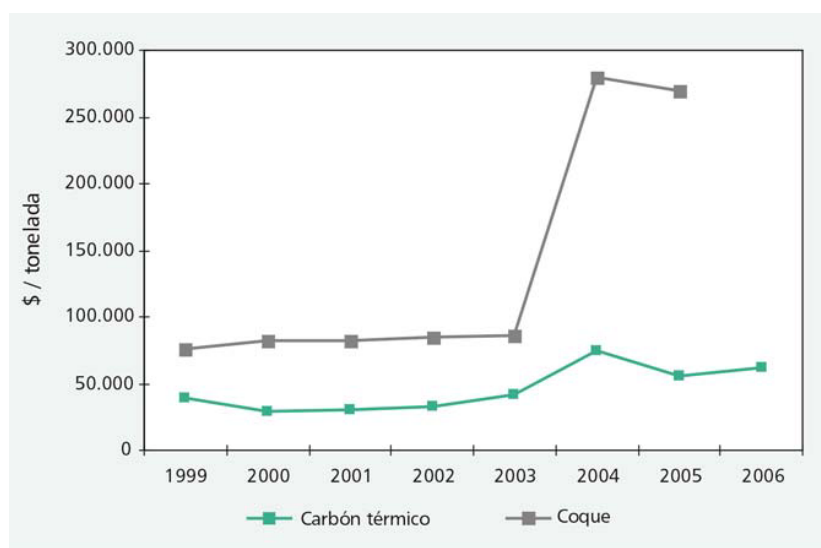
PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE

2000 - 2006

Mineral	Unidades	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Carbón Térmico ⁽¹⁾	\$Corrientes/t	39.758	29.234	30.046	33.220	41.355	75.040	55.762	62.000
	US\$/t ⁽²⁾	22,61	14,00	13,07	13,25	14,37	28,57	20,66	26,00
Coque	\$Corrientes/t	75.400	82.000	82.000	85.000	86.300	280.000	270.000	nd
	US\$/t ⁽²⁾	42,90	39,30	35,70	33,90	29,99	106,62	100,05	nd

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS

2000 - 2006



Fuente: 2000 ISA y DANE (Encuesta Anual Manufacturera), Memorias al Congreso; 2001 - 2005 Comercializadoras y Termoeléctricas
Elaboró: UPME, febrero 2007

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

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

PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN

DÓLARES POR TONELADA (US\$ / t)

2000 - 2006

Tipo de Carbón	2000	2001	2002	2003	2004*	2005	2006
Antracitas	76,44	91,60	107,50	78,33	91,48	100,30	107,05
Hullas Térmicas	26,11	31,15	32,00	27,84	35,11	45,16	46,37
Las demás Hullas Térmicas	23,78	23,40	30,00	22,54	33,41	60,93	72,97
Coque y Semicoque	79,85	74,60	79,80	67,11	111,16	151,19	128,83

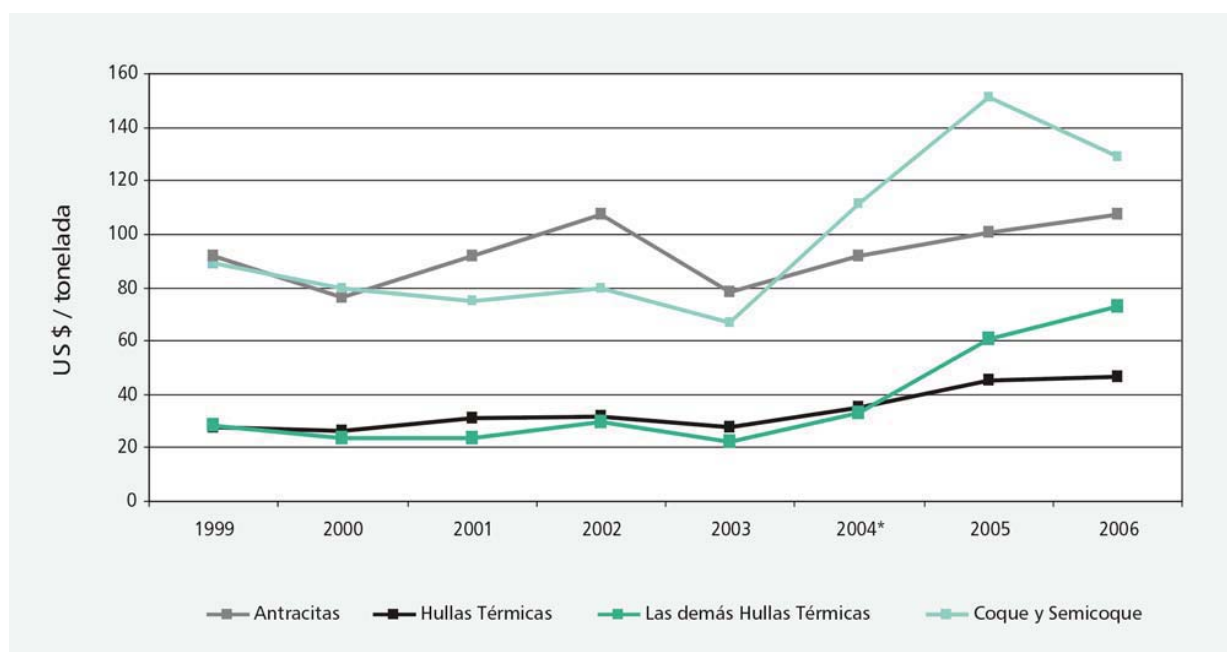
PRECIOS PONDERADOS SEGÚN EXPORTACIONES

ENERO A SEPTIEMBRE 2006

Posición arancelaria	Descripción	FOB US\$ 2006	KILOS NETOS 2006	FOB \$ 2006	FOBDOL /KNETO	US\$/ton	\$/ton
Total 2701110000	Antracitas	463.422	4.471.132	1.095.312.304	0,103647466	103,64747	244974,27
Total 2701120010	Hullas térmicas	1.922.022.455	41.890.306.981	4.547.713.871.008	0,045882272	45,882272	108562,44
Total 2704001000	Coques y semicoques	72.215.712	563.762.813	172.143.891.603	0,128095913	128,09591	305348,08

PRECIOS FOB EXPORTACIÓN

DÓLARES POR TONELADA (US\$/t)



Fuente: datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME, febrero 2007

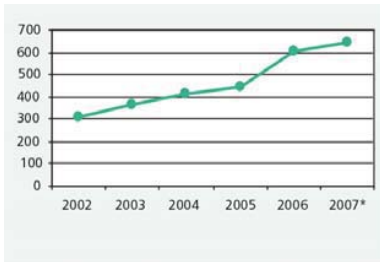
* Primer semestre

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES

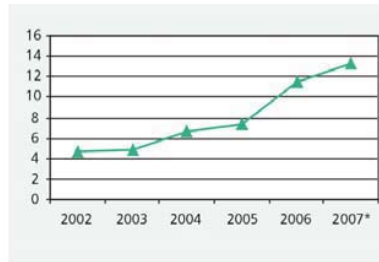
Promedio anual
2002 - 2006

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL
Año	US\$ / Oz Troy					US\$/t			
2002	310,10	4,60	539,13	4.060,10	452,70	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80
2003	363,80	4,90	691,31	4.200,00	480,00	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20
2004	409,72	6,70	845,31	8.106,40	956,60	1.809,00	3.057,10	1.136,60	14.685,50
2005	444,74	7,31	896,87	8.094,00	980,00	1.898,00	3.299,00	1.311,00	15.547,00
2006	603,46	11,54	1142,31	8.764,00	1.288,00	2.363,00	6.718,00	3.273,00	24.232,00
2007*	647,46	13,35	1173,43	12.129,00	1.720,00	2.568,00	5.760,00	3.546,00	38.968,00

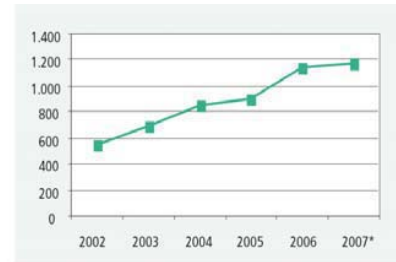
ORO
US\$ / Oz Troy



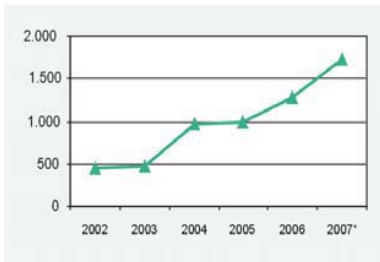
PLATA
US\$ / Oz Troy



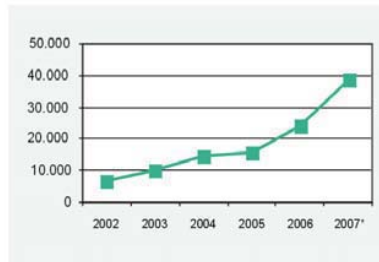
PLATINO
US\$ / Oz Troy



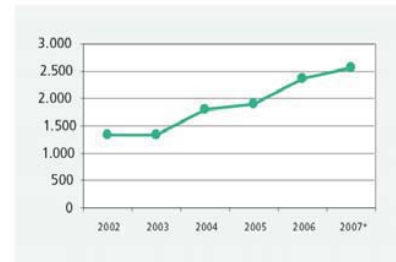
PLOMO
US\$ / t



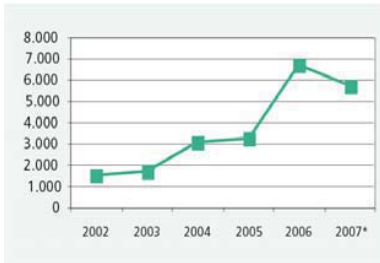
NÍQUEL
US\$ / t



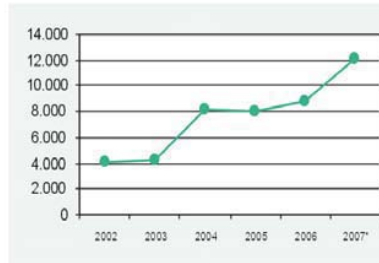
ALUMINIO
US\$ / t



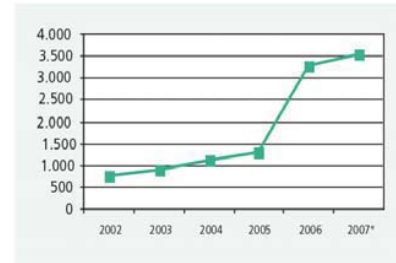
COBRE
US\$ / t



ESTAÑO
US\$ / t



ZINC
US\$ / t



Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx

Elaboró: UPME, febrero de 2007

nd: no disponible

* A febrero

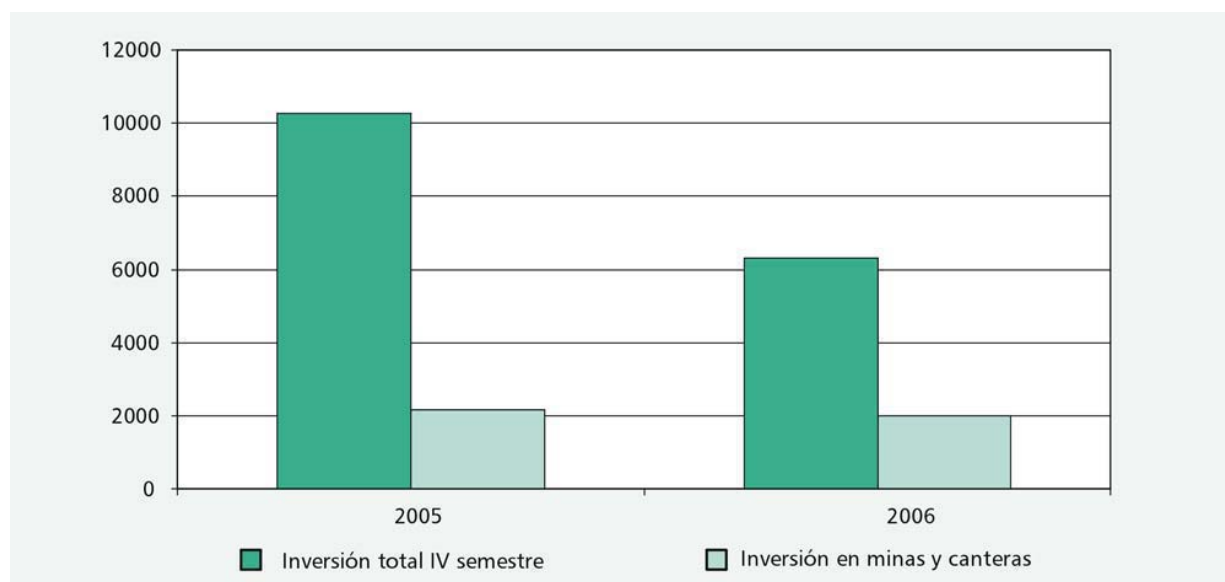
FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA

Balanza de pagos (1)
Millones de dólares

AÑOS	TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufacturadoras	Electricidad, Gas y Agua	Construcción Almacenamiento y Comunicaciones	Transportes	Establecimientos Financieros
2005 p I TRIM	882	173	709	565	48	10	24	26	-49
II TRIM	1.611	430	1.181	533	418	-29	40	5	116
III TRIM	989	275	714	520	263	-231	44	16	35
subtotal	3.483			1.618					
IV TRIM	6.772	246	6.526	539	4.803	-1	38	964	142
SUBTOTAL	10.255	1.125	9.130	2.157	5.532	-251	146	1.011	244
2006 p I TRIM	1.093	318	775	478	147	2	43	56	-44
II TRIM	1.662	506	1.155	379	183	-62	51	346	124
III TRIM	1.594	467	1.127	537	198	15	57	34	142
IV TRIM	1.946	479	1.467	616	141	-65	31	352	182
SUBTOTAL	6.295	1.770	4.525	2.010	670	-111	182	789	404

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA

Millones de US\$



Fuente: Banco de la República - Subgerencia de Estudios Económicos

pr: Provisional. p: Preliminar

(1) El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL CON ILÍCITOS A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA

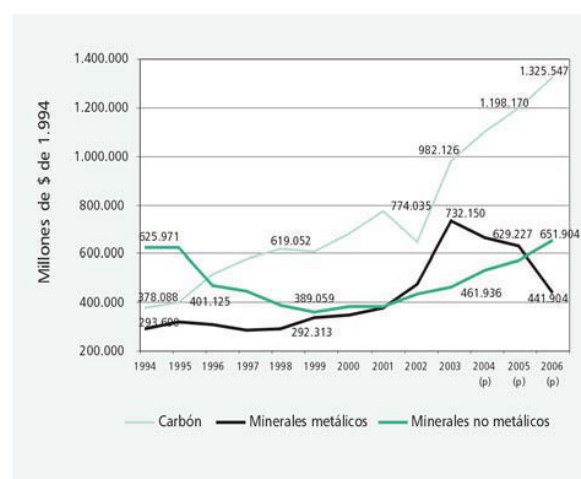
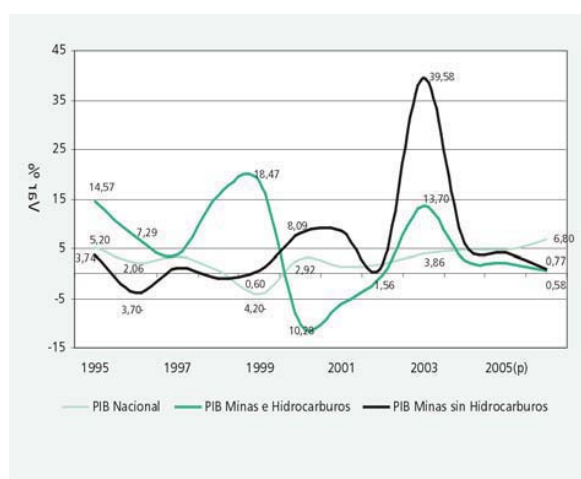
Series desestacionalizadas - 2006

Millones de pesos contantes de 1994	2005*					2006*				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	1.011.709	1.032.388	1.010.220	1.012.158	4.066.475	1.040.885	1.000.046	1.024.753	1.024.321	4.090.005
Hulla y lignito; turba	280.687	305.612	301.074	310.797	1.198.170	323.345	296.204	340.843	365.155	1.325.547
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	415.636	415.877	415.446	418.607	1.665.566	420.623	420.133	414.495	415.399	1.670.650
Minerales metálicos	167.368	169.679	148.933	143.247	629.227	143.234	114.369	99.389	84.912	441.904
Otros minerales no metálicos	148.018	141.220	144.767	139.507	573.512	153.683	169.340	170.026	158.855	651.904
PRODUCTO INTERNO BRUTO	21.577.178	22.018.243	22.091.046	22.041.458	87.727.925	22.744.725	23.351.656	23.797.195	23.798.609	93.692.185
PIB Minas sin Hidrocarburos	596.073	616.511	594.774	593.551	2.400.909	620.262	579.913	610.258	608.922	2.419.355

Fuente: DANE

Var % Anual - Trimestral	2005					2006*				
	I	II	III	IV	anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	4,93	2,56	2,16	-1,10	2,09	2,88	-3,13	1,44	1,20	0,58
PIB Minas sin Hidrocarburos	9,18	5,39	4,46	-1,96	4,13	4,06	-5,94	2,60	2,59	0,77
Hulla y lignito; turba	5,23	8,76	5,98	14,13	8,52	15,20	-3,08	13,21	17,49	10,63
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-0,62	-1,36	-0,97	0,16	-0,70	1,20	1,02	-0,23	-0,77	0,31
Minerales metálicos	9,28	-3,93	-2,10	-22,39	-5,59	-14,42	-32,60	-33,27	-40,72	-29,77
Otros minerales no metálicos	17,41	10,85	8,70	-6,08	7,16	3,83	19,91	17,45	13,87	13,67
PIB Nacional	5,06	6,25	5,81	1,88	4,72	5,41	6,06	7,72	7,97	6,80

Cálculos UPME, Subdirección de Planeación Minera



SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA



generalidades

Desde el 2002 la evolución del sector eléctrico nacional se ha destacado por el comportamiento de sus variables de oferta y demanda, la actividad de los agentes participantes en el mercado, los precios de la energía, las interconexiones eléctricas con Ecuador, entre otros. A continuación se presenta los aspectos de mayor relevancia durante el periodo 2002 - 2006.

- Los aportes hídricos se han incrementado en un 26% que corresponden a 10.440 GWh, siendo el 2006 el año en que se presentó el mayor aporte hídrico con 51.124 GWh. Sin embargo la evolución del embalse agregado fue mayor en el 2002 con 77,7%.
- Adición de la capacidad instalada en el Sistema en los últimos cinco años se ha mantenido constantes y se sitúa alrededor de 13.300 MW siendo el 2004 el año en donde se presentó el mayor con 13.399 MW. En este periodo se destaca la entrada del proyecto eólico Jepirachi en la Guajira con 19, 5 MW.
- En la generación de energía eléctrica en los últimos cinco años entre el 2002 y 2006 se presentó un incremento de 7.625 GWh lo que representa el 17%.
- La mayor demanda de potencia se presentó en el año 2006 con 8.762 MW lo cual significo un 8% con respecto a lo ocurrido en el año 2002.

La demanda de energía eléctrica se ha incrementado entre los años 2002 al 2006 en 6.314 GWh lo que representa el 14,2 % de la demanda eso no incluye las exportaciones de energía al Ecuador y Venezuela.

- El consumo de energía eléctrica por sectores ha significado entre los años de 1999 al 2005 un crecimiento de 7.969,7 GWh siendo el sector comercial, industrial y residencial en su orden los que han representado mayor crecimiento. Así mismo, en el sector residencial, el estrato uno ha sido el de mayor crecimiento alcanzando un valor de 94%.
- El mayor precio de energía en bolsa durante los años 2002 al 2006 se presentó en octubre del año 2006 con un valor de 128,8 \$/ KWh y el mínimo precio en el mes de junio año por un valor de 34,99 \$/ KWh.

A continuación se presentan el comportamiento de las estadísticas relacionadas con el sector eléctrico colombiano.

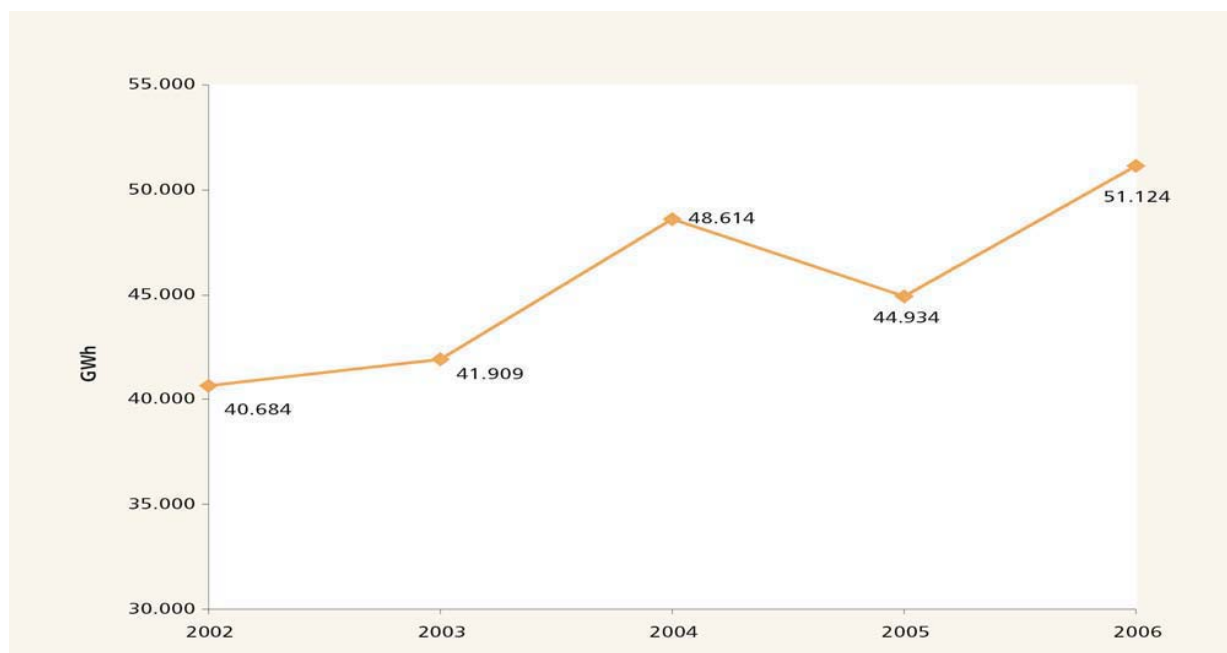
APORTES HÍDRICOS ACUMULADOS

GWh
2002 - julio 2007

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	1.720	1.173	2.094	2.226	2.364	2.210
Febrero	1.285	1.185	1.563	2.005	1.828	1.223
Marzo	2.099	1.953	2.356	1.905	3.460	2.178
Abril	4.002	3.696	3.688	3.489	5.387	4.209
Mayo	4.769	5.255	5.937	5.618	6.873	5.602
Junio	6.397	4.817	6.496	4.844	6.119	6.025
Julio	4.748	4.458	5.139	3.540	4.811	4.254
Agosto	4.503	3.926	4.685	3.910	3.640	
Septiembre	3.110	3.512	4.100	4.112	3.259	
Octubre	2.940	4.521	4.526	4.801	4.835	
Noviembre	2.847	3.958	5.062	5.614	5.159	
Diciembre	2.264	3.455	2.967	2.870	3.388	
Total	40.684	41.909	48.614	44.934	51.124	25.701

APORTES HÍDRICOS ACUMULADOS

2002- 2006



Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto 2007
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

APORTES HÍDRICOS REALES POR RÍO DEL SIN

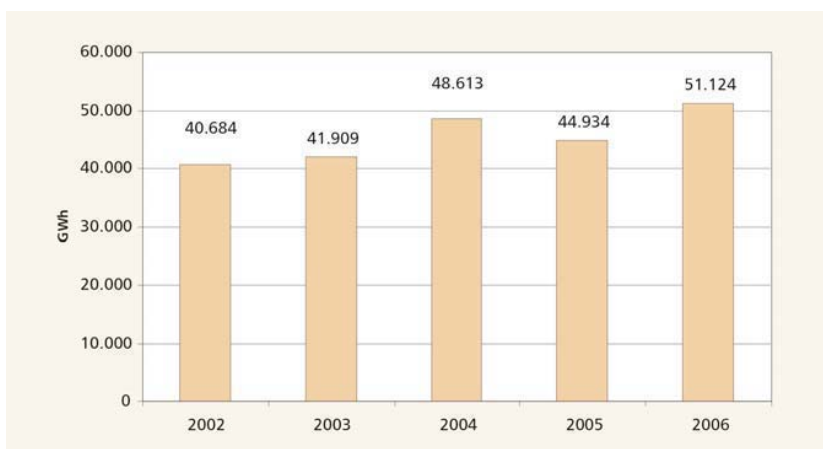
GWh

2002 - 2006

Región	Río	2002	2003	2004	2005	2006
Antioquia	A, San Lorenzo	2.340	3.162	2.967	2.614	2.951
	Concepción	399	479	545	518	639
	Desv, EEPPM					
	676	749	685	663	684	
	Grande	12.120	2.369	2.463	2.350	3.079
	Guadalupe	1.362	1.832	1.663	1.604	1.891
	Guatapé	1.704	1.993	2.059	1.948	2.102
	Miel I	117	1.152	1.256	1.655	1.411
	Nare	4.598	4.907	6.364	6.166	6.329
	Porce II	1.331	1.607	1.822	1.659	1.867
	San Carlos	822	907	1.129	1.155	1.236
Tenche	264	353	322	322	409	
Total Región		15.731	19.509	21.273	20.654	22.599
Caribe	Sinú Urrá	1.242	1.365	1.158	1.357	1.359
	Total Región	1.242	1.365	1.158	1.357	1.359
Centro	Bogotá N,R,	3.814	3.113	4.459	4.021	5.830
	Magdalena Betania	2.104	1.792	2.043	2.204	2.518
	Prado	164	172	182	207	258
Total Región		6.082	5.077	6.684	6.432	8.605
Oriente	Bata	5.047	4.496	5.703	4.569	5.566
	Blanco	89	0	292	0	0
	Chuza	1.657	1.494	1.549	1.477	1.727
	Guavio	6.959	5.652	7.549	5.821	6.291
	Total Región	13.751	11.642	15.092	11.867	13.584
Ríos estimados	Otros ríos	1.166	1.181	1.354	1.287	1.524
	Total Región	1.166	1.181	1.354	1.287	1.524
Valle	Alto Anchicayá	1.560	1.919	1.691	1.812	1.803
	Calima	122	175	204	206	259
	Cauca Salvajina	781	785	922	1.077	1.107
	Digua	171	173	157	157	163
	Florida II	77	84	78	85	122
	Total Región	2.711	3.136	3.053	3.337	3.453
Total SIN		40.684	41.909	48.613	44.934	51.124

APORTES HÍDRICOS REALES POR RÍO DEL SIN

2002 - 2006



Fuente: XM S.A. E.S.P. agosto 2007
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

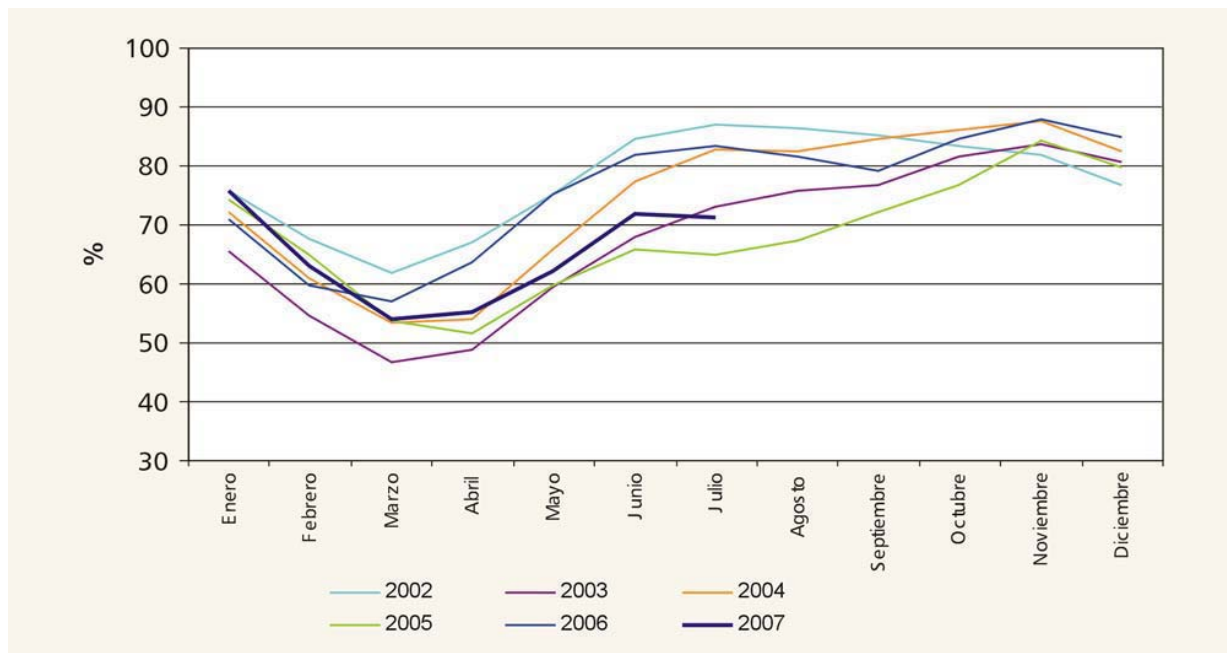
EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL

Porcentaje
2002 - julio 2007

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	75,80	65,31	72,14	74,22	70,86	75,70
Febrero	67,66	54,64	61,02	64,99	59,61	62,95
Marzo	61,88	46,53	53,44	53,64	57,06	53,97
Abril	67,09	48,73	53,83	51,52	63,67	55,05
Mayo	75,25	59,35	65,79	59,83	75,09	62,06
Junio	84,69	67,87	77,23	65,65	81,74	71,81
Julio	86,84	73,03	82,67	64,95	83,24	71,07
Agosto	86,31	75,77	82,55	67,41	81,46	
Septiembre	85,06	76,56	84,59	72,11	79,07	
Octubre	83,32	81,38	86,16	76,54	84,41	
Noviembre	81,79	83,62	87,43	84,14	87,87	
Diciembre	76,70	80,71	82,47	79,56	84,88	
Promedio año	77,70	67,80	74,10	67,90	75,70	64,70

EVOLUCIÓN DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL SIN

2002 - 2007



(1) : Valores tomados el último día de diciembre de cada año. El porcentaje se calcula con respecto al volumen máximo técnico

Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN DE RESERVAS POR EMBALSE SIN (1)

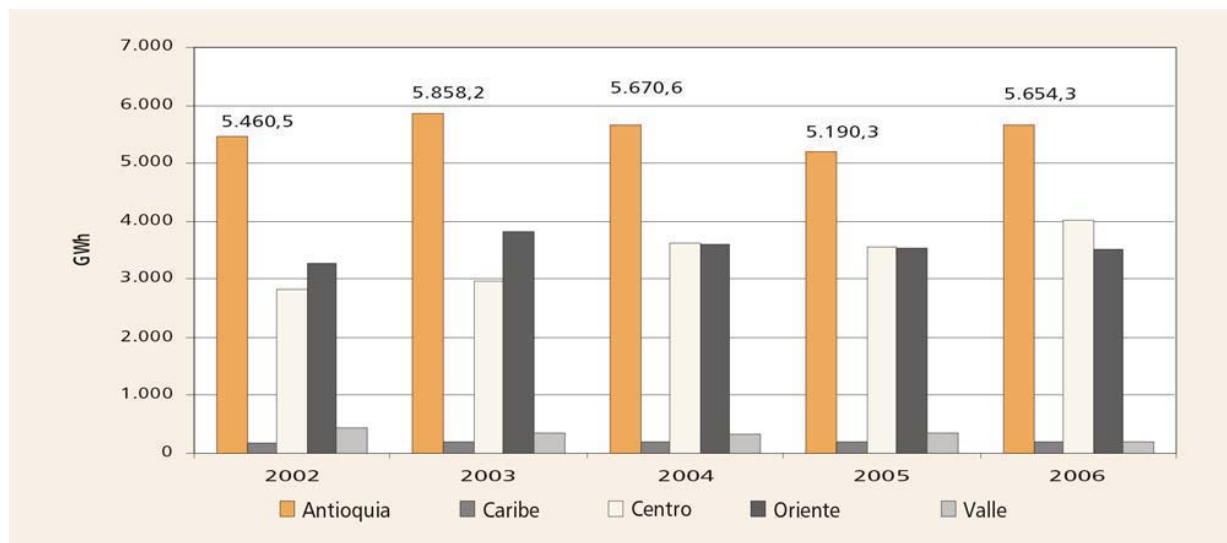
GWh

2002 - 2006

Región	Embalse	2002	2003	2004	2005	2006
Antioquia	Miel I	190,2	147,0	219,2	195,5	139,5
	Miraflores	230,2	259,5	251,7	198,5	254,2
	Peñol	3.959,4	4.313,3	4.035,3	3.727,2	4.114,1
	Playas	80,1	113,9	106,2	107,5	97,7
	Porce II	49,2	69,5	65,3	56,1	56,0
	Punchiná	77,0	45,4	59,5	23,8	36,6
	Riogrande 2	442,3	518,3	472,7	463,2	500,7
	San Lorenzo	383,0	333,7	397,4	369,5	390,4
	Troneras	49,1	57,5	63,3	49,0	65,1
	Total		5.460,5	5.858,2	5.670,6	5.190,3
Caribe	Urrá 1	185,4	197,4	194,3	197,8	197,2
Centro	Agregado Bogotá	2.511,8	2.658,6	3.219,6	3.206,5	3.434,6
	Betania	199,0	179,9	226,5	199,9	213,0
	Muña	48,4	33,2	77,8	72,8	85,1
	Prado	67,8	99,9	86,1	79,8	82,4
	Total		2.826,9	2.971,6	3.609,9	3.559,0
Oriente	Chuza	604,1	800,4	714,6	623,8	660,4
	Esmeralda	821,7	1.119,2	1.054,6	1.106,5	1.129,7
	Guavio	1.842,2	1.900,1	1.837,9	1.802,6	1.726,2
	Total		3.267,9	3.819,7	3.607,1	3.532,9
Valle	Alto Anchicayá	16,8	18,7	17,3	10,9	33,8
	Calima 1	293,8	187,2	158,9	160,9	197,0
	Salvajina	138,9	135,5	144,1	170,4	170,2
	Total		449,4	341,4	320,3	342,1
Total SIN		12.190,1	13.188,2	13.402,1	12.822,1	13.584,2

EVOLUCIÓN DE RESERVAS POR REGION SIN (1)

2002 - 2006



(1) : Reservas corresponden al volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Físico el último día del mes de diciembre del año

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto 2007

CAPACIDAD INSTALADA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE (1)

2002 - 2006

MW

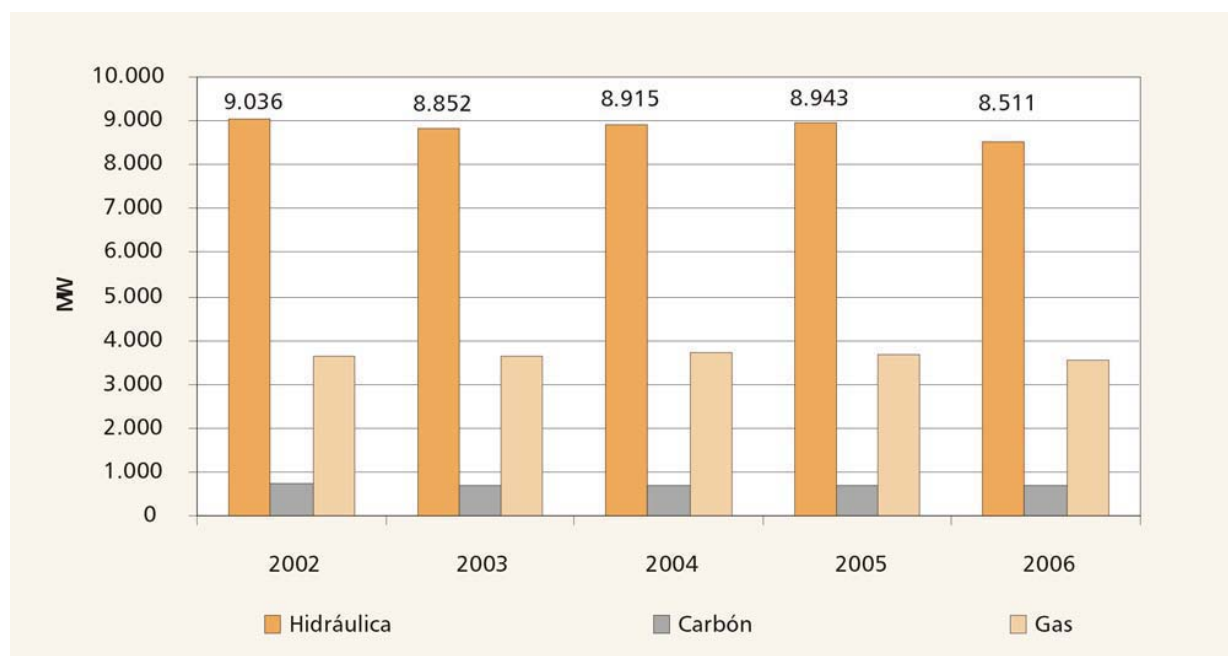
Año	Hidráulica	%	Carbón	Gas	Eólica	Otros	%	Total
2002	9.036	67	690	3.676		28	33	13.431
2003	8.852	66	692	3.633		54	34	13.231
2004	8.915	67	692	3.724	19	48	33	13.399
2005	8.943	67	694	3.659	9	43	33	13.348
2006	8.511	64	700	3.562	18	486	36	13.277
2007*	8.561	64	700	3.562	18	463	36	13.304

* : a julio 2007

(1) Incluye plantas no despachadas centralmente

CAPACIDAD INSTALADA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE

2002 - 2006



Elaboró: Upme - Subdirección de Información
 Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto 2007

CAPACIDAD NETA DE GENERACIÓN HIDRÁULICA

2006

MW

EMPRESA PROPIETARIA	CAPACIDAD NETA (MW)
Aes Chivor & Cía S.C.A. E.S.P.	
Chivor	1.000
Total	1.000
Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	
Esmeralda	30
San Francisco	135
Total	165
Central Hidroeléctrica Del Rio Anchicayá S.A. E.S.P	
Bajo Anchicaya	74
Total	74
Central Hidroeléctrica De Betania S.A. E.S.P.	
Betania	540
Total	540
Prado IV	
Prado	5
Total	45
Emgesa S.A E.S.P	
Paraiso	276
Guavio	1.150
La Guaca	324
Total	1.750
Empresa Urrá S.A. E.S.P	
Urra	335
Total	335
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P. «Epsa E.S.P.»	
Salvajina	285
Alto Anchicaya	365
Calima	132
Total	782
Empresas Públicas De Medellín E.S.P.	
Riogrande I	25
La Tasajera	306
Troneras	40
Playas	201
Guadalupe III	270
Guatape	560
Guadalupe IV	202
Porce II	405
Total	2.009
Isagen S.A. E.S.P.	
Jaguas	170
Miel I	396
San Carlos	1.240
Total	1.806
TOTAL SIN	8.511
Total plantas menores hidráulicas	439

Elaboró: Upme - Subdirección de Información
Fuente: XM, agosto 2007

CAPACIDAD NETA DE GENERACIÓN TÉRMICA

2006
MW

Empresa propietaria	CAPACIDAD NETA
Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	
Termodorada	51,0
Total	51,0
Corporación Electrica De La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	
Guajira	276,0
Total	276,0
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	
Palenque	13,0
Total	13,0
Emgesa S.A E.S.P	
Central Cartagena	127,0
Zipaemg	224,0
Total	351,0
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	
Termosierra Ciclo Combinado	455,0
Total	455,0
Flores II S.A & Cia S.C.A. E.S.P.	
Flores	447,0
Total	447,0
Gestión Energética S.A. E.S.P.	
Paipa	321,0
Total	321,0
Isagen S.A. E.S.P.	
Termocentro Ciclo Combinado	280,0
Total	280,0
Merilectrica S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	
Merilectrica	169,0
Total	169,0
Proelectrica & Cia S.C.A. E.S.P	
Proelectrica	90,0
Total	90,0
Termobarranquilla S.A. E.S.P.	
Tebasa	750,0
Barranquilla	127,0
Total	877,0
Termocandelaria S.C.A. E.S.P	
Termocandelaria	314,0
Total	314,0
Termoemcali I S.A E.S.P	
Termoemcali	229,0
Total	229,0
Termotasajero S.A E.S.P	
Tasajero	155,0
Total	155,0
Termovalle S.C.A. E.S.P.	
Termovalle	205,0
Total	205,0
Termoyopal Generacion 2 S.A. E.S.P.	
Termoyopal II	29,0
Total	29,0
TOTAL	4.262,0

CAPACIDAD NETA DE GENERACIÓN EÓLICA

2006

MW

EMPRESA PROPIETARIA	
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	
Jepirachi	18,4
TOTAL	18,4
Total plantas menores térmicas	22,8
Total cogeneradores	24,5

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Fuente: XM, agosto 2007

GENERACIÓN REAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

GWh
2002-2006

Empresa	2002	2003	2004	2005	2006
Andina de Generación S.A. E.S.P.	0,6	7,2	4,6	1,2	
Bioaise S.A.	4,6	2,3	4,0	4,5	3,5
Empresas Públicas de Calarca E.S.P.	11,7	1,2	0,0	0,0	0,0
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P. - Intervenido	66,1	79,0	103,6	118,0	138,3
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	33,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	137,3	137,5	149,2	149,9	141,5
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	61,6	76,2	74,7	74,4	80,3
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	1.829,0	1.589,3	1.853,2	2.114,8	2.204,8
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	615,9	660,4	639,7	704,4	667,1
Aes Chivor & Cia. S.C.A. E.S.P.	4.420,7	3.818,1	4.229,1	4.185,0	4.714,2
Corporación Centro Nacional de Control de Energía - Cenace -	0,0	67,2	35,0	16,0	1,1
Corporación Eléctrica de La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	6.422,3	5.265,6	5.128,3	5.189,4	5.361,3
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P.	0,0	163,0	183,5	186,9	107,2
Empresa de Energía de Boyaca S.A. E.S.P.	1.092,9	1.660,7	1.004,5	1.123,6	0,0
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.	36,9	38,3	0,0	0,0	0,0
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	40,8	43,5	41,0	23,5	18,8
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.	13,0	13,4	12,8	12,9	13,1
Emgesa S.A. E.S.P.	8.891,1	9.238,7	10.052,6	9.816,7	10.444,6
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P. - Intervenido	70,1	24,9	31,8	12,5	0,0
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	0,0	16,1	98,8	0,0	0,0
Empresa Urrá S.A. E.S.P.	1.314,6	1.332,3	1.045,2	1.254,0	1.299,6
Empresas Públicas de Armenia E.S.P.	10,2	13,4	0,0	10,4	5,0
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	9.120,8	9.761,7	11.104,3	11.181,4	11.364,8
Empresa de Energíadel Pacifico S.A. E.S.P.	2.768,6	3.010,8	2.653,4	3.121,0	3.243,1
Energía E Ingeniería Energising S.A. E.S.P.	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	111,4	178,5	125,1	120,8	95,6
Empresa Generadora de Energía del Tolima S.A. E.S.P.	0,0	40,6	219,3	236,7	270,3
Flores III S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	736,9	132,6	0,0	0,0	0,0
Generadora Colombiana de Electricidad S.C.A. E.S.P.	0,0	0,1	2,0	2,0	2,2
Genelec S.A. Empresa de Servicios Públicos	4,9	5,6	5,5	5,6	6,6
Compañía de Generación del Cauca S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1
Generar S.A. E.S.P. - Restructuración	0,0	0,0	0,0	31,1	148,4
Generar S.A. E.S.P.	125,8	126,3	130,8	116,4	0,0
Gestión Energética S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,0	252,4	1.508,1
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	0,6	35,8	36,5	35,7	38,3
Ingenio Risaralda S.A.	0,0	5,5	15,2	13,5	12,1
Isagen S.A. E.S.P.	5.605,7	7.404,3	8.045,4	8.701,1	8.443,0
Empresa Multipropósito de Calarcá S.A. E.S.P.	0,0	12,2	14,4	13,6	11,1
Merilectrica S.A. & Cia S.C.A. E.S.P.	18,3	20,4	43,7	74,4	125,6
Enerco S.A. E.S.P.	0,0	0,0	11,6	5,2	6,8
Proyectos Energéticos del Cauca S.A. E.S.P.	6,0	5,5	5,6	6,0	6,0
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P. - Restructuración	6,5	44,2	87,8	67,5	100,0
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P.	166,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Termocandelaria S.C.A. E.S.P.	105,7	44,5	62,8	122,5	161,5
Termoemcali I S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,0	1,6	18,2
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. - Intervenido	198,7	100,3	0,0	0,0	0,0
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. En Liquidación	0,0	2,3	0,1	0,0	0,0
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P.	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Termoflores S.A. E.S.P.	0,0	813,5	714,3	646,4	482,3
Termovalle S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Termocartagena S.A. E.S.P.	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Termocartagena S.A. E.S.P.	6,4	7,2	12,9	8,3	0,0
Termotasajero S.A. E.S.P.	647,6	791,0	561,4	481,3	758,8
Termopiedras S.A. E.S.P.	18,2	12,0	0,0	0,0	0,0
Termoyopal Generación S.A. E.S.P.	0,0	0,0	74,5	224,2	352,1
TOTAL	44.742,7	46.803,1	48.617,9	50.466,7	52.368,2

Fuente: XM, agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PROYECTOS DE GENERACIÓN REGISTRADOS ANTE LA UPME

PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	TECNOLOGÍA	LOCALIZACIÓN (municipio y departamento)		POSIBLE FECHA DE ENTRADA	PROMOTOR	FASE
Térmico de Gas. Capacidad registrada: 1524 MW							
Merilectrica CC	103	Ciclo Combinado	B/meja	Santander	nov-09	Merilectrica	2
TermoFlores IV	160	Ciclo Combinado	Barranquilla	Atlántico	nov-09	Termoflores S.A. E.S.P.	2
TermoYopal	36	Ciclo Abierto	Yopal	Casanare	jun-07	Termoyopal S.A	1
CC – Endesa 1	400	Ciclo Combinado	Tauramena-Manaure	Casanare – Guajira	2012	EMGESA S.A. E.S.P.	1
Termo Upar	300	Ciclo Abierto	La Paz	Cesar	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Termo Lumbí	300	Ciclo Combinado	Mariquita	Tolima	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Termo Yarigüies	225	Ciclo Combinado	Barrancabermeja	Santander	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Térmico a Carbón. Capacidad registrada: 100 MW							
Termocauca	100	Lecho Fluidizado	Santader de Quilichao	Cauca	sep-09	Termocauca E.S.P.	2
Hidroeléctrica (Embalse) Capacidad registrada: 9930 MW							
Porce 3	660	Turbina Francis	Anorí – Amalfi	Antioquia	Sep – 10	EEPPM	3
Nechí	645	Turbina Pelton	Anorí (otros)	Antioquia	Sin confirmar	EEPPM	2
Sogamoso	840	Turbina Francis	Río Sogamoso	Santander	Sin confirmar	Hidrosogamoso S.A.	2
Quimbo	400	Turbina Francis	Gigante, Garzón	Huila	2015	EMGESA S.A. E.S.P.	1
Chapasia	800	Turbina Pelton	Miraflores,Páez	Boyacá	2015	EMGESA S.A. E.S.P.	1
Guaico	136	Turbina Francis	Abejorral	Antioquia	Sin confirmar	EEPPM	1
Guamues PMG – I	428	Turbina Pelton	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
Guamues PMG – II	605	Turbina Pelton	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
PMG – Patía I	880	Turbina Francis	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
PMG – Patía II	911	Turbina Francis	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
Cabrera	600	Turbina Francis	Río Suárez	Santander	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Fonce	520	Turbina Pelton	San Gil	Santander	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Andaquí	705	Turbina Francis	—	Cauca y Putumayo	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Pescadero-Ituango	1800	Turbina Francis	Ituango	Antioquia	Sin confirmar	Hidroeléc. Pescadero – Ituango S.A.	1
Hidroeléctrica (Mediana y Pequeña Central) Capacidad registrada: 470.96 MW							
Bugalagrande	40.5	—	Tulúa	Valle	dic-09	EPSA E.S.P.	2
Amaime	18.6	—	Palmira - Cerrito	Valle	dic-09	EPSA E.S.P.	2
Montañitas	24.5	Turbina Pelton	Don Matías – Sta. Rosa	Antioquia	Sin confirmar	generadora Unión S.A.	2
Cañaveral	68	Turbina Pelton	Caldas	Antioquia	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	2
Encimadas	94	Turbina Pelton	Caldas	Antioquia	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	2
La Cascada	2.3	Turbina Francis	San Roque	Antioquia	jun-07	PSP La Cascada S.A. E.S.P	2
Caruquia	9.5	Turbina Francis	Santa Rosa Osos	Antioquia	dic-09	HMV INGENIEROS LTDA	1
Barroso	19.9	Turbina Pelton	Salgar	Antioquia	dic-10	HMV INGENIEROS LTDA	1
PCH de Neusa	2.91	—	Cogua – Tausa	C/marca	Sin confirmar	INGAMEG	1
Agua Fresca	4	Turbina Pelton	Jericó	Antioquia	Sin confirmar	generadora Unión S.A.	1
Alejandría	16.3	Sin Información	Alejandría	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Aures	24.9	Turbina Pelton	Sonsón, Abejorral	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Caracolí	14.6	Turbina Pelton	Caracolí	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Cocorná	29.7	Sin Información	Cocorná	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Río Frio	8.5	Turbina Pelton	Támesis	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Santa Rita (ehaz.)	1	Turbina Pelton	Andes	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Cucuana	88	Turbina Francis	Roncesvalles	Tolima	Sin confirmar	Electrificadora del Tolima	1
Cuello 1, 2, 3	3.75	Turbina Kaplan	Chicoral	Tolima	Sin confirmar	HIDROESTUDIOS	1
Eólicos Capacidad registrada: 20 MW							
Jouktai	20	Turbina eólica	Uribia	Guajira	Sin confirmar	WAYUU S.A.	1

Fase 1: Fecha entrada en operación comercial, fecha reportada por los promotores del proyecto.

Fase 2: Fecha para análisis energético, en el mediano plazo, fecha estimada por la UPME para la cual los proyectos entrarán en operación comercial.

Fase 3: Tránsito de río, estos aportan energía.

Fuente: Upme julio 2007

COSTO EQUIVALENTE EN ENERGÍA ESTIMADO DEL CARGO POR CAPACIDAD CEE

2002 - junio 2007

\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	27,22	33,15	32,56	28,60	26,58	28,94
Febrero	27,11	36,59	33,12	30,13	28,14	29,29
Marzo	26,00	33,34	29,96	27,16	25,03	28,77
Abril	26,13	34,85	31,80	28,24	26,75	26,70
Mayo	25,54	32,28	29,93	27,56	26,79	27,15
Junio	27,14	33,89	32,64	27,87	28,79	24,89
Julio	26,97	30,86	30,55	27,14	29,05	
Agosto	28,37	31,57	29,54	25,95	26,51	
Septiembre	29,96	31,62	29,14	26,76	26,85	
Octubre	30,70	30,82	28,88	25,95	26,12	
Noviembre	30,82	32,16	29,33	26,51	25,68	
Diciembre	30,06	31,57	28,37	25,58	29,77	

COSTO EQUIVALENTE REAL DE ENERGÍA CERE

2002 - junio 2007

\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	25,66	32,94	30,96	26,42	24,35	29,54
Febrero	27,66	35,84	30,65	27,60	25,72	28,93
Marzo	25,57	31,49	28,25	25,95	24,05	28,44
Abril	25,71	32,85	29,66	25,78	26,50	28,80
Mayo	25,72	31,63	29,70	25,43	26,29	26,01
Junio	27,89	32,51	31,15	25,36	28,67	26,69
Julio	29,35	31,07	27,76	24,04	25,11	
Agosto	29,58	30,16	26,25	23,46	24,14	
Septiembre	31,30	30,94	27,71	23,51	23,98	
Octubre	28,78	30,25	26,83	23,38	22,35	
Noviembre	29,92	30,55	26,85	23,71	23,55	
Diciembre	31,11	30,71	25,80	23,94	29,79	

RENTAS DE CONGESTIÓN PARA CUBRIR RESTRICCIONES

marzo 2003 - julio 2007

Millones \$

Mes	2003	2004	2005	2006	2007
Enero		3.473,51	6.308,87	2.059,51	1.719,23
Febrero		5.095,08	2.773,69	1.611,51	1.445,76
Marzo	19.949,53	2.602,28	1.577,93	1.982,65	871,72
Abril	13.145,42	2.735,34	1.328,05	1.916,05	282,87
Mayo	1.951,36	1.546,18	4.143,42	1.593,09	394,88
Junio	8.242,94	546,73	1.629,11	2.022,99	276,29
Julio	1.002,14	1.988,85	3.676,13	3.149,64	635,57
Agosto	2.544,24	2.510,51	2.244,58	3.124,66	
Septiembre	3.225,10	4.144,93	2.161,64	2.830,75	
Octubre	4.331,48	5.090,47	2.933,87	1.958,39	
Noviembre	3.016,70	6.083,16	2.712,52	2.323,41	
Diciembre	2.696,43	3.922,88	2.170,12	1.234,43	

Fuente: XM, agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA

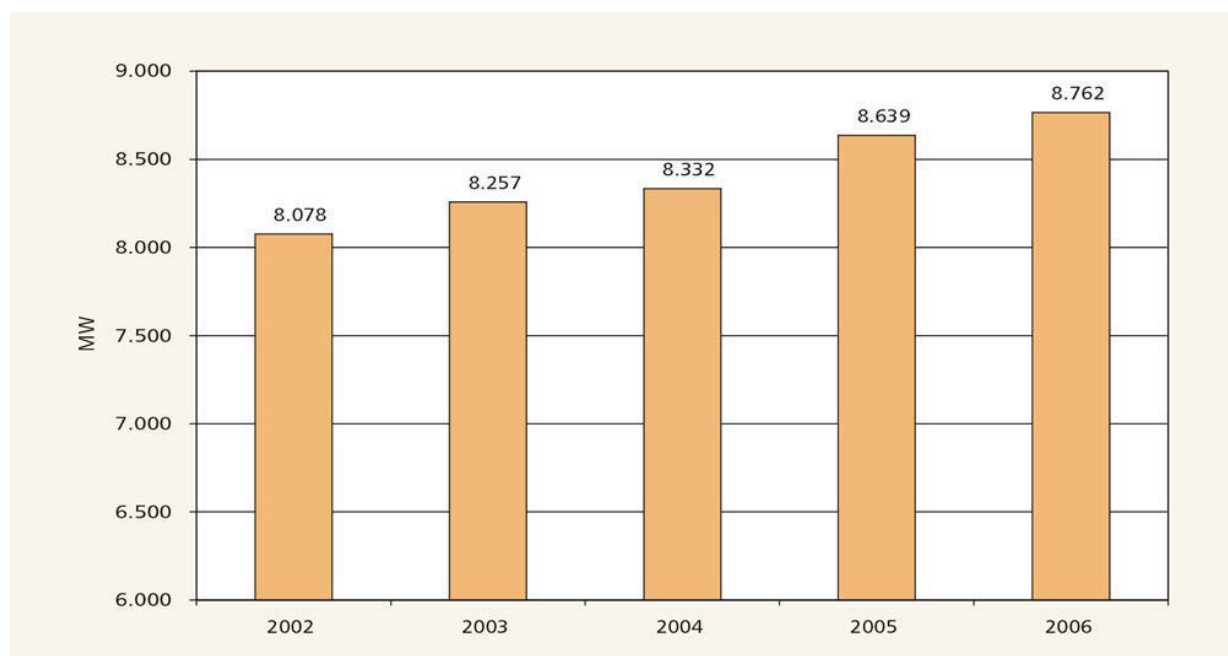
2002 - julio 2007

MW

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	7.244	7.484	7.817	7.797	8.113	8.427
Febrero	7.482	7.872	7.970	7.943	8.104	8.509
Marzo	7.417	7.704	8.221	8.085	8.165	8.503
Abril	7.404	7.696	7.925	8.103	8.140	8.515
Mayo	7.513	7.535	8.010	7.999	8.196	8.505
Junio	7.296	7.494	7.883	7.928	8.074	8.411
Julio	7.352	7.516	7.813	7.951	8.225	8.373
Agosto	7.437	7.483	7.773	8.107	8.266	
Septiembre	7.433	7.691	7.761	8.109	8.413	
Octubre	7.492	7.786	7.797	8.200	8.470	
Noviembre	7.654	7.899	7.969	8.228	8.447	
Diciembre	8.078	8.257	8.332	8.639	8.762	
Maxima	8.078	8.257	8.332	8.639	8.762	8.515

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA

2002 - 2006



Fuente: XM, agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN*

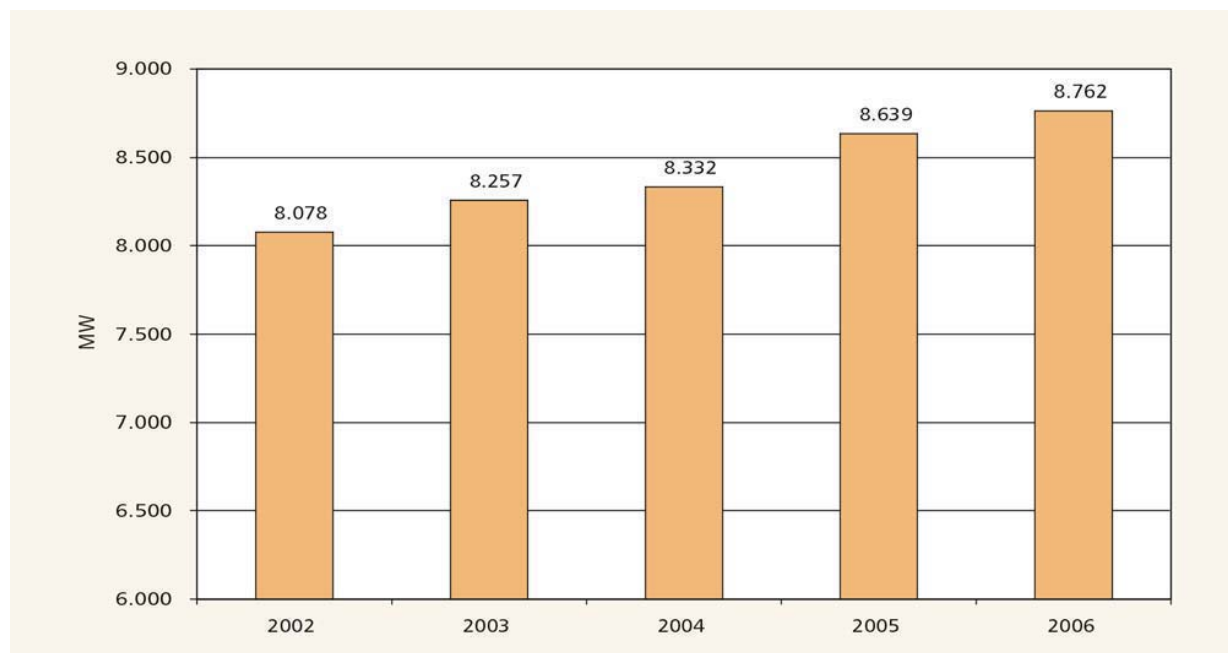
2002 - julio 2007
GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	3.642,1	3.774,3	3.810,4	3.946,8	4.095,4	4.309,5
Febrero	3.440,5	3.538,9	3.743,8	3.708,7	3.880,9	4.066,9
Marzo	3.671,9	3.891,0	4.028,7	4.089,0	4.268,5	4.511,3
Abril	3.654,3	3.693,8	3.791,0	4.056,0	4.039,6	4.242,7
Mayo	3.788,6	3.887,2	3.931,5	4.110,8	4.287,5	4.474,7
Junio	3.574,5	3.642,1	3.835,7	4.003,6	4.152,4	4.314,7
Julio	3.740,4	3.902,6	3.937,5	4.090,4	4.324,5	4.468,5
Agosto	3.804,1	3.886,8	4.027,2	4.195,7	4.369,1	
Septiembre	3.729,3	3.836,0	3.903,6	4.136,0	4.281,9	
Octubre	3.863,1	3.941,7	4.000,3	4.167,1	4.428,2	
Noviembre	3.730,4	3.809,5	3.921,7	4.083,9	4.272,2	
Diciembre	3.859,8	3.964,0	4.088,0	4.240,8	4.413,2	
Total	44.499,2	45.767,9	47.019,3	48.828,9	50.813,5	30.388,4

* : Generación+ importaciones+ demanda no atendida-exportaciones

EVOLUCIÓN DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2002 - 2006



Fuente : XM, julio 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA

2002 - julio 2007

GWh

Mes	2002 Causas		2003 Causas		2004 Causas		2005 Causas		2006 Causas		2007 Causas	
	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada
Enero	9,68	1,66	2,75	1,84	2,82	0,41	7,34	0,46	3,75	1,16	2,00	1,30
Febrero	8,26	5,89	13,47	2,29	8,74	1,90	9,99	0,67	2,82	0,61	2,70	1,10
Marzo	16,22	3,24	6,82	1,61	2,81	0,56	13,80	0,68	5,72	0,25	3,00	1,00
Abril	14,10	13,70	9,36	1,13	2,44	1,84	15,65	1,44	3,18	0,81	19,80	0,90
Mayo	21,32	1,11	7,57	6,11	4,92	1,44	10,90	0,55	4,8	0,44	4,60	0,60
Junio	7,09	1,00	5,14	6,84	4,74	0,48	5,00	0,70	5,39	0,64	1,40	0,30
Julio	4,60	2,59	12,33	4,94	3,49	1,59	5,57	0,17	3,1	0,47	2,90	0,90
Agosto	15,91	1,17	11,06	5,36	3,89	1,02	4,40	1,10	4,85	0,45		
Septiembre	6,61	2,81	13,22	2,48	8,30	0,83	8,36	1,04	2,94	0,45		
Octubre	11,98	1,63	11,51	1,35	2,67	1,08	17,17	0,54	2,43	1,37		
Noviembre	6,99	4,34	4,16	1,97	6,53	2,10	6,98	0,85	2,58	0,68		
Diciembre	3,68	2,03	5,68	1,16	15,48	1,83	6,11	0,66	5,82	0,39		
Total	126,45	41,17	103,08	37,07	66,84	15,08	111,26	8,85	47,38	7,72	36,38	5,99

Fuente : XM, agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR

marzo 2003 - julio 2007

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		Rentas Congestión
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	
mar-03	138,6	0,0	11,5	0,00	6,7
abr-03	116,0	5,8	8,6	0,14	4,5
may-03	32,2	25,9	1,8	1,36	0,7
jun-03	86,0	11,7	5,8	0,31	2,9
jul-03	77,6	11,2	4,4	0,26	1,8
ago-03	111,6	7,0	7,9	0,31	4,4
sep-03	134,0	0,0	9,8	0,00	5,4
oct-03	145,1	0,0	11,7	0,00	7,5
nov-03	153,7	0,0	10,7	0,00	5,9
dic-03	134,3	5,5	8,3	0,10	4,6
Total 2003	1.129,3	67,2	80,3	2,48	44,3
ene-04	168,1	0,0	11,6	0,00	6,4
feb-04	162,2	0,0	15,5	0,00	9,8
mar-04	150,2	1,2	10,3	0,03	4,7
abr-04	154,1	0,3	10,8	0,01	5,2
may-04	140,6	2,7	7,8	0,15	2,7
jun-04	63,0	14,5	2,6	0,24	0,6
jul-04	111,7	3,5	6,1	0,06	2,7
ago-04	125,9	7,5	8,9	0,14	4,9
sep-04	125,7	4,5	12,8	0,08	8,4
oct-04	151,2	0,8	16,0	0,02	10,3
nov-04	161,3	0,0	18,3	0,00	12,6
dic-04	167,2	0,0	14,6	0,00	8,5
Total 2004	1.681,1	35,0	135,1	0,74	76,8
ene-05	172,5	0,0	21,6	0,00	13,9
feb-05	137,9	0,0	12,0	0,00	6,2
mar-05	115,8	6,4	8,1	0,17	3,5
abr-05	108,3	4,5	7,3	0,11	2,9
may-05	142,8	0,9	15,1	0,02	9,3
jun-05	120,6	0,4	8,3	0,01	3,6
jul-05	159,1	0,5	15,3	0,01	8,2
ago-05	169,9	0,0	13,2	0,00	5,1
sep-05	144,2	1,1	12,1	0,12	4,9
oct-05	178,3	0,0	15,1	0,00	6,7
nov-05	167,1	0,0	12,2	0,00	6,2
dic-05	141,4	2,1	11,5	0,06	5,0
Total 2005	1.757,9	16,0	151,7	0,51	75,6
ene-06	161,1	0,0	12,3	0,00	4,7
feb-06	144,2	0,1	10,3	0,00	3,7
mar-06	142,8	0,0	10,5	0,00	4,6
abr-06	128,7	0,3	9,0	0,01	4,3
may-06	89,8	0,2	6,4	0,01	3,4
jun-06	116,5	0,0	7,8	0,00	4,1

INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR (CONT.)

marzo 2003 - julio 2007

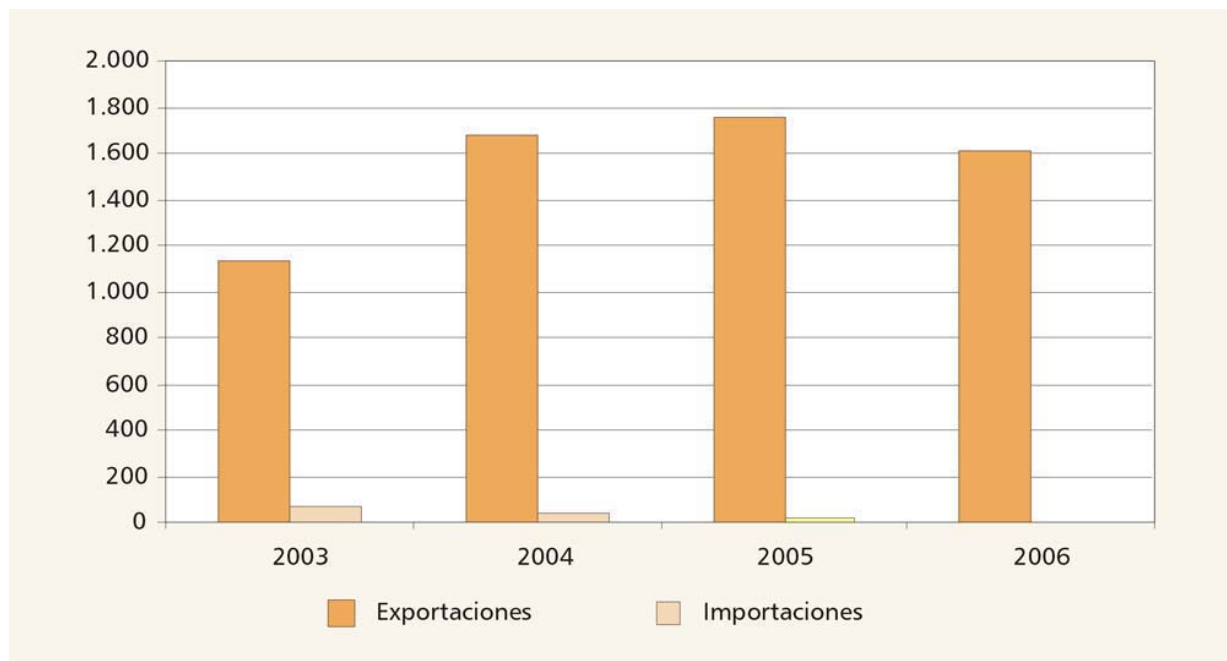
Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		Rentas Congestión
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	
jul-06	136,0	0,0	11,4	0,00	6,6
ago-06	136,8	0,0	12,0	0,00	6,8
sep-06	156,2	0,2	14,4	0,01	6,2
oct-06	148,3	0,1	13,7	0,01	4,4
nov-06	141,6	0,1	12,0	0,01	5,1
dic-06	106,8	0,1	7,2	0,00	2,8
Total 2006	1.608,6	1,1	127,1	0,05	56,6
ene-07	113,0	0,6	9,6	0,01	3,99
feb-07	103,7	0,0	9,6	0,01	3,34
mar-07	84,2	0,4	6,8	0,01	2,03
abr-07	46,0	6,2			
may-07	50,5	8,9			
jun-07	34,7	4,4			
jul-07	86,9	2,2			
Total 2007	519,0	22,7	26,0	0,0	9,4

Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto 2007

INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE

Marzo 2003- 2006

GWh



Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

TOTAL USUARIOS (NÚMERO DE FACTURAS) DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES

2002- 2006

Año	Industrial	Comercial	Oficial	Provisional	Alumbrado	Especial	Áreas Comunes	Residencial	Total
2003	68.100	559.240	46.510	2.108	4.756	9.515	1.772	7.389.172	8.081.171
2004	69.365	593.738	49.222	2.341	4.988	10.757	2.147	7.827.177	8.559.735
2005	71.279	618.409	48.909	2.461	5.772	11.624	2.460	8.030.980	8.791.894
2006	73.423	663.742	50.162	2.643	6.244	12.495	2.642	8.420.852	9.232.202

CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO

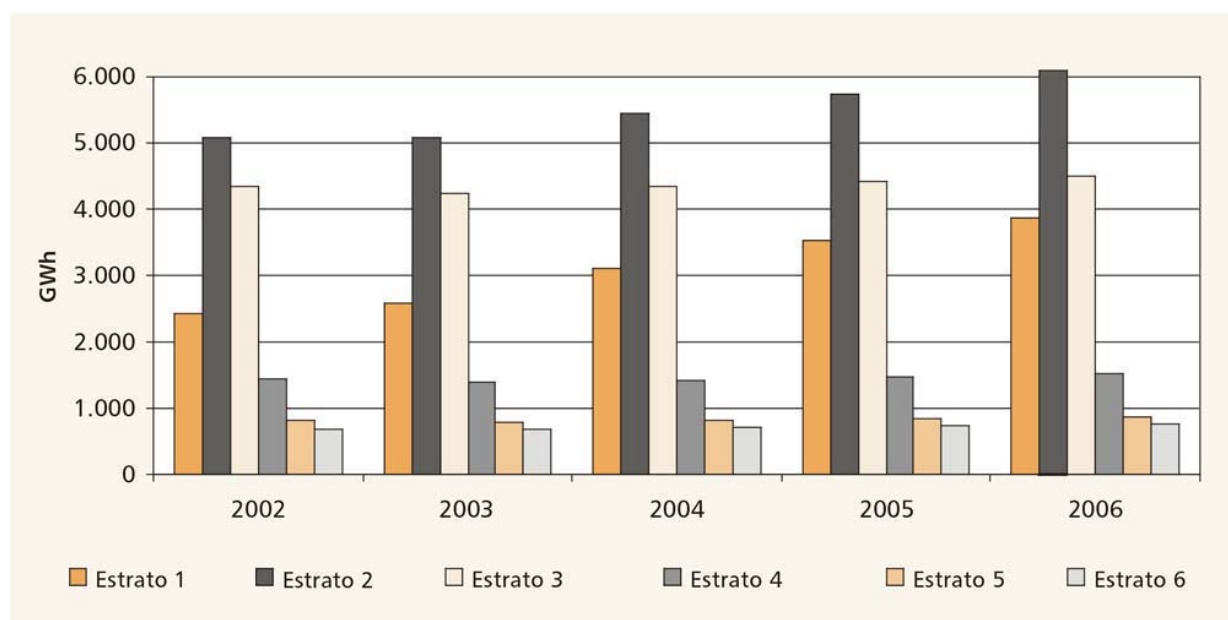
2002 - 2006

GWh

Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total
2002	2.426,2	5.090,8	4.332,0	1.437,0	810,9	695,4	14.792,4
2003	2.580,8	5.079,8	4.226,8	1.402,3	793,4	687,4	14.770,6
2004	3.116,7	5.436,7	4.339,5	1.433,1	812,2	705,5	15.843,7
2005	3.537,6	5.741,6	4.415,3	1.476,0	841,3	735,4	16.747,2
2006	3.877,4	6.097,7	4.504,0	1.517,0	857,4	753,9	17.607,4

CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO

2002 - 2006



Fuente: Creg, marzo 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

TARIFA MEDIA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2002-2006

(\$/kWh)

AÑO	Empresa	Sectores de Consumo			
		Industrial	Comercial	Alumbrado	Residencial
2002	Codensa S.A. Esp	205	207	139	151
2003		238	240	203	172
2004		260	265	193	187
2005		265	271	187	195
2006		266	272	195	206
2002		Electrificadora del Caribe S.A. ESP	170	198	
2003	157		111	165	167
2004	177		123	167	168
2005	161		128	172	173
2006	149		123	191	191
2002	Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.		71	120	
2003		158	224	193	170
2004		186	272	207	193
2005		174	207	217	202
2006		186	172	221	224
2002		Empresas de Públicas de Medellín E.S.P.	157	174	0
2003	114		85	144	218
2004	152		123	163	163
2005	149		119	164	174
2006	157		117	168	185
2002	Electrificadora de Santander S.A.		150	149	
2003		156	107	218	203
2004		117	121	208	218
2005		106	81	199	221
2006		114	116	210	243
2003		Centrales Eléctricas del Cauca S.A. Empresa de Servicios Públicos	141	247	220
2004	172		203	232	187
2005	235		315	254	207
2006	237		324	258	363
2003	Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P	141	247	220	174
2004		172	203	232	187
2005		235	315	254	207
2006		237	324	258	363
2003	Electrificadora de La Costa Atlántica S.A. Esp	136	114	185	162
2004		160	137	175	166
2005		154	138	181	172
2006		172	125	202	194
2003	Electrificadora del Meta S.A. E.Sp.	98	115	179	173
2004		80	142	174	190
2005		91	136	214	199
2006		96	131	0	315

Fuente : CREG , agosto 2007

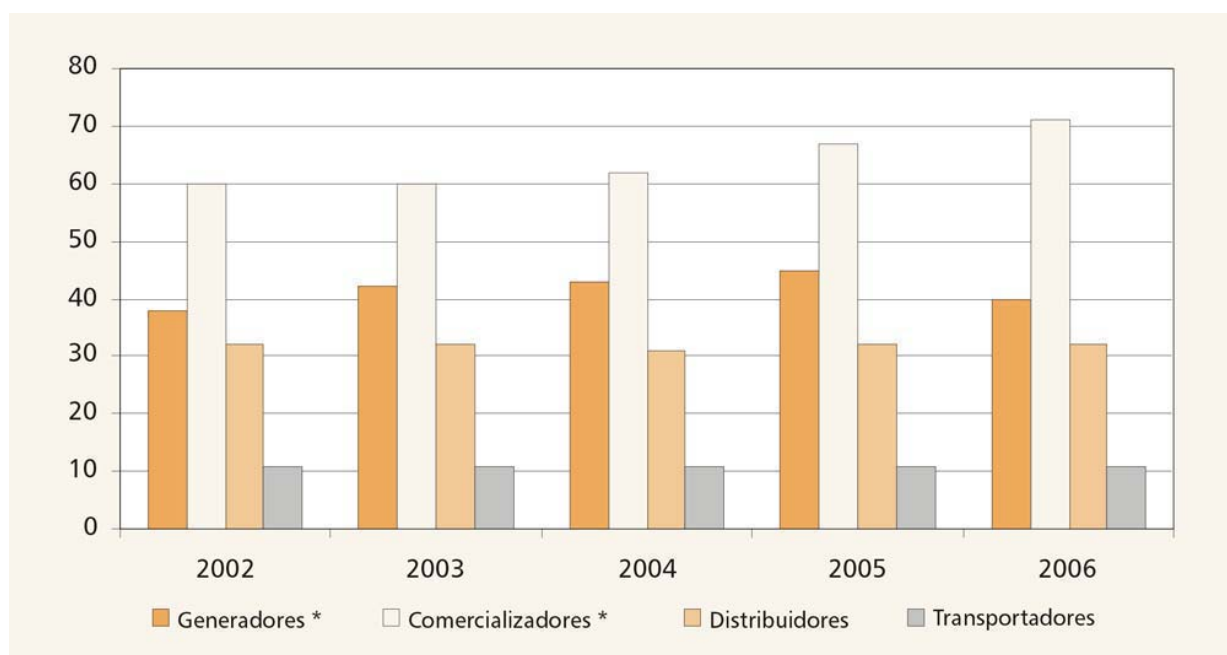
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD 2002- 2006

Agentes	2002	2003	2004	2005	2006
Generadores *	38	42	43	45	40
Comercializadores *	60	60	62	67	71
Distribuidores	32	32	31	32	32
Transportadores	11	11	11	11	11

* Agentes que han realizado transacciones en el Mercado Mayorista

AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD 2002-2006



Fuente: XM, Información a diciembre 31 de cada año, marzo 2007
Elaboró: Upme

VENTAS EN BOLSA Y CONTRATO DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2002 - diciembre 2004

Mes/año	Ventas Bolsa		Ventas Contratos	
	GWh	Millones \$	GWh	Millones \$
2002				
Enero	1.674,4	64.975,4	4.038,1	244.629,4
Febrero	1.142,8	65.257,3	3.841,4	236.408,1
Marzo	1.374,9	74.141,0	4.147,7	257.488,5
Abril	1.484,9	72.358,6	4.239,7	265.026,0
Mayo	1.558,8	61.863,0	4.378,9	270.959,7
Junio	1.388,1	49.002,9	4.214,3	258.723,5
Julio	1.505,9	63.678,0	4.334,6	267.655,2
Agosto	1.520,2	69.193,9	4.479,6	281.189,7
Septiembre	1.434,3	70.395,4	4.330,0	276.856,3
Octubre	1.218,8	72.707,3	4.524,5	300.205,0
Noviembre	1.354,9	72.343,7	4.353,4	290.334,0
Diciembre	1.204,4	77.402,5	4.675,9	321.270,4
2003				
Enero	1.503,9	104.077,8	4.192,5	299.528,0
Febrero	1.287,7	92.714,1	4.049,7	290.966,7
Marzo	1.170,6	89.658,8	4.531,9	328.331,8
Abril	1.221,8	97.720,5	4.207,2	309.241,6
Mayo	1.421,4	98.733,7	4.384,6	317.642,3
Junio	1.437,7	93.493,4	4.060,6	292.193,5
Julio	1.458,7	102.209,5	4.174,7	300.138,1
Agosto	1.516,3	99.067,4	4.128,3	297.633,3
Septiembre	1.442,1	90.893,9	4.006,0	291.460,6
Octubre	1.555,2	86.561,4	4.118,7	298.538,5
Noviembre	1.532,8	97.998,0	3.970,4	291.326,5
Diciembre	1.625,1	85.135,2	4.023,7	297.328,9
2004				
Enero	1.503,5	88.665,1	3.835,6	278.274,7
Febrero	1.382,1	97.429,6	3.769,9	277.143,4
Marzo	1.516,7	110.968,3	4.051,2	299.641,3
Abril	1.348,3	95.689,3	3.843,1	283.969,1
Mayo	1.411,6	102.386,7	4.046,2	291.933,7
Junio	1.433,3	74.441,0	3.791,7	273.671,4
Julio	1.488,5	78.994,6	3.937,0	285.185,0
Agosto	1.378,2	74.742,1	4.085,5	294.360,1
Septiembre	1.391,4	83.956,1	3.979,3	289.880,3
Octubre	1.390,6	100.079,9	4.146,4	305.137,5
Noviembre	1.451,0	98.316,3	4.138,7	299.962,3
Diciembre	1.449,5	98.672,4	4.291,9	311.837,3

VENTAS EN BOLSA Y CONTRATO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2005 - julio 2007

Mes/año	Ventas Bolsa		Ventas Contratos	
	GWh	Millones \$	GWh	Millones \$
2005				
Enero	1.480,2	122.711,9	4.314,1	307.995,4
Febrero	1.532,1	113.473,7	3.900,0	280.353,4
Marzo	1.681,6	117.054,4	4.199,4	302.389,8
Abril	1.482,0	101.662,9	4.139,0	296.668,5
Mayo	1.494,1	103.934,0	4.225,4	298.696,0
Junio	1.412,8	84.079,7	3.985,0	273.513,1
Julio	1.483,0	115.548,7	4.223,7	298.092,0
Agosto	1.375,9	118.630,0	4.478,2	315.618,9
Septiembre	1.325,8	116.234,5	4.390,1	309.121,8
Octubre	1.471,1	119.844,3	4.500,6	318.240,1
Noviembre	1.507,5	85.662,7	4.354,4	292.203,9
Diciembre	1.500,5	120.880,1	4.596,8	328.495,6
2006				
Enero	1.542,8	122.381,2	4.198,5	303.184,0
Febrero	1.379,5	103.061,5	3.940,9	282.605,4
Marzo	1.504,9	98.702,0	4.371,7	309.417,9
Abril	1.511,0	82.359,7	4.143,4	289.984,6
Mayo	1.654,7	89.902,0	4.370,7	303.901,6
Junio	1.423,4	76.017,1	4.323,7	302.909,3
Julio	1.348,0	79.555,6	4.544,2	318.541,4
Agosto	1.471,7	98.374,1	4.579,1	328.655,4
Septiembre	1.281,0	131.245,0	4.729,0	352.559,9
Octubre	1.317,9	169.747,3	4.883,6	361.595,7
Noviembre	1.432,8	115.459,0	4.548,5	332.030,7
Diciembre	1.661,1	107.952,9	4.408,1	322.460,7
2007				
Enero	1.358,6	119.165,6	4.490,7	351.790,8
Febrero	1.230,6	131.695,7	4.208,8	339.215,7
Marzo	1.296,8	130.240,0	4.709,4	381.456,1
Abril	1.431,8	131.845,3	4.420,6	351.149,3
Mayo	1.577,8	118.298,1	4.604,5	348.151,6
Junio	1.502,6	114.795,4	4.648,9	349.295,0
Julio	1.409,7	112.512,2	4.856,2	366.386,8

Fuente : XM, agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2002 - junio 2007

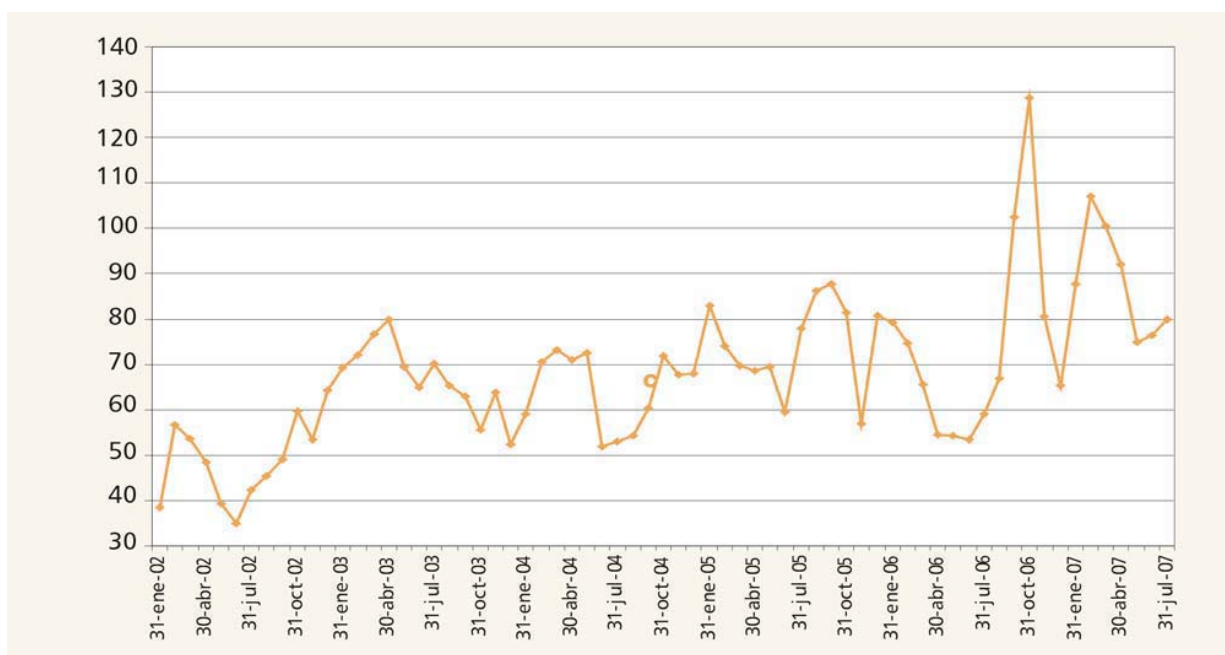
\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	38,8	69,2	59,0	82,9	79,3	87,7
Febrero	57,1	72,0	70,5	74,1	74,7	107,0
Marzo	53,9	76,6	73,2	69,6	65,6	100,4
Abril	48,7	80,0	71,0	68,6	54,5	92,1
Mayo	39,7	69,5	72,5	69,6	54,3	75,0
Junio	35,3	65,0	51,9	59,5	53,4	76,4
Julio	42,3	70,1	53,1	77,9	59,0	79,8
Agosto	45,5	65,3	54,2	86,2	66,8	
Septiembre	49,1	63,0	60,3	87,7	102,5	
Octubre	59,7	55,7	72,0	81,5	128,8	
Noviembre	53,4	63,9	67,8	56,8	80,6	
Diciembre	64,3	52,4	68,1	80,6	65,0	
Promedio	48,98	66,89	64,46	74,6	73,7	88,35

PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

\$/kWh

2002- 2006



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

Fuente : XM S.A. E.S.P. agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

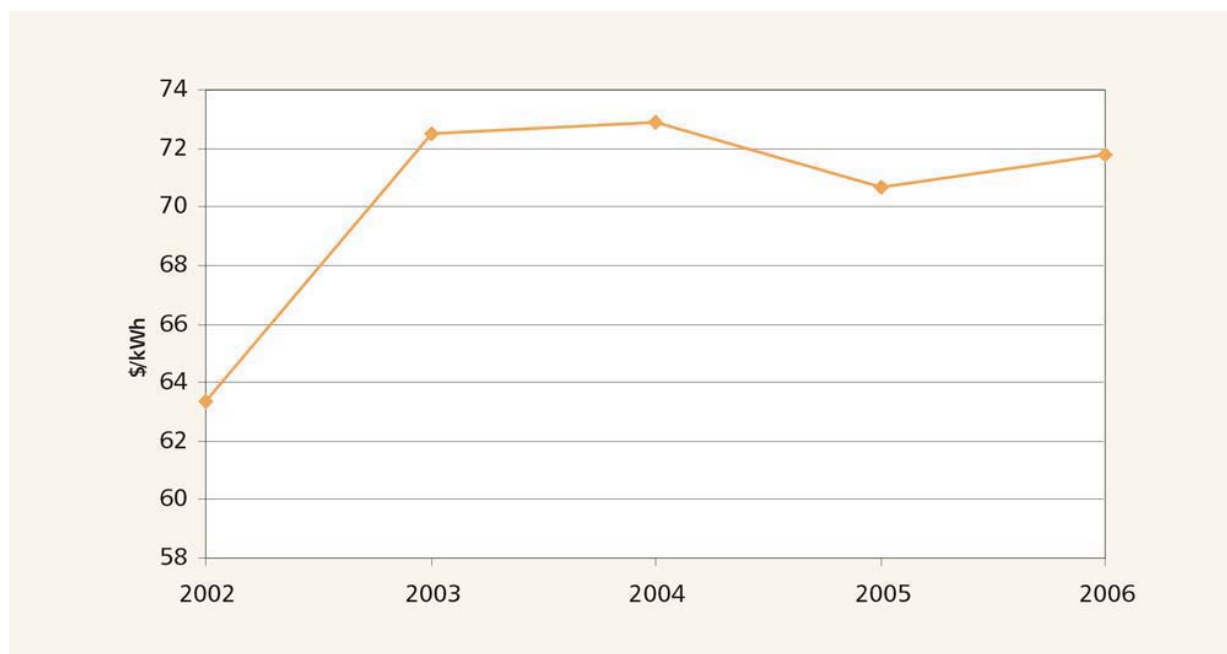
PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS

\$/kWh
2002 - junio 2007

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	60,58	71,44	72,55	71,39	72,20	78,18
Febrero	61,54	71,85	73,51	71,89	71,70	80,60
Marzo	62,08	72,45	73,96	72,01	70,80	81,01
Abril	62,51	73,50	73,89	71,69	70,00	79,43
Mayo	61,88	72,44	72,15	70,70	69,50	75,61
Junio	61,39	71,96	72,18	68,70	70,06	75,13
Julio	61,75	71,9	72,44	70,58	70,10	
Agosto	62,77	72,1	72,05	70,48	71,77	
Septiembre	63,94	72,76	72,85	70,41	74,60	
Octubre	66,35	72,48	73,59	70,71	74,04	
Noviembre	66,69	73,37	72,48	68,31	73,00	
Diciembre	68,71	73,9	72,66	71,47	73,30	
Promedio	63,35	72,51	72,86	70,7	71,8	78,3

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATO

2002 - 2006



Fuente : XM S.A. E.S.P., agosto 2007

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

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

RESTRICCIONES DEL SISTEMA INTERCONECTADO AGC

2002 - julio 2007

Millones

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	32.584,9	21.655,2	23.415,3	6.650,3	20.364,4	13.299,4
Febrero	17.854,6	19.539,0	18.010,2	8.164,0	11.333,3	7.112,7
Marzo	24.590,6	10.922,2	20.809,9	15.947,5	35.284,2	11.105,0
Abril	43.270,7	12.082,3	17.750,0	14.885,4	30.566,1	11.345,0
Mayo	24.334,7	28.576,5	19.319,5	14.470,6	36.899,6	11.266,8
Junio	21.528,9	25.176,9	32.325,9	24.725,0	31.436,7	10.399,8
Julio	19.354,8	14.479,3	24.564,5	9.136,2	19.868,2	7.575,0
Agosto	22.981,0	23.836,8	23.455,6	12.336,1	18.911,1	
Septiembre	22.154,5	37.210,8	27.407,5	21.443,0	13.379,0	
Octubre	12.613,8	33.282,6	12.231,3	13.741,1	9.106,3	
Noviembre	23.042,0	23.348,0	10.585,6	24.338,0	24.353,9	
Diciembre	10.735,6	26.327,6	6.436,5	17.625,9	28.195,6	

AGC: Control Automático de Generación

RENTA DE CONGESTION DESTINACION FOES

2004 - julio 2007

Millones

Mes	2004	2005	2006	2007
Enero	14.083,5	25.235,5	8.238,0	6.875,7
Febrero	21.270,9	11.094,8	6.446,0	5.783,0
Marzo	10.065,6	6.311,7	7.930,6	3.486,9
Abril	10.931,8	5.312,2	7.664,2	1.053,1
Mayo	5.956,6	16.573,7	6.372,4	1.469,5
Junio	1.310,6	6.516,5	8.092,0	1.079,8
Julio	5.618,3	14.704,5	12.598,6	2.513,8
Agosto	9.860,2	8.978,3	12.498,6	
Septiembre	16.579,7	8.646,6	11.323,0	
Octubre	20.361,9	11.735,5	7.833,8	
Noviembre	24.332,6	10.850,1	9.293,7	
Diciembre	15.691,5	8.680,5	4.937,7	

FOES: Fondo de Energía Social

RENTAS DE CONGESTIÓN PARA CUBRIR RESTRICCIONES

2004 - julio 2007

Millones

Mes	2004	2005	2006	2007
Enero	14.083,5	6.308,9	2.059,5	1.719,2
Febrero	21.270,9	2.773,7	1.611,5	1.445,8
Marzo	10.065,6	1.577,9	1.982,7	871,7
Abril	10.931,8	1.328,1	1.916,1	282,9
Mayo	5.956,6	4.143,4	1.593,1	394,9
Junio	1.310,6	1.629,1	2.023,0	276,3
Julio	5.618,3	3.676,1	3.149,6	635,6
Agosto	9.860,2	2.244,6	3.124,7	
Septiembre	16.579,7	2.161,6	2.830,8	
Octubre	20.361,9	2.933,9	1.958,4	
Noviembre	24.332,6	2.712,5	2.323,4	
Diciembre	15.691,5	2.170,1	1.224,9	

Fuente : XM S.A. E.S.P. agosto 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS

2006

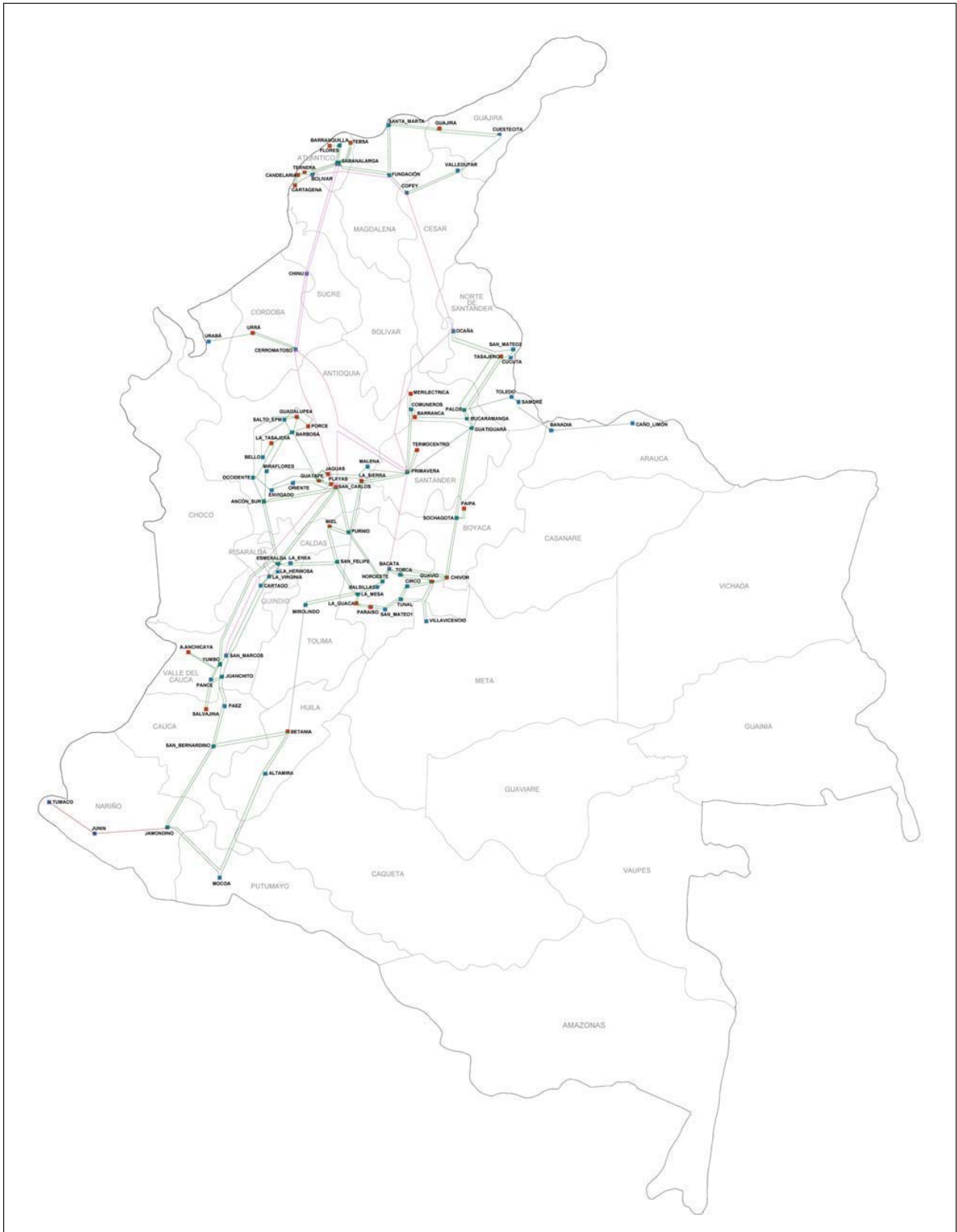
TRANSMISIÓN 110-115 kV		
EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	458,5	4,6
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	552,7	5,6
Cementos Diamante S.A.	10,5	0,1
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	344,9	3,5
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	446,8	4,5
Codensa S.A. E.S.P.	977,8	9,8
Concrecem	1,7	0,0
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.	331,8	3,3
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. Empresa de Servicios	685,8	6,9
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	17,0	0,2
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.	96,1	1,0
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	31,1	0,3
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	832,0	8,4
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	658,7	6,6
Electrificadora de La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	758,5	7,6
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	400,9	4,0
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. En Liquidación	487,5	4,9
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	173,0	1,7
Empresa de Energía de Arauca E.S.P.	60,0	0,6
Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S	187,0	1,9
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. «Epsa E.S.P.»	984,7	9,9
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	438,9	4,4
Etaservicios S.A. E.S.P.	417,5	4,2
International Colombia Resources Corporation	304,0	3,1
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	108,7	1,1
Ministerio de Minas Y Energía	102,0	1,0
Nd	30,0	0,3
Siderúrgica de Boyacá S.A.	2,4	0,0
Termoflores S.A. E.S.P.	3,2	0,0
Termoyopal Generación 2 S.A. E.S.P.	13,7	0,1
TranSelca S.A. E.S.P.	12,6	0,1
TOTAL	9.929,8	100,00
TRANSMISIÓN 138 kV		
EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	15,5	100,0
TOTAL	15,5	100,0
TRANSMISIÓN 220-230 kV		
	2006	
EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Distasa S.A. E.S.P.	27,3	0,2
Empresa de Energía de Bogotá E.S.P.	684,0	6,2
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	791,8	7,2
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. «EPSA E.S.P.»	269,8	2,5
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	122,9	1,1
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	7.478,3	68,1
Termoflores S.A. E.S.P.	14,8	0,1
TranSelca S.A. E.S.P.	1.595,5	14,5
TOTAL	10.984,3	100,0
TRANSMISIÓN 500 kV		
EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	1.744,6	100,0
TOTAL	1.744,6	100,0
TOTAL SIN	22.674,2	100,0

No se incluyen en las líneas 220-230 kV las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN

Fuente : XM S.A. E.S.P. marzo 2007

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL 230V Y 500 KV



Fuente: UPME, octubre 2007
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PROYECTOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER

Año	Departamento	Municipio	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados
2003	Boyacá	Paipa	385	165
2003	Boyacá	Pajarito	635	70
2003	Boyacá	Pesca	133	58
2003	Boyacá	Jerico	202	95
2003	Boyacá	Pesca	193	52
2003	Boyacá	Chita	382	95
Total 2003			1.931	535
2004	Antioquia	Necoclí	2.108	683
2004	Bolívar	San Martín de Loba	626	139
2004	Boyacá	Campohermoso	213	60
2004	Boyacá	Guayatá	271	58
2004	Boyacá	San Luis de Gaceno	297	61
2004	Casanare	Nunchía	655	223
2004	Cauca	Caldono	187	78
2004	Cauca	Páez	147	115
2004	Cauca	Varios	12.128	2.162
2004	Cesar	Tamalameque	297	110
2004	Córdoba	Lorica	194	59
2004	Córdoba	Lorica	213	52
2004	Córdoba	Pueblo Nuevo	590	77
2004	Córdoba	Pueblo Nuevo	673	76
2004	Córdoba	Pueblo Nuevo	274	46
2004	Cundinamarca	Quipile	626	227
2004	Huila	Baraya-Apie-Pitalito-Agrado-Timana	397	106
2004	Magdalena	Guamal		
2004	Nariño	Buesaco	107	39
2004	Nariño	El Rosario	455	140
2004	Nariño	Ipiales	383	124
2004	Nariño	La Llanada	190	
2004	Nariño	Policarpa	855	329
2004	Nariño	Samaniego	538	148
2004	Nariño	San Bernardo	161	34
2004	Nariño	San Lorenzo	90	25
2004	Nariño	San Lorenzo	380	77
2004	Nariño	San Lorenzo	232	69
2004	Nariño	Santacruz	125	39
2004	Nariño	Santacruz	203	50
2004	Norte De Santander	Cachira	170	34
2004	Norte De Santander	Pamplonita	644	160
2004	Putumayo	Puerto Caicedo	429	350
2004	Putumayo	Puerto Caicedo	639	132
2004	Putumayo	Puerto Guzmán	1.177	350
2004	Putumayo	San Miguel	327	184
2004	Santander	El Peñón	324	74
2004	Santander	Ocamonte	173	117
2004	Santander	San Joaquín	263	51
2004	Tolima	Chaparral	169	40
2004	Tolima	Coyaima	345	178
Total 2004			28.276	7.076
2005	Antioquia	Alejandría	294	420
2005	Antioquia	San Roque	308	115
2005	Antioquia	Turbo	931	1.235
2005	Antioquia	Chigorodó	215	200
2005	Antioquia	Guarne	406	205
2005	Antioquia	Cañasgordas	284	97
2005	Antioquia	Andes	264	94

PROYECTOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER (CONT.)

Año	Departamento	Municipio	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados
2005	Antioquia	Chigorodó	498	120
2005	Antioquia	Puerto Nare	737	117
2005	Arauca	Saravena	146	24
2005	Arauca	Saravena	226	37
2005	Boyacá	Otanche	1.878	385
2005	Boyacá	Pesca	691	222
2005	Boyacá	Mongua	169	44
2005	Boyacá	Sativanorte	413	100
2005	Boyacá	Coper	375	147
2005	Boyacá	Güicán	725	191
2005	Boyacá	Pauna	1.594	591
2005	Caldas	Victoria	1.603	306
2005	Cauca	Puracé	196	38
2005	Cauca	Rosas	585	117
2005	Cauca	Rosas	604	141
2005	Cauca	Piendamó	604	228
2005	Cauca	Cajibío	144	39
2005	Cauca	Cajibío	102	17
2005	Cauca	Cajibío	78	20
2005	Cauca	Cajibío	19	16
2005	Cauca	Cajibío	147	44
2005	Cauca	Cajibío	67	30
2005	Cauca	Cajibío	42	16
2005	Cauca	Cajibío	21	14
2005	Cauca	Inza	191	46
2005	Cauca	Cajibío	50	10
2005	Cauca	Cajibío	77	20
2005	Cauca	Cajibío	123	33
2005	Cauca	Inza	121	28
2005	Cauca	Cajibío	125	33
2005	Cauca	Cajibío	140	38
2005	Cauca	Cajibío	83	29
2005	Cauca	Cajibío	125	29
2005	Cauca	Cajibío	102	30
2005	Cauca	Cajibío	114	30
2005	Cauca	Cajibío	226	49
2005	Cauca	Varios	3.021	
2005	Cundinamarca	La Vega	240	104
2005	Guajira	Varios	1.996	350
2005	Huila	Acevedo	66	17
2005	Huila	Isnos	349	148
2005	Huila	Guadalupe	94	23
2005	Huila	Pital	294	72
2005	Huila	Natagá	124	30
2005	Magdalena	Banco	1.088	279
2005	Meta	Granada	208	34
2005	Nariño	Linares	159	91
2005	Norte De Santander	Cucutilla	220	36
2005	Norte De Santander	Cucutilla	497	98
2005	Santander	Encino	369	86
2005	Santander	Páramo	436	86
2005	Santander	Mongotes	272	51
2005	Santander	Mongotes	199	41
2005	Santander	Albania	473	98
2005	Santander	Gambita	399	92
2005	Tolima	Coyaima	386	67

PROYECTOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER (CONT.)

Año	Departamento	Municipio	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados
2005	Tolima	Roncesvalles	487	91
2005	Tolima	Coyaima	454	105
2005	Tolima	Lérida	85	15
2005	Tolima	Coyaima	270	48
2005	Tolima	Planadas	612	164
2005	Tolima	Chaparral	1.866	326
2005	Tolima	Rioblanco	620	147
2005	Tolima	San Luis	194	32
2005	Tolima	Anzoategui	385	97
2005	Tolima	Saldaña	85	42
2005	Tolima	Coyaima	287	83
2005	Tolima	Cunday	117	30
2005	Tolima	Cunday	89	19
2005	Tolima	Cunday	195	32
2005	Tolima	Coyaima	568	119
2005	Valle Del Cauca	Versalles	195	30
2005	Valle Del Cauca	Florida	799	132
2005	Valle Del Cauca	Dagua	109	28
2005	Valle Del Cauca	Cumbre	612	73
2005	Valle Del Cauca	Ginebra	66	17
2005	Valle Del Cauca	Guacarí	182	189
Total 2005			35.010	9.367
2006	Boyacá	Campohermoso	189	39
2006	Cauca	Miranda	518	139
2006	Cauca	Totoró	3.515	1.547
2006	Cauca	Argelia	2.946	1.202
2006	Cesar	Chimichagua	495	66
2006	Cundinamarca	La Peña	287	116
2006	Huila	Santa María	76	25
2006	Huila	Iquira	141	27
2006	Huila	La Plata	131	43
2006	Huila	Neiva	77	46
2006	Huila	Tarqui	158	52
2006	Huila	La Argentina	238	62
2006	Huila	Pitalito	450	142
2006	Huila	San Agustín	604	142
2006	Huila	Gigante	124	19
2006	Huila	Saladoblanco	253	83
2006	Magdalena	Pivijay	829	127
2006	Magdalena	El Banco	4	
2006	Nariño	Barbacoas	468	176
2006	Nariño	Policarpa	828	199
2006	Norte De Santander	Varios	6.421	1.980
2006	Norte De Santander	Cucutilla	505	194
2006	Norte De Santander	La Esperanza	724	229
2006	Santander	Florián	479	114
2006	Tolima	Coyaima	324	118
2006	Tolima	Coyaima	489	196
2006	Tolima	San Antonio	210	67
2006	Nariño	Linares	19	
2006	Santander	Albania	14	
2006	Santander	Encino	22	
2006	Santander	Gambita	102	
2006	Santander	Mogotes	65	
2006	Santander	Mogotes	22	
2006	Tolima	Cunday	1	

PROYECTOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER (CONT.)

Año	Departamento	Municipio	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados
2006	Tolima	Cunday	14	
2006	Tolima	Planadas	179	
2006	Tolima	Coyaima	51	
2006	Tolima	Coyaima	17	
2006	Tolima	Chaparral	262	
2006	Cauca	Cajibío	73	
2006	Cauca	Cajibío	13	
2006	Cauca	Cajibío	5	
2006	Cauca	Cajibío	27	
2006	Cauca	Cajibío	17	
2006	Cauca	Cajibío	14	
2006	Cauca	Cajibío	21	
2006	Cauca	Cajibío	25	
2006	Cauca	Cajibío	26	
2006	Cauca	Cajibío	1	
2006	Cauca	Cajibío	43	
2006	Cauca	Cajibío	44	
2006	Cauca	Cajibío	7	
2006	Cauca	Cajibío	10	
2006	Cauca	Cajibío	9	
2006	Cauca	Inzá	121	
2006	Cauca	Inzá	41	
2006	Cauca	Puracé	32	
2006	Cauca	Rosas	88	
2006	Cauca	Varios	397	
2006	Guajira	Urumita	74	
2006	Boyacá	Otanche	282	
2006	Boyacá	Pesca	104	
2006	Boyacá	Mongua	25	
2006	Boyacá	Coper	56	
2006	Boyacá	Sativanorte	62	
2006	Boyacá	Pauna	239	
2006	Boyacá	Guicán	109	
2006	Norte de Santander	Cucutilla	75	
2006	Norte de Santander	Cucutilla	33	
2006	Antioquia	Turbo	50	247
2006	Antioquia	Chigorodó	89	65
2006	Antioquia	San Roque	364	115
2006	Antioquia	Cañasgordas	46	97
2006	Antioquia	Puerto Nare	27	117
2006	Antioquia	Guarne	62	205
2006	Antioquia	Alejandría	62	84
2006	Antioquia	Chigorodó	89	120
2006	Antioquia	Andes	46	94
2006	Boyacá	Tunja	264	110
2006	Cundinamarca	Villeta	89	27
Total 2006			25.508	8.431
2007	Cauca	Totoró	3.515	
2007	Cauca	Argelia	2.946	
2007	Norte De Santander	Varios	6.421	
2007	Norte De Santander	La Esperanza	724	
2007	Norte De Santander	Cucutilla	505	
Total 2007			14.110	

FAER : FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS RURALES INTERCONECTADAS
Fuente: Upme, marzo 2007

PROYECTOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS PRONE

Año	Departamento	Municipio	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados
2004	Atlántico	Barranquilla	9.120	10.317
2004	Bolívar	Cartagena	2.567	2.481
2004	Cesar	Valledupar	1.878	2.117
2004	Magdalena	Santa Marta	781	801
Total 2004			14.346	15.716
2005	Tolima	Tolima	723	782
2005	Atlántico	Atlántico	8.077	7.152
2005	Cesar	Cesar	1.184	1.035
Total 2005			9.984	8.969
	Tolima	Ibagué	130	124
	Tolima	Ibagué	699	652
	Tolima	Ibagué	175	161
	Tolima	Ibagué	284	254
	Tolima	Ibagué	303	267
	Tolima	Ibagué	248	218
	Tolima	Ibagué	302	264
	Tolima	Ambalema	209	378
	Tolima	Armero - Guayabal	366	299
	Tolima	Ibagué	63	75
	Magdalena	El Banco	963	1.122
	Magdalena	El Banco	735	702
	Bolívar	Cartagena	1.284	1.049
Total 2006			5.759	5.565
	Cesar	Valledupar	28	
	Cesar	Valledupar	30	
	Cesar	Valledupar	24	
	Atlántico	Barranquilla	315	
	Atlántico	Barranquilla	84	
	Atlántico	Barranquilla	134	
	Atlántico	Barranquilla	145	
2007			760	0

PRONE: Programa de Normalización de Redes Eléctricas
Fuente: Upme, marzo 2007

PROYECTOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAZNI

Año	Departamento	Municipio	Valor aprobado millones de \$	Vigencia futura
2003	Meta	Uribe	4.640	
2003	Chocó	Riosucio	6.918	
2003	Amazonas	Leticia	5.200	
Total 2003			16.758	
2004	Amazonas	Leticia	8.524	
2004	Caquetá	Solita	100	
2004	Caquetá	Solano	510	
2004	Cauca	Morales	2.929	
2004	Chocó	Bahía Solano (Punta Huina)	358	
2004	Vaupés	Mitú	22.548	13.560
Total 2004			34.969	13.560
2005	Vaupés	Mitú	13.560	
2005	ZNI		516	
2005	Chocó	Bojayá	713	
2005	Meta	Puerto Concordia	1.450	
2005	Guainía	Puerto Inirida	105	
2005	Nariño	El Charco	1.104	
2005	Amazonas	Leticia	2.475	
2005	San Andrés	San Andrés	1.460	
2005	Cauca	Morales	85	
2005	Caquetá	Cartagena del Chaira	5.411	
2005	Caquetá	Solita	7.569	
2005	Meta	Macarena	509	
2005	Nariño	Santa Bárbara de Iscuandé	639	
2005	San Andrés	San Andrés	3.100	
Total 2005			38.695	
2006	Meta	Macarena	132	
2006	Nariño	Santa Bárbara de Iscuandé	145	
2006	Choco	Unguía	491	
2006	Choco	Unguía	48	
2006	Meta	Mesetas	5.477	
2006	Cauca	Piamonte	1.321	
2006	Chocó		60	
2006	Nariño	El Charco	806	
2006	Chocó	Nuquí	134	
2006	Chocó	Nuquí	165	
2006	Chocó	Nuquí	241	
2006	Chocó	Nuquí	123	
2006	Guainia		549	
2006	Putumayo	Leguizamo	278	
2006	Caquetá	Milán	4.219	
2006	Amazonas	Leticia	1.951	
2006	Chocó	Bojayá	78	
2006	Meta	Macarena	252	
2006	Chocó	Unguía	213	
2006	Guaviare		572	
2006	Cauca	Santa Rosa	11.147	686
2006	Nariño	Mosquera	1.099	
Total 2006			29.500	686

FAZNI : FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS
Fuente: Upme, marzo 2007

SUBSIDIOS GIRADOS POR MENORES TARIFAS A EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO

Millones de Pesos Corrientes
2002- 2006

EMPRESAS	2002	2003	2004	2005	2006	Total
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. ESP	6.670	8.640	13.019	18.670	9.573	56.573
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. ESP	7.649	6.637	19.799	16.709	20.623	71.418
Centrales Eléctricas del Nariño S.A. ESP	18.278	14.652	23.309	30.303	14.235	100.777
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. ESP	6.186	6.982	16.055	3.526	10.510	43.258
Comercializadora Andina de Energía S.A. ESP	-	374	-	-	-	374
Comercializar S.A. ESP	-	6	-	-	-	6
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A.CETSA, ESP	311	517	2.779	972	462	5.041
Compañía Energética del Tolima S.A. ESP	-	2.059	8.954	24.098	9.436	44.547
Cumbal	-	-	-	7	18	25
Electrificadora de Santander S.A. ESP	403	536	8.111	8.270	446	17.765
Electrificadora del Caquetá S.A. ESP	3.255	3.590	7.829	7.865	5.136	27.675
Electrificadora del Chocó S.A. ESP (En Liquidación)	4.969	-	-	-	-	4.969
Electrificadora del Huila S.A. ESP	8.081	10.226	16.588	20.130	12.088	67.113
Electrificadora del Tolima S.A. ESP	8.682	7.627	484	-	-	16.793
Electrificadora del Meta S.A. ESP	1.561	3.448	10.470	4.992	2.750	23.221
Electrificadora del Caribe S.A. ESP	34.317	67.644	77.593	38.490	15.812	233.856
Electrificadora de la Costa S.A. ESP	17.366	33.309	79.695	42.982	49.079	222.430
Elecmuri	-	-	-	-	73	73
Empresa Antioqueña de Energía S.A. ESP	20.204	25.829	37.678	34.327	25.545	143.584
Empresa de Energía de Boyacá S.A. ESP	6.869	9.444	13.781	17.999	10.040	58.133
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. ESP	-	-	4.916	5.690	2.073	12.680
Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. ESP	845	715	1.350	953	745	4.608
Empresa de Energía del Departamento del Guaviare S.A. ESP	-	-	840	628	378	1.845
Empresa de Energía del Pacífico S.A. ESP	7.908	10.765	33.406	23.303	6.762	82.145
Empresa de Energía del Putumayo S.A. ESP	565	954	1.806	1.002	1.491	5.818
Empresa de Energía del Quindío S.A. ESP	1.046	1.149	5.242	-	3.334	10.771
Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. ESP	590	964	964	618	691	3.828
Empresa de Servicios Públicos Perla del Manacacías S.A. ESP	-	-	88	236	-	324
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. ESP-DISPAC	670	9.084	8.546	2.956	3.872	25.128
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. ESP - Popayán	33	58	212	84	130	517
Empresas Municipales de Cartago S.A. ESP	303	581	633	372	261	2.150
Empresas Públicas Municipales de Caucasia S.A. ESP	-	506	-	-	-	506
Energía Social de la Costa S.A. ESP	-	-	20.397	31.073	31.993	83.463
El Retorno	-	-	-	-	280	280
Manacacías	-	-	-	-	146	146
Municipio de Campamento, Antioquia	34	29	-	262	142	467
Municipio de Entreríos	27	-	-	-	-	27
Electrovichada	-	-	-	280	235	515
Zonas No Interconectadas1	23.178	22.560	20.000	22.207	-	87.945
Total	180.000	248.889	434.543	359.003	238.359	1.460.794

Notas: Incluye giros del Presupuesto General de la Nación y del Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos.

1/ Giros realizados directamente al IPSE por la Dirección del Tesoro Nacional

Año 2002: Res. 18 0508 del 05/06/02, 18 1523 del 16/12/02, 18 1533 del 20/12/02

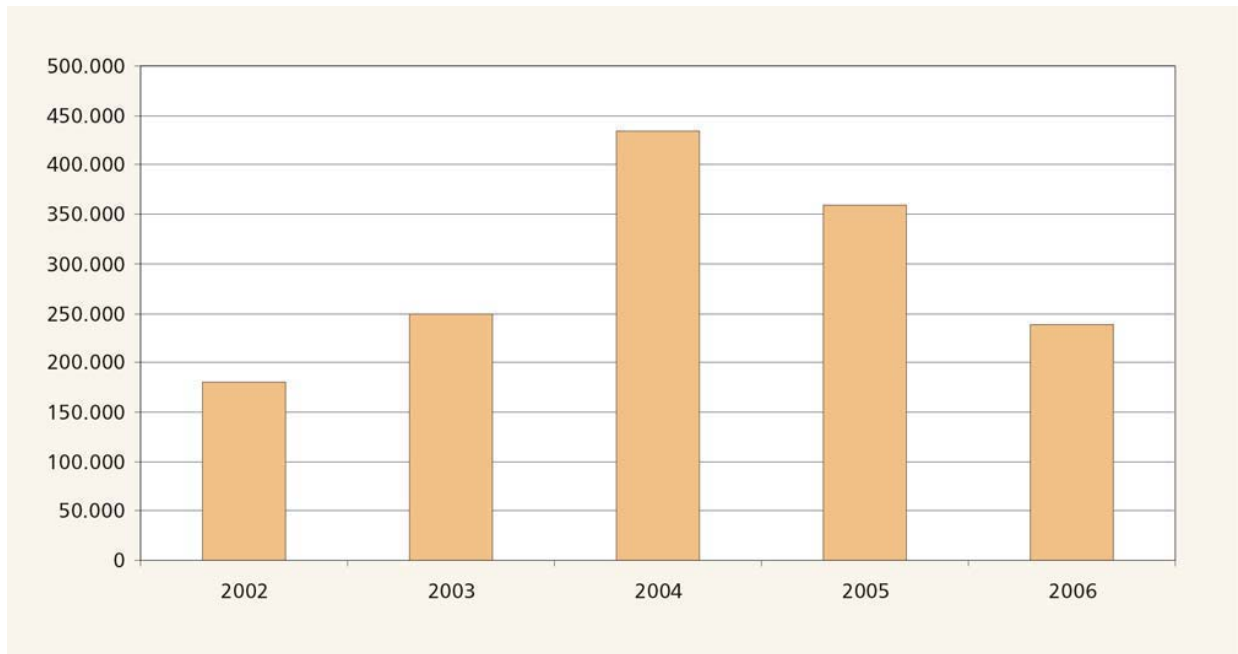
Año 2003: Res. 18 0203 del 26/02/03, 18 0275 del 17/03/03, 18 1564 del 28/11/03

Año 2004: Res. 18 0024 del 19/01/04, 18 0194 del 20/02/04, 18 1715 del 16/12/04, 18 1758 del 23/12/04

Año 2005: Res. 18 0324 del 18/03/05, 18 0435 del 14/04/05, Res 181456 del 9/11/05- Giros realizados a Dic de 2005 con excepción de Electrocosta quedaron pendientes \$855,88 millones para 2006.

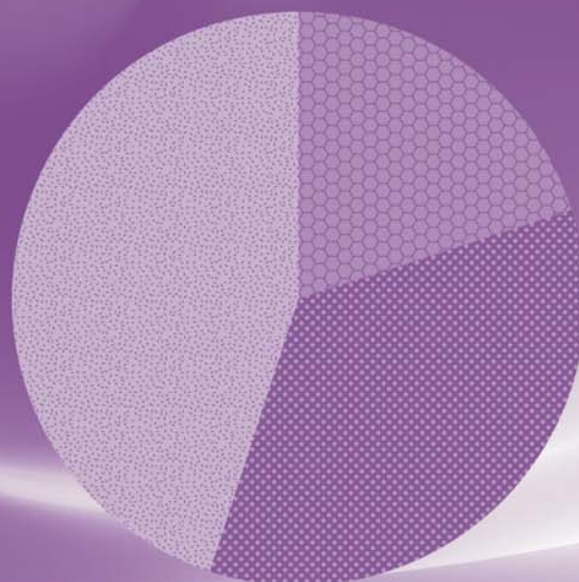
EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS GIRADOS POR MENORES TARIFAS A EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO

Millones de Pesos Corrientes



Fuente: Ministerio de Minas y Energía
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

SECTOR HIDROCARBUROS



RECURSO PETROLERO

En 2002 las reservas probadas de petróleo eran del orden de 1.632 millones de barriles con una relación reservas / producción de 7 años, con una producción de 565.000 barriles de petróleo que se producían por día; el 51% se consumía internamente y el 49% restante se destinaba a exportación.

A finales de 2006, las reservas probadas de petróleo son de 1.519 millones de barriles, con una relación reservas / producción equivalente aproximadamente a 7 años, volúmenes bajos comparados con otros países exportadores de petróleo. En ese mismo año la producción promedio de petróleo fue de 528.000 barriles por día, de los cuales el 57% se destinó al consumo interno y el 43% a exportación.

El Ministerio de Minas viene impulsando la exploración y explotación de hidrocarburos a través de la implementación de políticas como el aprovechamiento de los recursos hidrocarbúricos. Además se encuentra en revisión el alcance del Decreto Ley 1760 de 2003 buscando fortalecer la separación de competencias en materia de formulación de políticas públicas, regulación, ejecución y control de las actividades sectoriales.

De otra parte se están realizando grandes esfuerzos a través de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para intensificar la promoción de nuevas exploraciones y asignación de áreas con el objeto de garantizar la autosuficiencia petrolera. Entre las metas 2006-2010 se pretende: (i) suscribir, en promedio, treinta (30) nuevos contratos anuales de exploración y producción; (ii) adquirir treinta y dos mil (32.000) kilómetros equivalentes de sísmica en dos dimensiones; y (iii) lograr la perforación de, en promedio, cuarenta (40) nuevos pozos exploratorios por año (pozos A-3). De otro lado, la financiación y puesta en marcha de proyectos de upgrading y transporte de crudos pesados, y de explotación incremental de reservas de crudo en campos maduros descubiertos, no desarrollados o inactivos, serán desarrolladas por inversionistas estratégicos.

Otra de las políticas importantes es la capitalización de Ecopetrol S.A., en coordinación con el Ministerio de Minas y Energía y el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, tendiente a fortalecer la empresa financieramente hasta en un 20% de su valor patrimonial, con el fin de destinar prioritariamente esos recursos a la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos. En la primera etapa de colocación de acciones que se llevó a cabo desde el 27 de agosto hasta el 25 de septiembre, se logró la vinculación de cerca de 470.000 colombianos como nuevos socios, quienes se mostraron interesados en comprar 6,6 billones de pesos en títulos de la petrolera. Tanto en el número de nuevos accionistas como en el monto de las transacciones, los resultados superaron las metas fijadas. A la fecha de cierre de esta edición Ecopetrol adelantaba una labor de prorrato para distribuir las acciones entre quienes realizaron ofertas por más de 70 millones de pesos.

COMBUSTIBLES

Con el fin de dinamizar el sector de Combustibles el Gobierno expidió el Decreto 1333 de 2007 "Modificación marco regulatorio del sector de distribución de combustibles líquidos".

A través del Decreto 4299 de 2005, el Gobierno Nacional reglamentó el artículo 61 de la Ley 812 de 2003, señalando un nuevo marco regulatorio para el sector de distribución de combustibles líquidos en el país, buscando contar con unos agentes fuertes y consolidados que generen valor a la cadena de distribución de los combustibles y por ende mejoren la prestación del servicio público. En tal sentido se han venido señalado reglas claras que permitan la competencia en igualdad de condiciones para todos los actores, que finalmente se constituyen en elementos de protección del Estado a los diferentes agentes que ejercen su actividad bajo el estricto cumplimiento de las normas legales definidas para el efecto.

Se clasificó a los Grandes Consumidores a fin de organizar la industria y usuarios que de conformidad con los requisitos y obligaciones del Decreto 4299 de 2005 estaban imposibilitados para abastecerse de combustibles. Quedaron definidos como (i) gran consumidor con instalación fija (ii) gran consumidor temporal y (iii) gran consumidor sin instalación.

BIOCOMBUSTIBLES

Desde hace más de una década algunas entidades del país, organizaciones no gubernamentales, gremios, el sector energético y ambiental, y algunas entidades educativas, se han venido integrando al desarrollo de las fuentes de energía no convencionales, entre ellas la biomasa, la energía eólica, la geotérmica, el alcohol carburante y más recientemente el biodiesel.

A partir de la entrada de las primeras plantas de Alcohol desnaturalizado en el mes de octubre de 2005 se empezó con 27 millones de litros, a finales del 2006 se están produciendo más de 66 millones de litros.

Para mejorar el impacto ambiental los ingenios azucareros se han realizado importantes inversiones conducentes a reducir las emisiones de monóxido de carbono a la atmósfera; esto se está llevando a cabo con el apoyo de la Corporación Andina de Fomento (CAF) y con el gobierno de Holanda, participando además en el mercado mundial de emisiones y recibiendo una compensación en euros por cada tonelada dejada de emitir. Este proyecto permite que, por medio de la recirculación de vapor, se reutilice la libra de vapor consumida, reduciendo los costos de operación. La meta es reducir 37.000 toneladas de monóxido de carbono anualmente. Se calcula que para el año 2012 se pueden sustituir por lo menos tres millones de toneladas de carbono.

El Gobierno Nacional promoverá la competencia entre los diferentes biocombustibles, con criterios de sostenibilidad financiera, ambiental, y abastecimiento energético. El Ministerio de Minas y Energía evaluará la viabilidad y conveniencia de liberar los precios de los biocombustibles y eliminar los aranceles a estos productos, considerando en todo caso el esquema actual de fijación de precios basados en costos de oportunidad de estos energéticos, de sus sustitutos y de las materias primas utilizadas en su producción.

El impacto del 10% etanol mezclado con gasolinas, según las pruebas realizadas en la ciudad de Bogotá muestran reducciones de emisiones de CO₂ significativas para vehículos con carburador e inyección respectivamente. Así mismo la potencia de los vehículos aumenta entre 2 y 15%.

En cuanto a la demanda de combustibles, se aprecia el continuo crecimiento del ACPM. Durante 2002 se consumieron 60.000 barriles día, mientras en el 2006 el promedio fue de 89.000 barriles día. El consumo de la gasolina ha registrado una tendencia decreciente pasando de 84.000 barriles día en 2002 a 76.000 barriles día en el 2006 debido, entre otros factores, a la sustitución por gas natural vehicular y a la mezcla de etanol.

Para contar con un diesel de mejor calidad y con menor contenido de azufre en todo el territorio colombiano a partir del 2007, el diesel que consume el país debe ser de 4.000 partes por millón de contenido de azufre y el de Bogotá de 1.000 partes por millón, frente a los 4.500 y 1.200 partes por millón que hoy se tienen como límites máximos. En este mismo sentido, es importante anotar que no obstante la entrada de los proyectos de refinación que se darán hacia finales del 2010, el Gobierno se ha impuesto un plan de mejoramiento gradual tanto para las gasolinas como para el diesel, que tendrán igualmente metas de mejoramiento en los años 2008 y 2009.



RESERVAS PROBADAS REMANTES DE PETRÓLEO

2002-2006

Millones de barriles

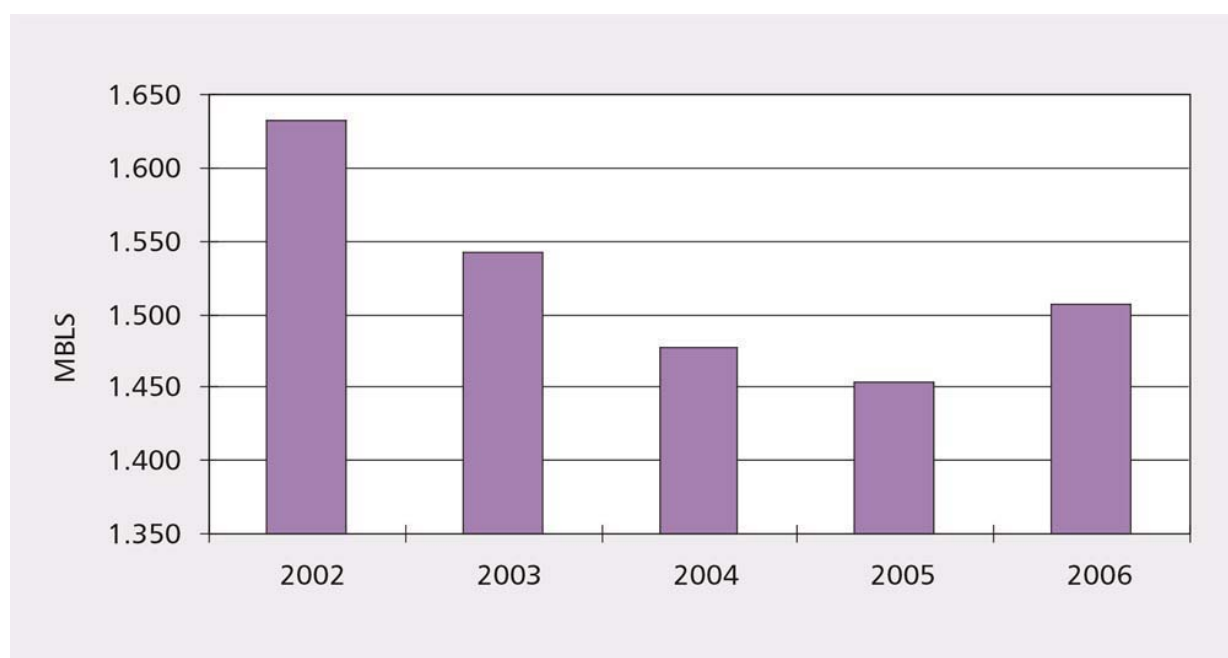
Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	Total
2002	955,4	12,5	663,8	1.631,7
2003	914,7	9,7	618,0	1.542,4
2004	828,6	15,9	633,1	1.477,6
2005	777,3	10,1	665,8	1.453,2
2006	751,0	7,7	751,0	1.509,7

Fuente: Ecopetrol y Memorias Ministro de Minas y Energía

RESERVAS PROBADAS REMANTES DE PETRÓLEO

2002-2006

Millones de barriles



Fuente: Ecopetrol y Memorias del Ministro 2006-2007

PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO

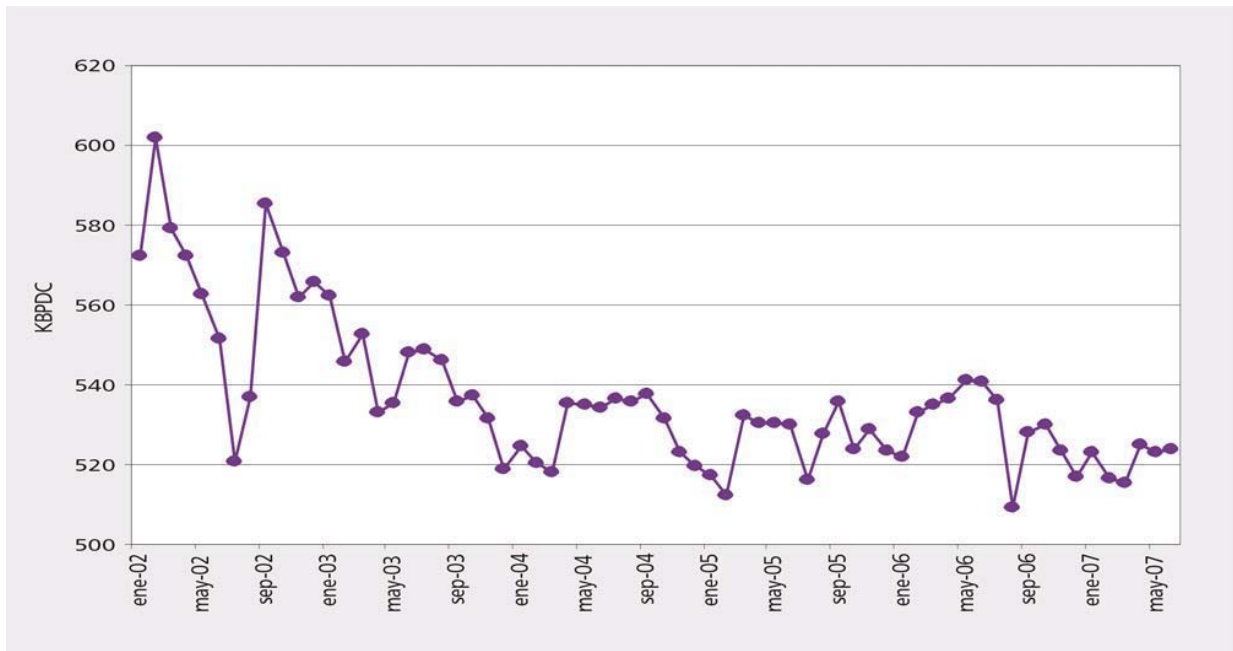
2002 - junio 2007

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	572,26	562,25	524,63	517,19	522,00	523,26
Febrero	601,75	545,82	520,45	512,28	533,02	516,50
Marzo	579,26	552,58	517,93	532,31	535,11	515,45
Abril	572,27	533,17	535,33	530,55	536,55	525,11
Mayo	562,61	535,32	534,87	530,22	541,30	523,00
Junio	551,37	548,22	534,35	530,12	540,88	523,68
Julio	520,71	548,88	536,54	516,00	536,15	
Agosto	536,83	546,11	535,91	527,79	509,07	
Septiembre	585,22	535,85	526,05	535,83	527,89	
Octubre	573,07	537,42	531,51	527,30	530,05	
Noviembre	561,74	531,54	523,20	528,71	523,40	
Diciembre	565,69	518,72	519,70	523,44	517,08	
Promedio	564,90	541,33	528,40	525,98	529,37	521,17

PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO

2002 - junio 2007

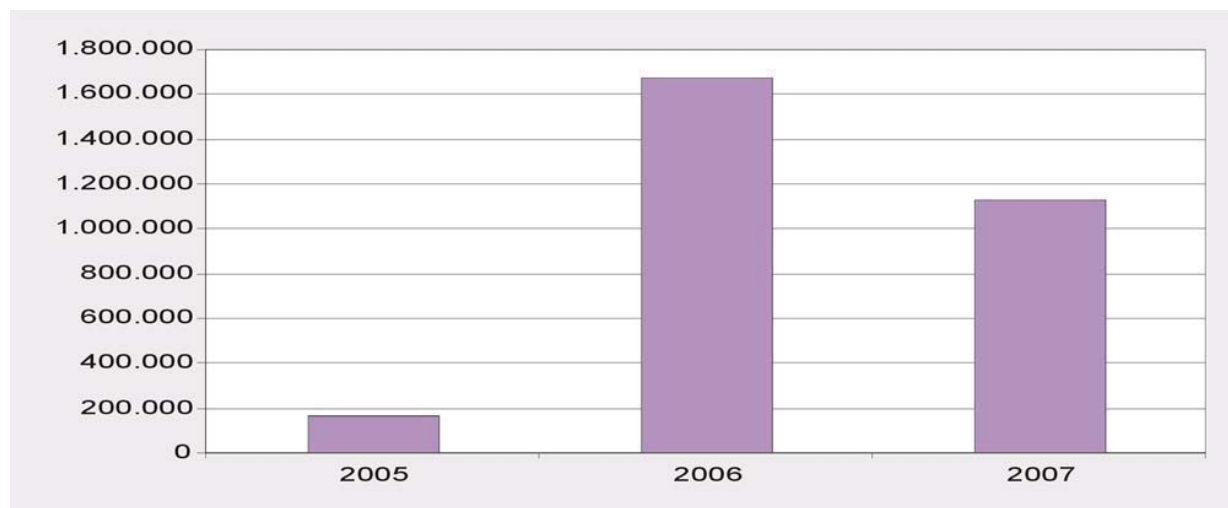


Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Ecopetrol
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Octubre	2.793.958	738.111	17.574
Noviembre	12.337.525	3.259.343	77.603
Diciembre	11.298.145	2.984.758	71.066
TOTAL 2005	26.429.628	6.982.212	166.243
Enero	13.698.048	3.618.767	86.161
Febrero	16.380.759	4.327.489	103.035
Marzo	20.105.321	5.311.449	126.463
Abril	25.105.321	6.632.355	157.913
Mayo	25.208.471	6.659.605	158.562
Junio	21.034.920	5.557.031	132.310
Julio	24.240.808	6.403.967	152.475
Agosto	22.806.550	6.025.063	143.454
Septiembre	25.990.206	6.866.125	163.479
Octubre	26.945.878	7.118.596	169.490
Noviembre	21.260.666	5.616.669	133.730
Diciembre	22.897.221	6.049.016	144.024
TOTAL 2006	265.674.169	70.186.134	1.671.098
Enero	16.499.151	4.358.766	103.780
Febrero	23.453.417	6.195.953	147.523
Marzo	23.142.147	6.113.721	145.565
Abril	19.419.143	5.130.173	122.147
Mayo	22.755.662	6.011.619	143.134
Junio	22.857.104	6.038.418	143.772
Julio	25.730.911	6.797.624	161.848
Agosto	25.226.951	6.664.487	158.678
TOTAL 2007	179.084.486	47.310.763	1.126.447

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)



Nota: A partir de la aplicación de la Ley 693/2001, el Gobierno Nacional ha venido reglamentado todo lo relacionado con la comercialización y distribución del alcohol carburante y gasolinas oxigenadas.

La producción de alcohol empieza en el Departamento del Valle a partir de Octubre de 2005

Fuente: Asocaña

CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS

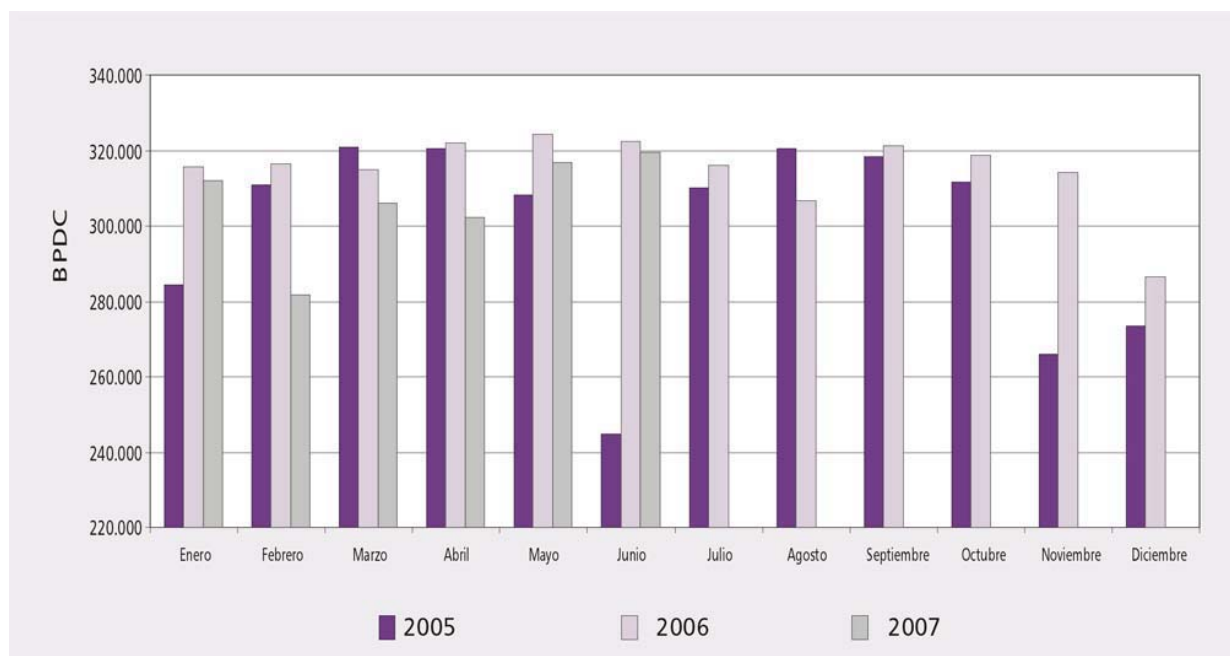
2002 - junio 2007

Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago.	Sept.	Octubre	Nov.	Dic. Promedio anual	
2002	275.694	288.200	264.196	312.909	310.493	253.019	277.979	288.784	309.709	301.463	301.120	288.052	289.257
2003	264.120	226.404	306.796	307.015	304.082	283.171	297.257	294.273	292.930	311.246	318.396	307.034	293.188
2004	311.531	302.823	284.333	303.510	306.887	306.795	315.774	294.553	310.411	318.606	318.839	317.149	307.602
2005	284.181	310.825	320.952	320.695	308.196	244.701	310.253	320.743	318.447	311.636	265.816	273.517	299.213
2006	315.527	316.501	314.915	321.964	324.309	322.560	315.992	306.899	321.426	318.606	314.215	286.500	315.545
2007	312.078	281.606	306.151	302.309	316.663	319.586							
Apiay	2.231	2.238	2.240	2.220	2.236	2.061							2204,425
C.I.B.	227.660	197.680	222.550	218.570	232.890	235.660							222.862
Cartagena	81.070	80.370	80.270	80.541	80.516	80.607							80.566
Orito	1.117	1.318	1.091	977	1.020	1.258							1.127

CARGA DE CRUDO REFINERÍAS

2005 - junio 2007



Fuente: Ecopetrol

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

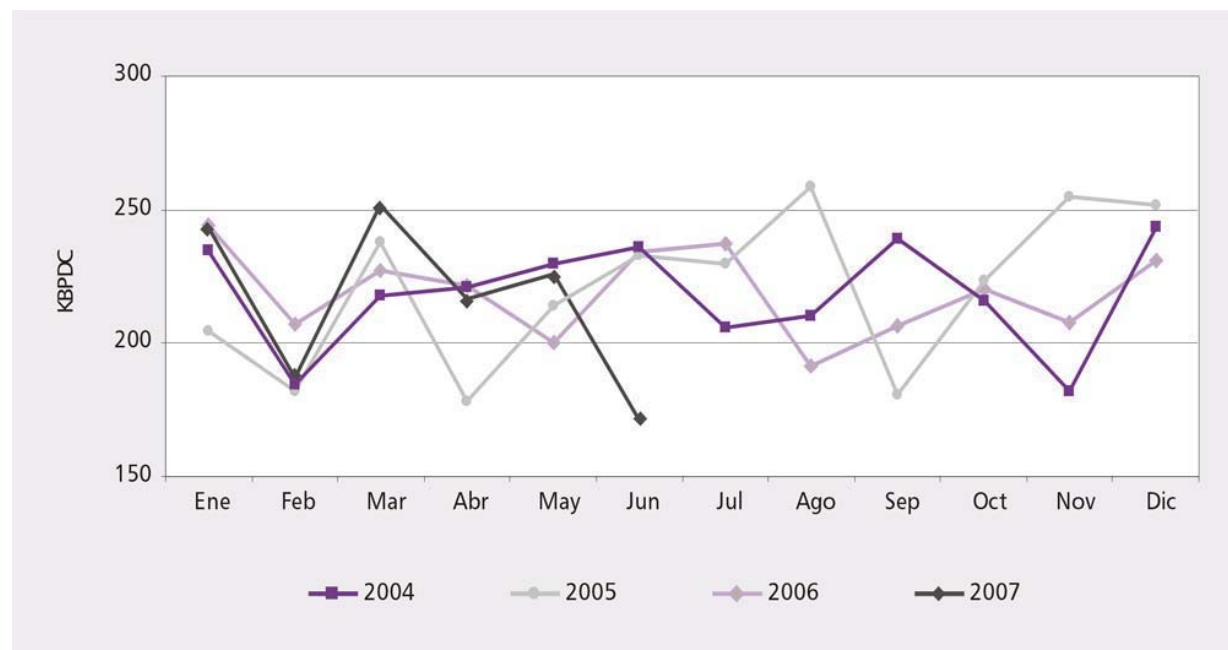
2002 - junio 2007

Miles de Barriles por día calendario

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	324,73	192,32	234,98	204,83	244,14	243,74
Febrero	330,74	231,92	184,40	181,87	207,37	187,20
Marzo	314,42	227,42	218,01	238,01	226,99	251,87
Abril	315,11	263,76	220,62	178,17	221,35	216,66
Mayo	218,50	238,50	229,82	213,96	200,02	226,08
Junio	347,40	248,81	235,68	232,78	234,41	171,41
Julio	273,35	249,85	205,55	229,69	237,17	
Agosto	226,87	270,49	210,32	258,39	191,18	
Septiembre	315,85	227,03	239,08	180,74	206,68	
Octubre	270,55	197,17	215,98	223,59	220,55	
Noviembre	228,38	207,53	182,25	254,76	207,77	
Diciembre	340,47	204,24	243,21	251,65	230,80	
Total	291,78	229,83	218,50	221,12	219,15	216,16

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

2004 - junio 2007



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la industria petrolera
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS *

2002 - junio 2007

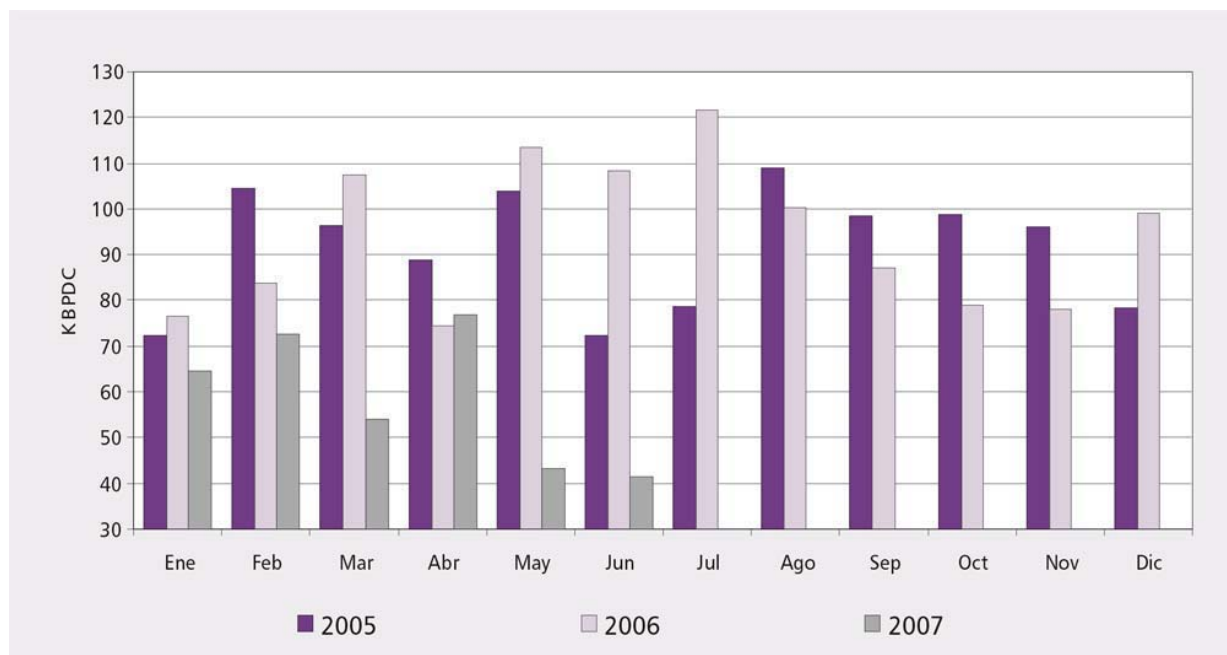
Miles de Barriles por día calendario

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	76,99	97,87	94,26	72,33	76,63	64,66
Febrero	90,52	52,39	85,18	104,36	83,72	72,66
Marzo	56,33	96,31	116,03	96,33	107,39	54,15
Abril	84,37	78,76	72,11	88,79	74,30	76,95
Mayo	92,76	90,68	93,77	104,01	113,50	43,14
Junio	80,72	107,03	108,10	72,43	108,30	41,51
Julio	84,57	89,32	108,19	78,76	121,70	
Agosto	71,11	82,17	108,87	108,91	100,20	
Septiembre	73,55	92,32	112,15	98,37	87,10	
Octubre	99,69	91,41	93,00	98,72	78,90	
Noviembre	81,13	99,43	111,99	96,03	78,10	
Diciembre	86,37	81,52	113,05	78,30	99,20	
Total	81,48	88,40	101,5	91,44	94,09	58,84

*: No incluye Petróleo

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS *

2005 - 2007



Fuente: Ecopetrol Estadísticas mensuales de la industria petrolera

*: No incluye petróleo

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS

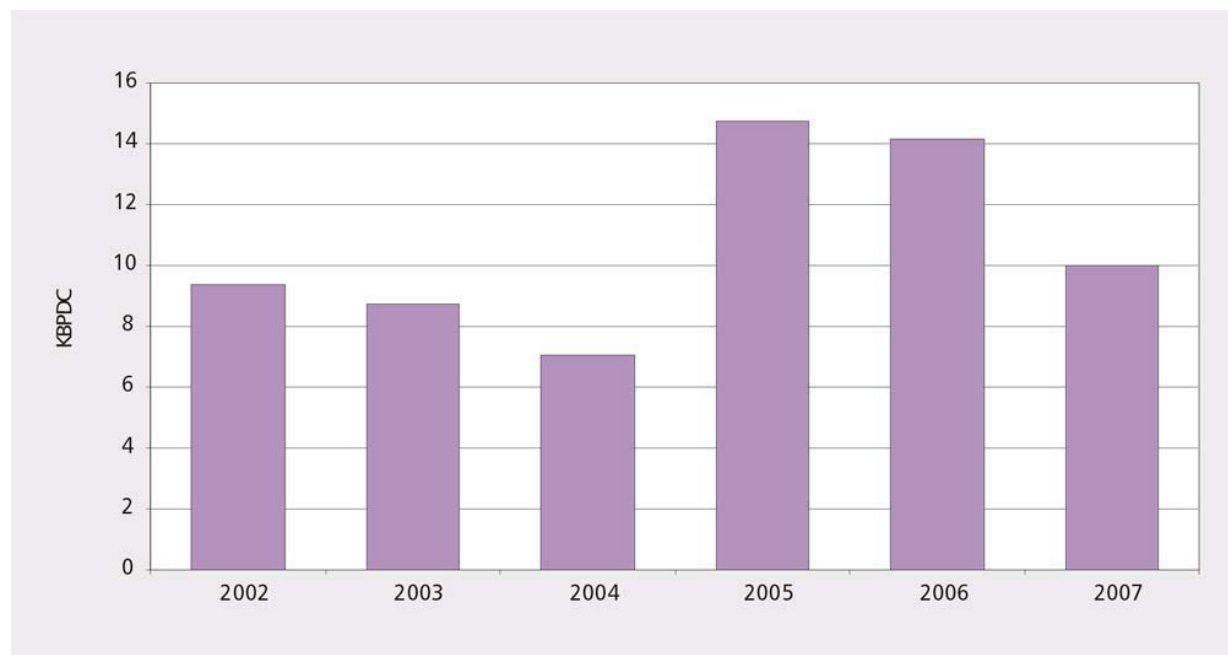
2002 - junio 2007

Miles de Barriles por día Calendario

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	0,2	6,72	12,6	0,4	12,0	0,6
Febrero	3,1	9,18	3,3	8,6	18,2	26,7
Marzo	19,3	31,38	8,0	26,3	16,5	24,1
Abril	24,5	8,85	26,9	21,5	12,5	8,1
Mayo	3,2	0,31	0,7	21,5	25,1	0,3
Junio	7,1	0,22	15,5	16,9	0,3	0,3
Julio	8,0	12,74	0,3	28,6	0,2	
Agosto	14,3	12,96	0,1	0,9	15,5	
Septiembre	4,3	0,27	0,6	16,7	25,1	
Octubre	3,9	0,57	0,3	8,1	9,7	
Noviembre	13,7	12,66	16,4	11,1	10,1	
Diciembre	10,5	8,31	0,7	16,4	24,8	
Total	9,4	8,7	7,1	14,7	14,2	10,0

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS

2002 - junio 2007



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

PRODUCCIÓN MENSUAL DE COMBUSTIBLES

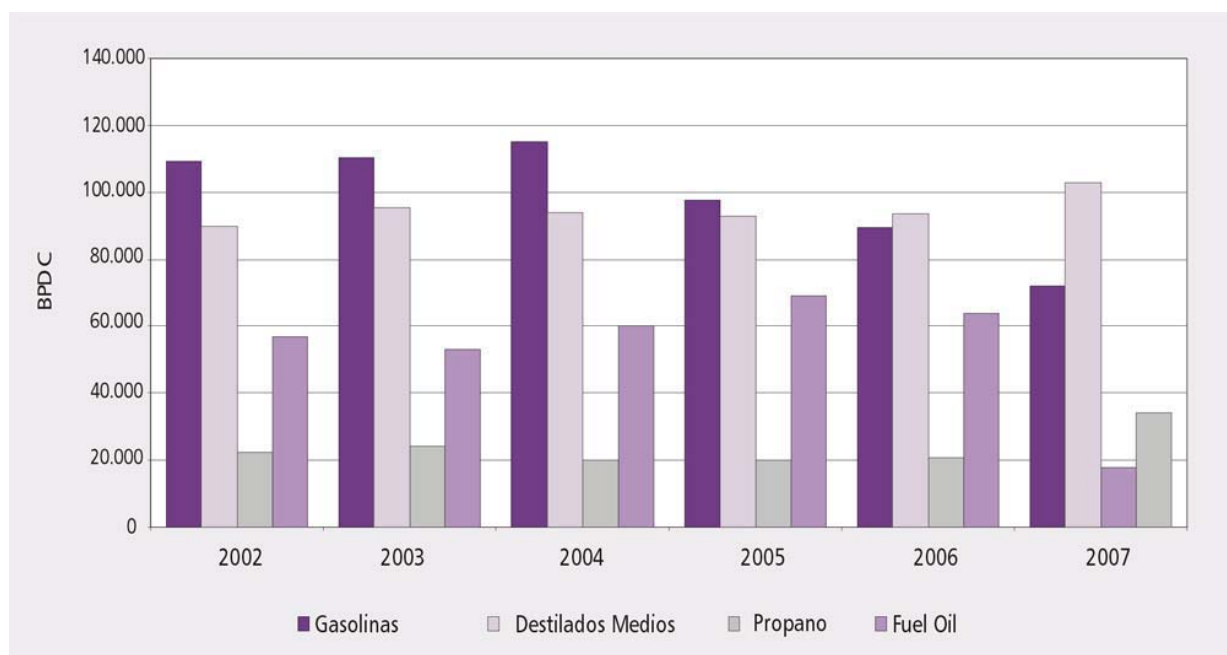
2002 - junio 2007

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				
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
2004	103505	11313	122	114940	72802	702	20605	94.108	878	19.881	290.005	60198
2005	88.427	8.983	172	97.582	72.469	311	20.000	92.780	1.394	20.000	280.966	69210
2006	77.369	4.766	126	89.613	83.222	307	17.592	93.476	1.064	20.957	268.967	64.051
2007	67.904	3.887	95	71.886	86.412	314	16.281	103.007	450	17.952	208.915	34.023

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

2002 - junio 2007



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera

** : Fuel Oil o Combustóleo, Crudo Castilla y Crudo Rubiales a partir de 2004. Para el 2006 se incluyen 10.458,3 barriles por día Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES

2002 - junio 2007

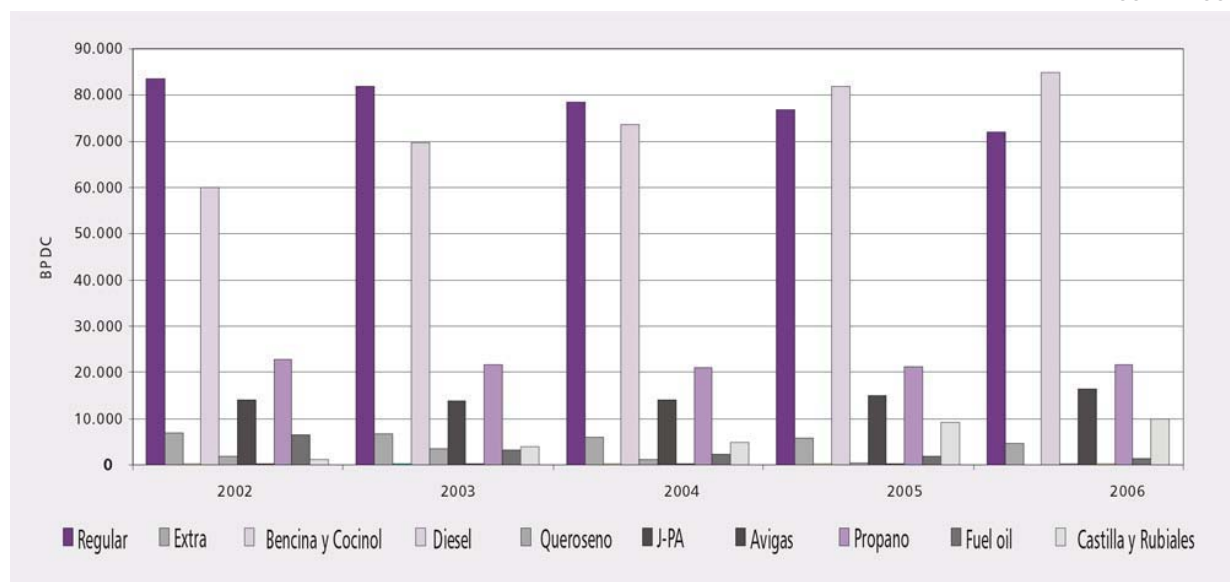
Barriles por Día Calendario

Mes	Blancos								
	Gasolinas				Destilados Medios				
	Gasolina Motor Regular		Bencina Extra*	Subtotal Subtotal	Diesel & cocinol	Queroseno	JP-A (ACPM)	Subtotal	
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
2004	78.449	5.922	84.371	124	84.495	73.606	1.039	14.022	88.667
2005	76.946	5.672	82.618	133	82.751	81.823	568	14.908	97.299
2006	72.020	4.550	76.082	102	76.183	84.832	187	16.294	100.702
2007	66.026	3.567	69.593	124	69.717	81.295	165	15.992	97.452

Mes	Blancos			Negros			
	Avigas	Propano	Subtotal	Fuel-Oil	Crudo de Castilla y Rubiales	Subtotal	Total
2002	339	22.872	189.827	6.453	1.262	7.715	197.542
2003	325	21.595	197.645	3.152	3.817	6.969	204.614
2004	319	21.093	194.574	2.253	4.752	7.005	201.579
2005	278	21.219	201.547	1.816	9.297	11.113	212.660
2006	267	21.648	198.801	1.337	9.949	11.537	210.628
2007	242	19.405	186.816	925	10.000	10.925	197.741

CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES

2002 - 2006



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera y Ministerio de Minas y Energía

** : Fuel Oil o Combustóleo

*** : Incluye Crudo de Rubiales a partir de 2001 hasta 2006 (marzo) mezclas de los campos Jazmin y Cocorna y IFO y Crudo de Rubiales a partir del 2004, datos en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VENTAS DE GASOLINA MOTOR DISTRIBUIDOR MAYORISTA
POR DIVISION POLITICA - BPDC
2000-2006

Zona	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Var %
ZONA NOROCCIDENTE	12.976	11.510	9.182	8.421	7.839	8.167	7.621	-20,2
ATLÁNTICO	4.327	3.982	2.825	2.259	1940	1.870	1.899	1,6
BOLÍVAR	3.186	3.254	2.475	2.143	2754	2.836	1.990	-29,8
CÓRDOBA	2.991	2.253	2.181	1.881	1742	1.885	2.109	11,9
LA GUAJIRA	120	71	68	485	24	7	39	457,1
MAGDALENA	1.062	683	572	575	439	727	585	-19,5
SAN ANDRÉS	249	229	223	211	201	189	184	-2,6
SUCRE	1.041	1.038	837	868	739	653	815	24,8
ZONA NORORIENTE	7.891	6.664	6.877	6.860	7.075	7.635	7.934	3,2
BOYACÁ	2.926	2.695	2.457	2.130	2371	2.562	2.612	2,0
CESAR	616	372	1.470	1.418	1767	1.838	1.826	-0,7
NORTE DE SANTANDER	74	118	425	897	695	447	608	36,0
SANTANDER	4.275	3.480	2.525	2.414	2241	2.788	2.888	3,6
ZONA CENTRO	57.843	51.030	44.352	41.780	42.822	41.418	39.675	-13,1
ANTIOQUIA	13.805	12.332	11.065	11.164	10740	10.547	10.663	1,1
BOGOTÁ	25.712	22.853	19.439	17.376	18511	18.142	16.495	-9,1
CALDAS	2.226	2.005	1.772	1.692	1660	1.664	1.627	-2,2
CUNDINAMARCA	8.066	7.031	6.418	5.920	6370	6.155	6.188	0,5
QUINDÍO	1.532	1.393	1.211	1.046	995	1.062	943	-11,2
RISARALDA	2.605	2.228	1.898	2.041	2130	1.760	1.576	-10,5
TOLIMA	3.897	3.188	2.548	2.542	2416	2.088	2.183	4,5
ZONA SUROCCIDENTE	20.752	18.548	18.282	18.516	17.542	16.241	17.099	-1,4
CAUCA	1.627	1.475	1.408	1.385	1307	1.275	1.282	0,5
CHOCÓ	193	218	289	314	341	364	483	32,7
HUILA	2.543	2.187	1.891	1.843	1887	2.033	1.666	-18,1
NARIÑO	2.424	2.531	3.344	4.111	4122	3.413	2.730	-20,0
PUTUMAYO	732	492	438	537	625	524	580	10,7
VALLE	13.233	11.646	10.912	10.326	9259	8.632	10.358	20,0
ZONA SURORIENTE	5.057	4.810	4.568	4.826	4.415	4.310	3.923	-5,0
AMAZONAS	148	133	144	136	121	118	121	2,5
ARAUCA	0	0	28	187	145	188	107	-43,1
CAQUETÁ	1.563	1.547	1.238	1.108	924	902	855	-5,2
CASANARE	633	568	571	610	551	568	678	19,4
GUAINÍA	13	0	0	5	13	13	17	30,8
GUAVIARE	288	291	357	422	339	326	296	-9,2
META	2.340	2.188	2.143	2.268	2282	2.157	1.810	-16,1
VAUPÉS	52	71	79	71	4	1	0	-100,0
VICHADA	20	12	8	20	35	37	39	5,4
TOTAL PAÍS	104.519	92.562	83.261	80.403	79.691	77.771	76.252	-10,0
VARIACIÓN %	-9,0	-11,4	-10,0	-3,4	-0,9	-2,4	-2,0	

Fuente: ECOPETROL

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

TRANSPORTE DE REFINADOS

KBPDC

2006

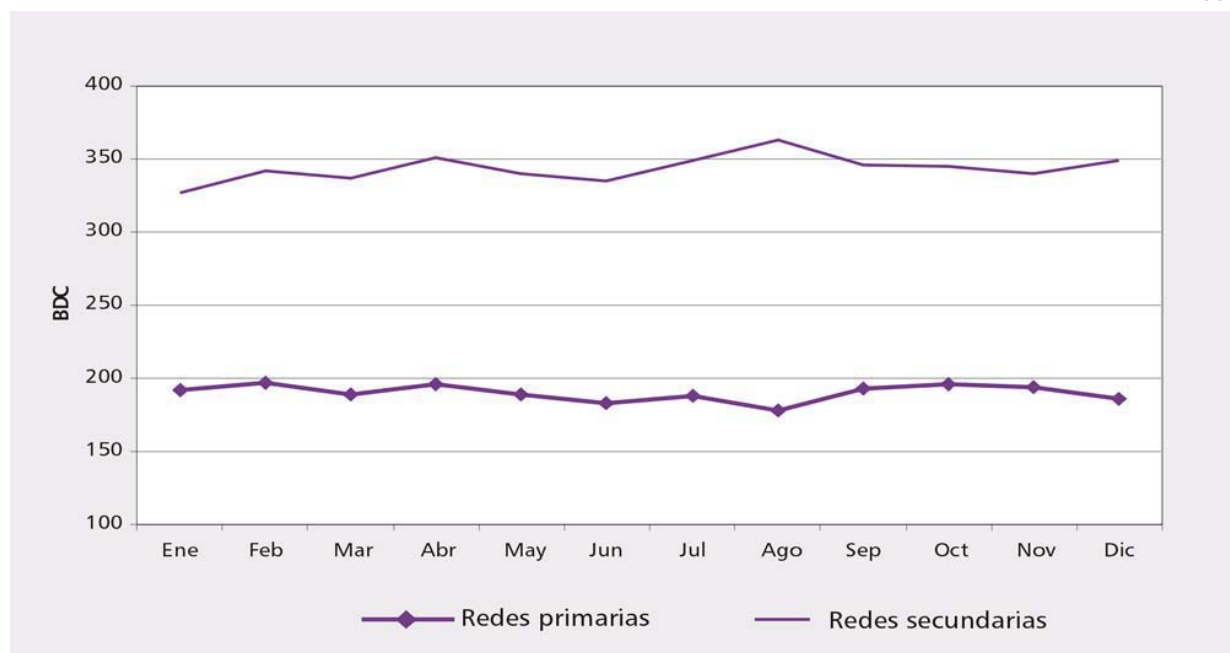
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
SISTEMA DE REDES PRIMARIAS												
Galan-Sebastopol 16"	93,5	98,8	93,2	101,4	96,6	93,3	96,0	91,0	100,4	95,3	97,7	96,5
Galan-Sebastopol 12"	44,5	45,8	46,1	45,1	43,6	41,8	44,3	37,0	43,1	50,8	43,9	43,4
Galan-Salgar (GLP)	19,1	19,1	14,6	18,3	17,7	18,5	17,4	17,6	16,0	16,7	17,3	14,3
Galan-Bucaramanga	13,7	16,1	16,9	16,2	16,4	17,5	17,0	16,3	14,6	16,3	17,3	14,4
Pozos Colorados-CIB	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,3	0,5	1,1	0,7	0,7	0,0	0,0
Cartagena-B/quilla	16,4	15,0	13,3	13,4	10,8	8,2	12,9	13,3	14,8	13,4	13,4	16,3
Yumbo - Buenaventura	2,2	1,7	3,5	1,9	2,0	2,2	0,0	0,0	3,0	0,0	2,4	1,0
BTKS B/tura-Yumbo	3,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	2,5	2,5	0,0
Subtotal	192,3	196,6	188,5	196,4	189,3	182,9	188,2	178,1	192,5	195,7	194,5	185,9
SISTEMA DE REDES SECUNDARIAS												
Sebastopol-Salgar 16"	70,6	76,3	71,4	79,8	74,4	72,5	75,7	69,6	78,1	74,9	75,1	74,2
Sebastopol-Salgar 12"	21,3	19,5	19,3	17,7	18,4	18,6	21,6	45,4	17,6	19,7	18,7	21,1
Salgar-Mansilla (GLP)	7,2	7,6	5,0	7,1	7,0	6,9	6,5	7,2	5,5	6,3	7,0	6,2
Salgar-Mansilla	63,5	65,0	65,4	69,0	64,7	65,8	66,5	61,7	66,3	67,4	65,9	70,8
Salgar-Cartago 8"	18,6	19,7	17,4	20,0	19,1	19,0	18,8	20,7	19,5	19,1	19,2	19,0
Salgar-Gualanday 12"	13,2	12,5	12,8	12,6	12,5	12,5	14,1	13,7	12,6	14,2	13,1	14,1
Gualanday-Neiva	5,5	5,3	5,3	5,4	5,5	5,1	6,0	5,9	5,5	6,4	5,7	6,5
Medellin-Cartago	21,8	23,2	23,6	23,6	23,6	22,0	23,4	23,5	24,4	22,9	22,2	23,3
Sebastopol-Medellin	41,5	43,5	45,7	44,6	44,5	41,9	45,6	45,4	45,1	45,8	44,1	45,0
Cartago-Yumbo 6"	8,1	9,1	8,0	9,2	9,3	8,9	8,9	9,4	8,8	8,5	8,5	8,3
Cartago-Yumbo 10"	18,1	19,5	19,6	19,2	19,6	18,2	19,2	19,4	20,6	18,9	18,5	19,4
Mansilla-Pte Aranda	38,1	41,0	43,4	42,8	41,8	43,4	43,2	41,2	42,0	40,5	42,0	41,2
Subtotal	327,5	342,3	336,8	351,0	340,3	334,9	349,5	363,1	345,9	344,6	340,0	349,1
TOTAL	519,8	538,9	525,3	547,4	529,6	517,8	537,7	541,2	538,5	540,3	534,5	535,0

Fuente: ECOPETROL S.A.

TRANSPORTE DE REFINADOS

KBPDC

2006



TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS 2006

KBPDC

2006

TRANSPORTE DE REFINADOS

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
SISTEMA DE REDES PRIMARIAS												
GALAN-SEBASTOPOL 16"	93,5	98,8	93,2	101,4	96,6	93,3	96,0	91,0	100,4	95,3	97,7	96,5
GALAN-SEBASTOPOL 12"	44,5	45,8	46,1	45,1	43,6	41,8	44,3	37,0	43,1	50,8	43,9	43,4
GALAN-SALGAR (GLP)	19,1	19,1	14,6	18,3	17,7	18,5	17,4	17,6	16,0	16,7	17,3	14,3
GALAN-BUCARAMANGA	13,7	16,1	16,9	16,2	16,4	17,5	17,0	16,3	14,6	16,3	17,3	14,4
POZOS COLORADOS-CIB	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,3	0,5	1,1	0,7	0,7	0,0	0,0
CARTAGENA-B/QUILLA	16,4	15,0	13,3	13,4	10,8	8,2	12,9	13,3	14,8	13,4	13,4	16,3
YUMBO - BUENAVENTURA	2,2	1,7	3,5	1,9	2,0	2,2	0,0	0,0	3,0	0,0	2,4	1,0
BTKS B/TURA-YUMBO	3,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	2,5	2,5	0,0
SUBTOTAL	192,3	196,6	188,5	196,4	189,3	182,9	188,2	178,1	192,5	195,7	194,5	185,9
SISTEMA DE REDES SECUNDARIAS												
SEBASTOPOL-SALGAR 16"	70,6	76,3	71,4	79,8	74,4	72,5	75,7	69,6	78,1	74,9	75,1	74,2
SEBASTOPOL-SALGAR 12"	21,3	19,5	19,3	17,7	18,4	18,6	21,6	45,4	17,6	19,7	18,7	21,1
SALGAR-MANSILLA (GLP)	7,2	7,6	5,0	7,1	7,0	6,9	6,5	7,2	5,5	6,3	7,0	6,2
SALGAR-MANSILLA	63,5	65,0	65,4	69,0	64,7	65,8	66,5	61,7	66,3	67,4	65,9	70,8
SALGAR-CARTAGO 8"	18,6	19,7	17,4	20,0	19,1	19,0	18,8	20,7	19,5	19,1	19,2	19,0
SALGAR-GUALANDAY 12"	13,2	12,5	12,8	12,6	12,5	12,5	14,1	13,7	12,6	14,2	13,1	14,1
GUALANDAY-NEIVA	5,5	5,3	5,3	5,4	5,5	5,1	6,0	5,9	5,5	6,4	5,7	6,5
MEDELLIN-CARTAGO	21,8	23,2	23,6	23,6	23,6	22,0	23,4	23,5	24,4	22,9	22,2	23,3
SEBASTOPOL-MEDELLIN	41,5	43,5	45,7	44,6	44,5	41,9	45,6	45,4	45,1	45,8	44,1	45,0
CARTAGO-YUMBO 6"	8,1	9,1	8,0	9,2	9,3	8,9	8,9	9,4	8,8	8,5	8,5	8,3
CARTAGO-YUMBO 10"	18,1	19,5	19,6	19,2	19,6	18,2	19,2	19,4	20,6	18,9	18,5	19,4
MANSILLA-PTE ARANDA	38,1	41,0	43,4	42,8	41,8	43,4	43,2	41,2	42,0	40,5	42,0	41,2
SUBTOTAL	327,5	342,3	336,8	351,0	340,3	334,9	349,5	363,1	345,9	344,6	340,0	349,1
TOTAL	519,8	538,9	525,3	547,4	529,6	517,8	537,7	541,2	538,5	540,3	534,5	535,0
TRANSPORTE DE CRUDO POR TRAMOS DE OLEODUCTO												
SISTEMA DE REDES PRIMARIAS												
VASCONIA - CIB	120,8	135,6	131,3	124,0	134,3	132,1	122,9	128,9	121,6	128,3	120,4	65,2
VASCONIA - COVEÑAS	64,4	56,6	62,3	70,7	62,9	66,9	67,6	75,8	68,2	39,5	60,1	60,1
CAÑO LIMÓN - COVEÑAS	79,2	96,0	96,7	86,9	81,5	100,9	77,9	85,3	85,3	97,7	91,6	107,7
COVEÑAS - CAR	82,0	60,0	75,6	71,9	73,3	69,7	71,3	75,6	75,0	71,5	68,4	86,2
SUB-TOTAL	346,3	348,2	365,9	353,5	351,9	369,6	339,8	365,6	350,1	337,0	340,4	319,2
SISTEMA DE REDES SECUNDARIAS												
CIB-AYACUCHO 18"	5,3	1,1	0,6	0,3	0,0	0,7	0,5	0,6	0,7	2,3	0,7	0,9
VELÁSQUEZ 26-SAUCE	45,8	41,6	29,9	30,8	30,8	29,8	30,0	27,2	27,2	26,5	26,6	26,9
TENAY - VASCONIA	85,9	90,2	92,1	94,4	94,6	93,9	93,4	92,9	90,1	86,9	84,7	86,2
AYACUCHO - CIB (14") CCL (1)	24,8	20,4	26,2	25,9	20,9	22,7	25,0	23,4	35,7	31,2	40,2	35,2
AYACUCHO - COVEÑAS (16")	10,3	7,1	8,3	3,2	1,1	7,0	2,7	4,1	7,3	8,4	8,0	9,8
APIAY - PORVENIR	78,1	79,7	76,6	78,2	80,6	79,8	82,3	84,4	77,4	80,4	78,4	76,9
ARAGUANEY - PORVENIR	43,4	40,5	39,8	44,1	43,0	46,3	43,8	46,5	43,4	45,9	48,5	45,2
CUSIANA CPF - PORVENIR	108,7	118,9	123,6	11,8	118,6	110,7	108,0	101,6	103,7	100,3	99,8	92,5
SANTIAGO - PORVENIR	10,5	10,4	9,6	9,9	9,9	11,7	10,2	10,9	10,6	11,1	11,4	0,7
PORVENIR - VASCONIA	242,4	249,0	248,0	7.313,8	252,4	247,1	242,9	243,9	243,9	236,9	235,3	226,8
SUB-TOTAL	655,1	659,0	654,8	7.612,2	651,7	649,7	638,8	635,7	640,0	629,8	633,6	601,0
TOTAL	1.001,5	1.007,3	1.020,7	7.965,7	1.003,6	1.019,3	978,5	1.270,7	1.279,3	1.257,3	1.266,5	1.201,1
OLEODUCTO												
TRANSANDINO	9,8	10,1	13,3	13,5	16,0	13,3	9,4	19,8	11,2	14,0	9,8	15,6
TRANSPORTE DE COMBUSTÓLEO (INCLUYE GASÓLEO)												
SISTEMA DE REDES PRIMARIAS												
COVEÑAS-CAR	30,6	40,2	30,0	37,1	34,5	24,2	33,2	35,2	24,0	17,0	33,0	22,9
SISTEMA DE REDES SECUNDARIAS												
CIB-AYACUCHO 18"	35,6	31,3	33,7	37,5	33,1	28,5	32,2	29,4	25,7	21,2	29,7	26,8
AYACUCHO- COVEÑAS 16"	28,8	38,8	31,7	36,4	33,8	22,2	35,5	34,9	23,2	19,2	27,8	27,2
TOTAL	95,0	110,3	95,4	111,0	101,4	74,9	100,9	99,4	72,9	57,4	90,5	76,9

Fuente: ECOPETROL S.A.

IMPUESTOS DISTRIBUIDOS POR TRANSPORTE DE PETRÓLEO Y GAS

Millones de Pesos

2002 - 2006

Departamento	2002	2003	2004	2005	2006
Antioquia	7.124	7.804	7.694	7.056	7.869
Arauca	192	186	165	126	159
Atlántico	1.254	1.747	1.187	1.162	1.240
Bolívar	908	1.042	813	533	560
Boyacá	9.937	10.816	6.074	6.140	6.962
Caldas	1.428	1.410	860	1.450	1.442
Casanare	4.093	4.770	3.909	3.361	3.433
Cesar	5.373	5.502	5.286	5.018	4.477
Córdoba	3.896	4.206	3.883	3.518	3.682
Cundinamarca	3.073	1.746	1.441	1.549	1.922
Guajira	3.494	3.953	3.078	2.087	1.476
Huila	195	219	139	415	257
Magdalena	3.682	4.512	3.096	1.026	587
Meta	274	294	251	291	434
Nariño	380	392	110	240	325
No identificados	374	36	116	120	135
Norte de Santander	2.059	2.169	1.969	1.181	1.823
Putumayo	70	69	85	37	651
Quindío	2	0	0,04	0,37	6
Risaralda	136	217	276	188	66
Santander	6.195	4.841	6.997	5.301	5.625
Sucre	920	1.301	1.055	843	918
Tolima	4.314	5.195	6.441	6.550	4.817
Valle del Cauca	659	941	910	870	548
Total	60.034	65.371	56.086	49.062	49.415

Nota: Datos en revisión años 2005 y 2006

Fuente: Ministerio de Minas-Dirección de Hidrocarburos

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	3.596	3.693	3.789	3.900	3.942	3.979	4.039	4.104	4.167	4.259	4.340	4.337
	Máximo	3.642	3.757	3.839	3.995	4.005	4.000	4.090	4.137	4.235	4.309	4.390	4.390
	Mínimo	3.522	3.621	3.690	3.821	3.820	3.869	3.939	3.999	4.049	4.238	4.320	4.300
Medellín	Promedio	3.643	3.775	3.885	3.973	4.025	4.069	4.112	4.190	4.256	4.331	4.407	4.402
	Máximo	3.679	3.794	3.907	3.998	4.048	4.085	4.139	4.212	4.289	4.360	4.439	4.432
	Mínimo	3.586	3.740	3.840	3.925	3.970	4.026	4.050	4.164	4.190	4.273	4.330	4.340
Cali	Promedio	3.646	3.764	3.867	3.961	4.011	4.065	4.107	4.201	4.270	4.335	4.431	4.438
	Máximo	3.655	3.774	3.889	3.989	4.043	4.099	4.143	4.244	4.300	4.369	4.458	4.469
	Mínimo	3.620	3.740	3.873	3.898	3.952	3.997	4.043	4.123	4.196	4.269	4.345	4.352
Barranquilla	Promedio	3.753	3.762	3.792	3.925	3.922	3.942	4.014	4.101	4.133	4.230	4.325	4.302
	Máximo	3.790	3.874	3.953	3.980	3.950	3.999	4.050	4.150	4.220	4.260	4.340	4.324
	Mínimo	3.690	3.710	3.699	3.850	3.890	3.870	3.900	4.000	3.980	4.060	4.323	4.290
Bucaramanga	Promedio	3.586	3.560	3.696	3.767	3.868	3.925	3.975	4.060	4.130	4.211	4.307	4.303
	Máximo	3.593	3.574	3.714	3.790	3.877	3.931	3.988	4.069	4.140	4.223	4.318	4.318
	Mínimo	3.586	3.505	3.674	3.765	3.809	3.920	3.924	4.021	4.070	4.180	4.260	4.259
Pereira	Promedio	3.667	3.769	3.875	4.024	4.071	4.112	4.159	4.228	4.305	4.380	4.459	4.453
	Máximo	3.669	3.771	3.876	4.026	4.074	4.114	4.162	4.237	4.309	4.382	4.462	4.462
	Mínimo	3.663	3.768	3.872	4.018	4.066	4.108	4.148	4.130	4.280	4.376	4.455	4.429
Santa Marta	Promedio	3.701	3.742	3.848	3.923	3.947	3.979	4.039	4.088	4.149	4.220	4.307	4.324
	Máximo	3.799	3.799	3.919	3.990	3.995	4.049	4.065	4.135	4.200	4.265	4.348	4.359
	Mínimo	3.270	3.680	3.650	3.817	3.879	3.900	3.981	4.030	4.100	4.170	4.250	4.300
Pasto	Promedio	2.831	2.951	3.016	3.119	3.153	3.178	3.253	3.347	3.412	3.472	3.543	3.555
	Máximo	2.880	2.985	3.065	3.130	3.177	3.220	3.275	3.360	3.428	3.496	3.565	3.570
	Mínimo	2.480	2.840	2.945	3.100	3.119	3.119	3.120	3.300	3.374	3.415	3.465	3.530
Valledupar	Promedio	No disponible	2.931	3.022	3.102	3.121	3.163	3.193	3.251	3.327	3.376	3.422	3.422
	Máximo	No disponible	2.940	3.025	3.120	3.143	3.176	3.210	3.266	3.388	3.386	3.448	3.448
	Mínimo	No disponible	2.910	3.000	3.085	3.100	3.130	3.110	3.240	3.300	3.360	3.350	3.350
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	4.393	4.455	4.603	4.603	4.648	4.749	4.805	4.802	4.862	4.936	5.010	5.088
	Máximo	4.439	4.496	4.654	4.654	4.680	4.820	4.867	4.867	4.935	5.015	5.065	5.145
	Mínimo	4.354	4.420	4.517	4.517	4.615	4.625	4.671	4.671	4.767	4.820	4.915	5.000
Medellín	Promedio	4.470	4.525	4.678	4.678	4.725	4.833	4.880	4.880	4.941	5.006	5.088	5.165
	Máximo	4.499	4.559	4.712	4.712	4.759	4.859	4.905	4.909	4.980	5.059	5.139	5.237
	Mínimo	4.449	4.499	4.659	4.659	4.704	4.742	4.790	4.790	4.865	4.935	5.000	5.093
Cali	Promedio	4.500	4.561	4.689	4.689	4.773	4.890	4.938	4.940	4.987	5.057	5.131	5.206
	Máximo	4.529	4.590	4.738	4.738	4.805	4.914	4.960	4.961	5.025	5.096	5.180	5.260
	Mínimo	4.412	4.468	4.610	4.610	4.706	4.782	4.829	4.829	4.912	4.982	5.060	5.099
Barranquilla	Promedio	4.368	4.424	4.674	4.674	4.702	4.841	4.860	4.871	4.927	4.950	5.085	5.152
	Máximo	4.450	4.495	4.710	4.710	4.760	4.870	4.920	4.924	4.995	5.069	5.149	5.225
	Mínimo	4.300	4.358	4.610	4.610	4.670	4.800	4.820	4.834	4.820	4.725	5.060	5.070
Bucaramanga	Promedio	4.375	4.442	4.600	4.600	4.642	4.756	4.803	4.803	4.856	4.928	5.006	5.102
	Máximo	4.388	4.452	4.616	4.616	4.661	4.778	4.826	4.826	4.876	4.970	5.030	5.117
	Mínimo	4.320	4.397	4.490	4.490	4.490	4.550	4.600	4.600	4.651	4.750	4.850	4.900
Pereira	Promedio	4.512	4.562	4.687	4.687	4.725	4.881	4.934	4.944	5.021	5.111	5.191	5.273
	Máximo	4.518	4.570	4.724	4.724	4.766	4.893	4.946	4.952	5.170	5.260	5.340	5.420
	Mínimo	4.501	4.550	4.664	4.664	4.686	4.820	4.877	4.904	4.940	5.106	5.108	5.236
Santa Marta	Promedio	4.365	4.419	4.559	4.559	4.620	4.734	4.789	4.796	4.840	4.890	5.006	5.093
	Máximo	4.426	4.480	4.665	4.665	4.690	4.800	4.860	4.860	4.950	4.998	5.050	5.230
	Mínimo	4.300	4.330	4.495	4.495	4.545	4.590	4.698	4.745	4.760	4.749	4.856	4.975
Pasto	Promedio	3.626	3.673	3.789	3.789	3.820	3.947	3.995	3.996	4.050	4.125	4.207	4.287
	Máximo	3.640	3.700	3.802	3.802	3.856	3.966	4.026	4.010	4.060	4.140	4.216	4.298
	Mínimo	3.605	3.660	3.772	3.772	3.780	3.820	3.970	3.970	3.996	4.125	4.175	4.260
Valledupar	Promedio	3.461	3.509	3.620	3.620	3.636	3.759	3.806	3.818	3.877	3.938	4.012	4.076
	Máximo	3.488	3.615	3.567	3.567	3.676	3.796	3.843	3.851	3.898	3.963	4.023	4.086
	Mínimo	3.350	3.350	3.634	3.634	3.574	3.710	3.757	3.767	3.860	3.920	4.002	4.060
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	5.144	5.271	5.313	5.350	5.348	5.389	5.421	5.461	5.509	5.533	5.634	5.662
	Máximo	5.215	5.345	5.385	5.425	5.460	5.478	5.515	5.589	5.636	5.657	5.785	5.809
	Mínimo	5.060	5.180	5.220	5.256	5.054	5.290	5.320	5.320	5.400	5.415	5.510	5.534
Medellín	Promedio	5.232	5.361	5.396	5.434	5.465	5.479	5.500	5.532	5.576	5.608	5.711	5.737
	Máximo	5.280	5.441	5.468	5.498	5.538	5.550	5.585	5.621	5.668	5.690	5.791	5.817
	Mínimo	5.150	5.270	5.300	5.300	5.350	5.360	5.380	5.420	5.449	5.492	5.593	5.617
Cali	Promedio	5.264	5.394	5.453	5.508	5.554	5.546	5.582	5.614	5.659	5.682	5.689	5.713
	Máximo	5.316	5.480	5.505	5.540	5.595	5.588	5.621	5.655	5.700	5.732	5.725	5.751
	Mínimo	5.170	5.305	5.384	5.461	5.505	5.455	5.486	5.488	5.533	5.546	5.598	5.567
Barranquilla	Promedio	5.216	5.317	5.337	5.343	5.426	5.455	5.472	5.498	5.528	5.564	5.643	5.693
	Máximo	5.300	5.424	5.410	5.440	5.554	5.564	5.605	5.638	5.688	5.713	5.820	5.845
	Mínimo	5.189	5.199	5.230	5.240	5.290	5.399	5.399	5.410	5.450	5.455	5.455	5.455
Bucaramanga	Promedio	5.164	5.283	5.328	5.355	5.382	5.393	5.421	5.444	5.463	5.498	5.590	5.640
	Máximo	5.181	5.308	5.347	5.387	5.416	5.426	5.456	5.490	5.536	5.557	5.660	5.688
	Mínimo	4.950	5.100	5.140	5.087	5.116	5.126	5.156	5.189	5.190	5.190	5.210	5.380
Pereira	Promedio	5.351	5.500	5.545	5.582	5.613	5.614	5.647	5.674	5.730	5.761	5.784	5.794
	Máximo	5.498	5.647	5.697	5.736	5.771	5.771	5.811	5.696	5.762	5.790	5.798	5.826
	Mínimo	5.310	5.462	5.505	5.505	5.535	5.535	5.565	5.610	5.613	5.679	5.720	5.740
Santa Marta	Promedio	5.173	5.334	5.384	5.420	5.457	5.480	5.503	5.543	5.591	5.610	5.694	5.742
	Máximo	5.290	5.415	5.460	5.500	5.535	5.550	5.595	5.630	5.686	5.710	5.820	5.850
	Mínimo	5.035	5.185	5.245	5.285	5.315	5.330	5.370	5.400	5.450	5.450	5.500	5.540
Pasto	Promedio	4.350	4.484	4.512	4.556	4.586	4.600	4.620	4.659	4.699	4.735	4.803	4.858
	Máximo	4.379	4.499	4.535	4.579	4.609	4.623	4.650	4.685	4.740	4.760	4.860	4.885
	Mínimo	4.329	4.450	4.469	4.515	4.525	4.580	4.590	4.620	4.640	4.675	4.720	4.800
Valledupar	Promedio	4.252	4.280	4.294	4.327	4.356	4.365	4.394	4.427	4.474	4.580	4.626	4.689
	Máximo	4.165	4.300	4.300	4.340	4.362	4.380	4.410	4.431	4.500	5.524	4.696	4.715
	Mínimo	4.130	4.270	4.280	4.300	4.340	4.350	4.367	4.420	4.460	4.460	4.488	4.665
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	5.698	5.603	5.681	5.721	5.772	5.772	5.925	6016	6109	6174	6225	6245
	Máximo	5.834	5.895	5.827	5.870	5.915	5.915	6.076	6165	6260	6327	6375	6400
	Mínimo	5.568	5.520	5.560	5.600	5.640	5.640	5.770	5875	5963	6033	6075	6089
Medellín	Promedio	5.762	5.773	5.808	5.841	5.864	5.864	5.975	6039	6118	6166	6244	6291
	Máximo	5.842	5.873	5.908	5.919	5.969	5.969	6.059	6129	6199	6259	6339	6389
	Mínimo	5.617	5.346	5.380	5.730	5.750	5.750	5.850	5929	5990	6040	6100	6155
Cali	Promedio	5.734	5.769	5.807	5.857	5.901	5.901	6.073	6160	6252	6339	6367	6397
	Máximo	5.772	5.810	5.854	5.899	5.962	5.962	6.131	6241	6303	6376	6429	6459
	Mínimo	5.617	5.619	5.663	5.702	5.793	5.793	5.946	6032	6126	6254	6223	6241
Barranquilla	Promedio	5.721	5.747	5.785	5.827	5.834	5.834	5.909	5978	6085	6129	6187	6240
	Máximo	5.875	5.900	5.935	5.950	5.970	5.970	6.062	6108	6188	6238	6310	6365
	Mínimo	5.455	5.455	5.455	5.670	5.455	5.455	5.650	5860	5920	5999	6085	6085
Bucaramanga	Promedio	5.661	5.705	5.728	5.728	5.743	5.743	5.871	5978	5990	6053	6117	6160
	Máximo	5.712	5.736	5.769	5.781	5.820	5.820	5.933	5700	6049	6100	6172	6223
	Mínimo	5.404	5.460	5.500	5.520	5.540	5.540	5.650	5910	5750	5850	5900	5920
Pereira	Promedio	5.825	5.858	5.907	5.921	5.987	5.987	6148	6242	6358	6423	6465	6495
	Máximo	5.852	5.886	5.932	5.978	6.016	6.016	6162	6256	6372	6442	6484	6514
	Mínimo	5.770	5.820	5.862	5.540	5.930	5.930	6115	6210	6298	6298	6414	6434
Santa Marta	Promedio	5.770	5.796	5.858	5.879	5.909	5.909	6112,5	6270	6194	6304	6387	6430
	Máximo	5.879	5.920	5.990	6.050	6.050	6.050	6270	5990	6370	6450	6550	6599
	Mínimo	5.610	5.640	5.680	5.730	5.780	5.780	5990	6112,5	6090	6165	6230	6285
Pasto	Promedio	4.890	4.928	4.953	4.933	5.025	5.025	5236	5285	5343	5423	5456	5481
	Máximo	4.925	4.950	4.988	5.038	5.050	5.050	5285	5174	5373	5455	5480	5520
	Mínimo	4.329	4.900	4.931	4.940	4.994	4.994	5174	5236	5245	5345	5410	5450
Valledupar	Promedio	4.780	4.809	4.845	4.853	4.874	4.874	5011	5011	5032	5079	5138	5178
	Máximo	4.780	4.902	4.852	4.876	4.900	4.900	5030	5030	5110	5100	5170	5280
	Mínimo	4.780	4.780	4.802	4.802	4.853	4.853	4970	4970	4890	5051	5070	5070
Neiva	Promedio	5.683	5.716	5.747	5.766	5.792	5.792	5976	5976	6049	6101	6171	6252
	Máximo	5.690	5.720	5.750	5.810	5.831	5.831	5999	5999	6066	6115	6199	6326
	Mínimo	5.660	5.700	5.735	5.746	5.767	5.767	5940	5940	6002	6064	6135	6176
Tunja	Promedio							6031	6031	6117	6158	6228	6430
	Máximo							6057	6057	6145	6210	6250	6599
	Mínimo							5970	5970	6060	6128	6190	6285

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2007							
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago
Bogotá	Promedio	6260	6263	6291	6299	6351	6376	6414	6464
	Máximo	6400	6400	6440	6450	6508	6538	6574	6632
	Mínimo	6100	6100	6128	6138	6173	6208	6259	6320
Medellín	Promedio	6409	6326	6378	6419	6474	6530	6576	6627
	Máximo	6176	6429	6499	6539	6609	6669	6739	6799
	Mínimo	6309	6176	6200	6290	6350	6410	6421	6451
Cali	Promedio	6489	6428	6461	6476	6538	6564	6605	6661
	Máximo	6329	6489	6533	6556	6623	6614	6675	6745
	Mínimo	6421	6339	6345	6384	6444	6474	6471	6521
Barranquilla	Promedio	6294	6305	6355	6412	6483	6508	6543	6581
	Máximo	6395	6401	6480	6520	6580	6597	6654	6685
	Mínimo	6187	6187	6213	6267	6299	6390	6390	6390
Bucaramanga	Promedio	6160	6194	6244	6288	6361	6361	6414	6466
	Máximo	6223	6260	6320	6350	6420	6420	6470	6530
	Mínimo	5920	5940	6010	6048	6108	6108	6168	6220
Pereira	Promedio	6495	6511	6543	6561	6619	6627	6670	6710
	Máximo	6514	6530	6568	6576	6642	6649	6695	6752
	Mínimo	6434	6490	6505	6527	6585	6585	6607	6625
Santa Marta	Promedio	6430	6522	6622	6628	6700	6734	6763	6815
	Máximo	6599	6649	6710	6760	6800	6800	6860	6870
	Mínimo	6285	6320	6530	6430	6430	6565	6530	6650
Pasto	Promedio	5481	5495	5505	5510	5565	5567	5571	5591
	Máximo	5520	5520	5537	5547	5600	5600	5619	5645
	Mínimo	5450	5474	5480	5480	5530	5540	5540	5550
Valledupar	Promedio	5178	5233	5260	5289	5355	5383	5407	5454
	Máximo	5280	5270	5290	5320	5375	5400	6430	5490
	Mínimo	5070	5185	5185	5220	5300	5360	5385	5420
Neiva	Promedio	6252	6274	6348	6390	6557	6671	6767	6843
	Máximo	6326	6298	6378	6417	6580	6731	6821	6900
	Mínimo	6176	6220	6280	6325	6480	6545	6610	6730
Tunja	Promedio	6253	6279	6318	6331	6410	6443	6491	6551
	Máximo	6290	6310	6370	6410	6465	6495	6520	6560
	Mínimo	6220	6250	6290	6283	6360	6360	6459	6526

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	4.666	4.833	4.983	5.126	5.227	5.265	5.461	5.500	5.710	5.788	5.839	5.894
	Máximo	4.798	4.989	5.073	5.315	5.375	5.449	5.585	5.650	5.875	5.859	5.960	6.124
	Mínimo	4.519	4.560	4.799	5.049	5.110	5.062	5.359	5.385	5.500	5.682	5.344	5.700
Medellín	Promedio	4.604	4.785	4.995	5.156	5.210	5.241	5.413	5.504	5.703	5.802	5.905	5.905
	Máximo	4.699	4.935	5.132	5.269	5.298	5.297	5.730	5.559	5.795	5.869	6.013	5.989
	Mínimo	4.494	4.486	4.780	5.075	5.135	5.151	5.310	5.416	5.520	5.600	5.825	5.790
Cali	Promedio	4.909	5.071	5.296	5.446	5.480	5.530	5.672	5.854	6.019	6.097	6.239	6.249
	Máximo	4.950	5.182	5.396	5.546	5.840	5.649	5.845	5.975	6.120	6.199	6.308	6.330
	Mínimo	4.806	4.875	5.036	5.090	5.250	5.233	5.378	5.606	5.606	5.780	5.948	5.948
Barranquilla	Promedio	4.751	4.730	4.858	5.058	5.048	5.049	5.292	5.411	5.487	5.690	5.765	5.758
	Máximo	4.890	4.879	5.050	5.240	5.092	5.230	5.360	5.450	5.690	5.790	5.780	5.766
	Mínimo	4.500	4.475	4.475	4.500	4.800	4.700	5.100	5.395	5.200	5.620	5.762	5.690
Bucaramanga	Promedio	4.566	4.637	4.846	4.959	4.997	5.057	5.201	5.275	5.479	5.547	5.671	5.685
	Máximo	4.572	4.654	4.874	4.989	5.040	5.107	5.230	5.339	5.500	5.600	5.699	5.746
	Mínimo	4.468	4.531	4.600	4.769	4.870	4.821	5.090	5.200	5.335	5.300	5.520	5.449
Pereira	Promedio	4.641	4.900	5.115	5.253	5.303	5.330	5.585	5.649	5.929	5.990	6.061	6.063
	Máximo	4.645	4.900	5.120	5.285	5.308	5.353	5.595	5.682	5.936	5.993	6.075	6.074
	Mínimo	4.638	4.898	5.108	5.108	5.300	5.300	5.547	5.550	5.870	5.990	5.990	6.043
Santa Marta	Promedio	4.820	4.936	4.700	5.138	5.098	5.161	5.287	5.397	5.471	5.637	5.739	5.760
	Máximo	4.999	4.999	5.006	5.250	5.289	5.299	5.599	5.599	5.790	5.799	5.877	5.930
	Mínimo	4.400	4.828	5.219	4.900	4.940	4.990	5.050	5.150	5.200	5.400	5.630	5.630
Pasto	Promedio	3.586	3.752	3.877	3.967	4.100	4.127	4.301	4.440	4.634	4.693	4.794	4.797
	Máximo	3.613	3.860	4.020	4.110	4.140	4.166	4.370	4.460	4.658	4.735	4.816	4.820
	Mínimo	3.560	3.560	3.790	3.860	3.940	4.090	4.150	4.380	4.566	4.600	4.705	4.750
Valledupar	Promedio	No disponible	3.765	3.926	4.087	4.096	4.121	4.279	4.338	4.544	4.621	4.664	4.664
	Máximo	No disponible	3.800	3.960	4.088	4.120	4.160	4.307	4.368	4.554	4.625	4.685	4.685
	Mínimo	No disponible	3.710	3.880	4.080	4.070	4.100	4.090	4.300	4.523	4.610	4.600	4.600

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	5.963	6.026	6.239	6.239	6.275	6.484	6.510	6.536	6.620	6.654	6.770	6.851
	Máximo	6.150	6.150	6.361	6.361	6.332	6.602	6.670	6.685	6.737	6.789	6.899	6.979
	Mínimo	5.799	5.888	6.119	6.119	6.147	6.250	6.251	6.419	6.490	6.569	6.588	6.677
Medellín	Promedio	5.985	6.052	6.294	6.294	6.321	6.526	6.556	6.568	6.615	6.640	6.782	6.868
	Máximo	6.162	6.192	6.427	6.427	6.469	6.620	6.645	6.645	6.705	6.720	6.889	7.017
	Mínimo	5.825	5.825	6.099	6.099	6.199	6.400	6.470	6.474	6.500	6.520	6.598	6.699
Cali	Promedio	6.308	6.384	6.477	6.477	6.672	6.845	6.876	6.879	6.920	6.955	7.109	7.108
	Máximo	6.382	6.442	6.663	6.663	6.710	6.943	6.960	6.958	7.038	7.079	7.199	7.266
	Mínimo	6.028	6.182	6.217	6.217	6.590	6.445	6.469	6.469	6.586	6.620	7.019	6.781
Barranquilla	Promedio	5.796	5.854	6.125	6.125	6.161	6.385	6.416	6.426	6.442	6.476	6.732	6.782
	Máximo	5.935	5.975	6.195	6.195	6.240	6.440	6.492	6.492	6.530	6.599	6.739	6.809
	Mínimo	5.680	5.630	6.000	6.000	6.000	6.300	6.340	6.360	6.380	6.418	6.720	6.748
Bucaramanga	Promedio	5.795	5.851	6.035	6.035	6.088	6.237	6.354	6.368	6.398	6.502	6.654	6.714
	Máximo	5.814	5.859	6.047	6.047	6.104	6.299	6.410	6.410	6.460	6.540	6.700	6.790
	Mínimo	5.769	5.849	6.030	6.030	6.080	6.100	6.300	6.300	6.230	6.431	6.490	6.700
Pereira	Promedio	6.142	6.158	6.365	6.365	6.416	6.682	6.720	6.738	6.790	6.837	7.007	7.068
	Máximo	6.152	6.194	6.421	6.421	6.470	6.720	6.740	6.760	6.804	6.857	7.081	7.081
	Mínimo	6.070	6.145	6.340	6.340	6.340	6.468	6.642	6.692	6.740	6.780	6.800	7.000
Santa Marta	Promedio	5.821	5.877	6.034	6.034	6.121	6.237	6.295	6.309	6.381	6.403	6.654	6.670
	Máximo	5.980	5.999	6.266	6.266	6.500	6.589	6.589	6.589	6.589	6.574	6.950	6.950
	Mínimo	5.700	5.729	5.869	5.869	5.960	5.960	6.035	6.035	6.116	6.116	6.205	6.300
Pasto	Promedio	4.918	4.980	5.115	5.115	5.152	5.345	5.368	5.376	5.463	5.479	5.656	5.694
	Máximo	4.950	5.120	5.150	5.150	5.200	5.400	5.410	5.410	5.685	5.600	5.920	5.800
	Mínimo	4.885	4.930	5.087	5.087	5.087	5.200	5.250	5.250	5.370	5.490	5.482	5.620
Valledupar	Promedio	4.738	4.793	4.919	4.919	4.933	5.180	5.209	5.223	5.265	5.279	5.448	5.478
	Máximo	4.760	4.899	4.939	4.939	4.982	5.198	5.238	5.244	5.283	5.288	5.456	5.550
	Mínimo	4.683	4.750	4.856	4.856	4.905	5.150	5.176	5.195	5.251	5.265	5.436	5.456

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun.	Jul	Agt	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	6.883	6.961	6.990	7.012	7.094	7.147	7.180	7.213	7.345	7.501	7.651	7.728
	Máximo	7.050	7.150	7.140	7.140	7.165	7.302	7.379	7.465	7.692	7.820	7.957	7.972
	Mínimo	6.677	6.720	6.760	6.769	6.970	6.907	6.947	6.967	7.047	7.150	7.280	7.410
Medellín	Promedio	6.898	6.949	6.978	7.010	7.097	7.139	7.149	7.205	7.401	7.530	7.699	7.754
	Máximo	7.024	7.123	7.148	7.148	7.199	7.283	7.299	7.369	7.618	7.747	7.849	7.893
	Mínimo	6.800	6.840	6.850	6.850	6.889	6.960	6.990	7.019	7.019	7.350	7.350	7.599
Cali	Promedio	7.161	7.210	7.291	7.350	7.429	7.394	7.404	7.446	7.622	7.711	7.765	7.787
	Máximo	7.284	7.426	7.450	7.511	7.548	7.553	7.588	7.623	7.803	7.914	7.960	8.020
	Mínimo	6.881	6.928	7.150	7.150	7.305	7.192	7.202	7.270	7.395	7.514	7.339	7.349
Barranquilla	Promedio	6.811	6.834	6.834	6.888	6.959	6.970	6.994	7.048	7.170	7.352	7.492	7.575
	Máximo	6.909	6.915	6.910	6.932	7.080	7.098	7.107	7.174	7.414	7.525	7.656	7.670
	Mínimo	6.770	6.790	6.790	6.750	6.810	6.798	6.798	6.920	6.798	7.120	7.185	7.185
Bucaramanga	Promedio	6.755	6.772	6.800	6.809	6.909	6.946	6.962	6.985	7.165	7.336	7.469	7.516
	Máximo	6.820	6.820	6.820	6.850	6.950	6.990	6.990	7.060	7.320	7.446	7.570	7.600
	Mínimo	6.720	6.740	6.730	6.540	6.639	6.687	6.687	6.810	6.815	6.955	7.205	7.255
Pereira	Promedio	7.106	7.137	7.190	7.208	7.280	7.320	7.328	7.424	7.659	7.794	7.863	7.777
	Máximo	7.117	7.147	7.206	7.226	7.370	7.380	7.389	7.480	7.780	7.929	7.929	7.886
	Mínimo	7.050	7.085	7.142	7.150	7.200	7.200	7.200	7.300	7.300	7.600	7.700	7.570
Santa Marta	Promedio	6.720	6.819	6.887	6.957	7.006	7.066	7.143	7.202	7.292	7.401	7.499	7.584
	Máximo	6.990	6.999	6.790	7.070	7.198	7.199	7.696	7.696	7.580	7.720	7.869	7.886
	Mínimo	6.400	6.700	7.050	6.790	6.800	6.800	6.800	7.000	7.000	7.070	7.070	7.570
Pasto	Promedio	5.757	5.786	5.795	5.823	5.883	5.842	5.937	5.975	6.107	6.247	6.332	6.381
	Máximo	5.920	5.920	5.850	5.850	5.969	5.969	6.039	6.040	6.260	6.325	6.390	6.470
	Mínimo	5.665	5.699	5.720	5.750	5.790	5.850	5.870	5.905	5.954	6.190	6.223	6.273
Valledupar	Promedio	5.511	5.535	5.520	5.563	5.667	5.691	5.715	5.748	5.940	6.005	6.234	6.305
	Máximo	5.515	5.539	5.556	5.570	5.684	5.700	5.770	5.766	5.976	6.090	6.304	6.320
	Mínimo	5.503	5.531	5.520	5.540	5.540	5.680	5.694	5.690	5.680	5.680	5.976	6.300

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abril	May	Jun.	jul	Agt	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	7.761	7.760	7.742	7.645	7.873	7.873	8.073	8.180	8.302	8.366	8.407	8.427
	Máximo	7.990	7.995	8.047	7.740	8.277	8.277	8.355	8.549	8.665	8.707	8.751	8.807
	Mínimo	7.510	7.498	7.446	7.350	7.499	7.499	7.700	7.700	8.063	8.119	8.130	8.180
Medellín	Promedio	7.761	7.809	7.822	7.883	8.113	8.113	8.180	8.266	8.309	8.335	8.353	8.375
	Máximo	7.909	7.959	7.989	7.998	8.259	8.259	8.289	8.387	8.429	8.459	8.495	8.565
	Mínimo	7.180	7.254	7.150	7.749	7.936	7.936	7.990	8.100	8.150	8.199	8.199	8.220
Cali	Promedio	7.864	7.914	7.954	7.989	8.110	8.110	8.308	8.408	8.536	8.597	8.587	8.615
	Máximo	8.020	8.020	8.050	8.083	8.326	8.326	8.578	8.600	8.800	8.800	8.768	8.788
	Mínimo	7.589	7.612	7.752	7.814	7.814	7.814	7.874	8.054	8.175	8.029	8.090	8.080
Barranquilla	Promedio	7.610	7.634	7.675	7.717	7.912	7.912	7.993	8.073	8.136	8.134	8.157	8.196
	Máximo	7.690	7.710	7.760	7.780	8.030	8.030	8.070	8.182	8.445	8.220	8.250	8.265
	Mínimo	7.459	7.420	7.559	7.560	7.690	7.690	7.715	7.965	7.990	7.990	8.015	8.120
Bucaramanga	Promedio	7.551	7.588	7.632	7.645	7.844	7.844	7.907	8.015	8.089	8.117	8.166	8.202
	Máximo	7.670	7.700	7.720	7.740	7.960	7.960	7.994	8.110	8.200	8.200	8.286	8.311
	Mínimo	7.300	7.300	7.310	7.350	7.470	7.470	7.650	7.700	7.750	7.800	8.000	7.860
Pereira	Promedio	7.772	7.806	7.861	7.906	8.094	8.094	8.240	8.411	8.481	8.534	8.548	8.542
	Máximo	7.886	7.898	7.958	7.958	8.222	8.222	8.304	8.455	8.500	8.570	8.570	8.560
	Mínimo	7.620	7.620	7.810	7.810	7.810	7.810	7.910	8.230	8.450	8.450	8.500	8.500
Santa Marta	Promedio	7.594	7.674	7.724	7.773	7.786	7.786	8.090	8.263	8.326	8.381	8.413	8.430
	Máximo	7.940	7.990	7.999	8.050	8.050	8.050	8.490	8.500	8.550	8.550	8.595	8.608
	Mínimo	7.400	7.400	7.531	7.540	7.591	7.591	7.800	7.960	8.100	8.300	8.320	8.302
Pasto	Promedio	6.398	6.465	6.493	6.498	6.581	6.581	6.728	6.859	6.969	7.023	7.036	7.044
	Máximo	6.450	6.670	6.690	6.790	6.740	6.740	6.780	6.945	7.050	7.050	7.050	7.070
	Mínimo	6.355	6.380	6.400	6.409	6.445	6.445	6.680	6.740	6.945	6.975	7.000	7.020
Valledupar	Promedio	6.547	6.561	6.563	6.571	6.774	6.774	6.824	6.893	6.905	6.919	6.934	6.941
	Máximo	6.551	6.580	6.580	6.580	6.820	6.820	6.850	6.923	6.923	6.940	6.953	6.970
	Mínimo	6.540	6.561	6.560	6.560	6.580	6.580	6.800	6.824	6.820	6.857	6.900	6.900
Neiva	Promedio	7.631	7.655	7.700	7.721	7.821	7.821	7.987	8.069	8.123	8.188	8.218	8.281
	Máximo	7.700	7.700	7.800	7.800	7.995	7.995	8.170	8.230	8.295	8.395	8.375	8.420
	Mínimo	7.500	7.600	7.600	7.620	7.620	7.620	7.850	7.870	8.000	8.050	8.050	8.160
Tunja	Promedio							7.882	7.997	8.044	8.071	8.150	8.205
	Máximo							7.990	8.100	8.100	8.127	8.206	8.365
	Mínimo							7.750	7.850	7.990	7.990	8.100	8.100

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadística	2007							
		Ene	Feb	Mar	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto
Bogotá	Promedio	8.474	8.487	8.506	8.523	8.558	8.579	8.461	8.672
	Máximo	8.817	8.817	8.817	8.823	8.823	8.863	8.945	8.987
	Mínimo	8.180	8.263	8.280	8.286	8.286	8.286	8.322	8.322
Medellín	Promedio	8.439	8.507	8.524	8.577	8.622	8.730	8.746	8.769
	Máximo	8.639	8.669	8.662	8.739	8.759	8.899	8.899	8.919
	Mínimo	8.232	8.350	8.119	8.400	8.514	8.590	8.510	8.525
Cali	Promedio	8.663	8.728	8.725	8.768	8.791	8.841	8.848	8.882
	Máximo	8.805	8.849	8.849	8.850	8.910	8.945	8.990	9.050
	Mínimo	8.090	8.565	8.166	8.640	8.679	8.679	8.679	8.679
Barranquilla	Promedio	8.284	8.319	8.342	8.383	8.918	8.962	8.995	9.019
	Máximo	8.395	8.415	8.460	8.480	9.020	9.030	9.080	9.075
	Mínimo	8.147	8.180	8.193	8.250	8.300	8.800	8.879	8.889
Bucaramanga	Promedio	8.345	8.370	8.413	8.439	8.474	8.474	8.500	8.515
	Máximo	8.441	8.441	8.520	8.525	8.600	8.600	8.600	8.625
	Mínimo	8.000	8.030	8.080	8.100	8.130	8.130	8.210	8.200
Pereira	Promedio	8.542	8.641	8.650	8.675	8.675	8.732	8.750	8.764
	Máximo	8.560	8.668	8.668	8.691	8.691	8.880	8.880	8.880
	Mínimo	8.500	8.530	8.600	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620
Santa Marta	Promedio	8.509	8.567	8.678	8.677	9.146	9.329	9.373	9.385
	Máximo	8.750	8.795	8.795	8.810	9.450	9.450	9.500	9.500
	Mínimo	8.220	8.220	8.380	8.220	8.220	9.120	9.150	9.150
Pasto	Promedio	7.068	7.123	7.137	7.145	7.176	7.202	7.222	7.238
	Máximo	7.160	7.160	7.170	7.189	7.220	7.295	7.295	7.295
	Mínimo	7.020	7.020	7.020	7.020	7.129	7.129	7.129	7.185
Valledupar	Promedio	7.045	7.076	7.088	7.124	7.573	7.583	7.620	7.653
	Máximo	7.080	7.151	7.151	7.224	7.638	7.654	7.670	7.689
	Mínimo	6.940	6.990	6.990	7.080	7.500	7.500	7.590	7.615
Neiva	Promedio	8.357	8.406	8.474	8.520	8.596	8.652	8.737	8.803
	Máximo	8.498	8.530	8.595	8.650	8.750	8.830	8.900	8.900
	Mínimo	8.200	8.330	8.350	8.400	8.450	8.450	8.600	8.750
Tunja	Promedio	8.347	8.405	8.417	8.484	8.508	8.535	8.618	8.627
	Máximo	8.470	8.478	8.528	8.596	8.678	8.709	8.759	8.807
	Mínimo	8.260	8.290	8.290	8.390	8.390	8.390	8.490	8.490

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadísticas	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	2.505	2.620	2.677	2.704	2.751	2.771	2.809	2.868	2.914	2.982	3.034	3.034
	Máximo	2.535	2.665	2.799	2.715	2.786	2.809	2.845	2.919	2.964	3.005	3.057	3.075
	Mínimo	2.435	2.550	2.615	2.638	2.676	2.729	2.762	2.832	2.820	2.935	2.970	2.945
Medellín	Promedio	2.487	2.616	2.674	2.697	2.731	2.758	2.792	2.845	2.903	2.955	3.005	3.012
	Máximo	2.497	2.622	2.684	2.712	2.744	2.773	2.820	2.862	2.915	2.980	3.025	3.026
	Mínimo	2.485	2.610	2.666	2.687	2.718	2.730	2.780	2.815	2.880	2.939	2.980	2.980
Cali	Promedio	2.510	2.653	2.719	2.749	2.764	2.813	2.834	2.910	2.965	3.010	3.091	3.097
	Máximo	2.520	2.678	2.822	2.847	2.819	2.855	2.885	2.966	3.005	3.040	3.125	3.131
	Mínimo	2.500	2.626	2.672	2.694	2.725	2.765	2.794	2.840	2.915	2.970	3.030	3.035
Barranquilla	Promedio	2.544	2.547	2.563	2.637	2.603	2.622	2.622	2.700	2.698	2.802	2.879	2.891
	Máximo	2.590	2.550	2.620	2.690	2.650	2.699	2.740	2.799	2.830	2.900	2.880	2.895
	Mínimo	2.570	2.490	2.420	2.595	2.500	2.530	2.400	2.620	2.565	2.680	2.870	2.885
Bucaramanga	Promedio	2.484	2.473	2.562	2.569	2.643	2.697	2.732	2.700	2.698	2.802	2.879	2.891
	Máximo	2.484	2.479	2.578	2.560	2.658	2.702	2.740	2.799	2.830	2.900	2.880	2.895
	Mínimo	2.484	2.430	2.540	2.587	2.554	2.693	2.719	2.620	2.565	2.680	2.870	2.885
Pereira	Promedio	2.541	2.668	2.719	2.765	2.798	2.827	2.861	2.911	2.977	3.038	3.101	3.099
	Máximo	2.552	2.670	2.753	2.775	2.809	2.838	2.872	2.932	2.989	3.045	3.107	3.107
	Mínimo	2.479	2.665	2.664	2.716	2.748	2.773	2.800	2.790	2.905	2.975	3.035	3.075
Santa Marta	Promedio	2.526	2.547	2.622	2.605	2.638	2.691	2.737	2.772	2.809	2.867	2.923	2.951
	Máximo	2.597	2.586	2.730	2.752	2.690	2.782	2.780	2.810	2.880	2.920	2.980	2.999
	Mínimo	2.570	2.490	2.510	2.260	2.550	2.610	2.699	2.717	2.720	2.800	2.850	2.850
Pasto	Promedio	2.030	2.115	2.159	2.181	2.216	2.230	2.185	2.359	2.405	2.456	2.514	2.525
	Máximo	2.220	2.153	2.200	2.190	2.299	2.261	2.300	2.375	2.429	2.479	2.536	2.535
	Mínimo	2.020	2.015	2.120	2.171	2.165	2.170	2.230	2.305	2.350	2.415	2.460	2.510
Valledupar	Promedio	No disponible	2.075	2.187	2.165	2.168	2.206	2.220	2.267	2.320	2.369	2.407	2.407
	Máximo	No disponible	2.109	2.295	2.200	2.197	2.219	2.242	2.290	2.330	2.376	2.417	2.417
	Mínimo	No disponible	1.960	2.155	2.150	2.150	2.170	2.150	2.240	2.300	2.350	2.380	2.380

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadísticas	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	3.065	3.103	3.184	3.219	3.219	3.285	3.291	3.296	3.348	3.398	3.477	3.553
	Máximo	3.089	3.141	3.230	3.267	3.267	3.332	3.334	3.397	3.399	3.450	3.525	3.605
	Mínimo	3.039	3.040	3.122	3.162	3.162	3.155	3.158	3.163	3.267	3.345	3.405	3.315
Medellín	Promedio	3.027	3.061	3.148	3.195	3.195	3.282	3.294	3.297	3.344	3.390	3.478	3.551
	Máximo	3.046	3.080	3.169	3.219	3.219	3.299	3.312	3.317	3.398	3.348	3.528	3.606
	Mínimo	3.001	3.034	3.123	3.169	3.169	3.268	3.282	3.285	3.281	3.390	3.439	3.489
Cali	Promedio	3.114	3.151	3.227	3.301	3.301	3.381	3.396	3.397	3.434	3.482	3.563	3.635
	Máximo	3.146	3.187	3.260	3.352	3.352	3.420	3.430	3.447	3.486	3.536	3.619	3.699
	Mínimo	3.057	3.094	3.176	3.240	3.240	3.307	3.319	3.319	3.383	3.427	3.480	3.517
Barranquilla	Promedio	2.849	2.936	3.046	3.060	3.060	3.153	3.164	3.171	3.200	3.264	3.334	3.426
	Máximo	2.955	3.015	3.135	3.135	3.135	3.170	3.185	3.252	3.230	3.290	3.362	3.495
	Mínimo	2.470	2.830	3.030	2.960	2.960	3.100	3.150	3.160	3.099	3.203	3.150	3.348
Bucaramanga	Promedio	3.025	3.074	3.161	3.198	3.198	3.261	3.271	3.271	3.315	3.364	3.451	3.544
	Máximo	3.031	3.077	3.176	3.215	3.215	3.281	3.292	3.295	3.342	3.400	3.492	3.580
	Mínimo	2.980	3.053	3.050	3.050	3.050	3.050	3.050	3.050	3.095	3.150	3.250	3.300
Pereira	Promedio	3.109	3.142	3.211	3.247	3.247	3.352	3.370	3.377	3.431	3.497	3.588	3.669
	Máximo	3.119	3.152	3.240	3.278	3.278	3.364	3.376	3.389	3.450	3.509	3.650	3.760
	Mínimo	3.040	3.080	3.161	3.176	3.176	3.292	3.336	3.336	3.350	3.469	3.509	3.627
Santa Marta	Promedio	2.951	3.018	3.088	3.122	3.122	3.169	3.184	3.197	3.233	3.291	3.451	3.456
	Máximo	2.995	3.305	3.190	3.230	3.230	3.260	3.270	3.270	3.406	3.660	3.510	3.590
	Mínimo	2.920	2.900	2.976	3.050	3.050	3.090	3.145	3.155	3.160	3.130	3.235	3.329
Pasto	Promedio	2.557	2.588	2.664	2.688	2.688	2.771	2.801	2.790	2.842	2.906	2.983	3.060
	Máximo	2.575	2.615	2.675	2.715	2.715	2.798	2.970	2.810	2.870	2.935	3.005	3.080
	Mínimo	2.525	2.565	2.642	2.657	2.657	2.695	2.770	2.775	2.780	2.865	2.930	3.024
Valledupar	Promedio	2.412	2.441	2.496	2.514	2.514	2.603	2.617	2.634	2.679	2.723	2.790	2.851
	Máximo	2.426	2.455	2.510	2.547	2.547	2.620	2.637	2.646	2.690	2.733	2.799	2.856
	Mínimo	2.320	2.417	2.450	2.499	2.499	2.553	2.560	2.625	2.674	2.718	2.785	2.830

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadísticas	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	jun	jul	ago	sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	3.635	3.719	3.745	3.780	3.813	3.811	3.840	3.872	3.921	3.945	4.039	4.091
	Máximo	3.699	3.788	3.815	3.845	3.875	3.890	3.912	3.942	3.992	4.014	4.170	4.170
	Mínimo	3.581	3.663	3.683	3.717	3.786	3.744	3.755	3.787	3.819	3.878	3.980	3.980
Medellín	Promedio	3.637	3.728	3.751	3.778	3.815	3.823	3.848	3.879	3.936	3.956	4.112	4.112
	Máximo	3.670	3.787	3.790	3.825	3.856	3.869	3.900	3.965	4.099	4.014	4.154	4.154
	Mínimo	3.595	3.679	3.700	3.700	3.750	3.764	3.780	3.810	3.939	3.910	4.065	4.065
Cali	Promedio	3.702	3.796	3.828	3.881	3.907	3.894	3.951	3.984	4.035	4.107	4.209	4.209
	Máximo	3.788	3.876	3.899	3.933	3.963	3.991	4.023	4.045	4.099	4.107	4.270	4.270
	Mínimo	3.638	3.729	3.790	3.790	3.830	3.841	3.888	3.889	3.939	3.951	4.094	4.094
Barranquilla	Promedio	3.502	3.554	3.591	3.590	3.633	3.667	3.702	3.712	3.742	3.780	3.953	3.953
	Máximo	3.555	3.620	3.645	3.630	3.689	3.725	3.770	3.775	3.820	3.856	4.040	3.770
	Mínimo	3.440	3.476	3.490	3.520	3.590	3.620	3.620	3.633	3.670	3.636	3.770	4.040
Bucaramanga	Promedio	3.644	3.726	3.732	3.765	3.792	3.798	3.825	3.854	3.885	3.908	3.850	4.066
	Máximo	3.668	3.750	3.770	3.804	3.820	3.832	3.862	3.892	3.941	3.961	4.113	4.113
	Mínimo	3.590	3.670	3.500	3.550	3.570	3.570	3.600	3.650	3.610	3.610	3.850	3.850
Pereira	Promedio	3.772	3.871	3.896	3.929	3.952	3.962	3.980	4.019	4.065	4.098	4.237	4.237
	Máximo	3.860	3.961	3.990	4.034	3.999	4.034	4.054	4.038	4.088	4.118	4.288	4.288
	Mínimo	3.733	3.830	3.857	3.857	3.884	3.884	3.904	3.960	3.975	4.041	4.153	4.153
Santa Marta	Promedio	3.520	3.639	3.661	3.718	3.739	3.767	3.756	3.846	3.893	3.884	4.039	4.039
	Máximo	3.600	3.780	3.800	3.560	3.950	3.970	4.020	4.060	4.110	4.130	4.290	4.290
	Mínimo	3.421	3.510	3.510	3.930	3.590	3.605	3.372	3.700	3.700	3.750	3.850	3.850
Pasto	Promedio	3.150	3.238	3.259	3.294	3.319	3.328	3.344	3.387	3.417	3.417	3.603	3.603
	Máximo	3.200	3.250	3.280	3.319	3.349	3.360	3.389	3.490	3.473	3.473	3.643	3.643
	Mínimo	3.130	3.215	3.229	3.260	3.265	3.299	3.315	3.343	3.355	3.355	3.520	3.520
Valledupar	Promedio	2.955	3.031	3.039	3.064	3.090	3.100	3.122	3.149	3.195	3.195	3.331	3.331
	Máximo	2.958	3.040	3.058	3.070	3.091	3.110	3.160	3.190	3.240	3.240	3.357	3.357
	Mínimo	2.952	3.020	3.030	3.050	3.090	3.090	3.108	3.140	3.180	3.180	3.306	3.306

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadísticas	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun.	jul	Agt	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	4.152	4.192	4.239	4.288	4.341	4.507	4.507	4.605	4.695	4.761	4.843	4.896
	Máximo	4.230	4.280	4.330	4.380	4.430	4.599	4.599	4.690	4.799	4.847	4.950	5.015
	Mínimo	4.035	4.116	4.136	4.182	4.232	4.371	4.371	4.470	4.540	4.645	4.715	4.785
Medellín	Promedio	4.172	4.323	4.251	4.311	4.359	4.536	4.536	4.634	4.739	4.808	4.879	4.940
	Máximo	4.215	4.268	4.320	4.347	4.395	4.600	4.600	4.676	4.795	4.867	4.966	5.036
	Mínimo	4.117	4.117	3.921	4.276	4.280	4.337	4.337	4.599	4.688	4.758	4.800	4.868
Cali	Promedio	4.268	4.323	4.373	4.425	4.470	4.653	4.653	4.740	4.833	4.920	4.976	5.027
	Máximo	4.328	4.389	4.460	4.497	4.543	4.719	4.719	4.809	4.899	4.969	5.059	5.124
	Mínimo	4.148	4.197	4.230	4.303	4.391	4.582	4.582	4.660	4.749	4.855	4.811	4.830
Barranquilla	Promedio	4.013	4.092	4.123	4.172	4.220	4.315	4.315	4.418	4.563	4.609	4.678	4.733
	Máximo	4.035	4.150	4.170	4.225	4.275	4.435	4.435	4.530	4.675	4.740	4.785	4.845
	Mínimo	4.152	4.152	4.044	4.030	4.030	4.030	4.030	4.223	4.380	4.380	4.380	4.380
Bucaramanga	Promedio	4.106	4.156	4.194	4.228	4.271	4.441	4.441	4.486	4.640	4.712	4.798	4.837
	Máximo	4.170	4.219	4.264	4.303	4.350	4.527	4.527	4.616	4.726	4.796	4.869	4.929
	Mínimo	3.880	3.895	3.910	3.950	3.970	4.130	4.130	4.180	4.360	4.450	4.540	4.600
Pereira	Promedio	4.305	4.363	4.422	4.475	4.524	4.680	4.680	4.789	4.910	4.978	5.054	5.119
	Máximo	4.352	4.408	4.460	4.510	4.552	4.704	4.704	4.807	4.926	4.999	5.077	5.134
	Mínimo	4.210	4.300	4.355	4.398	4.430	4.627	4.627	4.730	4.838	4.838	4.989	5.048
Santa Marta	Promedio	4.091	4.133	4.211	4.227	4.295	4.422	4.422	4.574	4.627	4.747	4.831	4.867
	Máximo	4.350	4.410	4.480	4.500	4.530	4.780	4.780	4.870	4.900	5.030	5.090	5.100
	Mínimo	3.900	3.900	4.100	3.900	4.100	4.150	4.150	4.440	4.530	4.580	4.680	4.680
Pasto	Promedio	3.674	3.731	3.756	3.794	3.832	3.949	3.949	4.039	4.153	4.217	4.274	4.327
	Máximo	3.735	3.731	3.798	3.838	3.883	3.988	3.988	4.088	4.176	4.250	4.365	4.370
	Mínimo	3.570	3.775	3.710	3.725	3.760	3.865	3.865	3.956	4.057	4.145	4.206	4.250
Valledupar	Promedio	3.440	3.511	3.557	3.618	3.643	3.716	3.716	3.789	3.860	3.940	4.009	4.048
	Máximo	3.440	3.608	3.563	3.640	3.680	3.750	3.750	3.850	3.920	3.980	4.050	4.100
	Mínimo	3.440	3.440	3.508	3.560	3.588	3.600	3.600	3.650	3.750	3.900	3.950	3.950
Neiva	Promedio	4.164	4.215	4.260	4.313	4.366	4.558	4.558	4.642	4.744	4.817	4.885	4.956
	Máximo	4.170	4.220	4.262	4.357	4.403	4.582	4.582	4.670	4.767	4.837	4.923	4.977
	Mínimo	4.150	4.200	4.245	4.262	4.337	4.514	4.514	4.604	4.692	4.777	4.847	4.896
Tunja	Promedio						4.550	4.550	4.638	4.722	4.761	4.869	4.915
	Máximo						4.562	4.562	4.652	4.740	4.810	4.890	4.930
	Mínimo						4.530	4.530	4.615	4.693	4.724	4.833	4.883

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM PRINCIPALES CIUDADES (\$/GALÓN)

Ciudad	Estadísticas	2007							
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago
Bogotá	Promedio	4.937	4.958	5.036	5.079	5.157	5.205	5.280	5.344
	Máximo	5.050	5.080	5.155	5.210	5.250	5.305	5.382	5.445
	Mínimo	4.820	4.851	4.921	4.958	5.031	5.093	5.154	5.200
Medellín	Promedio	4965,0	4998,2	5069,1	5118,5	5183,1	5234,1	5319,7	5384,4
	Máximo	5056,0	5069,0	5180,0	5198,0	5268,0	5331,0	5404,0	5470,0
	Mínimo	4756,0	4920,0	4970,0	5025,0	5099,0	5159,0	5226,0	5280,0
Cali	Promedio	5083,5	5114,8	5180,6	5244,4	5322,1	5383,8	5464,8	5526,6
	Máximo	5174,0	5206,0	5288,0	5358,0	5436,0	5501,0	5576,0	5656,0
	Mínimo	5040,0	5070,0	5078,0	5149,0	5230,0	5230,0	5337,0	5338,0
Barranquilla	Promedio	4.801	4.837	4.901	4.969	5.051	5.081	5.135	5.177
	Máximo	4.920	4.925	5.020	5.050	5.185	5.185	5.280	5.280
	Mínimo	4.640	4.657	4.713	4.867	4.889	4.999	4.999	4.999
Bucaramanga	Promedio	4.899	4.923	4.982	5.031	5.101	5.158	5.257	5.322
	Máximo	4.965	4.995	5.066	5.119	5.189	5.251	5.342	5.407
	Mínimo	4.680	4.700	4.700	4.750	4.880	4.880	4.950	5.115
Pereira	Promedio	5.135	5.194	5.268	5.333	5.398	5.422	5.485	5.547
	Máximo	5.177	5.215	5.293	5.352	5.420	5.450	5.534	5.599
	Mínimo	5.048	5.135	5.205	5.255	5.310	5.310	5.370	5.390
Santa Marta	Promedio	4.911	4.967	5.050	5.101	5.164	5.197	5.244	5.295
	Máximo	5.160	5.230	5.300	5.500	5.440	5.490	5.550	5.580
	Mínimo	4.680	4.840	4.900	4.960	4.960	5.000	5.000	5.140
Pasto	Promedio	4.354	4.390	4.440	4.485	4.560	4.570	4.585	4.632
	Máximo	4.420	4.432	4.499	4.556	4.616	4.637	4.660	4.685
	Mínimo	4.290	4.350	4.370	4.410	4.529	4.529	4.529	4.591
Valledupar	Promedio	4.112	4.125	4.162	4.197	4.273	4.301	4.346	4.395
	Máximo	4.150	4.170	4.222	4.270	4.325	4.360	4.390	4.446
	Mínimo	4.040	4.070	4.050	4.100	4.240	4.240	4.280	4.320
Neiva	Promedio	4.993	5.026	5.119	5.175	5.341	5.453	5.573	5.651
	Máximo	5.020	5.050	5.140	5.200	5.358	5.518	5.634	5.702
	Mínimo	4.932	4.970	5.043	5.100	5.250	5.315	5.405	5.540
Tunja	Promedio	4.952	4.995	5.057	5.101	5.193	5.250	5.373	5.438
	Máximo	4.966	5.029	5.065	5.115	5.205	5.295	5.385	5.450
	Mínimo	4.919	4.970	5.040	5.069	5.170	5.170	5.352	5.422

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR											
	2002											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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	1.538,42	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
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.289,69	2.315,44	2.348,15	2.477,74	2.458,25	2.456,67	2.455,04	2.433,38	2.463,67	2.508,41	2.553,42	2.577,54
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
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.421,79	2.447,54	2.480,25	2.609,84	2.598,28	2.596,70	2.595,07	2.581,41	2.611,70	2.656,44	2.701,45	2.725,57
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
Precio Máximo de Venta al Público	2.644,21	2.670,06	2.702,90	2.833,01	2.833,47	2.831,89	2.830,25	2.828,54	2.858,95	2.903,87	2.949,06	2.973,27
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
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.183,14	3.210,49	3.244,45	3.374,22	3.376,37	3.376,37	3.376,37	3.376,37	3.408,85	3.456,60	3.505,08	3.533,13

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR											
	2003											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
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
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.606,20	2.641,49	2.715,29	2.740,72	2.772,39	2.798,49	2.824,94	2.881,60	2.931,94	2.982,65	3.039,63	3.029,27
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
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.762,23	2.797,52	2.871,32	2.896,75	2.933,42	2.964,52	2.995,97	3.057,63	3.112,97	3.168,68	3.230,66	3.220,30
Margen al 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 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
Precio Máximo de Venta al Público	3.022,05	3.057,48	3.131,61	3.157,14	3.202,23	3.240,98	3.280,05	3.349,46	3.412,52	3.475,95	3.545,68	3.535,28
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
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.586,37	3.685,16	3.794,33	3.885,22	3.935,81	3.980,87	4.027,05	4.104,37	4.176,63	4.249,83	4.329,59	4.329,59

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR											
	2004Dic.											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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	2.369,19
IVA	312,77	315,42	320,88	325,56	330,26	342,76	347,36	347,36	354,83	364,05	372,36	379,07
Impuesto Global	563,20	563,20	594,18	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	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	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.066,12	3.098,26	3.168,83	3.202,76	3.236,82	3.327,48	3.360,83	3.360,83	3.414,93	3.485,29	3.545,57	3.594,20
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	215,80
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.262,15	3.299,29	3.374,86	3.413,79	3.448,36	3.544,66	3.578,46	3.578,46	3.623,45	3.688,83	3.752,04	3.810,00
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	317,35
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	15,24
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	12,69
Precio Máximo de Venta al Público	3.585,54	3.630,39	3.713,76	3.760,35	3.792,68	3.898,18	3.932,80	3.932,80	3.963,74	4.021,62	4.089,65	4.155,28
Sobretasa	804,20	814,09	825,12	836,44	848,23	859,96	872,86	872,86	897,48	908,87	920,22	931,58
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.389,74	4.444,48	4.538,88	4.596,79	4.640,91	4.758,14	4.805,66	4.805,66	4.861,22	4.930,49	5.009,87	5.086,86

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR											
	2005											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	2.426,82	2.525,04	2.525,04	2.546,02	2.560,99	2.561,59	2.580,47	2.601,35	2.635,70	2.646,23	2.723,34	2.736,04
IVA	388,29	404,01	404,01	407,36	409,76	409,85	412,88	416,22	421,71	423,40	435,73	437,77
Impuesto Global	594,18	594,18	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.661,05	3.787,40	3.817,11	3.841,44	3.858,81	3.859,50	3.881,41	3.905,63	3.945,47	3.957,69	4.048,73	4.063,47
Margen al distribuidor mayorista	205,56	200,88	199,03	199,74	199,96	199,00	198,29	197,65	196,09	195,20	194,97	193,86
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.866,61	3.988,28	4.016,14	4.041,18	4.058,77	4.058,50	4.079,70	4.103,28	4.141,56	4.152,89	4.243,70	4.257,33
Margen del distribuidor minorista	302,29	295,42	292,69	293,74	294,06	292,64	291,60	290,66	288,37	287,06	286,72	285,09
Pérdida por evaporación	15,47	15,95	16,06	16,06	16,24	16,23	16,23	16,41	16,57	16,61	16,97	17,03
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	12,09	11,82	11,71	11,75	11,76	11,71	11,66	11,63	11,53	11,48	11,47	11,47
Precio Máximo de Venta al Público	4.196,46	4.311,47	4.336,60	4.362,73	4.380,83	4.379,08	4.399,19	4.421,98	4.458,03	4.468,04	4.558,86	4.570,92
Sobretasa	944,23	956,77	970,48	983,53	995,47	1.007,25	1.017,26	1.027,42	1.038,14	1.048,70	1.058,46	1.070,47
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.140,69	5.268,24	5.307,08	5.346,26	5.376,30	5.386,33	5.416,45	5.449,40	5.496,17	5.516,74	5.617,32	5.641,39

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2006											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	2.751,13	2.869,74	2.882,41	2.917,10	2.938,88	2.969,35	3.043,10	3.117,55	3.219,30	3.272,81	3.297,31	3.314,62
IVA	440,18	397,41	397,61	398,27	398,27	401,54	405,34	411,82	422,25	426,85	435,05	441,22
Impuesto Global	623,89	561,50	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.080,97	4.114,34	4.152,49	4.187,83	4.209,61	4.243,35	4.320,90	4.401,83	4.514,01	4.572,11	4.604,82	4.628,30
Margen al distribuidor mayorista	193,58	193,38	191,83	191,98	197,90	204,26	214,76	215,14	202,55	203,79	201,58	194,40
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.274,55	4.307,71	4.344,32	4.379,81	4.407,51	4.447,61	4.535,67	4.616,98	4.716,56	4.775,91	4.806,40	4.822,71
Margen del distribuidor minorista	284,68	284,38	282,11	282,32	291,03	300,38	315,83	316,39	297,87	299,69	296,44	285,89
Pérdida por evaporación	17,10	21,14	21,31	21,47	21,61	21,79	22,16	22,52	22,95	23,22	23,37	23,47
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,39	11,38	11,28	11,29	11,64	12,02	12,63	12,66	11,91	11,99	11,86	11,44
Precio Máximo de Venta al Público	4.587,72	4.624,61	4.659,03	4.694,90	4.731,79	4.781,79	4.886,29	4.968,54	5.049,28	5.110,80	5.138,08	5.143,50
Sobretasa	1.077,80	978,32	983,62	988,89	994,07	999,33	1.005,24	1.012,15	1.019,79	1.027,94	1.036,74	1.045,03
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.665,52	5.602,93	5.642,65	5.683,79	5.725,86	5.781,12	5.891,53	5.980,68	6.069,07	6.138,74	6.174,82	6.188,53

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2007									
	Pesos Corrientes / Galón									
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	
Ingreso al Productor	3.317,93	3.304,02	3.301,44	3.298,44	3.347,51	3.340,93	3.349,68	3.362,77	3.378,57	
IVA	443,14	443,14	446,17	449,91	457,76	461,11	464,71	466,80	468,20	
Impuesto Global	586,77	586,77	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	
Tarifa estampilla de transporte	280,59	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.633,53	4.630,95	4.654,86	4.655,60	4.712,52	4.709,28	4.721,64	4.736,82	4.754,02	
Margen al distribuidor mayorista	192,71	189,62	189,45	187,86	182,89	172,41	162,79	165,46	183,19	
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.826,24	4.820,57	4.844,31	4.843,46	4.895,41	4.881,69	4.884,43	4.902,28	4.937,21	
Margen del distribuidor minorista	283,39	278,85	278,60	276,27	268,95	305,00	340,00	370,00	370,00	
Pérdida por evaporación	23,52	23,53	23,66	23,69	23,93	23,91	23,96	24,07	24,21	
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,34	11,15	11,14	11,05	10,76	10,14	9,58	9,73	10,18	
Precio Máximo de Venta al Público	5.144,49	5.134,11	5.157,71	5.154,48	5.199,05	5.220,74	5.257,96	5.306,08	5.341,59	
Sobretasa	1.053,31	1.062,16	1.070,62	1.079,13	1.087,34	1.095,83	1.104,80	1.114,05	1.114,48	
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.197,80	6.196,27	6.228,34	6.233,60	6.286,39	6.316,57	6.362,76	6.420,13	6.456,07	

Fuente: Minminas- UPME
Elaboró : UPME - Subdirección de Información
e/s: Estaciones de Servicio

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2002											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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	2.060,42	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
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.539,79	2.539,79	2.574,54	2.748,54	2.748,54	2.864,54	2.906,30	2.906,30	3.022,30	3.194,01	3.296,90	3.296,90
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa												
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.907,47	3.918,88	3.931,80	4.057,03	4.067,20	4.067,20	4.168,89	4.176,25	4.200,05	4.472,66	4.651,43	4.651,43

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2003											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	3.325,57	3.456,32	3.613,83	3.639,26	3.645,18	3.671,40	3.822,20	3.878,86	4.071,42	4.122,12	4.178,49	4.178,49
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
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
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.826,90	4.822,57	5.018,85	5.195,58	5.248,56	5.284,62	5.458,31	5.564,42	5.750,94	5.847,88	5.946,06	5.946,06

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2004 Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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	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	534,27
Impuesto Global	647,69	647,69	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	534,27	683,31
Tarifa de marcación										3,50	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	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.215,34	4.245,68	4.320,89	4.384,69	4.418,75	4.604,35	4.604,35	4.604,35	4.631,03	4.634,53	4.808,53	4.808,53
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen del distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
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	1.282,29
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.960,37	6.092,22	6.227,73	6.278,04	6364,00	6.564,15	6.595,79	6.612,29	6.662,55	6.698,67	6.850,44	6.850,44

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2005 Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	3.339,19	3.339,19	3.339,19	3.339,19	3.439,19	3.439,19	3.439,19	3.489,19	3.689,19	3.789,19	3.889,19	3.889,19
IVA	534,27	534,27	534,27	534,27	550,27	550,27	550,27	558,27	590,27	606,27	622,27	622,27
Impuesto Global	683,31	683,31	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.808,53	4.820,94	4.855,11	4.855,11	4.971,11	4.971,11	4.971,11	5.029,11	5.261,11	5.377,11	5.494,71	5.494,71
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen del distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa	1.298,10	1.313,34	1.328,41	1.341,88	1.355,30	1.368,51	1.378,80	1.388,71	1.399,12	1.411,50	1.425,53	1.437,03
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.960,37	6.092,22	6.227,73	6.278,04	6364,00	6.564,15	6.595,79	6.612,29	6.662,55	6.698,67	7.650,56	7.728,48

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2006											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	3.889,19	3.889,19	3.890,19	3.889,19	4.089,19	4.089,19	4.089,19	4.170,97	4.170,97	4.170,97	4.170,97	4.170,97
IVA	622,27	622,27	622,43	622,27	654,27	654,27	654,27	667,36	667,36	667,36	667,36	667,36
Impuesto Global	717,48	717,48	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.494,71	5.514,63	5.548,08	5.546,92	5.778,92	5.778,92	5.778,92	5.873,79	5.873,79	5.873,79	5.873,79	5.873,79
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen del distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa	1.452,71	1.464,24	1.477,50	1.490,37	1.503,17	1.517,58	1.533,19	1.549,07	1.565,80	1.581,19	1.593,98	1.606,83
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.760,83	7.760,03	7.741,94	7.769,56	7.872,91	8.057,92	8.072,62	8.180,24	8.196,97	8.212,36	8.225,15	8.238,00

Componentes del Precio	PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2007									
	Pesos Corrientes / Galón									
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	
Ingreso al Productor	4.270,97	4.270,97	4.270,97	4.270,97	4.737,63	4.737,63	4.737,63	4.737,63	4.737,63	4.737,63
IVA	683,36	683,36	683,36	683,36	758,02	758,02	758,02	758,02	758,02	758,02
Impuesto Global	749,77	749,77	779,76	779,76	779,76	779,76	779,76	779,76	779,76	779,76
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	280,59	291,80	291,80	291,80	291,80	291,80	291,80	291,80	291,80	291,80
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.989,79	6.001,00	6.030,99	6.030,99	6.572,31	6.572,31	6.572,31	6.572,31	6.572,31	6.572,31
Margen al distribuidor mayorista										
Precio Máximo en Planta de Abasto										
Margen del distribuidor minorista										
Pérdida por evaporación										
Transporte planta abasto mayorista a e/s.										
Precio Máximo de Venta al Público										
Sobretasa	1.618,21	1.630,07	1.642,23	1.654,47	1.666,48	1.666,48	1.689,67	1.701,59	1.707,00	
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.249,38	8.261,24	8.291,23	8.303,47	8.303,47	8.303,47	8.326,66	8.349,85	8.355,26	

Fuente: Minminas- UPME
 Elaboró : UPME - Subdirección de Información
 e/s: Estaciones de Servicio

Componentes del Precio	PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2002											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.836,57	1.855,71	1.875,74	1.921,20	1.921,20	1.920,29	1.919,38	1.918,48	1.940,46	1.963,30	1.977,26	1.993,72
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
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.944,96	1.964,10	1.984,13	2.029,59	2.029,59	2.028,68	2.027,77	2.026,87	2.048,85	2.071,69	2.089,28	2.105,74
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
Precio Máximo de Venta al Público	2.147,07	2.166,21	2.186,24	2.231,70	2.231,70	2.230,79	2.229,88	2.228,98	2.250,96	2.273,80	2.297,76	2.314,22
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
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.270,13	2.290,13	2.310,96	2.357,18	2.358,13	2.358,13	2.358,13	2.358,13	2.380,99	2.404,81	2.429,76	2.447,21

Componentes del Precio	PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2003											
	Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.009,74	2.154,72	2.213,54	2.233,63	2.259,90	2.280,33	2.300,86	2.351,36	2.395,37	2.439,40	2.458,14	2.455,47
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
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.129,76	2.274,74	2.333,56	2.353,65	2.383,42	2.403,85	2.431,38	2.485,38	2.532,89	2.580,42	2.602,66	2.599,99
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
Precio Máximo de Venta al Público	2.350,24	2.495,22	2.554,04	2.574,13	2.609,95	2.630,38	2.668,41	2.727,66	2.780,42	2.833,20	2.860,69	2.858,02
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
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.484,43	2.630,38	2.690,39	2.712,02	2.749,30	2.771,36	2.811,17	2.872,35	2.927,33	2.982,47	3.012,47	3.012,46

Componentes del Precio	PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2004 Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	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	1.925,65
IVA	255,35	256,73	259,68	262,64	267,04	275,75	276,85	278,77	286,42	293,43	303,52	308,10
Impuesto Global	373,28	373,28	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81
Tarifa de marcación										3,50	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	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.459,87	2.482,85	2.524,74	2.546,18	2.578,13	2.641,27	2.649,22	2.663,14	2.718,61	2.772,95	2.846,08	2.879,32
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	194,22
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.608,85	2.635,63	2.681,32	2.706,56	2.747,36	2.815,01	2.823,32	2.833,16	2.885,43	2.935,78	3.011,26	3.073,54
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	285,62
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 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	13,22
Precio Máximo de Venta al Público	2.877,57	2.910,86	2.963,00	2.994,69	3.040,86	3.114,91	3.124,24	3.126,92	3.173,90	3.217,67	3.297,02	3.372,38
Sobretasa	157,03	159,53	161,75	163,98	166,21	168,49	170,97	173,34	175,45	177,54	179,59	181,74
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.034,60	3.070,39	3.124,75	3.158,67	3.207,07	3.283,40	3.295,21	3.300,26	3.349,35	3.395,21	3.476,61	3.554,12

Componentes del Precio	PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2005 Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	2.010,63	2.077,27	2.078,57	2.104,01	2.124,89	2.134,21	2.139,06	2.163,67	2.207,17	2.224,28	2.309,35	2.352,38
IVA	321,70	332,36	332,57	336,64	339,98	341,47	342,25	346,19	353,15	355,88	369,50	376,38
Impuesto Global	393,81	393,81	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.977,90	3.067,61	3.088,81	3.118,32	3.142,54	3.153,35	3.158,98	3.187,53	3.237,99	3.257,83	3.356,52	3.406,43
Margen al distribuidor mayorista	185,00	180,79	179,13	179,77	179,96	179,10	186,62	186,02	184,56	183,72	183,50	182,46
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.162,90	3.248,40	3.267,94	3.298,09	3.322,50	3.332,45	3.345,60	3.373,55	3.422,55	3.441,55	3.540,02	3.588,89
Margen del distribuidor minorista	272,06	265,88	263,42	264,37	264,65	263,38	279,93	279,03	276,84	275,58	275,25	273,69
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 abasto mayorista a e/s.	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	11,66	11,63	11,53	11,48	11,47	11,47
Precio Máximo de Venta al Público	3.448,18	3.527,50	3.544,58	3.588,90	3.613,59	3.622,27	3.637,19	3.664,21	3.710,92	3.728,61	3.826,74	3.874,05
Sobretasa	184,26	187,04	190,02	192,85	195,64	198,22	200,45	203,01	205,68	208,35	210,90	214,09
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.632,44	3.714,54	3.734,60	3.781,75	3.809,23	3.820,49	3.837,64	3.867,22	3.916,60	3.936,96	4.037,64	4.088,14

Componentes del Precio	PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2006 Pesos Corrientes / Galón											
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	2.399,97	2.431,62	2.456,07	2.492,83	2.517,88	2.559,17	2.630,46	2.703,70	2.802,94	2.857,93	2.919,86	2.973,89
IVA	384,00	389,06	392,97	398,85	402,86	409,47	420,87	432,59	448,47	457,27	467,18	475,82
Impuesto Global	413,50	413,50	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	260,67	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.461,64	3.510,09	3.557,06	3.599,70	3.628,76	3.676,66	3.759,35	3.844,31	3.959,43	4.023,22	4.095,06	4.157,73
Margen al distribuidor mayorista	182,20	182,00	180,55	180,69	186,26	192,24	202,13	202,49	190,63	191,80	189,72	182,97
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.643,84	3.692,09	3.737,61	3.780,39	3.815,02	3.868,90	3.961,48	4.046,80	4.150,06	4.215,02	4.284,78	4.340,70
Margen del distribuidor minorista	273,29	273,00	270,83	271,03	279,39	288,36	303,19	303,73	285,95	287,71	284,59	274,45
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00								
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,39	11,38	11,28	11,29	11,64	12,02	12,63	12,66	11,91	11,99	11,86	11,44
Precio Máximo de Venta al Público	3.928,52	3.976,46	4.019,72	4.062,71	4.106,05	4.169,27	4.277,31	4.363,19	4.447,93	4.514,72	4.581,23	4.626,59
Sobretasa	216,63	219,04	221,31	223,69	226,12	228,63	231,33	234,48	237,91	241,52	245,47	249,17
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.145,15	4.195,51	4.241,03	4.286,40	4.332,17	4.397,91	4.508,63	4.597,67	4.685,84	4.756,24	4.826,69	4.875,76

Componentes del Precio	PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2007 Pesos Corrientes / Galón									
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	
Ingreso al Productor	3.005,14	3.015,31	3.048,50	3.092,18	3.151,65	3.180,34	3.230,18	3.251,68	3.232,29	
IVA	480,82	482,45	487,76	494,75	504,26	508,85	516,83	520,27	517,17	
Impuesto Global	432,11	432,11	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	
Tarifa estampilla de transporte	272,41	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.193,98	4.216,67	4.272,45	4.323,12	4.392,10	4.425,38	4.483,20	4.508,14	4.485,64	
Margen al distribuidor mayorista	181,37	189,62	200,59	198,92	193,65	182,55	172,37	175,20	193,37	
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.375,35	4.406,28	4.473,04	4.522,03	4.585,75	4.607,93	4.655,57	4.683,34	4.679,01	
Margen del distribuidor minorista	272,05	267,70	267,46	265,22	258,20	295,00	335,00	370,00	370,00	
Pérdida por evaporación										
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,34	11,15	11,14	11,05	10,76	10,14	9,58	9,73	9,73	
Precio Máximo de Venta al Público	4.658,74	4.685,14	4.751,64	4.798,30	4.854,70	4.913,07	5.000,15	5.063,07	5.058,74	
Sobretasa	252,88	256,48	259,99	263,62	267,27	270,98	274,05	276,51	280,38	
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.911,62	4.941,62	5.011,63	5.061,92	5.121,97	5.184,05	5.274,20	5.339,58	5.339,12	

Fuente: Minminas- UPME
Elaboró : UPME - Subdirección de Información
e/s: Estaciones de Servicio

SECTOR
GAS
COMBUSTIBLE



A finales de 2006 se registraron 4.334 GPC de reservas comerciales y 1.471 GPC de reservas no comerciales para consumo propio y operación en campos, lo que significa una relación reservas / producción de más de 12 años. En el año 2002, la producción de gas natural alcanzaba los 603 MPCD y en el año 2006 se consumieron en promedio 703 MPCD.

El gas natural es uno de los energéticos más importantes y en los últimos años se ha constituido en un recurso fundamental para jalonar la economía por su menor valor y su bajo impacto ambiental. El sector Residencial hoy cuenta con 4.328.000 usuarios, de los cuales se han incorporado de agosto de 2006 a junio de 2007, 290.245, cifra cercana a la meta establecida de 300.000 para el actual cuatrienio.

Durante los últimos años han sido beneficiados nuevos usuarios a través de proyectos financiados con fondos del Estado, como el Fondo Cuota de Fomento de Gas y el Fondo Nacional de Regalías; particularmente en el 2006 se beneficiaron más de 24.000 usuarios.

Los beneficios de la puesta en marcha del Plan de Masificación de Gas Natural son incalculables. Si se analiza la canasta energética del año 1998, el gas natural participaba sólo con el 6,8%, petróleo y derivados con el 48,8%, electricidad con el 13,5%, carbón mineral con el 7,4%, leña y bagazo con el 12,1% y otros con el 11,5% de un consumo total de energía final de 235.468 Teracalorías. Durante el 2006 la participación del gas natural fue de 15,1%, petróleo y derivados 47,6%, electricidad 16,7%, carbón mineral 4,5%, leña y bagazo 13,5%, alcohol carburante 0,7% y otros 1,8% de un consumo total de energía final de 194.803 Teracalorías.

En el 2002 18.300 vehículos se movilizaban con gas natural vehicular y a junio de 2007 se registraron más de 202.000, lo cual ha permitido disminuir la dependencia de los combustibles tradicionales y disminuir los impactos ambientales en lo que respecta a emisiones de CO₂, NO_x, SO_x y material articulado.

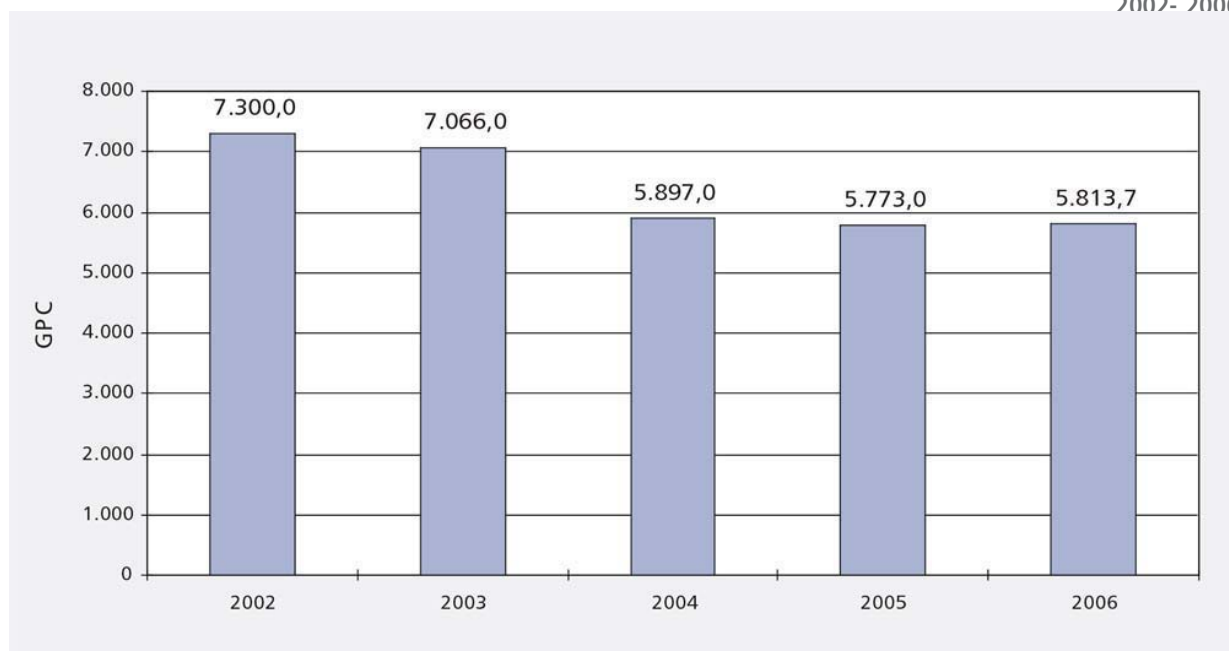
Sin embargo a medida que crece la utilización del recurso las reservas disminuyen, aunque existen expectativas de descubrir nuevas reservas en especial en la Costa Norte. La producción de gas en el país ascendió a 702 MPCD en 2006, lo cual significa que creció un 9% más que en 2005. Para el 2008 y 2009 se están programando nuevas inversiones con el fin de cumplir con las exportaciones a Venezuela. Estos flujos en el corto plazo exigen al máximo producción de gas, en especial de los campos de la Guajira, y garantiza que en el mediano plazo se tenga mayor confiabilidad al contar con las reservas venezolanas. A futuro se debe importar un mínimo de 150 MPCD a partir del 2012 hasta el 2018, en los actuales escenarios.

RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL 2002 - 2006

Contrato	Ecopetrol	Asociación	Total
2002	212,2	4.012,8	4.225,0
2003	162,4	3.877,6	4.040,0
2004	69,5	4.117,5	4.187,0
2005	72,6	3.922,3	3.994,9
2006	111,1	4.231,2	4.342,3

Nota: A partir del año 2000, se cambio el esquema de evaluación de las reservas por parte de Ecopetrol
 Las reservas del 2003, solo incluyen 4.040 GPC de gas comercial. No incluyen 2.296 GPC próximas a comercializar.
 Las reservas del 2004, solo incluyen 4.187 GPC de gas comercial. No incluyen 1.710 GPC próximas a comercializar y 1.316 para consumo propio en operación de campos.
 Las reservas del 2005, solo incluyen 3.994 GPC de gas probadas. No probadas 1.779 y 937 para consumo propio en operación de campos.
 Las reservas del 2006, solo incluyen 4.342 GPC remanentes de gas comercial. No incluyen 872 GPC para consumo propio y 599 GPC próximas a comercializar.

RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL Incluyen próximas a comercializar y consumo propio 2002- 2006



Fuente: Ecopetrol - Gerencia de Yacimientos cifras; Dirección de Gas MME
 Calculos: UPME
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

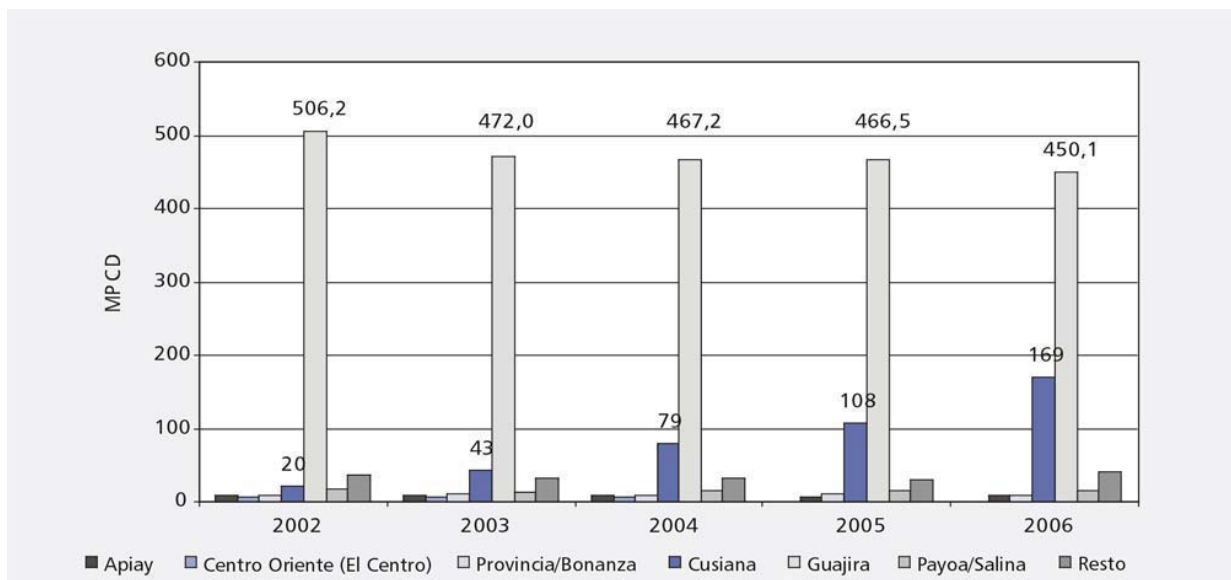
MILLONES DE PIES CÚBICOS POR DÍA CALENDARIO

Campo	2002	2003	2004	2005	2006
Apiay	6,65	6,93	7,76	7,55	7,54
Cantagallo	1,73	1,68	1,65	2,47	3,26
Centro Oriente (El Centro)	6,02	5,83	5,93	5,59	8,64
Cerrito 1	0,52	1,12	1,62	0,97	1,00
Cicuco	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAM (Distrito Alto Magdalena)	0,00	0,00	0,16	0,32	0,35
Llanito	0,93	0,89	1,13	1,01	1,28
Provincia/Bonanza	9,47	10,20	8,93	10,03	9,29
Rancho Hermoso	0,00	0,00	0,00	0,70	2,43
Subtotal Directa	25,32	26,65	27,16	28,66	33,78
Cusiana	20,49	43,28	79,49	107,90	169,37
Gas Casanare	0,39	0,42	0,44	0,43	0,02
Guajira	506,23	472,00	467,24	466,50	450,09
Guepajé	8,60	6,46	5,05	4,38	3,56
Montañuelo	6,57	6,12	7,13	7,10	6,55
Opón	7,94	7,36	5,33	5,39	3,71
Payoa/Salina	17,88	13,80	15,28	15,69	15,87
Piñal			0,11	0,19	0,02
Río Ceibas	9,51	7,90	6,67	1,66	0,38
Toqui-Toqui	0,25	0,20	0,00	0,00	1,01
Pauto - Floreña			2,89	7,22	14,81
Ariana	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92
Subtotal Asociación	577,87	557,54	589,66	616,46	668,31
Total	603,19	584,19	616,82	645,11	702,09

Fuente: Ecopetrol; Minminas
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPO

2002 - 2006



CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

2002 - 2006

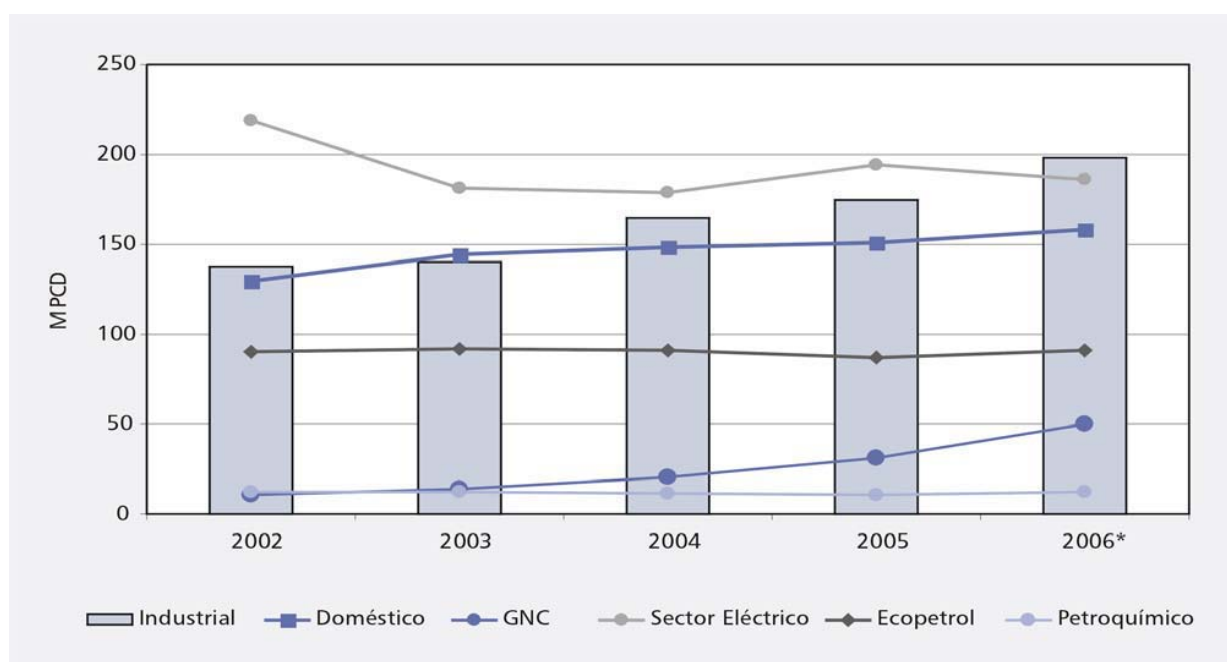
MPCD

Sector	2002	2003	2004	2005	2006*
Ecopetrol	90,0	91,9	90,6	87	91
Petroquímico	12,2	12,7	11,2	11	12
Industrial	137,7	140,5	165,1	174	198
Doméstico	129,5	144,3	148,3	151	158
GNC	10,4	13,7	20,8	31	50
Sector Eléctrico	219,1	180,7	178,8	194	186
Total	598,9	583,9	614,8	649	695

* Cifras preliminares a diciembre

CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

2002 - 2006



* Incluye comercial

Fuente: Ecopetrol. UPME

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR

TOTAL PAÍS

Consolidado a 30 de junio de 2007

CIUDAD	TOTAL AÑO	TOTAL AÑO 2004	TOTAL AÑO 2005	ene-07 2006	feb-07	mar-07	abr-07	may-07	jun-07	TOTAL AÑO 2007	TOTAL PRO- GRAMA
Barranquilla	10.517	15.153	20.536	424	390	639	465	452	549	2.919	23.455
Cartagena	4.058	6.080	8.487	198	207	258	169	180	202	1.214	9.701
Santa Marta	2.030	2.995	4.212	133	121	205	65	82	101	707	4.919
Valledupar	53	465	1.083	64	72	79	35	47	43	340	1.423
Montería	1.519	2.142	2.702	40	50	86	35	36	50	297	2.999
Sincedejo	806	1.233	1.600	33	29	59	20	44	2	187	1.787
Cali/Yumbo	4.690	10.134	19.598	849	748	770	547	679	725	4.318	23.916
Tuluá	345	1.154	1.997	78	52	50	48	49	31	308	2.305
Palmira	265	901	1.795	48	34	49	66	64	40	301	2.096
Cartago	0	0	783	34	27	48	99	25	21	254	1.037
Buga	0	0	0	31	81	68	30	43	54	307	307
Jamundí	0	0	0	2	6	4	8	4	6	30	30
Armenia	824	1.644	2.956	94	79	71	76	79	78	477	3.433
Cerrejón	233	233	293	0	0	0	0	0	0	0	293
Bogotá	17.170	32.495	62.024	2.556	1.920	2.418	1.601	1.607	1.599	10.100	72.124
Bucaramanga	2.992	5.084	8.683	137	218	245	253	347	311	1.258	9.941
Medellín	5.290	9.906	16.090	511	644	549	457	888	667	3.259	19.349
Dos Q./ Pereira	249	1.192	3.433	289	187	245	234	269	271	1.495	4.928
Manizales			1.952	150	150	157	119	113	115	804	2.756
Villavicencio	1.377	2.432	4.919	248	220	219	177	170	175	1.209	6.128
Neiva	584	1.048	1.345	40	29	26	27	40	49	211	1.556
Ibagué	167	1.532	3.122	108	120	118	151	181	176	854	3.976
Barbosa	0		610	9	11	5	4	8	4	41	651
Girardot	0	94	203	5	10	15	16	10	9	65	268
Barrancabermeja	0	0	100	113	111	88	57	59	41	469	569
Chiquinquirá	0	0	299	36	27	34	19	27	24	167	466
Sogamoso	0	0	249	144	120	57	82	69	80	552	801
Duitama	0	0	0	43	73	99	64	96	105	480	480
Tunja	0	0	48	18	28	105	115	123	93	482	530
Total	53.169	95.917	169.119	6.435	5.764	6.766	2.728	5.791	5.621	33.105	202.224

Fuente: Empresas Distribuidoras y/o Comercializadoras de gas natural comprimido vehicular
 Consolida : Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL POR REGIONES 2002 - 2006

Regiones	2002	2003	2004	2005	2006
Guajira	40.329	42.211	45.486	48.284	52.367
Atlántico - Magdalena	403.051	414.113	441.364	453.024	480.701
Bolívar - Córdoba - Sucre	306.617	322.295	350.055	365.160	393.837
Cesar	59.318	64.347	71.682	79.847	88.015
Santander	227.578	232.792	246.968	245.802	254.105
Huila - Tolima	170.787	184.632	200.863	216.243	237.066
Norte de Santander	10.367	53.644	65.839	65.875	65.875
Meta - Casanare	96.040	102.483	110.333	114.011	121.386
Cundinamarca - Boyaca	1.068.178	1.167.947	1.314.552	1.403.670	1.501.127
Valle del Cauca	274.161	335.353	404.343	458.129	513.488
Eje Cafetero	106.903	133.923	159.179	178.880	208.759
Antioquia	77.566	110.701	152.910	192.980	258.699
Total País	2.840.895	3.164.441	3.563.574	3.821.905	4.175.425

Cundinamarca: Incluye Bogotá

Fuente: Ecopetrol; Minminas- Dirección General de Gas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO, RESOLUCIÓN 039/75 GAS GUAJIRA

PERIODO	US\$/KPC
10-feb-02	0,99913
10-ago-02	1,30148
10-feb-03	1,61040
10-ago-03	1,47188
10-feb-04	1,5206
10-ago-04	1,4988
10-feb-05	1,5671
10-ago-05	2,1327
10-feb-06	2,7150
10-ago-06	2,3528

Fuente: ECOPETROL - Minminas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)							
1	Alvarado	Tolima	650	630	74	338	
2	Ambalema	Tolima	2.200	1331	342	465	45
3	Chicoral	Tolima	1.764	1265	95	624	132
4	Doima	Tolima	126	120	1	84	
5	Espinal	Tolima	16.475	10724	957	3577	1982
6	Flandes	Tolima	8.500	6461	78	1681	1418
7	Fresno	Tolima	3.300	2842	200	1021	590
8	Guayabal	Tolima	2.696	2035	421	735	3
9	Herveo	Tolima	740	557	58	360	
10	Ibagué	Tolima	120.451	89951	8595	39072	24144
11	La Dorada	Caldas	16.413	16025	1392	4157	1254
12	La Sierra	Tolima	383	363	232	50	
13	La Victoria	Caldas	1.324	1078	303	299	162
14	Lérida	Tolima	3.917	3734	319	1980	31
15	Manzanares	Caldas	2.356	1800	85	507	191
16	Mariquita	Tolima	6.719	5760	1166	2064	267
17	Piedras	Tolima	576	498	9	275	
18	Puerto Boyacá	Boyaca	7.891	6940	399	2417	1142
19	Puerto Salgar	Cundinamarca	2.719	2102	667	486	79
20	San Luis	Tolima	1.043	992	233	225	
21	Venadillo	Tolima	2.200	2096	413	728	8
22	Libano	Tolima	6.334	6045	189	2042	1056
23	TIERRADENTRO	Tolima	59	50	10	21	
24	HONDA	Tolima	7.800	5862	413	1245	382
25	GIRARDOT	Cundinamarca	23.571	17845	698	3516	3071
26	RICAURTE	Cundinamarca	1.667	1045	21	45	250
Subtotal			241.874	188.151	17.370	68.014	36.207
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA - SUR TOLIMA)							
1	Neiva	Huila	69.880	67.146	11930	33404	13778
2	Aipe	Huila	2.223	2.207	363	1486	314
3	Villavieja	Huila	801	730	195	403	3
4	Tello	Huila	1.341	1.082	607	328	113
5	Baraya	Huila	1.081	832	419	236	44
6	Juncal	Huila	721	661	65	385	7
7	Betania	Huila	123	93	31	62	2
8	Yaguara	Huila	1.888	1.755	456	1104	169
9	Palermo	Huila	3.280	2.866	991	1069	506
10	Teruel	Huila	1.023	991	275	467	118
11	Rivera	Huila	3.509	3.475	622	1928	512
12	Campoalegre	Huila	6.200	5.935	1726	2495	698
13	Hobo	Huila	1.337	1.259	441	447	4
14	Algeciras	Huila	2.368	2.328	511	1033	95
15	Gigante	Huila	2.676	2.456	589	1476	143
16	Garzon	Huila	10.358	7.513	1363	2494	1440
17	Tarqui	Huila	1.025	1.009	426	332	14
18	Tesalia	Huila	1.321	1.210	687	433	47
19	Paicol	Huila	760	658	120	388	105
20	La Plata	Huila	4.330	4.166	286	1715	1065
21	Fortalecillas	Huila	646	640	180	353	6
22	Guacirco	Huila	160	105	63	45	8
23	San Francisco	Huila	94	81	61	16	
24	Caguán	Huila	1.121	1.076	408	339	
25	Saldaña	Tolima	2.029	1.730	102	486	210
26	Natagaima	Tolima	2.660	2.366	288	744	229
27	Guamo	Tolima	3.210	2.545	319	1322	225

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			412			412	96,9%	63,4%
			852			852	60,5%	38,7%
			851	5		856	71,7%	48,2%
			85			85	95,2%	67,5%
231	1	1	6.749	51	6	6.806	65,1%	41,0%
1			3.178	18	1	3.197	76,0%	37,4%
1			1.812	14		1.826	86,1%	54,9%
			1.159	6		1.165	75,5%	43,0%
			418	2		420	75,3%	56,5%
3.327	584	158	75.880	414	18	76.312	74,7%	63,0%
47	1		6.851	24	1	6.876	97,6%	41,7%
			282		1	283	94,8%	73,6%
			764	3		767	81,4%	57,7%
			2.330	10		2.340	95,3%	59,5%
6			789	8		797	76,4%	33,5%
14			3.511	24	1	3.536	85,7%	52,3%
			284			284	86,5%	49,3%
			3.958	32		3.990	87,9%	50,2%
			1.232	4		1.236	77,3%	45,3%
			458	2		460	95,1%	43,9%
			1.149	3		1.152	95,3%	52,2%
57			3.344	11		3.355	95,4%	52,8%
			31	-		31	84,7%	52,5%
26			2.066	14		2.080	75,2%	26,5%
91	17		7.393	23	1	7.417	75,7%	31,4%
21	1		338	4		342	62,7%	20,3%
3.822	604	159	126.176	672	29	126.877	77,8%	52,2%
6013	1.195	122	66.442	607	17	67.066	96,1%	95,1%
8			2.171	6		2.177	99,3%	97,7%
			601			601	91,1%	75,0%
			1.048	5		1.053	80,7%	78,2%
			699	3		702	77,0%	64,7%
			457	1		458	91,7%	63,4%
			95	1		96	75,6%	77,2%
1			1.730	8		1.738	93,0%	91,6%
5			2.571	37		2.608	87,4%	78,4%
			860	1		861	96,9%	84,1%
33	21	1	3.117	32	2	3.151	99,0%	88,8%
			4.919	22	1	4.942	95,7%	79,3%
			892	8	1	901	94,2%	66,7%
			1.639	6		1.645	98,3%	69,2%
			2.208	4		2.212	91,8%	82,5%
104	1	2	5.404	27		5.431	72,5%	52,2%
			772	2		774	98,4%	75,3%
			1.167	4		1.171	91,6%	88,3%
			613	1		614	86,6%	80,7%
2			3.068	29		3.097	96,2%	70,9%
			539	5	2	546	99,1%	83,4%
			116			116	65,6%	72,5%
			77			77	86,2%	81,9%
			747			747	96,0%	66,6%
5			803	7		810	85,3%	39,6%
			1.261	2		1.263	88,9%	47,4%
			1.866	6		1.872	79,3%	58,1%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
28	Purificacion	Tolima	2.887	2.517	239	1036	111
29	Melgar	Tolima	8.646	6.827	424	1355	1085
30	Gualanday	Tolima	470	341	28	105	39
31	Carmen de Apicalá	Tolima	2.248	2.242	56	646	187
32	Fusagasuga	Cundinamarca	26.000	19.823	1352	4432	1476
	Subtotal		166.416	148.665	25.623	62.564	22.753
	GASORIENTE						
1	Bucaramanga	Santander	119.054	114.196	13.045	17.097	27.934
2	Florida	Santander	3.950	3.770		2.540	719
3	Girón	Santander	23.986	22.636	4.598	7.088	8.265
4	Piedecuesta	Santander	19.117	19.025	151	4.514	12.157
5	Sabana de Torres	Santander	3.638	3.047	392	1.404	1.173
6	Puerto Wilches	Santander	3.423	3.060	1.721	826	408
7	Lebrija	Santander	2.552	2.573	27	660	1.684
8	Cantagallo	Bolívar	569	599	127	460	
9	San Pablo	Bolívar	2.974	2.954	2.140	736	
	Subtotal		179.263	171.860	22.201	35.325	52.340
	GASES DE BARRANCABERMEJA						
1	Barrancabermeja	Santander	43.127	42.324	9.270	14.042	8.166
2	Yondo	Antioquia	1.358	1.377	933	287	17
3	Puente Sogamoso	Santander	1.062	1.049	688	293	9
4	El Pedral	Santander	350	355	169	112	7
	Subtotal		45.897	45.105	11.060	14.734	8.199
	Gases de Occidente						
1	Cali	Valle	478.521	477.389	36.299	93.785	120.674
	Subtotal		478.521	477.389	36.299	93.785	120.674
	GASES DE LA GUAJIRA						
1	Riohacha	Guajira	22.818	19.642	5.017	6.911	3.618
2	Maicao	Guajira	19.031	14.160	927	6.752	2.965
3	Palomino	Guajira	623	553	16	215	
4	Mingueo	Guajira	1.248	841		466	
5	Camarones	Guajira	568	507	45	276	
6	Dibulla	Guajira	895	767	1	564	
7	Uribia	Guajira	1.643	1.038	94	580	30
8	Manaure	Guajira	1.631	816	9	486	141
9	Hato Nuevo	Guajira	2.140	1.758	42	620	393
10	Papayal	Guajira	498	485	9	300	30
11	Barrancas	Guajira	3.316	2.451	73	1.262	554
12	Fonseca	Guajira	5.134	4.117	637	1.194	1.545
13	San Juan	Guajira	5.518	4.192	405	1.326	1.440
14	El Molino	Guajira	1.194	1.004	39	579	135
15	Villanueva	Guajira	4.840	4.282	528	2.179	690
16	Urumita	Guajira	1.688	1.571	423	835	9
17	Distracción	Guajira	843	727	75	269	129
18	Buena Vista	Guajira	367	275	9	105	6
19	Albania	Guajira	913	913	238	236	
20	Cuestecitas	Guajira	336	336	124	43	
21	La Punta	Guajira	472	472	141	182	
22	Las Flores	Guajira	122	117	55	20	
23	Rio Ancho	Guajira	296	296	96	23	
24	Corredor Carbón	Guajira	647	178			
	Subtotal		76.781	61.320	9.003	25.424	11.683
	GASES DEL CARIBE						
1	Barranquilla	Atlántico	217.325	216.847	53.713	42.997	52.898
2	Soledad	Atlántico	84.800	78.488	27.970	33.691	16.075
3	Malambo	Atlántico	13.900	13.401	3.249	8.033	1.712

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			1.386	4		1.390	87,2%	48,0%
49			2.913	51		2.964	79,0%	33,7%
			172	1		173	72,6%	36,6%
18	8		915	6		921		
1484	15	1	8.760	27		8.787	76,2%	33,7%
7.722	1.240	126	120.028	913	23	120.964	89,3%	72,1%
33.807	3.806	6.201	101.890	4.406	60	106.356	95,9%	85,6%
195			3.454	111	1	3.566	95,4%	87,4%
602	69	3	20.625	581	49	21.255	94,4%	86,0%
774	48	1	17.645	443	7	18.095	99,5%	92,3%
			2.969	63		3.032	83,8%	81,6%
			2.955	44		2.999	89,4%	86,3%
30		3	2.404	82	2	2.488	100,8%	94,2%
			587	15		602	105,3%	103,2%
			2.876	58		2.934	99,3%	96,7%
35.408	3.923	6.208	155.405	5.803	119	161.327	95,9%	86,7%
5.070	665		37.213	374	1	37.588	98,1%	86,3%
			1.237	12		1.249	101,4%	91,1%
			990	2		992	98,8%	93,2%
			288	1		289	101,4%	82,3%
5.070	665		39.728	389	1	40.118	98,3%	86,6%
27.534	22.854	6.118	307.264	5.436	98	312.798	99,8%	64,2%
27.534	22.854	6.118	307.264	5.436	98	312.798	99,8%	64,2%
1.163	268	1	16.978	286	9	17.273	86,1%	74,4%
348			10.992	126	10	11.128	74,4%	57,8%
			231	8		239	88,8%	37,1%
			466	4		470	67,4%	37,3%
			321	1	1	323	89,3%	56,5%
			565	8		573	85,7%	63,1%
			704	20	2	726	63,2%	42,8%
			636	26		662	50,0%	39,0%
277			1.331	29		1.360	82,1%	62,2%
			339	4		343	97,4%	68,1%
			1.889	32		1.921	73,9%	57,0%
50			3.426	41		3.467	80,2%	66,7%
48			3.219	29		3.248	76,0%	58,3%
			753	3		756	84,1%	63,1%
17			3.414	33		3.447	88,5%	70,5%
			1.267	9		1.276	93,1%	75,1%
2			475	4		479	86,2%	56,3%
			120			120	74,9%	32,7%
			474	2		476	100,0%	51,9%
			167			167	100,0%	49,7%
			323	2		325	100,0%	68,4%
			75	1		76	95,9%	61,5%
			119			119	100,0%	40,2%
1.904	268	1	48.284	667	22	48.975	79,9%	62,9%
24.523	16.107	10.173	200.411	4.928	292	205.631	99,8%	92,2%
30			77.766	690	23	78.479	92,6%	91,7%
2			12.996	124	19	13.139	96,4%	93,5%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
4	Caracolí	Atlántico	600	593	248	147	
5	Sabanalarga	Atlántico	8.545	8.221	2.463	2.622	2.482
6	Isabel López	Atlántico	475	472	273	61	
7	Molinos	Atlántico	344	342	232	34	1
8	La Peña	Atlántico	761	761	447	119	
9	Colombia	Atlántico	237	237	107	46	
10	Cascajal	Atlántico	488	488	314	33	
11	Galapa	Atlántico	3.811	3.809	1.016	2.130	352
12	Baranoa	Atlántico	7.850	7.846	1.797	2.739	2.354
13	Pital de Megua	Atlántico	408	398	121	126	
14	Campeche	Atlántico	878	838	292	259	
15	Sibarco	Atlántico	221	221	84	6	
16	Pto. Colombia	Atlántico	6.298	6.294	1.038	2.743	1.908
17	Sabanagrande	Atlántico	3.200	3.178	328	2.089	682
18	Santo Tomás	Atlántico	3.675	3.674	610	1.862	969
19	Palmar De Varela	Atlántico	3.425	3.234	463	1.763	876
20	Luruaco	Atlántico	2.100	2.095	528	662	177
21	Pendales	Atlántico	252	250	63	112	
22	Arroyo de Piedra	Atlántico	617	611	159	281	
23	Palmar de Candelaria	Atlántico	400	400	160	113	
24	Polonuevo	Atlántico	1.997	1.996	583	754	420
25	Pital de Carlin	Atlántico	196	195	42	79	
26	Usiacurí	Atlántico	1.312	1.295	249	598	127
27	Ponedera	Atlántico	1.672	1.671	494	763	270
28	Santa Rita	Atlántico	113	112	61		
29	Puerto Giraldo	Atlántico	730	711	350	147	
30	Retirada	Atlántico	130	130	87	22	
31	Martillo	Atlántico	271	271	72	130	
32	Candelaria	Atlántico	1.436	1.357	623	517	
33	Carreto	Atlántico	263	262	75	88	
34	Campo de la Cruz	Atlántico	2.819	2.607	74	1.190	701
35	Bohorquez	Atlántico	283	282	81	75	
36	Repelón	Atlántico	2.528	2.498	481	790	97
37	Cien Pesos	Atlántico	97	97	67	3	
38	Las Tablas	Atlántico	122	122	69		
39	Villa Rosa	Atlántico	587	587	428	44	
40	Rotinet	Atlántico	427	427	302	15	
41	Santa Lucía	Atlántico	1.346	1.337	332	407	20
42	Algodonal	Atlántico	140	135	79		
43	Suan	Atlántico	1.513	1.390	290	508	204
44	Manatí	Atlántico	2.605	2.601	725	895	
45	Juan de Acosta	Atlántico	1.481	1.400	233	466	473
46	Santa Verónica	Atlántico	380	376		18	59
47	Saco	Atlántico	436	436	172	80	
48	Palermo	Atlántico	1.168	1.126	744	147	
49	Tubará	Atlántico	1.355	1.355	252	642	
50	Hibacharo	Atlántico	273	273	191	14	
51	Santa Cruz	Atlántico	807	785	214	168	
52	Chorrera	Atlántico	203	203	108	33	
53	La Puntica	Atlántico	49	49	10	5	
54	Los Límetes	Atlántico	47	47	27	7	
55	Piojo	Atlántico	470	372	188	103	
56	San Juan de Tocagua	Atlántico	199	199	46	24	
57	Aguada de Pablo	Atlántico	739	739	299	49	
58	El Morro	Atlántico	141	141	46	4	
59	Playa Mendoza	Atlántico	350	350	1		

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			395	4	1	400	98,8%	65,8%
305	13		7.885	107	2	7.994	96,2%	92,3%
			334	1		335	99,4%	70,3%
			267	1		268	99,4%	77,6%
			566	1		567	100,0%	74,4%
			153			153	100,0%	64,6%
			347	1		348	100,0%	71,1%
5			3.503	48	4	3.555	99,9%	91,9%
71			6.961	92	8	7.061	99,9%	88,7%
			247	2		249	97,5%	60,5%
			551	4	1	556	95,4%	62,8%
			90			90	100,0%	40,7%
74	95	133	5.991	179	13	6.183	99,9%	95,1%
		2	3.101	70	6	3.177	99,3%	96,9%
11			3.452	46	2	3.500	100,0%	93,9%
			3.102	18		3.120	94,4%	90,6%
			1.367	22		1.389	99,8%	65,1%
			175	1		176	99,2%	69,4%
			440	2	2	444	99,0%	71,3%
			273	1		274	100,0%	68,3%
5			1.762	28	14	1.804	99,9%	88,2%
			121	3		124	99,5%	61,7%
			974	10		984	98,7%	74,2%
			1.527	15	1	1.543	99,9%	91,3%
			61	1		62	99,1%	54,0%
			497	4		501	97,4%	68,1%
			109	1		110	100,0%	83,8%
			202			202	100,0%	74,5%
			1.140	5		1.145	94,5%	79,4%
			163	1		164	99,6%	62,0%
			1.965	18		1.983	92,5%	69,7%
			156	1		157	99,6%	55,1%
			1.368	15		1.383	98,8%	54,1%
			70			70	100,0%	72,2%
			69			69	100,0%	56,6%
			472	1		473	100,0%	80,4%
			317			317	100,0%	74,2%
			759	3		762	99,3%	56,4%
			79			79	96,4%	56,4%
			1.002	11	1	1.014	91,9%	66,2%
			1.620	7		1.627	99,8%	62,2%
13			1.185	12		1.197	94,5%	80,0%
24	7		108	25		133	98,9%	28,4%
			252			252	100,0%	57,8%
			891	5		896	96,4%	76,3%
			894	4	1	899	100,0%	66,0%
			205			205	100,0%	75,1%
			382			382	97,3%	47,3%
			141			141	100,0%	69,5%
			15			15	100,0%	30,6%
			34			34	100,0%	72,3%
			291	2		293	79,1%	61,9%
			70			70	100,0%	35,2%
			348			348	100,0%	47,1%
			50			50	100,0%	35,5%
89			90	5		95	100,0%	25,7%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
60	Calamar	Atlántico	2.276	2.253	446	401	3
61	Las Caras	Atlántico	187	187	31	2	
62	Leña	Atlántico	359	359	217	65	
63	Vaivén	Atlántico	269	210	10	149	
64	Arenal	Atlántico	2.324	2.294	875	927	112
65	Santa Marta - Rodadero	Magdalena	84.474	71.330	8.671	17.235	23.557
66	Buritaca	Magdalena	267	267	52	198	
67	Cienaga	Magdalena	18.470	15.084	2.006	6.228	2.797
68	Río Frio	Magdalena	1.021	1.016	384	286	2
69	Orihueca	Magdalena	1.800	1.333	288	504	4
70	Guacamayal	Magdalena	1.200	1.081	324	278	
71	Sevilla	Magdalena	877	877	154	268	
72	La Gran Vía	Magdalena	413	413	70	98	
73	Fundación	Magdalena	13.536	10.128	3.960	2.922	861
74	Aracataca	Magdalena	6.261	6.070	1.640	2.035	243
75	El Reten	Magdalena	2.148	2.039	605	482	
76	Taganga	Magdalena	1.200	858	42	380	7
77	Tucurínca	Magdalena	804	606	206	39	
78	Pueblo Viejo	Magdalena	1.631	1.273	361	295	1
79	Tasajera	Magdalena	1.210	1.210	609	276	
80	Puerto Nuevo	Magdalena	581	581	152	316	
81	Valledupar	Cesar	57.100	57.096	11.934	19.212	13.140
82	La Paz	Cesar	2.601	2.223	283	1.207	525
	SUBTOTAL		590.304	559.420	137.090	165.256	124.109
	GASES DEL CUSIANA						
1	YOPAL	Casanare	16.000	14.000	3552	5146	3661
2	AGUAZUL	Casanare	4.600	4.600	693	3339	414
3	MONTERREY	Casanare	2.300	1.400	305	1011	3
4	TAURAMENA	Casanare	3.042	1.800	656	669	336
5	VILLANUEVA	Casanare	3.849	3.200	742	1764	559
	Subtotal		29.791	25.000	5.948	11.929	4.973
	GASES DEL NORTE DEL VALLE						
1	Andalucía	Valle	2.917	2.345	144	1.645	77
2	Ansermanuevo	Valle	1.647	1.923	392	879	101
3	Buga	Valle	20.477	18.346	2.108	7.199	3.017
4	Bugalagrande	Valle	3.133	2.410	280	1.005	506
5	Caicedonia	Valle	5.181	3.810	68	1.579	1.404
6	Candelaria	Valle	3.992	3.112	325	1.587	840
7	Cartago	Valle	24.693	21.402	2.483	4.339	8.484
8	Cerrito	Valle	5.362	6.229	584	3.104	725
9	Florida	Valle	7.201	6.216	3.684	1.184	99
10	Ginebra	Valle	948	1.057	92	725	275
11	Guacari	Valle	3.034	3.104	146	2.342	147
12	Jamundí	Valle	14.000	11.787	368	5.203	2.913
13	La Unión	Valle	4.117	5.020	1.128	1.882	436
14	La Victoria	Valle	2.251	1.921	415	1.287	39
15	Obando	Valle	1.439	1.634	655	483	14
16	Palmira	Valle	43.926	43.633	1.302	16.499	10.270
17	Pradera	Valle	8.032	6.727	1.777	3.161	789
18	Roldanillo	Valle	4.294	5.086	776	2.167	866
19	San pedro	Valle	916	949	138	682	143
20	Sevilla	Valle	6.979	5.537	1.091	1.947	841
21	Tulua	Valle	27.589	31.312	1.686	12.395	8.956
22	Yumbo	Valle	12.687	10.339	942	5.013	2.117
23	Zarzal	Valle	5.161	5.659	484	2.789	572
	Subtotal		209.976	199.558	21.068	79.096	43.631

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			850	5		855	99,0%	37,3%
			33			33		
			282	2		284	100,0%	78,6%
			159			159	78,1%	59,1%
			1.914	4		1.918	98,7%	82,4%
7.094	2.981	7.222	66.760	1.226	51	68.037	84,4%	79,0%
			250	5		255	100,0%	93,6%
21			11.052	118	34	11.204	81,7%	59,8%
			672	5	12	689	99,5%	65,8%
			796	7	16	819	74,1%	44,2%
			602	1	3	606	90,1%	50,2%
			422	5	4	431	100,0%	48,1%
			168	1	1	170	100,0%	40,7%
55			7.798	95	1	7.894	74,8%	57,6%
			3.918	25		3.943	96,9%	62,6%
			1.087	1		1.088	94,9%	50,6%
3			432	21		453	71,5%	36,0%
			245			245	75,4%	30,5%
			657	6		663	78,1%	40,3%
			885	1		886	100,0%	73,1%
			468	4		472	100,0%	80,6%
4.021	1.449	632	50.388	618	26	51.032	100,0%	88,2%
48			2.063	23		2.086	85,5%	79,3%
36.394	20.652	18.162	501.663	8.692	538	510.893	94,8%	85,0%
928	9		13.296	251	2	13.549	87,5%	83,1%
1			4.447	34	1	4.482	100,0%	96,7%
			1.319	31		1.350	60,9%	57,3%
1			1.662	40		1.702	59,2%	54,6%
23			3.088	46		3.134	83,1%	80,2%
953	16		23.812	402	3	24.217	83,9%	79,9%
			1.866	9		1.875	80,4%	64,0%
			1.372	5		1.377	116,8%	83,3%
377	343		13.044	188	16	13.248	89,6%	63,7%
			1.791	18	2	1.811	76,9%	57,2%
71	7		3.129	37		3.166	73,5%	60,4%
2			2.754	30		2.784	78,0%	69,0%
723	344	111	16.484	100	3	16.587	86,7%	66,8%
16			4.429	29	2	4.460	116,2%	82,6%
			4.967	19		4.986	86,3%	69,0%
4			1.096	9	1	1.106	111,5%	115,6%
			2.635	17	1	2.653	102,3%	86,8%
649			9.133	77	2	9.212	84,2%	65,2%
			3.446	19		3.465	121,9%	83,7%
			1.741	5		1.746	85,3%	77,3%
			1.152	6		1.158	113,6%	80,1%
1.571	273	5	29.920	304	10	30.234	99,3%	68,1%
			5.727	44		5.771	83,8%	71,3%
29			3.838	22		3.860	118,4%	89,4%
2			965	6	2	973	103,6%	105,3%
6			3.885	57	1	3.943	79,3%	55,7%
1.980	550	6	25.573	208	9	25.790	113,5%	92,7%
1			8.073	89	63	8.225	81,5%	63,6%
			3.845	28	1	3.874	109,6%	74,5%
5.431	1.517	122	150.865	1.326	113	152.304	95,0%	71,8%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
GASES DEL ORIENTE							
1	Cucuta	N. Santander	115.019	96.931	6.900	28.413	16.179
2	Villa del Rosario	N. Santander	13.272	5.405	506	937	183
3	Los Patios	N. Santander	13.709	8.866	386	3.729	1.186
Subtotal			142.000	111.202	7.792	33.079	17.548
GASES DEL QUINDÍO							
1	Armenia	Quindío	53.194	56.652	6.359	10.658	10.114
2	Circasia	Quindío	3.590	3.937	628	1.427	525
3	La Tebaida	Quindío	4.025	7.062	911	1.998	432
4	Quimbaya	Quindío	5.193	4.383	258	1.788	265
5	Calarcá	Quindío	9.782	10.744	416	3.095	1.416
6	Montenegro	Quindío	5.933	6.603	829	1.612	344
7	FILANDIA	Quindío	1.292	1.712	143	673	181
8	SALENTO	Quindío	652	925	18	356	214
Subtotal			83.661	92.018	9.562	21.607	13.491
GAS DEL RISARALDA							
1	Balboa	Risaralda	379	340	30	69	125
2	Dos Quebradas	Risaralda	38.549	35.313	1.857	10.072	9.283
3	La Celia	Risaralda	599	846	25	265	159
4	La Virginia	Risaralda	6.773	6.789	1.117	1.305	1.647
5	Pereira	Risaralda	106.016	59.817	6.035	13.079	9.247
6	Marsella	Risaralda	2.260	1.740	255	699	301
7	Sta Rosa de Cabal	Risaralda	11.357	8.711	594	1.926	1.772
Subtotal			165.933	113.555	9.913	27.415	22.534
GAS NATURAL							
1	Santafé de Bogotá	D.C.	1.360.539	1.220.403	93.777	429.416	485.182
2	Soacha	Cundinamarca	98.392	81.173	5.180	23.720	26.800
3	Sibaté	Cundinamarca	3.128	2.581	262	1.200	1.356
Subtotal			1.462.059	1.304.157	99.219	454.336	513.338
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE							
1	Albania	Santander	120	93	3	83	3
2	Belen	Boyacá	1.413	1.012	10	770	17
3	Nazareth-Belencito	Boyacá	695	516	169	255	7
4	Bojaca	Cundinamarca	1.068	486	14	255	1
5	Briceño	Boyacá	111	116	1	90	
6	Cajica	Cundinamarca	3.126	3.439	219	1.588	1.059
7	Caldas	Boyacá	58	50		50	
8	Capellania	Cundinamarca	116	88		4	41
9	Cerinsa	Boyacá	792	385	96	165	8
10	Cogua	Cundinamarca	904	898	209	359	239
11	Cómbita	Boyacá	280	167	6	61	33
12	Cota	Cundinamarca	1.589	1.456	2	153	549
13	Cucaita	Boyacá	200	95		60	
14	Cucunuba	Cundinamarca	340	117	1	80	13
15	Chia	Cundinamarca	16.196	12.659	407	3.781	3.753
16	Chiquinquirá	Boyacá	9.100	6.652	323	1.985	2.734
17	Duitama	Boyacá	21.581	14.392	756	4.316	4.332
18	Facatativa	Cundinamarca	18.746	9.242	809	1.055	1.623
19	Floresta	Boyacá	289	203	1	155	18
20	Florian	Santander	220	357	10	248	12
21	Funza	Cundinamarca	8.500	9.421	584	2.044	4.324
22	Fuquene	Cundinamarca	56	54		26	
23	Gachancipa	Cundinamarca	644	252	1	179	28
24	Guatancuy	Cundinamarca	83	38	1	34	
25	La Belleza	Santander	468	553	77	322	11
26	Madrid	Cundinamarca	7.066	7.006	284	3.033	2.398

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
6.992	461	1	58.946	4	40	58.990	84,3%	51,2%
1			1.627			1.627	40,7%	12,3%
1			5.302			5.302	64,7%	38,7%
6.994	461	1	65.875	4	40	65.919	78,3%	46,4%
1.345	1.396	172	30.044	350	8	30.402	106,5%	56,5%
14	1		2.595	22		2.617	109,7%	72,3%
6	2		3.349	40	1	3.390	175,5%	83,2%
			2.311	35		2.346	84,4%	44,5%
204			5.131	51	1	5.183	109,8%	52,5%
1			2.786	34		2.820	111,3%	47,0%
	1		998	17		1.015	132,5%	77,2%
1			589	10		599	141,9%	90,3%
1.571	1.400	172	47.803	559	10	48.372	110,0%	57,1%
3			227	9		236	89,8%	59,9%
494	3	1	21.710	228	18	21.956	91,6%	56,3%
3			452	19		471	141,2%	75,5%
98			4.167	56		4.223	100,2%	61,5%
4.130	1.424	921	34.836	419	9	35.264	56,4%	32,9%
2			1.257	36		1.293	77,0%	55,6%
168	35		4.495	83	1	4.579	76,7%	39,6%
4.898	1.462	922	67.144	850	28	68.022	68,4%	40,5%
121.160	42.068	28.237	1.199.840	21.051	630	1.221.521	89,7%	88,2%
6.693	2.324	1.560	66.277	581	31	66.889	82,5%	67,4%
339	118	79	3.354	5		3.359	82,5%	107,2%
128.192	44.510	29.876	1.269.471	21.637	661	1.291.769	89,2%	86,8%
3			92	6		98	77,5%	76,7%
			797	25		822	71,6%	56,4%
			431	9		440	74,2%	62,0%
			270			270	45,5%	25,3%
			91	1		92	104,5%	82,0%
90			2.956	77	10	3.043	110,0%	94,6%
			50			50	86,2%	86,2%
			45	2		47	75,9%	38,8%
			269	6		275	48,6%	34,0%
			807	17		824	99,3%	89,3%
			100	4		104	59,6%	35,7%
12			716	19	1	736	91,6%	45,1%
			60	3		63	47,5%	30,0%
			94	1		95	34,4%	27,6%
1.484	74	30	9.529	268	8	9.805	78,2%	58,8%
5			5.047	91		5.138	73,1%	55,5%
1.035	44		10.483	178	2	10.663	66,7%	48,6%
1.014			4.501	24		4.525	49,3%	24,0%
			174	2		176	70,2%	60,2%
			270	3		273	162,3%	122,7%
66			7.018	115	3	7.136	110,8%	82,6%
			26			26	96,4%	46,4%
1			209	4		213	39,1%	32,5%
			35			35	45,8%	42,2%
			410	4		414	118,2%	87,6%
4			5.719	102	1	5.822	99,2%	80,9%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
27	Mosquera	Cundinamarca	10.152	9.164	250	4.025	1.772
28	Motavita	Boyacá	75	52	8	35	1
29	Nemocon	Cundinamarca	1.158	747	58	327	123
30	Nobsa	Boyacá	894	777	44	483	76
31	Oicata	Boyacá	48	56	11	31	
32	Paipa	Boyacá	5.194	2.913	54	2.462	318
33	Ráquira	Boyacá	400	246		52	107
34	Sachica	Boyacá	400	389	99	91	7
35	Samaca	Boyacá	1.333	839	76	336	302
36	Santa Rosa De Viterbo	Boyacá	1.520	1.418	55	761	291
37	Santa Sofia	Boyacá	186	121	2	71	33
38	Simijaca	Cundinamarca	1.644	1.072	81	282	429
39	Sogamoso	Boyacá	23.313	12.825	136	6.096	2.754
40	Sopo	Cundinamarca	1.564	1.052	245	691	122
41	Sora	Boyacá	129	81	13	23	
42	Susa	Cundinamarca	536	188	1	82	47
43	Sutamarchan	Boyacá	512	232	1	52	109
44	Sutatausa	Cundinamarca	250	255	1	80	100
45	Tabio	Cundinamarca	1.006	364		6	118
46	Tausa	Cundinamarca	178	162	32	31	53
47	Tenjo	Cundinamarca	1.259	441		213	92
48	Tibasosa	Boyacá	849	724	4	255	288
49	Tinjaca	Boyacá	115	120	1	39	33
50	Tocancipa	Cundinamarca	1.597	553	4	282	102
51	Tunja	Boyacá	26.000	26.151	2.191	5.757	8.629
52	Tunungua	Boyacá	90	50	31	27	
53	Tuta	Boyacá	323	323	111	255	20
54	Ubate	Cundinamarca	2.835	2.875	810	947	207
55	Villa De Leyva	Boyacá	1.700	835	110	246	152
56	Zipacón	Cundinamarca	450	166	3	79	32
57	Zipaquirá	Cundinamarca	18.180	12.520	971	5.297	3.488
	Subtotal		197.651	147.458	9.386	50.565	41.008
	GAS NATURAL DEL CENTRO						
1	Chinchiná	Caldas	6.708	5.113	306	1.979	1.070
2	Manizales	Caldas	76.661	61.460	1.223	11.985	19.197
3	Villamaría	Caldas	9.583	5.993	584	1.597	2.748
4	Neira	Caldas	1.917	1.179	14	264	495
5	Palestina	Caldas	958	799	30	454	98
	Subtotal		95.827	74.544	2.157	16.279	23.608
	GAS NATURAL DEL CESAR						
1	Aguachica	Cesar	15.630	12.314	3.302	4.549	1.599
2	Agustín Coazzi	Cesar	6.787	5.480	651	2.462	415
3	Chiriguaná	Cesar	2.605	1.964	301	624	423
4	Curumaní	Cesar	3.650	1.909	321	1.226	2
5	El Banco	Magdalena	6.139	4.190	665	1.399	316
6	Gamarra	Cesar	1.526	1.188	230	671	40
7	La Gloria	Cesar	1.091	844	360	378	
8	La Jagua de Ibirico	Cesar	3.047	1.403	251	734	18
9	Pailitas	Cesar	3.041	1.606	456	830	
10	Pelaya	Cesar	2.282	1.437	842	315	32
11	San Alberto	Cesar	3.114	2.712	742	1.049	644
12	San Diego	Cesar	2.059	1.428	301	899	121
13	Tamalameque	Cesar	952	781	340	223	
14	Becerril	Cesar	1.104	824	262	447	
15	Casacará	Cesar	894	212	62	90	
16	San Roque	Cesar	575	211	152		

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
755			6.802	81	6	6.889	90,3%	67,0%
			44	4		48	69,3%	58,7%
2			510	17		527	64,5%	44,0%
31			634	8	1	643	86,9%	70,9%
			42	3		45	116,7%	87,5%
23			2.857	70	2	2.929	56,1%	55,0%
			159	23		182	61,5%	39,8%
			197	8		205	97,3%	49,3%
			714	13		727	62,9%	53,6%
			1.107	23		1.130	93,3%	72,8%
			106	2		108	65,1%	57,0%
4			796	18	1	815	65,2%	48,4%
289			9.275	106	2	9.383	55,0%	39,8%
			1.058	32		1.090	67,3%	67,6%
			36	2		38	62,8%	27,9%
			130	5		135	35,1%	24,3%
			162	12		174	45,3%	31,6%
			181			181	102,0%	72,4%
67			191	4		195	36,2%	19,0%
			116	6		122	91,0%	65,2%
			305	2		307	35,0%	24,2%
7			554	8		562	85,3%	65,3%
			73	4		77	104,3%	63,5%
6			394	7	6	407	34,6%	24,7%
1.400	475		18.452	327		18.779	100,6%	71,0%
			58	2		60	55,6%	64,4%
			386	14		400	100,0%	119,5%
30			1.994	60	2	2.056	101,4%	70,3%
102			610	33	1	644	49,1%	35,9%
			114	3		117	36,9%	25,3%
823	1		10.580	167	1	10.748	68,9%	58,2%
7.253	594	30	108.836	2.025	47	110.908	74,6%	55,1%
701	76		4.132	53	5	4.190	76,2%	61,6%
7.239	2.172	3.120	44.936	701	41	45.678	80,2%	58,6%
177			5.106	52	6	5.164	62,5%	53,3%
			773	21		794	61,5%	40,3%
			582	12		594	83,4%	60,8%
8.117	2.248	3.120	55.529	839	52	56.420	77,8%	57,9%
301	2		9.753	47	11	9.811	78,8%	62,4%
510			4.038	21	9	4.068	80,7%	59,5%
			1.348			1.348	75,4%	51,7%
			1.549	14	2	1.565	52,3%	42,4%
187			2.567	38	8	2.613	68,3%	41,8%
			941	3		944	77,9%	61,7%
			738	2		740	77,4%	67,6%
			1.003	3	1	1.007	46,0%	32,9%
			1.286	7		1.293	52,8%	42,3%
			1.189	2	1	1.192	63,0%	52,1%
1			2.436	20	4	2.460	87,1%	78,2%
			1.321	5	2	1.328	69,4%	64,2%
			563		1	564	82,0%	59,1%
			709	1		710	74,6%	64,2%
			152			152	23,7%	17,0%
			152			152	36,7%	26,4%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
17	Rincón Hondo	Cesar	600	108	56	45	
18	La Mata	Cesar	209	63	51		
19	Sabanagrande	Cesar	178	34	26		
20	El Burro	Cesar	67	56	40		
	Subtotal		55.550	38.764	9.411	15.941	3.610
	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN						
1	Bello	Antioquia	91.548	32.643	1.650	8.157	7.558
2	Caldas	Antioquia	17.116	5.307	43	762	822
3	Copacabana	Antioquia	17.734	3.276		768	716
4	Envigado	Antioquia	47.465	38.918	361	3.361	10.243
5	Estrella	Antioquia	13.767	1.197		121	365
6	Girardota	Antioquia	10.844	5.389	21	2.502	560
7	Itagüí	Antioquia	63.604	29.310	43	3.585	7.700
8	Medellín	Antioquia	594.553	258.538	555	22.748	41.769
9	Sabaneta	Antioquia	12.194	5.042		652	1.703
	Subtotal		868.825	379.620	2.673	42.656	71.436
	LLANOGAS						
1	Villavicencio	Meta	76.635	75.780	7.115	22.116	36.548
2	Acacias	Meta	8.171	8.070	1.441	1.742	825
3	Restrepo	Meta	1.478	1.478	354	458	664
4	Cumará	Meta	2.074	2.073	195	1.068	809
5	Guayabetal	Cundinamarca	289	249	8	279	1
6	Quetame	Cundinamarca	250	250	9	194	46
7	Puente Quetame	Cundinamarca	141	141		123	18
8	Caqueza	Cundinamarca	838	819	37	603	194
9	Une	Cundinamarca	521	520	3	284	233
10	Chipaqué	Cundinamarca	297	281		81	214
11	Fosca	Cundinamarca	262	256	19	232	10
	Subtotal		90.956	89.917	9.181	27.180	39.562
	MADIGAS INGENIEROS						
1	Acacias	Meta	12.000	9.404	2.005	3.004	807
2	Paratebueno	Cundinamarca	400	390	44	301	17
	Subtotal		12.400	9.794	2.049	3.305	824
	Metrogas						
1	Floridablanca	Santander	53.195	51.647	4.677	19.078	17.420
	Subtotal		53.195	51.647	4.677	19.078	17.420
	SURTIGAS						
1	Cartagena	Bolívar	202.467	158.867	41.668	45.197	30.380
2	Turbaco	Bolívar	12.939	10.026	1.861	5.758	893
3	Arjona	Bolívar	12.270	8.211	4.493	2.622	135
4	Magangué	Bolívar	21.531	15.674	4.513	8.612	254
5	Mompox	Bolívar	5.227	4.199	1.634	1.131	596
6	Buenavista	Sucre	2.244	1.476	862	252	
7	San Pedro	Sucre	3.271	2.317	1.184	619	57
8	Pta Cartagena-limon	Bolívar	1.670	980	200	400	
9	San Juan Nepomuce.	Bolívar	4.847	4.206	740	2.800	57
10	San Jacinto	Bolívar	3.775	3.348	2.011	607	18
11	El Carmen de Bolívar	Bolívar	11.370	7.664	2.486	3.074	689
12	Clemencia	Bolívar	1.787	1.277	402	448	1
13	Ovejas	Sucre	2.625	1.926	742	559	47
14	Santa Rosa	Bolívar	2.988	2.273	915	824	
15	Santa Catalina	Bolívar	1.476	953	470	227	7
16	Maria la Baja	Bolívar	4.597	3.928	1.572	1.091	65
17	Turbana	Bolívar	2.222	1.937	786	705	15
18	Santa Ana	Magdalena	3.015	1.970	413	814	18
19	Talaigua Nvo. Vjo.	Bolívar	1.176	999	459	276	

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			101			101	18,0%	16,8%
			51			51	30,1%	24,4%
			26			26	19,1%	14,6%
			40			40	83,6%	59,7%
999	2		29.963	163	39	30.165	69,8%	53,9%
36	4	10	17.415	46	14	17.475	35,7%	19,0%
1		1	1.629	29	4	1.662	31,0%	9,5%
2	1	23	1.510	7	6	1.523	18,5%	8,5%
4.993	4.602	673	24.233	168	53	24.454	82,0%	51,1%
187	106	3	782	14	17	813	8,7%	5,7%
1	1	8	3.093	18	12	3.123	49,7%	28,5%
529	12	37	11.906	90	156	12.152	46,1%	18,7%
21.037	21.461	15.901	123.471	1.250	400	125.121	43,5%	20,8%
346	6	9	2.716	51	43	2.810	41,3%	22,3%
27.132	26.193	16.665	186.755	1.673	705	189.133	43,7%	21,5%
7.513	2.591	751	76.634	1.255	17	77.906	98,9%	100,0%
83			4.091	87	2	4.180	98,8%	50,1%
			1.476	25		1.501	100,0%	99,9%
			2.072	32		2.104	100,0%	99,9%
			288	6		294	86,2%	99,7%
			249	2		251	100,0%	99,6%
			141	5		146	100,0%	100,0%
3			837	22		859	97,7%	99,9%
			520	35		555	99,8%	99,8%
			295	14		309	94,6%	99,3%
			261	6		267	97,7%	99,6%
7.599	2.591	751	86.864	1.489	19	88.372	98,9%	95,5%
110			5.926	63	3	5.992	78,4%	49,4%
			362	14		376	97,5%	90,5%
110			6.288	77	3	6.368	79,0%	50,7%
7.081	2.955	760	51.971	357	5	52.333	97,1%	97,7%
7.081	2.955	760	51.971	357	5	52.333	97,1%	97,7%
9.871	5.988	5.556	138.660	1.759	147	140.566	78,5%	68,5%
562			9.074	83	2	9.159	77,5%	70,1%
			7.250	49	1	7.300	66,9%	59,1%
288			13.667	115	7	13.789	72,8%	63,5%
			3.361	10		3.371	80,3%	64,3%
			1.114	5		1.119	65,8%	49,6%
			1.860	19	1	1.880	70,8%	56,9%
			600			600	58,7%	35,9%
			3.597	40		3.637	86,8%	74,2%
			2.636	34		2.670	88,7%	69,8%
			6.249	83	1	6.333	67,4%	55,0%
			851	2	1	854	71,5%	47,6%
			1.348	14		1.362	73,4%	51,4%
			1.739	6		1.745	76,1%	58,2%
			704	2		706	64,6%	47,7%
			2.728	11		2.739	85,4%	59,3%
			1.506	9		1.515	87,2%	67,8%
			1.245	4	1	1.250	65,3%	41,3%
			735	1		736	84,9%	62,5%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
20	Villanueva	Bolívar	3.500	2.624	1.551	182	
21	Granada	Bolívar	900	666	427	1	
22	Sincedejo	Sucre	57.925	43.383	12.144	15.333	7.196
23	San Onofre	Sucre	3.400	3.033	557	1.090	402
24	Corozal	Sucre	12.131	8.739	1.848	4.987	441
25	Los Palmitos	Sucre	1.811	1.706	371	752	1
26	Sampues	Sucre	3.050	2.947	668	1.279	179
27	Sahagun	Córdoba	11.465	9.144	2.049	3.800	1.565
28	Chinu	Córdoba	5.507	4.237	1.280	1.623	670
29	San Marcos	Sucre	6.100	4.802	743	1.874	1.004
30	Since	Sucre	6.650	4.726	2.123	980	519
31	Tolú	Sucre	6.300	4.451	1.103	1.238	786
32	Tolú Viejo	Sucre	1.357	1.093	455	428	19
33	Chima	Córdoba	688	583	277	106	
34	San Andres	Córdoba	1.804	1.482	392	623	73
35	Morroa	Sucre	1.418	1.178	566	523	41
36	Galeras	Sucre	2.824	2.395	396	696	369
37	Betulia	Sucre	1.614	1.392	348	696	20
38	Coveñas	Sucre	4.500	1.400	380	271	13
39	Ayapel	Córdoba	5.500	4.537			
40	Montería	Córdoba	71.764	53.062	20.232	15.797	6.450
41	Cereté	Córdoba	11.000	10.649	1.651	4.369	1.493
42	Ciénaga de Oro	Córdoba	4.526	4.345	1.316	1.479	462
43	Montelíbano	Córdoba	7.082	6.715	1.121	2.039	2.235
44	Planeta Rica	Córdoba	8.975	8.833	1.723	3.410	1.341
45	Pueblo Nuevo	Córdoba	1.650	1.638	302	658	127
46	Lorica	Córdoba	9.780	8.443	1.909	2.278	1.207
47	Momil	Córdoba	1.723	1.654	630	423	1
48	San Antero	Córdoba	3.766	1.313	332	482	41
49	San Pelayo	Córdoba	2.642	2.460	481	645	151
50	Purisima	Córdoba	2.365	2.099	399	536	12
51	Caucasia	Antioquia	14.042	10.230	2.134	1.279	1.575
52	San Carlos	Córdoba	1.200	854	326	53	
53	Buenavista	Córdoba	1.500	937	427	174	1
	Subtotal		581.956	449.981	128.072	146.120	61.626
	GASUR						
1	Arcabuco	Boyacá	280	280		151	
2	Barbosa	Santander	4.800	4.100		260	210
3	Bolívar	Santander	300	300		282	
4	Chipata	Santander	150	150		111	
5	Jesús Maria	Santander	220	220		135	
6	Sucre	Santander	100	100		91	
7	Chitaraque	Boyacá	250	250		140	
8	Santana	Boyacá	550	400		85	15
9	Togüi	Boyacá	200	200		195	
	Subtotal		6.850	6.000		1.450	225
	ESPIGAS						
1	Moniquirá	Boyacá	2.040	1.326	8	168	322
	Subtotal		2.040	1.326	8	168	322
	PROMESA						
1	Puente Nacional	Santander	1.290	1.188	77	294	197
	Subtotal		1.290	1.188	77	294	197

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			1.733	6		1.739	75,0%	49,5%
			428			428	74,0%	47,6%
2.869	348	452	38.342	410	13	38.765	74,9%	66,2%
14			2.063	22		2.085	89,2%	60,7%
175	18		7.469	66	4	7.539	72,0%	61,6%
			1.124	14		1.138	94,2%	62,1%
68			2.194	30	1	2.225	96,6%	71,9%
341			7.755	84	2	7.841	79,8%	67,6%
2			3.575	42	2	3.619	76,9%	64,9%
			3.621	52	1	3.674	78,7%	59,4%
47			3.669	34		3.703	71,1%	55,2%
213			3.340	81		3.421	70,7%	53,0%
			902	11	4	917	80,5%	66,5%
			383	3		386	84,7%	55,7%
			1.088	10		1.098	82,2%	60,3%
			1.130	13	1	1.144	83,1%	79,7%
3			1.464	11		1.475	84,8%	51,8%
			1.064	8		1.072	86,2%	65,9%
			664	83	1	748	31,1%	14,8%
							82,5%	
2.022	1.627	752	46.880	546	42	47.468	73,9%	65,3%
588	12		8.113	95	16	8.224	96,8%	73,8%
20			3.277	13		3.290	96,0%	72,4%
33	64	109	5.601	83	4	5.688	94,8%	79,1%
57			6.531	92	5	6.628	98,4%	72,8%
			1.087	13		1.100	99,3%	65,9%
13			5.407	33	2	5.442	86,3%	55,3%
			1.054	7		1.061	96,0%	61,2%
			855	3		858	34,9%	22,7%
			1.277	5		1.282	93,1%	48,3%
			947	5		952	88,8%	40,0%
			4.988	34	1	5.023	72,9%	35,5%
			379	1		380	71,2%	31,6%
			602			602	62,5%	40,1%
17.186	8.057	6.869	367.930	4.156	260	372.346	77,3%	63,2%
			151	8		159	100,0%	53,9%
			470	2		472	85,4%	9,8%
			282	3		285	100,0%	94,0%
			111			111	100,0%	74,0%
			135	3		138	100,0%	61,4%
			91	1		92	100,0%	91,0%
			140			140	100,0%	56,0%
			100			100	72,7%	18,2%
			195	1		196	100,0%	97,5%
			1.675	18		1.693	87,6%	24,5%
40			538	19		557	65,0%	26,4%
40			538	19		557	65,0%	26,4%
			568	9		577	92,1%	44,0%
			568	9		577	92,1%	44,0%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2005

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
PROVISERVICIOS							
1	Miraflores	Boyacá	1.008	700	118	242	17
2	Guavatá	Santander	358	358	1	297	
	Subtotal		1.366	1.058	119	539	17
NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A E.S.P «NSP SA ESP»							
1	Vélez	Santander	1.861	1.303	671		
	Subtotal		1.861	1.303	671		
SERVICIOS PÚBLICOS Y GAS - SERVIGAS S.A E.S.P							
1	Cruce de Guacirco	Huila	28	28		28	
2	Díndal	Huila	22	22		22	
3	San Jorge	Huila	74	74		74	
	Subtotal		124	124		124	
	TOTAL				580.629	1.416.263	1.251.335

Información de Diciembre 31 de 2005
Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural
Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía

Observaciones:

- (1) Los municipios de Acacías(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores
- (2) 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
- (3) Municipios nuevos: Puerto Nuevo, Casacará, San Roque, Rincón Hondo, La Mata, Sabanagrande, El Burro

No. de poblaciones con gas natural:

No. de usuarios residenciales conectados con gas natural:	3.821.905
No. de usuarios comerciales conectados con gas natural:	58.201
No. de usuarios industriales conectados con gas natural:	2.815
No. de usuarios TOTALES conectados con gas natural:	3.882.921

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			377	7		384	69,4%	37,4%
			298			298	100,0%	83,2%
			675	7		682	77,5%	49,4%
			671	18		689	70,0%	36,1%
			671	18		689	70,0%	36,1%
			28			28	100,0%	100,0%
			22			22	100,0%	100,0%
			74	1		75	100,0%	100,0%
			124	1		125	100,0%	100,0%
341.410	142.212	90.062	3.821.905	58.201	2.815	3.882.921		

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
580.629	1.416.263	1.251.335	341.410	142.212	90.062

Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados

E1	E2	E3	E4	E5	E6
15%	37%	33%	9%	4%	2%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)							
1	Alvarado	Tolima	897	771	104	394	
2	Ambalema	Tolima	1.764	1557	438	496	47
3	Chicoral	Tolima	1.607	1403	128	685	132
4	Doima	Tolima	162	145	3	92	
5	Espinal	Tolima	14.582	12866	1416	4135	2079
6	Flandes	Tolima	14.273	8529	97	1931	1484
7	Fresno	Tolima	3.152	2935	286	1273	609
8	Guayabal	Tolima	2.945	2571	636	920	4
9	Herveo	Tolima	759	722	76	399	2
10	Ibagué	Tolima	117.955	105910	10179	42521	24701
11	La Dorada	Caldas	17.267	15617	1601	5052	1371
12	La Sierra	Tolima	417	394	239	57	
13	La Victoria	Caldas	1.325	1240	373	324	167
14	Lérida	Tolima	4.091	3836	443	2366	41
15	Manzanares	Caldas	2.499	2130	130	680	197
16	Mariquita	Tolima	7.827	6431	1575	2396	276
17	Piedras	Tolima	576	565	94	305	
18	Puerto Boyacá	Boyaca	7.375	6860	435	2695	1184
19	Puerto Salgar	Cundinamarca	3.150	2699	758	500	84
20	San Luis	Tolima	1.175	1053	349	270	
21	Venadillo	Tolima	2.775	2263	648	989	5
22	Libano	Tolima	6.935	6280	341	2563	1147
23	TIERRADENTRO	Tolima	58	58	10	21	
24	HONDA	Tolima	8.129	6178	744	1981	410
25	GIRARDOT	Cundinamarca	25.570	19415	750	3551	4100
26	RICAURTE	Cundinamarca	3.563	1310	26	55	259
Subtotal			250.828	213.738	21.879	76.651	38.299
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA - SUR TOLIMA)							
1	Neiva	Huila	97.031	96.769	13911	39408	9698
2	Aipe	Huila	2.223	2.202	396	1547	243
3	Villavieja	Huila	730	730	197	406	2
4	Tello	Huila	1.167	1.089	642	342	101
5	Baraya	Huila	1.017	861	502	244	43
6	Juncal	Huila	663	662	70	444	6
7	Betania	Huila	132	129	38	63	2
8	Yaguara	Huila	1.816	1.755	446	1121	169
9	Palermo	Huila	3.280	3.052	995	1124	497
10	Teruel	Huila	1.006	1.001	286	481	118
11	Rivera	Huila	5.515	3.533	692	2068	466
12	Campoalegre	Huila	6.228	6.205	2006	2615	696
13	Hobo	Huila	1.337	1.280	472	485	4
14	Algeciras	Huila	3.289	3.107	702	1136	92
15	Gigante	Huila	2.676	2.456	615	1524	132
16	Garzon	Huila	9.042	8.352	1489	2778	1460
17	Tarqui	Huila	1.025	1.009	453	331	12
18	Tesalia	Huila	1.288	1.252	756	439	44
19	Paicol	Huila	659	658	127	393	104
20	La Plata	Huila	5.682	5.165	478	2085	1066
21	Fortalecillas	Huila	654	647	206	362	5
22	Guacirco	Huila	158	144	70	46	5
23	San Francisco	Huila	90	81	61	16	
24	Caguan	Huila	1.121	1.057	442	344	
25	Pacarní	Huila	526	479	238	111	
26	Saldaña	Tolima	2.715	2.251	240	721	179
27	Natagaima	Tolima	2.660	2.610	424	893	226

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
-	-	-	498	-	-	498	86,0%	55,5%
-	-	-	981	-	-	981	88,3%	55,6%
-	-	-	945	5	-	950	87,3%	58,8%
-	-	-	95	-	-	95	89,5%	58,6%
244	1	1	7.876	55	8	7.939	88,2%	54,0%
1	-	-	3.513	19	1	3.533	59,8%	24,6%
1	-	-	2.169	16	-	2.185	93,1%	68,8%
-	-	-	1.560	6	-	1.566	87,3%	53,0%
-	-	-	477	2	-	479	95,1%	62,8%
3.871	618	159	82.049	495	25	82.569	89,8%	69,6%
52	1	-	8.077	32	-	8.109	90,4%	46,8%
-	-	-	296	1	-	297	94,5%	71,0%
-	-	-	864	3	-	867	93,6%	65,2%
-	-	-	2.850	11	-	2.861	93,8%	69,7%
6	-	-	1.013	11	-	1.024	85,2%	40,5%
14	-	-	4.261	31	1	4.293	82,2%	54,4%
-	-	-	399	-	-	399	98,1%	69,3%
-	-	-	4.314	35	-	4.349	93,0%	58,5%
-	-	-	1.342	7	-	1.349	85,7%	42,6%
-	-	-	619	2	-	621	89,6%	52,7%
-	-	-	1.642	3	-	1.645	81,5%	59,2%
72	-	-	4.123	15	-	4.138	90,6%	59,5%
-	-	-	31	-	-	31	100,0%	53,4%
33	-	-	3.168	25	-	3.193	76,0%	39,0%
286	41	-	8.728	39	1	8.768	75,9%	34,1%
33	1	-	374	5	-	379	36,8%	10,5%
4.613	662	160	142.264	818	36	143.118	85,2%	56,7%
4911	1.119	121	69.168	628	32	69.828	99,7%	71,3%
7	-	-	2.193	6	-	2.199	99,1%	98,7%
-	-	-	605	-	-	605	100,0%	82,9%
-	-	-	1.085	6	-	1.091	93,3%	93,0%
-	-	-	789	3	1	793	84,7%	77,6%
-	-	-	520	1	-	521	99,8%	78,4%
-	-	-	103	1	-	104	97,7%	78,0%
1	-	-	1.737	9	-	1.746	96,6%	95,6%
5	-	-	2.621	40	2	2.663	93,0%	79,9%
-	-	-	885	2	-	887	99,5%	88,0%
34	21	1	3.282	31	3	3.316	64,1%	59,5%
-	-	-	5.317	22	1	5.340	99,6%	85,4%
-	-	-	961	8	2	971	95,7%	71,9%
-	-	-	1.930	8	2	1.940	94,5%	58,7%
-	-	-	2.271	4	-	2.275	91,8%	84,9%
109	1	2	5.839	30	4	5.873	92,4%	64,6%
-	-	-	796	3	-	799	98,4%	77,7%
-	-	-	1.239	3	-	1.242	97,2%	96,2%
-	-	-	624	1	-	625	99,8%	94,7%
2	-	-	3.631	39	4	3.674	90,9%	63,9%
-	-	-	573	5	2	580	98,9%	87,6%
-	-	-	121	-	-	121	91,1%	76,6%
-	-	-	77	-	-	77	90,0%	85,6%
-	-	-	786	2	-	788	94,3%	70,1%
-	-	-	349	-	-	349		
4	-	-	1.144	10	-	1.154	82,9%	42,1%
-	-	-	1.543	3	-	1.546	98,1%	58,0%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
28	Guamo	Tolima	4.727	4.034	634	1712	227
29	Purificacion	Tolima	2.701	2.692	528	1305	114
30	Melgar	Tolima	9.873	7.395	592	1554	1163
31	Gualanday	Tolima	415	375	42	122	37
32	Carmen de Apicalá	Tolima	2.912	2.598	75	777	209
33	Fusagasuga	Cundinamarca	27.652	22.752	1842	5527	1878
	Subtotal		202.010	188.382	30.667	72.524	18.998
	GASORIENTE						
1	Bucaramanga	Santander	122.599	120.435	13.336	17.495	28.789
2	Florida	Santander	3.646	3.864		2.595	728
3	Girón	Santander	24.262	23.502	4.831	7.189	8.308
4	Piedecuesta	Santander	21.477	21.147	153	5.103	12.495
5	Sabana de Torres	Santander	3.612	3.119	426	1.439	1.175
6	Puerto Wilches	Santander	3.463	3.209	1.861	836	396
7	Lebrija	Santander	2.819	2.726	27	696	1.732
8	Cantagallo	Bolívar	652	640	147	470	
9	San Pablo	Bolívar	3.050	3.003	2.170	726	
	Subtotal		185.580	181.645	22.951	36.549	53.623
	GASES DE BARRANCABERMEJA						
1	Barrancabermeja	Santander	45.617	42.783	9.420	14.279	8.160
2	Yondo	Antioquia	1.358	1.397	947	299	17
3	Puente Sogamoso	Santander	1.062	1.067	702	292	9
4	El Pedral	Santander	350	472	263	110	6
	Subtotal		48.387	45.719	11.332	14.980	8.192
	Gases de Occidente						
1	Cali	Valle	517.785	504.281	45.996	104.918	128.607
	Subtotal		517.785	504.281	45.996	104.918	128.607
	GASES DE LA GUAJIRA						
1	Riohacha	Guajira	22.818	20.588	5.752	7.440	3.695
2	Maicao	Guajira	19.031	15.339	1.134	7.264	2.984
3	Palomino	Guajira	623	553	25	230	
4	Mingueo	Guajira	1.248	1.198		569	
5	Camarones	Guajira	568	507	45	284	
6	Dibulla	Guajira	895	767	1	576	
7	Uribia	Guajira	1.643	1.066	143	611	30
8	Manaure	Guajira	1.631	904	12	510	153
9	Hato Nuevo	Guajira	2.140	1.958	157	669	400
10	Papayal	Guajira	588	588	12	323	30
11	Barrancas	Guajira	3.316	2.706	186	1.456	574
12	Fonseca	Guajira	5.134	4.271	755	1.288	1.578
13	San Juan	Guajira	5.518	4.213	488	1.431	1.460
14	El Molino	Guajira	1.194	1.004	128	595	135
15	Villanueva	Guajira	4.840	4.414	633	2.263	696
16	Urumita	Guajira	1.688	1.572	516	857	9
17	Distracción	Guajira	843	811	93	307	137
18	Buena Vista	Guajira	275	275	11	112	6
19	Albania	Guajira	913	913	250	243	
20	Cuestecitas	Guajira	338	336	134	44	
21	La Punta	Guajira	472	472	146	185	
22	Las Flores	Guajira	122	117	56	22	
23	Rio Ancho	Guajira	296	296	96	24	
24	Corredor Carbón	Guajira	647	178			
25	La Jagua del Pilar	Guajira	344	344	45	169	
26	El Pájaro	Guajira	127	117			
	Subtotal		77.252	65.507	10.818	27.473	11.885

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
	-	-	2.573	8	1	2.582	85,3%	54,4%
	-	-	1.947	8	1	1.956	99,7%	72,1%
70	8	-	3.387	64	-	3.451	74,9%	34,3%
	-	-	201	1		202	90,4%	48,4%
21	11	-	1.093	8		1.101	89,2%	37,5%
1779	46	1	11.073	40		11.113	82,3%	40,0%
6.943	1.206	125	130.463	994	55	131.512	93,3%	64,6%
35.032	3.743	6.408	104.803	4.458	59	109.320	98,2%	85,5%
195			3.518	102	1	3.621	106,0%	96,5%
605	71	3	21.007	592	49	21.648	96,9%	86,6%
847	48	1	18.647	493	7	19.147	98,5%	86,8%
			3.040	65		3.105	86,4%	84,2%
			3.093	57		3.150	92,7%	89,3%
30		3	2.488	93	2	2.583	96,7%	88,3%
			617	18		635	98,2%	94,6%
			2.896	72		2.968	98,5%	95,0%
36.709	3.862	6.415	160.109	5.950	118	166.177	97,9%	86,3%
5.082	652		37.593	426		38.019	93,8%	82,4%
			1.263	13		1.276	102,9%	93,0%
			1.003	3		1.006	100,5%	94,4%
			379	1		380	134,9%	108,3%
5.082	652		40.238	443		40.681	94,5%	83,2%
30.443	25.970	7.252	343.186	6.168	100	349.454	97,4%	66,3%
30.443	25.970	7.252	343.186	6.168	100	349.454	97,4%	66,3%
1.179	269	1	18.336	296	9	18.641	90,2%	80,4%
348			11.730	140	10	11.880	80,6%	61,6%
			255	8		263	88,8%	40,9%
			569	6		575	96,0%	45,6%
			329	1	1	331	89,3%	57,9%
			577	9		586	85,7%	64,5%
			784	21	2	807	64,9%	47,7%
			675	27		702	55,4%	41,4%
277			1.502	30		1.532	91,5%	70,2%
			365	4		369	100,0%	62,1%
			2.216	36		2.252	81,6%	66,8%
50			3.671	42		3.713	83,2%	71,5%
48			3.427	32		3.459	76,4%	62,1%
			858	3		861	84,1%	71,9%
17			3.609	35		3.644	91,2%	74,6%
			1.382	9		1.391	93,1%	81,9%
2			539	4		543	96,2%	63,9%
			129			129	100,0%	46,9%
			493	5		498	100,0%	54,0%
			178			178	99,4%	52,7%
			331	2		333	100,0%	70,1%
			78	1		79	95,9%	63,9%
			120			120	100,0%	40,5%
					2	2	27,5%	
			214			214	100,0%	62,2%
							92,1%	
1.920	269	1	52.367	711	24	53.102	84,8%	67,8%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
GASES DEL CARIBE							
1	Barranquilla	Atlántico	224.292	221.756	57.520	44.208	54.942
2	Soledad	Atlántico	97.675	92.561	31.275	36.617	14.444
3	Malambo	Atlántico	17.387	15.898	3.863	9.048	906
4	Caracolí	Atlántico	752	726	380	171	
5	Sabanalarga	Atlántico	10.158	9.792	2.671	2.798	2.468
6	Isabel Lopez	Atlántico	538	517	353	67	
7	Molineros	Atlántico	423	413	286	46	1
8	La Peña	Atlántico	864	767	474	122	
9	Colombia	Atlántico	226	174	108	47	
10	Cascajal	Atlántico	452	441	325	34	
11	Aguada de Pablo	Atlántico	691	691	381	60	
12	Galapa	Atlántico	5.073	4.503	1.168	2.318	293
13	Baranoa	Atlántico	8.642	8.430	2.161	2.927	2.373
14	Pital de Megua	Atlántico	362	349	141	134	
15	Campeche	Atlántico	850	806	323	267	
16	Sibarco	Atlántico	209	205	137	11	
17	Pto. Colombia	Atlántico	8.442	7.414	1.203	2.970	1.938
18	Sabanagrande	Atlántico	4.667	3.996	385	2.224	690
19	Santo Tomás	Atlántico	4.218	4.131	667	1.963	974
20	Palmar de Varela	Atlántico	4.159	3.995	576	1.990	890
21	Luruaco	Atlántico	2.573	2.456	748	770	157
22	Pendales	Atlántico	269	264	68	121	
23	Arroyo de Piedra	Atlántico	497	496	186	298	
24	Palmar de Candelaria	Atlántico	459	397	167	114	
25	Santa Cruz	Atlántico	916	832	239	173	
26	La Puntica	Atlántico	59	39	10	5	
27	San Juan de Tocagua	Atlántico	187	105	52	25	
28	Polonuevo	Atlántico	2.290	2.264	686	861	374
29	Pital de Carlin	Atlántico	209	203	60	111	
30	Usiacurí	Atlántico	1.499	1.422	363	693	119
31	Ponedera	Atlántico	2.163	2.087	656	812	274
32	Santa Rita	Atlántico	139	134	97		
33	Puerto Giraldo	Atlántico	918	899	463	173	
34	Retirada	Atlántico	134	123	89	23	
35	Martillo	Atlántico	289	282	80	138	
36	Candelaria	Atlántico	1.674	1.613	782	555	
37	Leña	Atlántico	362	294	210	65	
38	Carreto	Atlántico	281	279	95	116	
39	Campo de la Cruz	Atlántico	3.204	3.109	125	1.440	711
40	Bohorquez	Atlántico	324	324	146	98	
41	Repelón	Atlántico	2.896	2.800	895	853	62
42	Cien Pesos	Atlántico	97	95	67	3	
43	Las Tablas	Atlántico	126	94	75		
44	Los Límites	Atlántico	61	36	27	7	
45	Villa Rosa	Atlántico	586	520	439	43	
46	Rotinet	Atlántico	442	392	307	15	
47	Las Caras	Atlántico	188	151	107	5	
48	Santa Lucía	Atlántico	1.481	1.429	483	488	20
49	Algodonal	Atlántico	160	152	108		
50	Suan	Atlántico	1.796	1.544	428	596	205
51	Manatí	Atlántico	2.541	2.508	886	977	
52	Juan de Acosta	Atlántico	1.682	1.619	292	561	477
53	Vaiven	Atlántico	270	270	13	167	
54	Santa Verónica	Atlántico	212	207		22	72
55	Saco	Atlántico	502	450	188	88	

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
25.056	16.359	10.493	208.578	5.079	301	213.958	98,9%	93,0%
28			82.364	729	23	83.116	94,8%	84,3%
			13.817	134	20	13.971	91,4%	79,5%
			551	5	1	557	96,5%	73,3%
304	13		8.254	108	2	8.364	96,4%	81,3%
			420	1		421	96,1%	78,1%
			333	1		334	97,6%	78,7%
			596	1		597	88,8%	69,0%
			155			155	77,0%	68,6%
			359	1		360	97,6%	79,4%
			441			441	100,0%	63,8%
2			3.781	44	5	3.830	88,8%	74,5%
72			7.533	91	8	7.632	97,5%	87,2%
			275	2		277	96,4%	76,0%
			590	5	1	596	94,8%	69,4%
			148			148	98,1%	70,8%
73	97	137	6.418	192	11	6.621	87,8%	76,0%
		2	3.301	70	8	3.379	85,6%	70,7%
11			3.615	49	1	3.665	97,9%	85,7%
			3.456	20		3.476	96,1%	83,1%
			1.675	23		1.698	95,5%	65,1%
			189	2		191	98,1%	70,3%
			484	2	2	488	99,8%	97,4%
			281			281	86,5%	61,2%
			412			412	90,8%	45,0%
			15	1		16	66,1%	25,4%
			77			77	56,1%	41,2%
3			1.924	24	14	1.962	98,9%	84,0%
			171	3		174	97,1%	81,8%
			1.175	10		1.185	94,9%	78,4%
			1.742	12	1	1.755	96,5%	80,5%
			97	1		98	96,4%	69,8%
			636	4		640	97,9%	69,3%
			112	1		113	91,8%	83,6%
			218	1		219	97,6%	75,4%
			1.337	5		1.342	96,4%	79,9%
			275	2		277	81,2%	76,0%
			211	1		212	99,3%	75,1%
			2.276	16		2.292	97,0%	71,0%
			244	1		245	100,0%	75,3%
			1.810	14		1.824	96,7%	62,5%
			70			70	97,9%	72,2%
			75			75	74,6%	59,5%
			34			34	59,0%	55,7%
			482	1		483	88,7%	82,3%
			322			322	88,7%	72,9%
			112			112	80,3%	59,6%
			991	3		994	96,5%	66,9%
			108			108	95,0%	67,5%
			1.229	12	1	1.242	86,0%	68,4%
			1.863	8		1.871	98,7%	73,3%
13			1.343	14		1.357	96,3%	79,8%
			180			180	100,0%	66,7%
24	8	1	127	26		153	97,6%	59,9%
			276			276	89,6%	55,0%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
56	Chorrera	Atlántico	260	231	104	33	
57	Palermo	Atlántico	1.287	1.163	748	147	
58	Tubará	Atlántico	1.392	1.257	301	681	
59	El Morro	Atlántico	111	99	58	4	
60	Playa Mendoza	Atlántico	259	253	1		
61	Piojó	Atlántico	569	463	281	106	
62	Aguas Vivas	Atlántico	115	83	62		
63	Hibacharo	Atlántico	309	288	196	14	
64	Calamar	Atlántico	2.143	2.130	1.035	561	3
65	Arenal	Atlántico	2.299	2.276	980	863	80
66	Santa Marta-Rodadero	Magdalena	79.612	77.415	9.492	18.553	23.921
67	Buritaca	Magdalena	347	347	54	200	
68	Taganga	Magdalena	976	814	62	550	9
69	Puerto Nuevo	Magdalena	593	556	201	337	
70	Ciénega	Magdalena	11.769	11.768	2.419	6.640	2.511
71	Rio Frio	Magdalena	743	743	409	295	2
72	Orihueca	Magdalena	875	875	298	516	4
73	Guacamayal	Magdalena	1.151	1.040	455	302	
74	Sevilla	Magdalena	868	849	230	306	
75	La Gran Vía	Magdalena	366	305	97	121	
76	Fundación	Magdalena	9.654	9.081	4.948	2.988	865
77	Aracataca	Magdalena	4.673	4.286	1.740	2.063	244
78	El Retén	Magdalena	2.256	2.256	1.130	480	
79	Tucurínca	Magdalena	771	656	370	44	
80	Pueblo Viejo	Magdalena	1.099	1.099	208	199	1
81	La Isla	Magdalena	639	639	282	108	
82	Palmira	Magdalena	338	338	185	17	
83	Tasajera	Magdalena	1.287	1.287	681	271	
84	Valledupar	Cesar	66.106	61.524	15.076	20.337	13.198
85	La Paz	Cesar	2.434	2.383	488	1.308	352
SUBTOTAL			616.867	593.958	156.625	176.482	123.580
GASES DEL CUSIANA							
1	Yopal	Casanare	16.000	15.000	4765	5640	3773
2	Aguazul	Casanare	4.800	4.600	713	3703	415
3	Monterrey	Casanare	2.300	1.400	329	1048	7
4	Tauramena	Casanare	3.042	1.800	754	769	379
5	Villanueva	Casanare	3.849	3.200	769	1840	601
Subtotal			29.991	26.000	7.330	13.000	5.175
GASES DEL NORTE DEL VALLE							
1	Andalucía	Valle	2.917	2.347	167	1.888	82
2	Ansermanuevo	Valle	1.647	1.947	496	1.026	152
3	Buga	Valle	20.477	18.930	2.431	7.877	3.288
4	Bugalagrande	Valle	3.133	2.420	334	1.133	543
5	Caicedonia	Valle	5.181	3.861	86	1.842	1.589
6	Candelaria	Valle	3.992	3.113	356	1.737	938
7	Cartago	Valle	24.693	21.563	2.899	4.919	9.281
8	Cerrito	Valle	5.362	6.279	672	3.290	759
9	Florida	Valle	7.201	6.252	3.813	1.569	173
10	Ginebra	Valle	948	1.479	150	823	322
11	Guacari	Valle	3.034	3.158	171	2.665	151
12	Jamundí	Valle	14.000	11.790	431	5.985	3.426
13	La Unión	Valle	4.117	5.065	1.271	2.115	470
14	La Victoria	Valle	2.251	1.927	478	1.369	50
15	Obando	Valle	1.439	1.676	774	549	14
16	Palmira	Valle	43.926	44.925	1.443	19.301	11.530
17	Pradera	Valle	8.032	6.728	1.888	3.398	909

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			137			137	88,8%	52,7%
			895	5		900	90,4%	69,5%
			982	4	1	987	90,3%	70,5%
			62	2		64	89,2%	55,9%
101			102	7		109	97,7%	39,4%
			387	1		388	81,4%	68,0%
			62			62	72,2%	53,9%
			210			210	93,2%	68,0%
			1.599	6		1.605	99,4%	74,6%
			1.923	10		1.933	99,0%	83,6%
7.376	3.032	7.264	69.638	1.284	51	70.973	97,2%	87,5%
			254	5		259	100,0%	73,2%
3			624	23		647	83,4%	63,9%
			538	7		545	93,8%	90,7%
21			11.591	135	34	11.760	100,0%	98,5%
			706	5	14	725	100,0%	95,0%
			818	7	17	842	100,0%	93,5%
			757	1	3	761	90,4%	65,8%
			536	6	7	549	97,8%	61,8%
			218	1	1	220	83,3%	59,6%
53			8.854	95	1	8.950	94,1%	91,7%
			4.047	25		4.072	91,7%	86,6%
			1.610	2		1.612	100,0%	71,4%
			414	2		416	85,1%	53,7%
			408	4		412	100,0%	37,1%
			390	2		392	100,0%	61,0%
			202			202	100,0%	59,8%
			952	2		954	100,0%	74,0%
4.103	1.491	634	54.839	705	31	55.575	93,1%	83,0%
			2.148	27		2.175	97,9%	88,2%
37.243	21.000	18.531	533.461	9.092	559	543.112	96,3%	86,5%
970	16		15.164	258	2	15.424	93,8%	94,8%
2			4.833	42	1	4.876	95,8%	100,7%
			1.384	31		1.415	60,9%	60,2%
1			1.903	45		1.948	59,2%	62,6%
24			3.234	51		3.285	83,1%	84,0%
997	16		26.518	427	3	26.948	86,7%	88,4%
			2.137	9		2.146	80,5%	73,3%
			1.674	5		1.679	118,2%	101,6%
458	390	1	14.445	207	16	14.668	92,4%	70,5%
			2.010	18	2	2.030	77,2%	64,2%
83	7		3.607	41		3.648	74,5%	69,6%
2			3.033	35		3.068	78,0%	76,0%
846	373	122	18.440	114	3	18.557	87,3%	74,7%
16			4.737	34	2	4.773	117,1%	88,3%
			5.555	24		5.579	86,8%	77,1%
4			1.299	11	1	1.311	156,0%	137,0%
			2.987	18	1	3.006	104,1%	98,5%
770			10.612	91	2	10.705	84,2%	75,8%
			3.856	21		3.877	123,0%	93,7%
			1.897	6		1.903	85,6%	84,3%
			1.337	6		1.343	116,5%	92,9%
1.843	315	5	34.437	331	11	34.779	102,3%	78,4%
			6.195	48		6.243	83,8%	77,1%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
18	Roldanillo	Valle	4.294	5.179	882	2.465	964
19	San pedro	Valle	916	1.087	185	939	175
20	Sevilla	Valle	6.979	6.286	1.318	2.366	1.007
21	Tulua	Valle	27.589	31.425	1.823	13.432	9.856
22	Yumbo	Valle	12.687	10.681	1.136	5.848	2.438
23	Zarzal	Valle	5.161	6.049	673	3.003	715
	Subtotal		209.976	204.167	23.877	89.539	48.832
	GASES DEL ORIENTE						
1	Cucuta	N. de Santander	115.019	96.931	6.900	28.413	16.179
2	Villa del Rosario	N.de Santander	13.272	5.405	506	937	183
3	Los Patios	N.de Santander	13.709	8.866	386	3.729	1.186
	Subtotal		142.000	111.202	7.792	33.079	17.548
	Gases del Quindío						
1	Armenia	Quindío	53.194	58.971	7.455	11.884	11.219
2	Circasia	Quindío	3.590	3.986	708	1.575	553
3	La Tebaida	Quindío	4.025	7.143	1.037	2.335	471
4	Quimbaya	Quindío	5.193	4.620	305	2.038	288
5	Calarcá	Quindío	9.782	11.475	469	3.797	1.658
6	Montenegro	Quindío	5.933	6.793	1.075	1.894	372
7	FILANDIA	Quindío	1.292	1.797	200	758	203
8	SALENTO	Quindío	652	970	34	405	214
	Subtotal		83.661	95.755	11.283	24.686	14.978
	GAS DEL RISARALDA						
1	Balboa	Risaralda	379	341	36	78	132
2	Dos Quebradas	Risaralda	38.549	37.446	2.166	11.324	10.612
3	La Celia	Risaralda	599	846	28	277	163
4	La Virginia	Risaralda	6.773	6.821	1.204	1.438	1.792
5	Pereira	Risaralda	106.016	68.757	6.976	15.011	10.296
6	Marsella	Risaralda	2.260	1.741	284	776	309
7	Sta Rosa de Cabal	Risaralda	11.357	9.292	666	2.339	2.128
	Subtotal		165.933	125.244	11.360	31.243	25.432
	Gas Natural						
1	Santafé de Bogotá	D.C.	1.391.049	1.247.771	94.637	432.012	531.975
2	Soacha	Cundinamarca	100.676	83.058	12.731	32.555	23.566
3	Sibaté	Cundinamarca	3.137	2.588	265	2.333	937
	Subtotal		1.494.862	1.333.417	107.633	466.900	556.478
	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE						
1	Albania	Santander	120	93	3	80	3
2	Belén	Boyacá	1.413	1.012	10	809	17
3	Nazareth-Belencito	Boyacá	695	516	170	284	7
4	Bojacá	Cundinamarca	1.068	729	33	412	97
5	Briceno	Boyacá	111	116	1	91	
6	Cajica	Cundinamarca	3.126	4.177	321	1.831	1.434
7	Caldas	Boyacá	58	50		52	
8	Capellania	Cundinamarca	116	88		5	43
9	Cerínza	Boyacá	792	385	106	168	8
10	Coqua	Cundinamarca	904	1.024	250	426	254
11	Cómbita	Boyacá	280	169	6	65	37
12	Cota	Cundinamarca	1.589	1.532	2	184	606
13	Cucaita	Boyacá	200	95		59	
14	Cucunubá	Cundinamarca	340	117	1	79	16
15	Chía	Cundinamarca	16.196	14.038	497	4.116	4.281
16	Chiquinquirá	Boyacá	9.100	7.182	389	2.205	3.289
17	Duitama	Boyacá	21.581	15.609	950	5.288	4.852
18	Facatativá	Cundinamarca	18.746	15.595	1.916	4.462	2.973
19	Floresta	Boyacá	289	203	1	165	18

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
34			4.345	25		4.370	120,6%	101,2%
3			1.302	8	2	1.312	118,7%	142,1%
10			4.701	62	1	4.764	90,1%	67,4%
2.119	646	6	27.882	224	10	28.116	113,9%	101,1%
1			9.423	120	72	9.615	84,2%	74,3%
			4.391	31	1	4.423	117,2%	85,1%
6.189	1.731	134	170.302	1.489	124	171.915	97,2%	81,1%
6.992	461	1	58.946	4	42	58.992	84,3%	51,2%
1			1.627			1.627	40,7%	12,3%
1			5.302			5.302	64,7%	38,7%
6.994	461	1	65.875	4	42	65.921	78,3%	46,4%
1.690	1.884	215	34.347	458	9	34.814	110,9%	64,6%
15	1		2.852	29		2.881	111,0%	79,4%
6	2		3.851	49	2	3.902	177,5%	95,7%
			2.631	44		2.675	89,0%	50,7%
288	1		6.213	73	2	6.288	117,3%	63,5%
2			3.343	40		3.383	114,5%	56,3%
			1.161	19		1.180	139,1%	89,9%
1			654	14		668	148,8%	100,3%
2.002	1.888	215	55.052	726	13	55.791	114,5%	65,8%
3			249	9		258	90,0%	65,7%
784	5	1	24.892	284	20	25.196	97,1%	64,6%
3			471	21		492	141,2%	78,6%
100			4.534	59		4.593	100,7%	66,9%
4.781	2.081	1.362	40.507	534	11	41.052	64,9%	38,2%
4			1.373	43		1.416	77,0%	60,8%
233	40		5.406	108	1	5.515	81,8%	47,6%
5.908	2.126	1.363	77.432	1.058	32	78.522	75,5%	46,7%
134.911	47.171	32.680	1.273.386	25.031	391	1.298.808	89,7%	91,5%
			68.852	681	19	69.552	82,5%	68,4%
			3.535	47	2	3.584	82,5%	112,7%
134.911	47.171	32.680	1.345.773	25.759	412	1.371.944	89,2%	90,0%
3			89	6		95	77,5%	74,2%
			836	34		870	71,6%	59,2%
			461	13		474	74,2%	66,3%
			542	12		554	68,3%	50,7%
			92	2		94	104,5%	82,9%
119			3.705	119	13	3.837	133,6%	118,5%
			52			52	86,2%	89,7%
			48	2		50	75,9%	41,4%
			282	7		289	48,6%	35,6%
			930	28	1	959	113,3%	102,9%
			108	5		113	60,4%	38,6%
12			804	26	1	831	96,4%	50,6%
			59	2		61	47,5%	29,5%
			96	2		98	34,4%	28,2%
1.776	241	45	10.956	323	8	11.287	86,7%	67,6%
5			5.888	125		6.013	78,9%	64,7%
1.192	148		12.430	293	2	12.725	72,3%	57,6%
1.418			10.769	145	3	10.917	83,2%	57,4%
			184	3		187	70,2%	63,7%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
20	Florian	Santander	220	363	6	253	12
21	Fuunza	Cundinamarca	8.500	9.732	696	2.175	5.062
22	Fúquene	Cundinamarca	56	54		26	
23	Gachancipá	Cundinamarca	644	352	1	223	30
24	Guatancuy	Cundinamarca	83	38	1	35	
25	La Belleza	Santander	468	565	79	340	12
26	Madrid	Cundinamarca	7.066	7.435	325	3.260	2.641
27	Mosquera	Cundinamarca	10.152	10.073	263	4.444	2.501
28	Motavita	Boyacá	75	52	7	38	1
29	Nemocón	Cundinamarca	1.158	756	62	339	130
30	Nobsa	Boyacá	894	821	60	527	85
31	Oicata	Boyacá	48	56	11	32	
32	Paipa	Boyacá	5.194	2.978	59	2.661	338
33	Raquira	Boyacá	400	254		58	111
34	Sáchica	Boyacá	400	400	104	101	7
35	Samacá	Boyacá	1.333	844	112	396	315
36	Santa Rosa de Viterbo	Boyacá	1.520	1.418	54	798	300
37	Santa Sofía	Boyacá	186	213	2	116	49
38	Simijaca	Cundinamarca	1.644	1.102	93	303	443
39	Sogamoso	Boyacá	23.313	13.402	142	6.920	3.121
40	Sopó	Cundinamarca	1.564	1.363	356	839	129
41	Sora	Boyacá	129	81	16	25	
42	Susa	Cundinamarca	536	193	3	112	80
43	Sutamarchán	Boyacá	512	326	4	72	157
44	Sutatausa	Cundinamarca	250	255	1	90	106
45	Tabio	Cundinamarca	1.006	430		17	157
46	Tausa	Cundinamarca	178	162	35	33	51
47	Tenjo	Cundinamarca	1.259	594		439	82
48	Tibasosa	Boyacá	849	724	4	281	292
49	Tinjaca	Boyacá	115	120	1	44	36
50	Tocancipá	Cundinamarca	1.597	912	4	592	118
51	Tunja	Boyacá	26.000	27.100	2.420	6.219	9.376
52	Tunungua	Boyacá	90	50	31	26	
53	Tuta	Boyacá	323	325	122	268	21
54	Ubaté	Cundinamarca	2.835	3.013	877	1.117	215
55	Villa de Leyva	Boyacá	1.700	898	111	275	200
56	Zipacón	Cundinamarca	450	227	2	107	56
57	Zipaquirá	Cundinamarca	18.180	12.788	1.045	5.705	3.620
	Subtotal		197.651	163.199	11.765	60.087	47.789
	GAS NATURAL DEL CENTRO						
1	Chinchiná	Caldas	6.708	5.751	554	2.418	1.226
2	Manizales	Caldas	76.661	64.330	1.601	14.062	20.869
3	Villamaría	Caldas	9.583	6.821	685	1.912	2.935
4	Neira	Caldas	1.917	1.197	14	290	592
5	Palestina	Caldas	958	809	46	506	106
	Subtotal		95.827	78.908	2.900	19.188	25.728
	GAS NATURAL DEL CESAR						
1	Aguachica	Cesar	15.630	13.292	3.865	4.676	1.624
2	Agustín Coazzi	Cesar	6.787	5.480	651	2.466	410
3	Chiriguaná	Cesar	2.605	2.595	558	695	670
4	Curumaní	Cesar	3.650	2.615	470	1.568	2
5	El Banco	Magdalena	6.139	4.478	855	1.470	327
6	Gamarra	Cesar	1.526	1.188	230	673	41
7	La Gloria	Cesar	1.091	844	360	378	
8	La Jagua de Ibérico	Cesar	3.047	1.561	256	884	18
9	Pailitas	Cesar	3.041	1.726	497	927	

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			271	5		276	165,0%	123,2%
70			8.003	162	4	8.169	114,5%	94,2%
			26			26	96,4%	46,4%
1			255	6		261	54,7%	39,6%
			36			36	45,8%	43,4%
			431	7		438	120,7%	92,1%
8			6.234	133	2	6.369	105,2%	88,2%
1.119			8.327	100	9	8.436	99,2%	82,0%
			46	4		50	69,3%	61,3%
2			533	26		559	65,3%	46,0%
35			707	13	1	721	91,8%	79,1%
			43	3		46	116,7%	89,6%
23			3.081	101	2	3.184	57,3%	59,3%
			169	27		196	63,5%	42,3%
			212	8		220	100,0%	53,0%
			823	16		839	63,3%	61,7%
			1.152	25		1.177	93,3%	75,8%
			167	5		172	114,5%	89,8%
4			843	21	1	865	67,0%	51,3%
310			10.493	179	4	10.676	57,5%	45,0%
			1.324	44		1.368	87,1%	84,7%
			41	4		45	62,8%	31,8%
			195	8		203	36,0%	36,4%
			233	18		251	63,7%	45,5%
			197			197	102,0%	78,8%
84			258	11		269	42,7%	25,6%
			119	6		125	91,0%	66,9%
			521	12		533	47,2%	41,4%
10			587	8		595	85,3%	69,1%
			81	4		85	104,3%	70,4%
5			719	18	7	744	57,1%	45,0%
1.625	566		20.206	403	2	20.611	104,2%	77,7%
			57	2		59	55,6%	63,3%
			411	16		427	100,6%	127,2%
33			2.242	72	2	2.316	106,3%	79,1%
112			698	39	1	738	52,8%	41,1%
			165	6		171	50,4%	36,7%
941	1		11.312	232	1	11.545	70,3%	62,2%
8.907	956	45	129.549	2.891	64	132.504	82,6%	65,5%
785	80		5.063	65	5	5.133	85,7%	75,5%
7.886	2.534	3.512	50.464	858	43	51.365	83,9%	65,8%
215			5.747	64	6	5.817	71,2%	60,0%
			896	27		923	62,4%	46,7%
			658	17		675	84,4%	68,7%
8.886	2.614	3.512	62.828	1.031	54	63.913	82,3%	65,6%
325	2		10.492	56	12	10.560	85,0%	67,1%
510			4.037	21	9	4.067	80,7%	59,5%
			1.923	1		1.924	99,6%	73,8%
			2.040	16	3	2.059	71,6%	55,9%
187			2.839	41	10	2.890	72,9%	46,2%
			944	4		948	77,9%	61,9%
			738	2		740	77,4%	67,6%
			1.158	6	1	1.165	51,2%	38,0%
			1.424	9	2	1.435	56,8%	46,8%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
10	Pelaya	Cesar	2.282	1.873	1.261	326	35
11	San Alberto	Cesar	3.114	2.817	801	1.104	647
12	San Diego	Cesar	2.059	1.428	302	894	124
13	Tamalameque	Cesar	952	975	454	240	
14	Becerril	Cesar	2.054	1.159	361	579	
15	Casacará	Cesar	894	402	96	218	
16	San Roque	Cesar	575	400	314		
17	Rincón Hondo	Cesar	600	235	126	82	
18	La Mata	Cesar	209	130	105		
19	La Palmita	Cesar	220	144	105		
20	Sabanagrande	Cesar	178	67	52		
21	El Burro	Cesar	67	56	45		
	Subtotal		56.720	43.465	11.764	17.180	3.898
	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN						
1	Bello	Antioquia	91.548	71.754	2.865	12.764	13.946
2	Caldas	Antioquia	17.116	6.017	51	950	1.031
3	Copacabana	Antioquia	17.734	3.850		1.063	832
4	Envigado	Antioquia	47.465	45.238	407	3.794	11.338
5	Estrella	Antioquia	13.767	2.438		387	410
6	Girardota	Antioquia	10.844	5.669	21	2.875	624
7	Itagüí	Antioquia	63.604	46.801	664	9.033	9.870
8	Medellín	Antioquia	594.553	353.077	833	32.615	58.273
9	Sabaneta	Antioquia	12.194	8.321		803	2.459
	Subtotal		868.825	543.165	4.841	64.284	98.783
	LLANOGAS						
1	Villavicencio	Meta	80.368	79.545	8.282	23.376	37.393
2	Acacías	Meta	8.386	8.305	1.489	1.830	838
3	Restrepo	Meta	1.557	1.555	405	475	675
4	Cumará	Meta	2.209	2.208	204	1.159	832
5	Guayabetal	Cundinamarca	296	293	9	285	1
6	Quetame	Cundinamarca	265	265	13	205	46
7	Puente Quetame	Cundinamarca	145	145		126	18
8	Caqueza	Cundinamarca	864	862	37	625	196
9	Une	Cundinamarca	537	536	3	300	233
10	Chipaqué	Cundinamarca	310	306	2	82	224
11	Fosca	Cundinamarca	277	275	24	242	10
	Subtotal		95.214	94.295	10.468	28.705	40.466
	MADIGAS INGENIEROS						
1	Acacías	Meta	12.000	9.664	2.480	3.216	848
2	Paratebuena	Cundinamarca	450	450	48	323	17
	Subtotal		12.450	10.114	2.528	3.539	865
	Metrogas						
1	Floridablanca	Santander	56.521	53.306	4.983	19.212	17.665
	Subtotal		56.521	53.306	4.983	19.212	17.665
	SURTIGAS						
1	Cartagena	Bolívar	202.467	162.438	46.461	47.224	30.788
2	Turbaco	Bolívar	12.939	10.242	2.162	5.919	930
3	Arjona	Bolívar	12.270	8.661	4.944	2.727	140
4	Magangué	Bolívar	21.531	15.980	5.062	8.835	255
5	Mompox	Bolívar	5.227	4.209	1.764	1.171	596
6	Buenavista	Sucre	2.244	1.486	897	253	
7	San Pedro	Sucre	3.271	2.322	1.236	628	58
8	Pta Cartagena-limon	Bolívar	1.670	1.002	249	397	
9	San Juan Nepomuce.	Bolívar	4.847	4.240	824	2.859	49
10	San Jacinto	Bolívar	3.775	3.395	2.175	619	18
11	El Carmen de Bolívar	Bolívar	11.370	7.666	2.736	3.218	698

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			1.622	4	1	1.627	82,1%	71,1%
1			2.553	23	4	2.580	90,5%	82,0%
			1.320	5	2	1.327	69,4%	64,1%
			694		1	695	102,4%	72,9%
			940	2	1	943	56,4%	45,8%
			314			314	45,0%	35,1%
			314			314	69,6%	54,6%
			208			208	39,2%	34,7%
			105			105	62,2%	50,2%
			105			105	65,5%	47,7%
			52			52	37,6%	29,2%
			45			45	83,6%	67,2%
1.023	2		33.867	190	46	34.103	76,6%	59,7%
1.143	3	10	30.731	110	24	30.865	78,4%	33,6%
1		1	2.034	41	8	2.083	35,2%	11,9%
		24	1.919	8	12	1.939	21,7%	10,8%
5.642	5.236	798	27.215	247	53	27.515	95,3%	57,3%
277	123	3	1.201	21	21	1.243	17,7%	8,7%
1	2	7	3.529	26	10	3.565	52,3%	32,5%
592	2	32	20.192	171	175	20.538	73,6%	31,7%
25.170	24.973	18.365	160.230	1.796	430	162.456	59,4%	26,9%
579	17	8	3.866	87	57	4.010	68,2%	31,7%
33.406	30.356	19.247	250.917	2.507	790	254.214	62,5%	28,9%
7.618	2.791	751	80.211	1.406	17	81.634	99,0%	99,8%
89			4.246	91	2	4.339	99,0%	50,6%
		1	1.556	45		1.601	99,9%	99,9%
			2.195	39		2.234	100,0%	99,4%
			295	6		301	99,0%	99,7%
			264	2		266	100,0%	99,6%
			144	6		150	100,0%	99,3%
3			861	26		887	99,8%	99,7%
			536	35		571	99,8%	99,8%
			308	14		322	98,7%	99,4%
			276	6		282	99,3%	99,6%
7.710	2.791	752	90.892	1.676	19	92.587	99,0%	95,5%
116			6.660	68	3	6.731	80,5%	55,5%
			388	14		402	100,0%	86,2%
116			7.048	82	3	7.133	81,2%	56,6%
7.396	3.249	801	53.306	340	5	53.651	94,3%	94,3%
7.396	3.249	801	53.306	340	5	53.651	94,3%	94,3%
9.675	6.183	6.054	146.385	1.944	165	148.494	80,2%	72,3%
588			9.599	90	3	9.692	79,2%	74,2%
			7.811	41	4	7.856	70,6%	63,7%
289			14.441	114	7	14.562	74,2%	67,1%
			3.531	10		3.541	80,5%	67,6%
			1.150	9		1.159	66,2%	51,2%
			1.922	22	1	1.945	71,0%	58,8%
			646	1		647	60,0%	38,7%
			3.732	40		3.772	87,5%	77,0%
			2.812	35		2.847	89,9%	74,5%
			6.652	81	1	6.734	67,4%	58,5%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
12	Clemencia	Bolívar	1.787	1.388	514	460	2
13	Ovejas	Sucre	2.625	1.991	837	579	47
14	Santa Rosa	Bolívar	2.988	2.273	1.044	806	
15	Santa Catalina	Bolívar	1.476	953	505	232	6
16	Maria la Baja	Bolívar	4.597	3.928	1.728	1.162	68
17	Turbana	Bolívar	2.222	1.937	844	720	12
18	Santa Ana	Magdalena	3.015	1.991	532	839	17
19	Talaigua Nvo. Vjo.	Bolívar	1.176	999	478	282	
20	Villanueva	Bolívar	3.500	2.632	1.638	183	
21	Granada	Bolívar	900	666	432	1	
22	Sincelejo	Sucre	57.925	44.993	14.231	16.317	7.161
23	San Onofre	Sucre	3.400	3.033	783	1.071	325
24	Corozal	Sucre	12.131	9.053	2.772	4.733	413
25	Los Palmitos	Sucre	1.811	1.706	542	743	1
26	Sampues	Sucre	3.190	3.161	976	1.350	166
27	Sahagun	Córdoba	11.465	9.680	2.631	3.954	1.577
28	Chinu	Córdoba	5.507	4.316	1.494	1.676	660
29	San Marcos	Sucre	6.100	5.155	1.028	1.976	1.012
30	Since	Sucre	6.650	4.794	2.462	1.004	522
31	Tolú	Sucre	6.300	4.531	1.264	1.387	770
32	Tolú Viejo	Sucre	1.357	1.093	481	431	17
33	Chima	Córdoba	688	602	296	105	
34	San Andres	Córdoba	1.804	1.600	576	642	65
35	Morroa	Sucre	1.418	1.278	602	532	42
36	Galeras	Sucre	2.824	2.395	603	765	372
37	Betulia	Sucre	1.614	1.392	378	716	20
38	Coveñas	Sucre	4.500	1.481	419	357	21
39	El Provenir	Sucre	510	1.397	224	2	
40	Montería	Córdoba	71.764	54.575	23.630	15.789	6.699
41	Cereté	Córdoba	12.365	11.067	1.894	4.980	1.456
42	Ciénaga de Oro	Córdoba	4.599	4.594	1.778	1.504	429
43	Montelíbano	Córdoba	7.082	7.043	1.380	2.217	2.270
44	Planeta Rica	Córdoba	8.975	8.912	2.060	3.618	1.377
45	Pueblo Nuevo	Córdoba	2.300	2.032	578	725	85
46	Lorica	Córdoba	9.780	8.556	2.371	2.427	1.161
47	Momil	Córdoba	1.723	1.679	733	437	2
48	Purisima	Córdoba	2.365	2.128	373	498	34
49	San Antero	Córdoba	4.276	1.500	540	669	148
50	Caucasia	Antioquia	14.042	10.425	2.907	1.846	1.764
51	San Pelayo	Córdoba	2.642	2.460	462	554	10
52	San Carlos	Córdoba	1.200	854	361	54	
53	Ayapel	Córdoba	5.710	3.000	1.062	838	435
54	Buenavista	Córdoba	6.754	5.698	469	178	1
	Subtotal		590.668	466.582	149.422	153.209	62.699
	GASUR						
1	Arcabuco	Boyacá	280	280		151	29
2	Barbosa	Santander	5.600	4.400		450	580
3	Bolívar	Santander	300	300		282	
4	Chipata	Santander	150	150		111	
5	Jesús Maria	Santander	220	220		135	
6	Sucre	Santander	100	100		98	
7	Chitaraque	Boyacá	250	250		145	
8	Santana	Boyacá	550	450		110	25
9	Togüi	Boyacá	200	200		195	
	Subtotal		7.650	6.350		1.677	634

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
			976	2	1	979	77,7%	54,6%
			1.463	13		1.476	75,8%	55,7%
			1.850	6		1.856	76,1%	61,9%
			743	2		745	64,6%	50,3%
			2.958	9		2.967	85,4%	64,3%
			1.576	8		1.584	87,2%	70,9%
			1.388	4	1	1.393	66,0%	46,0%
			760	1		761	84,9%	64,6%
			1.821	7		1.828	75,2%	52,0%
			433			433	74,0%	48,1%
2.936	329	444	41.418	428	11	41.857	77,7%	71,5%
13			2.192	22		2.214	89,2%	64,5%
156	16		8.090	64	3	8.157	74,6%	66,7%
			1.286	15		1.301	94,2%	71,0%
64			2.556	34	1	2.591	99,1%	80,1%
342			8.504	85	2	8.591	84,4%	74,2%
2			3.832	39	2	3.873	78,4%	69,6%
			4.016	56	1	4.073	84,5%	65,8%
47			4.035	38		4.073	72,1%	60,7%
210			3.631	83		3.714	71,9%	57,6%
			929	9	2	940	80,5%	68,5%
			401	4		405	87,5%	58,3%
			1.283	15		1.298	88,7%	71,1%
			1.176	13	2	1.191	90,1%	82,9%
3			1.743	11		1.754	84,8%	61,7%
			1.114	7		1.121	86,2%	69,0%
			797	93	2	892	32,9%	17,7%
			226	2		228	273,9%	44,3%
2.272	1.620	786	50.796	588	47	51.431	76,0%	70,8%
573	10		8.913	99	18	9.030	89,5%	72,1%
16			3.727	12		3.739	99,9%	81,0%
33	63	109	6.072	88	3	6.163	99,4%	85,7%
54			7.109	91	4	7.204	99,3%	79,2%
			1.388	14		1.402	88,3%	60,3%
12			5.971	31	1	6.003	87,5%	61,1%
			1.172	8		1.180	97,4%	68,0%
			905	3		908	90,0%	38,3%
			1.357	5		1.362	35,1%	31,7%
1		1	6.519	50	1	6.570	74,2%	46,4%
			1.026	7		1.033	93,1%	38,8%
			415	2		417	71,2%	34,6%
			2.335	6		2.341	52,5%	40,9%
			648			648	84,4%	9,6%
17.286	8.221	7.394	398.231	4.461	283	402.975	79,0%	67,4%
			180	8		188	100,0%	64,3%
			1.030	10		1.040	78,6%	18,4%
			282	3		285	100,0%	94,0%
			111			111	100,0%	74,0%
			135	5		140	100,0%	61,4%
			98	1		99	100,0%	98,0%
			145			145	100,0%	58,0%
			135	5		140	81,8%	24,5%
			195	2		197	100,0%	97,5%
			2.311	34		2.345	83,0%	30,2%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - 31 DE DICIEMBRE DE 2006

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO		
					1	2	3
Espigas							
1	Moniquirá	Boyacá	2.040	1.750	18	347	401
	Subtotal		2.040	1.750	18	347	401
Promesa							
1	Puente Nacional	Santander	1.290	1.210	91	353	238
	Subtotal		1.290	1.210	91	353	238
Proviservicios							
1	Miraflores	Boyacá	1.008	900	157	375	14
2	Guavatá	Santander	391	391	9	377	
3	Guepsa	Santander	880	821	440	360	18
	Subtotal		1.399	1.291	166	752	14
NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A E.S.P «NSP SA ESP»							
1	Vélez	Santander	1.861	1.521	892		
	Subtotal		1.861	1.521	892		
SERVICIOS PÚBLICOS Y GAS - SERVIGAS S.A E.S.P							
1	Cruce de Guacirco	Huila	28	28		28	
2	Dindal	Huila	22	22		22	
3	San Jorge	Huila	74	74		74	
	Subtotal		124	124		124	
TOTAL					669.381	1.536.681	1.350.808

Información de Diciembre 31 de 2006
Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural
Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía

Observaciones:

- (1) Los municipios de Acacías(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores
- (1) Los municipios de Acacías(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores
- (2) 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
- (3) Nuevas Poblaciones: Pacarní (Huila) y Güepsa (Santander)

No. de poblaciones con gas natural:	412
No. de usuarios residenciales conectados con gas natural:	4.175.425
No. de usuarios comerciales conectados con gas natural:	66.929
No. de usuarios industriales conectados con gas natural:	2.782
No. de usuarios TOTALES conectados con gas natural:	4.245.136

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO			TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
4	5	6					Potencial	Efectiva
40			806	21		827	85,8%	39,5%
40			806	21		827	85,8%	39,5%
			682	10		692	93,8%	52,9%
			682	10		692	93,8%	52,9%
			546	15		561	89,3%	54,2%
			386	5		391	100,0%	98,7%
3			821			821	93,3%	93,3%
			932	20		1.773	92,3%	66,6%
			892	26		918	81,7%	47,9%
			892	26		918	81,7%	47,9%
			28			28	100,0%	100,0%
			22			22	100,0%	100,0%
			74	1		75	100,0%	100,0%
			124	1		125	100,0%	100,0%
364.724	155.203	98.628	4.175.425	66.929	2.782	4.245.136		

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
669.381	1.536.681	1.350.808	364.724	155.203	98.628

Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados

E1	E2	E3	E4	E5	E6
16%	37%	32%	9%	4%	2%

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR - 2003 (\$/m3)

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

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR - 2004 (\$/m3)

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

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR - 2005 (\$/m3)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	788	788	861	861	860	860	860	860	860	860	860	860
	Máximo	790	790	865	865	860	860	860	860	860	860	863	863
	Mínimo	788	788	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Medellín	Promedio	823	848	848	855	868	868	868	894	894	885	885	913
	Máximo	848	848	848	869	869	869	869	885	885	885	892	899
	Mínimo	810	848	848	848	868	868	868	893	893	895	895	888
Cali	Promedio	803	803	803	827	827	827	827	827	827	856	856	856
	Máximo	803	803	803	827	827	827	827	827	827	856	856	856
	Mínimo	803	803	803	827	827	827	827	827	827	856	856	856
Barranquilla	Promedio	753	753	753	776	776	776	695	699	707	739	739	769
	Máximo	753	753	753	776	776	776	659	739	739	739	739	769
	Mínimo	753	753	753	776	776	776	699	655	655	739	739	769
Bucaramanga	Promedio	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
	Máximo	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
	Mínimo	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Santa Marta	Promedio	731	731	731	757	757	757	757	780	780	798	798	798
	Máximo	731	731	731	757	757	757	757	780	780	798	798	798
	Mínimo	731	731	731	757	757	757	757	780	780	798	798	798

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR - 2006 (\$/m3)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	867	870	873	874	876	946	946	985	985	983	983	983
	Máximo	886	886	886	886	886	995	995	995	995	995	995	995
	Mínimo	860	860	860	860	860	860	860	970	970	970	970	970
Medellín	Promedio	922	949	947	970	970	994	994	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
	Máximo	944	949	948	970	970	995	995	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
	Mínimo	908	948	944	970	970	994	994	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
Cali	Promedio	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	963	963
	Máximo	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	975	975
	Mínimo	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	960	960
Barranquilla	Promedio	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	912	921
	Máximo	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	920	935
	Mínimo	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	899	920
Bucaramanga	Promedio	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	931
	Máximo	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	931
	Mínimo	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	931
Santa Marta	Promedio	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	920	920
	Máximo	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	920	920
	Mínimo	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	920	920
Valledupar	Promedio	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719
	Máximo	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719
	Mínimo	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719

Fuente: UPME

Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR - 2007 (\$/m³)

Ciudad	Estadística	2007							
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago
Bogotá	Promedio	1.011	1.101	1.146	1.146	1.146	1.146	1.147	1.146
	Máximo	1.095	1.148	1.155	1.155	1.155	1.155	1.165	1.155
	Mínimo	970	1083	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140
Medellín	Promedio	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080
	Máximo	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080
	Mínimo	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080
Cali	Promedio	1.025	1.025	1.025	1.056	1.056	1.063	1.095	1.096
	Máximo	1.040	1.040	1.040	1.080	1.080	1.080	1.120	1.120
	Mínimo	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.060	1.050	1.050
Barranquilla	Promedio	961	962	962	978	978	978	999	993
	Máximo	975	975	975	995	995	995	1.115	1.015
	Mínimo	960	960	960	960	960	960	960	960
Bucaramanga	Promedio	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045
	Máximo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045
	Mínimo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045
Santa Marta	Promedio	960	960	960	980	980	980	992	1.000
	Máximo	960	960	960	980	980	980	1.000	1.000
	Mínimo	960	960	960	980	980	980	980	1.000
Valledupar	Promedio	719	760	760	760	760	780	799	799
	Máximo	719	760	760	760	760	799	799	799
	Mínimo	719	760	760	760	760	760	799	799
Neiva	Promedio	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100
	Máximo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100
	Mínimo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

2002 - junio 2007

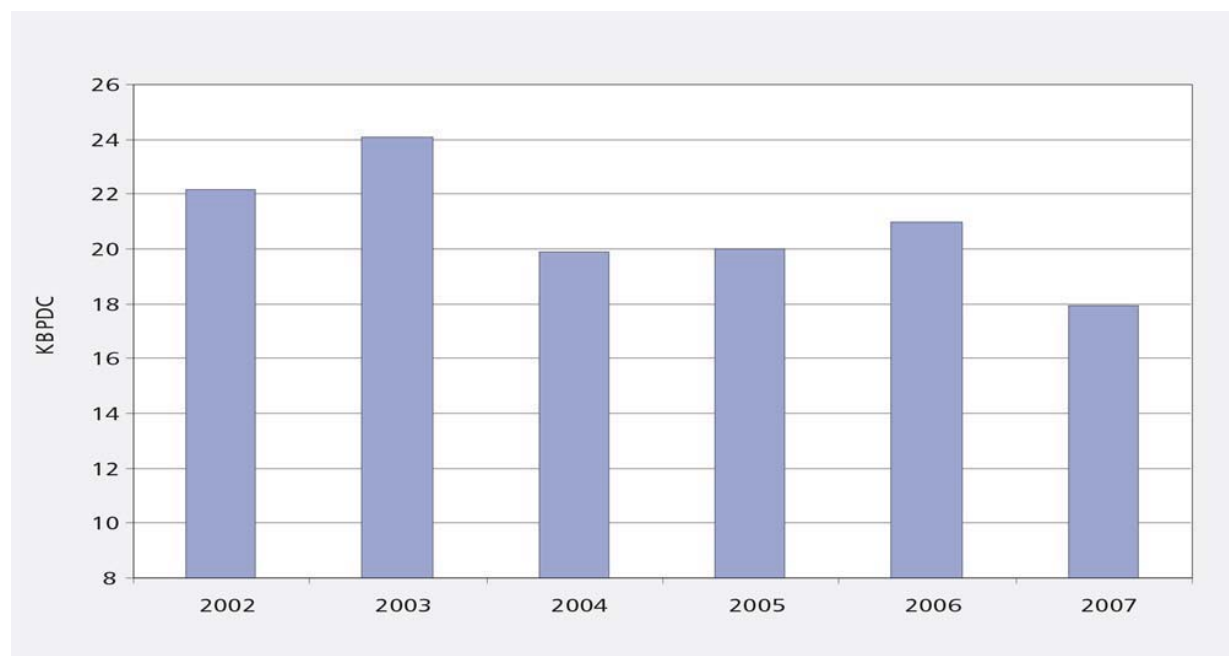
Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	23,21	20,30	15,25	19,25	21,81	22,02
Febrero	20,64	19,19	17,96	21,68	20,81	18,02
Marzo	21,88	21,66	20,73	21,32	15,99	15,76
Abril	22,01	19,22	18,83	20,67	21,56	16,95
Mayo	26,45	20,35	19,05	19,77	21,70	18,12
Junio	22,63	19,07	20,86	20,75	19,59	16,79
Julio	17,15	19,91	22,40	19,60	20,75	
Agosto	24,07	28,21	21,20	20,78	21,05	
Septiembre	22,14	25,02	19,25	20,28	17,82	
Octubre	21,32	24,01	19,92	18,47	24,12	
Noviembre	23,49	39,11	21,21	19,02	25,05	
Diciembre	20,85	32,89	21,91	18,59	21,24	
Promedio	22,16	24,09	19,89	20,02	20,96	17,94

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

2002 - junio 2007

Miles de Barriles Día Calendario



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

VENTAS DE GLP EN BARRILES/MES

Junio 2006 - Febrero 2007

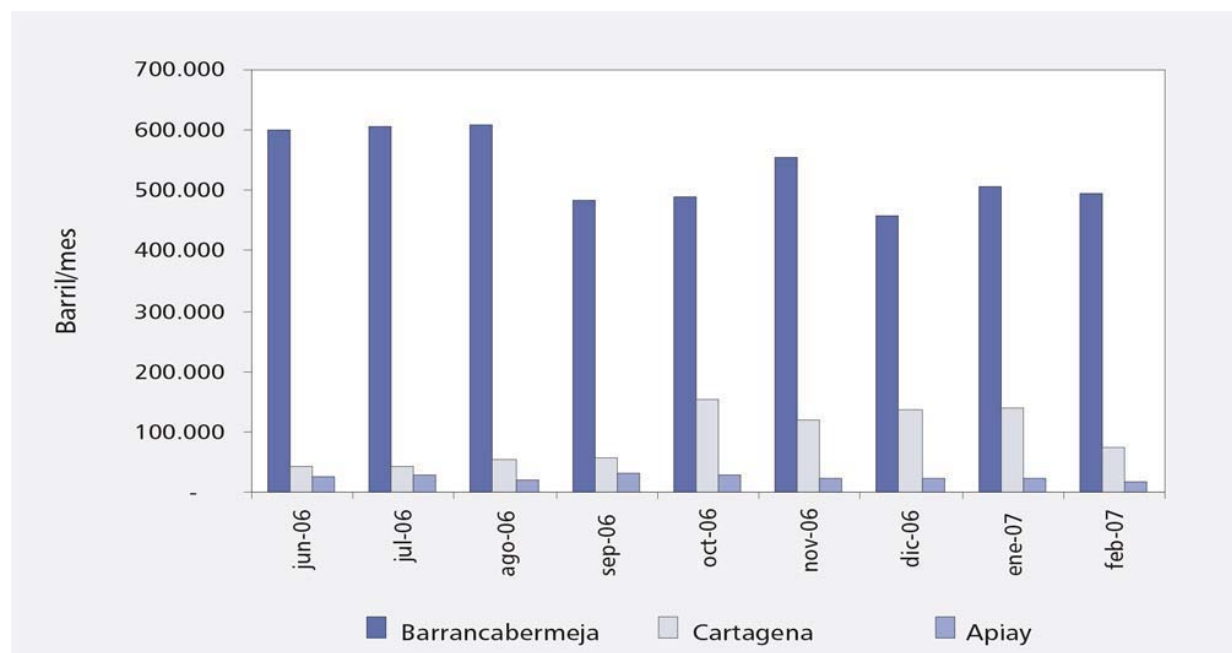
Barriles/mes

Mes	Barrancabermeja	Cartagena	Apiay	Total	Barranca	Cartagena	Apiay
jun-06	600.813	43808	26451	671.072	90%	7%	4%
jul-06	606.054	42646	27450	676.150	90%	6%	4%
ago-06	609.093	53574	19968	682.635	89%	8%	3%
sep-06	484.812	57437	30837	573.086	85%	10%	5%
oct-06	489.921	153122	29860	672.903	73%	23%	4%
nov-06	554.862	118699	23493	697.054	80%	17%	3%
dic-06	457.282	137146	22025	616.453	74%	22%	4%
ene-07	507.732	138781	22822	669.335	76%	21%	3%
feb-07	496.443	73396	17049	586.888	85%	13%	3%

VENTAS DE GLP EN BARRILES/MES

Junio 2006 - Febrero 2007

Barriles/mes



Fuente: Dirección de Gas, Ministerio de Minas y Energía

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

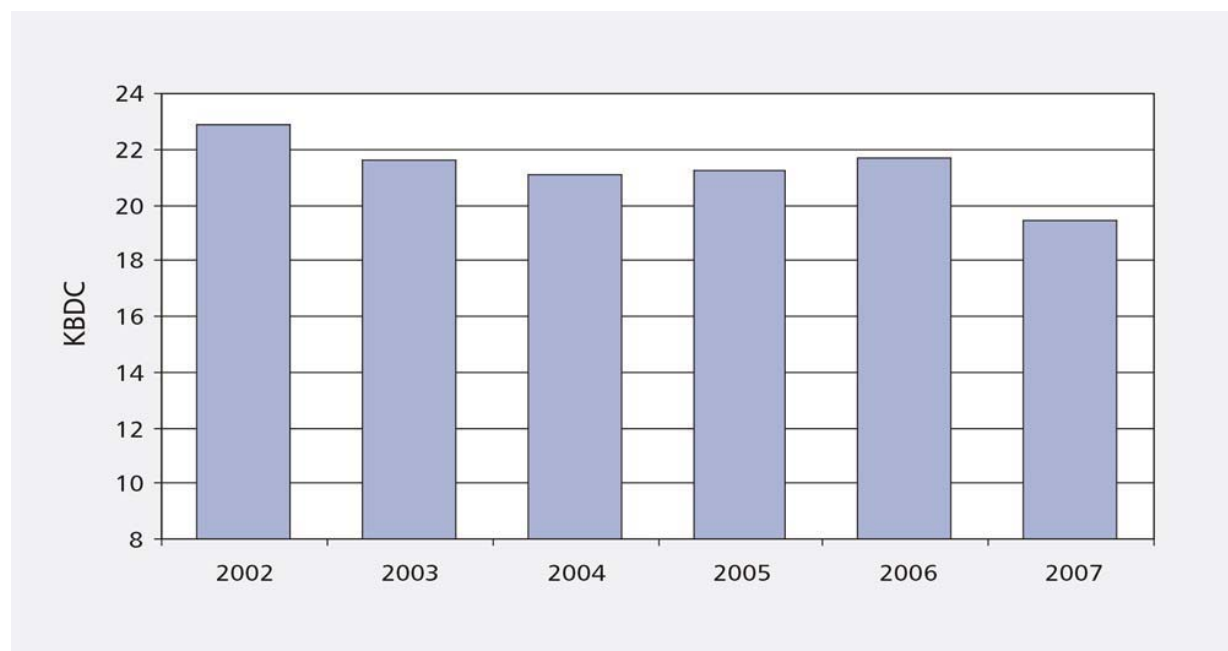
2002 - junio 2007

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	23,08	20,92	20,4	20,7	23,40	21,59
Febrero	23,43	21,86	19,3	22,9	23,60	20,96
Marzo	20,63	21,73	25,2	19,0	17,90	16,12
Abril	24,58	21,64	20,4	21,2	22,50	18,92
Mayo	24,37	21,69	20,1	20,5	21,90	19,22
Junio	22,25	20,50	21,1	22,6	22,50	19,77
Julio	21,13	21,59	21,1	21,6	21,80	
Agosto	25,72	22,50	21,6	22,2	22,20	
Septiembre	21,48	21,61	20,7	21,2	18,90	
Octubre	21,99	21,44	21,0	20,7	21,70	
Noviembre	22,96	22,44	20,8	21,2	23,60	
Diciembre	22,89	21,25	21,6	21,1	19,90	
Promedio	22,87	21,60	21,1	21,3	21,7	19,4

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

2002 - junio 2007



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PRECIOS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO EN CENTROS DE PRODUCCIÓN O TRANSFORMACIÓN

2002 - 2006

PESOS CORRIENTES AÑO

BARRANCABERMEJA CILINDRO	2002	2003	2004	2005	2006
Carrotanque (galón)	1.565,0	1.990,2	1.885,6	1.978,0	2.188,4
100 Libras	36.343,4	45.675,4	43.557,6	45.685,7	50.369,0
80 libras	28.453,4	35.674,7	34.074,3	35.741,7	39.358,2
40 Libras	15.017,3	18.788,0	17.973,7	18.854,3	20.745,0
30 Libras	12.830,4	15.971,7	15.329,3	16.083,1	17.668,1
20 Libras	7.848,8	9.757,0	9.372,6	9.833,0	10.798,9

APIAY CILINDRO	2002	2003	2004	2005	2006
Carrotanque (galón)	1.565,0	1.990,2	1.885,6	1.978,0	2.188,4
100 Libras	37.956,4	47.807,3	45.691,9	47.754,8	52.113,1
80 libras	29.695,6	37.314,2	35.718,1	37.336,1	40.701,7
40 Libras	15.665,9	19.639,6	18.826,4	19.682,0	21.444,6
30 Libras	13.362,0	16.674,1	16.033,3	16.765,6	18.244,2
20 Libras	8.170,2	10.183,7	9.800,0	10.247,8	11.147,7

CARTAGENA CILINDRO	2002	2003	2004	2005	2006
Carrotanque (galón)	1.565,0	1.990,2	1.885,6	1.978,0	2.188,4
100 Libras	37.305,0	47.023,2	45.239,1	47.418,0	51.157,0
80 libras	29.193,6	36.712,4	35.369,5	37.076,4	40.736,7
40 Libras	15.398,0	19.326,0	18.645,3	19.547,6	21.461,8
30 Libras	13.147,6	16.416,9	15.882,9	16.654,6	18.257,8
20 Libras	8.040,5	10.026,9	9.709,2	10.181,5	11.157,3

Fuente: Dirección de Gas, Ministerio de Minas y Energía