

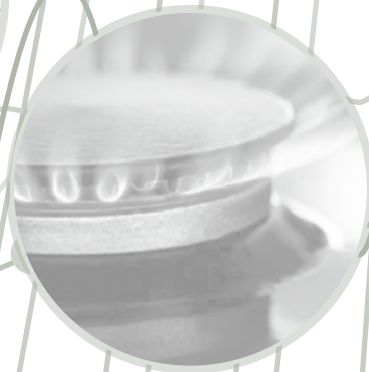
BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1990 - 2010



1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010*

1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010*

BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1990 - 2010



BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1990 - 2010

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Unidad de Planeación Minero Energética

Director General

Ricardo Rodríguez Yee

Subdirector de Información

Enrique Garzón Lozano

GRUPO DE TRABAJO:

Energía Eléctrica

Haider Enrique Amaranto Sanjuán
Nohora Amparo Niño Candil

Hidrocarburos y Gas

Jairo Riaño Moreno

Minería

Juan José Manrique Galvis

Apoyo Editorial

Leydi Johana León V.

ISBN: 978-958-8363-08-0

Derechos Reservados

Diseño y Diagramación

Buenos y Creativos S.A.S.

TABLA DE CONTENIDO

Presentación	5
Siglas, Convenciones y Factores	7
Principales Indicadores Económicos del Sector	11
Indicadores Internacionales	39
Presentación Sector Minero	65
Sector Eléctrico	97
Sector Hidrocarburos	143
Sector Gas Combustible	209
Balance Energético Nacional 2009	241

PRESENTACIÓN

Uno de los principales objetivos de la UPME, es el de contribuir en la consolidación y difusión de la información del sector minero energético colombiano. En cumplimiento de esta función, la Unidad se complace en presentar una nueva versión del Boletín Estadístico de Minas y Energía, con información estructurada y confiable para el análisis histórico del sector minero energético, constituyendo un valioso documento de trabajo, que recopila las series desde 1990 a 2010, realizando así un enlace con el documento “Estadísticas Minero Energéticas 1940 -1990” publicado por el Ministerio de Minas y Energía.

La Unidad de Planeación Minero Energética UPME, con el presente documento, busca resaltar la importancia que tiene el sector minero energético en el ámbito nacional, destacando los cambios de oferta y demanda que han permitido el fortalecimiento del sector, adquiriendo mayor participación en la economía del país, aportando al PIB un 7% para el año 2009. Esto gracias a

las inversiones realizadas, teniendo en cuenta las condiciones que actualmente brinda el país, su potencialidad en recursos, la ubicación estratégica política y el desarrollo de nuevas tecnologías que vienen conformando un sector sostenible con el medio ambiente.

Así mismo, se analizan las estadísticas de los sectores de minas y energía, con el objeto de medir el crecimiento de cada uno de los sectores, competitividad y participación en la matriz energética nacional.

RICARDO RODRIGUEZ YEE

Director General

SIGLAS

ACPM	Aceite Combustible para Motores
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos
ASOMINEROS	Asociación Colombiana de Mineros
ASOCAÑA	Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar de Colombia
BP	British Petroleum Company
CAR	Refinería de Cartagena
REFICAR	Refinería de Cartagena
CARBOCOL	Carbones de Colombia S.A.
CIB	Complejo Industrial de Barrancabermeja
CNO Gas	Consejo Nacional de Operación de Gas Natural
CNR	Comisión Nacional de Regalías
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DAM	Distrito Alto Magdalena
DANE	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
DGH	Dirección General de Hidrocarburos
DGM	Dirección General de Minas
DNP	Departamento Nacional de Planeación
ECOCARBÓN	Empresa Colombiana de Carbones
ECOGAS	Empresa Colombiana de Gas
ECOPETROL	Empresa Colombiana de Petróleos
EEPPM	Empresas Públicas de Medellín
EMICAUCA	Empresa Minera Indígena del Cauca S.A.
ENFICC	Energía Firme para el Cargo por Confiabilidad
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas No Interconectadas
FNR	Fondo Nacional de Regalías
FOB	Free on board /Término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía a bordo de la nave o aeronave
GENERAL	Empresa Generadora de Arauca
GNC	Gas Natural Comprimido
GNCV	Gas Natural Comprimido Vehicular
GNV	Gas Natural Vehicular
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
LAC	Liquidador y Administrador de Cuentas
MME	Ministerio de Minas y Energía
MEM	Mercado de Energía Mayorista
MHCP	Ministerio de Hacienda y Crédito Público
MINER S.A	Minera el Roble S.A.
MINERALCO S.A.	Minerales de Colombia S.A.
MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda en liquidación
OLADE	Organización Latino Americana de Energía
OXY	Occidental de Colombia
PETROBRAS	Petróleos del Brasil
PETROECUADOR	Petróleos del Ecuador
PETROSANTANDER	Petróleos de Santander
PGN	Presupuesto General de la Nación
PIB	Producto Interno Bruto
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
SIMCO	Sistema de Información Minero Colombiano
SIMEC	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
SIN	Sistema de Interconexión Nacional
SUI	Sistema Único de Información de Servicios Públicos
STN	Sistema de Transmisión Nacional
TIES	Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo
TRM	Tasa Representativa del Mercado
UIME	Unidad de Información Minero Energética
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
US\$ / Oz Troy	Dólares por Onza Troy
US\$ / t	Dólares por Tonelada
XM	Expertos de Mercados
ZNI	Zona No Interconectada
IFI	Concesión Salinas

CONVENCIONES - UNIDADES

2D	2 Dimensiones
3D	3 Dimensiones
Bep	Barriles Equivalentes de Petróleo
bbl	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
GBTU	Gigas de Unidad Térmicas Inglesas
GWh	Gigavatios Hora
Ha	Héctarea
KBPDC	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
KPC	Miles de Pies Cúbicos
kWh	Kilovatios Hora
lb	Libra
M\$	Millones de Pesos
m ³	Metros Cúbicos
m ³ /s	Metros Cúbicos por Segundo
Mbbl	Millones de Barriles

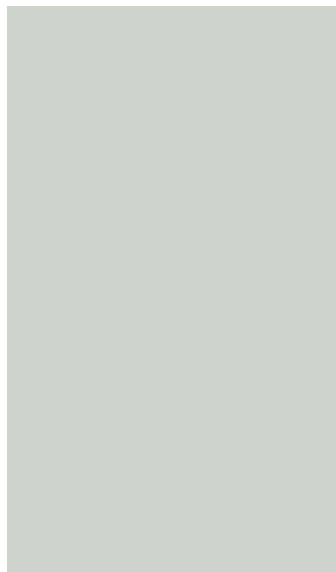
MBPD	Millones de Barriles por día
MBPE	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
MBTU	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
MPC	Millones de Pies Cúbicos
MPDC	Millones de Pies Cúbicos por día Calendario
Mton	Millones de Toneladas
MVAr	Megavoltamperios Reactivos
MW	Megavatios
OZ-Troy	Onzas Troy
PC	Pie Cúbico
Tcal	Teracalorías
TJ	Terajulios
ton	Toneladas
TWh	Teravatio hora
Tep	Tonelada equivalente de petróleo
\$/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 \$/ bbl	Dólares por Barril
US \$/ Oz Troy	Dólares por Onza Troy
US \$/ t	Dólares por Tonelada
WTI	West Texas Intermediate



SIGLAS DE ENERGÉTICOS Y FACTORES DE CONVERSIÓN

HE	Hidroenergía
GN	Gas Natural
PT	Petróleo
CM	Carbón Mineral
LE	Leña
BZ	Bagazo
RC	Residuos
EE	Energía Eléctrica
GR	Gas de Refinería
GL	Gas Licuado de Petróleo
GM	Gasolina Motor (Incluye gasolina regular, extra, de aviación para naves pequeñas, cocinol. bencina industrial)
AC	Alcohol Carburante
KJ	Kerosene y Jet Fuel
DO	Diesel Oil
FO	Fuel Oil
NE	No Energéticos
CQ	Coque
CL	Carbón Leña
GI	Gas Industrial
BI	Biodiesel

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
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
1 Tcaloria	100 Tep
1 Tep	7,24453 Bep
1 Onza troy	31,103483 gramos





PRINCIPALES INDICADORES ECONÓMICOS DEL SECTOR

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS
 Millones de pesos (\$)

 SERIE DE 1991-1999
 PRECIOS CONSTANTES 1994

Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Carbón	Minerales metálicos	Otros minerales no metálicos	Electricidad y gas de ciudad	Total de estas cinco ramas de actividad	Producto interno bruto todas las actividades
1991	1.075.062	310.592	386.605	467.133	1.611.924	3.851.316	58.222.935
1992	1.039.499	305.254	405.478	506.931	1.445.230	3.702.392	60.757.528
1993	1.067.536	349.671	354.006	646.762	1.587.560	4.005.535	64.226.882
1994	1.034.895	378.088	293.690	625.971	1.693.252	4.025.896	67.532.862
1995	1.326.339	401.125	322.880	622.259	1.724.613	4.397.216	71.046.217
1996	1.571.016	513.993	310.710	471.684	1.824.924	4.692.327	72.506.824
1997	1.661.499	578.417	284.131	449.242	1.860.368	4.833.657	74.994.021
1998	2.136.418	619.052	292.313	389.059	1.904.477	5.341.319	75.421.325
1999	2.763.311	610.321	336.852	361.066	1.812.853	5.884.403	72.250.601

 SERIE DE 2000-2009
 PRECIOS CONSTANTES 2000

Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Carbón	Minerales metálicos	Minerales no metálicos	Electricidad y gas de ciudad	Total de estas cinco ramas de actividad	Producto interno bruto todas las actividades
2000	10.357.475	1.000.050	757.294	655.823	6.133.695	479.590	196.373.851
2001	9.110.742	1.133.026	903.781	699.606	6.440.834	493.195	200.657.109
2002	8.836.908	1.057.633	912.712	755.402	6.506.590	498.356	205.591.281
2003	8.271.117	1.353.625	1.268.361	774.752	6.723.512	502.462	215.073.655
2004	8.100.103	1.487.238	1.207.352	764.649	6.918.395	18.477.737	225.104.157
2005	8.040.950	1.622.856	1.245.916	851.422	7.126.274	18.887.418	237.982.297
2006	8.185.441	1.773.540	1.230.556	942.709	7.346.443	19.478.689	254.505.598
2007	8.313.607	1.885.906	1.231.121	1.051.558	7.616.217	20.098.409	273.710.257
2008	9.169.891	1.976.495	1.236.120	1.012.171	7.703.845	21.098.522	280.369.033
2009	10.397.109	1.954.703	1.453.065	1.100.776	7.798.973	22.704.626	281.367.310

 Fuente: DANE
 Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS
 Millones de Pesos (\$)

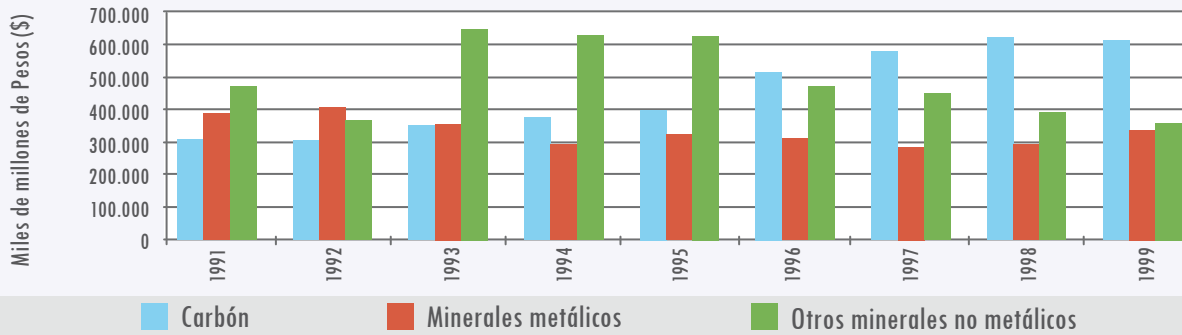
 SERIE 2000-2010
 PRECIOS CONSTANTES 2005

Periodo	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2008	2009	2010
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	55.185,6	56.182,8	57.089,6	58.729,5	61.334,3	64.384,8	67.487,0	76.628,4	79.003,9	19.932,0
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	46.918,3	48.260,5	49.497,2	50.183,1	52.029,3	54.298,0	57.042,4	60.307,1	61.101,2	15.694,0
Industrias manufactureras	39.727,2	40.859,3	41.270,8	42.727,1	45.948,1	47.672,2	51.178,5	52.318,7	49.238,8	12.777,8
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	34.323,8	35.408,8	36.073,6	37.571,6	40.084,9	41.583,4	45.314,1	49.829,1	48.699,3	12.622,0
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	18.415,9	18.882,2	19.435,7	20.230,8	21.800,7	23.351,6	25.467,7	29.927,0	29.933,8	7.683,7
Construcción	12.140,9	12.831,6	14.551,7	16.027,9	17.664,0	18.854,4	21.288,4	24.164,8	27.690,0	7.246,2
Explotación de minas y canteras	23.269,5	21.279,1	20.558,9	20.749,7	20.569,3	21.395,3	22.013,2	24.042,0	26.351,0	7.187,6
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	23.246,1	23.410,2	23.571,2	24.448,4	25.406,0	26.126,9	26.761,3	27.548,9	27.447,0	6.753,8
Suministro de electricidad, gas y agua	11.151,7	11.676,8	11.732,5	12.583,3	13.049,7	13.708,0	14.318,7	15.018,4	15.228,0	3.968,2
Subtotal Valor Agregado	263.062,9	268.125,0	273.465,4	283.007,6	297.871,8	311.374,5	330.871,2	359.712,5	364.194,0	93.325,1
IVA no deducible	12.067,9	11.906,8	13.848,6	15.278,0	16.014,2	17.856,7	21.201,6	24.142,4	23.541,8	6.086,0
Derechos e impuestos sobre las importaciones	1.788,7	2.018,7	2.062,9	2.270,7	2.580,5	2.951,9	3.631,1	4.770,1	4.277,2	1.109,9
Impuestos excepto IVA	7.503,3	7.606,4	7.503,6	7.772,6	8.169,7	8.609,4	9.313,3	10.531,1	10.196,7	2.454,2
Subvenciones	444,8	456,9	464,9	484,3	529,2	546,9	567,0	610,8	497,2	123,0
Total Impuestos	20.753,5	20.987,0	22.909,0	24.825,6	26.245,0	28.871,1	33.579,0	38.174,1	36.573,6	9.502,1
PRODUCTO INTERNO BRUTO	284.102,2	289.307,2	296.518,5	307.947,6	324.191,3	340.245,6	364.450,2	397.817,2	401.120,8	103.395,1
Variación anual		1,8%	2,5%	3,9%	5,3%	5,0%	7,1%	2,7%	0,8%	4,2%

 Fuente: DANE
 * Primer Trimestre 2010

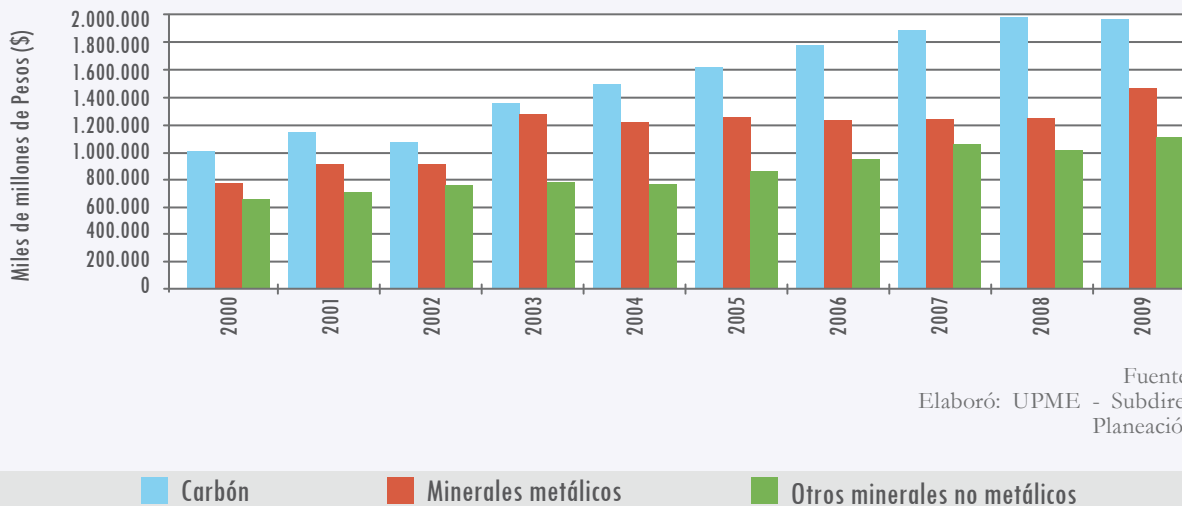
PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES

PRECIOS CONSTANTES 1994



PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES

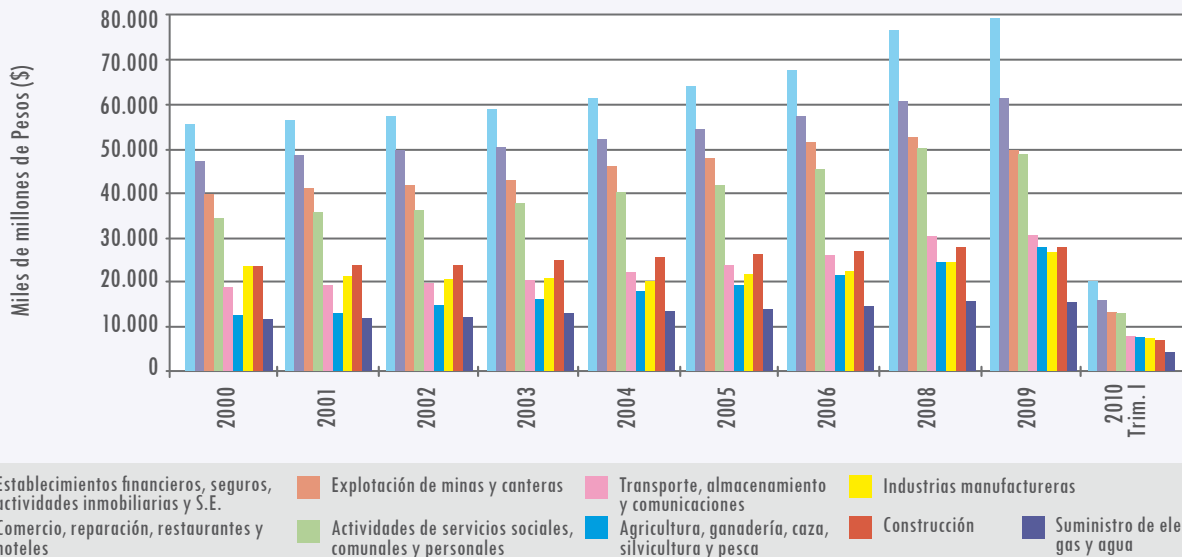
PRECIOS CONSTANTES 2000



Fuente: DANE
Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera

PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES

PRECIOS CONSTANTES 2005



PIB TRIMESTRAL POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA
 Millones de Pesos

 2000 - 2009
 PRECIOS CONSTANTES 2000

	2000				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	3.280.536	3.290.489	3.137.075	3.062.542	12.770.642
PIB Minas sin Hidrocarburos	602.392	636.198	574.109	600.468	2.413.167
Carbón mineral	251.516	273.217	216.717	258.600	1.000.050
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.678.144	2.654.291	2.562.966	2.462.074	10.357.475
Minerales metálicos	191.112	199.304	186.267	180.611	757.294
Minerales no metálicos	159.764	163.677	171.125	161.257	655.823
PRODUCTO INTERNO BRUTO	48.813.706	48.808.151	49.397.867	49.354.127	196.373.851

	2001				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	2.959.038	2.887.404	3.147.360	2.853.353	11.847.155
PIB Minas sin Hidrocarburos	643.308	739.214	678.773	675.118	2.736.413
Carbón mineral	250.053	366.708	277.158	239.107	1.133.026
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.315.730	2.148.190	2.468.587	2.178.235	9.110.742
Minerales metálicos	227.810	202.857	220.011	253.103	903.781
Minerales no metálicos	165.445	169.649	181.604	182.908	699.606
PRODUCTO INTERNO BRUTO	49.674.718	49.653.774	50.470.598	50.858.019	200.657.109

	2002				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	2.920.518	2.910.718	2.899.098	2.832.321	11.562.655
PIB Minas sin Hidrocarburos	659.945	668.313	715.384	682.105	2.725.747
Carbón mineral	251.028	256.488	276.275	273.842	1.057.633
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.260.573	2.242.405	2.183.714	2.150.216	8.836.908
Minerales metálicos	225.660	213.129	248.251	225.672	912.712
Minerales no metálicos	183.257	198.696	190.858	182.591	755.402
PRODUCTO INTERNO BRUTO	50.285.495	51.955.757	51.738.251	51.611.778	205.591.281

	2003				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	2.794.344	2.988.896	3.027.339	2.857.276	11.667.855
PIB Minas sin Hidrocarburos	703.782	924.972	928.935	839.049	3.396.738
Carbón mineral	222.018	414.757	413.329	303.521	1.353.625
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.090.562	2.063.924	2.098.404	2.018.227	8.271.117
Minerales metálicos	270.728	323.335	333.464	340.834	1.268.361
Minerales no metálicos	211.036	186.880	182.142	194.694	774.752
PRODUCTO INTERNO BRUTO	52.922.925	53.177.371	54.000.539	54.972.820	215.073.655

Pib trimestral por ramas de actividad económica (Continuación)

	2004				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	2.810.262	2.950.349	2.912.038	2.886.693	11.559.342
PIB Minas sin Hidrocarburos	820.007	897.754	852.867	888.611	3.459.239
Carbón mineral	354.958	387.616	373.119	371.545	1.487.238
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	1.990.255	2.052.595	2.059.171	1.998.082	8.100.103
Minerales metálicos	285.338	322.305	288.081	311.628	1.207.352
Minerales no metálicos	179.711	187.833	191.667	205.438	764.649
PRODUCTO INTERNO BRUTO	55.301.987	55.591.825	56.340.620	57.869.725	225.104.157

	2005				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	2.909.985	2.956.241	2.924.817	2.970.101	11.761.144
PIB Minas sin Hidrocarburos	925.843	940.204	904.994	949.153	3.720.194
Carbón mineral	393.975	411.624	403.955	413.302	1.622.856
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	1.984.142	2.016.037	2.019.823	2.020.948	8.040.950
Minerales metálicos	318.914	324.889	289.265	312.848	1.245.916
Minerales no metálicos	212.954	203.691	211.774	223.003	851.422
PRODUCTO INTERNO BRUTO	58.155.148	59.537.527	59.749.327	60.540.295	237.982.297

	2006				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	3.024.311	2.971.727	3.078.153	3.058.055	12.132.246
PIB Minas sin Hidrocarburos	991.015	910.863	1.021.657	1.023.270	3.946.805
Carbón mineral	449.756	387.112	458.599	478.073	1.773.540
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.033.296	2.060.864	2.056.496	2.034.785	8.185.441
Minerales metálicos	309.336	298.395	321.674	301.151	1.230.556
Minerales no metálicos	231.923	225.356	241.384	244.046	942.709
PRODUCTO INTERNO BRUTO	61.930.830	62.996.605	64.549.410	65.028.753	254.505.598

	2007				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	3.072.727	3.064.470	3.110.399	3.234.596	12.482.192
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.038.729	1.027.091	1.023.185	1.079.580	4.168.585
Carbón mineral	464.293	470.569	455.827	495.217	1.885.906
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.033.998	2.037.379	2.087.214	2.155.016	8.313.607
Minerales metálicos	314.791	294.055	322.234	300.041	1.231.121
Minerales no metálicos	259.645	262.467	245.124	284.322	1.051.558
PRODUCTO INTERNO BRUTO	67.132.290	67.794.199	68.546.014	70.237.754	273.710.257

PIB trimestral por ramas de actividad económica (Continuación)

	2008				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	3.205.734	3.313.319	3.431.856	3.443.769	13.394.678
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.004.770	1.077.754	1.078.843	1.063.420	4.224.787
Carbón mineral	488.752	499.221	497.503	491.020	1.976.496
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.200.964	2.235.565	2.353.013	2.380.349	9.169.891
Minerales metálicos	261.074	320.152	322.837	332.057	1.236.120
Minerales no metálicos	254.944	258.381	258.503	240.343	1.012.171
PRODUCTO INTERNO BRUTO	69.933.521	70.316.529	70.587.944	69.531.039	280.369.033

	2009				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	3.558.890	3.652.114	3.735.207	3.959.442	14.905.653
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.108.095	1.116.671	1.111.437	1.172.341	4.508.544
Carbón mineral	494.894	487.194	487.544	485.071	1.954.703
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.450.795	2.535.443	2.623.770	2.787.101	10.397.109
Minerales metálicos	370.922	347.003	343.626	391.514	1.453.065
Minerales no metálicos	242.279	282.474	280.267	295.756	1.100.776
PRODUCTO INTERNO BRUTO	69.574.086	70.127.434	70.429.818	71.235.972	281.367.310

Fuente: DANE

■ PORCENTAJE VARIACIÓN ANUAL 2001 - 2009

	2001			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-9,80%	-12,25%	0,33%	-6,83%
PIB Minas sin Hidrocarburos	6,79%	16,19%	18,23%	12,43%
Carbón mineral	-0,58%	34,22%	27,89%	-7,54%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-13,53%	-19,07%	-3,68%	-11,53%
Minerales metálicos	19,20%	1,78%	18,12%	40,14%
Minerales no metálicos	3,56%	3,65%	6,12%	13,43%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,76%	1,73%	2,17%	3,05%

Porcentaje variación anual (Continuación)

	2002			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-1,30%	0,81%	-7,89%	-0,74%
PIB Minas sin Hidrocarburos	2,59%	-9,59%	5,39%	1,03%
Carbón mineral	0,39%	-30,06%	-0,32%	14,53%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-2,38%	4,39%	-11,54%	-1,29%
Minerales metálicos	-0,94%	5,06%	12,84%	-10,84%
Minerales no metálicos	10,77%	17,12%	5,10%	-0,17%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,23%	4,64%	2,51%	1,48%

	2003			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-4,32%	2,69%	4,42%	0,88%
PIB Minas sin Hidrocarburos	6,64%	38,40%	29,85%	23,01%
Carbón mineral	-11,56%	61,71%	49,61%	10,84%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-7,52%	-7,96%	-3,91%	-6,14%
Minerales metálicos	19,97%	51,71%	34,33%	51,03%
Minerales no metálicos	15,16%	-5,95%	-4,57%	6,63%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,24%	2,35%	4,37%	6,51%

	2004			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	0,57%	-1,29%	-3,81%	1,03%
PIB Minas sin Hidrocarburos	16,51%	-2,94%	-8,19%	5,91%
Carbón mineral	59,88%	-6,54%	-9,73%	22,41%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-4,80%	-0,55%	-1,87%	-1,00%
Minerales metálicos	5,40%	-0,32%	-13,61%	-8,57%
Minerales no metálicos	-14,84%	0,51%	5,23%	5,52%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	4,50%	4,54%	4,33%	5,27%

	2005			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	3,55%	0,20%	0,44%	2,89%
PIB Minas sin Hidrocarburos	12,91%	4,73%	6,11%	6,81%
Carbón mineral	10,99%	6,19%	8,26%	11,24%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-0,31%	-1,78%	-1,91%	1,14%
Minerales metálicos	11,77%	0,80%	0,41%	0,39%
Minerales no metálicos	18,50%	8,44%	10,49%	8,55%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,16%	7,10%	6,05%	4,61%

Porcentaje variación anual (Continuación)

	2006			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	3,93%	0,52%	5,24%	2,96%
PIB Minas sin Hidrocarburos	7,04%	-3,12%	12,89%	7,81%
Carbón mineral	14,16%	-5,95%	13,53%	15,67%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2,48%	2,22%	1,82%	0,68%
Minerales metálicos	-3,00%	-8,15%	11,20%	-3,74%
Minerales no metálicos	8,91%	10,64%	13,98%	9,44%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	6,49%	5,81%	8,03%	7,41%

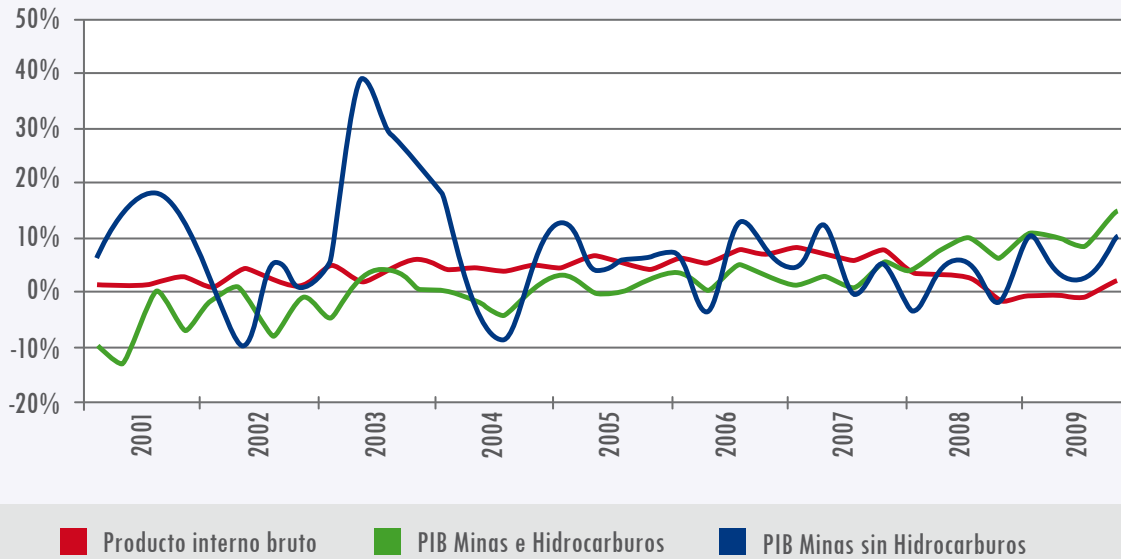
	2007			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	1,60%	3,12%	1,05%	5,77%
PIB Minas sin Hidrocarburos	4,81%	12,76%	0,15%	5,50%
Carbón mineral	3,23%	21,56%	-0,60%	3,59%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	0,03%	-1,14%	1,49%	5,91%
Minerales metálicos	1,76%	-1,45%	0,17%	-0,37%
Minerales no metálicos	11,95%	16,47%	1,55%	16,50%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	8,40%	7,62%	6,19%	8,01%

	2008			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	4,33%	8,12%	10,33%	6,47%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-3,27%	4,93%	5,44%	-1,50%
Carbón mineral	5,27%	6,09%	9,14%	-0,85%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	8,21%	9,73%	12,73%	10,46%
Minerales metálicos	-17,06%	8,87%	0,19%	10,67%
Minerales no metálicos	-1,81%	-1,56%	5,46%	-15,47%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	4,17%	3,72%	2,98%	-1,01%

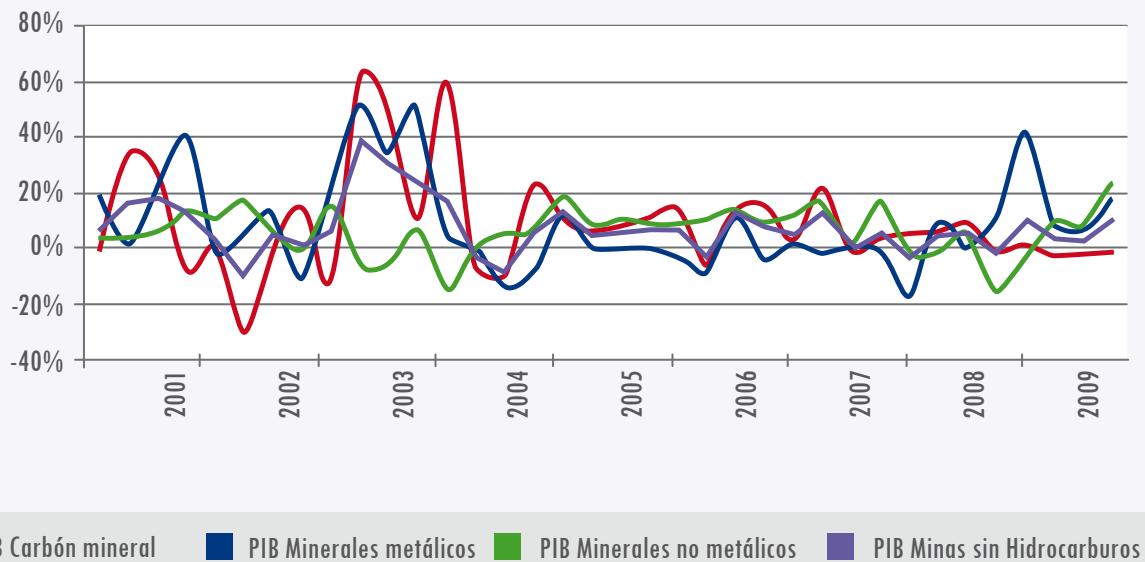
	2009			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	11,02%	10,23%	8,84%	14,97%
PIB Minas sin Hidrocarburos	10,28%	3,61%	3,02%	10,24%
Carbón mineral	1,26%	-2,41%	-2,00%	-1,21%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	11,35%	13,41%	11,51%	17,09%
Minerales metálicos	42,08%	8,39%	6,44%	17,91%
Minerales no metálicos	-4,97%	9,32%	8,42%	23,06%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	-0,51%	-0,27%	-0,22%	2,45%

Fuente: DANE

VARIACIONES TRIMESTRALES PIB TOTAL, PIB MINERO Y PIB MINAS CON HIDROCARBUROS



VARIACIÓN TRIMESTRAL DEL PIB MINERO



Elaboró: UPME

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 1990 - 2010
 Millones de dólares FOB

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Petróleo y derivados	1.951	1.461	1.413	1.326	1.313	2.185	2.945
Carbón	545	630	555	567	550	593	849
Ferróníquel	146	143	125	102	119	185	172
Esmeraldas	113	143	180	400	423	452	175
Oro	0	0	0	0	35,46	169	204
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	19	27	18	30	67	52	67
Total minería	823	943	878	1.098	1.194	1.451	1.467
Total minería más hidrocarburos	2.774	2.404	2.291	2.424	2.507	3.635	4.412

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Petróleo y derivados	2.707	2.329	3.755	4.776	3.285	3.275	3.383
Carbón	888	936	857	893	1.197	991	1.422
Ferróníquel	161	120	154	211	235	272	416
Esmeraldas	141	83	108	97	89	92	80
Oro	75	17	0,60	0,10	3	95	588
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	52	62	130	241	50	75	133
Total minería	1.317	1.217	1.249	1.443	1.575	1.524	2.639
Total minería más hidrocarburos	4.024	3.546	5.004	6.218	4.860	4.799	6.022

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Petróleo y derivados	4.227	5.559	6.328	7.318	12.213	10.268	9.074
Carbón	1.854	2.598	2.913	3.495	5.043	5.416	3.563
Ferróníquel	628	738	1.107	1.680	864	726	569
Esmeraldas	74	72	90	126	154	88	65
Oro	561	517	281	332	891	1.537	1.093
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	204	378	817	713	495	386	154
Total minería	3.320	4.303	5.208	6.346	7.447	8.154	5.443
Total minería más hidrocarburos	7.547	9.862	11.536	13.664	19.660	18.421	14.518

Fuente: UPME, Banco de la República
 Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera
 * Datos a julio de 2010

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 1990 - 2010

Mineral	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Valor de las exportaciones totales del país	6.721	7.114	6.900	7.116	8.546	10.201	10.648
Minería	12,3%	13,3%	12,7%	15,4%	14,1%	14,1%	14,1%
Minería más hidrocarburos	41,27%	33,79%	33,20%	34,06%	29,61%	29,61%	29,61%
Hidrocarburos	29,02%	20,53%	20,48%	18,63%	15,51%	15,51%	15,51%
Carbón mineral	8,11%	8,86%	8,05%	7,97%	6,54%	6,54%	6,54%
Ferroniquel	2,18%	2,02%	1,81%	1,43%	1,40%	1,40%	1,40%
Esmeraldas	1,68%	2,01%	2,61%	5,62%	4,98%	4,98%	4,98%
Oro	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,42%	0,42%	0,42%

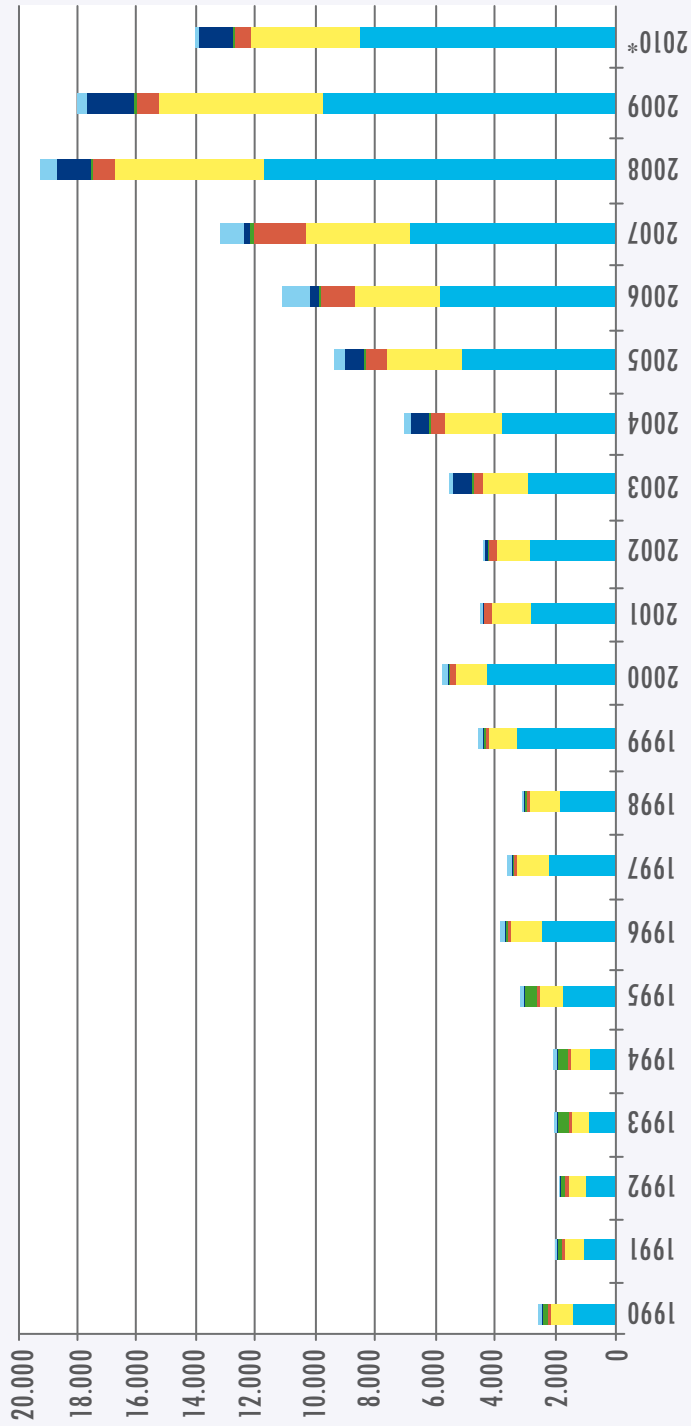
Mineral	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Valor de las exportaciones totales del país	11.549	10.866	11.617	13.158	12.330	11.975	13.129
Minería	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%
Minería más hidrocarburos	29,61%	29,61%	29,61%	29,61%	29,61%	29,61%	29,61%
Hidrocarburos	15,51%	15,51%	15,51%	15,51%	15,51%	15,51%	15,51%
Carbón mineral	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%
Ferroniquel	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%
Esmeraldas	4,98%	4,98%	4,98%	4,98%	4,98%	4,98%	4,98%
Oro	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%

Mineral	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Valor de las exportaciones totales del país	16.788	21.190	24.391	29.991	37.626	32.853	22.404,3
Minería	19,8%	20,3%	21,4%	21,2%	19,8%	24,8%	24,3%
Minería más hidrocarburos	44,96%	46,54%	47,30%	45,56%	52,25%	56,07%	64,80%
Hidrocarburos	25,18%	26,23%	25,94%	24,40%	32,46%	31,25%	40,50%
Carbón mineral	11,04%	12,26%	11,94%	11,65%	13,40%	16,49%	15,90%
Ferroniquel	3,74%	3,48%	4,54%	5,60%	2,30%	2,21%	2,54%
Esmeraldas	0,44%	0,34%	0,37%	0,42%	0,41%	0,27%	0,29%
Oro	3,34%	2,44%	1,15%	1,11%	2,37%	4,68%	4,88%

Fuente: UPME, Banco de la República, DNP, DANE
 Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera
 * Datos a julio de 2010

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS - 1990 - 2010

Millones de dolares FOB



TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO 1990 - 2010

Pesos/US\$

AÑO	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	445,69	578,96	644,27	746,05	816,15	856,41	1.028,14
Febrero	457,17	588,63	636,54	758,03	819,70	856,99	1.039,81
Marzo	468,96	598,46	641,59	766,41	819,51	880,23	1.046,00
Abril	479,75	608,45	653,83	774,94	836,86	877,90	1.058,90
Mayo	491,64	618,61	664,37	779,56	841,12	876,36	1.073,06
Junio	502,39	628,82	697,57	787,12	819,64	881,23	1.069,11
Julio	513,71	639,37	705,14	801,35	815,62	897,63	1.056,74
Agosto	525,60	652,11	691,68	806,86	816,30	960,19	1.042,32
Septiembre	534,90	667,18	702,81	810,84	842,00	966,78	1.025,06
Octubre	545,61	679,30	716,88	817,03	838,55	994,50	1.005,83
Noviembre	556,63	694,70	725,45	811,73	829,03	998,16	1.002,28
Diciembre	568,73	638,61	737,98	804,33	831,27	987,65	1.005,33
Promedio	507,57	632,77	684,84	788,69	827,15	919,50	1.037,72

AÑO	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	1.070,97	1.342,00	1.582,90	1.976,72	2.240,80	2.264,82	2.926,46
Febrero	1.080,51	1.343,85	1.568,30	1.946,17	2.257,45	2.309,82	2.956,31
Marzo	1.059,88	1.358,03	1.533,51	1.951,56	2.310,57	2.261,23	2.958,25
Abril	1.063,11	1.365,72	1.604,44	2.004,47	2.346,73	2.275,35	2.887,82
Mayo	1.077,09	1.397,07	1.671,67	2.084,92	2.324,98	2.321,16	2.853,33
Junio	1.089,01	1.363,04	1.732,10	2.139,11	2.298,85	2.398,82	2.817,32
Julio	1.109,65	1.370,65	1.809,50	2.172,79	2.298,27	2.625,06	2.880,40
Agosto	1.172,28	1.440,87	1.954,72	2.208,21	2.301,23	2.703,55	2.832,94
Septiembre	1.246,27	1.556,15	2.017,27	2.212,26	2.332,19	2.828,08	2.889,39
Octubre	1.281,20	1.575,08	1.971,59	2.158,36	2.310,02	2.773,73	2.884,17
Noviembre	1.305,66	1.547,11	1.923,77	2.172,84	2.308,59	2.784,21	2.836,05
Diciembre	1.293,58	1.542,11	1.873,77	2.229,18	2.291,18	2.864,79	2.778,21
Promedio	1.154,10	1.433,47	1.770,30	2.104,72	2.301,74	2.534,22	2.875,05

Fuente: UPME, Banco de la República

Elaboró: UPME

* Datos a septiembre de 2010

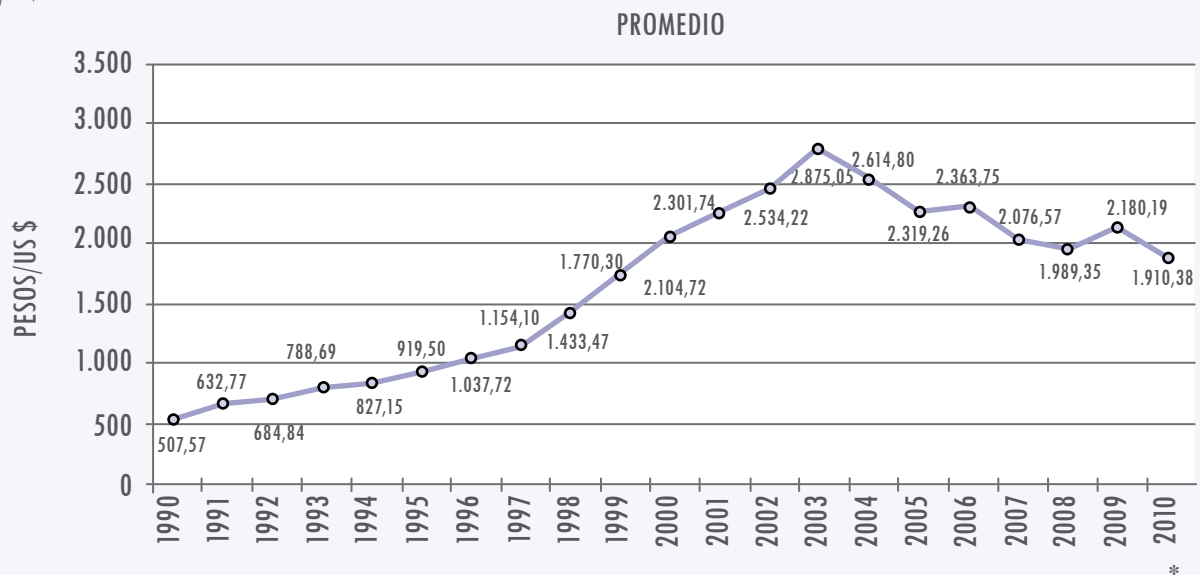
Tasa representativa del mercado (Continuación)

AÑO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Enero	2.742,47	2.367,76	2.265,65	2.259,72	1.939,60	2.420,26	1.983,43
Febrero	2.682,34	2.323,77	2.247,32	2.224,12	1.843,59	2.555,89	1.951,72
Marzo	2.678,16	2.376,48	2.289,98	2.190,30	1.821,60	2.561,21	1.908,99
Abril	2.646,99	2.348,32	2.375,03	2.110,67	1.780,21	2.289,73	1.937,45
Mayo	2.724,92	2.332,79	2.482,41	1.930,64	1.744,01	2.140,66	1.983,59
Junio	2.699,58	2.331,81	2.633,12	1.960,61	1.923,02	2.158,67	1.926,85
Julio	2.612,44	2.308,49	2.426,00	1.971,80	1.792,24	2.043,37	1.874,41
Agosto	2.551,43	2.304,30	2.396,63	2.173,17	1.932,20	2.035,00	1.821,20
Septiembre	2.595,17	2.289,61	2.394,31	2.023,19	2.174,62	1.922,00	1.805,77
Octubre	2.575,19	2.289,57	2.315,38	1.999,44	2.359,52	1.993,80	
Noviembre	2.479,10	2.274,04	2.300,42	2.060,42	2.318,00	1.997,47	
Diciembre	2.389,75	2.284,22	2.238,79	2.014,76	2.243,59	2.044,23	
Promedio	2.614,80	2.319,26	2.363,75	2.076,57	1.989,35	2.180,19	1.910,38

Fuente: UPME, Banco de la República

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO - 1990- 2010

Pesos/US\$



* Datos a Septiembre de 2010

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR 1990 - 2010

Año corrido, variaciones anuales (12 Meses)

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	26,70	31,99	27,43	24,82	22,51	21,05	20,25
Febrero	27,12	31,66	27,35	24,72	23,01	20,86	20,81
Marzo	27,64	31,18	27,09	24,18	23,42	21,34	20,21
Abril	27,99	31,17	27,15	23,08	23,94	21,17	19,91
Mayo	28,24	31,49	27,31	22,21	23,87	21,31	19,78
Junio	28,97	31,01	28,14	21,38	23,09	21,67	19,71
Julio	28,73	31,60	28,37	20,47	22,70	21,51	20,58
Agosto	28,99	31,20	27,71	21,07	22,36	21,09	21,14
Septiembre	30,24	30,01	26,92	21,43	22,32	20,80	21,55
Octubre	30,65	29,25	26,32	21,69	22,38	20,52	21,87
Noviembre	30,98	28,22	25,71	22,37	22,16	20,14	21,88
Diciembre	32,37	26,82	25,13	22,61	22,60	19,47	21,64

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	20,62	17,84	17,18	8,25	8,25	8,49	7,37
Febrero	19,59	18,03	15,37	8,89	8,89	8,06	6,70
Marzo	18,94	19,25	13,51	9,72	9,73	7,81	5,89
Abril	18,53	20,75	11,16	9,96	9,96	7,98	5,65
Mayo	18,61	20,68	9,98	10,00	10,00	7,87	5,84
Junio	18,68	20,70	8,96	9,67	9,68	7,93	6,25
Julio	17,89	20,27	8,78	9,29	9,29	8,09	6,16
Agosto	17,94	18,94	9,28	9,09	9,10	8,03	5,98
Septiembre	18,02	17,80	9,33	9,20	9,20	7,97	5,97
Octubre	17,80	17,09	9,32	8,98	8,99	8,01	6,37
Noviembre	17,81	16,35	9,70	8,82	8,82	7,78	7,07
Diciembre	17,68	16,70	9,20	8,75	8,75	7,65	6,99

Fuente: DANE
Elaboró: UPME
* Datos a septiembre de 2010

Índice de precios al consumidor (Continuación)

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Enero	6,19	5,43	4,56	4,71	6,00	7,18	2,10
Febrero	6,28	5,25	4,19	5,25	6,35	6,47	2,09
Marzo	6,21	5,03	4,11	5,78	5,93	6,14	1,84
Abril	5,49	5,01	4,12	6,26	5,73	5,73	1,98
Mayo	5,37	5,04	4,04	6,23	6,39	4,77	2,07
Junio	6,07	4,83	3,94	6,03	7,18	3,81	2,25
Julio	6,19	4,91	4,32	5,77	7,52	3,28	2,24
Agosto	5,89	4,88	4,72	5,22	7,87	3,13	2,31
Septiembre	5,97	5,02	4,58	5,01	7,57	3,21	2,28
Octubre	5,90	5,27	4,19	5,16	7,94	2,72	
Noviembre	5,82	5,10	4,31	5,41	7,73	2,37	
Diciembre	5,50	4,85	4,48	5,69	7,67	2,00	

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR
 Variaciones Mensuales

 1990-2010
 Base Diciembre de 1998 = 100,00

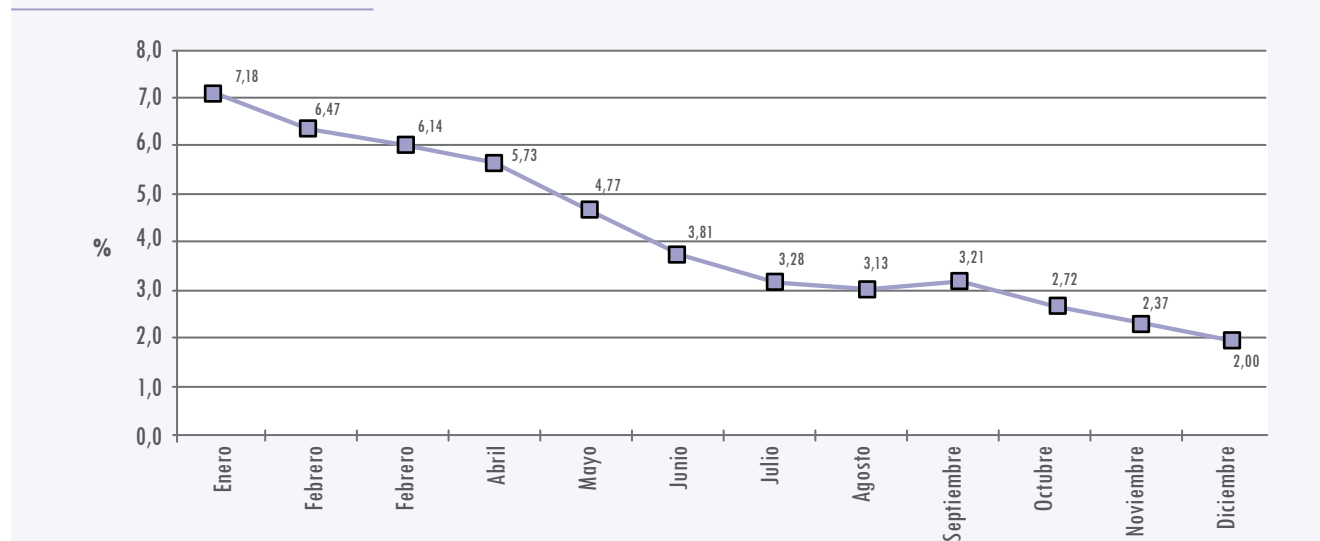
Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	3,30	3,00	14,39	17,96	3,15	1,84	2,51
Febrero	3,66	3,41	14,87	18,54	3,68	3,52	4,01
Marzo	2,89	2,52	15,21	18,89	2,21	2,61	2,10
Abril	2,81	2,80	15,65	19,26	2,37	2,23	1,97
Mayo	1,95	2,20	16,01	19,57	1,54	1,65	1,55
Junio	1,95	1,58	16,37	19,87	0,90	1,20	1,14
Julio	1,35	1,81	16,70	20,12	0,91	0,77	1,51
Agosto	1,58	1,27	16,82	20,37	0,97	0,63	1,10
Septiembre	2,37	1,45	16,96	20,60	1,09	0,84	1,19
Octubre	1,92	1,32	17,11	20,82	1,11	0,88	1,15
Noviembre	2,03	1,22	17,23	21,09	1,11	0,79	0,80
Diciembre	2,52	1,40	17,40	21,33	1,49	0,92	0,72
En año corrido	32,37	26,82	25,13	22,61	22,59	19,46	21,63

Índice de precios al consumidor (Continuación)

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

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Enero	0,89	0,82	0,54	0,77	1,06	0,59	0,69
Febrero	1,20	1,02	0,66	1,17	1,51	0,84	0,83
Marzo	0,98	0,77	0,70	1,21	0,81	0,50	0,25
Abril	0,46	0,44	0,45	0,90	0,71	0,32	0,46
Mayo	0,38	0,41	0,33	0,30	0,93	0,01	0,10
Junio	0,60	0,40	0,30	0,12	0,86	-0,06	0,11
Julio	-0,03	0,05	0,41	0,17	0,48	-0,04	-0,04
Agosto	0,03	0,00	0,39	-0,13	0,19	0,04	0,11
Septiembre	0,30	0,43	0,29	0,08	-0,19	-0,11	-0,14
Octubre	-0,01	0,23	-0,14	0,01	0,35	-0,13	
Noviembre	0,28	0,11	0,24	0,47	0,28	-0,07	
Diciembre	0,30	0,07	0,23	0,49	0,44	0,08	
En año corrido	5,50	4,85	4,48	5,69	6,53	0,69	

COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN 2009



Fuente: DANE
Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR Mensual
Total nacional clasificación CIU

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metálicos	Minerales No Metálicos
1990	Diciembre	55,80	53,12	37,17	53,56
	Enero	55,80	53,77	33,80	55,36
1991	Febrero	53,38	50,98	34,02	55,46
	Marzo	53,38	49,50	33,81	55,86
	Abril	53,38	42,70	37,53	56,42
	Mayo	53,38	39,95	37,62	56,23
	Junio	53,38	42,45	37,92	54,90
	Julio	58,82	40,76	38,15	55,07
	Agosto	58,82	41,83	38,38	55,05
	Septiembre	58,82	41,83	37,98	55,22
	Octubre	58,82	45,20	42,34	54,96
	Noviembre	58,82	44,69	42,30	55,08
	Diciembre	58,82	46,93	42,21	55,09
	1992	Enero	58,82	51,84	42,26
Febrero		58,82	51,12	41,63	63,89
Marzo		69,93	49,69	44,58	63,50
Abril		69,93	49,69	43,95	64,16
Mayo		69,93	47,22	44,53	63,82
Junio		69,93	48,76	44,53	63,72
Julio		69,93	48,00	44,35	69,99
Agosto		69,93	46,73	44,85	72,39
Septiembre		83,01	47,01	45,25	71,78
Octubre		83,01	47,00	45,52	71,79
Noviembre		83,01	48,57	52,17	71,94
Diciembre		83,01	47,01	52,28	71,82
1993	Enero	83,01	53,27	55,67	71,89
	Febrero	96,08	52,33	55,70	70,85
	Marzo	96,08	52,31	56,24	71,03
	Abril	96,08	52,56	55,77	82,78
	Mayo	96,08	51,99	56,37	83,04
	Junio	99,02	53,70	56,52	83,00
	Julio	99,02	52,15	57,06	82,72
	Agosto	99,02	52,31	56,77	82,74
	Septiembre	99,02	50,94	56,06	82,99
	Octubre	104,08	52,26	59,61	83,18
	Noviembre	104,08	50,57	59,58	82,14
	Diciembre	104,08	50,57	59,65	82,07
1994	Enero	104,08	45,24	59,67	81,78
	Febrero	104,08	45,47	59,66	82,24
	Marzo	110,13	49,05	59,93	82,43
	Abril	110,13	50,05	59,87	82,44
	Mayo	110,13	47,99	60,06	82,22
	Junio	110,13	50,91	63,54	82,20
	Julio	110,13	52,22	63,27	81,96
	Agosto	110,13	54,02	63,27	81,86
	Septiembre	110,13	55,55	63,68	82,08
	Octubre	110,13	53,64	63,67	82,55
	Noviembre	110,13	53,54	63,66	82,31
	Diciembre	110,13	53,54	63,64	82,59

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales No Metálicos
1995	Enero	110,13	57,46	63,63	82,80
	Febrero	110,13	57,46	63,75	83,57
	Marzo	110,13	60,37	64,12	83,68
	Abril	110,13	59,82	64,23	82,30
	Mayo	110,13	62,43	64,56	82,14
	Junio	110,13	64,24	64,56	82,12
	Julio	110,13	64,24	64,74	82,24
	Agosto	110,13	64,74	64,99	82,47
	Septiembre	110,13	62,98	65,38	82,54
	Octubre	110,13	62,98	65,55	82,77
	Noviembre	110,13	62,98	65,75	83,31
	Diciembre	110,13	65,66	65,75	83,33
1996	Enero	110,13	65,68	66,25	84,06
	Febrero	110,13	72,81	66,80	83,95
	Marzo	110,13	72,81	67,11	84,79
	Abril	110,13	74,27	81,14	85,19
	Mayo	110,13	79,29	67,18	85,51
	Junio	110,13	72,71	67,16	85,59
	Julio	110,13	73,81	67,08	85,49
	Agosto	110,13	75,36	67,07	85,17
	Septiembre	110,13	74,46	66,97	84,28
	Octubre	110,13	77,79	66,97	84,11
	Noviembre	110,13	79,60	66,94	84,63
	Diciembre	110,13	80,23	67,12	84,50
1997	Enero	110,13	80,23	73,00	84,62
	Febrero	94,67	82,89	72,75	85,42
	Marzo	94,67	78,31	67,07	90,38
	Abril	94,67	80,94	67,03	91,21
	Mayo	94,67	74,82	67,17	91,45
	Junio	94,67	75,49	67,11	91,84
	Julio	94,67	75,58	66,37	92,43
	Agosto	94,67	73,96	66,75	92,93
	Septiembre	94,67	74,64	67,19	95,28
	Octubre	94,67	76,72	73,84	97,60
	Noviembre	94,67	81,24	73,62	98,18
	Diciembre	94,67	85,30	73,54	94,56
1998	Enero	94,67	85,30	73,43	94,44
	Febrero	94,67	86,25	74,04	95,00
	Marzo	94,67	86,25	74,09	95,62
	Abril	94,67	86,25	97,05	95,48
	Mayo	94,67	79,71	97,00	95,60
	Junio	94,67	73,59	96,59	95,62
	Julio	94,67	71,44	96,56	95,46
	Agosto	94,67	71,44	96,52	95,63
	Septiembre	94,67	64,38	97,43	96,66
	Octubre	94,67	68,32	98,06	97,23
	Noviembre	101,96	76,72	98,04	97,32
	Diciembre	101,96	74,26	97,63	96,88
1999	Enero	101,96	74,26	97,57	97,20
	Febrero	101,96	75,87	98,06	97,94
	Marzo	100,00	77,60	98,16	97,98
	Abril	100,00	85,34	97,60	98,11
	Mayo	100,00	94,65	99,86	98,85
	Junio	100,00	100,00	100,00	100,00
	Julio	103,19	104,04	106,82	100,40
	Agosto	103,84	104,04	106,87	99,36
	Septiembre	104,91	104,32	113,61	98,38
	Octubre	104,95	104,79	131,68	98,42
	Noviembre	104,58	105,66	125,38	98,45
	Diciembre	103,99	107,70	119,10	98,39

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metálicos	Minerales No Metálicos
2000	Enero	111,08	111,34	120,53	99,37
	Febrero	111,39	112,28	134,50	100,54
	Marzo	111,45	114,74	127,74	98,56
	Abril	111,80	115,05	128,45	98,55
	Mayo	111,83	126,42	132,11	101,17
	Junio	111,21	136,23	140,44	101,33
	Julio	111,65	151,81	142,02	101,37
	Agosto	111,92	149,82	142,29	101,35
	Septiembre	112,18	163,09	145,97	101,39
	Octubre	111,80	159,19	149,95	100,55
	Noviembre	111,39	159,20	144,58	102,06
	Diciembre	111,88	158,70	148,18	100,30
2001	Enero	115,80	174,16	150,90	102,89
	Febrero	118,87	180,75	147,59	102,90
	Marzo	119,24	166,49	150,44	103,18
	Abril	119,70	179,23	150,32	103,27
	Mayo	119,95	192,39	156,18	103,32
	Junio	119,52	174,37	153,08	103,29
	Julio	119,51	167,43	152,94	103,18
	Agosto	119,35	169,85	151,90	103,13
	Septiembre	119,76	169,37	152,01	103,19
	Octubre	119,68	152,93	151,90	103,22
	Noviembre	115,78	150,32	145,40	103,19
	Diciembre	115,74	153,11	145,14	103,17
2002	Enero	115,42	150,16	141,81	103,78
	Febrero	115,54	157,77	151,86	104,54
	Marzo	115,50	169,97	148,92	105,81
	Abril	115,30	175,48	153,36	105,78
	Mayo	115,77	181,03	156,25	105,69
	Junio	116,31	177,06	166,71	105,66
	Julio	117,68	193,36	172,61	106,35
	Agosto	118,97	208,49	179,50	107,79
	Septiembre	119,89	223,69	188,60	108,18
	Octubre	120,55	225,35	197,40	108,07
	Noviembre	119,68	204,85	191,20	108,15
	Diciembre	122,60	228,32	204,83	108,22
2003	Enero	123,46	256,36	220,13	111,07
	Febrero	128,62	270,69	225,20	116,59
	Marzo	128,68	257,04	224,31	116,39
	Abril	128,40	230,96	210,73	118,61
	Mayo	127,80	225,96	217,82	119,43
	Junio	127,51	235,60	220,84	119,69
	Julio	127,87	241,04	221,29	119,65
	Agosto	127,93	247,71	227,23	117,53
	Septiembre	132,97	228,60	228,78	117,40
	Octubre	133,14	244,81	232,48	119,75
	Noviembre	132,99	245,63	239,92	119,94
	Diciembre	132,82	245,17	246,90	119,86
2004	Enero	132,54	251,85	247,62	121,35
	Febrero	138,00	251,79	251,55	128,66
	Marzo	138,62	255,89	245,30	130,05
	Abril	158,35	253,75	245,92	130,22
	Mayo	172,02	286,90	239,89	130,22
	Junio	177,89	278,04	241,86	130,08
	Julio	183,09	286,48	249,14	129,55
	Agosto	184,87	300,19	238,49	129,40
	Septiembre	207,11	304,45	234,61	128,92
	Octubre	208,40	338,13	241,97	128,88
	Noviembre	212,30	309,52	251,80	128,81
	Diciembre	211,28	275,71	236,64	129,22

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales No Metálicos
2005	Enero	210,86	290,47	230,45	132,73
	Febrero	215,74	300,09	230,32	133,65
	Marzo	215,86	330,77	237,91	133,56
	Abril	223,45	324,63	231,29	134,04
	Mayo	224,63	314,32	232,19	134,86
	Junio	224,56	339,36	233,10	137,83
	Julio	224,48	347,79	227,23	138,27
	Agosto	224,32	372,36	235,45	138,35
	Septiembre	224,20	372,84	234,75	138,11
	Octubre	224,18	358,77	241,90	138,15
	Noviembre	224,06	339,79	242,11	138,13
	Diciembre	224,04	341,85	251,87	137,97
2006	Enero	223,99	367,05	273,99	138,56
	Febrero	237,85	350,13	266,92	139,29
	Marzo	182,93	361,89	269,35	139,50
	Abril	181,91	396,95	297,03	140,33
	Mayo	182,63	416,50	344,89	140,01
	Junio	183,54	432,48	319,70	140,18
	Julio	188,20	451,96	369,13	138,57
	Agosto	187,26	432,45	333,84	138,47
	Septiembre	195,46	387,86	326,17	140,76
	Octubre	195,18	363,97	328,00	141,67
	Noviembre	194,56	356,45	327,80	142,25
	Diciembre	194,31	367,11	339,42	143,51
2007	Enero	194,31	368,10	339,26	143,09
	Febrero	194,31	366,65	337,98	143,00
	Marzo	209,15	364,43	337,94	143,48
	Abril	209,16	364,62	337,85	144,81
	Mayo	209,16	389,87	337,69	143,69
	Junio	209,16	424,01	337,62	143,05
	Julio	209,16	390,49	337,62	143,37
	Agosto	209,16	361,64	337,52	145,09
	Septiembre	209,16	424,97	337,42	145,33
	Octubre	209,16	462,82	337,52	146,16
	Noviembre	209,16	505,40	337,59	146,19
	Diciembre	208,30	568,73	331,95	146,15
2008	Enero	234,09	569,64	355,64	147,36
	Febrero	235,15	572,80	353,88	148,52
	Marzo	257,99	574,01	350,55	149,49
	Abril	245,76	573,43	349,87	149,05
	Mayo	251,34	603,75	323,37	147,77
	Junio	255,36	667,85	317,49	148,23
	Julio	289,54	687,30	331,21	148,68
	Agosto	296,91	703,27	305,78	148,55
	Septiembre	278,02	727,02	324,04	150,90
	Octubre	215,92	725,41	380,66	152,06
	Noviembre	205,50	689,36	361,89	153,23
	Diciembre	194,00	637,60	369,22	153,73

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metálicos	Minerales No Metálicos
2009	Enero	194,00	453,23	363,93	153,79
	Febrero	206,88	508,19	430,69	158,75
	Marzo	170,20	452,50	435,98	158,64
	Abril	169,32	451,77	408,19	157,83
	Mayo	166,39	453,20	393,93	156,96
	Junio	162,15	567,55	378,66	162,28
	Julio	160,05	545,78	370,92	161,92
	Agosto	159,31	511,02	365,25	161,42
	Septiembre	156,94	507,09	372,14	161,22
	Octubre	152,49	521,22	377,84	158,92
2010	Noviembre	154,92	551,77	399,12	159,05
	Diciembre	156,57	567,96	428,52	159,32
	Enero	160,87	573,50	427,46	160,06
	Febrero	163,06	551,33	424,29	160,06
	Marzo	170,90	575,37	427,66	152,45
	Abril	175,91	571,81	432,06	152,45
	Mayo	181,41	583,56	438,87	152,45
	Junio	190,23	565,20	463,85	152,45
	Julio	188,60	551,22	469,71	151,60
Agosto	189,26	540,61	450,87	151,60	
Septiembre	192,72	537,05	470,60	151,60	

Fuente: Banco de la República

POBLACIÓN PROYECTADA A NIVEL NACIONAL Y DEPARTAMENTAL 2005-2020

Departamento	2005	2010	2015	2020
Nacional	42.888.592	45.508.205	48.202.617	50.912.429
Antioquia	5.682.276	6.066.377	6.456.763	6.845.640
Atlántico	2.166.156	2.314.447	2.461.001	2.601.116
Bogotá	6.840.116	7.363.782	7.878.783	8.380.801
Bolívar	1.878.993	1.979.781	2.097.086	2.219.461
Boyacá	1.255.311	1.267.597	1.276.367	1.286.996
Caldas	968.740	978.362	988.003	997.890
Caquetá	420.337	447.723	477.619	508.534
Cauca	1.268.937	1.318.983	1.379.070	1.437.141
Cesar	903.279	966.420	1.028.880	1.089.783
Córdoba	1.467.929	1.582.187	1.709.047	1.837.991
Cundinamarca	2.280.037	2.477.036	2.680.041	2.887.005
Chocó	454.030	476.173	500.076	525.528
Huila	1.011.418	1.083.200	1.154.804	1.225.260
La Guajira	681.575	818.695	957.814	1.093.733
Magdalena	1.149.917	1.201.386	1.259.667	1.326.341
Meta	783.168	870.876	961.292	1.053.871
Nariño	1.541.956	1.639.569	1.744.275	1.851.658
Norte de Santander	1.243.975	1.297.842	1.355.723	1.414.032
Quindío	534.552	549.624	565.266	581.534
Risaralda	897.509	925.105	951.945	978.182
Santander	1.957.789	2.010.404	2.061.095	2.110.608
Sucre	772.010	810.650	851.526	894.734
Tolima	1.365.342	1.387.641	1.408.274	1.427.423
Valle del Cauca	4.161.425	4.382.939	4.613.377	4.852.896
Arauca	232.118	247.541	262.315	275.814
Casanare	295.353	325.596	356.438	387.822
Putumayo	310.132	326.093	345.204	369.332
San Andrés	70.554	73.320	76.442	79.693
Amazonia	293.658	318.856	344.424	371.610
Total	42.888.592	45.508.205	48.202.617	50.912.429

Fuente: DANE. Grupo de Proyecciones 2007
Censo General año 2005
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA - I.E.D. 2001-2010 I Trimestre
 Millones de US\$

Sector	2001	2002	2003 pr	2004 pr	2005 p	2006 p	2007 p	2008 p	2009 p	2010* p
Sector petrolero	520,8	449,1	277,9	494,9	1.124,6	1.995,0	3.333,2	3.391,5	2.620,1	648,2
Minas y Canteras (incluye carbón)	523,7	466,2	627,4	1.246,4	2.157,2	1.782,5	1.100,2	1.798,3	2.994,1	699,3
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	12,5	-5,1	8,0	3,3	6,3	8,0	40,1	41,0	27,9	5,1
Manufactureras	244,2	308,1	289,0	188,2	5.513,0	803,0	1.866,5	1.747,7	541,7	285,1
Electricidad, Gas Y Agua	-70,8	134,7	68,2	88,5	-251,2	-140,8	-78,6	156,3	-977,3	-26,1
Construcción	83,8	-4,2	-8,0	73,5	146,3	156,3	210,2	380,1	261,4	72,0
Comercio, Restaurantes Y Hoteles	204,6	115,9	222,0	202,0	304,8	523,2	803,1	1.048,8	634,6	161,9
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	415,7	345,4	-47,3	481,3	1.020,5	1.060,6	414,4	852,7	348,8	57,1
Establecimientos Financieros	560,3	293,0	242,9	243,8	246,5	464,2	1.319,4	1.095,1	720,7	125,0
Servicios Comunales	30,1	30,5	40,4	-6,3	-16,1	4,0	40,2	71,5	88,3	9,4
TOTAL	2525	2133,7	1720,5	3015,6	10252,0	6656,0	9048,7	10583,2	7260,4	2036,8

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

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

* Primer trimestre 2010

DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS 2001 - 2010
 Millones de US \$

ACTIVIDAD	2001	2002	2003 pr	2004 pr	2005 p	2006 p	2007 p	2008 p	2009 p	2010* p
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	590,5	915,3	905,4	1.741,3	3.281,8	3.777,5	4.433,4	5.189,8	5.614,3	1.347,4
Sector Petrolero	521	449,1	277,9	494,9	1.124,6	1.995,0	3.333,2	3.391,5	2.620,1	648,2
Extracción de carbón, lignito y turba	405	458,2	500,5	1.141,0	1.795,4	1.623,5	1.844,5	2.449,5	2.222,9	810,3
Extracción de minerales metalíferos	0,7	1,3	3,3	9,9	18,5	30,5	49,9	121,7	110,8	58,4
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	118	6,7	123,7	95,5	343,4	128,5	-794,2	-772,8	660,5	-169,4
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	2.524,9	2.133,7	1.720,5	3.015,6	10.252,0	6.656,0	9.048,7	10.583,2	7.260,4	2.036,8
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	23,4%	42,9%	52,6%	57,7%	32,0%	56,8%	49,0%	49,0%	77,3%	66,2%
Participación IED en el Sector Petrolero en Total IED	20,6%	21,0%	16,2%	16,4%	11,0%	30,0%	36,8%	32,0%	36,1%	31,8%
Participación IED en Carbón, Lignito y turba en Total IED	16,1%	21,5%	29,1%	37,8%	17,5%	24,4%	20,4%	23,1%	30,6%	39,8%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	0,0%	0,1%	0,2%	0,3%	0,2%	0,5%	0,6%	1,1%	1,5%	2,9%

pr: preliminar.

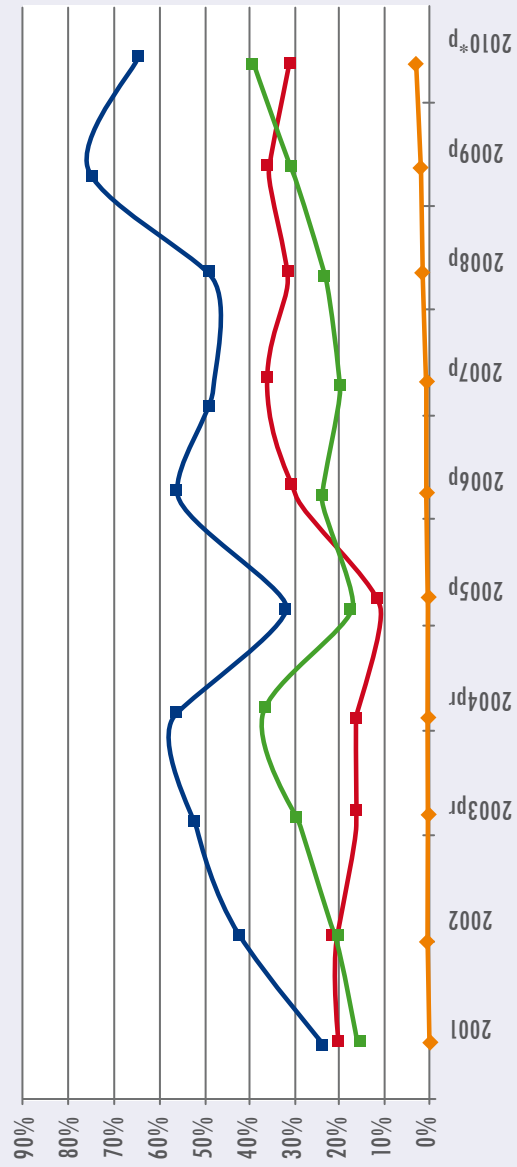
p: provisional.

Fuente: Sección Sector Externo, Subgerencia de Estudios Económicos, Banco de la República.

Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera

* Primer trimestre 2010

Participaciones



**FLUJOS DE INVERSION EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN
ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS - Millones de US\$**

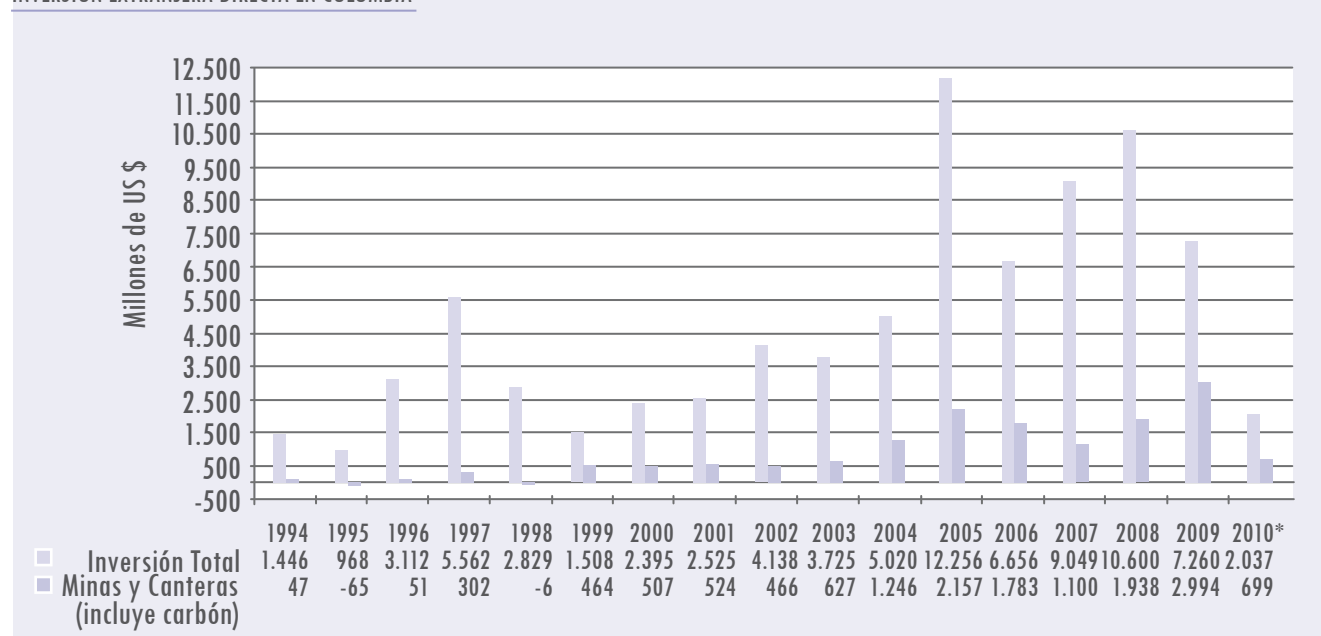
1994 - 2010

AÑOS	TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufactureras	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales	
1994	1.446	135	1.312	21	47	536	5	25	113	249	300	15	
1995	968	151	817	-2	-65	521	12	43	7	42	242	16	
1996	I TRIM	540	249	291	3	21	91	54	-2	-3	16	108	2
	II TRIM	491	125	366	5	19	115	74	0	3	20	129	3
	III TRIM	1.041	156	885	16	-1	275	214	13	38	49	274	7
	IV TRIM	1.040	248	792	12	12	250	175	10	41	41	244	7
	TOTAL	3.112	778	2.333	37	51	731	517	20	79	125	755	19
1997	I TRIM	1.115	114	1.000	1	51	136	519	25	15	7	240	7
	II TRIM	1.189	156	1.033	2	58	100	593	26	17	3	226	8
	III TRIM	1.558	104	1.454	4	88	127	856	34	37	13	284	10
	IV TRIM	1.700	8	1.692	5	104	150	993	38	48	20	321	12
	TOTAL	5.562	382	5.180	12	302	514	2.962	124	116	43	1.072	37
1998	I TRIM	665	51	614	3	-2	124	18	-17	32	240	192	24
	II TRIM	400	58	342	6	-6	121	58	-13	72	-47	117	35
	III TRIM	842	54	789	12	3	233	188	-13	39	22	239	67
	IV TRIM	922	-71	993	3	-1	307	409	-9	48	49	118	68
	TOTAL	2.829	92	2.737	24	-6	785	672	-52	191	263	665	195
1999	I TRIM	505	96	409	10	120	77	16	14	18	34	97	23
	II TRIM	510	-77	587	6	110	249	1	0	31	37	121	31
	III TRIM	221	-266	487	8	114	80	-196	-7	252	33	175	27
	IV TRIM	272	-264	536	7	119	99	-127	-8	33	85	281	47
	TOTAL	1.508	-511	2.019	30	464	505	-306	-1	334	189	674	129
2000 pr	I TRIM	388	-92	479	-1	76	121	26	-2	1	66	185	8
	II TRIM	573	-37	610	0	90	110	-40	-8	-6	357	75	31
	III TRIM	761	-139	900	2	5	199	18	0	3	239	417	17
	IV TRIM	673	-116	789	-2	335	84	9	-11	11	214	115	32
	TOTAL	2.395	-384	2.779	0	507	514	13	-21	10	876	792	88
2001 pr	I TRIM	558	92	466	0	110	65	2	18	22	105	140	4
	II TRIM	1.035	326	709	0	140	50	105	23	33	182	173	3
	III TRIM	234	-2	237	7	128	76	-268	22	127	39	110	-3
	IV TRIM	698	105	593	6	145	53	91	21	23	90	138	26
	TOTAL	2.525	521	2.004	12	524	244	-71	84	205	416	560	30
2002	I TRIM	1.375	227	466	0	97	54	69	-3	-2	370	82	14
	II TRIM	1.310	206	709	-6	124	100	35	2	53	-8	86	10
	III TRIM	434	-19	237	-1	106	57	18	-3	29	-13	11	13
	IV TRIM	1.019	35	593	2	140	97	13	-1	36	-4	114	-7
	TOTAL	4.138	449	2.004	-5	466	308	135	-4	116	345	293	31
2003 pr	I TRIM	785	20	466	1	138	69	19	-1	23	-4	49	4
	II TRIM	1.228	132	709	2	154	79	10	-5	87	15	47	-1
	III TRIM	778	112	237	2	156	82	32	-9	70	15	74	6
	IV TRIM	933	14	593	3	179	59	7	6	41	-73	72	31
	TOTAL	3.725	278	2.004	8	627	289	68	-8	222	-47	243	40
2004 pr	I TRIM	1.147	71	466	0	323	31	26	15	50	146	22	-1
	II TRIM	1.456	196	709	3	296	34	22	23	48	84	41	2
	III TRIM	1.122	175	237	0	342	73	38	18	53	120	71	-3
	IV TRIM	1.294	54	593	1	286	51	3	17	52	132	111	-4
	TOTAL	5.020	495	2.004	3	1.246	188	88	74	202	481	244	-6

Flujos de inversión extranjera directa en Colombia según actividad económica - balanza de pagos (Continuación)

2005 p	I TRIM	1.356	173	466	3	565	39	10	25	75	36	-46	10
	II TRIM	2.321	431	709	1	533	418	-29	40	77	5	116	21
	III TRIM	1.213	270	237	2	520	255	-231	44	74	16	35	-9
	IV TRIM	7.366	250	593	0	539	4.800	-1	38	79	964	142	-38
	TOTAL	12.256	1.125	2.004	6	2.157	5.513	-251	146	305	1.021	246	-16
2006 p	I TRIM	1.199	348	851	-3	423	197	-5	38	107	137	-29	-13
	II TRIM	1.786	590	1.196	-1	321	203	-69	46	121	428	140	6
	III TRIM	1.666	529	1.137	2	484	222	8	48	121	92	157	2
	IV TRIM	2.006	528	1.477	10	554	181	-74	23	175	403	196	8
	TOTAL	6.656	1.995	4.661	8	1.783	803	-141	156	523	1.061	464	4
2007 p	I TRIM	2.059	663	1.396	14	-3	877	6	48	247	69	131	7
	II TRIM	2.226	1.282	944	4	-84	263	-27	60	281	60	377	10
	III TRIM	2.364	710	1.654	12	535	424	16	46	98	121	393	9
	IV TRIM	2.400	679	1.721	10	652	303	-74	56	177	165	418	14
	TOTAL	9.049	3.333	5.716	40	1.100	1.867	-79	210	803	414	1.319	40
2008 p	I TRIM	2.874	768	2.106	7	673	329	-24	80	446	325	256	14
	II TRIM	2.543	1.258	1.286	12	145	578	10	92	158	127	145	18
	III TRIM	2.603	595	2.008	12	699	407	14	129	208	212	299	27
	IV TRIM	2.580	787	1.792	9	422	434	16	79	236	189	395	13
	TOTAL	10.600	3.409	7.192	41	1.938	1.748	16	380	1.049	853	1.095	72
2009 p	I TRIM	2.230	573	1.658	4	389	536	40	52	66	181	374	15
	II TRIM	2.832	960	1.872	8	998	291	31	54	153	155	166	15
	III TRIM	1.284	750	534	7	729	-543	76	67	138	71	-49	40
	IV TRIM	914	338	576	9	878	258	-1.124	88	278	-58	230	18
	TOTAL	7.260	2.620	4.640	28	2.994	542	-977	261	635	349	721	88
2010 p	I TRIM	2.037	648	1.389	5	699	285	-26	72	162	57	125	9

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA



Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Elaboró: UPME

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.



INDICADORES INTERNACIONALES

RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	33,8	32,1	31,2	30,2	29,6	29,8	29,8	30,5	28,6	29,7	30,4	30,4	30,7	29,4	29,3	29,9	29,4	30,5	28,4	28,4
Canadá	11,2	10,9	10,3	10,0	10,4	10,5	11,0	10,7	15,1	18,3	18,3	17,8	17,6	16,8	16,6	17,1	27,7	28,2	33,2	33,2
México	51,3	50,9	51,2	50,8	49,8	48,8	48,5	47,8	21,6	21,5	20,2	18,8	17,2	16,0	14,8	13,7	12,8	12,2	11,9	11,7
Total Norte América	96,3	93,9	92,7	91,0	89,8	89,0	89,3	89,0	65,3	69,5	68,9	67,0	65,5	62,2	60,7	60,7	70,0	70,8	73,4	73,3
Argentina	1,6	1,7	2,0	2,2	2,3	2,4	2,6	2,6	2,8	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2	2,6	2,6	2,5	2,5
Brasil	4,5	4,8	5,0	5,0	5,4	6,2	6,7	7,1	7,4	8,2	8,5	8,5	9,8	10,6	11,2	11,8	12,2	12,6	12,8	12,9
Colombia	2,0	1,9	3,2	3,2	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,0	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,7	2,0
Ecuador	1,4	1,5	3,2	3,7	3,5	3,4	3,5	3,7	4,1	4,4	4,6	4,6	5,1	5,1	5,1	4,9	4,5	4,0	6,5	6,5
Perú	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Trinidad y Tobago	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8
Venezuela	60,1	62,6	63,3	64,4	64,9	66,3	72,7	74,9	76,1	76,8	76,8	77,7	77,3	77,2	79,7	80,0	87,3	99,4	172,3	172,3
Otros Sur y Centro América	0,6	0,6	0,6	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4
Total Sur y Centro América	71,5	74,6	78,8	80,7	81,5	83,7	90,7	93,4	95,6	97,8	97,9	98,8	100,1	100,2	103,2	103,4	111,4	123,4	199,2	199,5
Azerbaiyán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	1,2	1,2	1,2	1,2	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Dinamarca	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,8	0,9
Italia	0,8	0,8	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9
Kazajistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	25,0	25,0	25,0	39,6	39,6	39,6	39,6	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Noruega	8,6	8,8	9,7	9,6	9,7	10,8	11,7	12,0	11,7	10,9	11,4	11,6	10,4	10,1	9,7	9,7	8,5	8,2	7,5	7,1
Rumania	1,5	1,5	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Rusia	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	55,8	59,2	59,6	64,6	73,9	76,2	75,8	76,6	73,5	74,1	74,3	74,2
Turkmenistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
Reino Unido	4,0	4,2	4,6	4,5	4,3	4,5	5,0	5,2	5,1	5,0	4,7	4,5	4,5	4,3	4,0	3,9	3,6	3,4	3,1	3,1
Uzbekistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Otros Europa y Euro Asia	65,3	65,0	64,6	64,3	63,9	63,7	63,5	68,0	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2
Total Europa y Euro Asia	80,8	80,9	81,5	80,7	80,5	81,7	82,8	88,0	104,9	107,8	108,5	128,2	141,4	143,4	142,1	142,8	138,3	138,3	137,2	136,9
Irán	92,9	92,9	92,9	92,9	94,3	93,7	92,6	92,6	93,7	93,1	99,5	99,1	130,7	133,3	132,7	137,5	138,4	138,2	137,6	137,6
Iraq	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	112,0	112,5	112,5	112,5	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Kuwait	97,0	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	99,0	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
Oman	4,4	4,4	4,7	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,7	5,8	5,9	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Qatar	3,0	3,0	3,1	3,1	3,5	3,7	3,7	12,5	13,5	13,1	16,9	16,8	27,6	27,0	26,9	27,9	27,4	27,3	26,8	26,8

Reservas probadas de petróleo (Continuación)

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Arabia Saudita	260,3	260,9	261,2	261,4	261,4	261,5	261,4	261,5	261,5	262,8	262,8	262,7	262,8	262,7	264,3	264,2	264,3	264,2	264,1	264,6
Siria	1,9	3,0	3,0	3,0	2,7	2,6	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	3,2	3,0	3,0	2,5	2,5	2,5
Emiratos Arabes Unidos	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
Yemen	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,9	1,9	2,4	2,4	2,9	2,9	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,7
Otros Medio Oriente	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Total Medio Oriente	659,6	660,8	661,6	661,9	663,6	663,3	674,0	683,2	685,2	685,8	696,7	698,7	741,3	745,7	750,1	755,5	755,9	754,9	753,7	754,2
Argelia	9,2	9,2	9,2	9,2	10,0	10,0	10,8	11,2	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,8	11,8	12,3	12,3	12,2	12,2	12,2
Angola	1,6	1,4	1,3	1,9	3,0	3,1	3,7	3,9	4,0	5,1	6,0	6,5	8,9	8,8	9,0	9,0	9,0	13,5	13,5	13,5
Chad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
República del Congo	0,8	0,7	0,7	0,7	1,4	1,3	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Egipto	3,5	3,5	3,4	3,4	3,9	3,8	3,8	3,7	3,8	3,8	3,6	3,7	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	4,1	4,2	4,4
Guinea Ecuatorial	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	1,1	1,1	1,3	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7
Gabón	0,9	0,9	0,8	0,7	1,4	1,5	2,8	2,7	2,6	2,6	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,2	3,2	3,7	3,7
Libia	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	36,0	36,0	36,0	39,1	39,1	41,5	41,5	43,7	44,3	44,3
Nigeria	17,1	20,0	21,0	21,0	21,0	20,8	20,8	20,8	22,5	29,0	29,0	31,5	34,3	35,3	35,9	36,2	36,2	36,2	37,2	37,2
Sudán	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,7	0,7	6,3	6,4	6,4	6,6	6,7	6,7	6,7
Túnez	1,7	0,4	0,5	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Otros Africa	0,9	0,8	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Total Africa	58,7	60,4	61,1	61,2	65,0	72,0	74,9	75,3	77,2	84,7	93,4	96,8	101,7	112,3	113,8	117,0	117,3	125,3	127,5	127,7
Australia	3,2	3,2	3,2	3,3	3,8	3,8	3,8	4,0	4,8	4,7	4,9	5,0	4,6	3,7	3,9	3,7	3,5	3,4	4,2	4,2
Brunei	1,1	1,2	1,1	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1
China	16,0	15,5	15,2	16,4	16,2	16,3	16,4	17,0	17,4	15,1	15,2	15,4	15,5	15,5	15,5	15,6	15,6	15,5	14,8	14,8
India	5,6	6,1	5,9	5,9	5,8	5,5	5,5	5,6	5,4	5,0	5,3	5,5	5,6	5,7	5,6	5,9	5,7	5,5	5,8	5,8
Indonesia	5,4	5,9	5,6	5,2	5,0	5,0	4,7	4,9	5,1	5,2	5,1	5,1	4,7	4,7	4,3	4,2	4,4	4,0	3,7	4,4
Malasia	3,6	3,7	5,1	5,0	5,2	5,2	5,0	5,0	4,7	5,0	4,5	4,5	4,5	4,8	5,2	5,3	5,4	5,5	5,5	5,5
Tailandia	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Vietnam	0,2	0,2	0,4	0,6	0,6	0,8	0,9	1,2	1,9	1,8	2,0	2,2	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	3,4	4,7	4,5
Otros Asia Pacifico	1,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,3	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,3
Total Asia Pacifico	36,3	37,0	37,7	38,7	39,2	39,2	38,8	40,4	42,0	39,9	40,1	40,5	40,6	40,5	40,6	40,7	40,8	40,2	41,7	42,2
Total Mundo	1003,2	1007,6	1013,3	1014,3	1019,5	1029,0	1050,6	1069,3	1070,2	1085,6	1105,5	1130,0	1190,7	1204,3	1210,4	1220,2	1233,5	1252,9	1332,7	1333,8

n/a: No disponible
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	8914	9076	8868	8583	8389	8322	8295	8269	8011	7731	7733	7669	7626	7400	7228	6895	6841	6847	6734	7196
Canadá	1965	1980	2062	2184	2276	2402	2480	2588	2672	2604	2721	2677	2858	3004	3085	3041	3208	3320	3268	3212
México	2977	3126	3120	3132	3142	3065	3277	3410	3499	3343	3450	3560	3585	3789	3824	3760	3683	3471	3167	2979
Total Norte América	13856	14182	14050	13899	13807	13789	14052	14267	14182	13678	13904	13906	14069	14193	14137	13696	13732	13638	13169	13388
Argentina	517	526	587	630	695	758	823	877	890	847	819	830	818	806	754	725	716	699	682	676
Brasil	650	643	652	664	693	718	807	868	1003	1133	1268	1337	1499	1555	1542	1716	1809	1833	1899	2029
Colombia	439	425	439	454	455	583	625	652	739	816	687	604	577	540	528	526	527	531	587	671
Ecuador	292	307	328	353	388	395	393	397	385	383	409	416	401	427	535	541	545	520	514	495
Perú	130	116	117	127	128	123	121	120	116	107	100	98	98	92	94	111	116	114	120	145
Trinidad y Tobago	150	149	144	134	141	142	141	135	134	141	138	135	155	164	152	171	174	154	149	151
Venezuela	2244	2501	2499	2592	2752	2959	3137	3321	3480	3126	3239	3142	2895	2554	2907	2937	2808	2613	2558	2437
Otros Sur y Centro América	77	77	76	83	90	96	102	108	125	124	130	137	152	153	144	143	141	143	140	141
Total Sur y Centro América	4499	4744	4842	5037	5342	5774	6149	6479	6872	6677	6789	6699	6595	6291	6656	6871	6835	6606	6649	6745
Azerbaiyán	254	240	228	207	193	185	183	182	231	279	282	301	311	313	315	452	654	869	915	1033
Dinamarca	121	142	157	168	185	186	208	230	238	299	363	348	371	368	390	377	342	311	287	265
Italia	97	90	93	96	102	109	113	124	117	104	95	86	115	116	113	127	120	122	108	95
Kazajistán	551	569	549	490	430	434	474	536	537	631	744	836	1018	1111	1297	1356	1426	1484	1554	1682
Noruega	1716	1955	2217	2377	2693	2903	3232	3280	3138	3139	3346	3418	3333	3264	3189	2969	2779	2550	2451	2342
Rumania	169	146	142	144	145	145	142	141	137	133	131	130	127	123	119	114	105	99	98	93
Rusia	10405	9326	8038	7173	6419	6288	6114	6227	6169	6178	6536	7056	7698	8544	9287	9552	9769	9978	9888	10032
Turkmenistán	120	113	109	92	87	84	90	108	129	143	144	162	182	202	193	192	186	198	205	206
Reino Unido	1918	1919	1981	2119	2675	2749	2735	2702	2807	2909	2667	2476	2463	2257	2028	1809	1636	1638	1526	1448
Uzbekistán	69	69	79	94	124	172	174	182	191	191	177	171	171	166	152	126	125	114	114	107
Otros Europa y Euro Asia	686	684	646	600	608	575	546	524	506	474	465	465	501	509	496	468	455	448	425	400
Total Europa y Euro Asia	16106	15252	14239	13561	13662	13830	14011	14235	14199	14480	14950	15450	16289	16973	17579	17541	17595	17810	17572	17702
Irán	3270	3500	3523	3712	3730	3744	3759	3776	3855	3603	3855	3892	3709	4183	4248	4234	4286	4322	4327	4216
Iraq	2149	285	531	455	505	530	580	1166	2121	2610	2614	2523	2116	1344	2030	1833	1999	2143	2423	2482
Kuwait	964	185	1077	1945	2085	2130	2129	2137	2232	2085	2206	2148	1995	2329	2475	2618	2690	2636	2782	2481
Oman	695	716	748	785	819	868	897	909	905	911	959	960	904	824	786	778	742	715	754	810
Qatar	434	420	495	460	451	461	568	692	701	723	757	754	764	879	992	1028	1110	1197	1378	1345
Arabia Saudita	7105	8820	9098	8962	9084	9145	9299	9482	9502	8853	9491	9209	8928	10164	10638	11114	10853	10449	10846	9713
Siria	407	472	514	566	563	596	586	577	576	579	548	581	548	527	495	450	435	415	398	376

Producción de petróleo (Continuación)

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Emiratos Arabes Unidos	2283	2639	2510	2443	2482	2362	2438	2567	2643	2511	2547	2455	2260	2553	2664	2753	2971	2900	2936	2599
Yemen	182	197	184	209	346	351	357	375	380	405	450	455	457	448	420	416	380	345	304	298
Otros Medio Oriente	52	53	54	53	52	52	50	50	49	48	48	47	48	48	48	34	32	35	33	37
Total Medio Oriente	17540	17287	18735	19591	20118	20239	20662	21731	22964	22328	23475	23025	21729	23299	24797	25258	25497	25156	26182	24357
Argelia	1347	1351	1323	1329	1324	1327	1386	1421	1461	1515	1578	1562	1680	1852	1946	2015	2003	2016	1993	1811
Angola	475	498	550	504	557	633	716	741	731	745	746	742	905	870	1103	1405	1421	1684	1875	1784
Camerún	155	143	134	130	115	106	110	124	105	95	88	81	72	67	89	82	87	82	84	73
Chad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	168	173	153	144	127	118
República del Congo	156	156	167	185	185	180	200	225	264	266	254	234	231	215	216	246	262	222	249	274
Egipto	897	896	906	941	921	924	894	873	857	827	781	758	751	749	721	696	697	710	722	742
Guinea Ecuatorial	-	-	2	5	5	7	17	60	83	100	91	177	200	244	346	376	364	376	350	307
Gabón	270	295	289	305	337	356	365	364	337	340	327	301	295	240	235	234	235	230	235	229
Libia	1424	1439	1473	1402	1431	1439	1452	1491	1480	1425	1475	1427	1375	1485	1623	1745	1815	1820	1820	1652
Nigeria	1870	1960	2020	2024	1991	1998	2145	2316	2167	2066	2155	2274	2103	2238	2431	2499	2420	2305	2116	2061
Sudán	-	-	-	2	2	2	5	9	12	63	174	217	241	265	301	305	331	468	480	490
Túnez	96	110	110	99	93	90	89	81	85	84	78	71	74	68	71	73	70	97	89	86
Otros África	35	33	29	36	42	51	62	64	63	56	56	53	63	71	75	72	66	84	79	79
Total África	6725	6880	7003	6961	7004	7111	7440	7768	7644	7583	7804	7897	7990	8386	9324	9921	9925	10238	10219	9705
Australia	651	618	609	572	614	583	619	669	644	625	809	733	730	624	582	580	554	567	556	559
Brunei	152	164	182	175	179	175	165	163	157	182	193	203	210	214	210	206	221	194	175	168
China	2774	2828	2841	2888	2930	2989	3170	3211	3212	3213	3252	3306	3346	3401	3481	3627	3684	3743	3901	3790
India	715	677	615	590	684	774	736	754	737	736	726	727	753	756	773	738	762	769	768	754
Indonesia	1539	1669	1579	1588	1589	1578	1580	1557	1520	1408	1456	1389	1289	1183	1129	1087	1017	969	1031	1021
Malasia	634	660	670	662	674	775	773	777	779	737	735	719	757	776	793	759	747	763	768	740
Tailandia	62	75	91	96	96	92	105	126	130	140	176	191	204	236	223	265	286	305	321	330
Vietnam	55	80	111	128	144	155	179	205	245	296	328	350	354	364	427	398	367	337	317	345
Otros Asia Pacífico	144	147	204	276	258	230	245	229	217	218	200	195	193	195	235	286	305	320	340	328
Total Asia Pacífico	6726	6918	6902	6976	7167	7350	7573	7691	7641	7556	7874	7813	7836	7750	7853	7946	7942	7968	8175	8036
Total Mundo	65452	65263	65771	66025	67100	68094	69887	72170	73502	72303	74796	74790	74509	76892	80347	81233	81526	81416	81966	79933

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

CONSUMO DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	16988	16713	17033	17236	17719	17725	18309	18621	18917	19519	19701	19649	19761	20033	20732	20802	20687	20680	19498	18686
Canadá	1762	1673	1703	1712	1742	1776	1818	1888	1913	1926	1937	2023	2067	2132	2248	2247	2246	2323	2287	2195
México	1456	1522	1543	1638	1772	1650	1696	1767	1844	1842	1910	1899	1837	1885	1918	1974	1970	2017	2010	1945
Total Norte América	20206	19908	20279	20586	21232	21150	21823	22276	22674	23286	23548	23571	23665	24050	24898	25023	24904	25020	23795	22826
Argentina	389	411	417	418	416	415	432	451	467	445	431	405	364	372	388	414	431	484	499	473
Brasil	1476	1500	1533	1569	1648	1736	1847	1968	2034	2114	2056	2082	2063	1985	1999	2033	2087	2258	2397	2405
Colombia	143	148	159	174	190	209	228	242	247	249	236	230	228	228	240	254	264	346	357	333
Ecuador	204	210	233	242	249	260	268	272	267	237	233	216	211	211	214	229	238	229	199	194
Perú	92	104	101	106	115	112	125	142	145	131	129	132	131	137	141	168	182	196	207	216
Trinidad y Tobago	121	113	118	123	134	150	155	154	155	159	155	148	147	140	153	152	147	154	172	188
Venezuela	397	405	431	430	436	446	426	452	475	474	496	545	594	479	523	576	607	597	607	609
Otros Sur y Centro América	838	836	845	854	905	937	962	1011	1063	1095	1118	1159	1175	1201	1213	1222	1254	1269	1243	1235
Total Sur y Centro América	3661	3727	3837	3915	4092	4266	4443	4691	4854	4905	4855	4916	4913	4754	4871	5047	5210	5533	5681	5653
Austria	223	241	235	237	235	234	241	246	255	251	245	265	272	294	286	295	294	278	279	270
Azerbaiyán	170	164	160	156	144	130	116	110	116	111	123	81	74	86	92	108	98	92	74	60
Bielorrusia	495	479	408	290	235	209	197	179	175	154	143	149	145	148	153	146	165	152	172	192
Bélgica y Luxemburgo	509	544	558	546	556	546	606	629	656	670	702	669	691	748	785	815	839	832	812	781
Bulgaria	178	118	121	127	118	115	116	92	100	93	84	87	98	115	105	109	116	113	103	98
República Checa	176	145	140	142	149	169	177	170	174	174	169	179	174	185	203	211	208	206	210	205
Dinamarca	185	187	186	196	209	217	235	229	223	222	215	205	200	193	189	195	197	196	189	174
Finlandia	229	221	216	206	216	208	216	213	221	224	224	222	226	239	224	233	225	226	225	212
Francia	1910	2018	2011	1940	1878	1893	1930	1948	2016	2044	2007	2023	1967	1965	1978	1960	1956	1923	1902	1833
Alemania	2708	2833	2849	2904	2880	2882	2921	2913	2915	2824	2763	2804	2714	2664	2634	2605	2624	2393	2517	2422
Grecia	321	323	329	342	346	361	374	380	375	384	407	412	416	405	438	436	454	445	437	417
Hungría	198	169	170	162	169	159	148	150	157	151	145	142	140	138	142	163	169	169	164	161
Islandia	13	13	14	15	15	16	16	18	18	18	19	18	19	18	20	21	20	24	20	20
Irlanda	92	100	105	106	116	118	124	136	152	172	170	185	182	178	184	194	194	198	190	169
Italia	1932	1918	1950	1924	1920	1987	1956	1969	1974	1980	1956	1946	1943	1927	1873	1819	1813	1759	1680	1580
Kazajistán	449	452	422	326	253	248	209	211	175	147	158	180	195	207	227	234	239	245	263	260
Lituania	149	164	86	75	69	64	66	66	76	63	49	56	53	51	55	58	59	59	64	61
Países Bajos	763	767	793	788	792	828	810	856	854	880	897	942	952	962	1003	1070	1093	1144	1089	1054
Noruega	203	193	196	210	212	212	218	223	215	216	201	213	208	219	210	212	217	222	214	211
Polonia	331	313	288	296	314	321	368	391	424	431	427	415	420	435	460	479	516	535	554	553
Portugal	230	239	265	252	253	272	259	293	322	330	324	327	338	317	322	331	300	302	283	269
Rumania	373	309	258	242	226	274	260	276	242	195	203	217	226	199	230	223	219	223	221	211
Rusia	5129	4999	4597	3875	3359	3025	2686	2689	2554	2625	2583	2566	2606	2622	2619	2601	2709	2708	2817	2695
Eslovaquia	101	89	81	67	70	69	71	72	80	73	73	68	76	71	68	81	82	86	90	83
España	1040	1056	1113	1079	1120	1177	1221	1290	1381	1423	1452	1508	1526	1559	1593	1619	1602	1617	1574	1492
Suecia	341	326	343	335	354	338	362	336	338	337	318	318	317	332	319	315	322	308	302	287

Consumo de petróleo (Continuación)

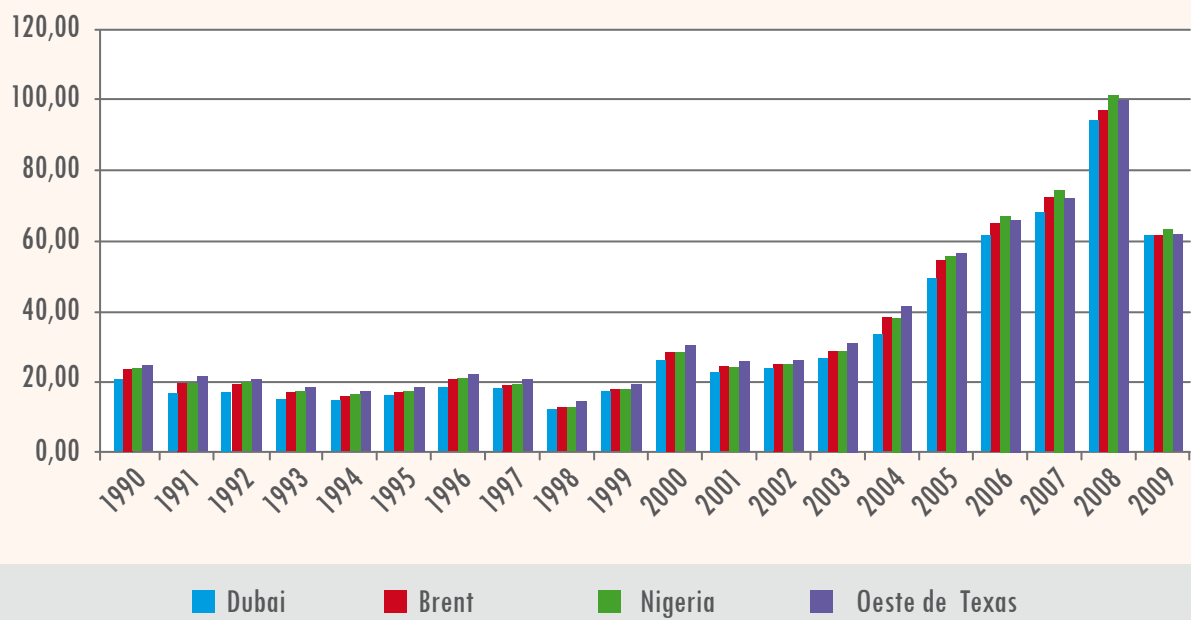
Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Suiza	273	277	281	264	272	253	261	276	279	271	263	281	267	259	258	262	269	243	258	262
Turquia	470	469	499	574	553	610	635	646	640	638	677	645	656	662	667	656	635	656	663	621
Turkmenistán	90	102	106	64	64	58	65	67	75	80	79	83	86	95	95	100	118	113	117	120
Ucrania	1301	1188	877	507	411	401	297	292	302	272	256	288	286	295	310	296	309	339	336	307
Reino Unido	1762	1758	1775	1791	1777	1757	1798	1752	1741	1721	1697	1697	1693	1717	1764	1802	1785	1714	1681	1611
Uzbekistán	205	216	175	156	141	133	129	139	140	138	132	130	125	142	134	109	102	99	101	101
Otros Europa y Euro Asia	926	641	583	520	450	440	485	495	482	448	417	445	469	493	502	540	549	582	592	580
Total Europa y Euro Asia	23473	23034	22189	20716	19879	19721	19573	19753	19845	19760	19577	19766	19760	19940	20139	20301	20498	20203	20193	19372
Irán	951	995	1017	1044	1099	1206	1259	1239	1194	1221	1301	1314	1413	1498	1558	1620	1693	1685	1761	1741
Kuwait	106	72	110	101	124	129	126	145	216	243	246	251	271	296	327	359	333	338	370	419
Qatar	43	39	40	41	44	46	48	51	52	51	60	73	89	105	122	144	158	174	198	209
Arabia Saudita	1171	1249	1176	1214	1341	1280	1345	1400	1501	1543	1579	1605	1632	1759	1880	1987	2065	2212	2390	2614
Emiratos Arabes Unidos	248	318	326	337	355	349	347	345	283	271	258	297	326	340	364	394	420	448	475	455
Otros Medio Oriente	974	925	1008	1095	1161	1227	1233	1274	1304	1358	1394	1439	1432	1396	1454	1506	1578	1612	1671	1708
Total Medio Oriente	3493	3599	3679	3833	4125	4237	4358	4453	4550	4689	4838	4979	5164	5394	5706	6010	6247	6469	6864	7146
Argelia	214	209	211	210	204	198	187	187	194	187	192	200	222	231	240	251	260	288	311	331
Egipto	477	470	457	438	437	474	501	531	559	573	564	548	534	550	567	629	610	650	693	720
Sudáfrica	354	357	368	382	399	425	435	444	451	457	463	474	486	503	514	516	529	550	532	518
Otros Africa	951	964	1027	1057	1106	1131	1154	1192	1208	1273	1264	1295	1310	1329	1369	1405	1387	1442	1509	1513
Total Africa	1997	2000	2063	2088	2147	2228	2277	2354	2412	2490	2484	2517	2552	2614	2691	2800	2786	2931	3045	3082
Australia	694	676	679	720	753	781	794	822	825	843	837	845	846	851	856	886	918	925	936	941
Bangladesh	39	35	38	43	45	59	60	69	76	68	66	80	80	83	83	94	93	93	92	93
China	2323	2524	2740	3051	3116	3395	3702	4179	4228	4477	4772	4872	5288	5803	6772	6984	7410	7771	8086	8625
China Hong Kong	131	131	167	174	187	199	195	193	185	194	202	244	268	270	316	287	305	324	294	286
India	1211	1233	1296	1313	1413	1580	1700	1828	1963	2134	2254	2284	2374	2420	2573	2569	2580	2838	3071	3183
Indonesia	685	711	757	798	845	931	934	1015	951	1019	1122	1162	1191	1218	1290	1289	1252	1273	1314	1344
Japón	5258	5363	5476	5406	5698	5746	5776	5731	5504	5598	5557	5422	5347	5440	5269	5343	5213	5039	4846	4396
Malasia	271	292	295	329	374	383	407	431	404	435	435	442	482	473	485	469	458	481	476	468
Nueva Zelanda	104	100	103	101	115	123	121	129	129	130	133	134	139	149	149	154	156	156	156	148
Pakistán	218	230	249	272	291	315	329	339	350	363	373	366	357	321	325	312	356	388	389	414
Filipinas	234	227	278	290	306	344	360	389	392	375	348	347	331	331	338	315	284	300	265	265
Singapur	449	457	474	516	590	617	586	630	651	619	654	716	699	668	748	794	853	916	968	1002
Corea del Sur	1038	1254	1518	1675	1840	2009	2144	2373	2030	2178	2229	2235	2282	2300	2283	2308	2317	2389	2287	2327
Taiwan	566	568	598	636	684	735	731	773	786	964	1003	991	999	1069	1084	1090	1097	1123	1037	1014
Tailandia	411	450	489	558	623	724	779	808	762	788	784	768	827	881	967	1005	996	985	962	975
Otros Asia Pacífico	231	224	230	244	255	272	300	312	329	334	357	375	381	396	419	432	433	462	481	516
Total Asia Pacífico	13862	14474	15387	16124	17133	18212	18916	20020	19567	20518	21126	21282	21891	22671	23957	24331	24721	25462	25662	25998
Total Mundo	66693	66742	67433	67262	68608	69815	71391	73546	73903	75648	76428	77032	77945	79424	82261	83513	84367	85619	85239	84077

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

PRECIOS SPOT DE CRUDO 1990 - 2009

	Dubai	Brent	Nigeria	Oeste de Texas
			Forcados	Intermedio
Dólares US por barril	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl
1990	20,45	23,73	23,85	24,50
1991	16,63	20,00	20,11	21,54
1992	17,17	19,32	19,61	20,57
1993	14,93	16,97	17,41	18,45
1994	14,74	15,82	16,25	17,21
1995	16,10	17,02	17,26	18,42
1996	18,52	20,67	21,16	22,16
1997	18,23	19,09	19,33	20,61
1998	12,21	12,72	12,62	14,39
1999	17,25	17,97	18,00	19,31
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
2007	68,19	72,39	74,48	72,20
2008	94,34	97,26	101,43	100,06
2009	61,39	61,67	63,35	61,92

PRECIOS SPOT DE CRUDO - US\$/Barril



RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	4,80	4,73	4,67	4,60	4,64	4,68	4,71	4,74	4,65	4,74	5,02	5,20	5,29	5,35	5,45	5,79	5,98	6,73	6,93	6,93
Canadá	2,73	2,71	2,67	2,23	1,90	1,93	1,94	1,81	1,75	1,72	1,68	1,69	1,66	1,60	1,60	1,63	1,64	1,63	1,75	1,75
México	2,03	2,01	1,98	1,97	1,94	1,92	1,81	1,80	0,85	0,86	0,84	0,80	0,42	0,42	0,42	0,41	0,39	0,51	0,50	0,48
Total Norte América	9,55	9,45	9,33	8,80	8,47	8,52	8,47	8,34	7,24	7,32	7,54	7,69	7,38	7,38	7,47	7,83	8,00	8,88	9,18	9,16
Argentina	0,66	0,64	0,54	0,52	0,54	0,62	0,64	0,68	0,69	0,73	0,78	0,76	0,66	0,61	0,54	0,44	0,45	0,44	0,40	0,37
Brasil	0,11	0,12	0,12	0,12	0,11	0,13	0,11	0,12	0,15	0,52	0,68	0,78	0,81	0,78	0,76	0,74	0,74	0,71	0,71	0,71
Colombia	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,22	0,22	0,23	0,22	0,22	0,24	0,24	0,32	0,30	0,34	0,36	0,36	0,36
Ecuador	0,11	0,10	0,19	0,21	0,21	0,22	0,22	0,20	0,20	0,19	0,13	0,13	0,12	0,11	0,12	0,11	0,12	0,13	0,12	0,13
Perú	0,34	0,34	0,33	0,33	0,34	0,20	0,20	0,20	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,33	0,33	0,33	0,33	0,25	0,32
Trinidad y Tobago	0,25	0,24	0,23	0,23	0,29	0,35	0,46	0,52	0,56	0,61	0,56	0,58	0,59	0,53	0,53	0,53	0,48	0,48	0,44	0,44
Venezuela	3,43	3,58	3,69	3,69	3,97	4,06	4,05	4,12	4,15	4,15	4,15	4,18	4,18	4,22	4,29	4,32	4,71	4,84	4,98	5,67
Otros Sur y Centro América	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Total Sur y Centro América	5,18	5,30	5,39	5,40	5,75	5,88	5,98	6,20	6,35	6,81	6,88	7,01	6,97	6,82	6,95	6,84	7,24	7,37	7,33	8,07
Azerbaiyán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,81	0,81	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,24	1,31	1,31
Dinamarca	0,10	0,10	0,13	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,13	0,12	0,12	0,07	0,06	0,06
Alemania	0,18	0,16	0,17	0,17	0,19	0,18	0,19	0,22	0,22	0,23	0,22	0,20	0,19	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,10	0,08
Italia	0,30	0,34	0,28	0,27	0,27	0,27	0,25	0,25	0,24	0,19	0,18	0,17	0,16	0,12	0,11	0,11	0,09	0,08	0,06	0,06
Kazajistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	1,81	1,81	1,78	1,78	1,78	1,83	1,83	1,83	1,83	1,84	1,88	1,82	1,82
Países Bajos	1,78	1,76	1,74	1,70	1,69	1,65	1,63	1,64	1,60	1,55	1,50	1,47	1,43	1,36	1,33	1,28	1,22	1,17	1,14	1,09
Noruega	1,68	1,27	1,38	1,35	1,35	1,35	1,48	1,17	1,17	1,25	1,26	2,19	2,12	2,46	2,39	2,36	2,30	2,31	2,22	2,05
Polonia	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,16	0,14	0,15	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Rumania	0,11	0,48	0,47	0,45	0,43	0,41	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,31	0,30	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Rusia	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	43,82	43,51	42,44	42,26	42,35	42,53	43,44	43,26	43,28	43,27	43,32	43,30	44,38
Turkmenistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	2,62	2,51	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	8,10
Ucrania	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,95	1,02	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98
Reino Unido	0,55	0,54	0,61	0,63	0,66	0,70	0,76	0,77	0,76	1,27	1,20	1,10	1,00	0,91	0,83	0,48	0,41	0,34	0,29	0,29
Uzbekistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	1,58	1,58	1,58	1,67	1,67	1,67	1,68	1,68	1,67	1,69	1,69	1,68	1,68
Otros Europa y Euro Asia	49,69	50,10	51,19	52,61	52,89	52,18	51,49	0,44	0,40	0,43	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,44	0,43	0,45	0,45	0,44
Total Europa y Euro Asia	54,54	54,91	56,12	57,45	57,74	57,02	56,45	56,74	56,24	56,17	55,94	56,78	56,74	57,78	57,37	57,26	57,06	56,99	62,26	63,09
Bahréin	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Irán	17,00	19,80	20,70	20,70	20,76	19,35	23,00	23,00	24,10	25,00	26,00	26,10	26,69	27,57	27,50	27,58	26,85	28,13	29,61	29,61

Reservas probadas de gas natural (Continuación)

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Iraq	3,11	3,10	3,10	3,10	3,12	3,36	3,36	3,19	3,19	3,29	3,11	3,11	3,19	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Kuwait	1,52	1,51	1,50	1,49	1,50	1,49	1,49	1,49	1,48	1,48	1,56	1,56	1,56	1,57	1,57	1,57	1,78	1,78	1,78	1,78
Oman	0,28	0,09	0,15	0,20	0,26	0,45	0,62	0,54	0,57	0,83	0,86	0,95	0,95	0,99	1,00	1,00	0,98	0,98	0,98	0,98
Qatar	4,62	6,43	6,71	7,07	7,07	8,50	8,50	8,50	10,90	11,16	14,44	25,78	25,78	25,34	25,36	25,64	25,54	25,46	25,37	25,37
Arabia Saudita	5,22	5,22	5,25	5,25	5,26	5,54	5,69	5,88	6,07	6,15	6,30	6,46	6,65	6,75	6,76	6,82	7,07	7,30	7,57	7,92
Siria	0,18	0,20	0,20	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28
Emiratos Arabes Unidos	5,62	5,79	5,80	5,80	6,78	5,86	5,78	6,06	6,00	6,00	5,99	6,06	6,05	6,05	6,08	6,12	6,44	6,44	6,43	6,43
Yemen	0,25	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49
Otros Medio Oriente	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
Total Medio Oriente	37,99	42,72	44,00	44,43	45,56	45,37	49,31	49,53	53,17	54,74	59,15	70,89	71,76	72,36	72,35	72,80	72,75	74,18	75,82	76,18
Argelia	3,30	3,63	3,65	3,70	2,96	3,69	3,70	4,08	4,08	4,52	4,52	4,52	4,52	4,55	4,55	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Egipto	0,38	0,40	0,44	0,60	0,63	0,65	0,85	0,93	1,02	1,22	1,43	1,56	1,66	1,72	1,87	1,90	2,05	2,07	2,15	2,19
Libia	1,21	1,31	1,30	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,32	1,32	1,31	1,31	1,50	1,49	1,49	1,32	1,42	1,54	1,54	1,54
Nigeria	2,84	3,40	3,72	3,68	3,45	3,47	3,48	3,48	3,51	3,51	4,11	4,63	5,00	5,06	5,23	5,15	5,21	5,29	5,25	5,25
Otros Africa	0,83	0,78	0,79	0,75	0,78	0,81	0,83	0,82	0,84	0,87	1,09	1,11	1,08	1,04	1,06	1,20	1,20	1,22	1,27	1,27
Total Africa	8,55	9,51	9,89	10,01	9,13	9,93	10,17	10,62	10,77	11,44	12,46	13,13	13,76	13,86	14,20	14,07	14,38	14,62	14,71	14,76
Australia	0,93	0,95	1,01	0,99	1,29	1,26	1,36	1,49	1,99	1,99	2,20	2,67	2,53	2,38	2,51	2,35	2,34	2,29	3,08	3,08
Bangladesh	0,73	0,72	0,30	0,30	0,30	0,27	0,30	0,30	0,30	0,32	0,31	0,34	0,34	0,43	0,42	0,41	0,38	0,37	0,34	0,36
Brunei	0,33	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,34	0,35	0,35
China	1,00	1,00	1,40	1,67	1,67	1,67	1,17	1,16	1,37	1,37	1,37	1,37	1,27	1,34	1,45	1,53	1,68	2,26	2,46	2,46
India	0,70	0,73	0,74	0,72	0,70	0,68	0,64	0,69	0,67	0,65	0,76	0,76	0,75	0,85	0,92	1,10	1,08	1,06	1,09	1,12
Indonesia	2,86	1,84	1,82	1,82	1,82	1,95	2,05	2,15	2,18	2,62	2,68	2,60	2,56	2,56	2,77	2,48	2,63	3,00	3,18	3,18
Malasia	1,64	1,67	1,74	1,83	1,93	2,27	2,40	2,46	2,41	2,48	2,34	2,48	2,52	2,46	2,46	2,48	2,48	2,38	2,38	2,38
Myanmar	0,27	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,35	0,45	0,41	0,49	0,54	0,54	0,49	0,57	0,57
Pakistan	0,64	0,76	0,64	0,65	0,59	0,60	0,59	0,60	0,61	0,70	0,68	0,75	0,76	0,79	0,80	0,85	0,85	0,85	0,84	0,91
Papua Nueva Guinea	0,24	0,40	0,44	0,55	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44
Tailandia	0,22	0,25	0,23	0,18	0,18	0,18	0,20	0,21	0,42	0,35	0,36	0,38	0,44	0,42	0,35	0,30	0,33	0,32	0,34	0,36
Vietnam	0,02	0,02	0,11	0,11	0,13	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,48	0,56	0,68
Otros Asia Pacifico	0,29	0,32	0,33	0,33	0,35	0,41	0,40	0,41	0,41	0,34	0,34	0,39	0,39	0,46	0,46	0,45	0,45	0,38	0,36	0,36
Total Asia Pacifico	9,86	9,33	9,41	9,81	10,06	10,52	10,39	10,74	11,62	12,07	12,28	13,05	13,00	13,09	13,62	13,48	13,75	14,65	16,00	16,24
Total Mundo	125,67	131,23	134,14	135,90	136,72	137,25	140,75	142,18	145,39	148,55	154,25	168,54	169,62	171,28	171,97	172,28	173,18	176,68	185,30	187,50

n/a: No disponible
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	504,3	501,1	505,2	512,4	533,0	526,7	533,9	535,3	538,7	533,3	543,2	555,5	536,0	540,8	526,4	511,1	524,0	545,6	574,4	593,4
Canadá	108,6	114,3	125,9	138,6	150,1	159,8	165,7	168,6	173,4	176,8	182,2	186,5	187,9	184,7	183,7	187,4	188,4	184,1	173,4	161,4
México	27,1	27,5	26,6	28,7	29,6	28,8	35,0	35,6	38,4	37,1	37,8	37,4	38,9	41,2	42,7	45,0	51,6	54,0	54,0	58,2
Total Norte América	640,0	643,0	657,7	679,8	712,7	715,2	734,6	739,5	750,5	747,2	763,2	779,4	762,8	766,6	752,8	743,6	764,0	783,7	801,8	813,0
Argentina	17,8	19,9	20,1	21,5	22,3	25,0	28,9	27,4	29,6	34,6	37,4	37,1	36,1	41,0	44,9	45,6	46,1	44,8	44,1	41,4
Bolivia	3,0	3,0	2,9	2,9	3,2	3,2	3,2	2,7	2,8	2,3	3,2	4,7	4,9	6,4	9,8	11,9	12,9	13,8	14,3	12,3
Brasil	3,1	3,2	3,6	4,2	4,6	5,1	5,6	6,0	6,3	7,4	7,5	7,7	9,2	10,0	11,0	11,0	11,3	11,3	14,0	11,9
Colombia	4,1	4,1	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	5,9	6,2	5,1	5,8	6,0	6,1	6,0	6,2	6,6	7,2	7,6	9,0	10,4
Trinidad y Tobago	5,3	5,7	5,5	6,2	7,1	7,6	8,6	9,3	9,3	11,7	14,5	15,5	18,0	26,3	27,3	31,0	36,4	39,0	39,3	40,6
Venezuela	22,0	21,9	21,6	23,3	24,7	27,5	29,7	30,8	32,3	27,4	27,9	29,6	28,4	25,2	28,4	27,4	31,5	32,1	29,2	27,9
Otros Sur y Centro América	2,9	2,6	2,7	2,8	3,0	2,9	2,9	2,8	2,9	3,5	3,7	3,9	3,8	3,6	4,0	4,9	5,8	6,6	7,1	7,0
Total Sur y Centro América	58,1	60,3	60,5	65,2	68,9	75,6	83,6	84,9	89,4	91,9	100,1	104,5	106,6	118,6	131,6	138,6	151,3	155,2	157,0	151,4
Azerbaiyán	9,0	7,8	7,1	6,2	5,8	6,0	5,7	5,4	5,1	5,4	5,1	5,0	4,7	4,6	4,5	5,2	6,1	9,8	14,8	14,8
Dinamarca	3,1	3,9	4,1	4,5	4,9	5,3	6,4	7,9	7,6	7,8	8,2	8,4	8,4	8,0	9,4	10,4	10,4	9,2	10,1	8,4
Alemania	15,9	14,7	14,9	14,9	15,6	16,1	17,4	17,1	16,7	17,8	16,9	17,0	17,0	17,7	16,4	15,8	15,6	14,3	13,0	12,2
Italia	15,6	15,7	16,4	17,4	18,4	18,2	18,2	17,7	17,4	16,0	15,2	14,0	13,4	12,7	11,9	11,1	10,1	8,9	8,5	7,4
Kazajistán	6,4	7,1	7,3	6,1	4,1	5,3	5,9	7,3	7,2	9,0	10,4	10,5	10,2	12,6	20,0	22,6	23,9	26,8	29,8	32,2
Países Bajos	61,0	69,0	69,4	70,8	66,9	67,8	76,7	67,9	64,8	60,2	58,1	62,4	60,3	58,1	68,5	62,5	61,6	60,5	66,6	62,7
Noruega	25,5	25,0	25,8	24,8	26,8	27,8	37,4	43,0	44,2	48,5	49,7	53,9	65,5	73,1	78,5	85,0	87,6	89,7	99,2	103,5
Polonia	2,6	3,0	2,8	3,6	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,4	3,7	3,9	4,0	4,0	4,4	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1
Rumania	28,3	24,5	21,8	20,6	18,7	18,0	17,2	15,0	14,0	14,0	13,8	13,6	13,2	13,0	12,8	12,4	11,9	11,5	11,4	10,9
Rusia	590,0	581,9	582,8	559,5	549,6	532,6	543,5	515,2	532,7	535,7	528,5	526,2	538,8	561,5	573,3	580,1	595,2	592,0	601,7	527,5
Turkmenistán	79,5	76,3	54,4	59,1	32,3	29,2	31,9	15,7	12,0	20,6	42,5	46,4	48,4	53,5	52,8	57,0	60,4	65,4	66,1	36,4
Ucrania	25,4	22,1	19,0	17,4	16,5	16,5	16,7	16,9	16,3	16,4	16,2	16,6	17,0	17,6	18,4	18,6	18,7	18,7	19,0	19,3
Reino Unido	45,5	50,6	51,5	60,5	64,6	70,8	84,2	85,9	90,2	99,1	108,4	105,8	103,6	102,9	96,4	88,2	80,0	72,1	69,6	59,6
Uzbekistán	36,9	37,9	38,7	40,8	42,7	43,9	44,3	46,4	49,6	50,3	51,1	52,0	51,9	52,0	54,2	54,0	54,5	59,1	62,2	64,4
Otros Europa y Euro Asia	16,3	16,5	16,2	16,5	15,8	15,9	14,5	13,2	12,3	11,4	11,1	10,9	11,2	10,6	11,0	10,8	11,5	10,8	10,3	9,5
Total Europa y Euro Asia	961,2	956,0	932,3	922,6	886,0	876,9	923,6	878,0	893,5	915,8	938,9	946,6	967,6	1001,9	1032,3	1038,0	1051,7	1053,2	1086,3	973,0
Bahréin	5,8	5,5	6,5	6,9	7,1	7,2	7,4	8,0	8,4	8,7	8,8	9,1	9,5	9,6	9,8	10,7	11,3	11,8	12,7	12,8
Irán	23,2	25,8	25,0	27,1	31,8	35,3	39,0	47,0	50,0	56,4	60,2	66,0	75,0	81,5	84,9	103,5	108,6	111,9	116,3	131,2

Producción de gas natural (Continuación)

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Kuwait	4,2	0,5	2,6	5,4	6,0	9,3	9,3	9,3	9,5	8,6	9,6	10,5	9,5	11,0	11,9	12,2	12,5	12,1	12,8	12,5
Oman	2,6	2,6	2,9	2,8	2,9	4,1	4,4	5,0	5,2	5,5	8,7	14,0	15,0	16,5	18,5	19,8	23,7	24,0	24,1	24,8
Qatar	6,3	7,6	12,6	13,5	13,5	13,5	13,7	17,4	19,6	22,1	23,7	27,0	29,5	31,4	39,2	45,8	50,7	63,2	77,0	89,3
Arabia Saudita	33,5	35,2	38,3	40,0	42,8	42,9	44,4	45,3	46,8	46,2	49,8	53,7	56,7	60,1	65,7	71,2	73,5	74,4	80,4	77,5
Siria	1,5	1,8	1,8	1,8	2,0	2,5	2,6	4,1	5,3	5,4	5,5	5,0	6,1	6,2	6,4	5,5	5,7	5,6	5,5	5,8
Emiratos Arabes Unidos	20,1	23,8	22,2	23,0	26,9	31,3	33,8	36,3	37,1	38,5	38,4	44,9	43,4	44,8	46,3	47,8	49,0	50,3	50,2	48,8
Otros Medio Oriente	4,2	1,9	2,4	2,8	3,4	3,4	3,5	3,3	3,2	3,4	3,4	3,0	2,6	1,8	2,5	3,4	4,1	4,1	4,5	4,5
Total Medio Oriente	101,3	104,7	114,3	123,3	136,3	149,5	158,2	175,7	185,0	194,7	208,1	233,3	247,2	262,9	285,1	319,9	339,1	357,4	383,4	407,2
Argelia	49,3	53,2	55,3	56,1	51,6	58,7	62,3	71,8	76,6	86,0	84,4	78,2	80,4	82,8	82,0	88,2	84,5	84,8	85,8	81,4
Egipto	8,1	9,1	9,8	11,3	12,1	12,5	13,3	13,6	14,0	16,8	21,0	25,2	27,3	30,1	33,0	42,5	54,7	55,7	59,0	62,7
Libia	6,2	6,5	6,8	6,4	6,4	6,3	6,4	6,6	6,4	5,0	5,9	6,2	5,9	5,5	8,1	11,3	13,2	15,3	15,9	15,3
Nigeria	4,0	3,9	4,3	4,9	4,4	4,8	5,4	5,1	5,1	6,0	12,5	14,9	14,2	19,2	22,8	22,4	28,4	35,0	35,0	24,9
Otros Africa	1,2	1,1	1,1	2,7	3,0	3,0	3,9	5,0	5,1	5,8	6,3	6,8	7,5	7,1	9,3	11,2	11,8	14,4	18,6	19,5
Total Africa	68,8	73,9	77,3	81,3	77,5	85,4	91,4	102,1	107,2	119,7	130,1	131,3	135,3	144,8	155,2	175,6	192,6	205,2	214,3	203,8
Australia	20,7	21,7	23,5	24,5	28,1	29,8	29,8	29,8	30,4	30,8	31,2	32,5	32,6	33,2	35,3	37,1	38,9	40,0	38,3	42,3
Bangladesh	4,8	5,3	5,7	6,1	6,6	7,4	7,6	7,6	7,8	8,3	10,0	10,7	11,4	12,3	13,2	14,5	15,3	16,3	17,9	19,7
Brunei	8,9	9,1	9,8	10,3	10,4	11,8	11,7	11,7	10,8	11,2	11,3	11,4	11,5	12,4	12,2	12,0	12,6	12,3	12,2	11,4
China	15,3	15,5	15,8	16,8	17,6	17,9	20,1	22,7	23,3	25,2	27,2	30,3	32,7	35,0	41,5	49,3	58,6	69,2	80,3	85,2
India	12,0	13,4	15,0	15,2	16,5	18,8	20,5	22,3	24,5	25,1	26,4	26,4	27,6	29,5	29,2	29,6	29,3	30,1	30,5	39,3
Indonesia	43,9	48,2	51,1	53,1	60,4	60,7	64,0	65,7	64,6	70,0	65,2	63,3	69,7	73,2	70,3	71,2	70,3	67,6	69,7	71,9
Malasia	17,8	20,4	22,8	24,9	26,1	28,9	33,6	38,6	38,5	40,8	45,3	46,9	48,3	51,8	53,9	61,1	63,3	64,6	64,9	62,7
Myanmar	0,9	0,9	0,9	1,1	1,4	1,6	1,6	1,5	1,8	1,7	3,4	7,0	8,4	9,6	10,2	12,2	12,6	13,5	12,4	11,5
Nueva Zelanda	4,3	4,7	5,0	4,9	4,5	4,3	4,9	5,2	4,6	5,3	5,6	5,9	5,6	4,3	3,9	3,6	3,7	4,1	3,8	4,0
Pakistán	12,2	13,2	13,0	14,9	15,2	15,6	17,0	16,9	17,8	20,3	21,5	22,7	24,6	30,4	34,5	35,5	36,1	36,8	37,5	37,9
Tailandia	6,5	8,1	8,6	9,7	10,7	11,4	13,1	16,2	17,5	19,2	20,2	19,6	20,5	21,8	22,4	23,7	24,3	26,0	28,8	30,9
Vietnam	^	0,1	0,2	0,3	0,3	0,1	0,3	0,5	0,9	1,3	1,6	2,0	2,4	2,4	4,2	6,9	6,8	7,1	7,9	8,0
Otros Asia Pacífico	3,5	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,6	5,3	6,4	6,2	7,0	10,1	12,5	13,7	13,6
Total Asia Pacífico	150,8	163,7	174,4	185,0	201,2	211,6	227,5	242,0	245,7	262,6	272,1	282,4	300,6	322,3	336,8	363,7	381,7	400,0	417,9	438,4
Total Mundo	1980,3	2001,5	2016,6	2057,1	2082,6	2114,2	2218,7	2222,2	2271,3	2331,9	2412,5	2477,4	2520,1	2617,1	2693,8	2779,5	2880,4	2954,7	3060,8	2986,8

^: Menos de 0,05

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

CONSUMO DE GAS NATURAL 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	542,9	553,9	572,8	588,7	601,6	628,8	640,2	643,8	629,9	634,4	660,7	629,7	651,5	630,8	634,0	623,3	614,1	654,0	657,7	646,6
Canadá	67,2	67,7	71,7	75,9	78,5	82,5	86,6	87,2	83,4	87,4	92,8	88,2	90,2	97,7	95,1	98,1	96,9	96,7	98,2	94,7
México	27,5	29,2	29,2	29,7	30,6	30,0	35,4	36,3	39,5	37,4	40,2	40,7	45,8	50,6	53,4	53,3	60,9	63,1	66,1	69,6
Total Norte América	637,7	650,8	673,6	694,3	710,7	741,3	762,2	767,3	752,8	759,2	793,7	758,7	787,4	779,1	782,4	774,7	771,9	813,9	822,0	810,9
Argentina	20,3	20,7	22,3	23,6	24,3	27,0	31,0	28,5	30,5	32,4	33,2	31,1	30,3	34,6	37,9	40,4	41,8	43,9	44,4	43,1
Brasil	3,1	3,2	3,6	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,4	7,6	9,4	11,9	14,1	15,8	18,7	19,3	20,6	22,0	25,2	20,3
Chile	1,7	1,5	1,7	1,6	1,7	1,6	1,7	2,6	3,7	5,0	6,5	7,3	7,4	8,0	8,7	8,4	7,8	4,6	2,7	3,3
Colombia	4,1	4,1	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	5,8	6,0	5,5	5,7	5,9	6,0	5,8	6,1	6,5	7,1	7,5	7,4	8,3
Ecuador	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,4	0,7	0,5	0,5	0,5
Peru	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,5	0,9	1,5	1,8	2,7	3,4	3,5
Venezuela	22,0	21,9	21,6	23,3	24,7	27,5	29,7	30,8	32,3	27,4	27,9	29,6	28,4	25,2	28,4	27,4	31,5	32,2	30,7	29,7
Otros Sur y Centro América	6,0	6,5	6,4	7,1	8,1	8,7	9,7	10,4	10,7	11,3	12,4	14,0	15,1	17,5	16,3	18,4	24,1	24,7	26,7	25,5
Total Sur y Centro América	57,8	58,5	60,3	64,8	68,2	75,1	83,1	84,8	90,3	89,8	95,8	100,5	101,9	107,7	117,2	122,3	135,3	138,1	140,8	134,2
Austria	6,4	6,8	6,7	7,0	7,2	7,9	8,4	8,1	8,3	8,5	8,1	8,6	8,5	9,4	9,5	10,0	9,4	8,9	9,5	9,3
Azerbaiyán	15,3	14,7	11,4	8,4	7,9	7,8	5,7	5,4	5,1	5,4	5,2	7,5	7,5	7,7	8,3	8,6	9,1	8,0	9,2	7,7
Bielorrusia	13,4	14,0	16,3	15,1	13,2	11,9	12,6	14,4	14,6	14,8	15,7	15,7	16,1	15,8	17,9	18,4	19,0	18,8	19,2	16,1
Bélgica y Luxemburgo	10,6	10,0	10,0	11,0	10,8	11,8	13,1	12,5	13,8	14,7	14,9	14,6	14,8	16,0	16,5	16,6	17,0	16,9	17,0	17,3
Bulgaria	5,9	5,0	4,3	4,1	4,1	5,0	5,2	4,1	3,5	3,0	3,3	3,0	2,7	2,8	2,8	3,1	3,2	3,3	3,3	2,5
República Checa	5,4	5,9	5,8	5,9	6,3	7,3	8,4	8,5	8,5	8,6	8,3	8,9	8,7	8,7	9,1	9,6	9,3	8,7	8,7	8,2
Dinamarca	2,0	2,3	2,5	2,8	3,1	3,6	4,2	4,4	4,7	5,0	4,9	5,1	5,1	5,2	5,2	5,0	5,1	4,6	4,6	4,4
Finlandia	2,5	2,6	2,7	2,8	3,1	3,2	3,3	3,2	3,7	3,7	3,7	4,1	4,0	4,5	4,3	4,0	4,2	3,9	4,0	3,6
Francia	29,3	30,6	31,4	32,3	30,9	33,0	36,1	34,6	37,3	37,9	39,3	41,9	40,5	43,0	45,1	44,0	42,1	42,4	43,8	42,6
Alemania	59,9	62,9	63,0	66,4	67,9	74,4	83,6	79,2	79,7	80,2	79,5	82,9	82,6	85,5	85,9	86,2	87,2	82,9	81,2	78,0
Grecia	0,2	0,1	0,1	0,1	^	^	^	0,2	0,8	1,5	2,0	2,0	2,1	2,4	2,7	2,8	3,2	4,0	4,2	3,4
Hungría	9,6	9,6	8,2	9,0	9,4	10,2	11,4	10,8	10,9	11,0	10,7	11,9	11,8	13,2	13,0	13,4	12,7	11,9	11,8	10,1
Islandia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
República de Irlanda	2,1	2,1	2,1	2,4	2,4	2,6	3,0	3,1	3,1	3,3	3,8	4,0	4,1	4,1	4,1	3,9	4,5	4,8	5,0	4,8
Italia	43,4	46,2	45,7	46,8	45,3	49,9	51,5	53,1	57,2	62,2	64,9	65,0	64,6	71,2	73,9	79,1	77,4	77,8	77,8	71,6
Kazajistán	12,2	12,8	13,1	12,6	10,0	10,5	8,8	6,9	6,8	7,7	9,5	9,3	10,7	12,9	14,9	18,8	20,3	19,5	20,1	19,6
Lituania	5,6	5,4	3,0	1,7	2,0	2,3	2,5	2,6	2,3	2,4	2,7	2,8	2,9	3,1	3,1	3,3	3,2	3,6	3,2	2,7
Países Bajos	34,6	38,6	37,6	38,8	37,4	38,5	42,4	39,8	39,6	38,5	39,0	40,0	39,8	40,0	40,9	39,3	38,1	37,0	38,6	38,9
Noruega	2,1	2,4	2,6	2,7	2,9	2,9	3,2	3,7	3,8	3,6	4,0	3,8	4,0	4,3	4,6	4,5	4,4	4,3	4,3	4,1
Polonia	9,9	8,8	8,7	9,0	9,2	9,9	10,6	10,5	10,6	10,3	11,1	11,5	11,2	11,2	13,1	13,6	13,7	13,7	13,9	13,7
Portugal	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,8	2,3	2,4	2,6	3,1	3,0	3,8	4,2	4,1	4,3	4,7	4,3
Rumania	30,8	24,7	25,4	25,2	24,2	24,0	24,2	20,0	18,7	17,2	17,1	16,6	17,2	18,3	17,5	17,6	18,1	16,1	16,0	13,6
Rusia	407,6	418,2	404,8	403,6	379,2	366,5	368,6	339,9	353,8	352,8	354,0	366,2	367,7	384,9	394,1	400,3	408,5	422,1	416,0	389,7
Eslovaquia	5,9	5,4	5,5	5,2	5,0	5,7	6,2	6,3	6,4	6,4	6,5	6,9	6,5	6,3	6,1	6,6	6,0	5,7	5,7	5,6
España	5,6	6,1	6,5	6,5	7,2	8,3	9,3	12,3	13,1	15,0	16,9	18,2	20,8	23,6	27,4	32,4	33,7	35,1	38,6	34,6
Suecia	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9	1,2

Consumo de gas natural (Continuación)

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Suiza	1,8	2,0	2,1	2,2	2,2	2,4	2,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,0	2,9	3,1	3,0
Turquia	3,4	4,1	4,5	5,0	5,3	6,8	7,9	9,7	10,3	12,4	14,6	16,0	17,4	20,9	22,1	26,9	30,5	35,1	36,0	32,1
Turkmenistán	9,5	9,3	9,1	9,1	9,9	7,8	9,7	9,8	10,0	11,0	12,2	12,5	12,9	14,2	15,0	16,1	18,4	21,3	19,0	19,8
Ucrania	124,0	117,8	100,5	90,1	78,9	73,9	80,0	72,0	66,7	70,9	71,0	68,8	67,7	69,0	68,5	69,0	67,0	63,2	60,0	47,0
Reino Unido	52,4	56,6	56,4	64,2	66,1	70,5	82,1	84,5	87,9	93,6	96,9	96,4	95,1	95,4	97,4	94,7	89,9	91,0	93,8	86,5
Uzbekistán	35,7	36,0	36,2	39,5	40,1	41,1	42,0	44,1	45,6	47,8	45,7	49,6	50,9	45,8	43,4	42,7	41,9	45,9	48,7	48,7
Otros Europa y Euro Asia	26,8	23,7	21,2	15,7	13,6	13,5	13,3	14,5	14,4	12,7	13,2	14,5	13,6	14,1	15,6	15,8	16,3	16,9	16,3	14,0
Total Europa y Euro Asia	974,7	985,7	948,2	946,0	905,4	914,1	960,8	921,7	945,4	967,8	984,6	1014,5	1018,3	1060,5	1089,4	1114,2	1121,4	1135,5	1138,5	1058,6
Irán	22,7	22,7	25,0	26,6	31,8	35,2	38,9	47,1	51,8	58,4	62,9	70,1	79,2	82,9	86,5	105,0	108,7	113,0	119,3	131,7
Kuwait	4,2	0,5	2,6	5,4	6,0	9,3	9,3	9,3	9,5	8,6	9,6	10,5	9,5	11,0	11,9	12,2	12,5	12,1	12,8	13,4
Qatar	6,3	7,6	12,6	13,5	13,5	13,5	13,7	14,5	14,8	14,0	9,7	11,0	11,1	12,2	15,0	18,7	19,6	19,7	20,2	21,1
Arabia Saudita	33,5	35,2	38,3	40,0	42,8	42,9	44,4	45,3	46,8	46,2	49,8	53,7	56,7	60,1	65,7	71,2	73,5	74,4	80,4	77,5
Emiratos Arabes Unidos	16,9	20,4	18,8	19,6	22,7	24,8	27,2	29,0	30,4	31,4	31,4	37,9	36,4	37,9	40,2	42,1	43,4	49,2	59,5	59,1
Otros Medio Oriente	12,1	11,8	13,6	14,3	15,4	16,7	17,4	19,9	21,6	22,5	23,4	23,7	24,7	25,0	27,8	30,1	33,8	34,7	39,7	42,9
Total Medio Oriente	95,7	98,3	110,9	119,4	132,1	142,4	150,9	165,1	174,8	181,1	186,7	206,8	217,6	229,0	247,1	279,2	291,5	303,1	331,8	345,6
Argelia	20,3	20,0	20,7	18,6	19,6	21,0	21,6	20,2	20,9	21,3	19,8	20,5	20,2	21,4	22,0	23,2	23,7	24,3	25,4	26,7
Egipto	8,1	9,1	9,8	11,3	12,0	12,6	13,0	13,4	13,7	16,4	20,0	24,5	26,5	29,7	31,7	31,6	36,5	38,4	40,8	42,5
Sudáfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Africa	11,1	10,6	11,3	11,7	12,0	12,8	14,4	14,4	15,0	15,6	17,4	17,6	18,0	20,4	23,6	24,5	23,9	28,2	29,9	24,8
Total Africa	39,4	39,7	41,8	41,5	43,5	46,4	49,0	48,0	49,5	53,4	57,2	62,6	64,7	71,5	77,4	79,4	84,1	90,8	96,1	94,0
Australia	16,9	16,2	16,8	17,4	19,3	19,5	19,7	19,3	19,8	20,2	20,5	22,0	22,4	22,4	22,8	21,9	24,0	25,7	25,5	25,7
Bangladesh	4,8	5,3	5,7	6,1	6,6	7,4	7,6	7,6	7,8	8,3	10,0	10,7	11,4	12,3	13,2	14,5	15,3	16,3	17,9	19,7
China	15,3	15,9	15,9	16,8	17,3	17,7	18,5	19,5	20,3	21,5	24,5	27,4	29,2	33,9	39,7	46,8	56,1	69,5	81,3	88,7
China Hong Kong	-	-	-	-	-	^	2,1	3,2	3,0	3,3	3,0	3,0	2,9	1,8	2,7	2,7	2,9	2,2	2,6	2,5
India	12,0	13,4	15,0	15,2	16,5	18,8	20,5	22,3	24,5	25,1	26,4	26,4	27,6	29,5	31,9	35,7	37,3	40,1	41,3	51,9
Indonesia	16,9	19,5	21,2	22,5	26,7	28,1	29,3	30,6	29,5	32,0	29,7	31,0	32,9	35,0	32,2	33,2	33,2	31,3	33,3	36,6
Japón	48,1	50,8	52,8	53,2	56,9	57,9	61,8	64,1	66,1	69,4	72,3	74,3	72,7	79,8	77,0	78,6	83,7	90,2	93,7	87,4
Malasia	9,9	11,6	11,7	12,9	13,4	13,3	17,4	16,3	17,4	16,1	24,1	25,2	26,2	27,2	23,7	29,9	33,0	33,0	33,6	31,5
Nueva Zelanda	4,3	4,7	5,0	4,9	4,5	4,3	4,9	5,2	4,6	5,3	5,6	5,9	5,6	4,3	3,9	3,6	3,7	4,1	3,8	4,0
Pakistán	12,2	13,2	13,0	14,9	15,2	15,6	17,0	16,9	17,8	20,3	21,5	22,7	24,6	30,4	34,5	35,5	36,1	36,8	37,5	37,9
Filipinas	-	-	-	-	^	^	^	^	^	^	^	0,1	1,8	2,7	2,5	3,3	2,6	3,2	3,3	3,3
Singapur	-	-	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,7	4,6	5,0	5,4	6,5	6,5	8,6	8,6	9,2	9,7
Corea del Sur	3,0	3,5	4,6	5,7	7,6	9,2	12,2	14,8	13,8	16,8	18,9	20,8	23,1	24,2	28,4	30,4	32,0	34,7	35,7	33,8
Taiwan	2,1	3,1	3,1	3,2	3,9	4,4	4,5	5,2	6,2	6,3	6,8	7,3	8,2	8,4	10,2	10,3	11,1	11,8	11,6	11,3
Tailandia	6,5	8,1	8,6	9,7	10,7	11,4	13,1	16,2	17,6	19,2	22,0	24,8	26,9	28,8	29,9	32,5	33,3	35,4	37,4	39,2
Otros Asia Pacífico	2,5	2,5	2,7	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	4,5	4,9	5,5	5,8	6,0	6,5	8,7	12,1	12,3	13,0	13,6	13,2
Total Asia Pacífico	154,6	167,8	177,2	187,2	203,5	212,6	233,5	246,6	254,3	270,3	292,6	312,1	326,4	352,8	367,6	397,5	425,3	455,8	481,4	496,6
Total Mundo	1960,0	2000,7	2012,0	2053,2	2063,5	2131,9	2239,5	2233,5	2267,2	2321,6	2410,6	2455,2	2516,4	2600,6	2681,2	2767,3	2829,6	2937,1	3010,6	2939,9

^: Menos de 0,05

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

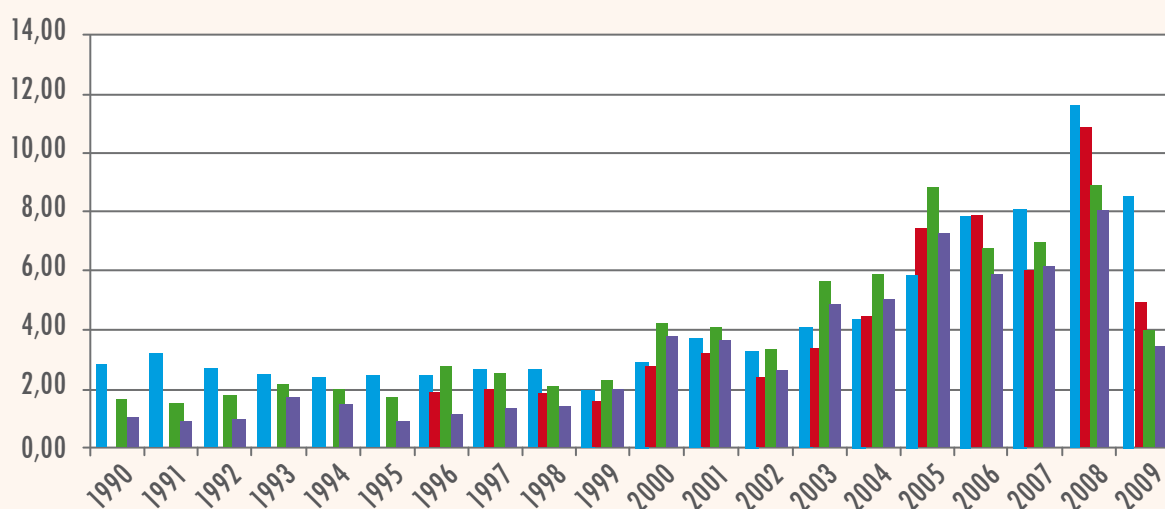
PRECIOS DE GAS NATURAL

1990 - 2009

Dolares US por millón de BTU

	GNL	Gas natural				Petróleo
	Japón	Unión Europea	Reino Unido	Estados Unidos	Canadá	Países OECD
	cif	Cif GN	Índice Heren NBP GN	Henry Hub GN	Alberta GN	Cif
1990	3,64	2,78	-	1,64	1,05	3,82
1991	3,99	3,19	-	1,49	0,89	3,33
1992	3,62	2,69	-	1,77	0,98	3,19
1993	3,52	2,50	-	2,12	1,69	2,82
1994	3,18	2,35	-	1,92	1,45	2,70
1995	3,46	2,39	-	1,69	0,89	2,96
1996	3,66	2,46	1,87	2,76	1,12	3,54
1997	3,91	2,64	1,96	2,53	1,36	3,29
1998	3,05	2,32	1,86	2,08	1,42	2,16
1999	3,14	1,88	1,58	2,27	2,00	2,98
2000	4,72	2,89	2,71	4,23	3,75	4,83
2001	4,64	3,66	3,17	4,07	3,61	4,08
2002	4,27	3,23	2,37	3,33	2,57	4,17
2003	4,77	4,06	3,33	5,63	4,83	4,89
2004	5,18	4,32	4,46	5,85	5,03	6,27
2005	6,05	5,88	7,38	8,79	7,25	8,74
2006	7,14	7,85	7,87	6,76	5,83	10,66
2007	7,73	8,03	6,01	6,95	6,17	11,95
2008	12,55	11,56	10,79	8,85	7,99	16,76
2009	9,06	8,52	4,85	3,89	3,38	10,41

PRECIOS DE GAS NATURAL - US\$/MBTU



■ Unión Europea Cif GN ■ Reino Unido Índice Heren NBP GN ■ Estados Unidos Henry Hub GN ■ Canadá Alberta GN

Cif: Costos, fletes y seguros
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES DEL SECTOR MINERO

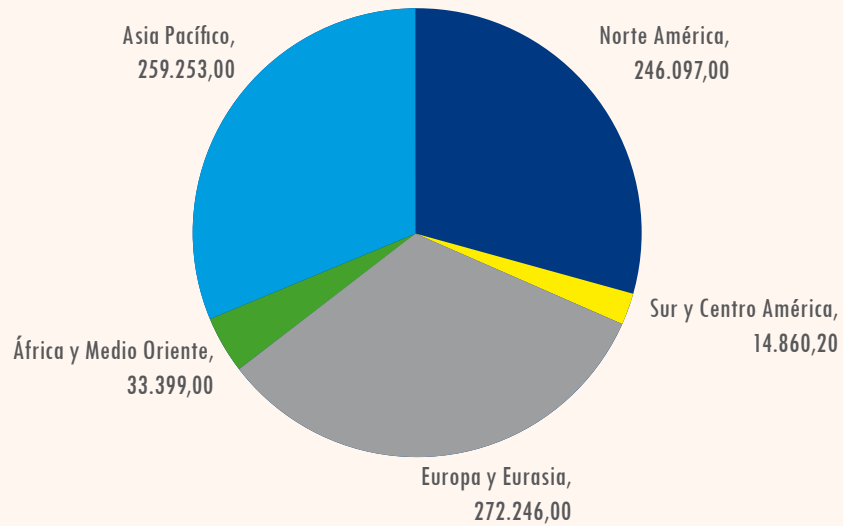
RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAISES 2009

Millones de toneladas

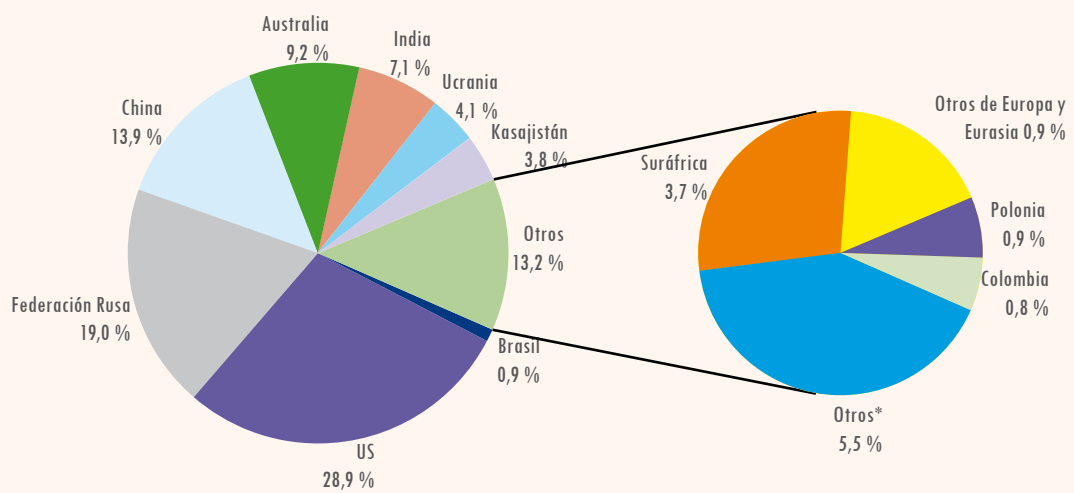
Tipo de carbón	Antracitas y	Sub-Bituminosos	Total
País	Bituminosos	y Lignitos	
US	108.950	129.358	238.308
Canada	3.471	3.107	6.578
Mexico	860	351	1.211
Total Norte America	113.281	132.816	246.097
Brasil	-	7.059	7.059
Colombia	6.288	380	6.668
Venezuela	479	-	479
Otros Sur y Centro América	51	603	654
Total S. y Cent. America	6.964	8.042	14.860
Bulgaria	5	1.991	1.996
República Checa	1.673	2.828	4.501
Alemania	152	6.556	6.708
Grecia	-	3.900	3.900
Hungría	199	3.103	3.302
Kazajistán	28.170	3.130	31.300
Polonia	6012	1.490	7.502
Rumania	12	410	422
Federación Rusa	49.088	107.922	157.010
España	200	330	530
Turquía	-	1.814	1.814
Ucrania	15.351	18.522	33.873
Reino Unido	155	-	155
Otros de Europa y Euroasia	1.025	18.208	19.233
Total Europa y Euroasia	102.042	170.204	272.246
Sur África	30.408	-	30.408
Zimbabwe	502	-	502
Otros de África	929	174	1.103
Medio Oriente	1.386	-	1.386
Total África y Medio Oriente	33.225	174	33.399
Australia	36.800	39.400	76.200
China	62.200	52.300	114.500
India	54.000	4.600	58.600
Indonesia	1.721	2.607	4.328
Japón	355	-	355
Nueva Zelanda	33	538	571
Korea del Norte	300	300	600
Pakistán	1	2.069	2.070
Korea del Sur	133	-	133
Tailandia	-	1.354	1.354
Vietnam	150	-	150
Otros Asia del Pacífico	115	276	391
Total Asia Pacifico	155.809	103.444	259.253

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010

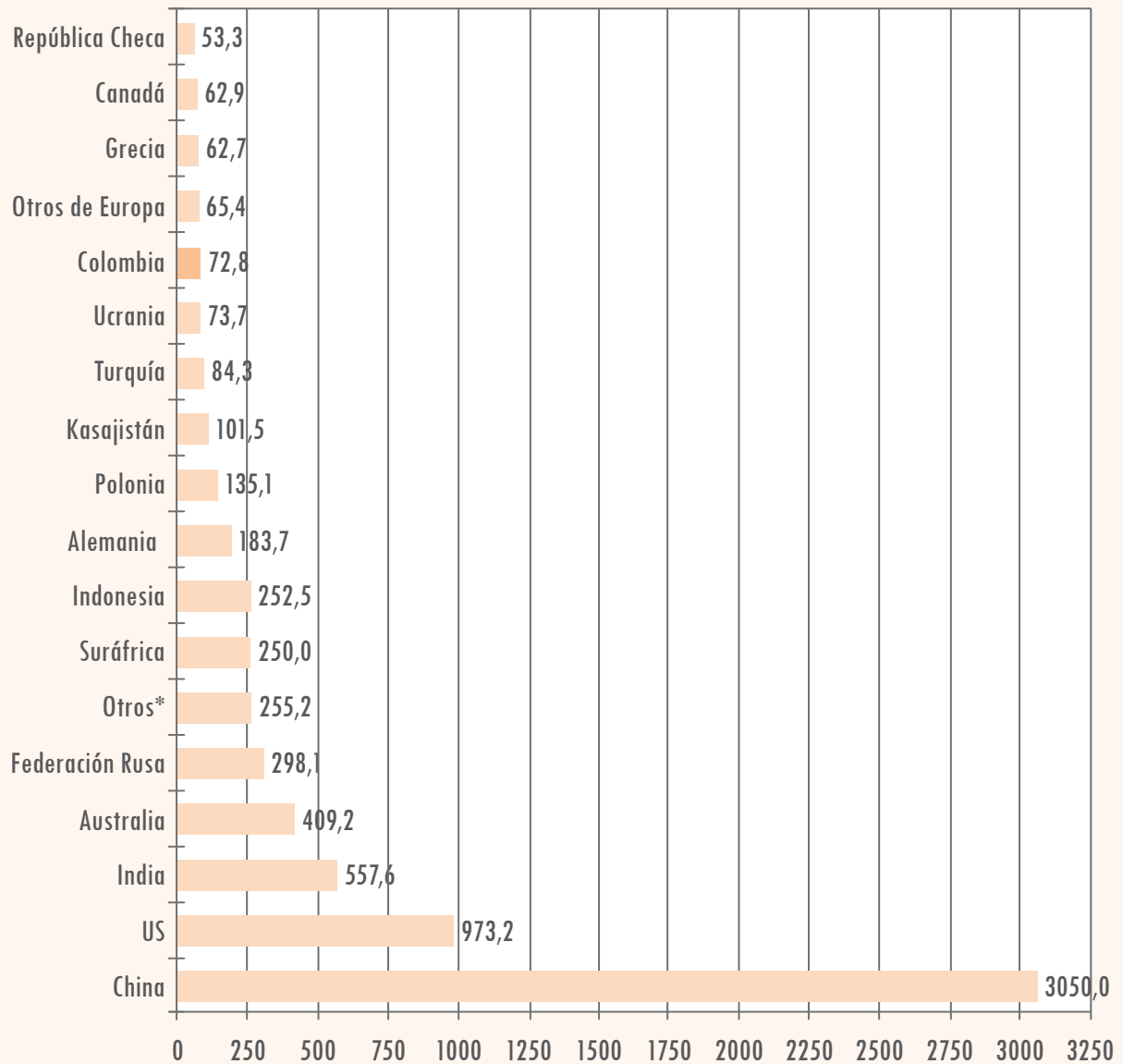
RESERVAS DE CARBÓN POR REGIÓN 2009 (Millones de toneladas)



RESERVA MUNDIAL DE CARBÓN POR PAÍS 2009



PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2009 (Millones de toneladas)



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010

PRODUCCION MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 1990-2009

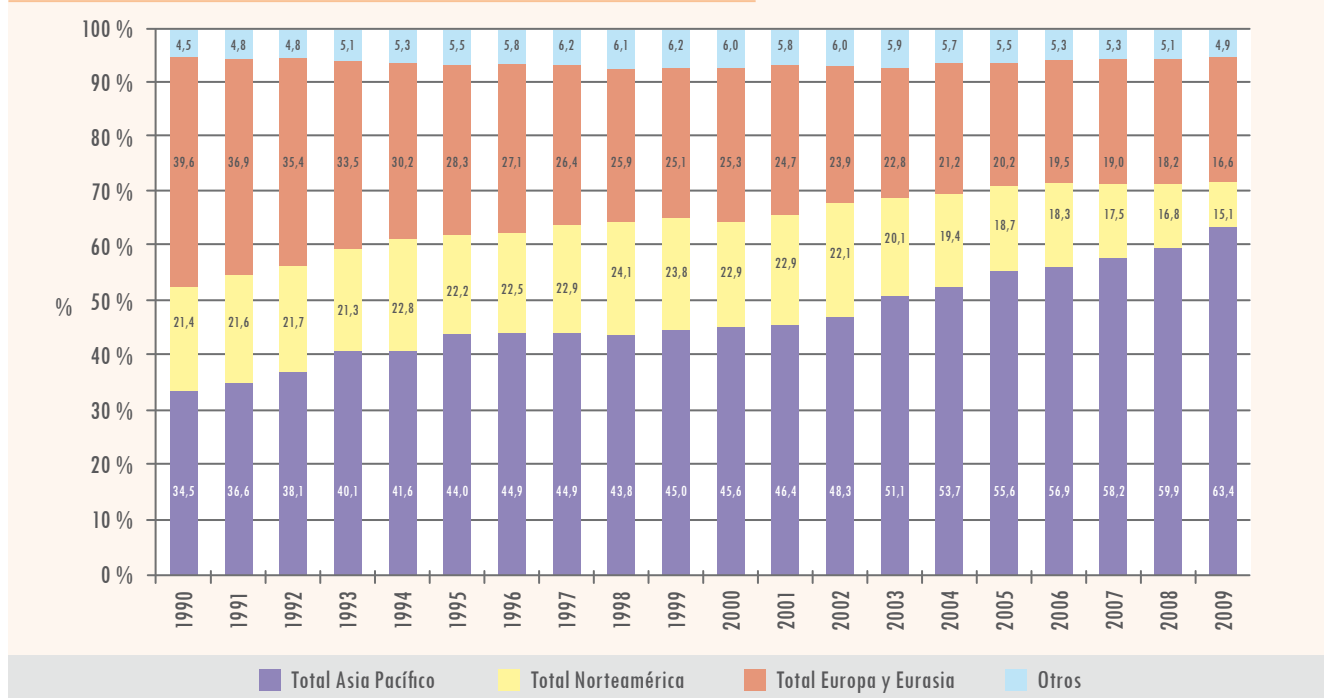
Millones de toneladas

Región	Año	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Total Asia Pacífico		1.629,0	1.662,5	1.715,0	1.758,2	1.861,2	2.018,9	2.095,5	2.109,4	1.998,2	2.046,5
Total Norte América		1.008,8	981,1	976,7	933,3	1.019,3	1.021,4	1.051,3	1.077,8	1.100,2	1.081,1
Total Europe y Eurasia		1.867,2	1.676,4	1.592,6	1.467,7	1.350,9	1.300,5	1.264,4	1.242,0	1.178,2	1.139,5
Total África		182,6	186,4	182,4	189,8	203,6	214,1	213,6	227,2	232,6	229,4
Total Medio Oriente		1,3	1,0	1,0	1,0	1,3	1,1	1,2	0,9	1,0	1,2
Total Sur y Centro América		30,8	30,2	31,0	31,9	33,8	36,7	39,9	45,0	46,8	45,8
Total		4.719,6	4.537,7	4.498,7	4.381,8	4.470,1	4.592,7	4.665,8	4.702,4	4.557,0	4.543,6

Región	Año	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Total Asia Pacífico		2.103,5	2.235,2	2.342,7	2.652,3	2.998,4	3.275,4	3.517,6	3.730,2	4.070,2	4.402,8
Total Norte América		1.054,5	1.104,7	1.070,4	1.044,0	1.084,8	1.102,6	1.132,3	1.122,1	1.142,3	1.047,2
Total Europe y Eurasia		1.165,0	1.192,2	1.158,9	1.185,3	1.184,6	1.189,7	1.206,6	1.218,7	1.234,0	1.152,7
Total África		230,5	230,2	226,3	243,3	249,3	249,2	248,8	251,5	256,0	253,5
Total Medio Oriente		1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6
Total Sur y Centro América		53,6	58,0	53,3	62,4	67,7	73,6	80,3	84,0	89,5	83,6
Total		4.608,3	4.821,5	4.852,7	5.188,4	5.585,9	5.891,7	6.187,2	6.408,1	6.793,6	6.941,3

Fuente: British Petroleum Company, BP

PARTICIPACIÓN POR REGIÓN EN LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN 1990 - 2009 (%)

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN 1990 - 2009

Million tonnes oil equivalent	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2009 CON 2008	share of total	
US	483,1	478,6	481,9	499,8	501,7	506,2	529,2	540,4	545,7	544,9	569,0	552,2	552,0	562,5	566,1	574,2	565,7	573,2	564,1	498,0	-11,5%	15,2%	
Canada	24,4	25,5	26,2	23,8	25,2	25,2	26,3	27,9	30,8	30,5	31,8	34,0	31,6	33,4	29,9	31,7	31,0	32,3	30,8	26,5	-13,8%	0,8%	
Mexico	3,4	3,3	3,4	3,8	4,5	5,0	5,7	5,7	5,9	6,0	6,2	6,8	7,6	8,6	7,0	9,1	9,4	9,1	7,2	6,8	-4,9%	0,2%	
Total Norte America	511,0	507,4	511,4	527,4	531,4	536,5	561,2	574,1	582,3	581,4	606,9	593,0	591,1	604,5	603,0	614,9	606,1	614,6	602,1	531,3	-11,5%	16,2%	
Argentina	1,0	0,8	0,8	0,7	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	0,5	0,7	0,8	0,9	0,3	0,4	1,1	1,1	0,3%	◆	
Brasil	9,5	10,2	9,9	10,3	10,3	10,8	11,3	11,5	11,4	11,9	12,5	12,2	11,5	11,8	12,8	12,7	12,5	13,4	13,5	11,7	-12,9%	0,4%	
Chile	2,4	2,0	1,8	1,8	2,2	2,4	3,2	4,2	3,7	3,9	3,0	2,3	2,4	2,3	2,6	2,6	3,2	3,8	4,1	4,1	0,1%	0,1%	
Colombia	4,8	4,9	5,6	5,7	5,5	5,6	4,8	5,0	4,9	3,8	4,7	4,6	4,3	4,3	3,6	4,0	3,5	3,6	3,9	3,9	1,0%	0,1%	
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Peru	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,3%	0,0%	
Venezuela	0,2	-	^	^	0,1	^	^	^	^	0,1	^	^	^	^	-	^	0,1	^	^	^	-5,7%	◆	
Otros Sur y Centro América	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	1,0	2,1	1,9	1,8	2,1	2,1	2,0	1,9	-5,2%	0,1%	
Total Sur y Cent. America	18,5	18,7	18,8	19,5	19,8	20,4	21,0	22,2	21,7	21,6	22,1	20,9	20,1	21,5	22,1	22,5	22,0	23,8	25,1	23,2	-7,4%	0,7%	
Austria	3,6	3,6	2,8	2,4	2,5	2,4	2,7	3,1	3,0	3,2	3,2	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	3,1	2,2	2,3	4,4%	0,1%	
Azerbaijan	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	^	^	^	^	^	^	^	^	^	-14,5%	◆
Belarus	1,2	1,1	0,7	0,6	0,2	0,3	0,5	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	^	^	^	47,2%	◆	
Belgica y Luxemburgo	10,4	10,8	10,2	8,7	8,5	9,8	7,6	7,5	7,9	6,9	7,6	7,6	6,7	6,5	6,4	6,1	6,1	5,5	4,8	4,6	-3,7%	0,1%	
Bulgaria	8,9	7,5	7,3	8,2	7,6	7,8	8,4	7,8	8,2	6,6	6,3	6,9	6,5	7,1	6,9	6,9	7,1	7,8	7,5	6,3	-16,0%	0,2%	
República Checa	33,5	30,4	25,4	23,7	23,2	23,5	23,6	22,8	20,5	19,0	21,0	21,2	20,6	20,8	20,5	19,8	19,4	19,3	17,4	15,8	-9,1%	0,5%	
Dinamarca	6,0	8,4	6,7	7,2	7,8	6,6	9,0	6,7	5,6	4,7	4,0	4,2	4,2	5,7	4,6	3,7	5,6	4,7	4,1	4,0	-2,4%	0,1%	
Finlandia	3,3	3,6	2,7	3,1	4,1	3,1	4,0	4,5	3,4	3,6	3,5	4,0	4,4	5,8	5,3	3,1	5,2	4,6	3,4	3,7	9,1%	0,1%	
Francia	19,1	20,1	17,9	14,7	13,7	14,5	15,4	13,4	16,1	14,3	13,9	12,1	12,4	13,3	12,8	13,3	12,1	12,3	11,9	10,1	-14,8%	0,3%	
Alemania	129,6	113,3	104,4	97,9	95,6	90,6	89,9	86,8	84,8	80,2	84,9	85,0	84,6	87,2	85,4	82,1	83,5	85,7	80,1	71,0	-11,1%	2,2%	
Grecia	8,0	7,8	8,4	7,9	8,4	8,2	7,8	7,6	8,8	9,1	9,2	9,3	9,8	9,4	9,0	8,8	8,1	8,5	8,1	7,9	-3,0%	0,2%	
Hungría	5,6	5,8	4,6	4,0	3,6	3,6	3,7	3,7	3,4	3,4	3,2	3,4	3,1	3,4	3,1	2,7	2,9	2,9	2,8	2,5	-12,2%	0,1%	
Islandia	0,1	0,1	†	†	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	16,4%	◆	
Republic de Irlanda	2,1	2,0	1,9	1,9	1,7	1,8	1,9	1,8	1,9	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,8	1,8	1,6	1,5	1,4	1,3	-4,2%	◆	
Italia	14,1	13,7	12,4	10,0	10,7	12,5	11,2	11,0	11,6	11,6	13,0	13,7	14,2	15,3	17,1	17,0	17,2	17,2	16,7	13,4	-20,0%	0,4%	
Kazajistán	40,2	38,2	39,9	36,4	34,5	27,5	25,9	22,4	22,9	19,8	23,2	22,5	22,8	25,2	26,5	27,2	28,1	30,8	34,0	33,0	-2,4%	1,0%	
Lituania	0,6	0,6	0,5	†	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-19,6%	◆	
Holanda	9,5	8,2	7,7	8,2	9,0	9,8	9,3	9,5	9,4	7,7	8,6	8,5	8,9	9,1	9,1	8,7	8,5	9,0	8,5	7,9	-6,4%	0,2%	
Noruega	0,5	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	0,4	0,5	0,3	-25,4%	◆	
Polonia	80,2	77,6	73,0	74,0	72,3	71,7	73,2	70,1	63,8	61,0	57,6	58,0	56,7	57,7	57,3	55,7	58,0	57,9	56,0	53,9	-3,5%	1,6%	
Portugal	2,8	3,0	3,0	3,3	3,4	4,2	3,9	3,6	3,6	3,6	4,5	3,7	4,1	3,8	3,7	3,8	3,8	3,3	3,2	3,6	13,3%	0,1%	
Rumania	11,7	9,6	10,3	9,5	9,4	9,7	9,5	8,4	7,0	6,7	7,0	7,2	7,6	7,8	7,4	7,6	8,5	7,4	7,4	6,2	-15,9%	0,2%	
Federación Rusa	180,6	165,6	154,7	140,8	126,4	119,4	116,1	107,1	100,7	101,0	105,2	102,4	103,0	104,0	99,5	94,2	96,7	93,5	100,4	82,9	-17,2%	2,5%	
Eslovaquia	6,9	6,3	6,2	5,6	5,0	5,1	5,0	4,7	4,5	4,3	4,0	4,1	4,0	4,2	4,1	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	-3,7%	0,1%	
España	19,0	18,8	19,1	18,2	18,0	18,5	15,5	17,7	17,7	20,5	21,6	19,5	21,9	20,5	21,0	21,2	18,5	20,2	15,6	10,6	-31,9%	0,3%	
Sweden	2,2	2,4	2,2	2,1	2,1	2,1	2,4	2,1	2,0	2,0	1,9	2,0	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	-15,6%	0,1%	

Consumo mundial de carbón 1990 - 2009 (Continuación)

Switzerland	0,3	0,3	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3%	◆
Turquía	16,8	16,8	19,0	18,7	17,6	17,5	20,7	22,3	24,0	22,6	25,5	21,8	21,2	21,8	23,0	26,1	28,8	31,0	30,9	27,2	-11,9%	0,8%
Turkmenistan	0,4	0,3	0,1	-	^	^	^	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ucrania	74,8	62,1	63,9	56,3	46,3	42,1	33,2	38,0	36,9	38,5	38,8	39,4	38,3	39,0	39,1	37,5	39,8	39,7	40,3	35,0	-12,9%	1,1%
Reino Unido	64,9	65,1	61,2	53,3	49,7	47,5	44,4	39,6	38,6	34,3	36,7	38,9	35,7	38,1	36,6	37,4	40,8	38,2	35,5	29,7	-15,9%	0,9%
Uzbekistan	4,1	4,0	2,9	1,9	1,8	1,4	1,2	1,2	1,2	0,9	1,0	1,1	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	◆	◆
Otros de Europa y Euroasia	29,4	25,7	22,0	20,7	16,5	18,0	18,2	20,8	20,9	16,4	17,3	16,5	18,7	19,6	20,1	17,9	15,7	15,9	16,6	16,3	-1,6%	0,5%
Total Europe y Eurasia	790,5	733,1	691,7	640,0	600,5	580,0	565,1	545,8	529,5	504,5	525,6	518,7	518,5	533,9	527,8	513,6	526,9	528,2	516,8	456,5	-11,4%	13,9%
Iran	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,2	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	3,1%	◆
Otros Medio Oriente	2,3	2,5	3,1	3,5	3,8	4,1	5,0	5,4	5,8	5,7	6,2	7,2	7,6	7,9	8,0	7,9	7,8	8,0	7,9	7,9	-0,3%	0,2%
Total Medio Oriente	3,4	3,7	4,3	4,8	5,1	5,5	6,1	6,3	6,8	6,7	7,3	8,3	8,7	9,0	9,0	9,1	9,1	9,3	9,2	9,3	0,7%	0,3%
Algeria	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,9	0,8	0,8	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	-0,4%	◆
Egipto	0,8	0,7	0,8	0,9	1,0	0,7	0,9	0,8	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	0,9	0,9	1,0	0,9	1,2	1,2	1,1	-1,3%	◆
Sur África	71,3	70,1	67,3	69,8	73,6	77,4	81,7	84,3	83,4	82,3	81,9	80,6	83,5	89,3	94,5	91,9	93,8	97,7	102,8	99,4	4,9%	3,0%
Otros de África	6,6	5,9	5,9	6,8	6,5	6,7	6,8	6,9	7,0	6,5	6,4	7,3	7,2	6,4	7,2	7,3	6,8	6,3	6,4	6,1	-8,3%	0,2%
Total África	79,4	77,4	74,6	78,1	81,7	85,3	89,8	92,3	91,6	89,9	89,4	89,3	92,4	97,4	103,4	100,8	102,3	105,9	111,1	107,3	-3,1%	3,3%
Australia	36,5	37,4	37,9	38,3	39,0	40,3	42,4	44,3	45,8	46,2	46,5	47,9	51,3	50,5	53,1	54,9	56,9	54,2	51,4	50,8	-0,9%	1,5%
Bangladesh	0,3	0,1	0,1	^	^	0,3	0,2	0,3	0,1	^	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3%	◆
China	529,9	555,5	573,5	610,6	648,2	694,6	729,4	700,2	651,9	656,2	667,4	681,3	713,8	853,1	983,0	1100,5	1215,0	1313,6	1406,1	1537,4	9,6%	46,9%
China Hong Kong SAR	5,5	5,9	6,3	7,3	5,2	5,6	4,2	3,5	4,4	3,9	3,7	4,9	5,4	6,6	6,6	6,7	7,0	7,5	7,0	7,6	9,0%	0,2%
India	95,5	101,8	108,2	112,5	115,8	125,0	134,4	135,9	136,1	135,8	144,2	145,2	151,8	156,8	172,3	184,4	195,4	210,3	230,9	245,8	6,8%	7,5%
Indonesia	4,0	4,1	4,1	4,0	4,8	5,7	6,9	8,2	9,3	11,6	13,7	16,7	18,0	17,9	20,2	26,1	24,2	28,4	30,2	30,5	1,4%	0,9%
Japon	76,0	79,0	78,0	79,2	82,0	86,2	88,3	89,8	88,4	91,5	98,9	103,0	106,6	112,2	120,8	121,3	119,1	125,3	128,7	108,8	-15,2%	3,3%
Malasia	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,5	1,5	1,7	1,6	1,8	1,9	2,6	3,6	4,2	5,7	6,3	7,3	7,1	5,0	4,0	-20,3%	0,1%
Nueva Zelanda	1,3	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	1,3	1,3	1,9	2,0	2,2	2,2	1,6	2,0	1,7	-15,8%	0,1%
Pakistán	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,4	2,9	3,8	4,1	4,2	5,1	5,3	4,3	-17,9%	0,1%
Filipinas	1,0	1,3	1,1	1,3	1,3	1,4	2,0	2,4	2,7	2,9	4,3	4,5	4,7	4,7	5,0	5,7	5,5	5,9	7,0	6,8	-2,4%	0,2%
Korea del Sur	24,4	24,5	23,6	25,9	26,7	28,1	32,2	34,8	36,1	38,2	43,0	45,7	49,1	51,1	53,1	54,8	54,8	59,7	66,1	68,6	4,1%	2,1%
Taiwan	11,0	12,0	14,1	15,5	16,4	16,9	19,2	21,7	23,6	24,8	28,7	30,6	32,7	35,1	36,6	38,1	39,6	41,8	40,2	38,7	-3,5%	1,2%
Tailandia	3,7	4,5	4,8	5,4	6,1	7,1	8,7	8,7	7,3	7,9	7,8	8,8	9,2	9,4	10,4	11,2	12,4	14,1	15,3	14,1	-7,4%	0,4%
Otros Asia del Pacífico	39,0	38,2	33,2	30,4	28,1	26,2	23,2	23,0	21,3	24,0	25,5	26,4	25,9	26,5	29,6	30,9	33,2	28,1	28,1	32,1	14,8%	1,0%
Total Asia Pacífico	831,4	868,7	889,7	935,1	978,2	1042,2	1095,9	1077,7	1031,8	1047,9	1089,0	1121,5	1176,1	1333,2	1502,5	1647,6	1777,2	1903,1	2023,7	2151,6	6,6%	65,6%
Total Consumo Mundial	2234,1	2209,0	2190,5	2204,8	2216,6	2269,8	2339,2	2318,5	2263,8	2252,1	2340,3	2351,6	2406,9	2599,4	2767,8	2908,5	3043,6	3184,9	3288,0	3279,3	-0,3%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP

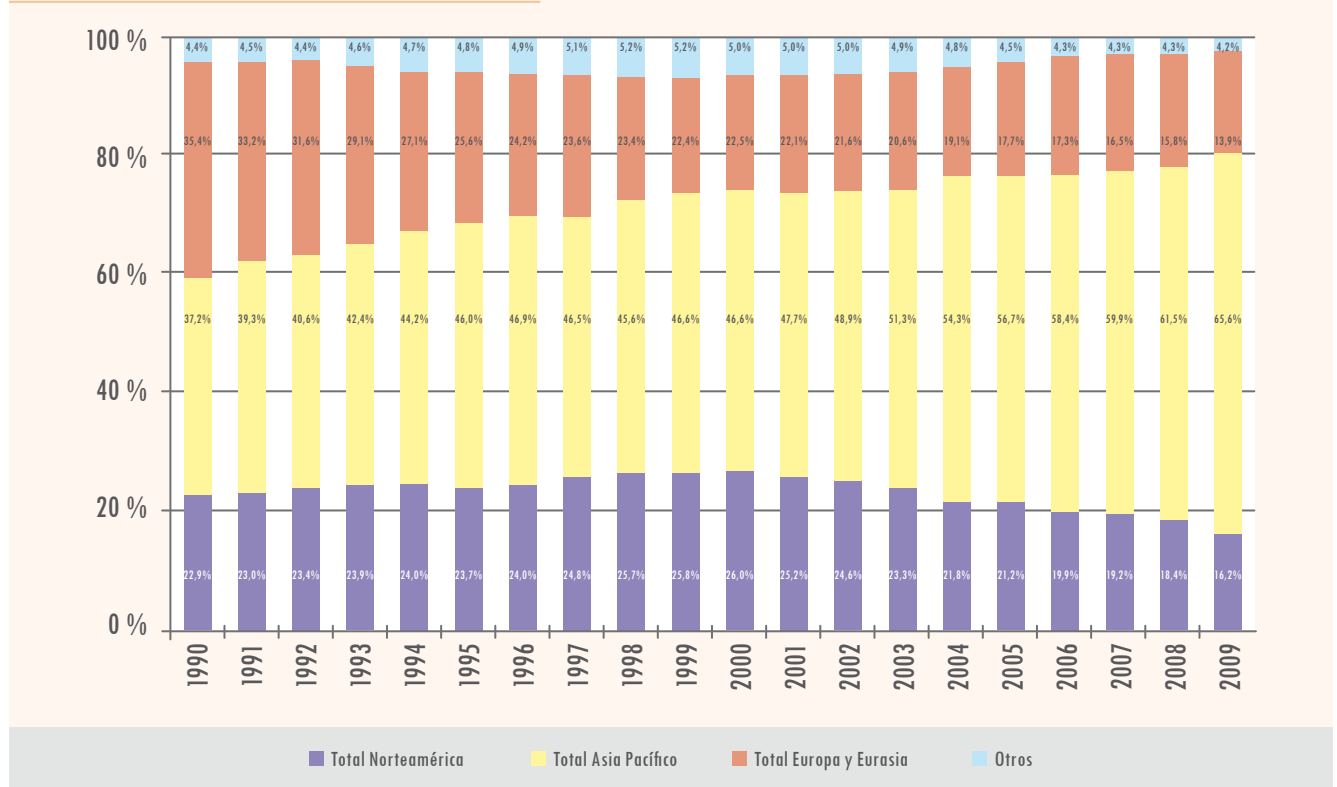
Elaboró: UPME, agosto de 2010

^ Menos de 0,05

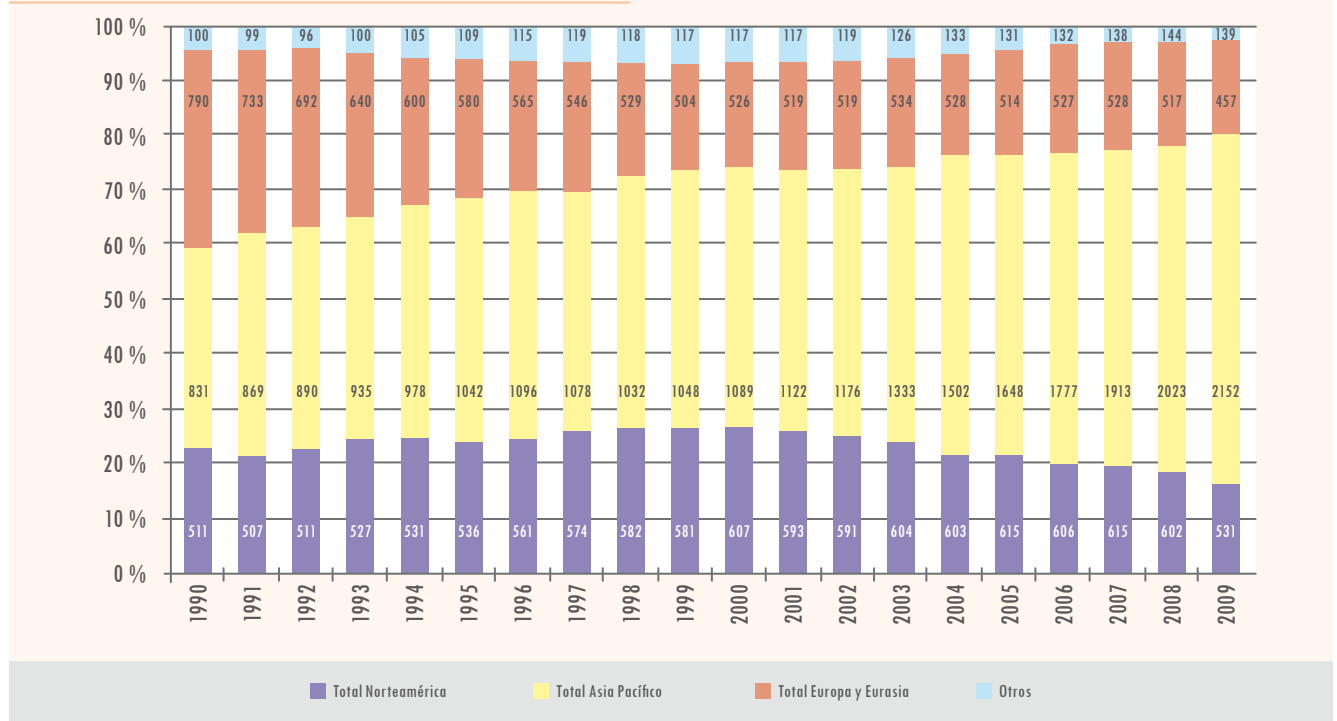
◆ Menos del 0,05%

Nota: Las tasas de crecimiento se han ajustado para los años bisiestos

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 1990 - 2009 (%)



CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 1990 - 2009 (Millones de t)



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010



PRESENTACIÓN SECTOR MINERO

Para la Unidad de Planeación Minero Energética “UPME” es satisfactorio presentar al país y en particular al sector minero, el Boletín de Estadísticas del año 1990 a 2010 con el análisis y consolidación de las estadísticas mineras relacionadas con la producción, regalías, exportaciones y precios de los más importantes minerales que hacen parte de la economía nacional.

La política minera en el periodo 1990 – 2010 experimentó importantes cambios:

La constitución política de Colombia de 1991 en su Artículo 332. Establece que *“El Estado es propietario del subsuelo y de los recursos naturales no renovables, sin perjuicio de los derechos adquiridos y perfeccionados con arreglo a las leyes preexistentes”*. Por lo cual se ha delegado en la autoridad minera el trámite de la titulación y contratación de las áreas mineras.

En 1993 con la expedición de la Ley 99, en su Artículo 49 establece la obligatoriedad de la licencia ambiental: “La ejecución de obras, el establecimiento de industrias o el desarrollo de cualquier actividad, que de acuerdo con la ley y los reglamentos, pueda producir deterioro grave a los recursos naturales renovables o al medio ambiente, o introducir modificaciones considerables o notables al paisaje requerirán de una licencia ambiental”. Motivo por el cual los proyectos mineros en ejecución debían presentar un Plan de Manejo Ambiental y los nuevos requieren de Licencia Ambiental.

Con la expedición de la Ley 141 del 28 de junio de 1994 se regula el derecho del Estado a percibir regalías por la explotación de recursos naturales no renovables, se establecen las reglas para su liquidación y distribución y se dictan otras disposiciones, estableciendo unos porcentajes sobre el precio en boca de mina para el pago de regalías de minerales e hidrocarburos y a la vez el porcentaje que van a percibir los entes territoriales y otras entidades del orden nacional y regional.

En enero de 1997, a instancias de la UPME, el Consejo Nacional de Política Económica y Social - CONPES aprobó el documento «Estrategias para el Fortalecimiento del Sector Minero Colombiano», cuyo objetivo fue propiciar un cambio estructural que condujera a la modernización del sector. Como fruto de esta decisión, mediante la Ley 685 de 2001, se expidió un nuevo Código de Minas, en el cual se plasmaron las directrices básicas que rigen las relaciones del Estado con el inversionista minero y la Ley 1382 de 9 de febrero de 2009.

De éstas políticas, la más importante es la que define el nuevo papel del Estado en la gestión del sector. El llamado «Estado empresario» desaparece del negocio minero, y dentro del

concepto de Estado facilitador, se fortalece su desempeño como administrador del recurso regulador y controlador de su aprovechamiento. También son importantes las políticas de inclusión del concepto de desarrollo sostenible en la actividad minera y de mayor claridad y estabilidad en las reglas contractuales.

PRODUCCIÓN

En relación con la producción minera nacional, durante los años 1990 a 2010 el carbón es el mineral que presenta un incremento constante y con mayor variación a partir del año 2002, llegando al tope más alto en el año 2008 con 73,5 millones de toneladas.

Lo anterior se debe a los precios que ha tenido en los últimos cinco años y la consolidación de nuevos proyectos mineros, así como la expansión de la producción de otros. Esto viene fortaleciendo al país como el cuarto mayor exportador y el noveno productor mundial, además de ser el primero en Sur y Centro América.

El ferroníquel es otro de los minerales que ha tenido un aumento constante en la producción. En la última década sobrepasó la barrera de las 50.000 toneladas, llegando a su producción máxima en el año 2005 con 52.749 toneladas, esta tendencia se debe a los precios del mercado y a la entrada de segunda línea de producción por parte de Cerromatoso S.A., en Montelíbano (Córdoba), que ha permitido un aumento constante en la producción desde el año 2001.

El crecimiento en la producción de oro se ve afectado por un resultado anormal en los años 2006 y 2007, situación que cambia para los dos últimos años, viendo llegar su máxima producción en el año 2009 con 47,84 toneladas. Estos repuntes están más relacionados con

las tendencias de los precios de este metal en el mercado internacional y la implementación de nuevas tecnologías que han permitido un aumento en la recuperación del mineral.

Las esmeraldas al contrario de los otros minerales vienen registrando un decrecimiento en los últimos años en su producción y exportaciones, aunque los datos disponibles sólo corresponden a la cuota exportada, se observan también picos y no una tendencia continua de crecimiento. Esta situación está relacionada en el Sector Minero principalmente con el comportamiento de las zonas mineralizadas en las minas, pero también con la cotización internacional de las piedras, la cual ha incidido de manera negativa en el tratamiento (embellecimiento) inadecuado que muchos productores le dan a estas piedras.

EXPORTACIONES

En el periodo 1990 - 2010 las exportaciones colombianas de productos minerales, sin incluir hidrocarburos, han presentado un aumento progresivo en valor FOB, reflejando en los últimos cinco años un crecimiento promedio anual del 19.4% y consolidando la participación de las exportaciones mineras para el año 2009 en 24.8% del total de exportaciones nacionales.

El salto, que significó un aumento de cerca del 25.4% con respecto al año inmediatamente anterior, fue el resultado del incremento en valor que tuvieron las exportaciones de oro, al pasar de 891 a 1.537 millones de dólares, soportadas en el mayor volumen producido en alrededor 13.5 toneladas. De esta forma el oro que es una exportación no tradicional iguala en valor a exportaciones tradicionales como el café y supera las de ferroníquel. En cuanto a las no tradicionales únicamente fue superado por las exportaciones de químicos.

Para el primer semestre de 2010, las exportaciones de minerales corresponden al 24,80% del valor total de las exportaciones (19.249,40 millones de dólares) al alcanzar los 4.773 millones de dólares. La tendencia continúa con mayor énfasis en los minerales metálicos que han mostrado un incremento en los precios internacionales y se puede observar en el oro con exportaciones por 957,8 millones de dólares, el cual continúa superando sectores tradicionales como el del café con 842,5 millones de dólares. Otras exportaciones que repuntan son las de ferroníquel, que en el primer trimestre de 2010 alcanzan 495,9 millones de dólares que equivalen al 68% de los 725,9 millones de dólares del año 2009.

INFORMACIÓN MINERA

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

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

sí se puede tener seguridad, y es de una buena aproximación a la situación real en materia de producción y exportaciones mineras.

Se realizó una revisión, en los datos relacionados con producción, exportaciones, regalías y compensaciones mineras. Igualmente se está trabajando en la validación de las cifras desde 1990, relativas al consumo de carbón por actividad económica, del valor de la producción minera, de los precios de minerales y de la dinámica de la titularidad minera, datos que en su totalidad se publicarán en la página del Sistema

En los últimos veinte años la minería en Colombia ha registrado un importante crecimiento en el volumen y el valor de la producción, así como en sus exportaciones, que han traído como consecuencia un resultado significativo en el PIB. El desarrollo creciente del sector minero se ve reflejado en la participación del carbón y de minerales como el ferróníquel y en menor proporción en la de los metales preciosos y las esmeraldas. Factores como el incremento de la producción aunado a mejores precios internacionales para estos minerales han contribuido al desarrollo los proyectos mineros sostenibles y al aumento en las exportaciones.

CARBÓN

Colombia cuenta al año 2009 con 6.667,7 Mt y 4.571 Mt, en la categoría de reservas medidas e indicadas, respectivamente y 16.668,92 Mt de potencial carbonífero. Cifras que convierten a Colombia en Latinoamérica como el país con los mayores recursos y reservas de carbón bituminoso de excelentes calidades, por su poder calorífico, sus bajos contenidos de humedad, cenizas y azufre, que lo hace competitivos frente a otros mercados y más aun si se tiene en cuenta las disposiciones del Protocolo de Kyoto.

Con la tasa de explotación actual, las reservas medidas de carbón en Colombia aseguran más de 100 años de producción, suficientes para participar a gran escala en el mercado internacional y abastecer la demanda interna.

En el año 2009 la industria del carbón reportó un decrecimiento en la producción del 0,95% con respecto al año 2008, valorada en alrededor de \$ 21,793 millones y determinada por la disminución de los precios y el menor volumen producido. La variación anual de las exportaciones fue de -1,48% al bajar las exportaciones de carbón en alrededor de 1.000.000 toneladas para el 2009, principalmente por la disminución en la producción de los departamentos de la Guajira, Cundinamarca, Norte de Santander y Córdoba. El valor del PIB del carbón en el 2009 asciende a \$ 1,9 billones en pesos contantes de 2000 y representa el 43,4% del PIB Minero sin Hidrocarburos.

Para el año 2010 el panorama del sector carbón, es alentador si se tiene en cuenta, que para el segundo semestre la producción es 39,36 millones de toneladas, presentando un aumento con tendencia a los 80 millones de toneladas año.

METALES PRECIOSOS

La producción nacional de oro registro un aumento en los dos últimos años, reflejando el nivel de producción que traía hasta el año 2005 y que presentó una caída de más del 50% en los años 2006 y 2007, pasando de 15.482 kg para el 2007 a 34.321 kg en el 2008 y 47.838 kg en el 2009, este aumento del 121,69% del año 2008 con respecto al año 2007 y de 39,38% del año 2009 con lo reportado para el 2008, comportamiento que se puede dar por los precios internacionales del oro que tiene sus mejores cotizaciones históricas, en los años 2008 y 2009 con precio promedio anual de US\$871,79 y los \$973,38 por

onza y mostrando un crecimiento del 34,65% con relación al precio de 2007 y de 11,65% con respecto al 2008.

El comportamiento en la producción de plata trae un aumento progresivo en los últimos años, alcanzando en el año 2009 la mayor producción con 10.827 kilogramos y un incremento del 18,17% con respecto al año inmediatamente anterior.

La producción de platino en los últimos dos años tiene un decrecimiento de 1,02% con respecto al año 2007 y de 3,22% con relación al año 2008, alcanzando una producción de 929 kilogramos para el año 2009.

Siguiendo el auge de los metales preciosos para el año 2010, presenta un mayor crecimiento de la producción. Tendencia que se ve en el segundo semestre con una producción de 26.254 kilos de oro y 7.869 de plata, lo cual lleva a concluir que al finalizar el año se tenga un record de 50 toneladas de oro y de 15 toneladas de plata.

MINERALES NO METÁLICOS

Entre la producción de los minerales no metálicos sobresale la producción de sal, la cual se ha mantenido durante la última década, notándose una variación en el aumento de la sal tipo terrestre llegando a su máxima producción en el año 2009 con 255.332 toneladas, mientras la tipo marino presenta una leve disminución. La industria de los minerales no metálicos, que representan el 24,4% del valor del PIB minero, ha crecido un 6,1% promedio anual en los últimos diez años y de 8,8% para el año 2009 en relación con el año inmediatamente anterior, se estima que genero valor agregado para el país en cerca de 88,605 millones de pesos.

Es de destacar el comportamiento de los materiales de construcción, que en la última década vienen ganando protagonismo, el cual esta asociado al comportamiento del sector construcción nacional que durante los últimos años ha mostrado gran dinámica y se ve reflejado en la producción de caliza de la industria cementera, que alcanzó su máxima producción durante el año 2007 con 13.229.235,24 de toneladas.

La producción y exportaciones de esmeraldas registran un decrecimiento a partir del año 2005 pasando de 9,83 a 2,95 millones de quilates en el 2009 es decir una baja del 70%, pero muestra una recuperación para el año 2010, sobrepasando en el segundo semestre la producción del año anterior con 3,52 millones de quilates.

MINERALES METÁLICOS

La producción de ferroníquel presenta un aumento progresivo, en el último año se incremento en un 24,41% con relación al año anterior, es importante resaltar que la mayor producción se reportó para el año 2005 con 52.749 toneladas.

Colombia a pesar de no ser un gran productor de cobre, se viene recuperando su producción después de la caída del año 2006 cuando se reportó la menor producción de este mineral con 2.902 toneladas, en relación con la mayor producción que fue de 14.904 en el año 1992. El incremento del 8,38% que se tiene para el 2009 con respecto al 2008 nos muestra un nuevo panorama para este mineral, si se tiene en cuenta los precios internacionales que se han reportado y los nuevos proyectos para exploración y explotación en el territorio nacional.

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA

A pesar del menor crecimiento de la economía mundial y el deterioro de los precios de nuestros principales productos de exportación mineros (carbón y ferróníquel) asociados a la pobre dinámica del comercio de bienes como lo afirma el Banco de la Republica, la economía Colombiana creció el 0.4%. La menor demanda de nuestros productos de exportación incorporada a la disminución del consumo de los hogares, ocasionaron una contracción en la inversión y constituyeron los principales factores del débil crecimiento presentado en el 2009.

Teniendo en cuenta estas consideraciones al país ingresaron en el 2009 según la balanza de pagos en su cuenta de capital y financiera por concepto de inversión extranjera alrededor

de US\$ 12.023 millones desagregados en US\$ 7.201 millones de inversión extranjera directa y US\$ 4.822 millones de inversión extranjera de cartera.

Según la información obtenida en el 2009 la cuenta de capital y financiera presento importantes entradas de capital de largo plazo, alrededor de US \$ 8.557 millones originarios de Inversión Extranjera en Colombia, ubicándonos en un valor similar al del año 2007, lo que reafirma el movimiento de capitales de las sociedades transnacionales o sociedades multinacionales en países extranjeros manteniendo la confianza en la estabilidad macroeconómica del país.

La inversión extranjera en el País para el 2009 presento una contracción anual del 19% valorada en US \$2.026 millones.



Para el primer trimestre de 2010, se observa que el sector de mayor inversión extranjera es el de Minas y Canteras con US\$ 699,3 millones, siendo el sector de extracción de carbón, lignito y turba el de mayor aportes con US\$ 810,27 millones.

PIB

Según el Banco de la República en su informe presentado por la junta directiva al Congreso de la República de julio de 2009, evalúa que el crecimiento mundial comenzara a mostrar signos de recuperación y que en la economía Colombiana se empezara a evidenciar a partir del tercer trimestre del 2009. De acuerdo a este desempeño pronostica que el crecimiento anual del PIB se ubicaría en un rango entre -1% y 1%.

El sector de Minas y Canteras sería uno de los principales renglones que mayor crecimiento anual presentaría durante el 2009. La variación anual del Minas y Canteras sería de alrededor del 9.1% respecto al 2008 y estaría valorada en alrededor de \$1.2 Billones (teniendo en cuenta hidrocarburos). Específicamente en el sector de Minería el valor del PIB presentaría un incremento de 3.4% valorada en aproximadamente \$140.000 millones, principalmente por el aumento en el valor del PIB de minerales metálicos.

La participación del PIB minero en el PIB total asciende a 1.6% en el 2009 de acuerdo a la nueva metodología establecida por el DANE para la valoración del PIB y estaría valorada en alrededor de \$4.4 billones.

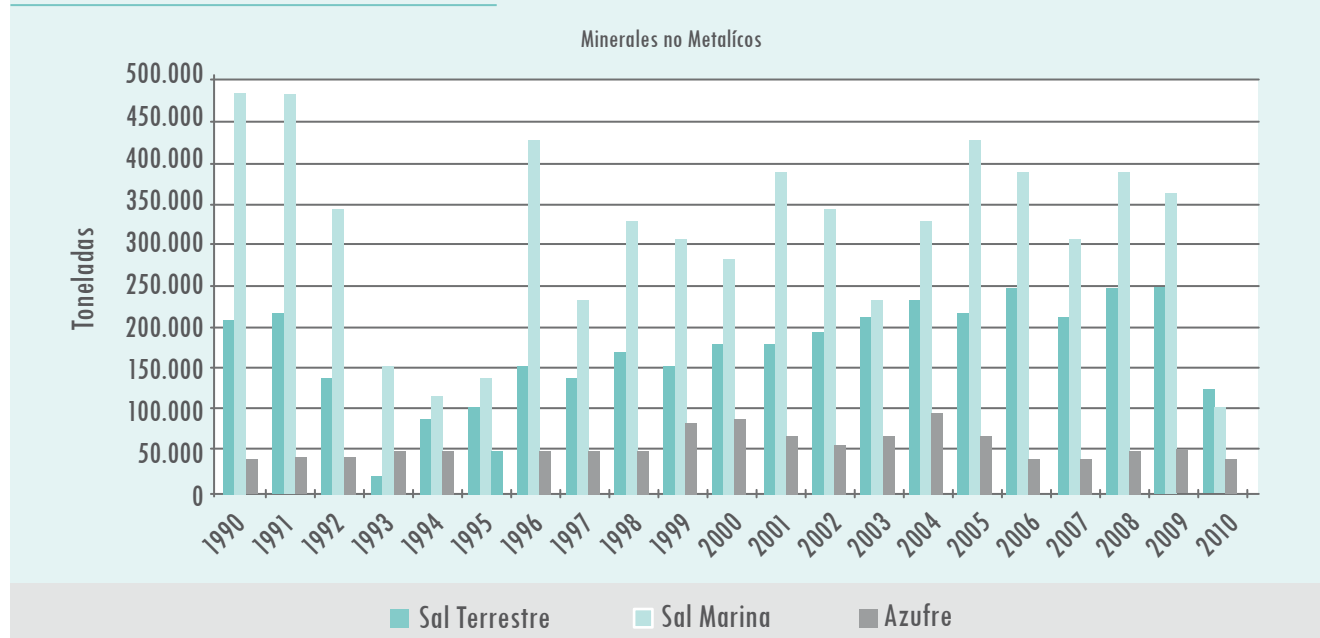
Toda la información minera se encuentra disponible en el portal www.simco.gov.co



PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL 1990 - 2010

Mineral	Unidad	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
MINERALES PRECIOSOS									
Oro (1)	Kilogramos	29.352	34.833	32.113	27.469	20.760	21.136	22.073	18.811
Plata (1)	Kilogramos	6.631	8.036	8.292	7.327	5.898	5.886	6.407	3.515
Platino (1)	Kilogramos	1.316	1.603	1.956	1.722	1.084	975	672	406
MINERALES NO METALICOS									
Sal Terrestre (2)	Toneladas	208.697	218.736	133.834	26.674	93.639	102.910	152.642	141.923
Sal Marina (2)	Toneladas	478.150	482.360	340.174	151.311	116.361	131.946	423.513	232.107
Azufre (3)*	Toneladas	40.000	46.563	48.378	51.396	53.357	60.000	49.425	53.541
Calizas (para cemento) (4) *	Miles de Toneladas (***)	8.902	9.146	9.524	10.614	11.350	11.603	10.865	11.215
MINERALES METALICOS									
Cobre (concentrados) (5) *	Toneladas	1.151	13.800	14.904	nd	11.894	11.398	10.500	8.403
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	628.257	685.490	713.225	544.775	609.915	734.000	605.716	754.772
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (****)	18.423	20.194	20.195	20.182	20.840	24.566	22.933	25.170
MINERALES COMBUSTIBLES									
Carbón (1)	Miles de Toneladas	21.472	20.031	21.900	21.713	22.665	25.740	29.564	32.742
PIEDRAS PRECIOSAS									
Esmeraldas (*****)	Miles de Quilates	3.100	1.075	2.314	5.150	7.202	6.306	7.151	6.688

PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES - 1990 - 2010



* Cobre a julio y caliza a agosto de 2010; Níquel y Azufre a tercer trimestre.

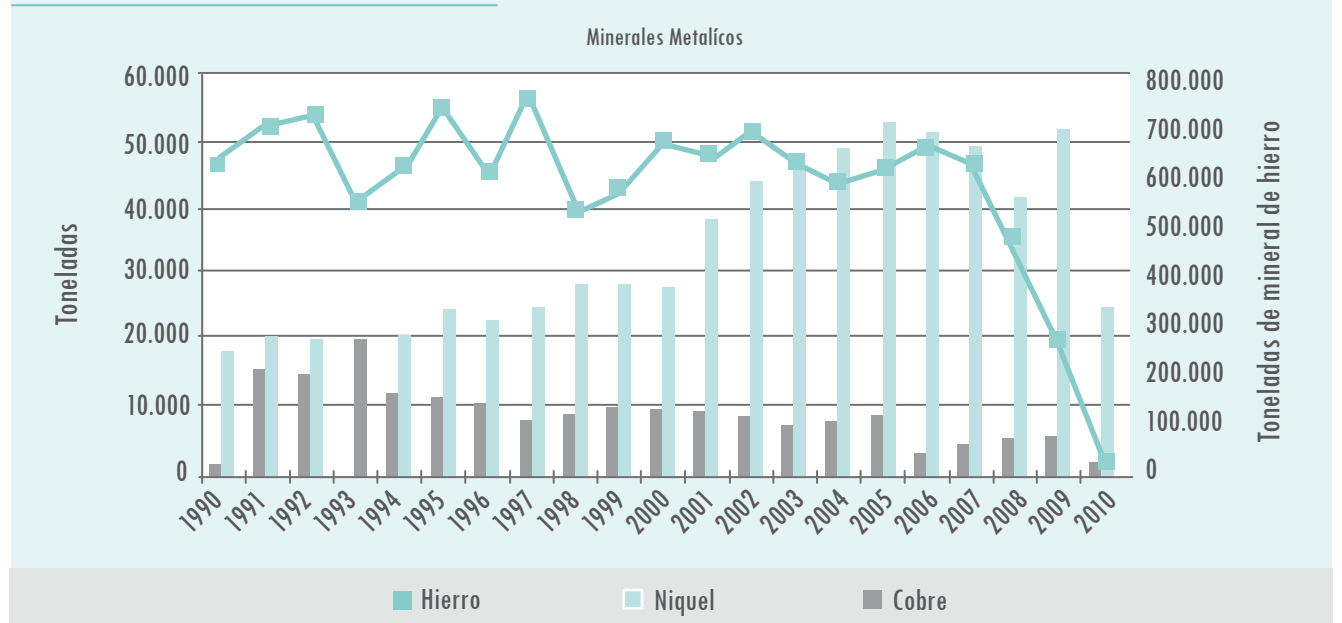
** Segundo trimestre 2010

Fuente: 1. 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas.

2. IFI Concesión Salinas 3. Emicauca 4. ICPC y DANE 5. Miner S.A. 6. Acerías Paz del Río, Ingeominas 2004 en adelante.

1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010**
18.811	29.352	34.833	32.113	27.469	20.760	21.136	22.073	18.811	18.811	34.321	47.838	26.254
5.218	6.631	8.036	8.292	7.327	5.898	5.886	6.407	3.515	5.218	9.162	10.827	7.869
411	1.316	1.603	1.956	1.722	1.084	975	672	406	411	1.370	929	413
165.699	208.697	218.736	133.834	26.674	93.639	102.910	152.642	141.923	165.699	245.170	255.332	131.133
330.404	478.150	482.360	340.174	151.311	116.361	131.946	423.513	232.107	330.404	386.461	356.797	110.087
52.727	40.000	46.563	48.378	51.396	53.357	60.000	49.425	53.541	52.727	56.892	54.367	45.891
11.113	8.902	9.146	9.524	10.614	11.350	11.603	10.865	11.215	11.113	12.699	11.449	7.643
8.978	1.151	13.800	14.904	nd	11.894	11.398	10.500	8.403	8.978	5.248	5.688	2.071
525.825	628.257	685.490	713.225	544.775	609.915	734.000	605.716	754.772	525.825	473.273	280.773	39.964
28.140	18.423	20.194	20.195	20.182	20.840	24.566	22.933	25.170	28.140	41.636	51.802	37.038
33.561	21.472	20.031	21.900	21.713	22.665	25.740	29.564	32.742	33.561	73.502	72.807	39.357
9.360	3.100	1.075	2.314	5.150	7.202	6.306	7.151	6.688	9.360	2.122	2.945	3.520

PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES - 1990 - 2010



*** Resultado de multiplicar la producción de clinker 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

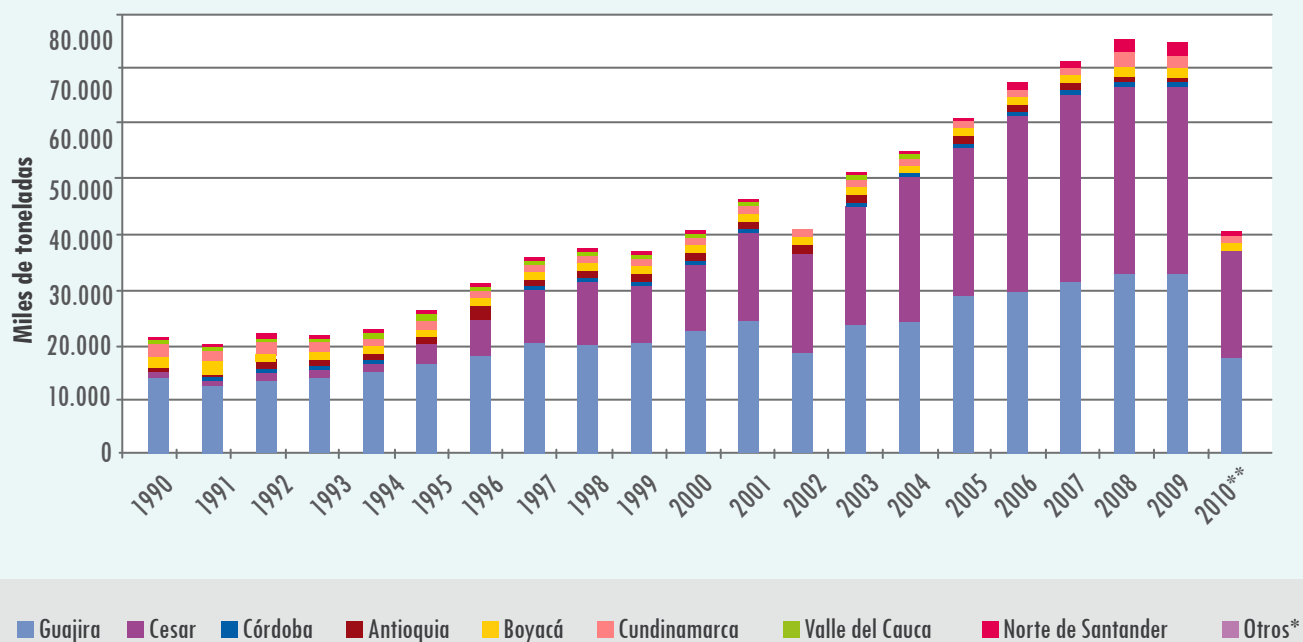
Elaboró: UPME, octubre de 2010

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN 1990 - 2010

Miles de Toneladas

Zona Carbonífera	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Guajira	13.070	11.906	12.957	13.772	14.480	15.895	17.701	19.459
Cesar	800	1.184	1.450	1.500	1.870	3.695	6.454	8.566
Córdoba	400	531	843	250	255	76	120	100
Subtotal Costa Atlántica	14.270	13.621	15.250	15.522	16.605	19.666	24.275	28.125
Antioquia	948	939	924	1.019	1.139	954	900	784
Boyacá	1.793	1.735	1.880	1.766	1.564	1.620	1.288	1.215
Cundinamarca	1.918	2.184	1.881	1.751	1.638	1.800	1.566	1.250
Valle del Cauca	760	694	655	660	630	500	377	413
Norte de Santander	702	755	1.264	955	1.046	1.200	1.142	955
Otros*	77	102	46	40	43	0	16	0
Subtotal Interior	6.198	6.410	6.650	6.191	6.060	6.074	5.289	4.617
Total Producción Nacional	20.468	20.031	21.900	21.713	22.665	25.740	29.564	32.742
Total Exportaciones (1)	14.820	18.274	15.000	18.400	17.708	18.274	24.781	27.580

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL



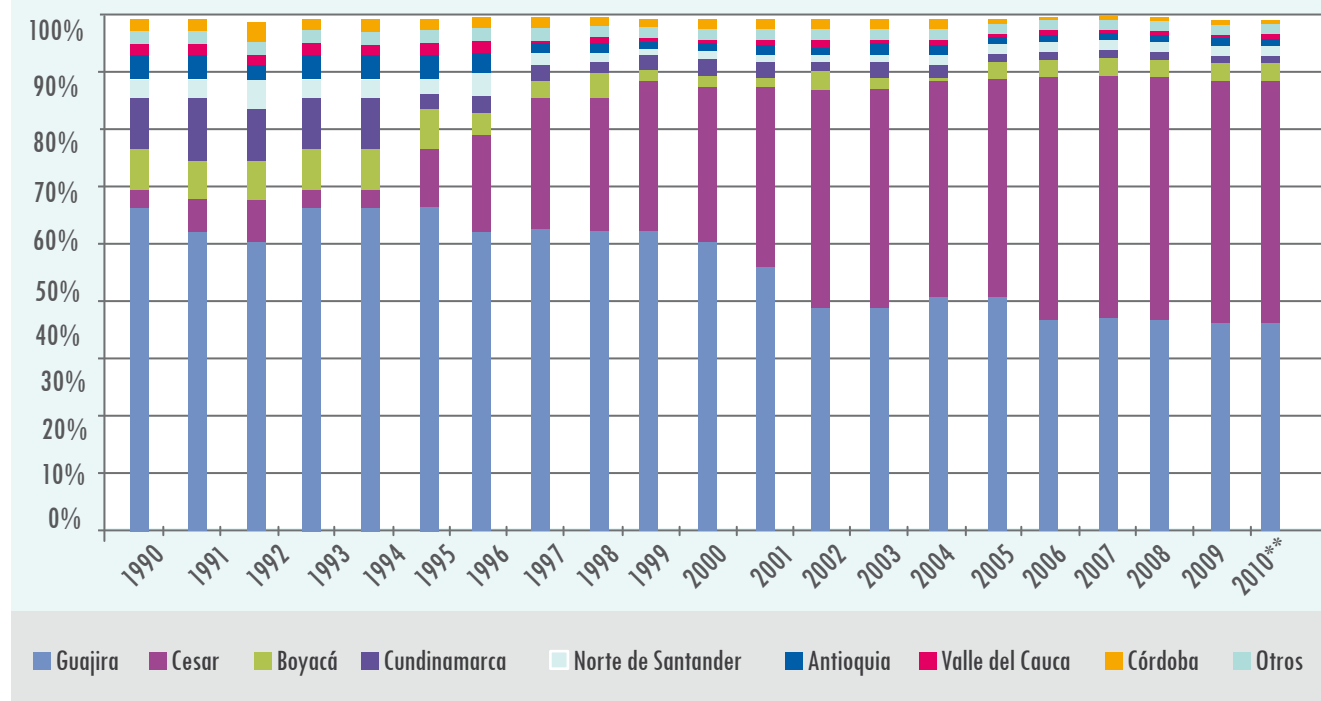
* Incluyen los reportes de Casanare, Cauca y Santander

** Segundo trimestre 2010

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

1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010**
19.849	19.548	22.100	23.676	18.077	22.584	24.547	27.180	29.073	30.069	31.940	31.431	16.418
9.297	9.794	12.029	15.385	16.386	21.152	25.028	27.710	31.118	33.187	33.676	34.050	19.017
100	63	100	141	119	204	351	183	512	481	493	392	43
29.246	29.405	34.229	39.202	34.582	43.940	49.926	55.073	60.704	63.737	66.109	65.873	35.477
700	610	700	648	674	780	352	488	428	230	404	656	96
1.295	1.030	1.200	1.765	1.549	1.900	1.204	1.280	1.756	2.275	2.231	2.276	1.597
960	556	970	1.029	1.440	1.500	916	1.176	1.074	1.785	2.406	1.942	1.052
400	267	294	242	272	269	179	210	113	50	79	0	0
960	787	760	929	906	1.600	1.283	1.404	1.931	1.691	2.085	1.938	1.069
0	99	89	96	62	39	27	44	186	134	188	122	67
4.315	3.349	4.013	4.709	4.903	6.088	3.962	4.602	5.488	6.165	7.393	6.934	3.880
33.561	32.754	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	66.192	69.902	73.502	72.807	39.357
30.061	29.932	35.391	38.868	36.510	45.644	50.903	56.264	62.251	64.575	67.761	66.756	35.804

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



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

Elaboró: UPME, octubre de 2010

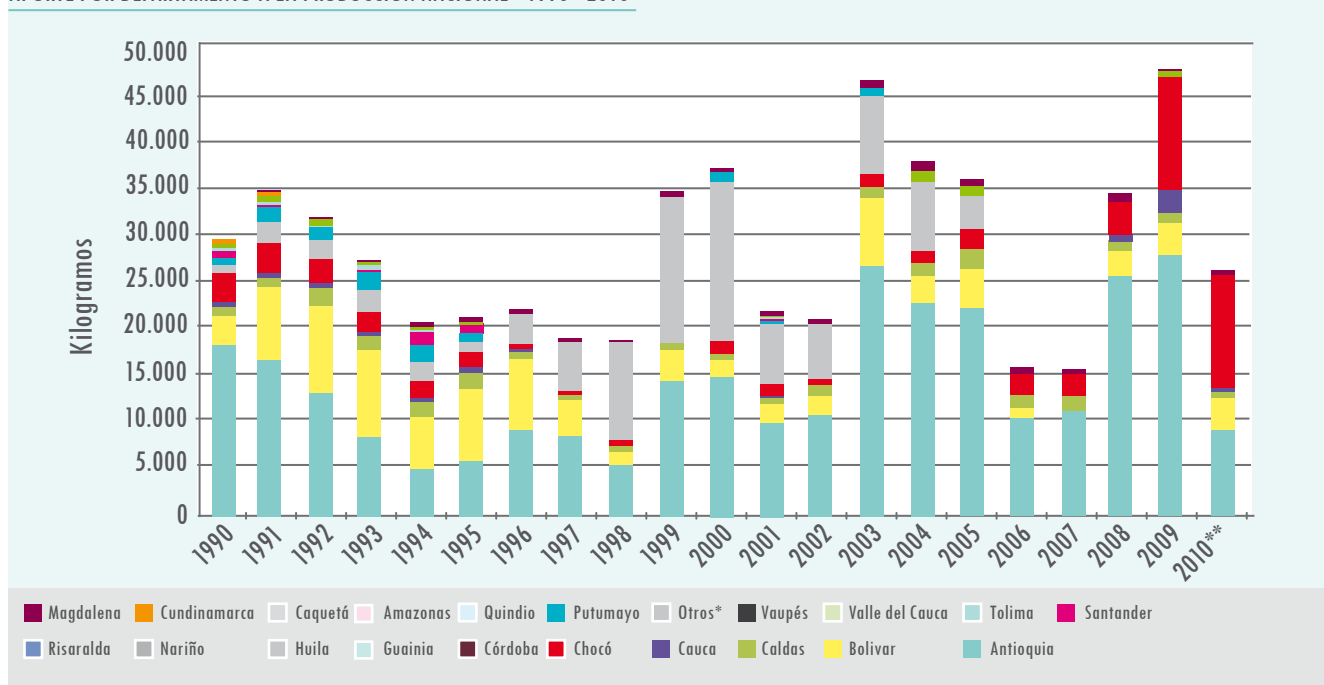
(1) se toman las partidas arancelarias 2701-120010 y 2701-120090; Ingeominas 2004 en adelante

PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO 1990 - 2010

Kilogramos

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Amazonas	11,46	3,91	2,60	6,57	1,47	0,37	0,00	0,00	0,00	3,32
Antioquia	18.328,87	16.779,15	13.264,36	8.526,88	4.911,03	5.899,77	9.218,33	8.744,92	5.447,66	14.495,77
Bolívar	3.177,99	7.847,68	9.213,31	9.275,46	5.797,64	7.687,80	7.745,21	3.746,63	1.435,72	3.444,76
Caldas	901,47	900,09	1.994,84	1.582,15	1.592,85	1.799,59	708,14	477,09	647,53	515,45
Caquetá	3,67	1,63	1,04	0,62	0,25	0,01	0,01	0,20	0,00	2,73
Cauca	566,78	603,58	566,40	374,13	367,05	555,36	407,82	176,42	116,71	148,29
Chocó	3.059,68	3.101,52	2.541,23	2.087,38	1.784,25	1.536,55	457,01	197,72	504,55	290,21
Córdoba	585,05	2.217,15	1.868,80	2.291,29	2.024,51	1.163,67	2.804,80	5.055,12	10.488,30	15.379,80
Cundinamarca	0,93	3,84	16,19	4,26	4,84	7,28	2,51	0,00	0,00	0,00
Guanía	110,59	116,84	120,60	262,85	154,88	118,72	78,08	12,97	0,36	1,63
Huila	21,71	23,46	15,18	24,01	7,34	11,36	26,39	4,21	1,69	1,81
Magdalena	114,59	7,74	8,04	4,35	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	1.004,37	1.414,18	1.128,73	1.681,66	1.699,18	809,18	123,19	57,66	48,15	48,21
Putumayo	101,57	192,56	93,16	41,10	19,14	6,60	0,83	0,00	0,00	19,55
Quindío	67,12	80,22	42,61	14,74	6,66	1,66	0,70	0,09	0,00	0,68
Risaralda	102,60	85,86	101,96	148,71	72,19	68,37	57,57	67,40	10,88	12,62
Santander	223,88	286,66	78,18	141,85	1.286,83	929,43	104,96	67,16	50,56	140,99
Tolima	269,46	365,57	329,67	479,61	249,09	145,53	65,53	37,79	14,99	15,88
Valle del Cauca	506,03	677,74	645,63	484,87	766,71	393,60	255,14	165,01	43,36	66,16
Vaupés	157,74	110,05	70,19	26,15	9,83	0,65	16,31	0,00	0,00	9,96
Otros*	36,76	13,27	10,67	9,97	1,22	0,52	0,18	0,12	0,36	0,79
Total Nacional	29.352,31	34.832,69	32.113,39	27.468,63	20.759,67	21.135,99	22.072,69	18.810,52	18.810,82	34.598,63

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL - 1990 - 2010



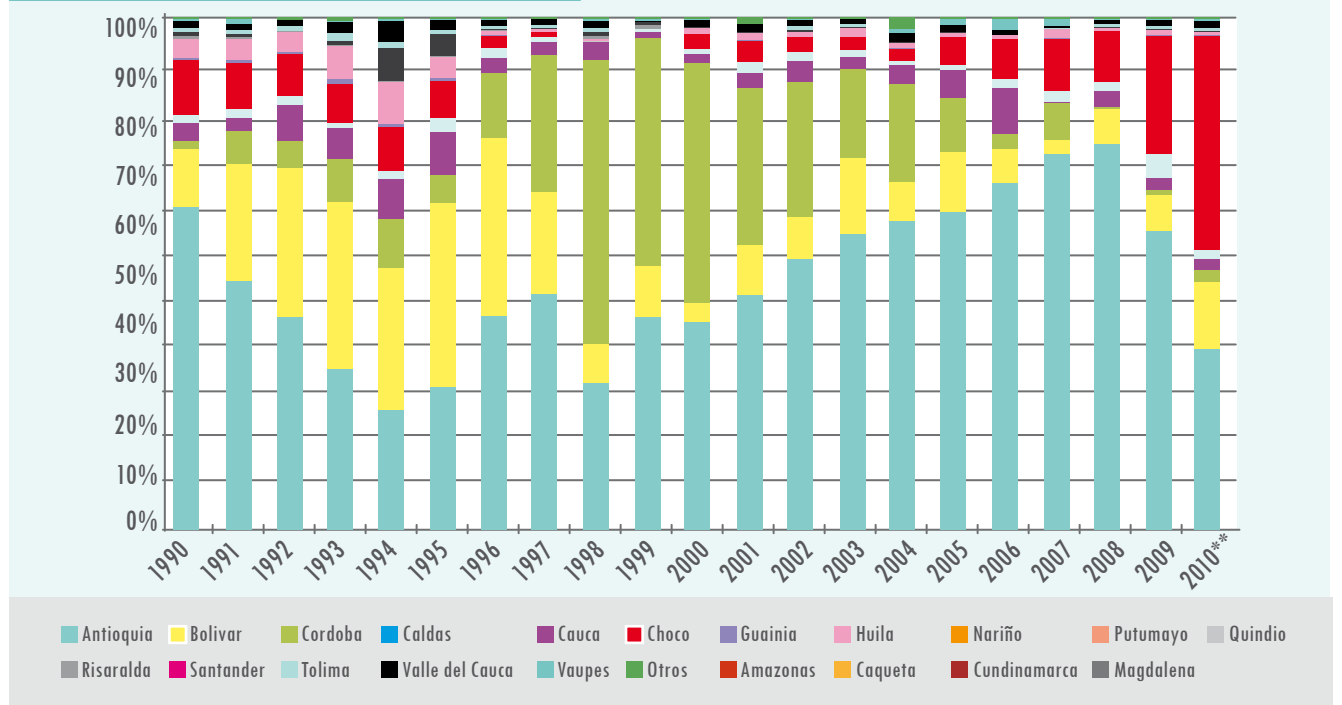
* En otros se incluyen Arauca, Atlántico, Boyacá, Cesar, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada

** Segundo trimestre 2010

Elaboró: UPME, octubre de 2010

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010**
9,14	1,69	0,10	1,50	11,58	3,45	0,00	0,26	1,00	0,00	0,00
15.098,11	10.021,99	10.998,19	27.071,63	22.878,73	22.376,18	10.724,24	11.414,18	25.995,60	28.027,85	9.380,86
1.538,92	2.178,90	1.869,41	6.874,91	2.949,13	4.194,27	991,13	417,27	2.389,82	3.431,14	3.412,05
605,23	644,92	795,65	1.099,21	1.331,26	2.013,33	1.416,57	1.120,85	1.080,28	1.217,53	580,42
11,70	1,40	2,59	3,84	0,44	2,34	0,10	0,09	0,54	0,18	0
423,01	450,60	390,68	446,27	361,16	349,86	281,40	350,69	621,54	2.316,77	553,63
1.000,91	854,67	605,89	1.204,04	851,17	1.882,35	1.192,29	1.589,95	3.340,44	10.847,19	10.930,14
17.266,55	6.741,66	5.485,86	8.211,74	7.226,60	3.720,74	462,02	14,26	82,02	454,79	541,88
0,00	0,10	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00
1,76	2,55	0,98	16,12	147,62	73,07	11,33	4,65	14,50	5,52	2,71
1,25	3,73	0,92	7,21	8,05	7,12	2,84	3,67	4,81	22,28	22,45
0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,24	4,59	0,42
574,50	253,22	163,27	686,30	299,79	203,53	122,06	199,57	238,67	442,66	181,57
10,97	1,16	0,41	32,22	23,75	45,33	3,54	1,20	7,31	15,92	4,32
0,00	0,18	0,27	0,40	0,00	1,18	0,86	1,27	7,96	14,69	20,54
57,74	60,87	67,29	73,80	60,64	35,46	29,95	24,67	30,05	43,75	18,03
281,10	23,00	22,58	93,88	650,82	520,92	139,61	35,97	61,97	140,07	27,72
30,88	31,95	135,05	408,60	297,96	238,13	241,47	255,15	217,25	275,80	193,97
73,52	349,59	191,71	264,30	106,79	114,84	62,55	47,00	203,08	569,99	380,79
30,70	13,06	6,73	8,44	12,02	4,14	0,79	0,48	0,37	4,00	2,63
2,40	176,79	85,82	9,33	521,15	0,00	0,07	0,38	15,58	2,37	0,22
37.018,36	21.812,57	20.823,40	46.514,58	37.738,64	35.786,25	15.682,84	15.481,55	34.321,02	47.837,77	26.254,36

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL

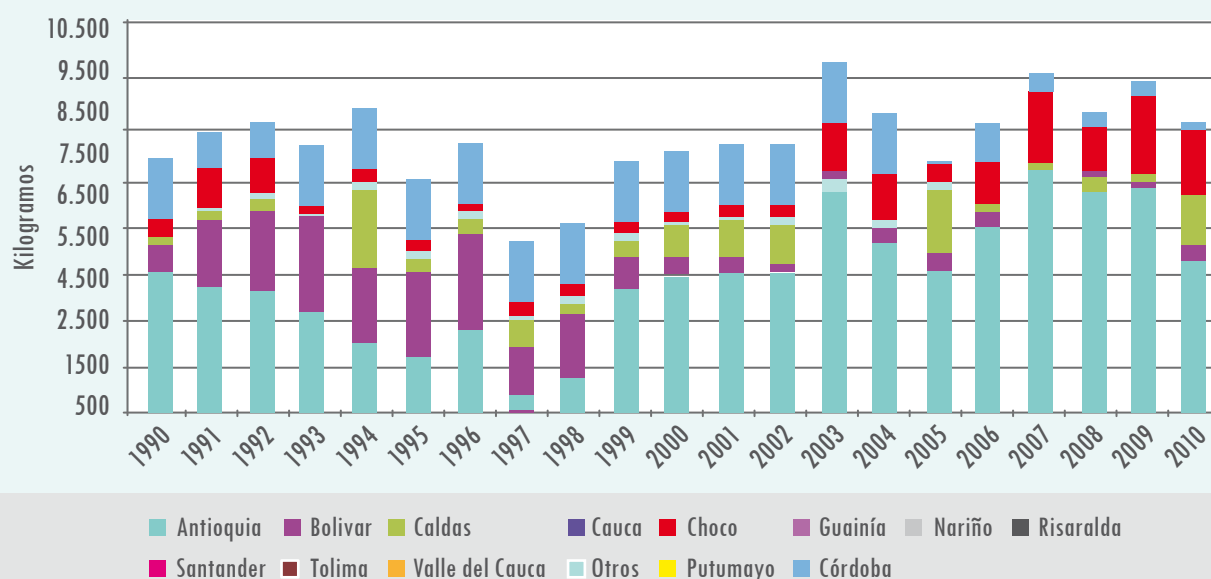


PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO 1990 - 2010

Kilogramos

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Amazonas	2,56	0,96	0,65	0,77	0,11	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Antioquia	4.154,25	3.880,69	3.404,59	3.136,28	2.091,65	2.033,99	2.616,53	964,35	1.524,68	3.950,05
Bolívar	717,21	1.798,61	2.388,68	2.571,53	1.416,04	2.021,14	2.627,48	1.269,62	1.523,32	263,18
Caldas	202,47	208,27	520,70	565,72	687,29	698,51	484,31	414,56	412,51	688,49
Cauca	128,11	139,81	146,94	43,62	49,42	123,93	91,87	29,25	18,53	18,47
Caqueta	0,81	0,39	0,26	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73
Chocó	683,03	716,71	652,20	245,17	214,57	154,27	58,86	25,03	23,13	20,99
Córdoba	131,99	507,92	487,25	284,35	250,23	157,85	380,49	712,67	1.655,09	2.588,21
Guainía	25,08	27,22	31,29	5,29	4,11	2,64	1,73	0,29	0,01	0,00
Huila	4,93	5,41	3,86	4,46	1,43	2,97	4,72	0,87	0,40	0,16
Magedalena	25,87	1,79	2,07	0,83	0,26	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
Nariño	225,68	323,20	292,73	223,32	219,49	101,01	17,93	13,57	10,58	6,88
Putumayo	23,01	44,36	24,01	3,86	1,81	0,69	0,11	0,01	0,00	0,56
Quindío	15,15	18,43	10,92	2,38	1,04	0,28	0,13	0,02	0,00	1,67
Risaralda	23,07	19,74	26,65	42,64	25,80	20,62	17,45	20,39	3,01	10,73
Santander	49,99	65,13	20,53	71,09	782,53	488,05	55,61	35,36	14,51	38,13
Tolima	60,86	84,31	85,53	50,46	40,45	21,60	10,68	5,61	1,97	3,03
Valle del Cauca	113,26	156,63	167,02	70,32	110,17	57,90	37,62	23,84	6,15	0,93
Vaupés	35,51	28,88	18,00	1,86	0,81	0,04	1,04	0,00	0,00	0,09
Otros*	8,45	7,08	7,91	3,37	0,66	0,89	0,31	0,00	23,70	0,00
Total Nacional	6.631,28	8.035,54	8.291,77	7.327,37	5.897,93	5.886,39	6.406,88	3.515,44	5.217,59	7.593,29

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL - 1990 - 2010



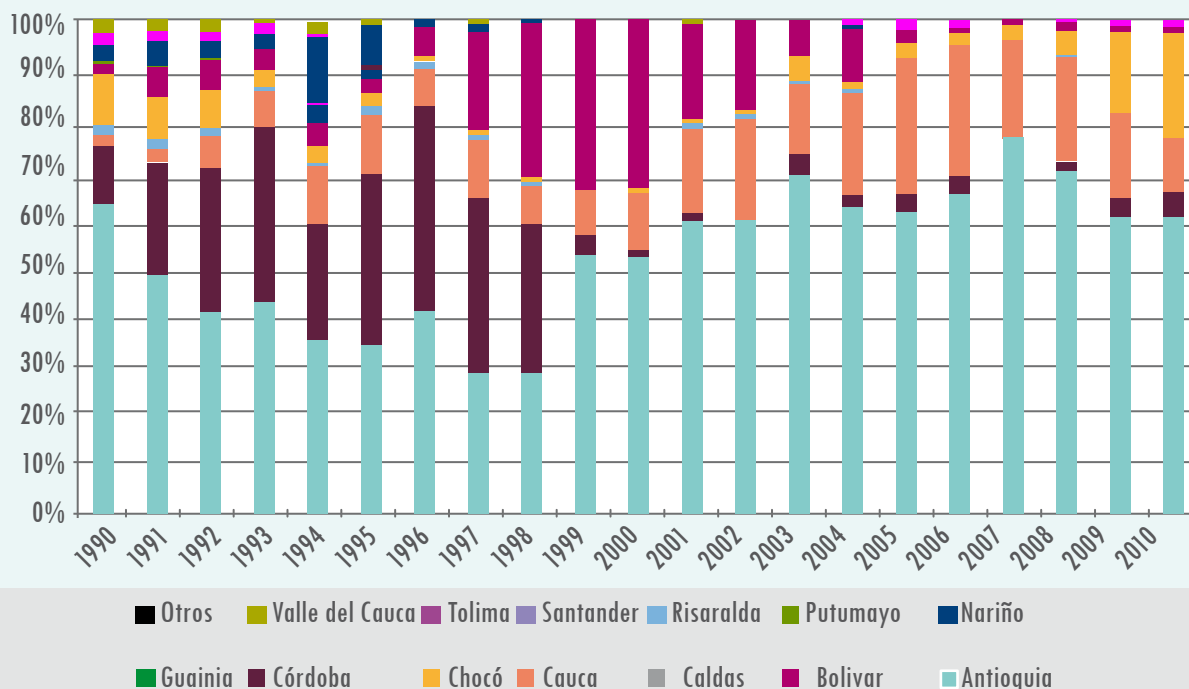
Fuente: 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas.
Elaboró: UPME, octubre de 2010

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010**
0,10	0,09	0,00	0,00	0,22	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.083,85	4.260,36	4.154,88	6.480,82	5.197,85	4.363,55	5.429,39	7.151,53	6.392,72	6.559,61	4.679,55
119,84	161,54	21,98	404,42	204,29	269,20	285,54	9,50	130,15	396,05	412,69
919,16	1.189,57	1.331,72	1.357,90	1.749,86	1.982,82	2.246,76	1.859,61	1.934,80	1.919,85	890,48
26,75	71,67	101,36	52,31	33,55	11,39	19,20	9,90	101,98	6,83	1,81
0,00	0,08	0,00	0,00	0,05	0,24	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
95,40	85,93	59,79	474,02	117,66	184,77	217,49	226,18	395,17	1.718,57	1.670,67
2.659,57	1.383,54	1.264,53	644,39	926,65	200,35	61,21	2,09	2,02	63,06	101,84
0,12	0,02	0,00	0,00	18,99	8,09	3,30	0,48	0,68	0,56	0,05
0,18	0,96	0,00	0,00	7,21	3,93	4,36	0,26	0,39	0,86	1,08
0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,20	0,00	0,00	0,00
23,28	42,18	20,03	25,99	13,97	14,36	6,52	11,85	18,00	12,93	16,42
0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	2,66	0,06	0,08	0,13	0,32	0,46
0,03	0,00	0,00	0,00	4,33	0,00	0,09	0,18	0,00	0,40	0,37
18,53	19,86	23,60	19,72	12,51	9,07	10,02	11,13	9,36	14,34	5,68
16,86	4,71	5,79	10,49	45,00	20,97	20,50	8,13	26,58	17,37	14,18
2,53	15,13	1,80	22,76	77,65	68,92	93,31	112,31	96,05	79,04	62,09
3,86	6,34	0,00	9,40	2,85	1,75	1,24	0,68	5,40	37,14	11,74
0,36	0,00	0,00	0,00	1,59	0,43	0,03	0,00	0,00	0,06	0,13
0,00	0,00	0,69	9,14	122,36	0,00	0,01	198,61	48,12	0,00	0,00
7.970,42	7.242,03	6.986,16	9.511,37	8.539,41	7.142,70	8.399,05	9.764,71	9.161,55	10.826,98	7.869,23

* En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

** Segundo trimestre 2010

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL

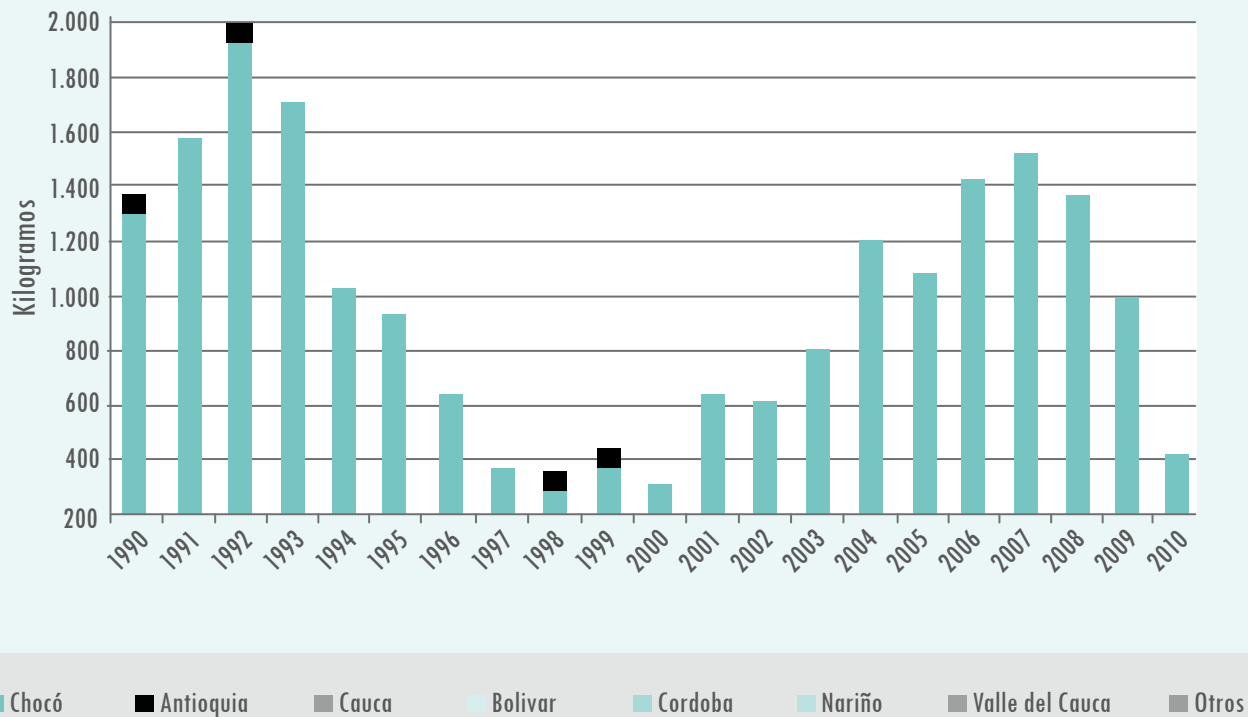


PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO 1990 - 2010

Kilogramos

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Antioquia	21,06	10,79	15,93	20,85	9,92	7,49	11,59	22,84	14,70	42,22
Bolívar	3,00	12,85	6,19	5,68	3,23	10,41	1,90	1,14	31,70	0,00
Cauca	11,47	10,09	11,32	8,83	10,04	10,76	10,46	2,37	1,10	0,43
Chocó	1.276,90	1.562,49	1.912,56	1.673,11	1.048,38	928,15	632,14	333,08	295,70	443,04
Córdoba	0,27	1,55	0,79	0,59	0,91	5,19	3,63	34,78	61,70	0,00
Nariño	3,43	4,55	3,91	9,12	9,07	8,00	9,05	9,79	1,40	1,18
Valle del Cauca	0,07	0,26	0,28	0,20	0,34	2,36	2,84	1,74	4,80	1,01
Otros*	0,00	0,00	4,53	3,82	1,89	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Nacional	1.316,22	1.602,58	1.955,51	1.722,21	1.083,77	974,98	671,60	405,75	411,10	487,88

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL - 1990-2010

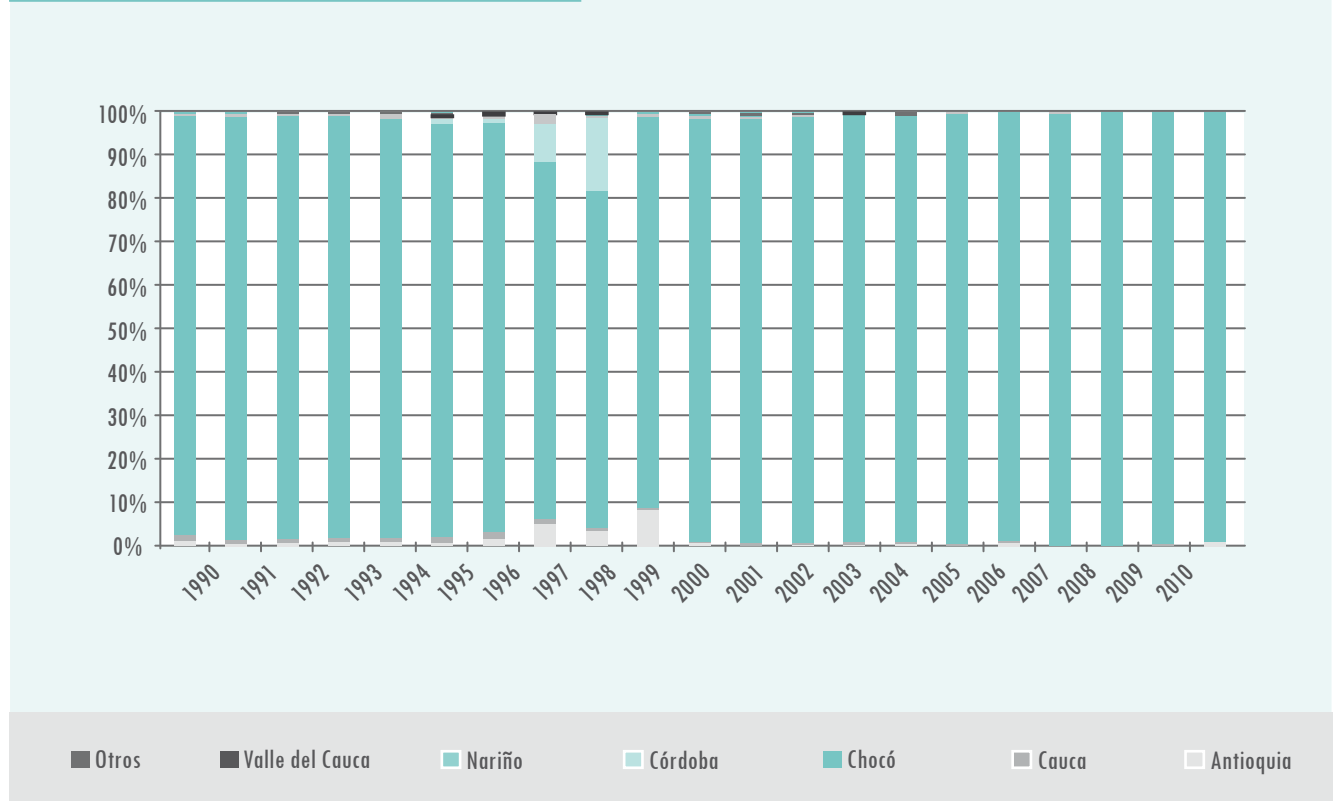


2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010**
3,04	2,30	3,34	5,31	4,68	1,39	12,95	3,46	1,65	1,57	4,20
0,00	0,00	0,00	3,09	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,79	2,58	2,18	2,95	1,68	1,44	1,22	1,01	0,69	1,70	0,00
331,56	664,89	651,82	828,18	1.193,05	1.078,60	1.423,50	1.521,04	1.367,30	925,76	408,76
0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1,58	0,85	0,65	0,22	0,00	0,18	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00
2,05	1,16	2,58	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,22
0,05	0,97	0,03	0,00	8,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00
339,08	672,81	660,60	841,85	1.208,95	1.082,35	1.437,67	1.525,54	1.369,64	929,18	413,17

* En otros se incluye Caldas, y Santander

** Segundo trimestre 2010

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



Fuente: 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Mínercol; 2004 en adelante Ingeominas (pago de regalías)
Elaboró: UPME, octubre de 2010

EXPORTACIONES DE ESMERALDAS 1990 - 2010

Miles de quilates

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Enero	147,53	43,27	189,79	674,99	190,67	287,71	790,40	314,90	743,78	674,40
Febrero	242,26	98,95	416,93	220,28	917,21	557,32	582,42	375,03	350,93	377,00
Marzo	199,77	32,71	57,80	336,88	463,81	706,40	627,51	1.156,46	1.128,42	512,30
Abril	207,59	61,92	360,83	309,24	140,87	1.134,84	353,74	791,82	354,54	556,80
Mayo	244,24	34,92	182,25	558,81	595,99	698,79	327,64	420,05	731,73	532,80
Junio	222,88	46,90	190,43	363,49	710,78	834,92	654,56	867,44	338,34	493,70
Julio	292,72	49,42	37,43	311,18	200,26	507,07	537,38	245,05	1.434,98	330,10
Agosto	267,05	46,63	296,51	662,55	109,38	433,76	444,69	649,65	864,44	652,70
Septiembre	292,02	378,09	294,52	622,47	401,75	320,72	1.038,44	344,81	907,37	974,50
Octubre	346,16	56,22	166,65	308,19	321,99	240,19	446,16	266,00	760,47	458,90
Noviembre	254,95	184,34	63,21	417,77	818,93	260,79	420,65	845,43	1.081,09	638,70
Diciembre	382,83	41,86	57,37	363,96	2.330,07	323,39	927,83	411,10	663,69	598,00
Total	3.100	1.075	2.314	5.150	7.202	6.306	7.151	6.688	9.360	6.800



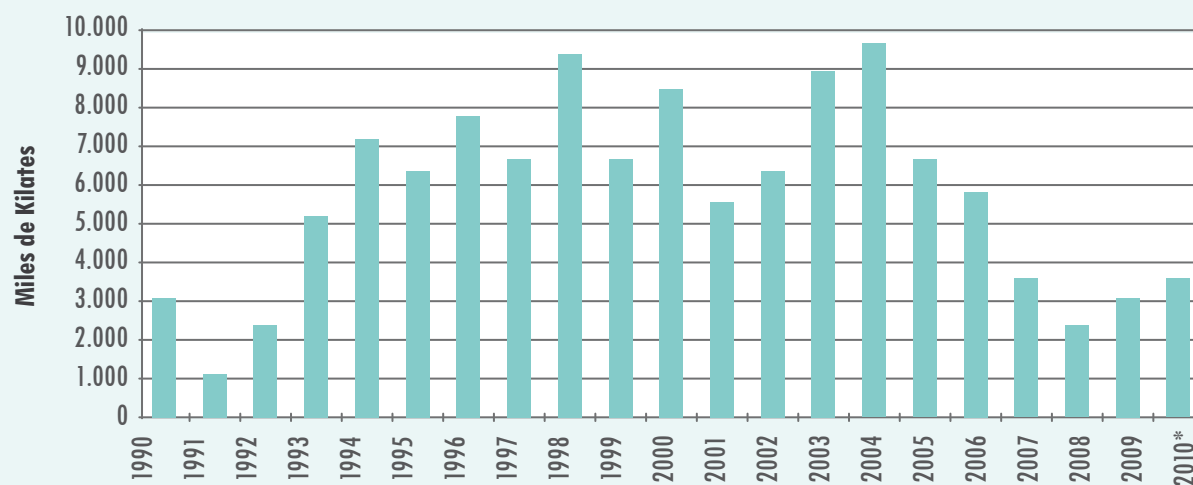
2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
787,35	553,78	189,96	339,70	1.486,59	1.582,13	1.320,92	870,95	67,84	78,98	1.050,76
378,15	1.156,38	191,22	1.021,49	819,34	880,43	395,88	712,13	359,49	699,52	649,27
713,33	78,73	784,06	122,31	705,46	418,58	271,72	220,09	31,15	22,51	436,18
606,75	168,81	289,74	952,57	426,28	426,52	137,91	153,52	646,81	54,78	842,34
1.324,47	784,81	451,71	1.092,05	821,86	58,64	808,76	102,12	105,48	784,78	463,24
566,28	613,28	240,77	552,24	263,62	411,72	539,84	111,06	116,50	189,28	78,32
389,47	216,26	65,66	405,85	1.235,86	403,29	211,49	26,12	78,29	126,57	
160,25	570,17	277,74	1.023,05	1.098,79	586,95	205,60	59,30	200,28	282,88	
1.211,52	404,93	2.282,44	651,86	883,48	1.063,71	628,15	645,50	151,34	440,01	
544,90	225,93	1.116,08	414,74	1.000,05	230,69	459,95	141,66	144,91	92,80	
415,96	157,46	370,12	1.344,06	714,43	320,78	585,66	264,71	133,10	135,26	
1.355,97	568,52	130,65	1.043,37	369,37	362,73	168,42	81,78	86,38	37,42	
8.454	5.499	6.390	8.963	9.825	6.746	5.734	3.389	2.122	2.945	3.520

* Segundo trimestre 2010

Fuente: 1990-1997 Mineralco; 1998-2003 Minercol Ltda; 2004 en adelante Ingeominas con base en pago de regalías.

Elaboró: UPME, octubre de 2010

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES - 1990 - 2010

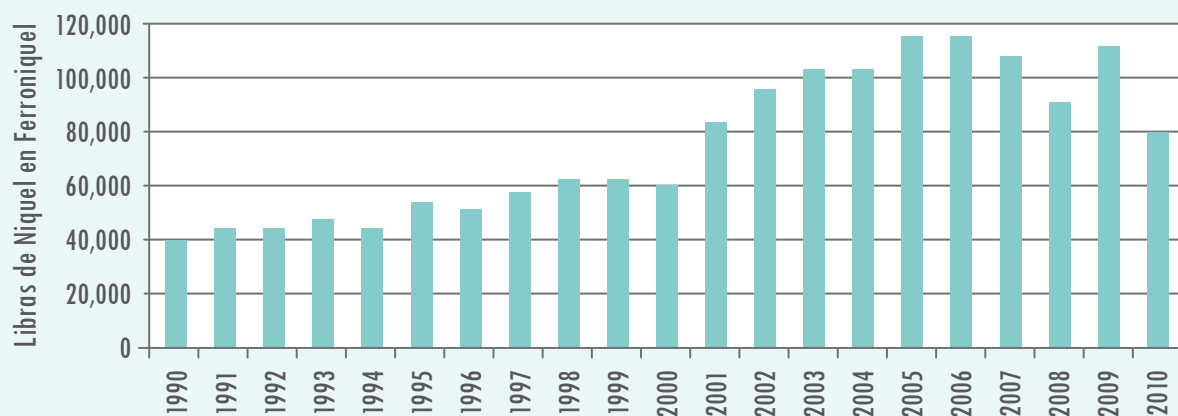


PRODUCCIÓN DE NÍQUEL 1990 - 2010

Miles de LIBRAS

Trimestre	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
PRIMERO	8.965,0	10.872,0	11.011,0	10.492,7	11.675,7	14.143,0	11.771,2	13.366,0	13.269,0	15.468,0
SEGUNDO	10.624,0	10.560,0	10.322,0	11.434,1	9.792,5	14.315,0	14.962,0	12.626,0	17.014,0	15.077,0
TERCERO	10.269,0	11.142,0	11.811,0	10.060,3	12.027,2	11.183,8	12.319,0	15.092,0	14.808,0	16.489,0
CUARTO	10.731,0	11.946,0	11.377,7	12.505,9	12.435,0	14.513,2	11.507,6	14.407,0	16.948,0	15.460,0
Total	40.589	44.520	44.522	44.493	45.930	54.155	50.560	55.491	62.039	62.494

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRÓNÍQUEL - 1990 - 2010



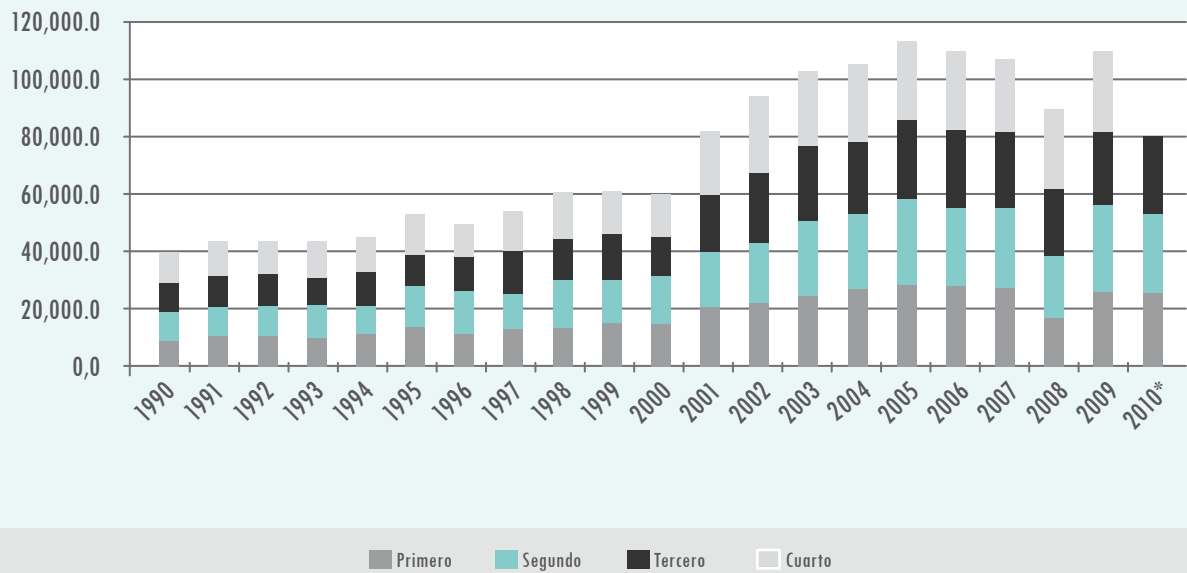
*Tercer trimestre 2010

Fuente: Cerromatoso S.A.

Elaboró: UPME, octubre de 2010

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
15.214,0	20.585,0	22.590,7	24.463,4	27.614,9	29.200,3	28.460,1	28.192,4	17.245,9	26.883,0	25.588,4
16.535,0	20.058,0	21.509,5	26.815,1	26.353,6	30.156,3	28.042,4	27.905,4	22.375,2	30.236,4	28.687,9
14.092,0	20.815,8	25.890,6	27.269,2	26.206,3	28.151,8	27.979,9	27.622,9	23.480,4	26.374,1	27.377,5
15.276,0	22.562,9	26.146,5	27.005,6	27.449,4	28.777,1	27.727,5	24.994,5	28.690,6	28.688,6	
61.117	84.022	96.137	105.553	107.624	116.285	112.210	108.715	91.792	112.182	81.654

PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRÓNÍQUEL POR TRIMESTRE (libras)



IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES 1990 - 2010

Millones de pesos corrientes

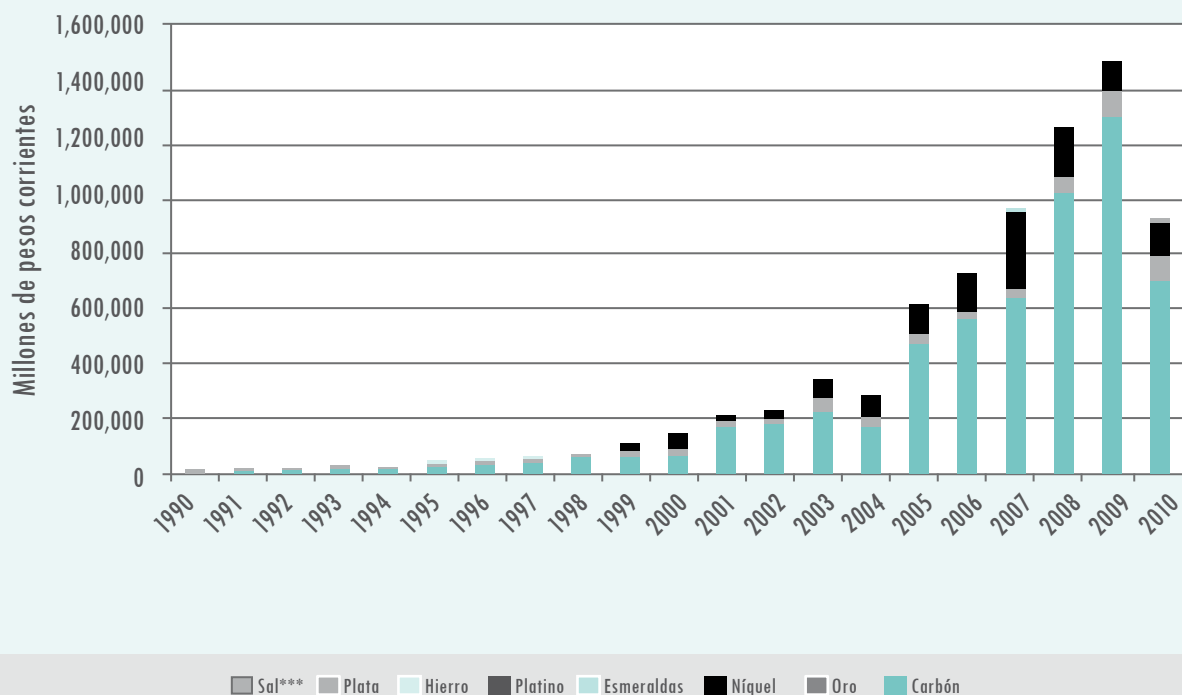
MINERAL	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Carbón	3.735	4.916	8.296	13.604	12.245	26.025	34.067	42.835	55.678	58.321
Oro (1)	5.391	7.789	7.111	9.726	7.724	8.894	10.882	8.977	5.968	19.913
Níquel	3.610	4.164	3.014	1.650	2.864	7.624	5.948	6.341	4.736	26.400
Esmeraldas	31	40	48	88	68	482	2.764	2.305	1.852	2.850
Platino	364	505	607	797	534	567	427	273	290	327
Hierro	195	239	279	267	541	654	786	1.170	1.081	1.062
Plata	i.o.	i.o.	i.o.	i.o.	25	28	34	20	21	70
Sal***	464	613	522	238	nd	730	1.029	534	658	549
Total	13.790	18.265	19.877	26.370	24.001	45.004	55.937	62.454	70.284	109.492

Fuente: 1990 - 1995 Estimado UPME; Memorias al Congreso (1990 a 2004); 2004 en adelante Ingeominas

* dato corregido para ferroníquel, esmeraldas

** Tercer trimestre 2010

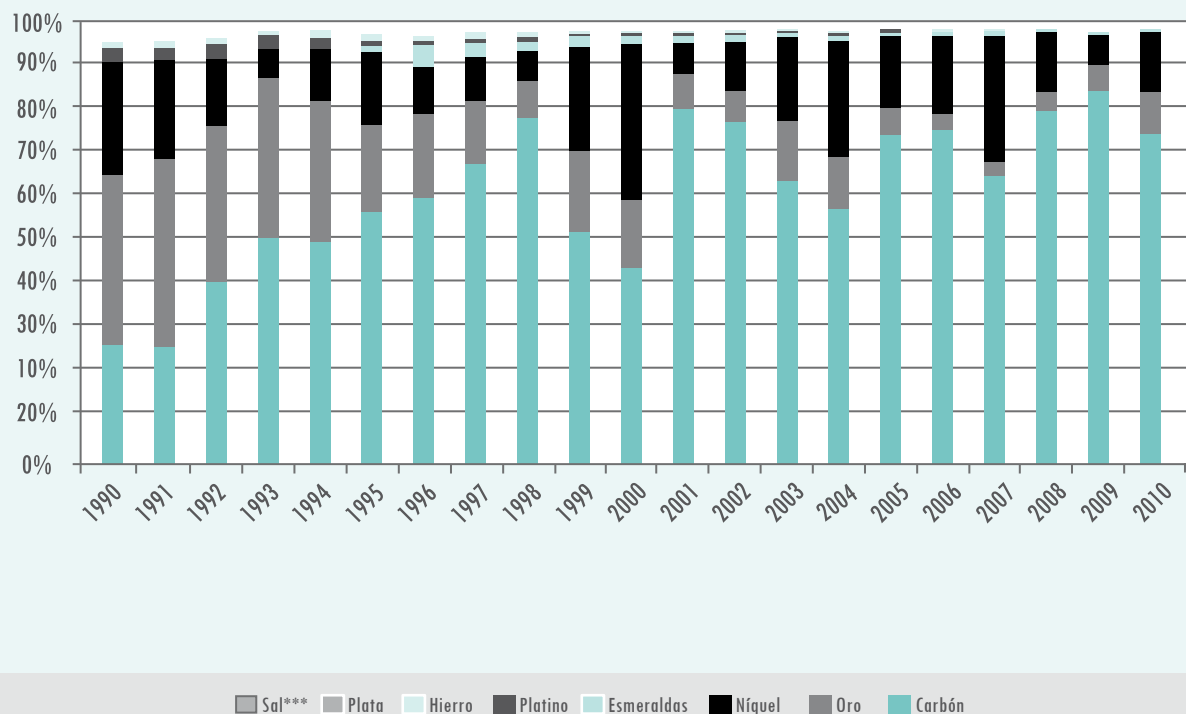
DISTRIBUCIÓN DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL - 1990 - 2010



2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010**
64.859	171.526	183.513	221.012	167.249	468.328	563.132	643.221	1.027.037	1.303.884	712.753
22.486	16.361	16.128	49.042	34.004	38.566	26.329	29.765	56.589	92.051	88.050
51.371	15.182	27.148	64.928	76.488	106.271	134.917	281.779	174.063	108.572	133.440
3.122	3.364	3.679	3.753	2.211	3.661	5.623	12.297	6.749	3.307	3.516
490	1.225	1.120	1.229	3.418	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p
1.192	1.310	1.246	1.211	1.058	1.919	3.866	4.164	2.256	2.055	815
84	87	77	135	129	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p
787	1.520	1.552	1.386	1.550	1.855	1.973	1.883	1.829	17.610	2.587
144.391	210.575	234.463	342.696	286.107	620.599	735.842	973.110	1.268.523	1.527.748	941.162

*** regalías liquidadas por producción directa de sal, reporte de IFI concesión de salinas e Ingeominas
i.m.p incluido en metales preciosos
i.o incluido en oro
(1) total metales preciosos

PARTICIPACIÓN DE LAS REGALÍAS POR MINERAL



Fuente: 1990 - 1995 Estimado UPME; Memorias al Congreso (1990 a 2004); 2004 en adelante Ingeominas

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES 1990 - 2010
PROMEDIO ANUAL

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t						
1990	385,50	4,07	418,00	6.085,38	809,50	1.639,50	2.661,35	1.517,92	8.864,00	32,50
1991	353,15	3,91	332,25	5.595,96	557,80	1.304,02	2.338,50	1.121,36	8.163,22	34,76
1992	332,30	3,71	357,00	6.104,09	543,51	1.256,27	2.284,81	1.241,84	7.015,48	33,10
1993	391,50	4,97	395,00	5.167,55	407,34	1.139,93	1.914,96	963,97	5.308,17	29,09
1994	382,50	4,77	417,00	5.459,98	548,72	1.475,63	2.305,53	998,22	6.331,93	26,47
1995	386,35	4,79	370,50	6.197,36	629,30	1.805,02	2.932,04	1.031,09	8.223,56	28,38
1996	387,80	5,20	397,10	6.168,40	774,30	1.505,00	2.293,80	1.024,90	7.507,40	30,00
1997	331,00	4,89	395,58	5.688,90	636,30	1.590,70	2.280,00	1.294,40	6.967,80	30,15
1998	294,19	5,53	372,20	5.553,80	536,80	1.375,90	1.702,50	1.045,30	4.812,60	31,00
1999	279,00	5,20	380,10	5.401,80	502,40	1.359,90	1.571,20	1.076,10	6.006,00	27,59
2000	279,30	5,00	544,80	5.429,00	454,40	1.545,70	1.811,20	1.127,80	8.611,50	28,79
2001	271,00	4,40	529,60	4.478,30	476,10	1.439,00	1.575,60	883,10	5.921,40	30,03
2002	310,10	4,60	539,13	4.060,10	452,70	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80	29,33
2003	363,80	4,90	691,31	4.200,00	480,00	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20	31,95
2004	409,72	6,70	845,31	8.106,40	956,60	1.809,00	3.057,10	1.136,60	14.685,50	37,90
2005	444,74	7,31	896,87	8.094,00	980,00	1.898,00	3.299,00	1.311,00	15.547,00	65,00
2006	603,46	11,54	1.142,31	8.764,00	1.288,00	2.363,00	6.718,00	3.273,00	24.232,00	77,35
2007	647,46	13,35	1.173,43	12.129,00	1.720,00	2.568,00	5.760,00	3.546,00	38.968,00	84,70
2008	871,79	14,96	1.569,75	20.325,82	2.256,15	2.826,27	6.927,40	2.024,70	20.936,69	140,60
2009	973,38	14,70	1.207,93	13.549,36	1.717,71	1.664,06	5.148,35	1.654,35	14.644,04	101,00
2010*	1.176,79	18,07	1.581,76	18.519,94	2.066,82	2.115,56	7.150,30	2.108,54	21.197,69	157,67

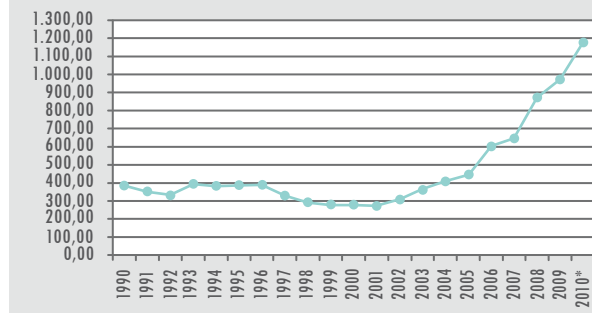
2010										
Enero	1.117,96	17,81	1.562,75	17.688,25	2.367,03	2.234,53	7.239,50	2.433,78	18.430,00	101,00
Febrero	1.095,41	15,87	1.519,40	16.346,25	2.121,23	2.048,23	6.847,20	2.156,08	18.964,75	101,00
Marzo	1.113,34	17,11	1.599,43	17.528,91	2.171,24	2.204,78	7.461,91	2.274,39	22.446,30	101,00
Abril	1.148,69	18,10	1.715,55	18.669,25	2.264,10	2.316,08	7.743,70	2.366,00	26.014,75	167,00
Mayo	1.204,13	18,43	1.628,35	17.550,26	1.881,68	2.039,76	6.836,71	1.967,42	21.995,26	167,00
Junio	1.232,26	18,45	1.551,91	17.303,86	1.702,82	1.930,66	6.498,02	1.742,09	19.377,73	167,00
Julio	1.192,56	17,96	1.525,59	18.174,55	1.835,82	1.987,30	6.734,00	1.842,89	19.508,18	205,00
Agosto	1.215,81	18,36	1.541,10	20.733,10	2.074,31	2.117,07	7.282,12	2.043,67	21.404,52	205,00
Septiembre	1.270,98	20,55	1.591,75	22.685,00	2.183,16	2.161,61	7.709,57	2.150,59	22.637,73	205,00

* Tercer trimestre 2010

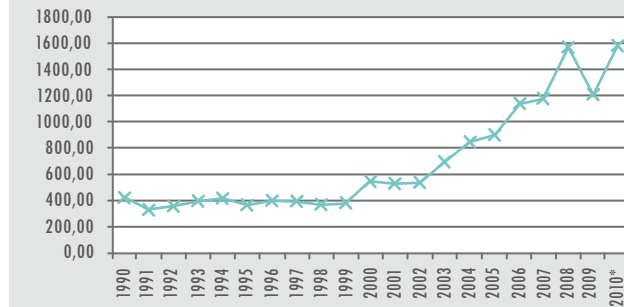
Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plxIndex Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

Elaboró: UPME, octubre de 2010

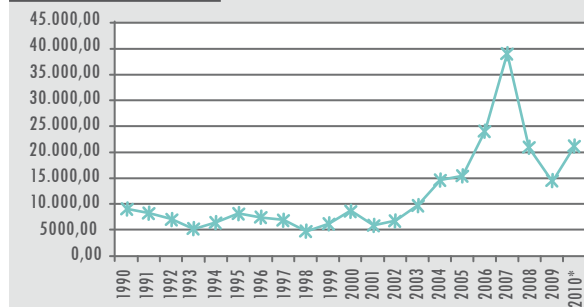
ORO - US\$ / Oz Troy



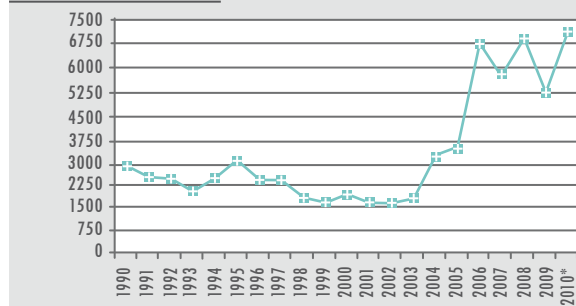
PLATINO - US\$ / Oz Troy



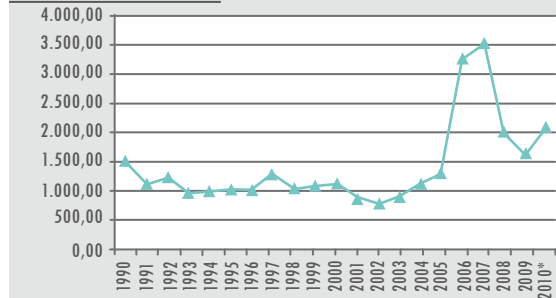
NIQUEL - US\$ / t



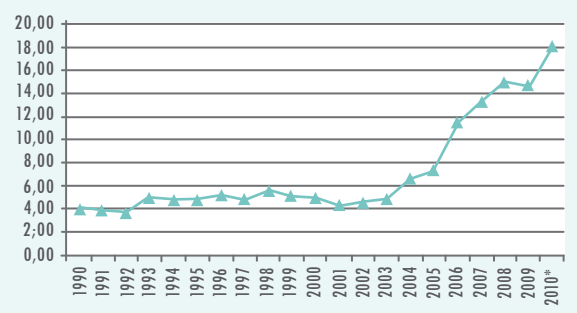
COBRE - US\$ / t



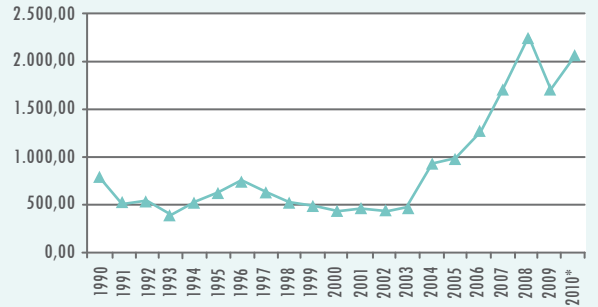
ZINC - US\$ / t



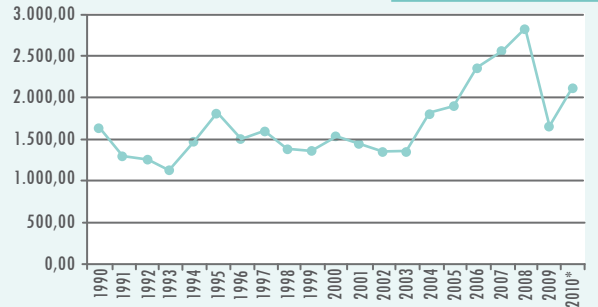
PLATA - US\$ / Oz Troy



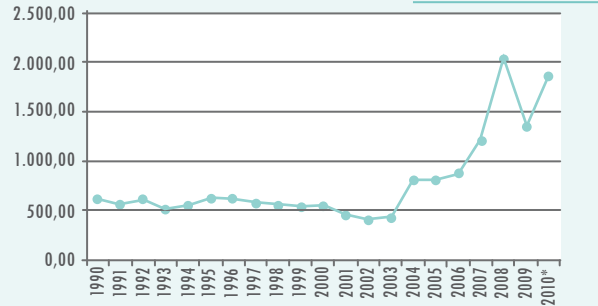
PLOMO - US\$ / t



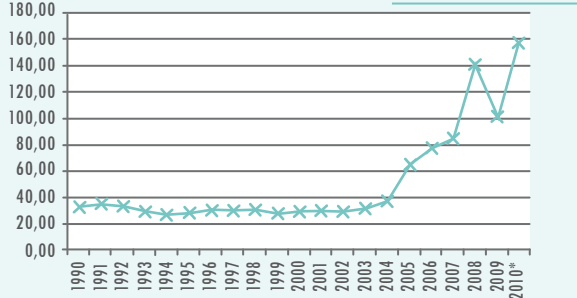
ALUMINIO - US\$ / t



ESTAÑO - US\$ / t



HIERRO - 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

Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

* Tercer trimestre 2010

Elaboró: UPME, octubre de 2010

PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN 1990 - 2010

Dólares por tonelada (US\$ / t)

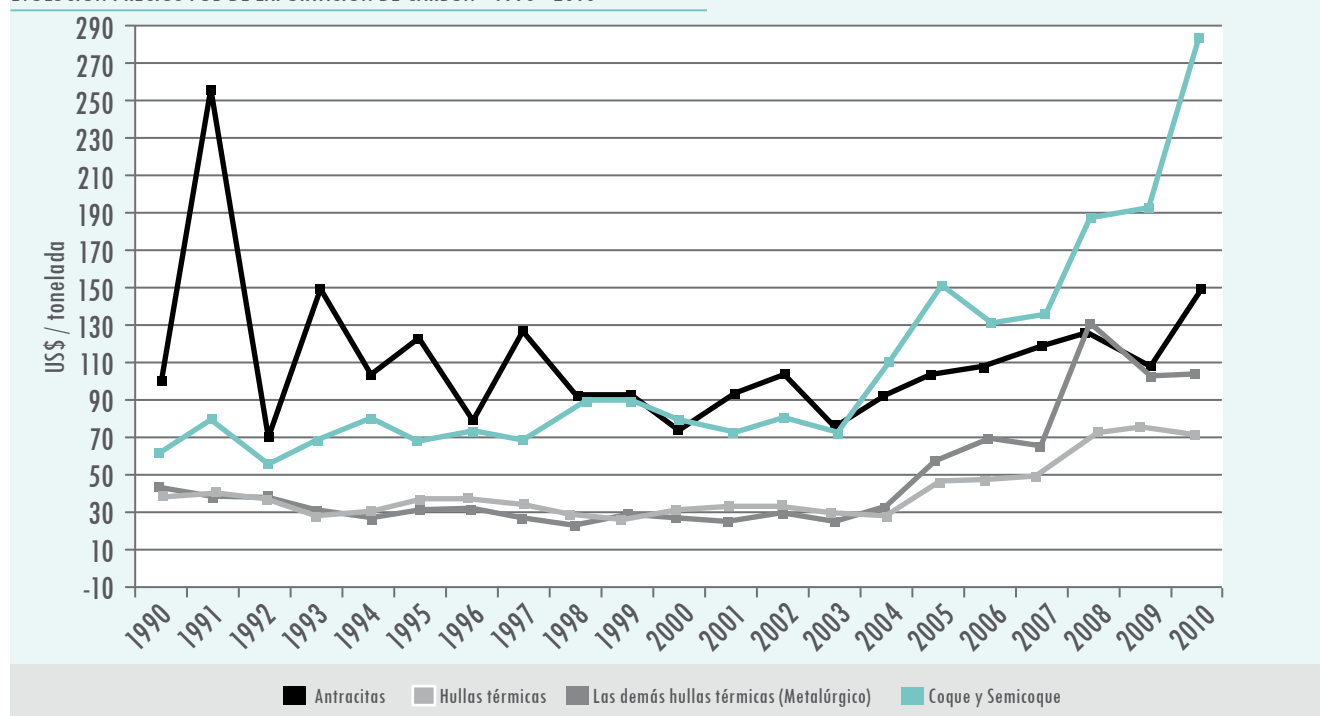
Tipo de Carbón	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Antracitas	100,00	255,11	70,97	149,75	102,75	117,96	79,50	123,00	93,30	91,91	76,44	91,60	107,50	78,33	91,48	100,30	107,05	116,65	121,50	108,46	146,76
Hullas Térmicas	39,76	38,10	37,27	31,43	29,57	32,25	34,10	34,50	30,60	27,68	26,11	31,15	32,00	27,84	35,11	45,16	46,37	48,56	74,28	76,95	76,51
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	40,67	38,18	37,66	34,68	27,63	29,35	30,50	30,00	20,00	28,19	23,78	23,40	30,00	22,54	33,41	60,93	72,97	68,27	126,97	102,37	110,92
Coque y Semicoque	64,35	78,51	57,38	69,92	75,88	69,62	75,00	70,40	89,60	89,32	79,85	74,60	79,80	67,11	111,16	151,19	128,83	135,39	191,54	194,37	290,55

Fuente: datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME, octubre de 2010

* Datos a Agosto de 2010

EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN - 1990 - 2010



Fuente: datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME, noviembre de 2010

* Datos a agosto de 2010

PROMEDIO MENSUAL PRECIO INTERNACIONAL DEL CARBÓN

US\$/t

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2009													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	74,75	70,75	56,50	56,50	58,00	60,25	57,37	61,25	56,88	55,50	58,00	61,00
Puerto Bolívar USA		74,75	70,75	56,50	56,50	58,00	60,25	57,37	61,25	56,88	55,50	58,00	61,00
2010													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	72,75	60,75	61,93	70,50	76,75	79,50	79,25	79,50	79,05	83,25		
Puerto Bolívar USA		72,75	60,75	61,93	70,50	76,75	79,50	79,25	79,50	79,05	83,25		

Fuente: McCloskey's steam coal spot FOB prices

Elaboró: UPME, noviembre de 2010

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES **Período 01/01/2010 a 28/08/2010**

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	203.851	392.726.531	1.388.972
Carbón en Bruto (Térmico)	3.737.887.799	7.174.302.749.036	48.852.494.667
Metalúrgico	77.041.519	147.560.363.026	694.565.208
Otros carbones	8.588.784	16.592.409.094	58.144.549
Coques y semicoques	318.878.135	610.469.238.838	1.097.491.900
Procesado	223.460	426.450.452	543
Total	4.142.823.548	7.949.743.936.977	50.704.085.839

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES **Período 01/01/2009 a 31/12/2009**

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	16.278.166	35.518.585.642	150.086.480
Carbón en Bruto (Térmico)	5.136.158.889	11.088.745.733.313	66.743.330.170
Metalúrgico	78.202.264	170.477.252.398	763.908.771
Otros carbones	26.366.754	58.937.858.850	208.185.385
Coques y semicoques	158.977.754	331.230.179.101	817.901.380
Procesado	397.480	884.528.912	894.497
Total	5.416.381.307	11.685.794.138.216	68.684.306.683

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES **Período 01/01/2008 a 31/12/2008**

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	720.938	1.393.397.480	5.932.590
Carbón en Bruto (Térmico)	4.481.080.573	8.743.322.051.270	60.326.970.626
Metalúrgico	96.801.423	198.450.734.952	762.392.530
Otros carbones	14.967.230	27.725.488.010	72.927.612
Coques y semicoques	449.474.785	857.784.087.585	2.346.598.498
Procesado	285.445	576.298.348	560.492
Total	5.043.330.394	9.829.252.057.645	63.515.382.348

Fuente: DANE

PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE 1994 - 2010

Mineral	Unidades	1994	1995	1996	1997	1998	1999	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	24.187	24.367	24.547	28.581	27.072	39.758	123,00	93,30	91,91	29.234	30.046	33.220	41.355	75.040	55.762	62.000	75.233	114.218	94.359	82.465
	US\$ / t (2)	29,26	26,70	23,69	24,76	18,89	22,61	34,50	30,60	27,68	14,00	13,07	13,25	14,37	28,57	20,66	55,00	37,00	47,42	43,14	42,32
Coque	\$Corrientes / t	64.391	65.230	66.069	67.000	68.800	75.400	30,00	20,00	28,19	82.000	82.000	85.000	86.300	280.000	270.000	205.000	258.000	189.000	149.000	280.667
	US\$ / t (2)	77,90	71,48	63,73	58,75	48,20	42,90	70,40	89,60	89,32	39,30	39,30	33,90	29,99	106,62	100,05	110,00	129,00	78,47	68,12	146,92

* Tercer trimestre 2010

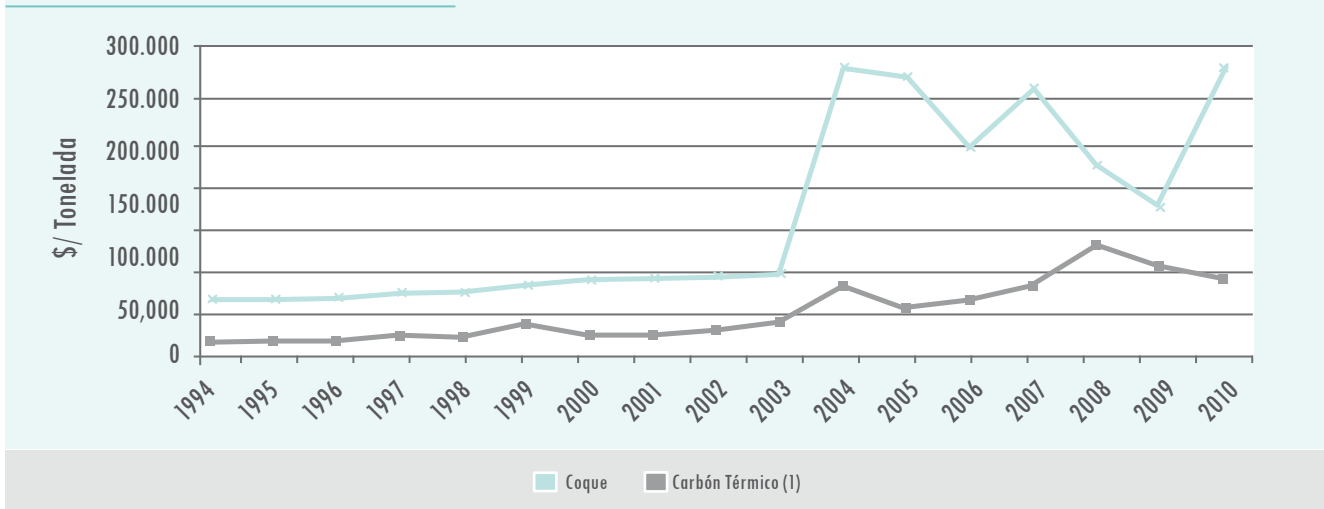
Fuente 1994-1995: Estimado UPME; 1996-2000 ISA y DANE (Encuesta Anual Manufacturera); 1999-2000 Memorias al Congreso; 2001 - 2009 Comercializadoras y Termoeléctricas

Elaboró: UPME, octubre de 2010

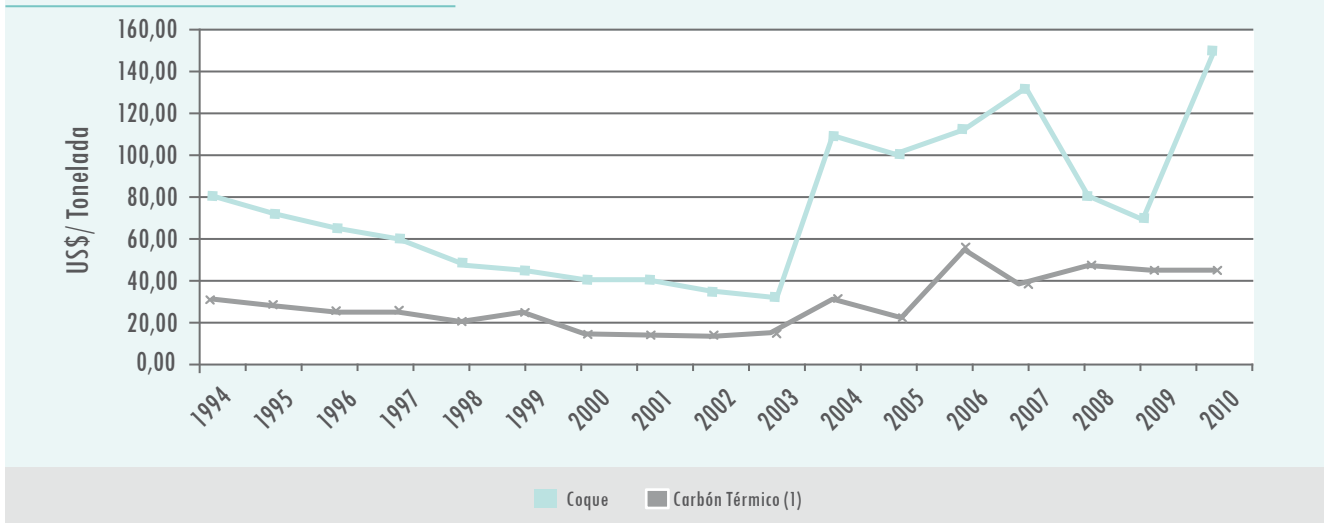
(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

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

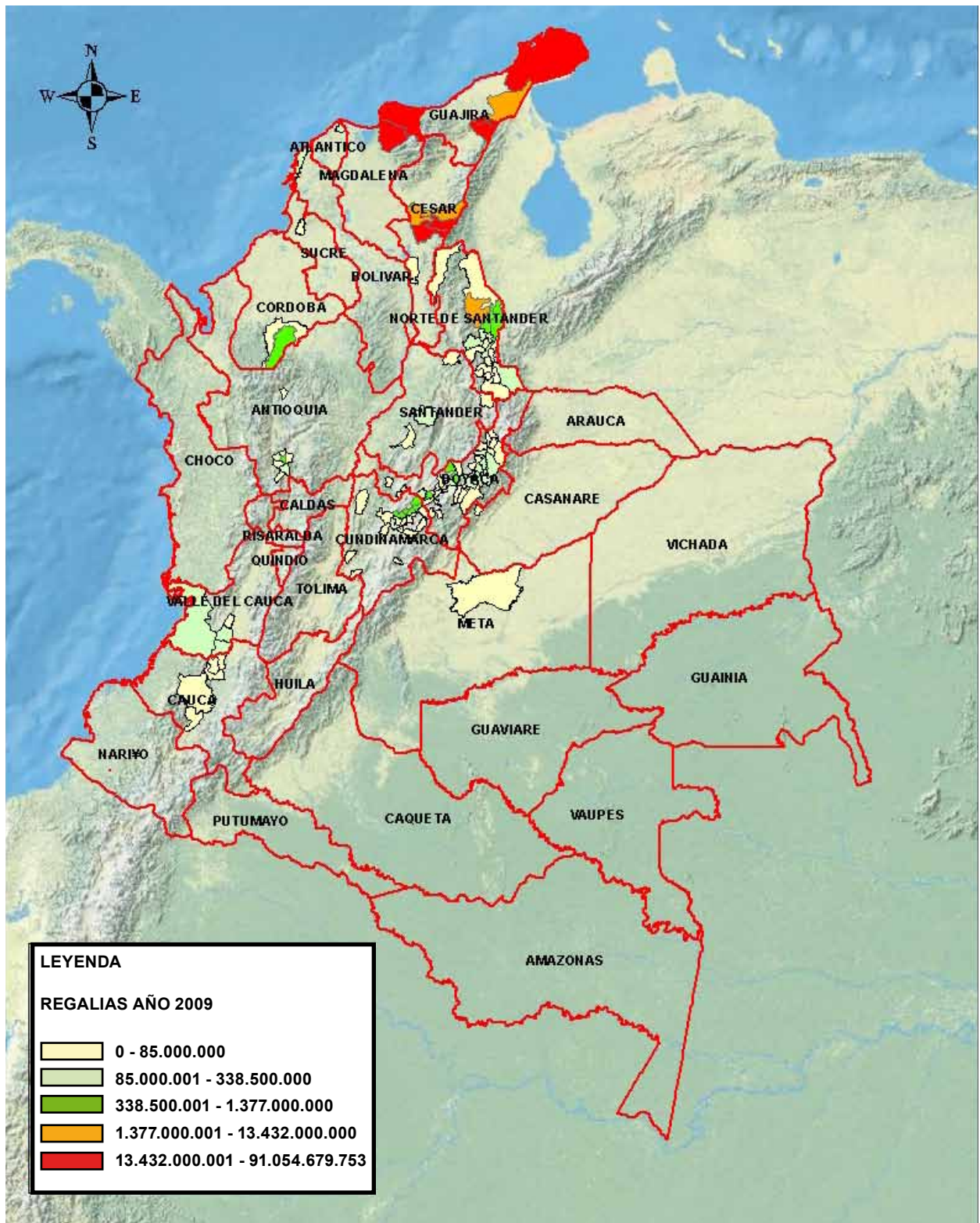
EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS - 1994 - 2010



EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS - 1994 - 2010

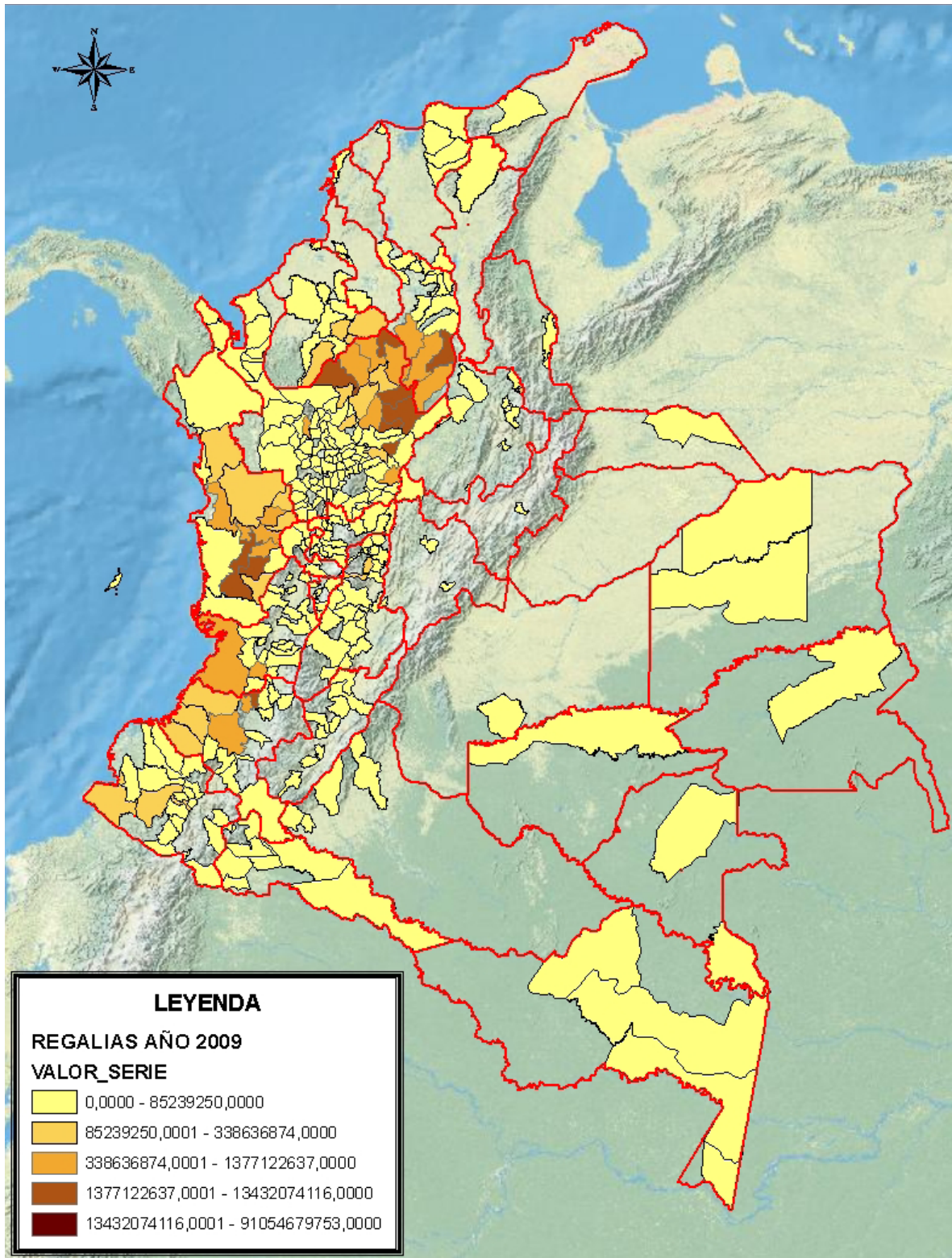


DISTRIBUCIÓN DE REGALIAS PRODUCCIÓN CARBÓN



Fuente: SIMCO

DISTRIBUCIÓN DE REGALIAS PRODUCCIÓN METALES PRECIOSOS AÑO 2009



Fuente: SIMCO

DISTRITOS MINEROS



Fuente: SIMCO



SECTOR ELECTRICO

Desde comienzos de los años 90 se realizaron importantes reformas en el sector eléctrico colombiano fundamentalmente con la expedición de las leyes 142 y 143 de 1994. Estas leyes intentarían modificar radicalmente las actividades claves de la prestación de los servicios públicos, buscando alcanzar altos niveles de eficiencia en beneficio de los usuarios. Esta sería una apuesta del Estado para incrementar la participación ciudadana en ciertas actividades económicas hasta ese momento monopólicas y estatales, descentralizar la planificación y acrecentar los recursos financieros locales y regionales, tendencia que se percibía desde los años 80 con la Reforma Municipal de 1986.

En este sentido, de la Ley 143 de 1994 –que se complementa con la Ley 142 de ese mismo año–, se han destacado disposiciones como la aprobación de la participación de agentes privados; la desintegración vertical y la separación

de los negocios de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización con el objetivo de desarrollar la competencia y crear un mercado mayorista de energía eléctrica; el planeamiento indicativo en generación y mandatorio en transmisión; y la regulación, control y vigilancia de la cadena productiva para la prestación del servicio de energía eléctrica. Lo anterior modificó el papel del Estado pasando a ser un ente de regulación, planeación y control del sector eléctrico, para lo cual se crearon respectivamente la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG; la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, y la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD.

A continuación se presentan los aspectos de mayor relevancia durante el periodo comprendido entre los años 1991-2009:

1991, durante este año se promulga la Constitución Política de Colombia donde se establece la obligación del Estado para proveer los servicios públicos domiciliarios y se crea la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios como una entidad de control y vigilancia.

1992 y 1993, se presenta una crisis energética en Colombia entre el 2 de marzo de 1992 y el 1 de abril de 1993, provocada por el fenómeno de El Niño. Este fenómeno climático causó sequías en Colombia lo que afectó a los niveles de los embalses del Sistema Eléctrico Colombiano y una crisis generalizada que condujo entre otras, a modificar hábitos en el que hacer de la sociedad nacional.

A raíz de esta crisis el Gobierno decidió tomar algunas medidas para mitigar el racionamiento las cuales fueron:

- El 2 de marzo anunció cortes de energía eléctrica. En ciudades como Bogotá hubo racionamiento energético hasta por 9 horas y en las islas de San Andrés y Providencia hasta por 18 horas.
- Emitió dos decretos: Decreto 680 de 1992 –Declaración del Estado de Emergencia Económica y Social– y el Decreto 700 de abril de 1992 –Medidas en Materia de Contratación, Endeudamiento, Presupuesto y Reestructuración de las Entidades del Sector Eléctrico-. Estos decretos tenían como finalidad la agilización de contratos y créditos para aumentar la capacidad de generación y transmisión de energía (Construcción de la hidroeléctrica Guavio y aumento del parque térmico y la interconexión con Venezuela); la reducción de los aranceles para la importación y adquisición de los elementos indispensables para hacer frente a la crisis en el suministro de energía eléctrica. Para lograr la vinculación de capital privado en la ejecución de proyectos de generación térmica, el Gobierno tuvo que suscribir los llamados contratos PPA (Convenios de compra de energía a 15 – 20 años) que le aseguraban al inversionista la compra de la energía eléctrica producida en sus plantas durante un periodo no inferior a quince años a un precio fijo que se pactó en esta época. Bajo esta modalidad se contrataron las centrales FLORES I con 150 MW y año de entrada 1994, TEBSA con 750 MW y año de entrada 1996, TERMODORADA con 50 MW y año de entrada 1997, TERMOVALLE con 150 MW y año de entrada 1998, TERMOEMCALI y PAIPA IV con 220 MW y 150 MW respectivamente y año de entrada 1999.
- Reestructuró administrativamente entidades del sector y sus deudas.

- Estableció mecanismos para la compra de excedentes a las empresas que realizaban las actividades de auto y cogeneración.
- Creó incentivos para instalación de plantas diesel en establecimientos comerciales e industrias

1994, en este año se promulgan las leyes 142 -Ley de Servicios Públicos Domiciliarios- y la 143 -Ley Eléctrica-, con las cuales se dio inicio a la transformación en las actividades de prestación del servicio de energía eléctrica, además que se permitió que los agentes privados puedan prestar estos servicios.

La Ley 143 dentro de sus objetivos busca:

- Abastecer la demanda de electricidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país;
- Asegurar una operación eficiente, segura y confiable en las actividades del sector;
- Mantener y operar sus instalaciones preservando la integridad de las personas de los bienes y del medio ambiente y manteniendo los niveles de calidad y seguridad establecidos.

Durante este año se conforma la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG; se crea la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME; y la Unidad de Información Minero Energética, UIME, fusionada como la Subdirección de Información en la UPME en el año 1997.

Se organiza en ISA el Centro Nacional de Despacho, CND. Se separan las actividades de generación y comercialización de energía en ISAGEN.



Se fijó el régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad a nivel nacional. Se estableció además los principios legales que rigen el servicio de electricidad: eficiencia, calidad, continuidad, adaptabilidad, neutralidad, solidaridad y equidad.

1995, el 20 de julio de este año entra en funcionamiento el Mercado de Energía Mayorista y la Bolsa de Energía. La CREG define la Resolución 24 de 1995 -Código Comercial- y la Resolución 25 de 1995 -Código de Redes-, en el cual entre otros contiene el Reglamento de Operación.

1996, se establece el cargo por capacidad con la Resolución CREG 116 de 1996, con el cual se completan los mecanismos de remuneración del parque generador, creando las condiciones que faciliten su expansión. En este año entra en operación comercial la Central Flores 2 con una capacidad de 100 MW y se venden a inversionistas privados la central Chivor y la central Betania.

1997, durante los años 1997 y 1998 se presentó nuevamente el fenómeno de El Niño, se establece el Estatuto de Racionamiento con la expedición de la Resolución CREG 217 de 1997.

Se venden las empresas estatales TERMOCARTAGENA y TERMOTASAJERO, se transforma la

Empresa de Energía de Bogotá en una casa matriz encargada de la transmisión y se asigna la generación y la comercialización a EMGESA y la distribución y comercialización a CODENSA.

ACCIONES EJECUTADAS CON LA PRESENCIA DEL FENÓMENO DE EL NIÑO 1997- 1998

- Conformación de un Comité de Crisis de Alto Nivel, CACSE
- Incremento de la capacidad de generación con énfasis en parque térmico: En 1997 entraron en operación comercial 590 MW de generación térmica y en 1998 entraron en operación 869 MW (826 térmicos y 43 hidráulicos).
- Planeamiento operativo a través de escenarios críticos.
- Coordinación del sector eléctrico con sectores de la oferta (entre éstos hacían parte las entidades para el suministro de combustibles a las centrales térmicas) y la demanda.

1998, se reestructuran las electrificadoras de la Costa Atlántica y CORELCA en una empresa de generación y comercialización de energía con el mismo nombre de CORELCA; de transmisión, TRANSELCA, con el 65% que por concurso adquiere ISA; y de distribución y comercialización, ELECTRICARIBE y ELECTROCOSTA.

La CREG establece el Reglamento de Distribución con la expedición de la Resolución 070 de 1998.

1999, la UPME abre convocatoria para concurso público para elegir inversionista para la construcción de dos líneas a nivel de tensión de 230 kV y de 266 km y 85 km de longitud, de acuerdo con lo establecido en la regulación CREG 051 de 1998.

Se crean las agremiaciones tales como: la Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica, ASOCODIS; la Asociación Colombiana de Generadores de Energía, ACOLGEN y la Asociación de Comercializadores de Energía, ACCE.

Fue creado el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas –IPSE–, en junio de 1999, a partir de la transformación del ICEL.

A su vez en este año se presenta una fuerte recesión económica que se extendió los años 1998 y 1999, lo cual produjo impacto sobre la demanda de electricidad que tuvo incrementos de 0.2% y -4.9% respectivamente. Según información del DANE, el incremento del PIB de los años 1998 y 1999 fue del 0.6% y -4.2% respectivamente.

2000, Se crea el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas no interconectadas, FAZNI, mediante la Ley 633 del 2000.

2001 El año estuvo enmarcado por condiciones bastante críticas para el Sector Eléctrico Colombiano, debido a los continuos atentados terroristas a la infraestructura eléctrica, aunque en menor cantidad que lo ocurrido durante el 2000.

2002, se constituye el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas Rurales Interconectadas, FAER, mediante la Ley 788 de 2002.

2003, entra en operación las Transacciones Internacionales de Electricidad de corto plazo con Ecuador -TIE-, las cuales iniciaron el 1 de marzo de 2003 con la entrada en operación de la línea de interconexión a 230 kV, entre las subestaciones Jamondino (Colombia) y Pomasqui

(Ecuador), de acuerdo con la decisión CAN 536 de 2002 y la resoluciones CREG 004 de 2003 y 014 de 2004. La UPME realiza la convocatoria N° 1 de las obras Primavera-Bacatá 500 kV, y la convocatoria N° 2 proyectos de expansión Bolívar, Copey-Ocaña-Primavera 500 kV.

Se expidió un nuevo marco normativo para la atención de zonas de difícil gestión y barrios subnormales, incluyendo nuevos esquemas comerciales y recursos para mayores subsidios a través del Fondo de Energía Social. La Ley 812 de 2003 estableció que del total de los recursos del FAER, el 20% se destinaría al programa de Normalización de Redes Eléctricas.

2004, durante este año se constituye la compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., XM, en septiembre con la participación de cinco socios: Interconexión Eléctrica S.A., ISA; la Bolsa de Valores de Colombia; la Corporación Centro de Investigación y Desarrollo Tecnológico del Sector Eléctrico, CIDET; la Financiera Energética Nacional, FEN y el Fondo de Empleados de ISA, FEISA.

Se reestructuró el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas -IPSE, con el objetivo de identificar, promover, fomentar, desarrollar e implementar soluciones energéticas mediante esquemas empresariales eficientes, viables financieramente y sostenibles en el largo plazo, procurando la satisfacción de las necesidades energéticas de las Zonas No Interconectadas, apoyando técnicamente a las entidades definidas por el Ministerio de Minas y Energía.

2005, Se constituye Gestión Energética S.A. E.S.P, empresa con participación mayoritaria de la nación, asumió la operación de las

centrales de generación de Paipa, la cual era manejada directamente por la Empresa de Energía de Boyacá.

2006, Tras diez años de aplicación ininterrumpida del Cargo por Capacidad, la CREG diseñó un nuevo esquema basado en un mecanismo de mercado, denominado Cargo por Confiabilidad, que opera desde el primero de diciembre de 2006. Este mecanismo conserva lo esencial del esquema de liquidación, facturación y recaudo que garantizó, con éxito, durante los diez años continuos el pago a los generadores del Cargo por Capacidad.

Uno de los componentes esenciales del nuevo esquema es la existencia de las Obligaciones de Energía Firme (OEF), que corresponden a un compromiso de los generadores respaldado por activos de generación capaces de producir energía firme durante condiciones críticas de abastecimiento. Este nuevo esquema permite asegurar la confiabilidad en el suministro de energía en el largo plazo a precios eficientes.

Para estos propósitos, se subastan entre los generadores las OEF que se requieren para cubrir la demanda del Sistema. El generador al que se le asigna una OEF recibe una remuneración conocida y estable durante un plazo determinado, y se compromete a entregar determinada cantidad de energía cuando el precio de bolsa supera un umbral previamente establecido por la CREG y denominado Precio de Escasez. Dicha remuneración es liquidada y recaudada por el ASIC y pagada por los usuarios del SIN, a través de las tarifas que cobran los comercializadores.

Las OEF del nuevo Cargo por Confiabilidad establecen un vínculo jurídico entre la demanda del MEM y los generadores, que permite, tanto a generadores como a usuarios del sistema, obtener

los beneficios derivados de un mecanismo estable en el largo plazo y que da señales e incentivos para la inversión en nuevos recursos de generación, garantizando de esta forma el suministro de energía eléctrica necesario para el crecimiento del país.

Adicionalmente en este año se amplió la vigencia del Programa de Normalización de Barrios Subnormales – PRONE con la Ley 1117 de 2006, el cual fue contemplado en el Plan Nacional de Desarrollo aprobado mediante la Ley 812 de 2003.

2007, en julio 18 de 2007, la Empresa de Energía del Pacífico - EPSA, adquirió a la Central Hidroeléctrica Prado por medio de una operación de subasta. Esta central era un activo del estado que estaba siendo operado por la empresa también estatal Gestión Energética (GENSA).

2008, en mayo 7 de 2008 se realiza la primera subasta de energía en firme con la cual se garantiza el suministro de energía eléctrica en Colombia hasta el 2013.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Minas y Energía impulsó esta primera subasta que forma parte del esquema que diseñó la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, para brindar señales de largo plazo a los inversionistas en generación.

El proceso contó con la participación de proyectos hidroeléctricos, térmicos con combustibles líquidos, gas y carbón.

La hidráulica Amoyá de ISAGEN con 78 MW, la térmica a carbón de GECELCA con 150 MW y la térmica de combustibles líquidos de TERMOCOL con 210 MW, fueron las empresas favorecidas en esta primera subasta de obligaciones de energía en firme.

Con un precio de 13,998 US\$/MWh se asignaron 3,009 GWh-año de energía en firme equivalentes a una capacidad de 438 MW.

2009, El año terminó en materia económica con una gran depresión, la crisis financiera internacional tuvo su peor momento durante el año, la mayoría de las economías a nivel mundial registraron tasas negativas, los países más desarrollados fueron los más afectados y con recuperación muy lenta.

Los estímulos monetarios no generan mayores resultados, pues la demanda no tiene altos crecimientos. El aspecto fiscal, por su parte, juega un papel más delicado, pues como medida para contener la crisis, los gobiernos han incurrido en excesivos gastos que se han reflejado en déficit fiscales.

Impacto del efecto del Fenómeno de El Niño en el sector eléctrico colombiano. Colombia cuenta con una capacidad instalada de aproximadamente 67.7%, de recurso hídrico del Sistema Eléctrico Colombiano lo que representa un alto riesgo ante la presencia del fenómeno de El Niño, el cual ocasiona un período de bajas lluvias en el territorio nacional. Desde la primera mitad del 2009 los modelos climáticos realizados por los servicios meteorológicos mundiales expresaban una alta probabilidad de ocurrencia del fenómeno y en el sector eléctrico se crearon acciones que en asociación con el sector de abastecimiento de combustibles se deberían acometer para evitar la desatención de la demanda de energía. Entre las acciones de mayor relevancia llevadas a cabo por el sector eléctrico se mencionan:

- Monitoreo permanente a las variables del mercado.

- Coordinación efectiva gas-electricidad.
- Maximización de la disponibilidad térmica.
- Aseguramiento del abastecimiento de combustibles necesarios para el sector termoeléctrico.
- Racionalización de las exportaciones de energía.
- Realización de campañas para promover el uso racional de energía. Apoyada por todas las entidades del sector eléctrico en cabeza del Ministerio de Minas y Energía.

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO SECTOR ELÉCTRICO

A continuación se presenta el comportamiento de ciertas variables relacionadas con el sector eléctrico colombiano.

RECURSO HÍDRICO

El uso y la disponibilidad del recurso hídrico en el Sistema Eléctrico Nacional se evidencian con la evolución del embalse agregado nacional y del aporte hídrico agregado. En la evolución del embalse promedio anual se detecta en el periodo 1991-1993 niveles de embalses agregados por debajo del 60% del total del embalse máximo útil del sistema interconectado, con un valor mínimo en 1992 de casi el 30% debido a la ocurrencia del fenómeno de El Niño. Luego de este periodo aumentó a niveles superiores al 70% con una caída por debajo de este valor en el periodo 1997 – 1998, ya que nuevamente el país vivió los efectos del fenómeno de El Niño. Los aportes hídricos anuales promedio han presentado sus valores mínimos en los años 1991 con 1690.6 GWh, 1997 con 1022.6 GWh y en 2009 con 1952.6 GWh. Se resalta que si bien al finalizar el año 2009 los aportes hídricos fueron bastante deficitarios, el nivel mínimo del embalse agregado del SIN fue superior a los

registrados en eventos El Niño anteriores.

CAPACIDAD DE GENERACIÓN

- El sistema eléctrico colombiano aumentó su participación térmica considerablemente desde la reforma de los 90. Mientras que en el año 1991 la capacidad instalada era de 78% de generación hidráulica y 22% de térmica (6500 MW en plantas hidráulicas y 1800 MW en plantas térmicas), para finales de 2009 la participación en la capacidad instalada fue de aproximadamente 67% hidráulica y 33% de térmica (9073 MW en plantas hidráulicas y 4469 MW en plantas térmicas). En materia de generación de energía, la participación de la energía hidráulica fue de 59.3% y de la energía térmica de 33.7%, que significó evitar un racionamiento durante la presencia del fenómeno El Niño.
- A partir de la expedición de la Resolución 071 del año 2006 se presentó el cambio de la metodología del Cargo por Capacidad a la metodología para remunerar el Cargo por Confiabilidad, también se estableció el registro de contratos y declaraciones de respaldo de energía firme del mercado secundario. Esta metodología garantizará que la capacidad instalada recupere su senda de crecimiento mayor a la del crecimiento de la demanda de potencia máxima del Sistema Interconectada Nacional, como se verá en detalle más adelante, en la sección de DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA.
- Para garantizar en el largo plazo la confiabilidad en el suministro de energía eléctrica en del sistema Colombiano, se realizó la primera subasta de obligaciones de energía firme eficiente hasta el año 2013. Con lo anterior se asignaron

3.009 GWh equivalentes a una capacidad de 438 MW, a un precio de US\$13.998/MWh que demandarán inversiones por 6.000 millones de pesos en los próximos diez años.

- La capacidad efectiva del Sistema Interconectado Nacional ha crecido en un 42% desde el año 1995 al año 2009 al pasar de un poco más de 9,500 MW a 13,543 MW, lo que representa un incremento de 4.038 MW representados en 1.546 MW de hidráulica, 2.331 MW de gas, 128 MW de carbón y 33 MW de otras fuentes.

GENERACIÓN REAL

La generación real de energía eléctrica para los años comprendidos entre 1996 y 2009 muestra un incremento de 15,505,6 GWh al pasar de 40.480.8 GWh a 55.986.4 GWh, lo que representa un crecimiento de 2.5% anual equivalente. Sin embargo, si comparamos la generación térmica del año 2008 con relación al año 2009, se nota que tuvo un incremento sustancial al pasar de 5,642 GWh a 11,275 GWh, que significa un aumento de casi el 100%, debido al déficit de la generación hidráulica causado por el fenómeno de El Niño.

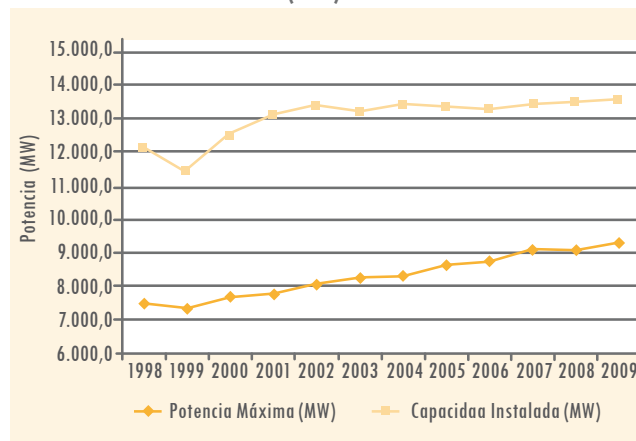
DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

- La demanda de potencia desde el año 1991 al año 2009 creció un 50% equivalente a 3,106 MW, al pasar de 6,184 MW a 9,290 MW. El año 1992 se dio la más baja demanda de potencia de este periodo con 6,098 MW.
- La demanda de energía eléctrica se ha incrementado entre los años 1991 al año 2009 en 19,671.3 GWh al pasar de 35,210 GWh a 54,882 GWh lo que representa un aumento del 56% aproximadamente, equivalente a un crecimiento de 2.5% anual.

- La demanda comercial regulada aumento un 1,4% promedio anual desde 1999 al pasar de 32,158 a 36,978 GWh en el 2009, mientras que la demanda no regulada creció en un 7.7% promedio anual para este mismo periodo. A pesar de este alto crecimiento, el crecimiento de la demanda no regulada se ha frenado debido a la relativa estabilización en el incremento de la cantidad de usuarios que se ubican en esta categoría.

La evolución de la demanda de potencia máxima y la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional en el periodo comprendido desde 1998

EVOLUCIÓN CAPACIDAD INSTALADA Y DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (MW) DEL SIN

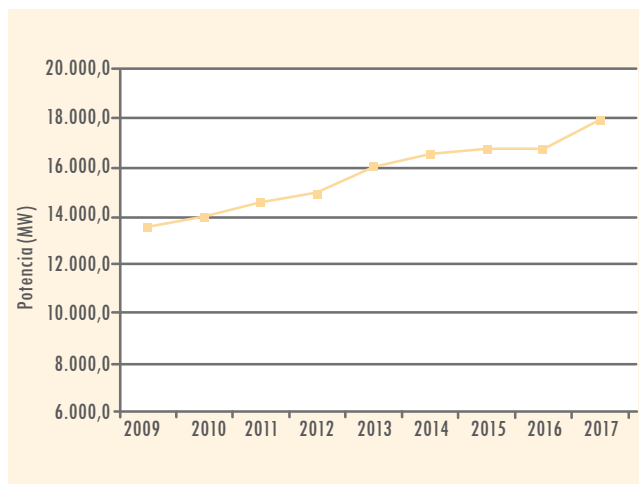


hasta 2009, se muestra en la siguiente figura.

En este periodo la demanda de potencia máxima crece a un ritmo más alto, ya que mientras ésta crece a un ritmo de 1.9% (pasa de 7,506.2 MW en 1998 a 9,290 MW en el 2009), la capacidad instalada crece a un ritmo de 1.0% (pasa de 12,127 MW en 1998 a 13,542.6 MW en el 2009). Esto significó que el margen de seguridad pasara de 4,620.8 MW a 4,252.6 MW en este periodo, que es equivalente a una reducción a una tasa de 0.8% promedio anual, que era una tasa bastante arriesgada para el

sector eléctrico, ya que si esta tendencia continuara evidentemente en el mediano plazo se tendría un racionamiento técnico. Sin embargo, el mecanismo de Cargo por Confiabilidad garantizará suplir la demanda de potencia y energía hasta 2018, considerando el escenario de demanda alta de la UPME. En la siguiente figura se muestra la evolución que tendrá la capacidad instalada desde 2009 hasta 2017.

■ CAPACIDAD INSTALADA FUTURA (SOLO Cx)C



Estas adiciones en capacidad instalada significarán un crecimiento promedio anual en el periodo 1998 – 2017 de aproximadamente 2.1% ya que se pasaría de 7,506.2 MW en 1998 a 17,881.9 MW en 2017, lo cual evitaría una descompensación en los crecimientos de la demanda y oferta.

TRANSACCIONES INTERNACIONALES

Las TIE han logrado más de 7,510 GWh en exportación de energía que equivalen a US\$627.67 millones en más de 72 meses de operación. Desde octubre de 2009 se observa una reducción de las exportaciones internacionales, debido a que este recurso se utilizó para afrontar el fenómeno de El Niño. A pesar de la reducción en las exportaciones desde octubre, al finalizar

el año 2009 las exportaciones totales de energía se incrementaron en un 121.9% con respecto al 2008, que corresponde a un incremento del 111.2% en las exportaciones hacia Ecuador y del 175.5% en las destinadas a Venezuela.

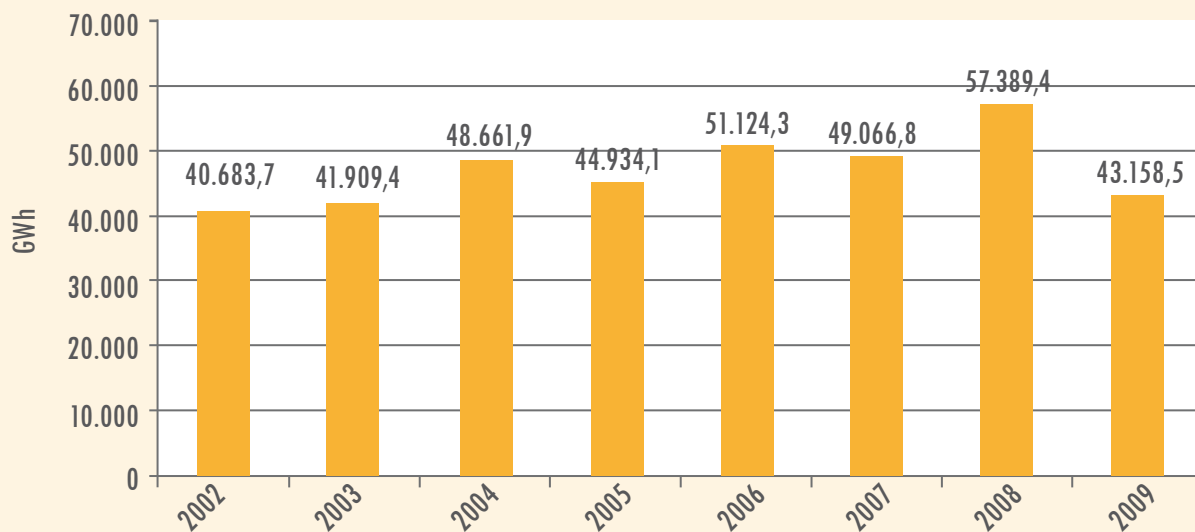
Agradecemos a las siguientes entidades, Fuentes del sector eléctrico:

- Ministerio de Minas y Energía.
- XM S.A. E.S.P.: Los Expertos en Mercados, Informes Anuales de Operación.
- CREG: Comisión de Regulación de Energía y Gas.
- SUI: Sistema Único de información, de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.
- ASOCODIS: Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica
- ANDESCO: Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones
- ACOLGEN: Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica.
- UPME: Unidad de Planeación Minero Energética, documentos: Planes de Expansión de Referencia Generación y Transmisión 1996, 2007 y 2009; Una Visión del Mercado Eléctrico Colombiano, 2004. Boletines Estadísticos Minero Energéticos 2003-2008.
- Revista Mundo Eléctrico, años 2008 y 2009.

Toda la información del sector eléctrico se encuentra disponible en el portal www.siel.gov.co

APORTES RIOS ENERGÍA 2002- Septiembre 2010
 GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	1.719,6	1.172,9	2.093,6	2.225,7	2.363,8	2.209,9	2.623,5	3.400,4	1.224,1
Febrero	1.284,8	1.185,2	1.563,2	2.005,3	1.828,3	1.222,6	2.551,3	2.652,8	1.124,2
Marzo	2.099,4	1.953,2	2.355,9	1.904,9	3.460,1	2.178,3	2.914,2	3.471,6	1.798,7
Abril	4.001,6	3.696,2	3.688,0	3.488,9	5.387,1	4.209,0	3.236,4	4.057,2	3.489,5
Mayo	4.769,1	5.255,4	5.936,8	5.618,0	6.873,4	5.575,7	5.651,7	4.050,0	4.793,9
Junio	6.396,8	4.816,6	6.496,2	4.844,5	6.119,2	6.025,2	6.640,7	4.642,0	5.426,5
Julio	4.748,0	4.457,7	5.187,1	3.540,1	4.811,2	4.254,2	7.292,2	5.084,7	6.614,4
Agosto	4.503,2	3.926,4	4.685,3	3.909,7	3.640,5	4.740,8	5.632,0	4.487,4	4.696,5
Septiembre	3.110,3	3.511,7	4.100,3	4.112,1	3.258,7	4.256,7	4.645,1	2.881,6	4.935,8
Octubre	2.939,7	4.520,5	4.526,1	4.801,0	4.834,9	5.849,9	5.416,6	3.205,5	
Noviembre	2.847,4	3.958,3	5.062,1	5.613,9	5.159,4	4.741,0	6.903,8	3.272,6	
Diciembre	2.263,8	3.455,4	2.967,3	2.870,0	3.387,7	3.803,7	3.881,8	1.952,6	
Total	40.683,7	41.909,4	48.661,9	44.934,1	51.124,3	49.066,8	57.389,4	43.158,5	34.103,5



Fuente: ISA- XM, junio 2010
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

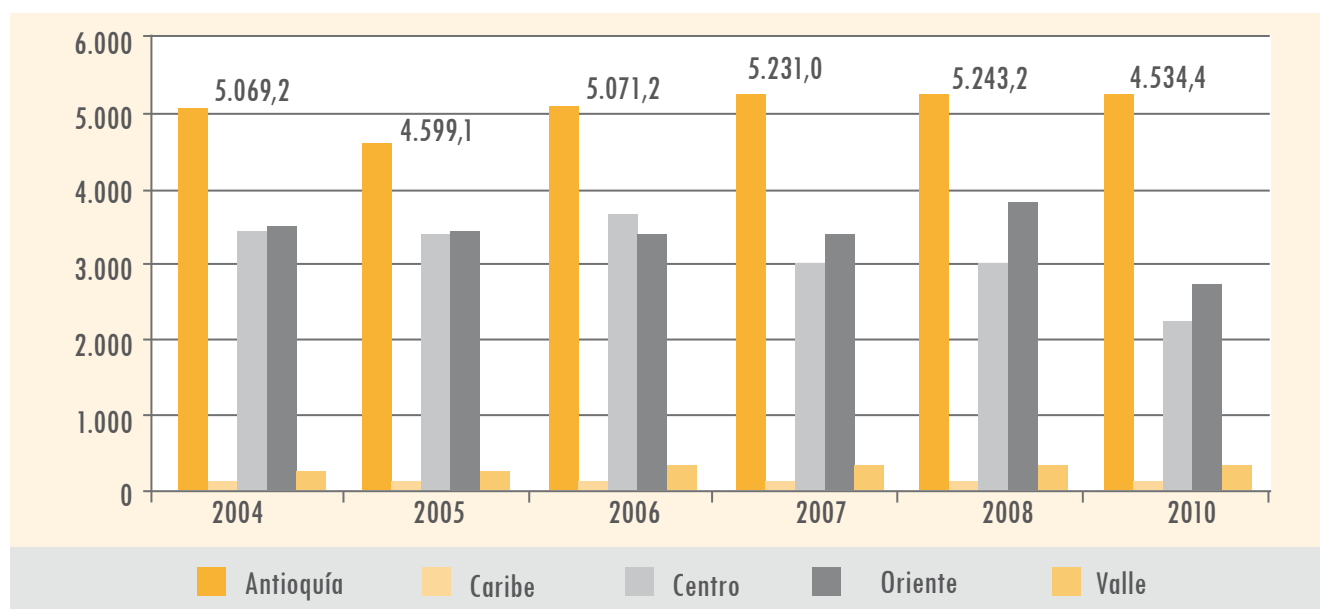
APORTES RIOS ENERGÍA **DICIEMBRE 2002- DICIEMBRE 2009**
GWh

Río	dic-02	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09
ALTOANCHICAYA	168,56	174,19	173,51	148,27	198,52	214,88	130,11	134,72
BATA	78,85	257,49	128,17	116,37	174,69	148,56	208,5	72,09
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0
BOGOTA N.R.	112,67	340,99	234,23	232,28	205,19	397,98	689,5	13,83
CALIMA	18,21	26,86	22,9	28,78	25,38	36,91	27,5	12,8
CHUZA	49,77	76,61	43,57	25,99	32,56	82,73	30,78	9,18
CONCEPCION	29,44	45,61	38,34	29,59	44,01	40,2	55,5	26,35
DESV. EEPMP (NEC, PAJ, DOL)	53,19	84,48	71,21	62,69	64,21	74,88	50,03	54,91
DIGUA	18,66	16,79	17,79	9,68	20,2	31,06	16,14	9,39
FLORIDA II	6,54	8,38	6,64	7,73	38,51	9,33	10,31	4
GUADALUPE	97,16	144,62	100,02	133,06	155,89	132,73	120,62	101,5
GUATAPE	147,1	193,1	172,59	123,63	190,06	188	173,42	144,12
GUAVIO	156,53	244,01	180,54	162,88	179,19	222,17	246,49	100,73
MAGDALENA BETANIA	133,51	151,92	159,61	212,75	223,05	238,58	258,5	86,91
MIEL I	117,07	135,15	157,83	214,06	167,82	173,98	177,98	106,49
NARE	308,09	400,32	463,35	393,47	496,92	605,62	584,09	290,64
OTROS RIOS (ESTIMADOS)	85,89	132,01	112,44	108,7	131,9	147,79	149,19	74,6
PORCE II	109,12	147,26	132,69	127,23	153,75	152,22	141,44	97,14
PRADO	16,54	28,33	26,89	29,68	27,1	33,72	35,93	10,63
GRANDE	207,86	238,08	215,3	211,15	262,72	271,63	242,51	137,69
CAUCA SALVAJINA	85,62	107,25	139,4	159,98	137,79	213,96	194,71	103,39
SAN CARLOS	45,1	120,27	84,58	68,09	86,93	81,49	67	72,05
A. SAN LORENZO	126,8	220,8	186,78	163,44	232,83	209,83	168,79	198,1
TENCHE	21,06	38,37	16,52	19,67	26,8	24,42	29,81	18,47
SINÚ URRÁ	70,53	122,52	82,38	80,84	111,69	71,01	72,95	72,83

Fuente: ISA- XM, marzo 2010
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

VOLUMEN UTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (¹) 2004 - 2009
 GWh

Región	Embalse	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Antioquia	Miel I	195,2	174,0	117,3	124,3	174,3	199,09
	Miraflores	237,2	184,0	239,8	229,0	218,6	228,72
	Peñol	3.753,4	3.449,6	3.841,4	3.995,5	4.017,3	3214,37
	Playas	69,8	72,5	64,1	85,9	48,2	70,09
	Porce II	34,9	25,7	25,6	41,7	13,8	32,96
	Punchiná	51,2	15,9	29,1	35,5	58,1	63,65
	Riogrande 2	336,1	326,6	364,3	366,2	314,7	315,12
	San Lorenzo	353,0	326,6	349,2	310,4	383,5	372,3
	Troneras	38,5	24,2	40,3	42,5	14,7	38,2
	Total		5.069,2	4.599,1	5.071,2	5.231,0	5.243,2
Caribe	Urrú 1	140,2	144,1	144,0	149,8	132,6	147,7
Centro	Agregado Bogotá	3.219,6	3.206,5	3.434,6	2.750,8	2.698,9	2054,63
	Betania	138,5	111,7	125,5	131,1	129,3	124,9
	Muña	52,3	47,3	59,5	59,2	56,1	29,43
	Prado	45,6	49,8	54,1	59,6	58,2	46,46
	Total		3.455,9	3.415,2	3.673,7	3.000,7	2.942,5
Oriente	Chuza	714,6	623,8	660,4	792,3	946,6	599,59
	Esmeralda	1.005,0	1.057,0	1.079,5	1.000,8	1.051,9	883,59
	Guavio	1.779,6	1.744,2	1.668,5	1.568,7	1.830,0	1258,91
	Total		3.499,2	3.425,0	3.408,3	3.361,8	3.828,4
Valle	Alto Anchicayá	9,8	3,4	26,4	3,1	11,8	13,92
	Calima 1	102,3	105,1	142,7	204,0	192,4	172,48
	Salvajina	118,2	145,2	145,5	140,1	148,95	133,99
	Total		230,3	253,6	314,5	347,2	353,1
Total SIN		12.394,8	11.837,0	12.611,7	12.090,4	12.499,9	10.000,0



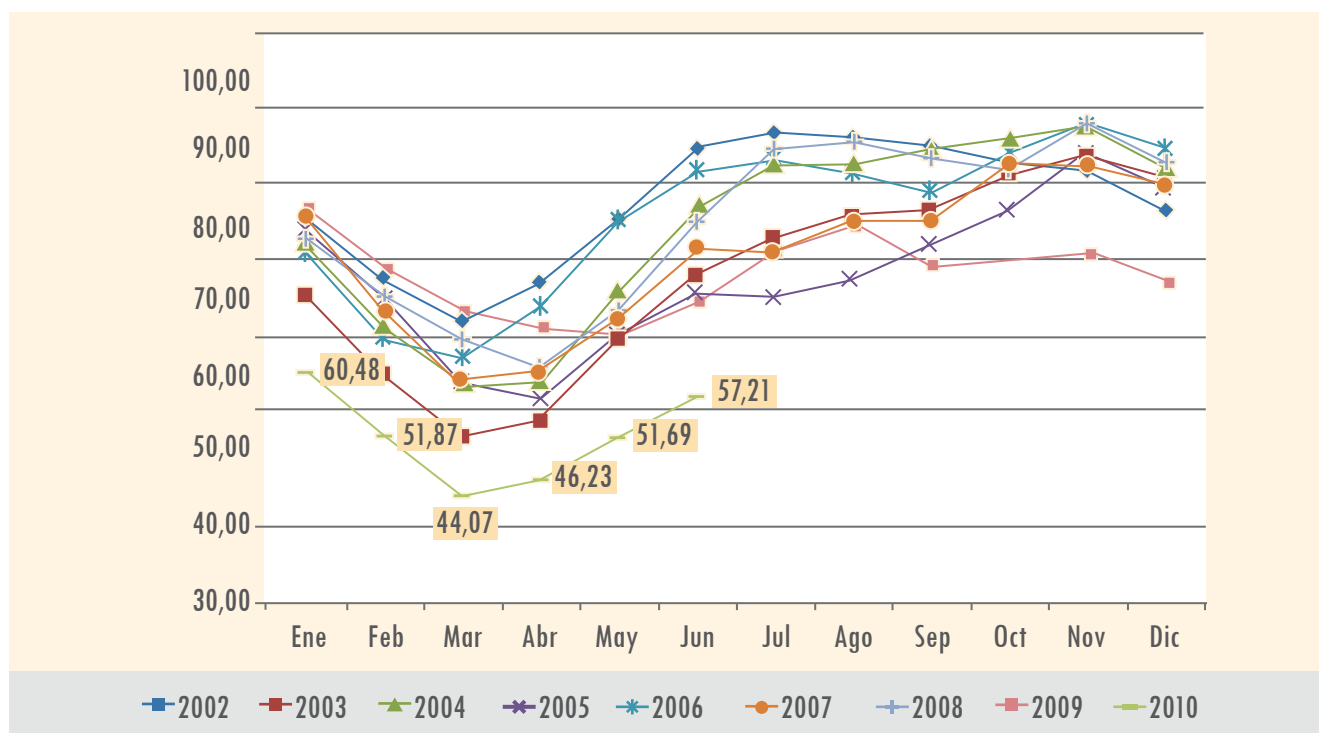
(¹) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de año, para el año 2009 la información corresponde al mes de septiembre

Fuente: XM S.A. E.S.P., enero 2010

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL 2002 - Septiembre 2010
 (%)

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	75,80	65,31	72,14	74,22	70,86	75,70	72,79	77,19	60,48
Feb	67,66	54,64	61,02	64,99	59,61	62,95	65,16	69,27	51,87
Mar	61,88	46,53	53,44	53,64	57,06	53,97	59,35	63,39	44,07
Abr	67,09	48,73	53,83	51,52	63,67	55,05	55,64	61,54	46,23
May	75,25	59,35	65,79	59,83	75,09	62,06	63,21	60,19	51,69
Jun	84,69	67,87	77,23	65,65	81,74	71,81	74,93	64,21	57,21
Jul	86,84	73,03	82,67	64,95	83,24	71,07	84,83	71,04	65,34
Ago	86,31	75,77	82,55	67,41	81,46	75,08	85,61	74,36	66,23
Sep	85,06	76,56	84,59	72,11	79,07	75,23	83,47	69,15	69,22
Oct	83,32	81,38	86,16	76,54	84,41	82,51	81,73	69,91	
Nov	81,79	83,62	87,43	84,14	87,87	82,31	88,01	70,78	
Dic	76,70	80,71	82,47	79,56	84,88	79,93	82,72	67,02	
Promedio año	77,70	67,79	74,11	67,88	75,75	70,64	74,79	68,17	56,93



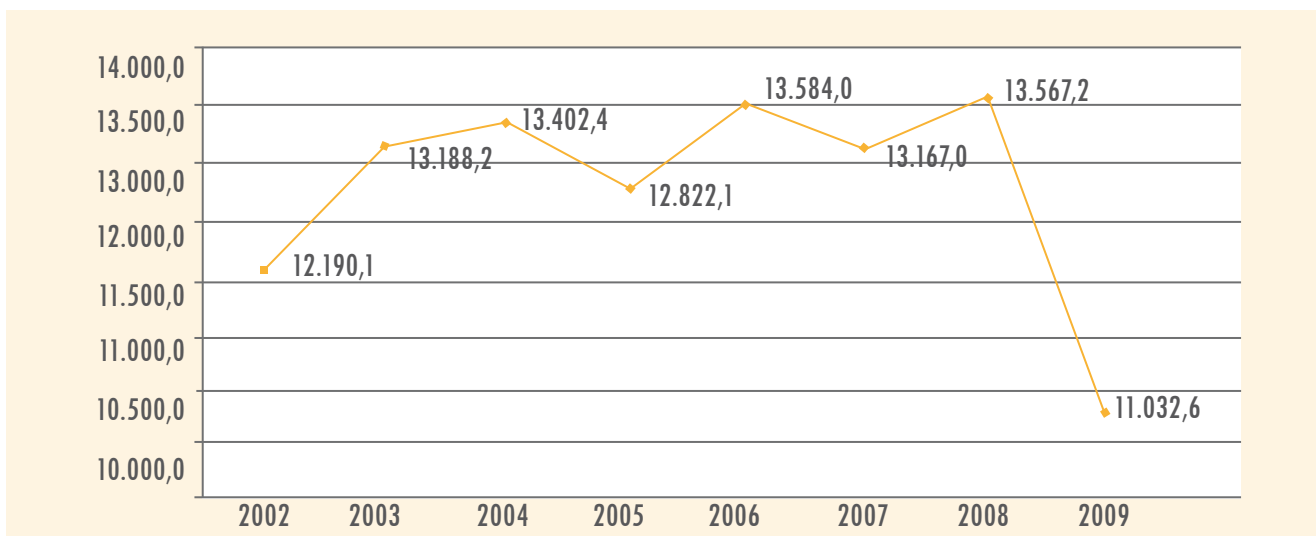
(1) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de año, para el año 2009 la información corresponde al mes de septiembre

Fuente: XM S.A. E.S.P., enero 2010

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL ⁽¹⁾ 2002 - Septiembre 2010
 GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	12.413,9	10.380,3	11.787,2	12.062,1	11.419,7	12.115,4	11.991,8	12.659,9	9.956,4
Feb	11.080,7	8.684,7	9.971,1	10.562,1	9.606,5	10.074,6	10.733,7	11.362,2	8.538,9
Mar	10.133,3	7.394,7	8.731,4	8.717,8	9.195,8	8.642,8	9.777,6	10.398,0	7.254,8
Abr	10.987,1	7.744,6	8.795,4	8.372,5	10.260,7	8.814,7	9.138,1	10.093,3	7.610,2
May	12.322,8	9.433,1	10.749,8	9.723,1	12.101,5	9.937,9	10.380,7	9.872,9	8.509,5
Jun	13.870,3	10.786,2	12.618,3	10.669,7	13.173,3	11.501,6	12.305,6	10.531,1	9.418,1
Jul	14.221,7	11.606,1	13.508,5	10.556,0	13.415,6	11.382,3	13.932,2	11.652,3	10.756,2
Ago	14.134,1	12.041,6	13.488,5	10.946,6	13.128,9	12.025,4	14.059,6	12.203,6	10.901,4
Sep	13.930,7	12.075,2	13.820,9	11.710,2	12.743,7	12.076,1	13.708,8	11.348,9	11.350,9
Oct	13.644,6	12.835,3	14.078,7	12.428,9	13.603,2	13.229,5	13.422,2	11.450,9	
Nov	13.394,3	13.188,9	14.211,7	13.559,6	14.161,9	13.559,1	14.454,1	11.579,0	
Dic	12.190,1	13.188,2	13.402,4	12.822,1	13.584,0	13.167,0	13.567,2	11.032,6	



Fuente: ISA, mayo 2010
 (1) : Valores tomados el último día de cada mes
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

CAPACIDAD EFECTIVA 2002-2010

MW

AGENTE	CENTRAL	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.	Chivor Generador	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.	Betania Generador	540	540	540	540	540	540	540	540	540
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	Sanfrancisco Genera.	135	135	135	135	135	135	135	135	135
	Termodorada1	51	51	51	51	51	51	51	51	51
	Esmeralda Generador	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Insula Generador	18	19	19	19	19	19	19	19	19
CENTRAL TERMOELÉCTRICA EL MORRO 1 S.A. E.S.P.	Morro 1	0	0	0	0	0	20	20	20	20
	Cimarron	0	0	0	0	0	17	17	20	20
	Morro 2	0	0	0	0	0	17	17	20	20
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	Riomayo Generador	21	21	21	21	20	20	20	20	20
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL CAUCA S.A. E.S.P. - INTERVENIDA	Florida 2 Generador	26	26	26	20	20	20	20	20	20
DICELER S.A. E.S.P.	Cogenerador Ingenio Providencia	0	0	0	0	0	0	0	20	20
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	Cogenerador Ngenio Mayaguez	0	0	0	0	0	0	0	20	20
	Palmas 1 Generador	18	18	18	18	15	15	15	15	15
	Palenque 3	13	15	13	14	13	13	13	13	13
EMGESA S.A. E.S.P.	Guavio Generador	1.150	1.150	1.150	1.150	1.150	1.200	1.200	1.200	1.200
	Paraiso Guaca Genera	580	600	600	600	600	600	600	600	600
	Central Cartagena 3	66	66	70	70	66	66	66	66	66
	Zipa Isa 4 Generador	62	63	63	64	64	64	64	64	64
	Zipa Bogota 3 Gen.	62	62	62	63	63	63	63	63	63
	Zipa Isa 5 Generador	63	64	64	64	63	63	63	63	63
	Central Cartagena 1	60	60	64	64	61	61	61	61	61
	Central Cartagena 2	50	50	53	53	0	0	60	60	60
	Zipa Bogota 2 Gen.	34	34	34	34	34	34	34	34	34
	Planta Menor Charquito	0	19	19	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor La Junca	0	0	0	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor La Tinta	0	19	19	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor Tequendama	0	0	19	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor El Limonar	0	18	18	18	18	18	18	18	18
EMPRESA DE ENERGÍA EL PACÍFICO S.A. E.S.P.	Alban (Alto Y Bajo Anchicaya) Generador	439	439	439	439	439	429	429	429	429
	Salvajina Generador	285	285	285	285	285	285	285	285	285
	Termovalle 1	203	203	203	205	205	205	205	205	205
	Callima Generador	120	132	132	132	132	132	132	132	132
EMPRESA GENERADORA DE ENERGÍA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	Prado Generador	44	45	45	45	45	46	46	46	46
EMPRESA URRÁ S.A. E.S.P.	Urra	329	331	334	335	335	338	338	338	338
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	Guatape Generador	560	560	560	560	560	560	560	560	560
	Guatron Generador	512	512	512	512	512	512	512	512	512
	T Sierra1 Generador	460	460	460	455	455	455	460	460	460
	Porce 2 Generador	405	405	405	405	405	405	405	405	405
	Latasajera Generador	306	306	306	306	306	306	306	306	306
	Playas Generador	201	201	201	201	201	201	201	201	201
	Planta Menor La Herradura	0	0	20	20	20	20	20	20	20
	Niquia Generador	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Riogrande 1 Genera.	75	25	25	25	25	19	19	19	19
	Sonson Generador	0	18	19	19	19	19	19	19	19

Capacidad Efectiva - MW (Continuación)

AGENTE	CENTRAL	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	Ayura Generador	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Parque Eólico Jepirachi	0	0	20	10	18	18	18	18	18
	Planta Menor La Vuelta	0	0	12	12	12	12	12	12	12
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	Tebesa Total	750	750	750	750	750	791	791	791	791
	Termoflores Genera.	150	150	160	160	160	160	160	160	160
	Termogujaira 1	151	151	151	151	151	151	151	151	151
	Termogujaira 2	151	151	151	151	125	125	125	139	139
	Termobqlla 3 Genera.	64	64	64	64	64	64	64	64	64
	Termobqlla 4 Genera.	63	63	63	63	63	63	63	63	63
GENERAR S.A. E.S.P. - RESTRUCTURACION	Rio Piedras Generador	19	19	20	20	20	20	20	20	20
GESTIÓN ENERGÉTICA S.A. E.S.P.	Paipa 4	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	Paipa 2	68	68	68	68	70	70	70	70	70
	Paipa 3	68	68	68	68	70	70	70	70	70
	Paipa 1	28	28	28	28	31	31	31	31	31
ISAGEN S.A. E.S.P.	Sancarlos Generador	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240
	Central Hidroeléctrica Miel I	396	396	396	396	396	396	396	396	396
	Termocentro -1	285	285	285	285	280	280	280	280	280
	Jaguas Generador	170	170	170	170	170	170	170	170	170
	Calderas Generador	0	0	0	0	20	20	20	20	20
MERILECTRICA S.A. & CIA S.C.A. E.S.P.	Merilectrica 1	154	154	169	169	169	169	167	167	167
PROELECTRICA & CIA. S.C.A. E.S.P. - RESTRUCTURACION	Proelectrica 1 Gen.	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Proelectrica 2 Gen.	45	45	45	45	45	45	45	45	45
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P.	Termocandelaria 1 Generacion	150	157	157	157	157	157	157	157	157
	Termocandelaria 2 Generacion	150	157	157	157	157	157	157	157	157
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	Termoemcali 1	231	231	233	233	229	229	229	229	229
TERMOFLORES S.A. E.S.P.	Termo Flores 3	150	150	175	175	175	169	169	169	169
	Termo Flores 2	99	100	112	112	112	112	112	112	112
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	Tasajer 1 Generador	155	155	155	155	155	155	155	155	155
TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A. E.S.P.	Termoyopal Unidad 2	0	0	30	30	29	30	30	30	30
	Termoyopal Unidad 1	0	0	19	19	19	19	20	20	20
OTROS	otros	492	234	253	180	178	181	186	190	216
TOTAL	Total	13.379	13.200	13.417	13.348	13.279	13.410	13.479	13.543	13.569

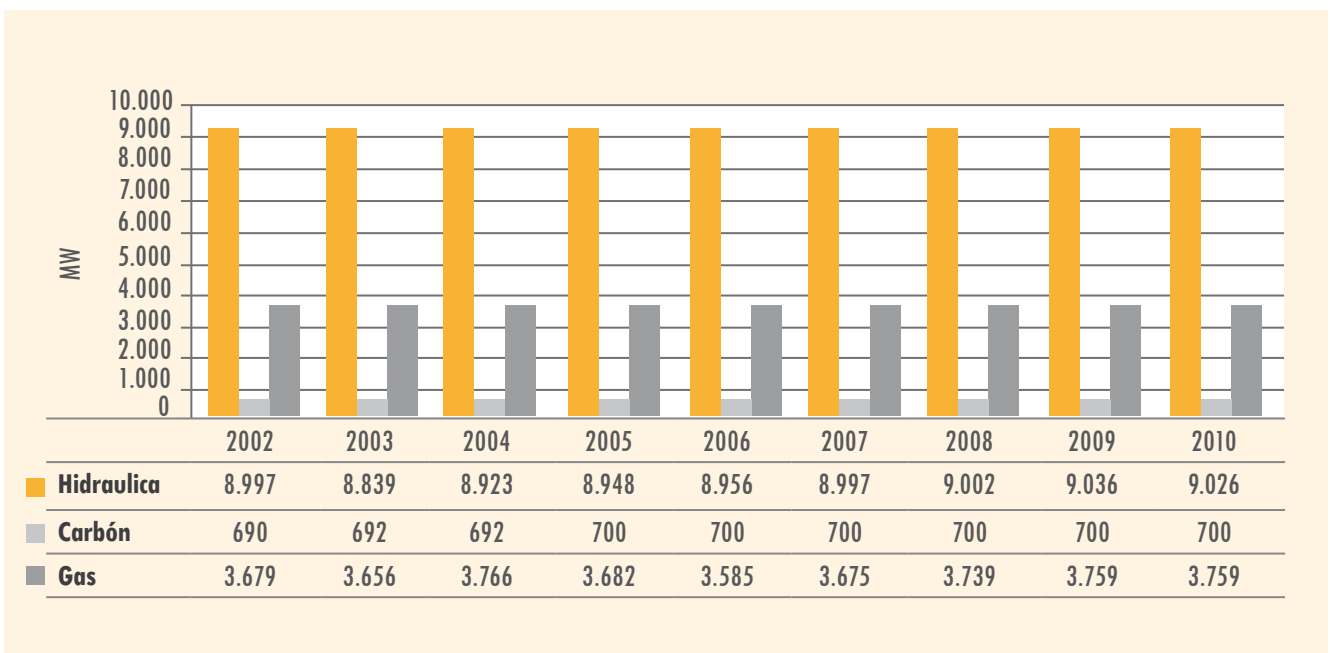
* Incluye menores y cogeneradores

Fuente: ISA, julio 2010 (La información de 2010 corresponde al último día del mes de mayo)

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR TIPO DE COMBUSTIBLE * 2002-2010 MW

Año	Hidraulica	Carbón	Gas	Eolica	Otros	Total
2002	8.997	690	3.679	0	13	13.379
2003	8.839	692	3.656	0	13	13.200
2004	8.923	692	3.766	20	16	13.417
2005	8.948	694	3.682	10	14	13.348
2006	8.956	700	3.585	18	20	13.279
2007	8.997	700	3.675	18	20	13.410
2008	9.002	700	3.739	18	20	13.479
2009	9.036	700	3.759	18	30	13.543
2010	9.026	700	3.759	18	65	13.569



Fuente: ISA, julio 2010

(1) : Valores tomados el último día de cada mes (La información de 2010 corresponde al último día del mes de mayo)

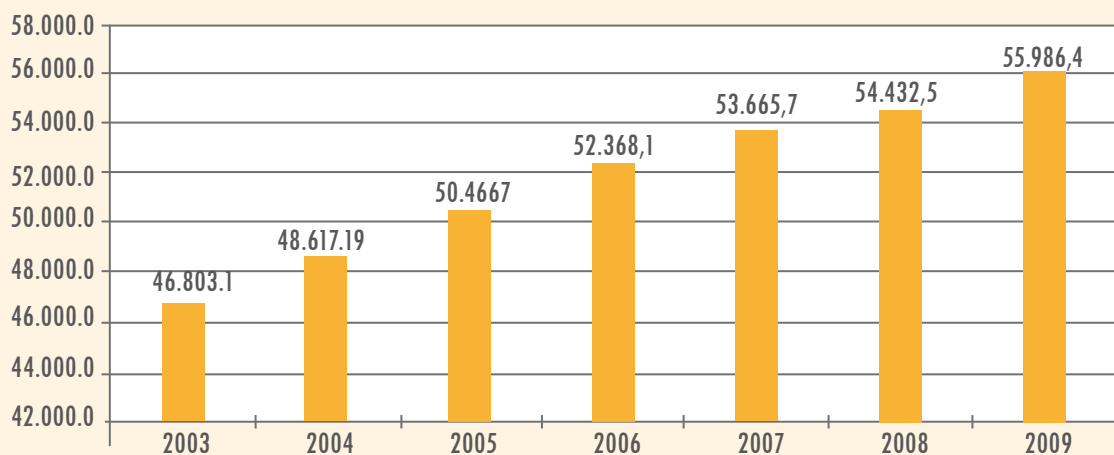
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

* incluye menores y cogeneradores

GENERACIÓN REAL 2002 - Septiembre 2010

GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	3.672,6	3.806,4	3.975,2	4.111,5	4.252,7	4.419,2	4.486,8	4.590,9	4.617,7
Feb	3.486,8	3.534,4	3.895,3	3.835,9	4.021,6	4.166,9	4.331,1	4.271,6	4.411,7
Mar	3.688,4	4.020,1	4.174,3	4.190,3	4.405,3	4.591,5	4.367,1	4.735,3	4.888,7
Abr	3.651,0	3.798,1	3.940,4	4.147,2	4.164,3	4.268,0	4.479,5	4.522,9	4.607,8
May	3.788,1	3.905,8	4.065,4	4.242,1	4.372,0	4.520,1	4.512,9	4.730,1	4.784,9
Jun	3.591,1	3.716,1	3.893,4	4.118,6	4.262,9	4.347,8	4.398,4	4.513,9	4.637,6
Jul	3.762,9	3.963,3	4.044,0	4.243,9	4.456,9	4.551,6	4.596,4	4.720,5	4.762,7
Ago	3.830,1	3.982,1	4.148,2	4.360,1	4.500,6	4.574,8	4.611,6	4.783,0	4.821,3
Sep	3.758,4	3.954,4	4.020,1	4.270,8	4.434,8	4.481,8	4.633,2	4.880,2	4.733,4
Oct	3.872,6	4.074,0	4.148,5	4.327,7	4.572,8	4.585,2	4.775,7	4.811,5	
Nov	3.742,3	3.957,1	4.074,4	4.243,2	4.410,6	4.522,7	4.514,3	4.662,6	
Dic	3.898,5	4.091,4	4.238,8	4.375,4	4.513,7	4.635,9	4.725,6	4.764,0	
Total	44.742,7	46.803,1	48.617,9	50.466,7	52.368,1	53.665,7	54.432,5	55.986,4	42.265,8

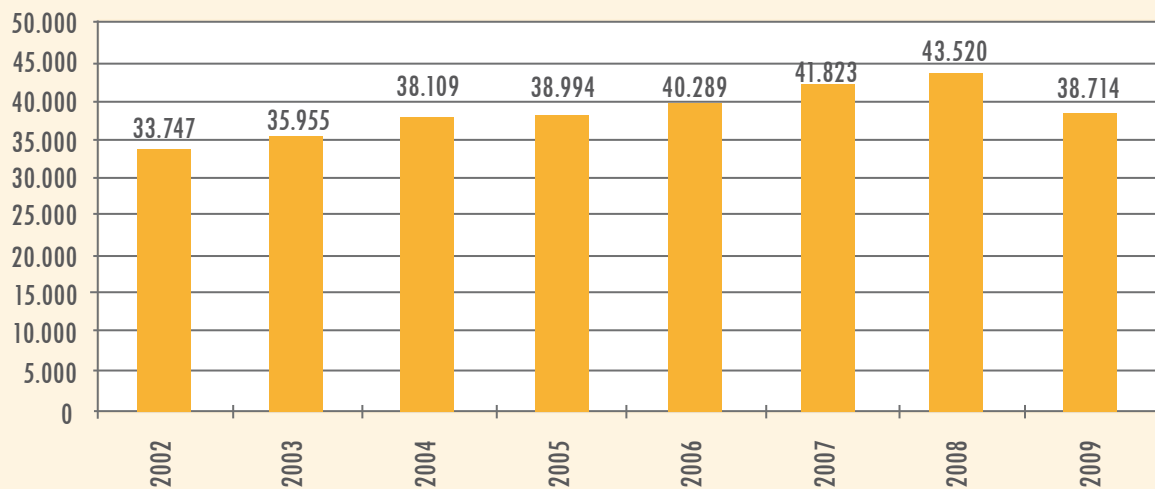


Fuente: ISA, mayo 2010

(1) : Valores tomados el último día de cada mes
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

GENERACIÓN HIDRAULICA ENERGÍA ELECTRICA SIN 2002 - Septiembre 2010 GWh

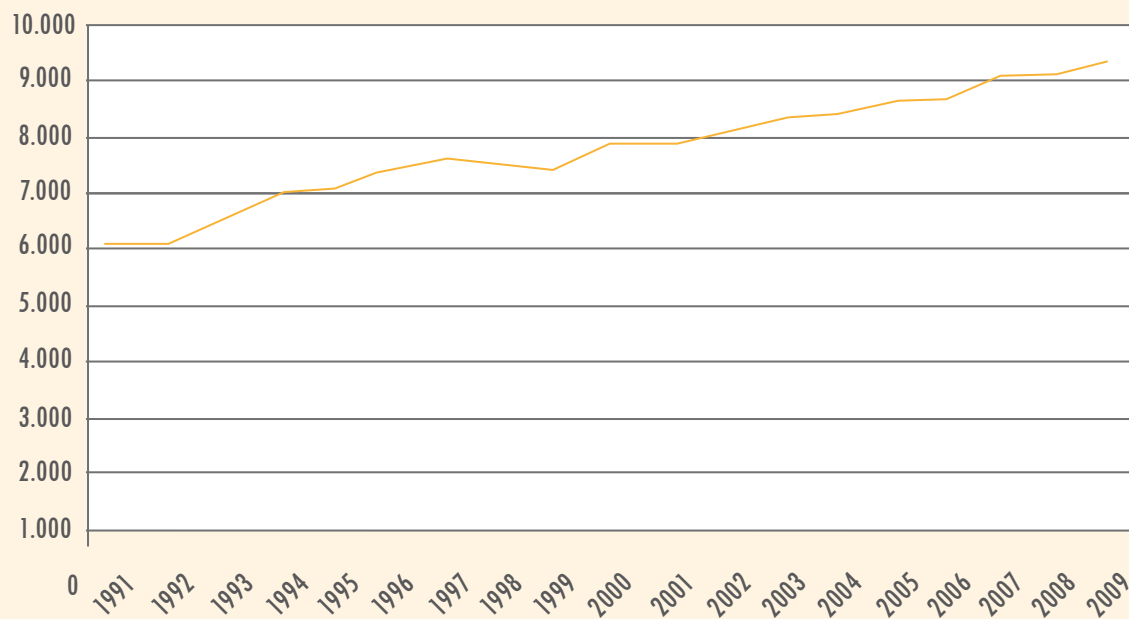
Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	2.714,8	2.743,6	3.115,7	3.245,7	3.405,8	3.361,0	3.437,9	3.761,8	1.981,6
Feb	2.348,2	2.601,7	2.949,6	3.022,4	3.249,0	2.930,9	3.395,1	3.430,6	2.173,5
Mar	2.703,0	2.853,2	3.048,0	3.301,3	3.235,3	3.154,6	3.356,0	3.749,3	2.629,8
Abr	2.654,0	2.798,2	3.002,8	3.119,2	3.249,0	3.307,4	3.335,2	3.595,3	2.471,5
May	2.974,2	2.940,2	3.250,5	3.411,7	3.428,3	3.624,0	3.319,4	3.598,5	2.909,3
Jun	2.877,2	2.955,7	2.915,9	3.243,1	3.464,5	3.431,6	3.511,8	3.328,3	3.623,7
Jul	3.049,6	3.287,9	3.242,8	3.270,2	3.645,7	3.595,5	3.771,5	3.359,7	3.829,9
Ago	2.956,7	3.168,8	3.296,6	3.211,6	3.513,6	3.568,7	3.882,8	3.359,5	3.839,1
Sep	2.901,8	3.011,5	3.052,0	3.009,3	3.188,4	3.657,8	3.836,8	3.264,4	3.702,6
Oct	2.902,0	3.190,3	3.367,9	3.430,8	3.198,3	3.635,5	3.982,2	2.475,8	
Nov	2.908,3	3.188,3	3.465,9	3.413,7	3.246,3	3.934,9	3.757,4	2.584,4	
Dic	2.757,7	3.216,0	3.401,5	3.315,4	3.464,5	3.620,7	3.933,8	2.206,4	
TOTAL	33.747,4	35.955,4	38.109,4	38.994,4	40.288,8	41.822,6	43.520,0	38.713,8	27.160,9



Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2010
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA 2000 - Septiembre 2010
 MW

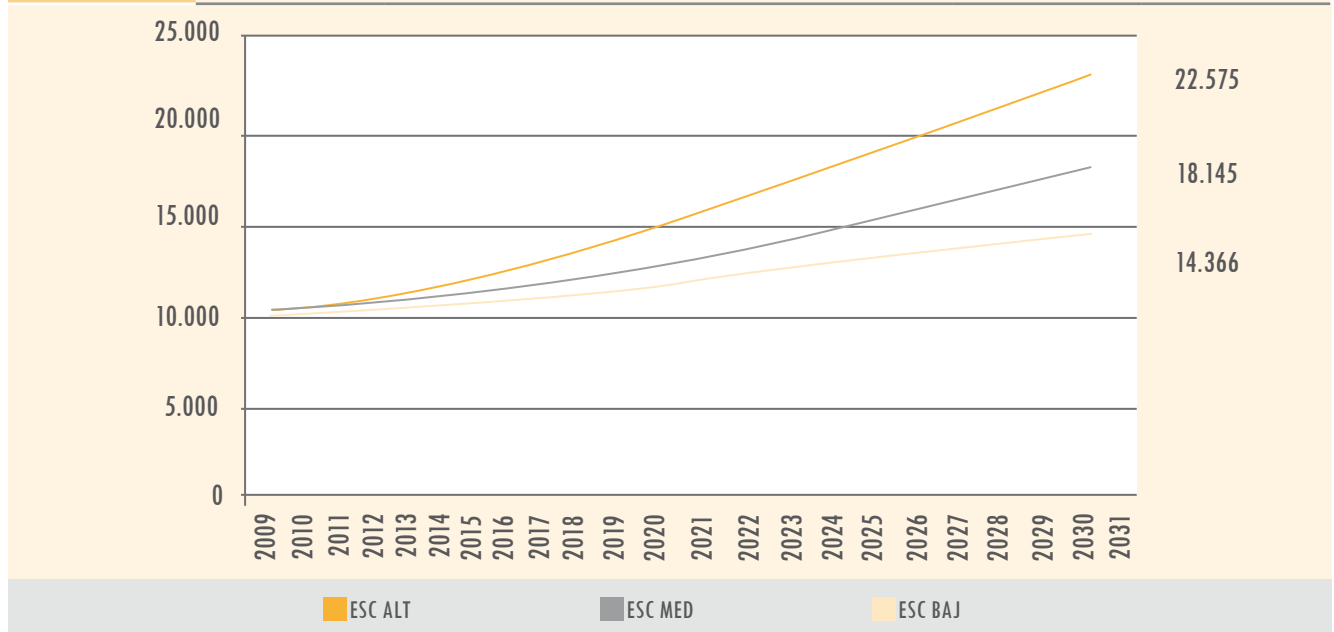
Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	6.993	7.282	7.244	7.484	7.817	7.797	8.113	8.429	8.474	8.493	8.758
Febrero	7.103	7.285	7.482	7.872	7.970	7.943	8.104	8.509	8.678	8.568	9.075
Marzo	7.139	7.286	7.417	7.704	8.221	8.085	8.165	8.503	8.529	8.500	9.100
Abril	7.105	7.268	7.404	7.696	7.925	8.103	8.183	8.515	8.638	8.596	9.043
Mayo	7.143	7.241	7.513	7.535	8.081	7.999	8.196	8.505	8.707	8.637	8.998
Junio	7.103	7.195	7.296	7.494	7.883	7.928	8.074	8.411	8.541	8.630	8.707
Julio	7.183	7.224	7.352	7.516	7.813	7.951	8.225	8.373	8.524	8.640	8.706
Agosto	7.231	7.348	7.437	7.483	7.773	8.107	8.266	8.419	8.540	8.807	8.871
Septiembre	7.277	7.350	7.433	7.691	7.761	8.109	8.413	8.614	8.709	8.926	8.781
Octubre	7.306	7.382	7.492	7.786	7.797	8.078	8.494	8.784	8.763	8.920	
Noviembre	7.408	7.501	7.654	7.899	7.969	8.228	8.447	8.833	8.800	9.139	
Diciembre	7.712	7.787	8.078	8.257	8.332	8.639	8.762	9.093	9.079	9.290	
Maxima	7.712,0	7.787,0	8.078,0	8.257,0	8.332,0	8.639,0	8.762,0	9.093,0	9.079,0	9.290,0	9.100,0



Fuente: XM, mayo 2010
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PROYECCIONES DE POTENCIA MÁXIMA 2009 - 2031 MW

Año	POTENCIA MÁXIMA [MW]			Tasa de Crecimiento		
	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ
2009	9.290	9.290	9.290	2,30%	2,30%	2,30%
2010	9.740	9.512	9.285	4,80%	2,40%	-0,10%
2011	10.091	9.734	9.378	3,60%	2,30%	1,00%
2012	10.392	9.952	9.519	3,00%	2,20%	1,50%
2013	10.798	10.235	9.703	3,90%	2,80%	1,90%
2014	11.241	10.542	9.905	4,10%	3,00%	2,10%
2015	11.809	10.958	10.191	5,10%	3,90%	2,90%
2016	12.346	11.332	10.421	4,50%	3,40%	2,30%
2017	12.835	11.646	10.594	4,00%	2,80%	1,70%
2018	13.454	12.066	10.837	4,80%	3,60%	2,30%
2019	14.104	12.502	11.084	4,80%	3,60%	2,30%
2020	14.813	12.976	11.363	5,00%	3,80%	2,50%
2021	15.547	13.454	11.631	5,00%	3,70%	2,40%
2022	16.170	13.857	11.855	4,00%	3,00%	1,90%
2023	16.800	14.293	12.097	3,90%	3,10%	2,00%
2024	17.445	14.737	12.339	3,80%	3,10%	2,00%
2025	18.041	15.135	12.577	3,40%	2,70%	1,90%
2026	18.742	15.615	12.876	3,90%	3,20%	2,40%
2027	19.468	16.107	13.178	3,90%	3,10%	2,30%
2028	20.222	16.611	13.483	3,90%	3,10%	2,30%
2029	20.913	17.056	13.732	3,40%	2,70%	1,80%
2030	21.726	17.591	14.045	3,90%	3,10%	2,30%
2031	22.575	18.145	14.366	3,90%	3,10%	2,30%

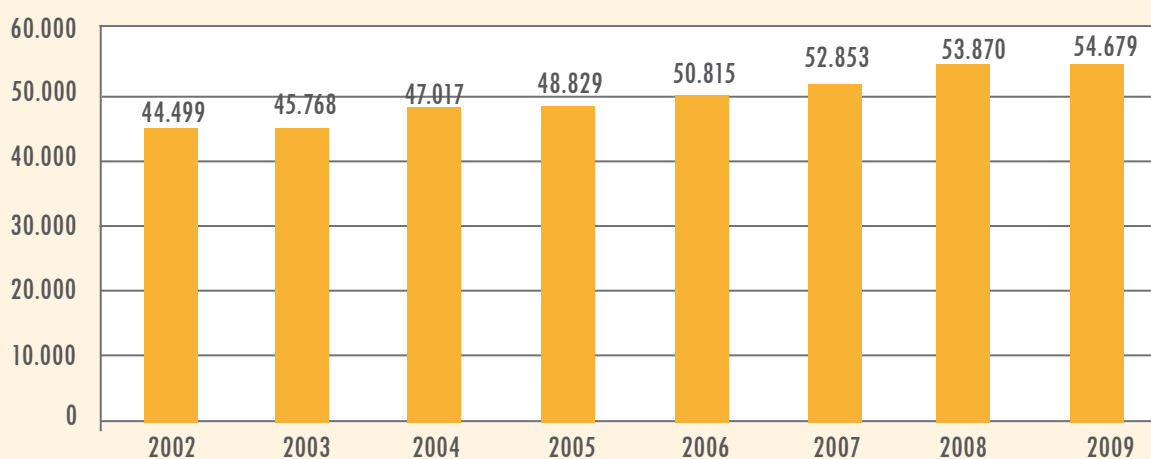


Fuente : UPME, junio 2010

DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL* 2002 - Septiembre 2010
 GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	3.642,1	3.774,3	3.810,4	3.946,8	4.096,6	4.309,5	4.418,5	4.464,7	4.576,9
Febrero	3.440,5	3.539,0	3.743,7	3.708,7	3.880,9	4.067,0	4.314,8	4.177,2	4.409,5
Marzo	3.672,0	3.891,0	4.027,5	4.089,0	4.268,5	4.511,3	4.363,5	4.560,1	4.890,1
Abril	3.654,3	3.693,8	3.790,6	4.056,0	4.039,6	4.242,7	4.470,3	4.406,1	4.610,8
Mayo	3.788,6	3.887,2	3.931,1	4.110,8	4.287,5	4.474,8	4.513,1	4.586,6	4.788,2
Junio	3.574,5	3.642,1	3.835,6	4.003,6	4.152,4	4.314,8	4.377,9	4.414,3	4.586,7
Julio	3.740,4	3.902,6	3.937,5	4.090,5	4.324,5	4.468,6	4.595,4	4.653,4	4.706,8
Agosto	3.804,1	3.886,8	4.027,2	4.195,7	4.369,1	4.507,8	4.546,6	4.649,4	4.771,9
Septiembre	3.729,3	3.836,0	3.903,6	4.136,0	4.281,9	4.414,7	4.544,0	4.681,0	4.664,9
Octubre	3.863,1	3.941,7	4.000,4	4.167,1	4.428,2	4.541,9	4.682,5	4.737,3	
Noviembre	3.730,4	3.809,5	3.921,7	4.083,9	4.272,2	4.453,6	4.459,6	4.607,6	
Diciembre	3.859,8	3.964,0	4.088,1	4.240,8	4.413,2	4.547,0	4.583,5	4.741,2	
Total	44.499,1	45.767,9	47.017,3	48.828,9	50.814,6	52.853,4	53.869,7	54.678,9	42.005,7

Demanda del SIN, se calcula con base en la generación neta de las plantas e incluye hidráulicas, térmicas, menores, cogeneradores, demanda no atendida, limitación del suministro e importaciones.



Fuente : XM, marzo 2010
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA COMERCIAL REGULADA * - GWh 2002 - Septiembre 2010

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	2.630,3	2.655,9	2.636,9	2.679,7	2.734,5	2.918,5	2.970,0	3.041,1	3.135,1
Febrero	2.409,9	2.458,4	2.550,0	2.489,7	2.556,3	2.719,3	2.865,7	2.808,2	2.971,6
Marzo	2.595,6	2.701,4	2.760,6	2.761,1	2.806,7	3.007,5	2.996,2	3.089,7	3.295,8
Abril	2.552,7	2.578,0	2.599,7	2.713,4	2.679,6	2.838,0	2.997,7	2.999,6	3.120,2
Mayo	2.661,8	2.690,7	2.672,5	2.738,9	2.821,1	2.988,4	3.022,6	3.106,1	3.234,9
Junio	2.531,9	2.519,2	2.597,0	2.675,1	2.728,7	2.881,3	2.927,5	2.997,5	3.087,8
Julio	2.654,4	2.687,0	2.657,7	2.721,4	2.837,5	2.992,8	3.060,1	3.140,4	3.161,6
Agosto	2.677,4	2.684,0	2.719,0	2.776,3	2.877,1	3.001,7	3.052,4	3.143,1	3.199,2
Septiembre	2.609,2	2.650,4	2.624,7	2.721,3	2.824,5	2.957,4	3.028,3	3.134,7	3.113,3
Octubre	2.695,8	2.718,5	2.706,8	2.738,8	2.918,1	3.025,5	3.116,6	3.173,6	
Noviembre	2.597,0	2.632,4	2.633,0	2.682,9	2.825,7	2.986,6	2.999,1	3.085,7	
Diciembre	2.789,4	2.801,5	2.823,1	2.869,0	3.009,7	3.107,0	3.176,7	3.258,2	
Total	31.405,4	31.777,4	31.981,0	32.567,6	33.619,4	35.423,9	36.212,8	36.977,7	28.319,6

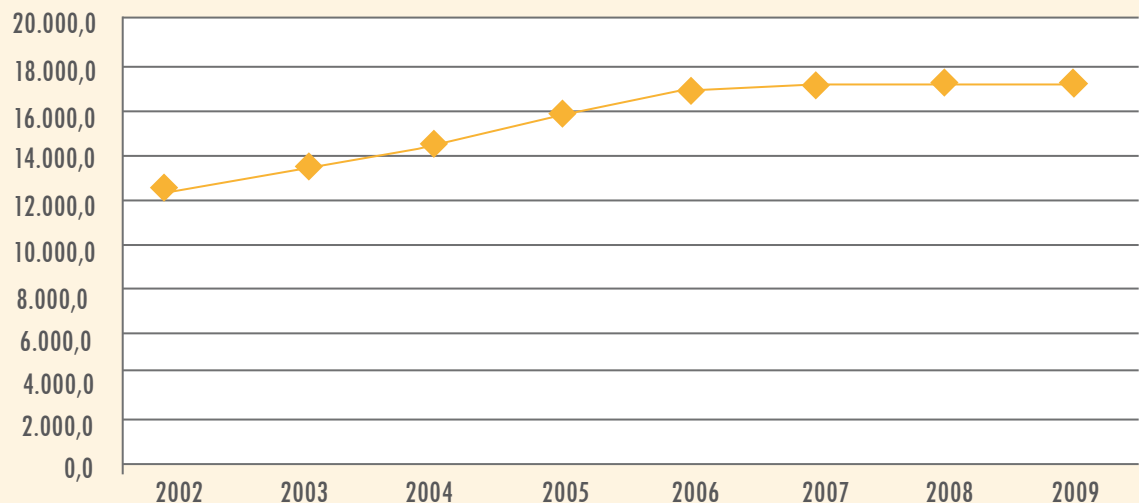
* Es la demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales Regulados, mas la participación en las pérdidas del STN
Fuente: XM, mayo 2010

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA * - GWh 2002 - Septiembre 2010

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	966,2	1.096,6	1.149,7	1.239,4	1.334,8	1.366,4	1.422,4	1.394,4	1.420,9
Febrero	980,1	1.048,2	1.163,1	1.189,1	1.301,3	1.323,3	1.424,5	1.342,4	1.418,3
Marzo	1.017,4	1.157,4	1.241,3	1.295,4	1.431,5	1.476,5	1.339,7	1.436,6	1.569,7
Abril	1.028,5	1.081,6	1.161,2	1.306,3	1.333,5	1.365,8	1.444,5	1.376,9	1.467,9
Mayo	1.063,4	1.164,8	1.228,8	1.336,5	1.438,8	1.458,0	1.464,0	1.446,6	1.530,9
Junio	998,3	1.092,0	1.213,9	1.302,8	1.401,8	1.409,4	1.422,1	1.390,8	1.469,6
Julio	1.045,9	1.176,6	1.253,0	1.338,1	1.463,7	1.451,4	1.503,6	1.486,6	1.515,6
Agosto	1.079,6	1.164,1	1.281,0	1.386,5	1.463,4	1.477,9	1.463,4	1.477,4	1.541,8
Septiembre	1.077,3	1.144,2	1.246,3	1.379,9	1.431,9	1.429,1	1.485,6	1.508,6	1.521,3
Octubre	1.117,0	1.186,4	1.263,7	1.385,7	1.480,4	1.483,2	1.531,5	1.535,0	
Noviembre	1.083,0	1.145,7	1.255,2	1.372,5	1.418,1	1.438,0	1.429,4	1.495,6	
Diciembre	1.045,0	1.131,5	1.223,7	1.341,5	1.372,1	1.409,2	1.376,5	1.460,2	
Total	12.501,6	13.589,1	14.680,9	15.873,8	16.871,5	17.088,0	17.307,1	17.350,9	13.455,9

*Demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales no regulados o grandes consumidores de electricidad

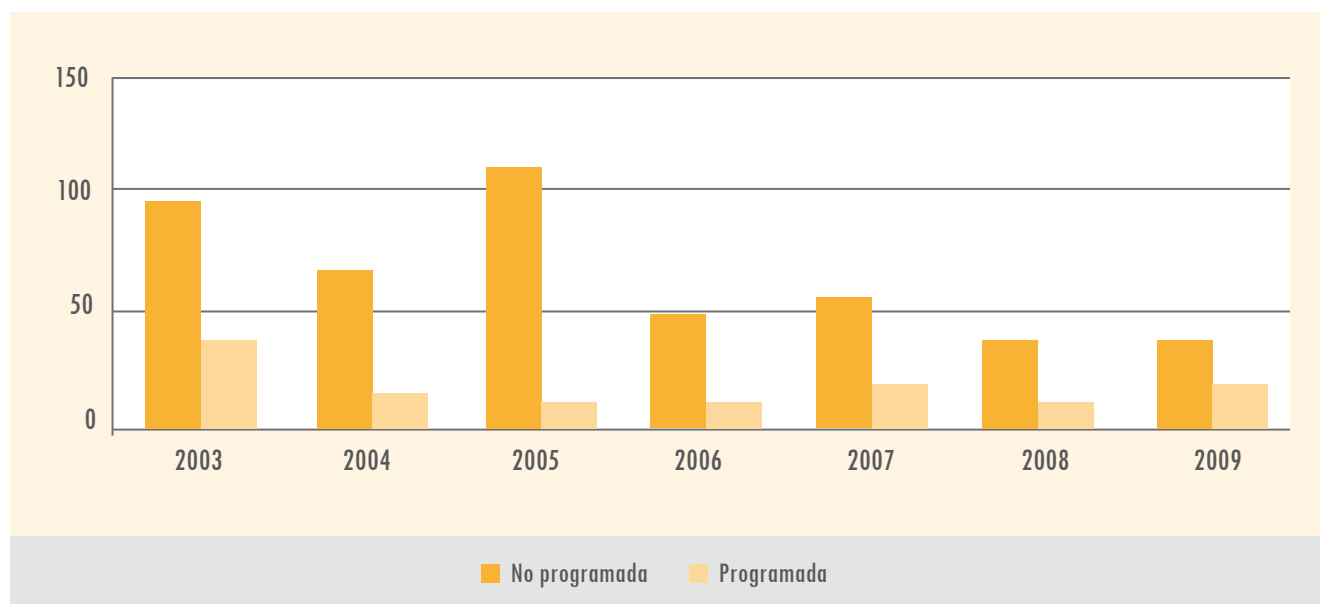
DEMANDA REAL NO REGULADA - 2002 - 2009
GWh


Fuente: XM, mayo 2010
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

■ DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA 2002- 2009

GWh

Mes	2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009	
	Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programada	Programada	No programada	Programada	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	1,99	1,30	4,20	0,10	1,87	1,56
Febrero	8,26	5,89	13,47	2,29	8,74	1,90	9,99	0,67	2,82	0,61	2,68	1,08	2,80	0,70	1,54	0,86
Marzo	16,22	3,24	6,82	1,61	2,81	0,56	13,80	0,68	5,72	0,25	3,04	0,97	2,70	0,90	2,08	0,95
Abril	14,10	13,70	9,36	1,13	2,44	1,84	15,65	1,44	3,18	0,81	19,76	0,88	2,90	0,60	1,75	0,51
Mayo	21,32	1,11	7,57	6,11	4,92	1,44	10,90	0,55	4,80	0,44	4,59	0,56	4,80	0,50	6,36	0,93
Junio	7,09	1,00	5,14	6,84	4,74	0,48	5,00	0,70	5,39	0,64	1,40	0,27	2,60	0,30	1,99	0,26
Julio	4,60	2,59	12,33	4,94	3,49	1,59	5,57	0,17	3,10	0,47	2,92	0,93	3,80	1,20	2,40	0,44
Agosto	15,91	1,17	11,06	5,36	3,89	1,02	4,40	1,10	4,85	0,45	2,05	0,66	3,00	0,60	3,01	0,76
Septiembre	6,61	2,81	13,22	2,48	8,30	0,83	8,36	1,04	2,94	0,45	3,31	2,34	3,00	1,10	8,76	4,53
Octubre	11,98	1,63	11,51	1,35	2,67	1,08	17,17	0,54	2,43	1,37	3,41	0,61	4,60	2,60	3,02	2,45
Noviembre	6,99	4,34	4,16	1,97	6,53	2,10	6,98	0,85	2,58	0,68	3,18	1,34	2,60	1,00	2,12	1,34
Diciembre	3,68	2,03	5,68	1,16	15,48	1,83	6,11	0,66	5,82	0,39	4,51	0,49	2,30	0,40	1,46	0,06
Total	126,45	41,17	103,08	37,07	66,84	15,08	111,26	8,85	47,38	7,72	52,84	11,43	39,30	10,00	36,36	14,65



Fuente : XM, mayo 2010

INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR 2004 - Septiembre 2010

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
Total 2003	1.129,26	67,2027	80,309	2,3347	44,35
ene-04	168,05	0,00	11,56	0,00	6,41
feb-04	162,18	0,00	15,47	0,00	9,77
mar-04	150,18	1,24	10,27	0,03	4,71
abr-04	154,10	0,28	10,80	0,01	5,16
may-04	140,62	2,66	7,80	0,15	2,73
jun-04	63,00	14,47	2,60	0,24	0,60
jul-04	111,68	3,50	6,10	0,06	2,66
ago-04	125,86	7,48	8,85	0,14	4,94
sep-04	125,69	4,50	12,81	0,08	8,43
oct-04	151,23	0,84	15,95	0,02	10,33
nov-04	161,27	0,00	18,30	0,00	12,58
dic-04	167,22	0,00	14,59	0,00	8,50
Total 2004	1.681,09	34,97	135,11	0,74	76,83
ene-04	168,05	0,00	11,56	0,00	6,41
feb-04	162,18	0,00	15,47	0,00	9,77
mar-04	150,18	1,24	10,27	0,03	4,71
abr-04	154,10	0,28	10,80	0,01	5,16
may-04	140,62	2,66	7,80	0,15	2,73
jun-04	63,00	14,47	2,60	0,24	0,60
jul-04	111,68	3,50	6,10	0,06	2,66
ago-04	125,86	7,48	8,85	0,14	4,94
sep-04	125,69	4,50	12,81	0,08	8,43
oct-04	151,23	0,84	15,95	0,02	10,33
nov-04	161,27	0,00	18,30	0,00	12,58
dic-04	167,22	0,00	14,59	0,00	8,50
Total 2004	1.681,09	34,97	135,11	0,74	76,83
ene-05	172,52	0,00	21,61	0,00	13,94
feb-05	137,86	0,03	11,96	0,00	6,19
mar-05	115,77	6,41	8,14	0,17	3,50
abr-05	108,32	4,55	7,31	0,11	2,92
may-05	142,75	0,89	15,09	0,02	9,26
jun-05	120,63	0,45	8,25	0,01	3,64
jul-05	159,15	0,50	15,29	0,01	8,25
ago-05	169,93	0,00	13,16	0,00	5,08
sep-05	144,15	1,12	12,10	0,12	4,91
oct-05	178,31	0,01	15,12	0,00	6,70
nov-05	167,13	0,00	12,21	0,00	6,21
dic-05	141,35	2,07	11,49	0,06	4,97
Total 2005	1.757,88	16,03	151,73	0,51	75,56
ene-06	161,07	0,02	12,34	0,00	4,74
feb-06	144,17	0,10	10,31	0,00	3,73
mar-06	142,75	0,01	10,51	0,00	4,57
abr-06	128,74	0,25	8,99	0,01	4,29
may-06	89,77	0,22	6,43	0,01	3,41
jun-06	116,47	0,03	7,78	0,00	4,13
jul-06	135,97	0,02	11,42	0,00	6,57
ago-06	136,79	0,03	11,96	0,00	6,81
sep-06	156,22	0,19	14,40	0,01	6,17
oct-06	148,32	0,09	13,74	0,01	4,36
nov-06	141,60	0,06	12,01	0,01	5,05
dic-06	106,76	0,05	7,21	0,00	2,79
Total 2006	1.608,63	1,07	127,10	0,05	56,62
ene-07	113,03	0,58	9,61	0,03	3,98
feb-07	103,73	0,02	9,58	0,00	3,34
mar-07	84,23	0,39	6,85	0,04	2,02
abr-07	46,00	6,21	3,18	0,22	0,62
may-07	50,50	8,93	3,35	0,28	0,96
jun-07	34,70	4,35	2,49	0,15	0,73
jul-07	86,90	2,22	6,46	0,08	1,67
ago-07	69,70	3,58	5,24	0,10	1,46
sep-07	72,80	1,17	4,68	0,04	1,33
oct-07	47,40	0,80	3,29	0,04	0,87
nov-07	73,70	8,80	4,86	0,30	1,82
dic-07	94,00	1,35	6,70	0,05	1,59
Total 2007	876,69	38,39	66,27	1,34	20,40

Interconexiones internacionales TIE para Colombia y Ecuador (Continuación)

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
ene-08	72,50	1,32	4,97	0,06	0,655
feb-08	19,70	6,31	1,60	0,33	0,097
mar-08	7,20	2,99	0,53	0,14	0,045
abr-08	12,30	11,7	0,9	0,66	0,043
may-08	5,00	5,8	0,4	0,58	0,044
jun-08	23,40	5,3	1,5	0,32	0,276
jul-08	5,90	1,5	0,4	0,09	0,030
ago-08	68,60	0,4	5,4	0,03	1,591
sep-08	78,40	0,2	5,9	0,01	1,384
oct-08	70,30	1,1	4,9	0,04	1,524
nov-08	29,00	0,6	1,7	0,03	0,243
dic-08	117,30	0,3	7,6	0,03	1,493
Total 2008	509,8	37,5	35,9	2,31	7,43
ene-09	99,7	0,6	8,1	0,029	0,5
feb-09	74,4	0,1	5,1	0,009	0,4
mar-09	178,2	0,8	14,7	0,066	4,1
abr-09	119,0	4,6	9,4	0,417	3,0
may-09	124,2	4,6	10,0	0,153	2,0
jun-09	65,9	3,2	5,6	0,107	0,5
jul-09	34,3	4,4	3,0	0,163	0,2
ago-09	100,2	1,5	8,7	0,072	1,0
sep-09	153,0	0,1	17,0	0,012	0,4
oct-09	53,1	0,1	6,4	0,012	0,2
nov-09	50,1	0,2	11,5	0,025	0,3
dic-09	24,4	0,5	12,0	0,055	0,0
Total 2009	1.076,6	20,76	111,55	1,118	12,589
ene-10	43,3	0,1	15,88	0,015	
feb-10	4,8	1,2	1,77	0,120	
mar-10	5,3	0,9	2,06	0,095	
abr-10	0,3	0,6	0,03	0,062	
may-10	0,8	0,8	0,08	0,064	
jun-10	53,3	2,0	3,50	0,055	
jul-10	59,0	3,0	3,97	0,068	
ago-10	52,0	0,5	3,85	0,017	
sep-10	72,4	0,3	52,95	0,025	



Inicio de TIEs mayo 2003

Fuente: XM S.A. E.S.P., enero 2010

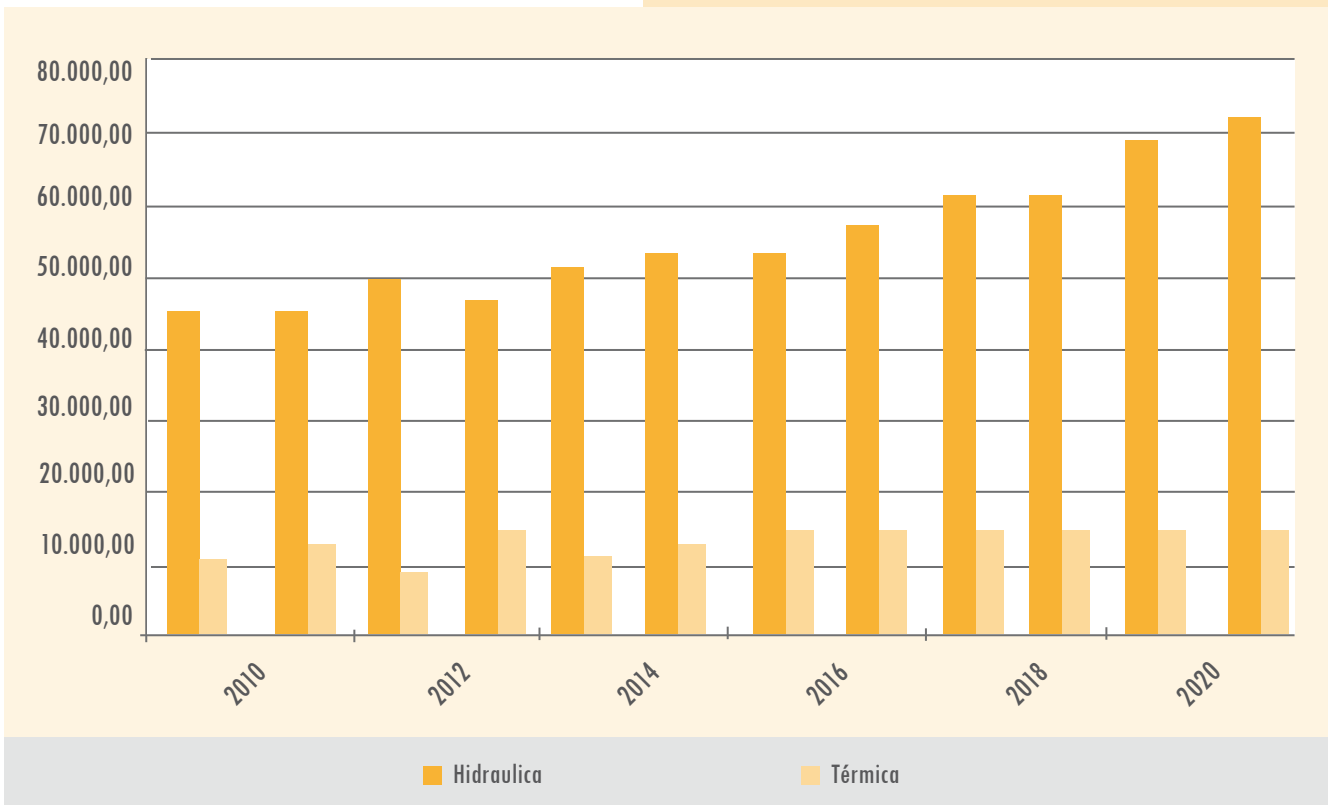
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PROYECCIONES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA 2010 - 2021

GWh

Año	Generación	
	Hidráulica	Térmica
2010	44.754,26	11.063,49
2011	44.657,45	12.754,11
2012	50.221,63	9.131,61
2013	46.432,32	14.732,33
2014	51.852,31	11.316,08
2015	53.236,77	12.379,40
2016	52.737,61	15.089,67
2017	57.116,86	13.015,53
2018	61.433,26	11.169,14
2019	61.291,39	13.678,19
2020	68.830,98	8.982,59
2021	71.903,10	8.817,05

La caída en la generación térmica en los años 2020 y 2021 está relacionada con la entrada de nuevos proyectos hidráulicos como Pescadero Ituango Fase II (1.200MW).



Fuente: Upme, marzo 2010

PROYECCIONES DEMANDA DE ELECTRICIDAD 2009-2031

GWh/año

Año	DEMANDA ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh / Año]			Tasa de Crecimiento		
	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ
2009	54.679	54.679	54.679	1,50%	1,50%	1,50%
2010	57.335	56.986	56.636	4,90%	4,20%	3,60%
2011	60.043	59.139	58.234	4,70%	3,80%	2,80%
2012	62.663	61.564	60.307	4,40%	4,10%	3,60%
2013	65.399	63.823	62.308	4,40%	3,70%	3,30%
2014	68.358	66.062	63.944	4,50%	3,50%	2,60%
2015	71.426	68.458	65.644	4,50%	3,60%	2,70%
2016	74.581	70.970	67.547	4,40%	3,70%	2,90%
2017	77.828	73.475	69.429	4,40%	3,50%	2,80%
2018	81.304	76.111	71.336	4,50%	3,60%	2,70%
2019	84.759	78.800	73.335	4,20%	3,50%	2,80%
2020	88.688	81.796	75.527	4,60%	3,80%	3,00%
2021	92.820	84.900	77.781	4,70%	3,80%	3,00%
2022	97.167	88.133	80.092	4,70%	3,80%	3,00%
2023	101.194	91.501	82.474	4,10%	3,80%	3,00%
2024	105.114	94.760	84.934	3,90%	3,60%	3,00%
2025	109.123	97.871	87.469	3,80%	3,30%	3,00%
2026	113.416	101.198	90.081	3,90%	3,40%	3,00%
2027	117.921	104.755	92.774	4,00%	3,50%	3,00%
2028	122.569	108.402	95.551	3,90%	3,50%	3,00%
2029	127.399	112.138	98.415	3,90%	3,40%	3,00%
2030	132.456	116.029	101.368	4,00%	3,50%	3,00%
2031	137.733	120.083	104.414	4,00%	3,50%	3,00%

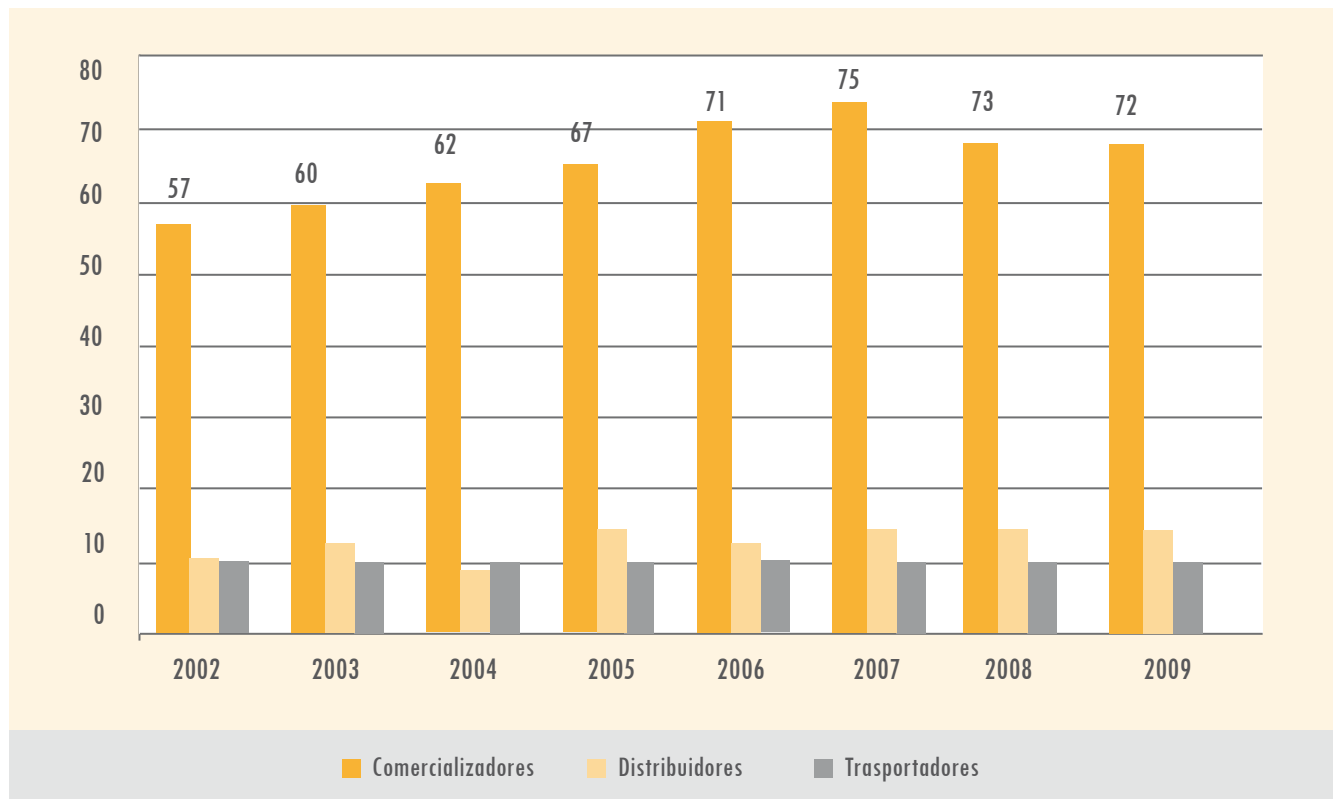
La proyección de demanda de energía eléctrica corresponde a la revisión de marzo de 2010.

Fuente: Upme, junio 2010



NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD 2002-2009

Agentes	Comercializadores	Distribuidores	Transportadores
2002	57	31	11
2003	60	32	11
2004	62	31	11
2005	67	32	11
2006	71	32	11
2007	75	32	11
2008	73	34	9
2009	72	34	9

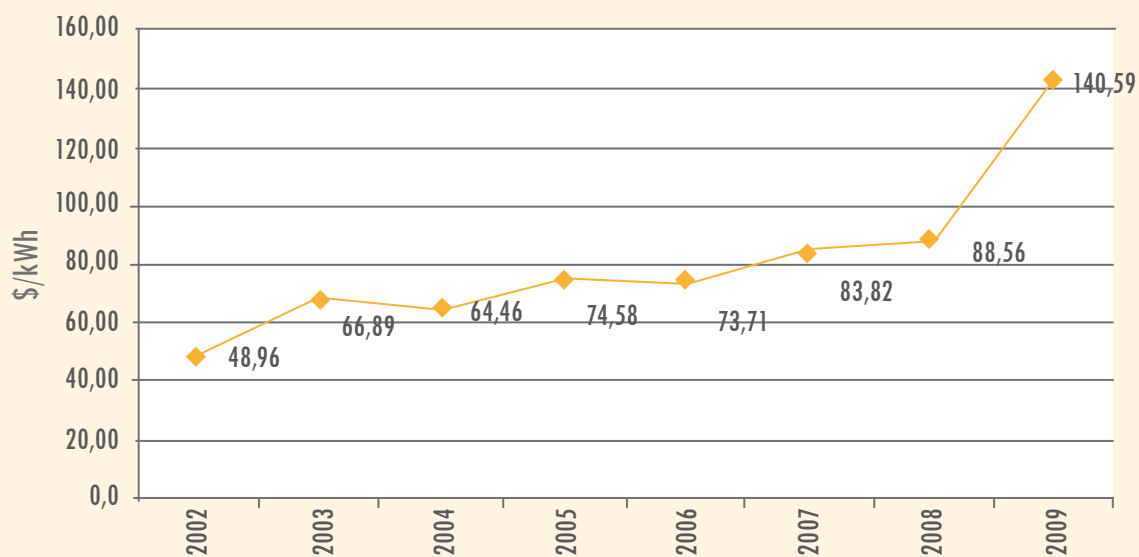


Fuente : XM, marzo 2010
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2002 - Septiembre 2010

\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	38,76	69,22	58,97	82,90	79,32	87,71	95,32	133,97	154,05
Febrero	57,04	72,01	70,50	74,06	74,71	107,05	101,22	123,76	198,80
Marzo	53,92	76,59	73,16	69,61	65,59	100,47	91,13	109,71	191,37
Abril	48,69	79,98	70,97	68,60	54,51	92,09	103,75	89,42	198,17
Mayo	39,66	69,46	72,53	69,56	54,33	74,98	97,27	116,79	151,37
Junio	35,28	65,03	51,94	59,51	53,41	76,44	76,88	126,80	91,47
Julio	42,28	70,07	53,07	77,92	59,02	79,80	63,23	125,84	83,37
Agosto	45,50	65,33	54,23	86,22	66,84	84,07	74,34	128,54	85,13
Septiembre	49,08	63,03	60,34	87,67	102,46	74,00	81,88	184,60	112,49
Octubre	59,62	55,66	71,97	81,47	128,80	80,32	84,48	191,53	
Noviembre	53,39	63,94	67,76	56,82	80,58	63,61	87,20	155,03	
Diciembre	64,26	52,39	68,07	80,56	64,99	85,41	106,07	201,03	
Promedio	48,96	66,89	64,46	74,58	73,71	83,83	88,56	140,59	140,69



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

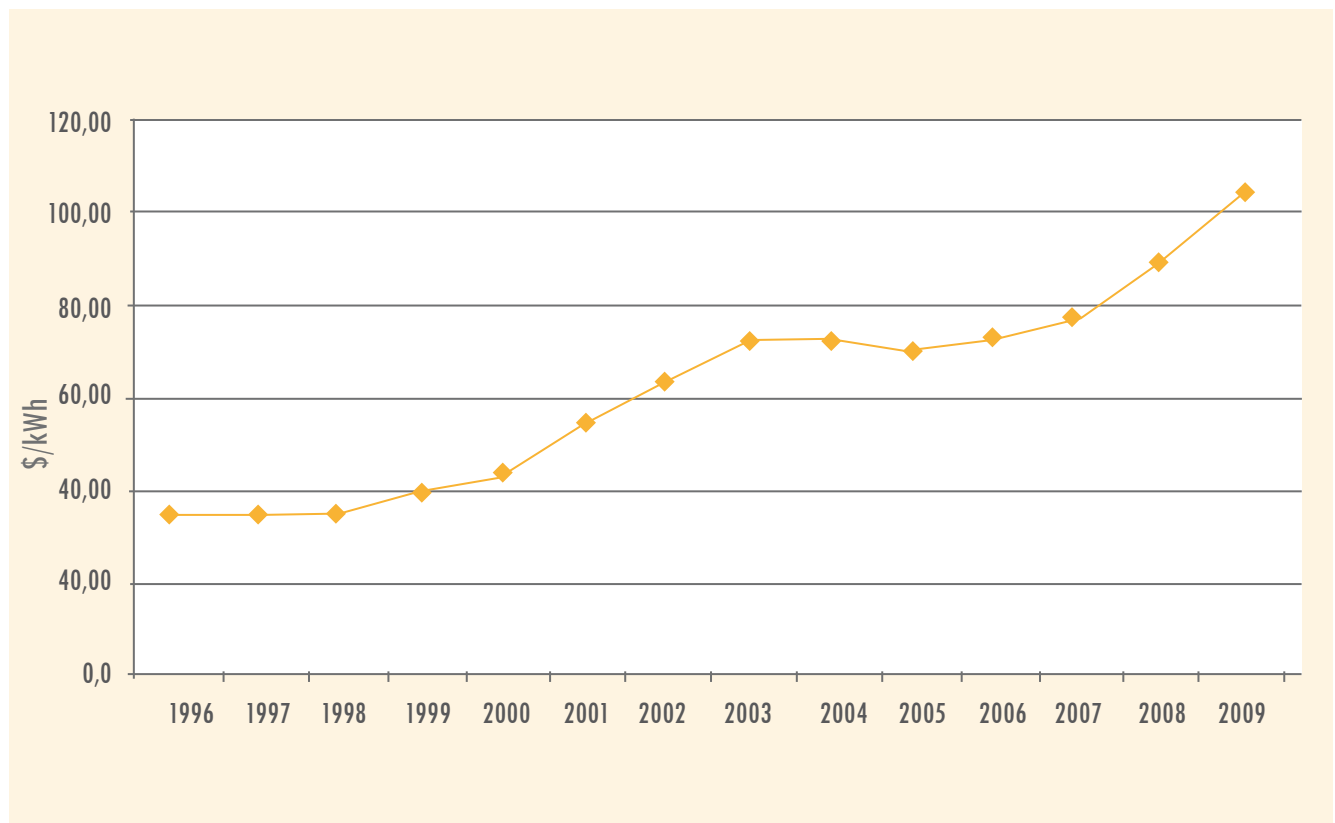
Fuente: XM S.A, E,S,P, mayo 2010

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS 2002 - Septiembre 2010

\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	60,6	71,44	72,55	71,39	72,21	78,18	86,21	105,31	110,19
Febrero	61,5	71,85	73,51	71,89	71,71	80,60	88,12	107,15	111,92
Marzo	62,1	72,45	73,96	72,01	70,78	81,00	87,46	107,12	112,28
Abril	62,5	73,50	73,89	71,68	69,99	79,43	87,82	106,04	113,99
Mayo	61,9	72,44	72,15	70,69	69,53	75,61	86,52	104,10	109,96
Junio	61,4	71,96	72,18	68,64	70,06	75,13	87,27	103,70	108,92
Julio	61,7	71,90	72,44	70,58	70,10	75,45	87,29	103,68	108,10
Agosto	62,8	72,10	72,05	70,48	71,77	75,59	87,46	103,12	107,71
Septiembre	63,9	72,76	72,85	70,41	74,55	75,20	89,52	103,36	108,32
Octubre	66,4	72,48	73,59	70,71	74,04	76,17	90,93	102,34	
Noviembre	66,7	73,37	72,48	67,11	73,00	75,69	91,41	102,94	
Diciembre	68,7	73,90	72,66	71,46	73,25	79,83	95,31	109,09	
Promedio	63,35	72,51	72,86	70,6	71,7	77,3	88,8	104,8	110,2



Fuente : XM S.A. E.S.P., mayo 2010

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

INVERSIONES CON RECURSOS FAZNI 2003 - 2009

Millones de pesos

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Total
AMAZONAS	5.200	8.524	2.475	1.951	176	9.338		27.664
ANTIOQUIA					1.446			1.446
CAQUETA		610	12.980	4.219	5.477	11.570		34.856
CASANARE					460			460
CAUCA		2.929	85	12.468	2.242		73.103	90.828
CHOCO	6.918	358	713	1.552	15.635			25.176
GUAINIA			105	549		2.673		3.327
GUAVIARE			1.450	572	812	900		3.734
META	4.640		509	5.861	7.801	1.101		19.912
NARIÑO			1.742	2.050	20.853	982	140.554	166.181
PUTUMAYO				278	8.469			8.747
SAN ANDRES ISLA			4.560		19.659			24.219
VAUPES		22.548	13.560		8.261	67.622	2.422	114.414
VICHADA					2.298		3.000	5.298
NACIONAL			516		2.438			2.954
TOTAL	16.758	34.968	38.695	29.500	96.027	94.186	219.080	529.213

Fuente: MME

USUARIOS BENEFICIADOS CON RECURSOS FAZNI 2003 - 2009

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Total
AMAZONAS						6.740		6.740
ANTIOQUIA					729			729
CAQUETA		950	2.883	1.096	2.962	2.393		10.284
CASANARE					84			84
CAUCA		874	0	1.804	980		6.093	9.751
CHOCO	1.350	84	297	1.525	4.469			7.725
GUAINIA			56	60		2.562		2.678
GUAVIARE			767	0	912	9		1.688
META	1.500		858	731	1.207	11		4.307
NARIÑO			1.970	640	8.100	1.831	7.097	19.638
PUTUMAYO				631	2.309			2.940
SAN ANDRES ISLA			4.242		8.471			12.713
VAUPES		1.860	0		557			2.417
VICHADA					1.982		2.949	4.931
NACIONAL			20.000		23.563			43.563
TOTAL	2.850	3.768	31.073	6.487	56.325	13.546	16.139	130.188

Fuente: MME

INVERSIONES CON RECURSOS DE FAER 2003 - 2010

Millones de pesos

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Total
ANTIOQUIA		2.108	3.938	833	2.823	3.253	605		13.561
ARAUCA					153	254	608		1.015
BOLIVAR		626			151				776
BOYACA	1.931	781	5.844	1.330	3.752	4.102	3.973		21.715
CALDAS			1.603		0				1.603
CAQUETA					1.501	1.501			3.001
CASANARE		655			0				655
CAUCA		12.462	7.104	7.993	10.253	2.288	3.433		43.533
CESAR		297		495	113				906
CORDOBA		1.944			438	836	2.006		5.225
CUNDINAMARCA		626	240	376	1.472	1.297			4.011
HUILA		397	927	2.251	172				3.747
LA GUAJIRA			1.996	74	0				2.070
MAGDALENA			1.088	833	87				2.007
META			208						208
NARIÑO		3.719	159	1.314	1.330	803	610		7.935
NORTE DE SANTANDER		814	717	7.757	11.371	4.884	11.688		37.230
PUTUMAYO		2.573			341	875	841		4.630
SANTANDER		759	2.148	705	2.045	605			6.262
SUCRE					0	4.000	20.000	9.243	33.243
TOLIMA		514	6.701	1.547	2.316	2.959	4.875		18.911
VALLE			1.963		184	1.040	232		3.420
Total	1.931	28.275	34.638	25.508	38.500	28.697	48.871	9.243	215.663

Fuente: MME

USUARIOS RURALES BENEFICIADOS (FAER) CON SERVICIO DE ENERGIA 2003 - 2008

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Total
ANTIOQUIA		683	1.144		1.571		3.398
ARAUCA					161		161
BOLIVAR		139					139
BOYACA	535	179	1.680	149	2.261		4.804
CALDAS			306				306
CAQUETA					346		346
CASANARE		223					223
CAUCA		3.050	1.585	2.888	1.828		9.351
CESAR		110		66			176
CORDOBA		310			400		710
CUNDINAMARCA		227	104	143	386		860
HUILA		106	290	641			1.037
LA GUAJIRA			350				350
MAGDALENA		0	279	127			406
META			34				34
NARIÑO		1.113	91	375	437		2.016
NORTE DE SANTANDER		194	134	2.403	2.613		5.344
PUTUMAYO		1.016			434		1.450
SANTANDER		242	454	114	491		1.301
SUCRE						3.356	3.356
TOLIMA		218	1.391	381	1.314		3.304
VALLE			511		211		722
Total	535	7.810	8.353	7.287	12.453	3.356	39.794

Fuente: MME

INVERSIONES CON RECURSOS DE PRONE

2004 - 2010

Millones de pesos

DEPARTAMENTO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Total
ATLANTICO	9.120	8.077	677	2.731	9.975	20.466	14.752	65.798
BOLIVAR	2.567	0	1.284	1.229	5.992	6.941	1.763	19.777
CESAR	1.878	1.184	83	82	1.776	5.718	1.148	11.869
CHOCO	0	0	0	0	185	360	0	545
CORDOBA	0	0	0	909	4.353	4.406	1.663	11.331
GUAJIRA	0	0	0	97	2.549	4.764	789	8.199
HUILA	0	0	0	0	1.072	3.630	582	5.285
MAGDALENA	781	0	1.697	475	3.548	9.234	8.170	23.906
NARIÑO	0	0	0	0	0	0	12.266	12.266
SANTANDER	0	0	0	919	2.595	2.829	963	7.307
SUCRE	0	0	0	162	1.375	2.772	830	5.140
TOLIMA	0	668	2.777	450	2.326	133	0	6.355
VALLE DEL CAUCA	0	0	0	0	462	1.690	4.743	6.895
Total	14.346	9.929	6.519	7.055	36.208	62.944	47.671	184.673

Fuente: MME

USUARIOS BENEFICIADOS RECURSOS PRONE

2004 - 2010

DEPARTAMENTO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Total
ATLANTICO	10.317	7.152		15.231	5.492	11.267	8.122	57.580
BOLIVAR	2.481		1.049	6.189	3.299	3.821	971	17.810
CESAR	2.117	1.035			977	3.148	632	7.909
CHOCO					102	198	0	300
CORDOBA				4.429	2.397	2.425	916	10.167
GUAJIRA				519	1.403	2.623	434	4.979
HUILA					590	1.998	321	2.909
MAGDALENA	801		1.824	2.275	1.953	5.084	4.498	16.435
NARIÑO					0	0	6.753	6.753
SANTANDER				5.107	1.429	1.558	530	8.624
SUCRE				904	757	1.526	457	3.644
TOLIMA		730	2.692	2.095	1.281	73	0	6.871
VALLE DEL CAUCA					254	931	2.611	3.796
Total	15.716	8.917	5.565	36.749	19.934	34.653	26.244	147.778

Fuente: MME

RECURSOS ASIGNADOS FONDO NACIONAL DE REGALÍAS 2006 - 2009

Millones de pesos

Año	Departamento	Recursos asignados en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2006	Cauca	5.139	1113	8
2006	Nariño	658	111	1
Total general		5.797	1.224	9

Año	Departamento	Recursos asignado en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2007	Bolívar	685	370	1
2007	Boyaca	5.127	400	1
2007	Cauca	7.551	529	11
2007	Cesar	1.634	2204	1
2007	Choco	2.107	211	3
2007	Nariño	1.606	533	3
2007	Norte de Santander	689	175	1
2007	Santander	11.569	97	2
Total general		30.968	4.519	23

Año	Departamento	Recurso asignado en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2008	Antioquia	8.173	1653	5
2008	Bolívar	6.262	1753	1
2008	Boyacá	372	93	1
2008	Chocó	4.001	1632	2
2008	Córdoba	6.221	2173	3
2008	Guaviare	7.716	1374	1
2008	Huila	4.862	1494	14
2008	Magdalena	2.446	520	1
2008	Nariño	557	93	1
2008	Norte de Santander	1.713	246	2
2008	Santander	13.727	16293	7
2008	Sucre	6.250	5375	2
2008	Valle	460	133	1
Total general		62.760	32.832	41

RECURSOS ASIGNADOS FONDO NACIONAL DE REGALÍAS

Millones de pesos

Año	Departamento	Recurso asignado en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2009	Amazonas	7.000	1703	2
2009	Antioquia	8.811	1806	6
2009	Bolívar	9.050	11109	4
2009	Boyacá	4.872	1486	4
2009	Caqueta	16.088	2844	1
2009	Cauca	20.060	2636	3
2009	Choco	23.381	3860	10
2009	Córdoba	10.300	11651	3
2009	Guaviare	3.000	451	1
2009	Huila	1.079	144	2
2009	Magdalena	11.111	5142	3
2009	Nariño	2.596	643	3
2009	Norte de Santander	2.419	298	1
2009	Putumayo	2.888	333	1
2009	Santander	2.066	335	3
2009	Tolima	550	73	1
Total general		125.270	44.514	48

Fuente: MME

EVOLUCIÓN ÍNDICE DE COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA-SIN 2002 – 2009

%

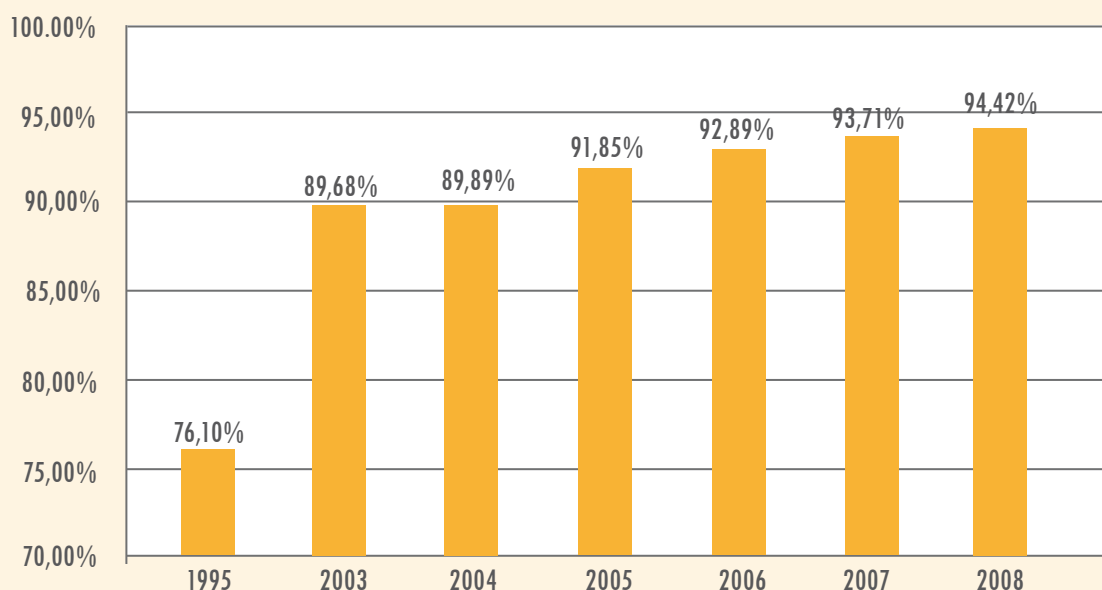
DEPARTAMENTO	EMPRESA	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
ARAUCA	ARAUCA	83,5%	88,7%	85,7%	92,7%	81,7%	89,8%	92,0%	94,4%
CAQUETA	CAQUETA	56,7%	59,5%	49,9%	72,2%	73,1%	73,7%	87,9%	84,9%
CAUCA	CEDELCA , EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA	73,1%	74,1%	74,9%	81,1%	78,5%	80,1%	74,0%	89,5%
NARIÑO	CEDENAR, VALLE SIBUNDOY	77,5%	80,1%	80,7%	88,8%	89,5%	91,0%	80,7%	85,1%
NORTE DE SANTANDER	CENS	83,6%	82,6%	97,1%	91,8%	88,8%	91,0%	91,9%	93,8%
ATLANTICO, MAGDALENA, GUAJIRA Y CESAR	ELECTRICARIBE	85,8%	74,1%	85,9%	91,0%	91,7%	93,5%	96,4%	94,5%

Evolución índice de cobertura de energía eléctrica - SIN 2002 - 2009

DEPARTAMENTO	EMPRESA	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
CALDAS QUINDIO RISARALDA	CHEC , EDEQ, PEREIRA	99,6%	92,7%	93,7%	94,6%	95,4%	95,7%	97,0%	97,1%
CHOCO	CHOCO	47,6%	55,7%	35,7%	76,5%	84,4%	85,6%	87,9%	85,0%
CORDOBA, BOLIVAR, SUCRE	ELECTROCOSTA	78,2%	77,2%	75,0%	86,0%	90,5%	92,0%	94,1%	91,7%
ANTIOQUIA	EADE, EPPM, YARUMAL	93,4%	100,0%	100,0%	94,8%	94,2%	94,4%	95,7%	97,3%
BOYACA, CASANARE	EBSA	74,2%	84,8%	79,9%	85,2%	93,0%	93,9%	89,3%	91,0%
BOGOTA, CUNDINAMARCA	CODENSA, EEC	98,5%	100,0%	100,0%	96,0%	98,2%	98,2%	98,9%	99,1%
VALLE	EMCALI, EPSA, CARTAGO, TULUA, DICEL	90,2%	88,6%	91,5%	92,0%	95,8%	96,2%	97,9%	98,4%
META	EMSA	85,0%	91,9%	86,8%	90,4%	93,5%	94,3%	97,6%	97,1%
SANTANDER	ESSA	93,3%	90,2%	99,1%	94,5%	95,2%	96,8%	92,8%	97,1%
HUILA	HUILA	86,7%	97,9%	93,7%	98,9%	85,3%	88,4%	89,1%	95,7%
PUTUMAYO	PUTUMAYO	17,1%	40,0%	23,1%	57,5%	60,8%	61,8%	76,9%	79,6%
TOLIMA	TOLIMA	91,0%	81,1%	85,3%	89,2%	83,7%	84,4%	91,2%	93,3%
GUAVIARE					0,0%	83,2%	83,3%	84,7%	68,5%
TOTAL		88,36%	89,68%	89,89%	91,85%	92,89%	93,71%	94,42%	95,51%

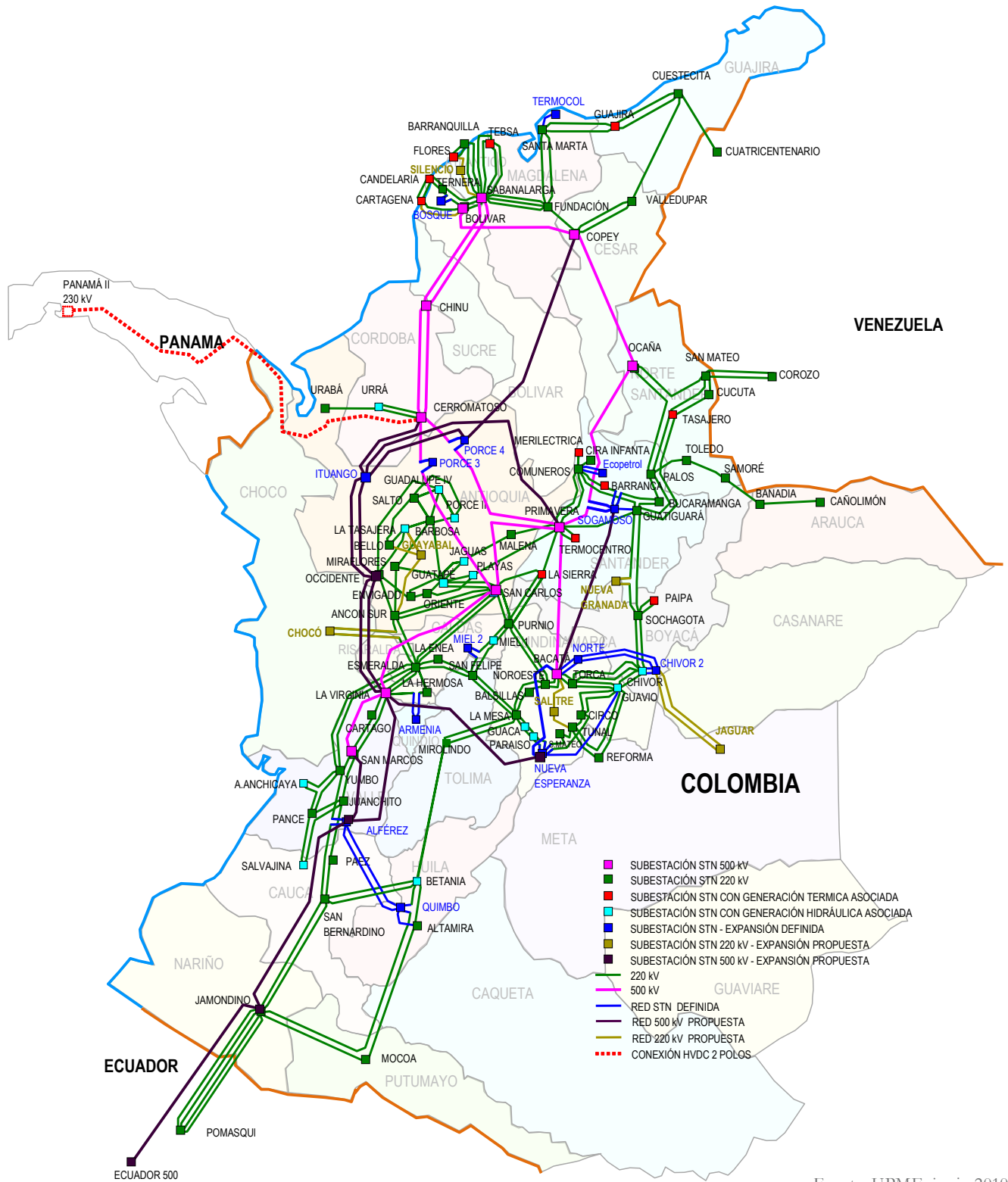
Fuente : Upme, abril, 2010

* Resultados Preliminares



Fuente : Upme, abril, 2010

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL CON EXPANSIÓN



Fuente: UPME, junio 2010

SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO 2002-2009

Millones de pesos

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Archipelago Power & Light Co S.A Electrificadora de San Andres y Providencia	2002	1.189	2.508	0
	2003	1.396	2.624	0
	2004	1.487	2.886	0
	2005	1.563	3.294	0
	2006	1.484	3.482	0
Campamento	2002	66	18	32
	2003	135	18	32
	2004	228	17	0
	2005	251	19	221
	2006	273	18	124
	2007	286	21	191
	2008	309	24	14
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	2002	12.524	5.163	5.865
	2003	17.189	6.522	7.087
	2004	26.410	7.542	14.988
	2005	27.578	8.352	14.551
	2006	28.901	9.012	12.692
	2007	28.860	10.186	12.737
	2008	31.802	11.768	4.595
	2009	35.484	12.701	18.931
	2002	18.568	3.007	12.758
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S. P. Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	2003	21.923	3.720	15.678
	2004	28.809	4.371	20.919
	2005	29.022	4.501	27.372
	2006	28.921	4.905	12.834
	2007	30.583	5.653	17.939
	2008	35.485	6.078	4.123
	2009	44.626	6.952	26.468
	2002	17.061	8.650	5.187
	2003	20.163	10.298	7.204
	2004	19.793	12.000	11.190
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	2005	20.805	12.087	3.206
	2006	22.283	13.325	5.204
	2007	31.084	15.707	3.737
	2008	39.875	18.583	803
	2009	53.738	22.628	22.520
	2002	2.328	1.868	183
	2003	2.935	2.232	454
	2004	4.452	2.740	2.338
Central Hidro Eléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	2005	4.297	2.902	540
	2006	4.205	3.252	451
	2007	4.355	3.472	656
	2008	5.157	3.579	250
	2002	20.450	13.500	4.495
	2003	24.453	15.195	8.947
	2004	31.001	18.171	10.884
Codensa S.A.E.S.P.	2005	35.611	20.102	14.164
	2006	35.900	21.289	6.556
	2007	35.819	23.991	10.133
	2008	41.018	28.075	2.594
	2009	46.412	28.767	13.096
	2002	106.498	133.225	0
	2003	125.610	159.425	0
	2004	147.441	189.268	0
	2005	144.991	201.207	0
2006	138.624	221.075	0	
COMERCIALIZADORES DEFICITARIA	2007	141.213	240.713	0
	2008	177.234	274.608	0
	2009	224.740	312.111	0
	2008	383	221	0
	2009	108	54	0
COMERCIALIZADORES INDEP.	2002	257	257	0
	2003	109	109	0
	2003	0	0	152
	2004	248	248	0
	2005	581	581	0
	2006	1.179	1.179	0
2007	1.937	1.862	0	

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Cumbal	2004	2	0	0
	2005	13	0	7
	2006	18	0	13
	2007	23	0	15
	2008	27	0	3
	2009	27		18
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P. dispac	2002	2.236	261	670
	2003	7.958	695	8.248
	2004	5.759	608	8.127
	2005	5.113	800	2.730
	2006	5.265	936	2.882
	2007	7.632	1.153	3.691
	2008	9.582	1.382	296
	2009	11.933	1.484	7.421
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E. S.P.	2002	36.226	13.388	14.317
	2003	42.409	15.044	24.427
	2004	47.360	15.931	32.330
	2005	49.289	17.112	29.515
	2006	24.354	8.472	18.159
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	2002	18.937	12.756	4.625
	2003	23.864	14.878	9.302
	2004	29.398	19.303	12.673
	2005	35.414	22.873	16.623
	2006	36.958	26.602	7.555
	2007	35.650	29.680	9.662
	2008	32.816	33.311	1.633
	2009	38.879	37.083	5.845
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	2002	4.294	3.160	765
	2003	5.559	3.927	1.162
	2004	8.421	4.760	4.126
	2005	11.036	5.944	4.088
	2006	11.736	6.893	2.213
	2007	12.884	7.526	4.118
	2008	15.308	8.289	755
	2009	18.756	9.150	7.175
Empresa Eléctrica Ambato S.A. E.S.P.	2002	508	326	1.745
	2003	531	364	0
	2004	672	395	0
	2005	952	671	0
	2006	1.111	923	0
	2007	1.298	993	174
	2008	8.115	0	0
	2009			
Empresa Municipal de Energía del Bajo Putumayo S.A.E.S.P.	2002	1.113	184	598
	2003	1.091	378	758
	2004	1.268	454	968
	2005	1.334	515	938
	2006	1.706	629	510
	2007	2.015	708	897
	2008	2.496	830	209
	2009	2.934	910	1.394
Empresas de Energía de Cundinamarca	2002	4.479	5.685	0
	2003	4.840	7.054	0
	2004	11.873	8.926	4.141
	2005	12.986	9.754	5.049
	2006	15.271	10.872	1.384
	2007	18.935	12.507	4.981
	2008	22.570	15.160	899
	2009	26.622	15.923	7.917
Empresa de Energía del Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina S.A. E.S.P.	2008	51.830	0	0
	1998	5.741	5.756	1.188
	1999	4.647	5.918	168
	2000	5.145	6.648	0
Empresa de Energía del Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina S.A. E.S.P.	2001	5.351	5.917	0
	2002	5.433	5.931	0
	2003	6.761	7.047	0
	2004	7.761	7.253	0
	2005	7.452	7.953	0
	2006	7.485	9.005	0
	2007	7.764	9.803	0

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Empresa de Energía de Pereira S.A.E.S.P.	2008	9.802	11.122	0
	2009	11.796	12.741	0
	2002	1.005	205	501
Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.	2003	1.148	217	991
	2004	1.539	269	1.172
	2005	1.547	253	906
	2006	1.859	318	1.019
	2007	2.088	375	1.220
	2008	2.686	464	482
	2009	3.495	551	2.269
	2005	151	22	0
El Retorno	2006	112	18	122
	2006	137	29	0
Elecumuri	2007	247	28	89
	2008	359	31	11
	2009	423	46	258
	2002	87.156	44.602	18.268
Electricaribe	2003	108.066	51.218	52.462
	2004	111.758	62.570	56.264
	2005	108.777	67.187	33.340
	2006	118.535	81.004	15.812
	2007	117.347	78.996	27.885
	2008	323.915	177.050	10.907
	2009	399.092	202.455	133.796
	2006	2.928	277	0
Electrocaribe-MIPYMES	2007	20.423	1.685	16.890
	2008	42.180	1.900	8.987
	2009	52.974	2.416	34.274
	2002	4.012	873	1.969
Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P.	2003	4.703	988	3.417
	2004	7.505	1.260	5.680
	2005	7.773	1.289	7.000
	2006	8.198	1.538	3.785
	2007	8.264	1.840	4.896
	2008	10.042	2.006	860
	2009	12.497	2.287	7.372
	2002	2.632	188	3.552
Electrificadora del Chocó S.A. E.S.P.	2003	0	0	413
	2002	70.905	49.572	9.309
Electrificadora de la Costa Atlántica	2003	91.097	61.443	27.393
	2004	123.112	63.111	52.513
	2005	120.754	65.652	37.230
	2006	128.435	74.377	40.496
	2007	139.106	78.451	44.832
Electrificadora de la Costa Atlántica MIPYMES	2006	2.015	137	0
	2007	13.505	610	9.572
	2002	13.730	4.789	5.585
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	2003	15.989	5.969	9.667
	2004	23.416	7.997	13.659
	2005	28.108	10.174	16.997
	2006	28.469	11.472	9.214
	2007	32.445	10.936	15.134
	2008	40.204	11.210	1.106
	2009	45.566	13.784	23.002
	1998	22.239	9.755	2.972
Electrificadora del Tolima	1999	11.580	7.025	7.780
	2000	14.632	7.898	8.140
	2001	17.581	8.195	10.411
	2002	16.829	9.109	4.496
	2003	13.439	7.427	6.860
	2005	344	67	280
Electrificadora del Vichada	2006	395	86	171
	2007	422	97	234
	2008	438	16	43
	2009	572		410
	2002	29.339	45.293	0
Empresas Municipales de Cali S.A. E.S.P.	2003	34.789	53.219	0
	2004	41.134	56.136	0
	2005	39.936	61.549	0
	2006	37.017	61.334	0
	2007	38.291	64.336	0
	2008	37.293	61.792	0
	2009	65.128	94.080	0

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Empresa de Energía de Cartago (Valle)	2002	1.764	1.288	210
	2003	2.072	1.546	499
	2004	2.119	1.705	489
	2005	2.148	1.812	244
	2006	2.450	2.305	146
Empresa de Energía de Cartago (Valle)	2007	2.441	2.328	257
	2008	3.062	2.506	100
	2009	3.737	2.914	562
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	2002	7.915	3.986	1.021
	2003	9.804	5.604	2.955
	2004	12.739	7.394	8.447
	2005	14.309	7.612	3.958
	2006	14.978	8.429	2.389
	2007	16.220	10.172	4.601
	2008	19.882	11.824	1.940
Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P.	2009	26.457	15.826	7.943
	2002	3.236	4.631	0
	2003	4.076	6.737	0
	2004	7.160	11.303	0
	2005	8.700	9.687	0
	2006	8.689	14.390	0
	2007	8.571	14.643	0
Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.	2008	10.109	16.156	0
	2009	11.651	20.063	0
	2008	10.322	3.167	0
ENERGISOCIAL	2009	13.449	3.850	7.248
	2004	17.788	0	20.397
	2005	34.112	6	29.183
	2006	41.110	17	23.375
	2007	48.449	39	35.405
Energuaviare	2008	63.812	52	11.698
	2009	78.092	59	53.859
	2003	742	75	651
	2004	766	86	782
	2005	819	86	464
	2006	1.127	329	258
Compañía Energética del Tolima	2007	1.221	418	571
	2008	1.530	570	154
	2009	2.141	654	992
	2003	6.277	3.638	2.059
	2004	25.073	12.782	7.812
	2005	27.502	14.099	19.344
Empresas Publicas de Medellín S.A.E.S.P.	2006	27.010	15.819	7.003
	2007	29.086	17.189	8.923
	2008	35.883	19.811	2.097
	2009	45.907	23.065	17.262
	2002	56.301	61.336	0
	2003	66.656	77.996	0
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	2004	87.460	84.089	0
	2005	82.452	95.261	0
	2006	75.339	99.829	0
	2007	87.192	118.799	0
	2008	149.156	150.607	123
	2009	191.943	160.869	24.494
	2002	29.488	19.363	4.365
	2003	35.704	24.305	9.271
	2004	53.605	32.669	28.195
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	2005	56.211	32.808	16.349
	2006	54.010	35.074	6.762
	2007	53.695	35.914	11.727
	2008	64.365	40.644	5.178
	2009	73.572	45.166	20.408
	2002	17.696	17.401	378
	2003	22.019	23.514	561
	2004	30.476	24.781	6.695
	2005	30.746	26.979	6.854
2006	31.152	32.363	446	
2007	37.856	33.355	2.940	
2008	47.310	41.436	0	
2009	60.916	48.061	8.922	

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Zonas no Interconectadas IPSE	2002	21.433	0	21.433
	2003	21.794	0	21.766
	2004	20.000	0	20.000
	2005	22.214	0	22.207
	2006	23.500	0	23.500
	2007	30.877	0	30.877
	2008	49.616	0	0
Manacacias	2003	130	20	115
	2004	167	23	111
	2005	244	26	171
	2006	290	23	91
Mercado Antioquia (ETASERVI)	2007	39.726	15.270	14.971
Energía Telecomunicaciones Aseo y Acueducto.	2007	1.483	3.792	4.123
Popayán	1998	66	17	0
	1999	68	16	0
	2000	59	19	46
	2001	48	17	129
	2002	50	4	30
	2003	66	1	61
	2004	126	2	62
	2005	100	1	77
	2006	89	1	95
	2007	84	1	55
Empresa de Servicios Públicos Aseo Alcantarillado, Acueducto y Energía	2004	0	69	0
	2005	0	172	0
	2007	0	156	0
San Pedro	1998	712	235	655
	1999	562	144	401
	2000	304	82	237
	2001	65	18	0
Empresa de Energía del Valle del Sibundoy	2002	558	28	486
	2003	640	31	1.015
	2004	898	33	638
	2005	728	36	531
	2006	711	40	597
	2007	796	43	513
	2008	954	47	31
Empresas Públicas de Yarumal (Antioquia)	2002	598	438	0
	2003	666	496	0
	2004	731	616	0
	2005	640	691	0
	2006	708	790	0
otras	2007	482	599	0
	2009	82.375	4.391	66.011
Total	2002	616.922	473.028	122.870
	2003	746.804	573.976	223.609
	2004	939.954	661.768	345.603
	2005	976.604	714.135	314.138
	2006	974.939	781.870	205.859
	2007	1.090.656	854.050	304.646
	2008	1.397.034	954.318	59.912
	2009	1.753.602	1.101.104	587.000

Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2010
Otras: CETSA, EEDAS, EEASA, Ruitoque, Enerca

SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO 2002-2009

Millones de pesos

AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
2002	616.922	473.028	122.870
2003	746.804	573.976	223.609
2004	939.954	661.768	345.603
2005	976.604	714.135	314.138
2006	974.939	781.870	205.859
2007	1.090.656	854.050	304.646
2008	1.397.034	954.318	59.912
2009	1.753.602	1.101.104	587.000



Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2010



SECTOR HIDROCARBUROS

La industria del petróleo en Colombia se ha vuelto más competitiva debido a cambios en la modalidad de los contratos que firman las empresas exploradoras. Inicialmente, a principios del siglo XX, se firmaban contratos de concesión que le permitían a la empresa explotar un área por largo tiempo (30 años), lo cual otorgaba grandes beneficios para el concesionario. Posteriormente en 1974, tras la crisis petrolera del año 1973, se abolieron los contratos de concesión y permitió a Ecopetrol llevar a cabo las actividades de exploración y explotación de forma directa o mediante contratos de asociación, de operación de servicios o de cualquier otra naturaleza, distintos de los de concesión, celebrados con personas naturales o jurídicas nacionales o extranjeras. Finalmente en el año 2003 y tras la caída en la inversión en materia de exploración petrolera, se decide escindir de Ecopetrol las funciones de administración integral de las reservas de hidrocarburos de propiedad del

Estado y se crea para tal fin a la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Esto trae la creación de dos nuevos tipos de contrato: El contrato TEA, que es un contrato de evaluación técnica y el contrato E&P, que es un contrato de exploración y producción. Esta nueva forma de contratación, junto con las rondas realizadas a nivel mundial, han sido atractivas para un mayor número de inversionistas, lo cual se refleja en el aumento del número de contratos firmados (58 contratos E&P firmados) y en el aumento de la producción petrolera (670,6 miles de barriles/día) para 2009 y a junio de 2010 (767,6 miles de barriles/día).

Para 1985, las reservas probadas de petróleo eran del orden de 1.244 millones de barriles y había una relación reservas / producción de 19 años. En 1990 esta relación bajó a 12 años y posteriormente se aumentó a 20 años en 1992 con la entrada en producción de Cusiana, siendo este su mayor valor para el periodo 1990-2009, debido a que posteriormente se aumentó la producción hasta su mayor nivel de 298 millones de barriles / año en 1999. Luego de este aumento, se ha mantenido la relación reservas / producción en un valor promedio de 8 años de reservas. Según escenarios de prospectiva de la UPME el autoabastecimiento de petróleo se garantizaría hasta el 2018 en escenario alto, y en escenario medio hasta el 2020.

Como resultado de la Ronda Colombia 2010, la ANH recibió ofertas por US\$1.000 millones para exploración de hidrocarburos en 80 bloques de un potencial de 230, dentro de los próximos 15 años.

La inversión extranjera en Colombia presentó flujos negativos (retiro de inversiones extranjeras)

en los años 1999 y 2000. A partir de 2005, con el cambio en las políticas de hidrocarburos del país y las mejoras en las condiciones internas de seguridad, se presenta un aumento general de la inversión en el sector petrolero, llegando a un máximo de US\$3.405 millones para 2008.

En 1990, se produjeron 438.680 barriles/día; Cusiana entró en producción en 1992 con 2.575 barriles/día y en 1996 entró Cupiagua con una producción de 4.500 barriles/día. En 1999, estos dos campos alcanzaron su máxima producción, aportando 430.692 barriles/día representando aproximadamente el 53% de la producción de ese año de 816.330 barriles/día.

Durante el período 1990-2009, las exportaciones totales de petróleo de Colombia superaron los US\$ 4.100 millones en promedio anual, equivalentes en promedio a casi el 27% de las exportaciones del país.

COMBUSTIBLES

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

Esta política protegió al país de la presión inflacionaria que se vivía cada enero, cuando

se realizaba el ajuste anual del precio de los combustibles. Los usuarios ya conocen el sistema y se han habituado a cambios mensuales que no impactan el precio de otros bienes de consumo final.

A través del Decreto 4299 de 2005 y el Decreto 1333 de 2007, 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 indicando 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.

En cuanto al consumo de combustibles, continúa el crecimiento del consumo de ACPM, debido a la diferencia de precio con la gasolina y a la implantación en las principales ciudades de sistemas de transporte masivo, así como al cambio de tecnología en vehículos de servicio particular, carga interurbana y camionetas que funcionan con este combustible.

Durante 1990 se consumieron 36.000 barriles / día de ACPM, mientras en el 2009 el promedio fue de 98.000 barriles / día. El consumo de la gasolina regular ha registrado una tendencia decreciente pasando de 107.000 barriles / día en 1990 a 65.000 barriles / día en el 2009

debido, entre otros factores, a la sustitución por gas natural vehicular, a la mezcla de etanol y al cambio de tecnología en los vehículos.

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 una producción de 27 millones de litros en 2005, a finales del 2009 se produjeron más de 326 millones de litros.

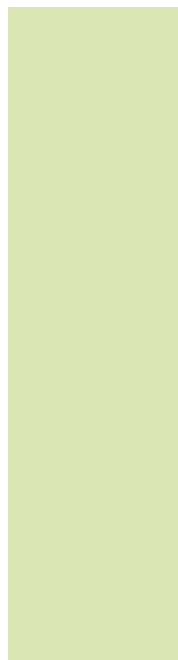
El Gobierno Nacional promoverá la competencia entre los diferentes biocombustibles, con criterios de sostenibilidad financiera, ambiental, y abastecimiento energético. El Ministerio de Minas y Energía evaluará la viabilidad y conveniencia de liberar los precios de los biocombustibles y eliminar los aranceles 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% de 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, así mismo la potencia de los vehículos aumenta entre 2% y 15%, respectivamente.

Para contar con un diesel de mejor calidad y con menor contenido de azufre en todo el territorio colombiano, en 2007 el diesel que consumía el país debía 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 se tenían como límites máximos anteriores. A partir de 2010, los límites máximos permitidos son: 50 ppm para el diesel de los sistemas de transporte masivo de todo el país, y 500 ppm para el diesel del resto del territorio nacional. Para el 31 de diciembre de 2012, todo el país deberá contar con diesel de 50 ppm de azufre.

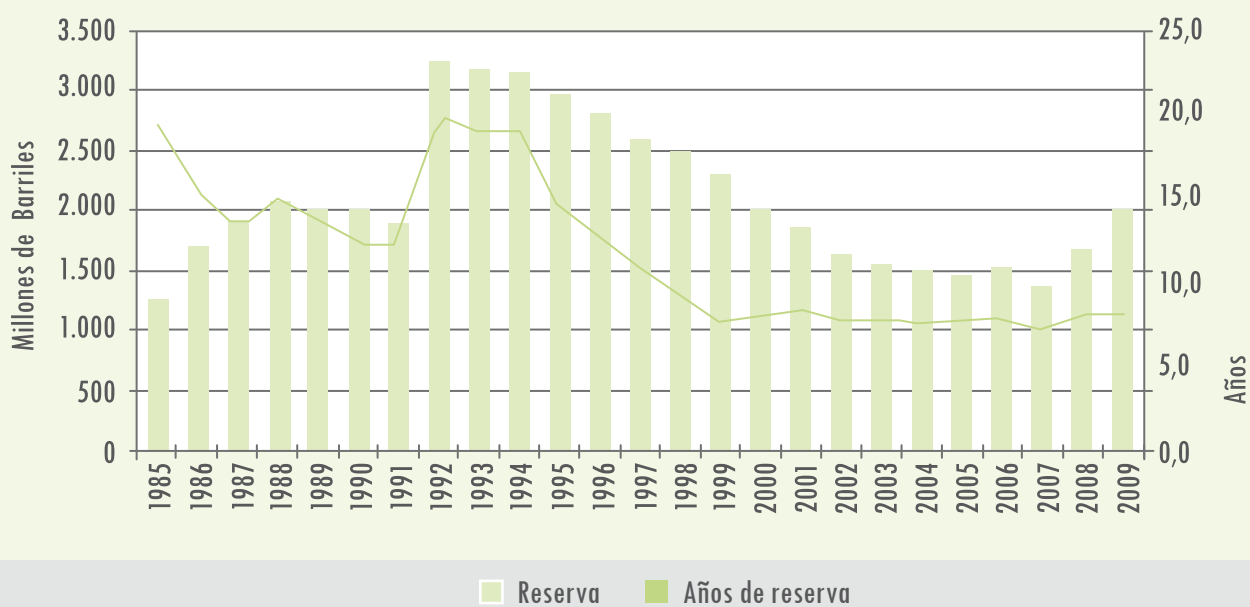
Toda la información del sector hidrocarburos se encuentra disponible en el portal www.sipg.gov.co



RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO 1985 - 2009

Millones de barriles

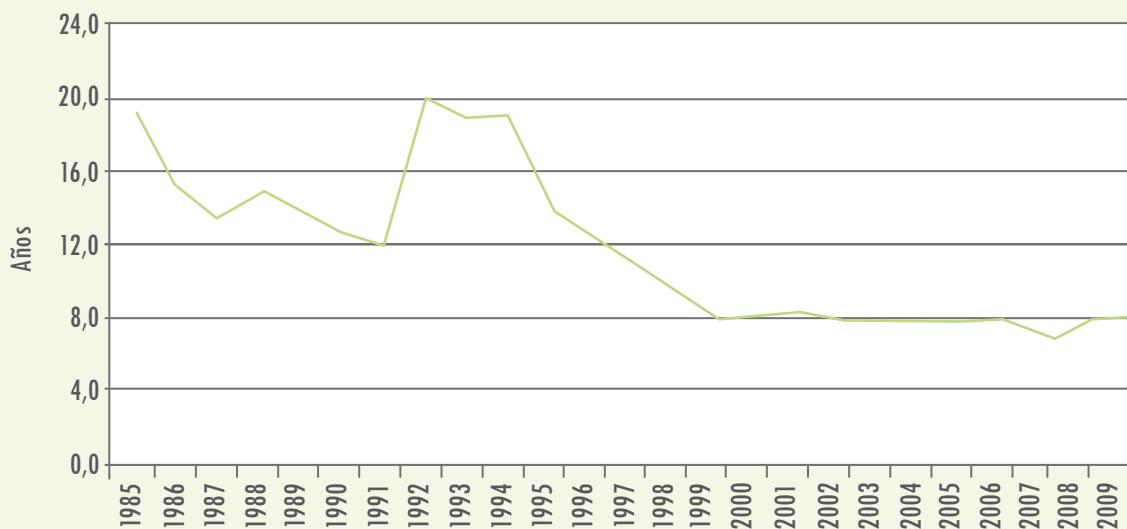
Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	E&P	Total	R/P
1985	848,0	104,7	291,0		1.243,7	19,3
1986	1.119,0	118,4	459,0		1.696,4	15,4
1987	1.245,0	141,3	521,0		1.907,3	13,5
1988	1.326,0	119,6	606,0		2.051,6	15,0
1989	1.221,0	172,3	591,0		1.984,3	13,5
1990	1.176,0	171,7	643,0		1.990,7	12,4
1991	1.102,0	151,6	631,0		1.884,6	12,2
1992	2.523,0	107,9	601,0		3.231,9	20,1
1993	2.440,0	92,4	624,0		3.156,4	19,0
1994	2.434,0	33,0	672,0		3.139,0	18,9
1995	2.291,0	27,9	633,0		2.951,9	13,9
1996	2.177,0	23,0	598,0		2.798,0	12,2
1997	1.985,0	23,8	568,4		2.577,2	10,8
1998	1.909,1	30,8	537,9		2.477,8	9,2
1999	1.713,8	29,7	545,7		2.289,2	7,7
2000	1.223,3	23,0	725,6		1.971,9	7,8
2001	1.095,1	20,0	727,1		1.842,2	8,4
2002	955,4	12,5	663,8		1.631,7	7,8
2003	914,7	9,7	618,0		1.542,4	7,8
2004	828,6	15,9	633,1		1.477,6	7,7
2005	777,3	10,1	665,8		1.453,2	7,6
2006	751,0	7,7	751,0		1.509,7	7,8
2007	764,6	16,77	576,8		1.358,2	7,0
2008	938,0	9,0	625,0	97,0	1.669,0	7,8
2009	1069,9	7,1	794,0	116,6	1.987,6	8,1



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso

FACTOR R/P 1985 - 2009

FACTOR R/P	Reservas	Producción	R/P
1985	1.243,7	64,4	19,3
1986	1.696,4	110,3	15,4
1987	1.907,3	141,8	13,5
1988	2.051,6	137,2	15,0
1989	1.984,3	147,5	13,5
1990	1.990,7	160,1	12,4
1991	1.884,6	155,0	12,2
1992	3.231,9	160,5	20,1
1993	3.156,4	165,8	19,0
1994	3.139,0	166,2	18,9
1995	2.951,9	212,7	13,9
1996	2.798,0	228,8	12,2
1997	2.577,2	238,2	10,8
1998	2.477,8	269,7	9,2
1999	2.289,2	298,0	7,7
2000	1.971,9	251,5	7,8
2001	1.842,2	220,5	8,4
2002	1.631,7	210,5	7,8
2003	1.542,4	197,2	7,8
2004	1.477,6	193,1	7,7
2005	1.453,2	192,1	7,6
2006	1.509,7	192,5	7,8
2007	1.358,2	193,8	7,0
2008	1.669,0	215,0	7,8
2009	1.987,6	244,8	8,1



Fuente : Ecopetrol, ANH
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 1990 - Junio 2010

Miles de Barriles Día Calendario

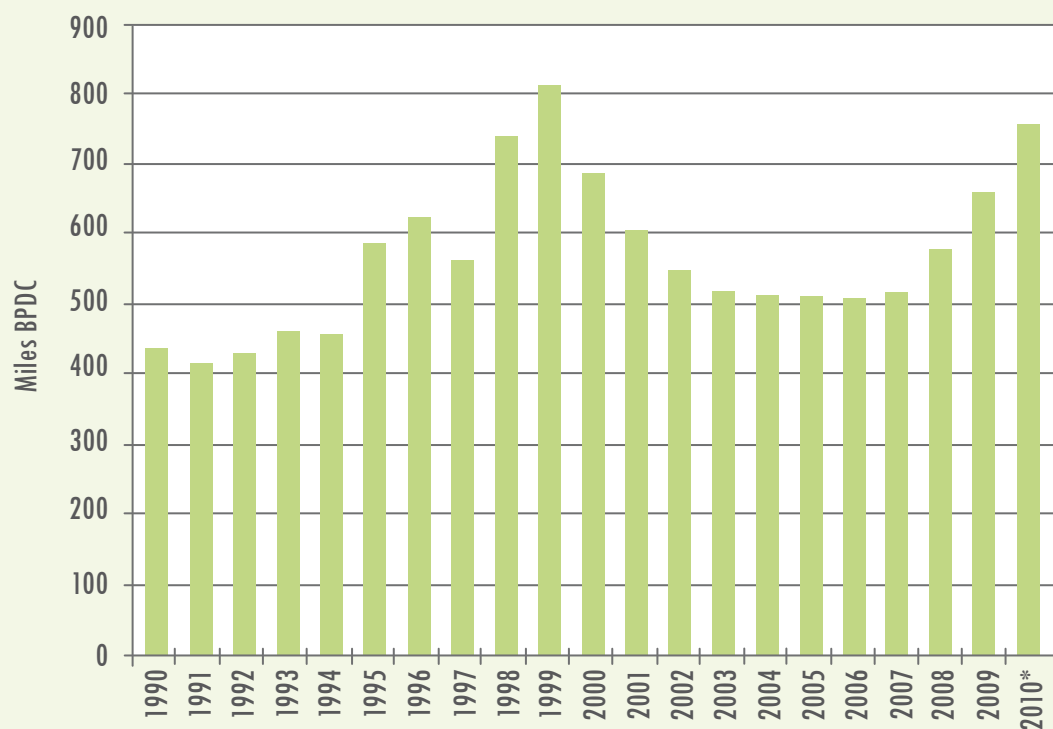
Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	414,91	399,05	452,69	475,73	471,28	507,62	592,51
Febrero	404,82	396,83	468,71	480,45	476,06	544,32	600,67
Marzo	438,54	362,24	463,44	444,81	462,30	551,62	637,51
Abril	440,68	417,86	469,56	443,71	474,04	555,43	629,36
Mayo	412,99	429,05	424,19	465,05	347,87	561,43	622,72
Junio	445,48	452,33	392,03	486,87	423,08	606,45	617,99
Julio	450,70	417,51	473,72	438,21	455,18	618,35	640,12
Agosto	461,65	424,25	461,53	405,67	475,68	626,99	630,53
Septiembre	420,07	462,20	478,72	474,61	472,88	643,42	637,08
Octubre	446,25	434,60	457,00	463,78	478,15	598,88	632,03
Noviembre	471,30	439,63	308,76	470,23	438,70	600,92	623,34
Diciembre	454,27	461,14	412,10	404,71	490,15	575,92	635,50
Promedio	438,68	424,75	438,66	454,11	455,31	582,72	625,06

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	638,94	713,72	843,56	740,47	681,67	587,86	561,88
Febrero	630,27	619,63	829,63	702,65	615,03	617,88	545,82
Marzo	610,44	712,01	820,81	722,22	579,58	595,46	550,80
Abril	631,43	738,68	833,98	697,93	560,75	589,28	527,77
Mayo	631,42	720,93	811,95	688,94	559,11	583,51	534,66
Junio	617,72	633,91	844,02	707,02	562,71	572,31	548,60
Julio	606,94	737,12	827,99	717,85	598,22	539,77	548,48
Agosto	635,64	752,70	819,37	634,53	669,77	558,71	546,94
Septiembre	661,41	759,48	803,89	649,86	667,57	584,11	534,97
Octubre	716,99	800,32	798,97	596,20	566,76	572,09	535,20
Noviembre	746,10	817,40	795,84	696,47	551,59	561,07	530,33
Diciembre	701,85	849,47	767,61	691,38	635,55	563,10	519,07
Promedio	652,48	738,93	816,33	687,03	604,14	576,76	540,39

Fuente : Upme, abril, 2010

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 *
Enero	522,39	518,91	521,43	522,24	557,31	617,32	741,89
Febrero	518,98	514,06	532,86	515,80	563,78	646,34	759,38
Marzo	518,18	532,57	534,58	518,71	561,54	646,50	766,25
Abril	532,77	529,85	531,88	524,75	566,72	649,27	777,46
Mayo	531,35	530,36	535,93	521,50	579,05	652,83	777,10
Junio	534,85	530,21	532,75	521,87	581,15	661,14	783,52
Julio	537,65	516,53	535,81	522,95	586,78	656,47	
Agosto	536,33	526,80	509,28	527,20	600,62	668,33	
Septiembre	526,08	534,46	526,76	535,11	611,91	680,15	
Octubre	529,15	527,45	528,13	547,38	623,45	707,40	
Noviembre	520,96	528,74	522,45	556,30	623,27	725,10	
Diciembre	522,13	524,11	517,71	556,91	592,30	735,06	
Promedio	527,60	526,22	527,41	530,98	587,36	670,60	767,59

PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO - 1990 - Junio 2010



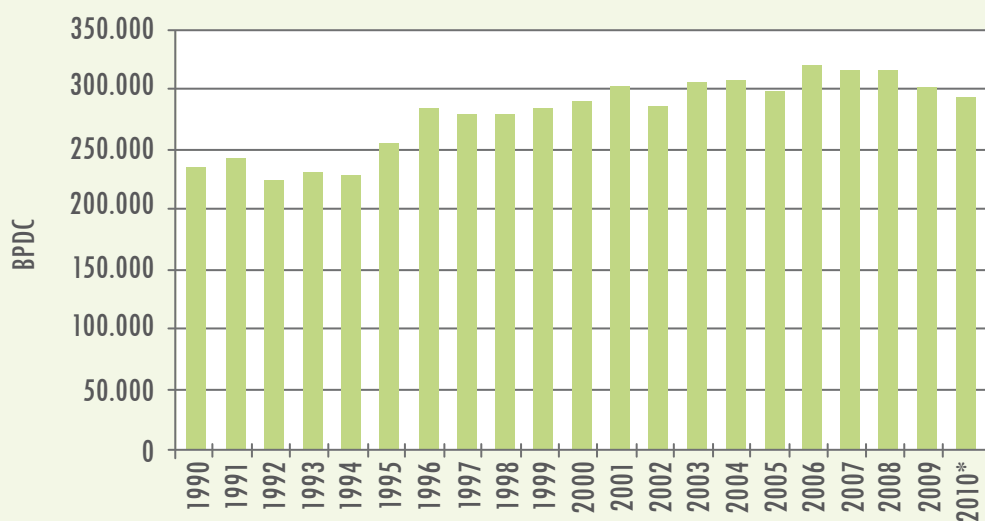
* Datos hasta Junio

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

CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS 1990 - Junio 2010

Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sep-tiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
1990	225.290	238.071	241.839	220.200	244.806	246.567	238.806	244.581	257.200	173.839	215.633	237.129	231.915
1991	251.990	230.614	231.948	248.720	243.394	238.740	252.510	254.026	253.860	234.958	247.833	246.061	244.639
1992	249.923	222.376	200.855	238.397	222.377	251.767	239.106	176.345	230.587	236.123	228.083	226.452	226.777
1993	248.010	234.632	238.065	249.183	254.897	235.590	225.581	233.300	248.657	239.903	236.533	252.516	241.449
1994	253.032	251.714	250.710	265.267	242.839	247.533	255.323	210.613	247.467	221.387	237.067	224.548	242.137
1995	231.355	255.464	267.484	254.500	257.806	190.400	235.355	277.968	282.500	254.581	287.100	277.806	256.058
1996	273.900	272.000	277.800	265.000	287.400	291.400	294.700	290.200	295.000	253.500	265.500	293.200	280.018
1997	289.650	268.550	281.009	283.108	277.757	267.822	275.681	259.598	257.210	290.523	289.791	292.759	277.900
1998	279.150	287.124	297.438	293.200	268.387	283.111	268.961	296.642	290.052	282.148	255.991	263.873	280.451
1999	273.356	274.587	277.142	286.494	291.931	285.739	267.995	292.914	277.572	295.335	287.246	297.820	284.086
2000	289.067	285.418	299.982	294.250	251.148	279.540	296.768	300.582	311.027	308.778	293.704	280.054	290.848
2001	304.471	309.826	281.271	298.333	308.122	304.459	295.847	306.033	314.518	301.949	316.182	294.681	302.859
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	313.247	283.679	306.775	307.070	304.092	283.033	297.091	290.590	312.409	304.339	314.721	312.945	302.634
2004	304.103	308.343	292.109	303.510	306.887	306.795	315.774	294.553	310.411	318.606	318.839	317.149	308.069
2005	284.181	310.825	321.147	320.695	308.200	244.701	310.253	320.743	318.447	311.636	265.816	273.517	299.213
2006	315.394	316.501	314.915	321.964	324.309	322.560	315.992	306.899	321.426	318.606	314.215	286.500	314.871
2007	311.789	281.606	306.151	309.397	316.297	319.429	318.421	330.108	283.320	317.439	330.108	329.993	313.120
2008	325.977	320.854	276.110	309.511	321.981	306.182	319.056	312.970	316.649	312.906	317.998	313.314	312.751
2009	335.820	289.641	287.785	315.010	297.697	273.815	297.465	304.769	284.511	317.407	299.249	316.338	301.817
2010 *	298.923	298.931	302.218	286.371	285.764	284.644							292.788
C.I.B.	216.100	217.000	219.800	204.300	204.300	204.300							210.940
CARTAGENA	79.070	79.000	78.600	78.800	78.300	76.975							78.455
APIAY	2.118	1.469	1.929	1.567	1.532	1.533							1.697
ORITO	1.635	1.462	1.889	1.704	1.632	1.836							1.696



* Datos hasta Junio

Fuente: Ecopetrol

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja

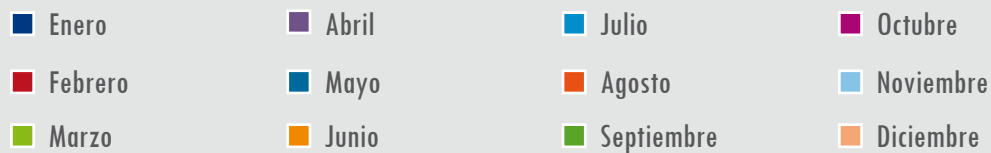
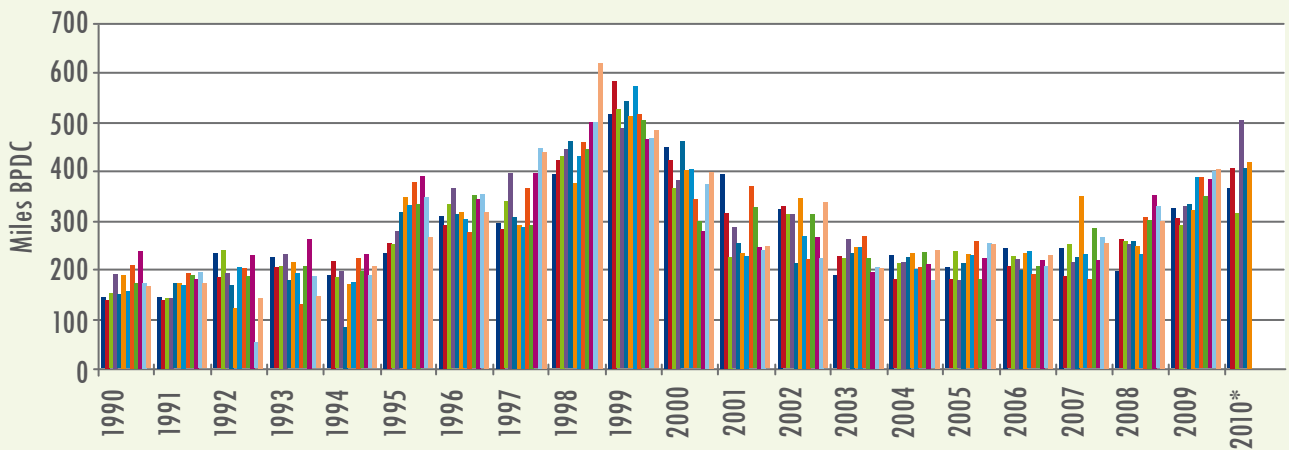
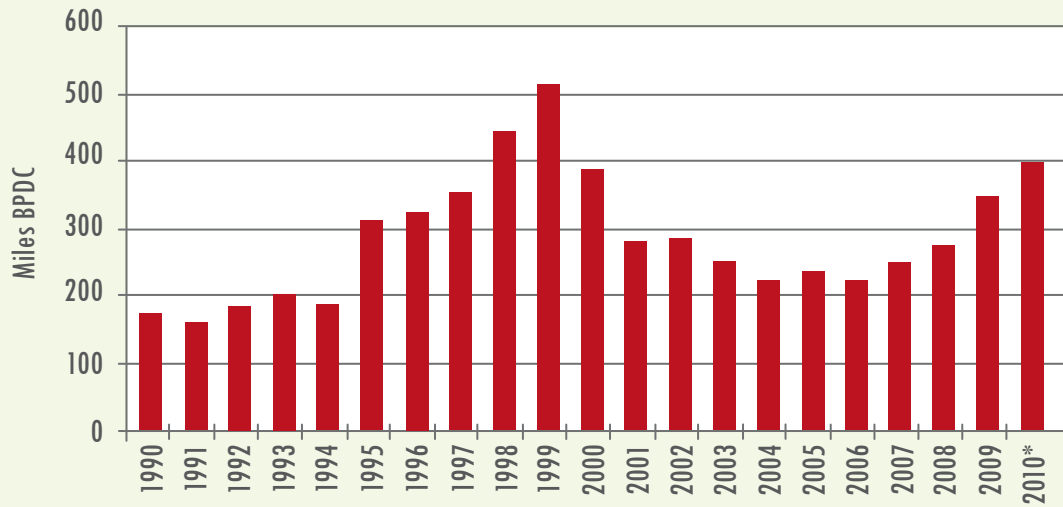
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO 1990 - Junio 2010

Miles de Barriles por día calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	149,39	149,46	233,59	226,55	189,45	234,84	310,08
Febrero	141,64	141,64	184,28	206,54	217,46	253,57	291,61
Marzo	157,90	145,85	240,45	208,10	186,06	252,65	333,87
Abril	193,60	146,85	192,67	232,93	197,17	278,93	363,25
Mayo	154,48	172,40	170,68	180,03	84,68	317,06	310,47
Junio	191,53	173,03	122,63	214,97	169,93	347,67	316,78
Julio	161,03	171,92	205,16	193,74	175,68	332,26	301,80
Agosto	207,74	193,75	203,13	130,06	223,77	376,55	276,09
Septiembre	179,87	190,17	187,50	207,30	196,40	334,50	350,65
Octubre	243,74	182,26	230,32	262,00	231,52	387,94	343,05
Noviembre	181,30	194,47	55,77	187,30	188,73	345,03	351,08
Diciembre	173,68	173,71	144,10	146,97	206,77	264,45	316,78
Total	178,20	169,78	181,29	199,53	188,75	310,75	322,04
Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	297,63	393,43	518,07	451,10	396,21	324,73	192,32
Febrero	282,64	421,87	583,23	425,05	317,71	330,74	231,92
Marzo	337,94	429,19	527,80	368,51	229,52	314,42	227,42
Abril	395,64	443,06	488,28	385,21	288,73	315,11	263,76
Mayo	307,08	458,10	542,76	461,07	257,60	218,50	238,50
Junio	291,45	374,05	513,44	403,74	238,59	347,40	248,81
Julio	286,18	429,98	572,98	404,55	231,21	273,35	249,85
Agosto	364,59	457,47	517,74	345,94	373,15	226,87	270,49
Septiembre	291,67	443,68	505,10	301,90	329,88	315,85	227,03
Octubre	393,82	500,03	466,87	282,23	250,83	270,55	197,17
Noviembre	444,70	501,03	468,81	376,60	244,56	228,38	207,53
Diciembre	438,17	617,16	484,04	401,06	252,54	340,47	204,24
Total	344,67	456,20	515,45	383,87	284,03	291,78	229,83
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 *
Enero	234,98	204,83	244,14	243,74	197,96	324,48	364,46
Febrero	184,40	181,87	207,37	187,20	260,48	305,19	404,33
Marzo	218,01	238,01	226,99	251,86	259,03	290,05	315,52
Abril	220,62	178,17	221,35	216,66	252,31	327,70	499,71
Mayo	229,82	213,96	200,02	226,08	259,05	333,85	405,36
Junio	235,68	232,78	234,41	347,78	247,90	321,82	416,42
Julio	205,55	229,69	237,17	232,68	231,18	385,63	
Agosto	210,32	258,39	191,18	181,30	307,19	385,98	
Septiembre	239,08	180,74	206,68	282,12	302,54	347,33	
Octubre	215,98	223,59	220,55	219,55	350,85	382,36	
Noviembre	182,25	254,76	207,77	266,24	328,45	398,11	
Diciembre	243,21	251,65	230,80	253,43	299,56	402,87	
Total	218,50	221,12	219,15	242,45	274,70	350,84	400,28

VOLÚMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO - 1990 - 2010



* Preliminar hasta Junio
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales

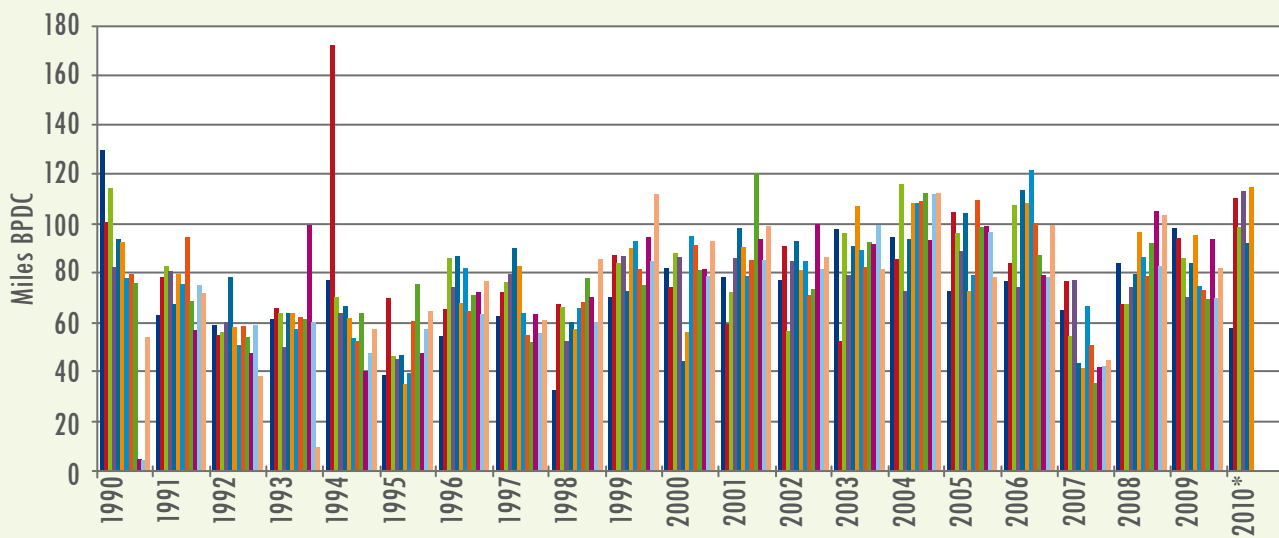
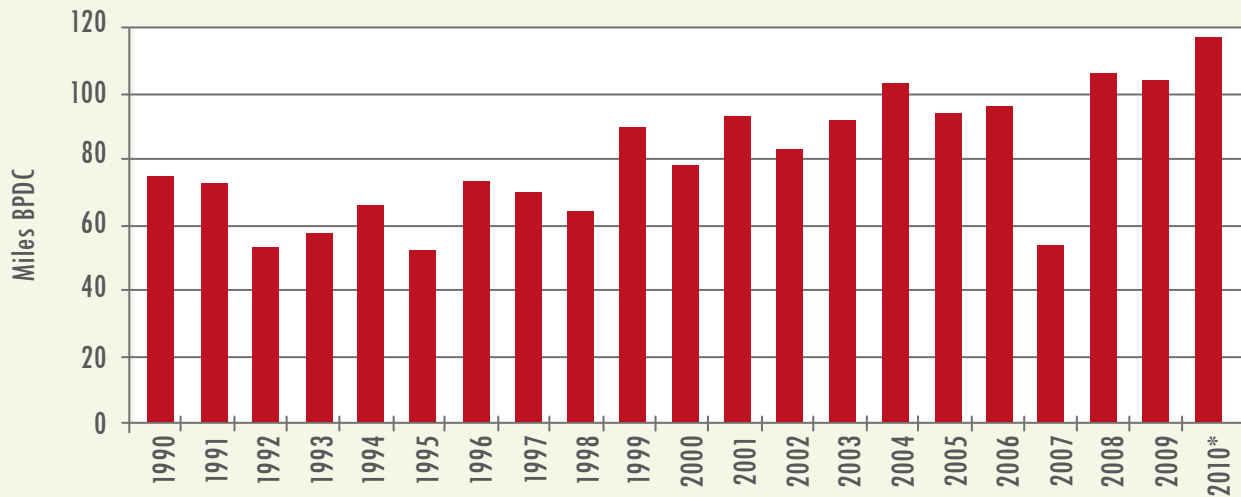
VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS [^] 1990- 2010*

Miles de Barriles por día calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	129,77	62,83	58,54	61,45	76,94	38,61	54,19
Febrero	100,71	78,25	54,52	65,68	172,25	70,07	65,24
Marzo	114,19	82,47	55,71	63,26	70,03	45,97	86,10
Abril	82,10	80,32	60,07	49,93	63,67	45,20	74,37
Mayo	93,81	67,12	77,94	63,13	66,32	46,35	86,74
Junio	92,03	79,40	57,83	63,23	61,60	34,57	67,60
Julio	77,81	75,44	50,68	56,90	53,39	39,03	81,84
Agosto	79,35	94,13	58,10	62,10	52,19	60,68	64,55
Septiembre	75,70	68,50	53,93	61,23	63,70	75,33	70,93
Octubre	4,58	56,51	47,68	99,10	40,10	47,10	71,68
Noviembre	3,90	75,00	59,13	60,13	47,27	56,87	63,33
Diciembre	53,90	71,64	38,03	9,03	56,94	64,13	76,13
Total	75,58	74,25	56,00	59,56	67,95	51,83	71,96

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	62,13	32,26	70,34	81,97	78,54	76,99	97,87
Febrero	72,36	66,86	87,19	74,25	59,13	90,52	52,40
Marzo	76,19	65,90	84,05	87,76	71,94	56,33	96,31
Abril	79,60	52,33	86,39	86,38	85,44	84,37	78,76
Mayo	89,74	60,29	72,63	43,94	97,98	92,76	90,68
Junio	82,27	57,10	89,69	55,77	90,28	80,72	107,03
Julio	63,58	66,00	92,48	95,09	78,55	84,57	89,32
Agosto	54,65	68,10	81,15	90,91	85,35	71,11	82,17
Septiembre	51,97	77,33	74,85	80,63	120,47	73,55	92,32
Octubre	63,03	70,03	94,29	80,84	93,92	99,69	91,41
Noviembre	55,33	59,87	84,54	78,41	84,68	81,13	99,43
Diciembre	60,61	85,52	111,62	92,12	98,83	86,37	81,52
Total	67,59	63,46	85,78	79,07	87,23	81,45	88,50

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Enero	94,26	72,33	76,63	64,66	83,92	98,14	57,46
Febrero	85,18	104,36	83,72	76,66	67,17	94,28	110,23
Marzo	116,03	96,33	107,39	54,15	67,18	85,68	98,47
Abril	72,11	88,79	74,30	76,95	74,39	70,26	112,80
Mayo	93,77	104,01	113,50	43,14	78,62	83,66	91,88
Junio	108,10	72,43	108,30	41,51	96,62	94,84	114,52
Julio	108,19	78,76	121,70	66,46	86,43	74,04	
Agosto	108,87	108,91	100,20	50,63	78,61	72,67	
Septiembre	112,15	98,37	87,10	35,24	92,23	69,25	
Octubre	93,00	98,72	78,90	41,62	104,57	93,83	
Noviembre	111,99	96,03	78,10	42,04	82,58	69,57	
Diciembre	113,05	78,30	99,20	44,39	103,44	81,79	
Total	101,48	91,37	94,25	52,97	84,72	82,31	97,17

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS [^] - 1990 - 2010

[^]: No incluye petróleo

*: Preliminar hasta Junio

Fuente: Ecopetrol Estadísticas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 1990 - 2010*

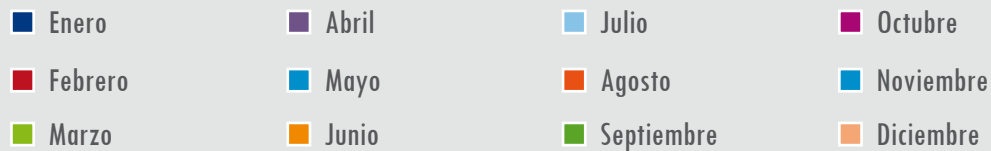
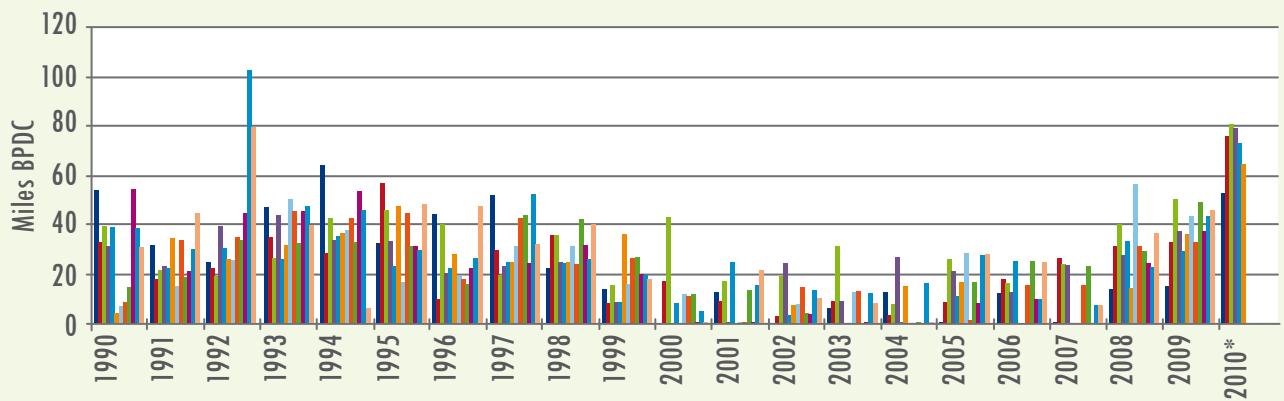
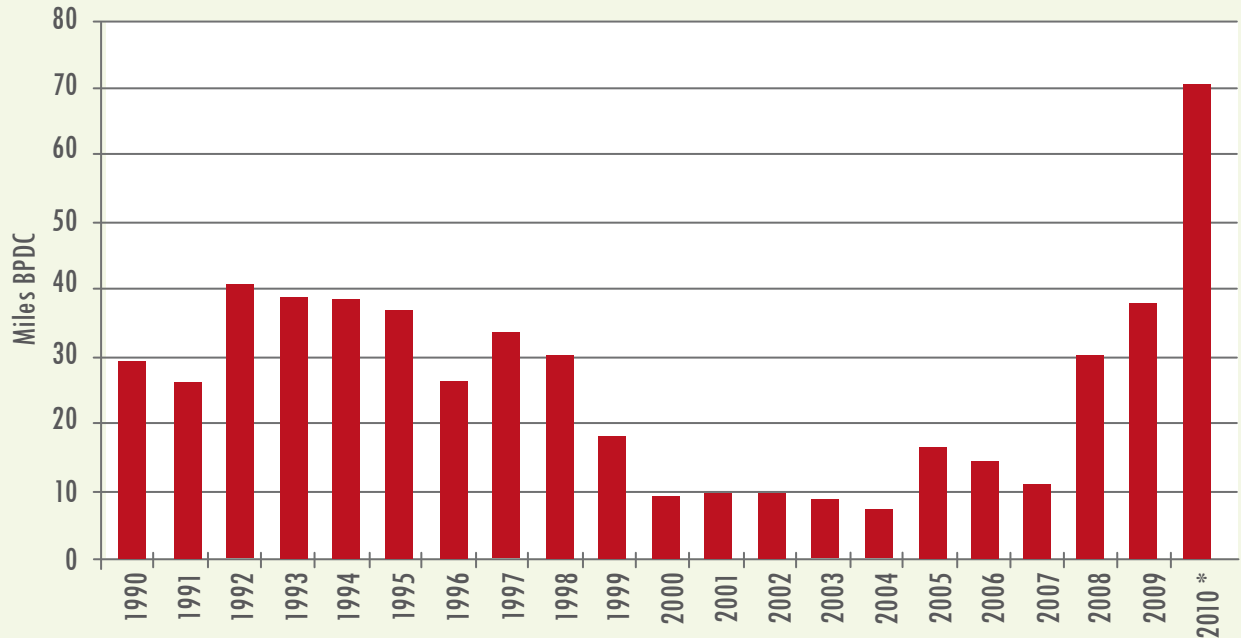
Miles de Barriles por día Calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	53,68	31,84	25,23	47,23	64,26	32,84	44,65
Febrero	33,11	17,82	22,69	34,68	28,43	57,11	9,90
Marzo	39,42	21,42	19,29	26,16	42,77	45,71	40,13
Abril	31,50	23,30	39,47	44,23	34,20	33,63	20,63
Mayo	38,87	22,68	30,45	26,00	35,90	23,84	22,58
Junio	4,43	34,53	26,17	31,83	36,50	47,57	28,13
Julio	7,00	15,35	25,87	50,55	37,39	16,77	19,58
Agosto	8,29	33,87	35,06	45,45	42,74	45,03	18,00
Septiembre	15,00	19,10	33,60	32,83	33,17	31,30	15,70
Octubre	54,10	21,29	44,84	45,81	53,68	31,29	22,52
Noviembre	38,63	30,13	102,30	46,93	45,77	29,93	26,67
Diciembre	30,87	44,55	79,35	40,26	6,42	48,29	47,65
Promedio	29,62	26,39	40,35	39,37	38,53	36,79	26,47

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	52,32	22,48	13,78	0,29	12,57	0,25	6,72
Febrero	29,64	35,68	8,17	16,77	9,43	3,08	9,18
Marzo	19,42	35,94	15,31	43,12	17,13	19,28	31,38
Abril	23,53	24,73	8,89	0,44	0,52	24,50	8,85
Mayo	25,00	24,35	8,90	8,12	24,67	3,19	0,31
Junio	24,80	25,00	36,06	0,22	0,32	7,15	0,22
Julio	31,00	31,35	15,93	12,29	0,43	7,99	12,74
Agosto	42,68	23,97	26,48	11,24	0,44	14,28	12,96
Septiembre	44,10	42,30	26,83	11,74	13,37	4,28	0,27
Octubre	24,32	31,61	20,13	0,48	0,48	3,89	0,57
Noviembre	52,40	25,73	19,64	5,40	15,73	13,66	12,66
Diciembre	32,10	40,26	17,98	0,61	21,85	10,46	8,31
Promedio	33,44	30,25	18,20	9,24	9,77	9,35	8,71

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
Enero	12,64	0,42	12,03	0,59	14,17	14,97	52,74
Febrero	3,26	8,65	18,22	26,68	31,35	33,01	75,84
Marzo	8,03	26,27	16,51	24,18	40,23	50,41	80,69
Abril	26,90	21,52	12,50	23,96	28,23	37,33	79,30
Mayo	0,67	10,90	25,10	0,27	33,05	29,61	72,87
Junio	15,50	16,86	0,26	0,27	14,55	36,24	64,49
Julio	0,27	28,62	0,22	0,00	56,42	43,78	
Agosto	0,14	0,86	15,48	15,77	31,38	32,59	
Septiembre	0,62	16,75	25,10	23,58	29,40	49,39	
Octubre	0,27	8,06	9,70	0,18	24,41	37,47	
Noviembre	16,43	27,71	10,10	7,24	22,99	43,73	
Diciembre	0,71	28,25	24,80	7,13	36,92	46,21	
Promedio	7,06	16,25	14,16	10,66	30,32	37,89	70,90

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS - 1990 - 2010*



^: No incluye petróleo

*: Preliminar hasta Junio

Fuente: Ecopetrol Estadísticas

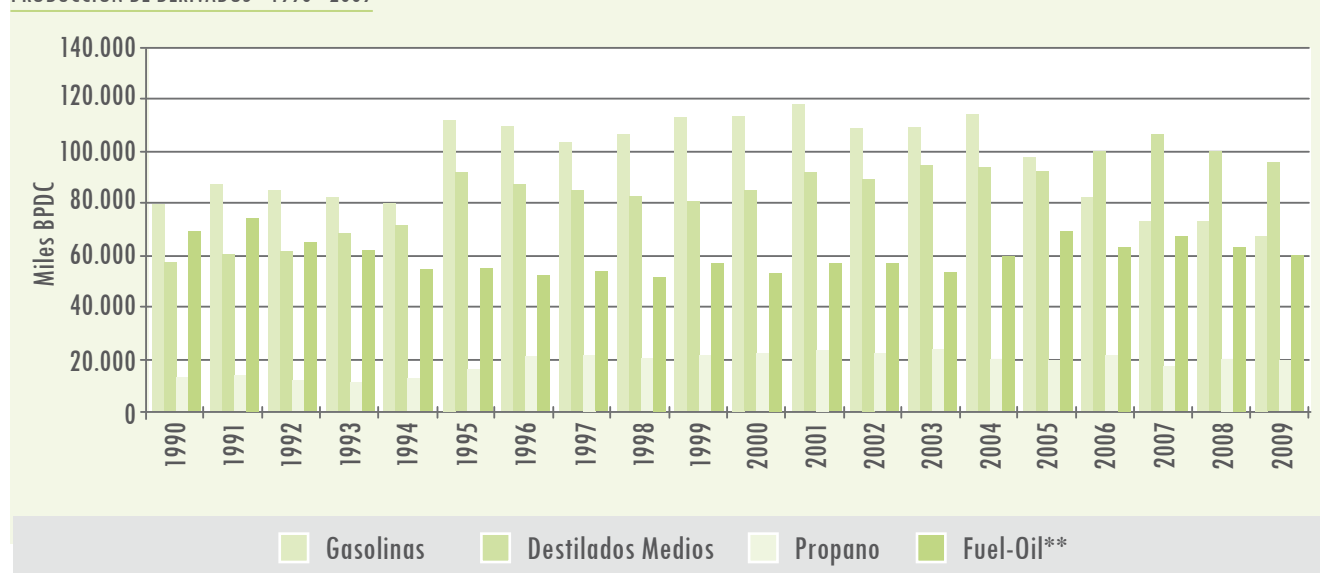
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES 1990 - 2009

Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios							Fuel-Oil **
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total	Avi- gas	Propano	Total	
1990	68.534	7.764	3.597	79.896	41.304	5.845	10.839	57.988	762	13.361	221.910	69.904
1991	77.753	6.712	2.858	87.323	44.647	4.811	11.145	60.603	825	13.975	237.466	74.740
1992	76.052	6.363	2.604	85.018	44.354	5.737	11.461	61.552	586	11.604	224.587	65.828
1993	73.166	7.119	2.144	82.429	50.759	4.748	13.263	68.770	588	11.196	225.292	62.309
1994	69.417	8.907	1.708	80.032	54.761	4.075	13.661	72.496	986	12.757	220.724	54.452
1995	97.714	13.447	1.751	112.912	69.549	5.053	17.287	91.888	792	16.379	276.873	54.901
1996	105.418	3.762	866	110.046	67.022	4.172	16.538	87.732	374	21.735	272.855	52.967
1997	103.006	0	885	103.891	66.480	3.232	15.868	85.581	390	21.592	265.510	54.056
1998	105.127	0	1.812	106.938	63.586	2.809	16.900	83.295	398	20.523	262.548	51.394
1999	111.246	0	2.325	113.571	58.106	2.904	19.445	80.455	502	21.480	272.987	56.979
2000	113.162	910	119	114.191	61.928	584	22.637	85.149	402	22.402	275.317	53.172
2001	115.021	3.497	100	118.619	66.357	444	24.745	91.546	388	23.296	290.390	56.542
2002	102.712	6.261	107	109.080	64.870	414	24.745	90.029	189	22.163	278.359	56.897
2003	98.026	12.083	165	110.274	65.513	2.994	26.767	95.274	863	24.100	283.696	53.185
2004	103.505	11.313	122	114.940	72.802	702	20.605	94.108	878	19.881	290.005	60.198
2005	88.427	8.983	172	97.582	72.469	311	20.000	92.780	1.394	20.000	280.966	69.210
2006	77.369	4.766	126	82.261	83.222	307	17.592	101.121	1.064	20.957	269.454	64.051
2007	69.237	4.273	59	73.569	89.828	331	15.980	106.139	373	17.952	264.982	66.947
2008*	69.138	4.267	59	73.464	78.955	404	21.168	100.527	276	19.931	257.273	63.075
2009*	64.301	3.296	117	67.714	73.116	438	22.925	96.479	253	20.187	244.070	59.437

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - 1990 - 2009



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera

* Cifras en revisión

** Fuel Oil o Combustóleo, Crudo Castilla y Crudo Rubiales con destino a la industria

Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

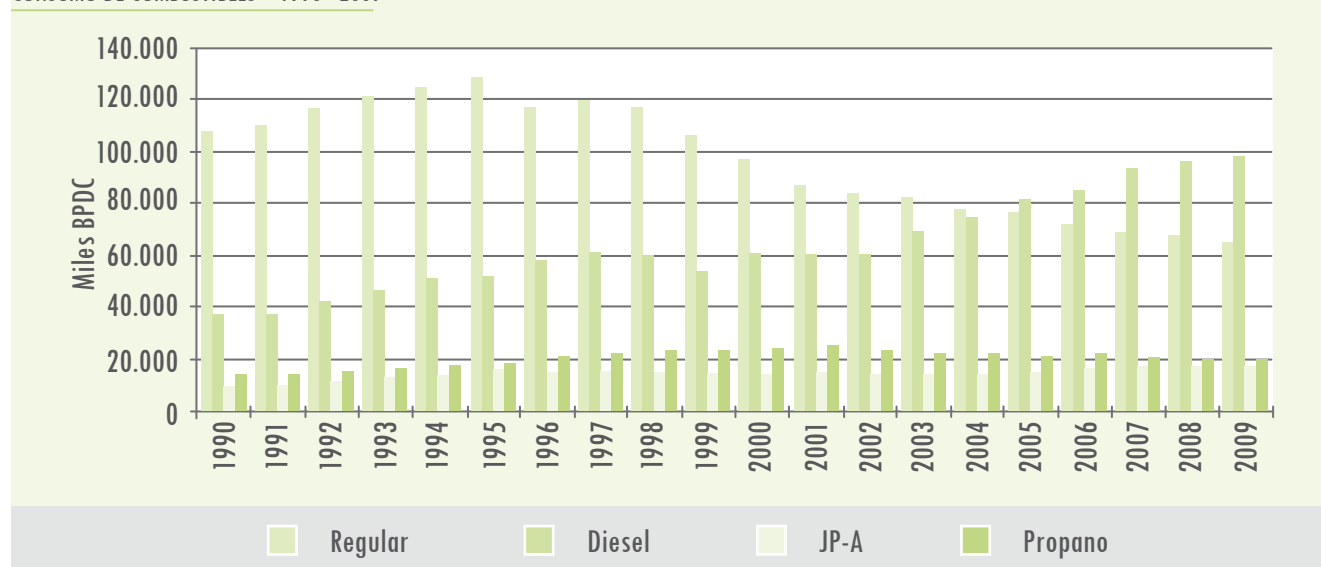
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

CONSUMO DE COMBUSTIBLES 1990 - 2009

Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros			Total	
	Gasolinas					Destilados Medios				Avigas	Propano	Subtotal	Fuel-Oil **	Crudo de Castilla y Rubiales***		Subtotal
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal	Blancos			Negros			
	Regular	Extra	Subtotal							Avigas	Propano	Subtotal	Fuel-Oil **	Crudo de Castilla y Rubiales***		Subtotal
1990	107.400		107.400	4.300	111.700	36.400	3.900	9.200	49.500	700	13.400	175.300	1.900	13.200	15.100	190.400
1991	110.200		110.200	3.900	114.100	37.400	3.800	9.400	50.600	600	14.000	179.300	2.600	12.600	15.200	194.500
1992	116.200		116.200	3.400	119.600	42.300	4.500	11.300	58.100	600	15.300	193.600	4.200	14.000	18.200	211.800
1993	120.700		120.700	2.400	123.100	46.100	4.000	12.300	62.400	500	16.300	202.300	2.300	14.900	17.200	219.500
1994	125.300		125.300	1.300	126.600	50.400	3.600	13.800	67.800	500	17.300	212.200	1.400	15.500	16.900	229.100
1995	128.576		128.576	1.114	129.690	51.756	3.764	14.608	70.128	444	18.500	218.762	3.948	15.602	19.550	238.312
1996	117.355	11.536	128.891	870	129.761	58.151	3.275	14.662	76.088	387	20.313	226.549	2.126	16.612	18.738	245.287
1997	120.117	10.913	131.031	611	131.641	60.308	2.990	15.212	78.510	384	21.812	232.347	2.639	16.800	19.439	251.786
1998	117.012	12.524	129.535	418	129.953	60.026	2.510	15.247	77.783	397	22.984	231.118	3.238	15.524	18.761	249.879
1999	105.488	9.678	115.166	382	115.548	53.581	2.631	14.872	71.085	401	23.322	210.356	1.971	11.263	13.234	223.590
2000	97.278	5.447	102.725	583	103.308	60.494	2.257	13.606	76.358	376	24.198	204.240	6.363	5.044	11.408	215.648
2001	87.192	5.057	92.248	288	92.536	59.915	2.057	14.433	76.405	349	24.474	193.764	6.988	80	7.068	200.833
2002	83.619	6.840	90.459	268	90.727	59.943	1.878	14.068	75.889	339	22.872	189.827	6.369	85	6.454	196.281
2003	81.984	6.628	88.612	222	88.834	69.661	3.454	13.776	86.891	325	21.595	197.645	3.152	3.817	6.969	204.614
2004	78.443	5.924	84.367	124	84.491	74.859	1.039	14.022	89.919	319	21.093	195.822	2.253	4.752	7.005	202.827
2005	76.946	5.672	82.618	133	82.751	81.823	568	14.908	97.299	278	21.219	201.547	1.816	9.297	11.113	212.660
2006	72.020	4.550	76.570	102	76.672	84.832	187	16.294	101.313	267	21.648	199.900	1.337	9.949	11.286	211.186
2007	69.926	4.138	74.065	58	74.123	94.166	110	16.549	110.824	261	20.491	205.698	1.258	2.108	3.366	209.064
2008	68.055	3.475	71.530	6	71.535	96.333	112	17.024	113.469	276	19.728	205.009	2.620	17.588	20.208	225.217
2009	65.320	3.313	68.634	0	68.634	98.545	193	17.177	115.914	269	19.486	204.303	1.623	702	2.325	206.628

CONSUMO DE COMBUSTIBLES - 1990 - 2009



** 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

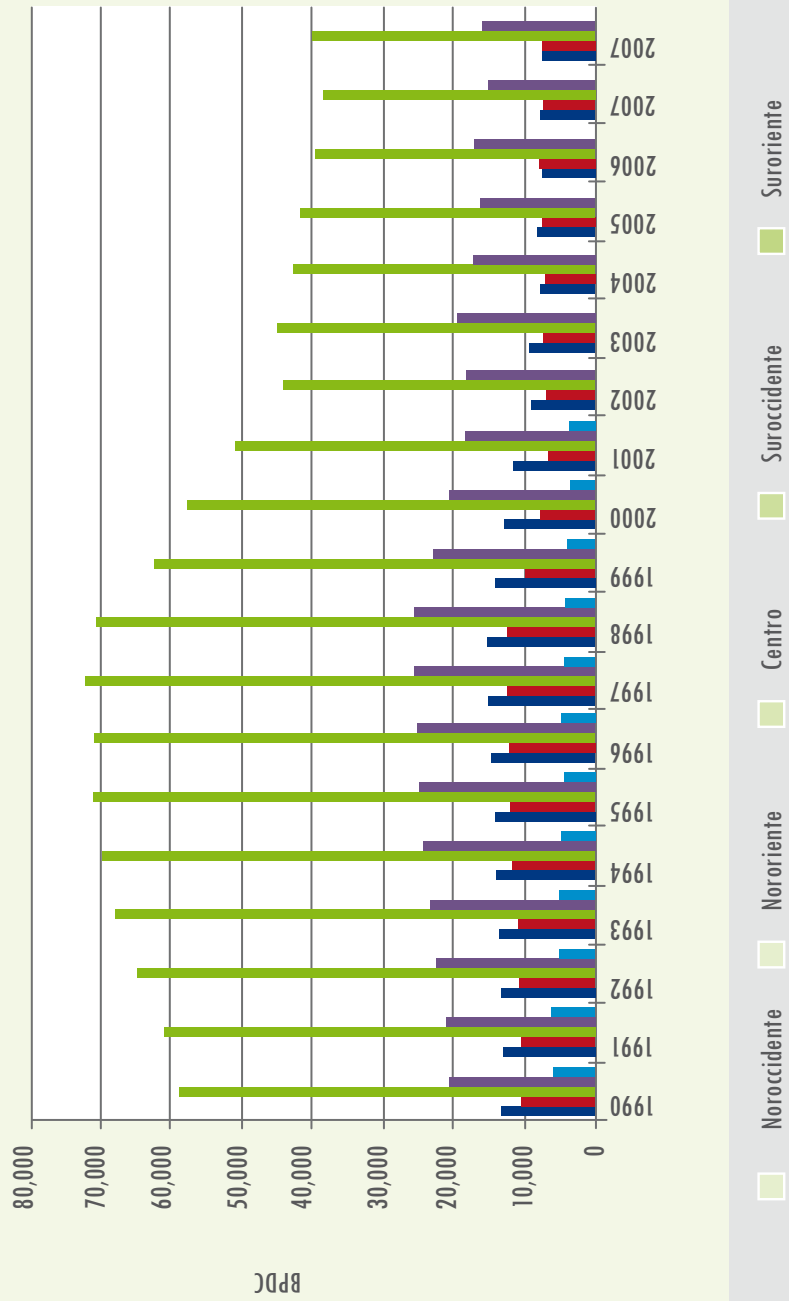
Fuente : Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera y Ministerio de Minas y Energía
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VENTAS DE GASOLINA MOTOR DISTRIBUIDOR MAYORISTA 1990-2008
 POR DIVISIÓN POLÍTICA - BPDC

Zona	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Participación año 2008 %
NOROCCIDENTE	13.319	13.197	13.400	13.643	14.137	14.342	14.652	15.138	15.398	14.398	12.976	11.510	9.181	9.405	7.839	8.189	7.621	7.746	7.703	10,2%
Atlántico	4978	4899	5043	5192	5227	5165	4639	4538	4076	4436	4327	3982	2825	2725	1940	1.875	1.899	1.860	2.048	2,7%
Bolívar	3072	3129	3140	3301	3533	3752	3920	4151	4192	3635	3186	3254	2475	2353	2754	2.844	1.990	1.944	2.427	3,2%
Córdoba	2019	1934	1993	1929	2058	2012	2200	2385	2535	3000	2991	2253	2181	2010	1742	1.890	2.109	1.739	1.644	2,2%
La Guajira	671	505	353	293	337	335	630	822	1205	310	120	71	68	523	24	7	39	638	2	0,0%
Magdalena	1401	1487	1569	1549	1556	1626	1602	1553	1781	1605	1062	683	572	649	439	729	585	599	565	0,7%
San Andrés	226	247	262	277	316	306	292	297	289	265	249	229	223	224	201	189	184	171	190	0,3%
Sucre	952	996	1040	1102	1110	1146	1369	1392	1320	1147	1041	1038	837	921	739	655	815	797	828	1,1%
NORORIENTE	10.431	10.587	10.704	11.052	11.789	11.989	12.320	12.487	12.442	9.763	7.891	6.665	6.877	7.425	7.075	7.656	7.934	7.304	7.558	10,0%
Boyacá	2962	3096	3190	3274	3585	3640	3692	3865	3809	3273	2926	2695	2457	2189	2371	2.569	2.612	2.248	2.329	3,1%
Cesar	1968	1983	1753	1723	2033	2030	2013	2006	1803	1184	616	372	1470	1551	1767	1.843	1.826	1.592	1.174	1,6%
Norte de Santander	407	351	278	125	125	139	179	119	130	87	74	118	425	974	695	448	608	629	699	0,9%
Santander	5094	5157	5483	5930	6046	6180	6436	6497	6700	5219	4275	3480	2525	2711	2241	2.795	2.888	2.835	3.356	4,4%
CENTRO	58.903	61.159	65.132	68.045	70.047	71.247	71.165	72.352	70.814	62.676	57.843	51.030	44.351	45.243	42.822	41.801	39.675	38.743	40.443	53,4%
Antioquia	14976	15128	15592	16079	16473	16678	16813	17244	17355	14739	13805	12332	11065	12743	10740	10.576	10.663	10.805	11.805	15,6%
Bogotá	28201	29907	32217	34422	35217	34453	31863	31877	26994	27883	25712	22853	19439	18423	18511	18.462	16.495	16.094	16.806	22,2%
Caldas	2636	2771	2967	3083	3123	3063	2943	2979	2915	2501	2226	2005	1772	1808	1660	1.669	1.627	1.516	1.512	2,0%
Cundinamarca	5690	5610	6086	6337	6736	8371	10672	11386	14829	9320	8066	7031	6418	6178	6370	6.172	6.188	5.851	5.532	7,3%
Quindío	1547	1588	1636	1779	1823	1749	1662	1633	1593	1553	1532	1393	1211	1118	995	1.065	943	903	883	1,2%
Risaralda	2250	2422	2665	2509	2574	2641	2671	2617	2675	2643	2605	2228	1898	2264	2130	1.765	1.576	1.607	1.716	2,3%
Tolima	3603	3733	3969	3836	4101	4292	4541	4616	4453	4037	3897	3188	2548	2709	2416	2.094	2.183	1.966	2.189	2,9%
SUROCCIDENTE	20.779	21.188	22.603	23.518	24.671	25.064	25.197	25.765	25.722	22.917	20.752	18.549	18.282	19.762	17.542	16.286	17.099	15.101	16.174	21,4%
Cauca	1399	1419	1594	1838	1881	1877	1948	2098	2239	1840	1627	1475	1408	1425	1307	1.279	1.282	1.406	1.385	1,8%
Chocó	441	372	306	339	377	331	291	196	185	167	193	218	289	325	341	365	483	556	667	0,9%
Huila	2481	2342	2387	2334	2355	2498	2573	2704	2789	2498	2543	2187	1891	1980	1887	2.039	1.666	1.565	1.726	2,3%
Nariño	1985	1886	2135	2345	2796	2890	2804	2867	2916	2681	2424	2531	3344	4167	4122	3.423	2.730	2.645	2.576	3,4%
Putumayo	413	526	565	540	643	867	1096	1358	1251	933	732	492	438	549	625	525	580	486	452,55	0,6%
Valle	14060	14643	15616	16122	16619	16601	16485	16542	16342	14798	13233	11646	10912	11316	9259	8.656	10.358	8.442	9.367	12,4%
SURORIENTE	3.946	4.069	4.349	4.446	4.909	5.048	5.400	6.071	6.238	5.089	5.057	4.810	4.568	5.019	4.415	4.323	3.923	3.580	3.812	5,0%
Amazonas	69	71	90	115	103	121	140	164	199	156	148	133	144	136	121	119	121	107	108	0,1%
Arauca	232	139	78	20	59	7	13	10	12	0	0	0	28	187	145	189	107	214	120	0,2%
Caquetá	724	971	1064	938	890	1151	1176	1369	1463	1470	1563	1547	1238	1148	924	904	855	849	878	1,2%
Casanare	344	382	472	519	733	579	663	830	841	661	633	568	571	634	551	570	678	559	610	0,8%
Guainía	12	3	3	2	2	3	11	29	36	33	13	0	0	5	13	14	17	15	12	0,0%
Guaviare	156	111	136	213	314	184	299	333	238	234	288	291	357	424	339	327	296	222	193	0,3%
Meta	2388	2374	2486	2631	2789	2990	3022	3196	3224	2480	2340	2188	2143	2389	2282	2.163	1.810	1.581	1.852	2,4%
Vaupés	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	52	71	79	76	4	1	0	3	8	0,0%
Vichada	21	18	20	8	19	13	76	140	225	27	20	12	8	20	35	37	39	30	30	0,0%
TOTAL PAÍS	107.378	110.200	116.188	120.704	125.553	127.690	128.734	131.813	130.614	114.843	104.519	92.564	83.259	86.854	79.691	78.255	76.252	72.474	75.690	100%

Fuente: Ecopetrol

CONSUMO DE COMBUSTIBLES - 1990 - 2009



Elaboró : UPME - Subdirección de Información

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 1999

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2000

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2001

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2002

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2003

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.621,00	1.638,71	1.670,34	1.692,26	1.714,46	1.736,96	1.759,76	1.802,86	1.846,26	1.889,97	1.933,99	1.925,06
IVA	259,36	262,19	267,25	270,76	274,31	277,91	281,56	288,46	295,40	302,40	309,44	308,01
Impuesto Global	533,84	533,84	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20
Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2004

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2005

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2006

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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	3.393,45	3.447,62	3.494,70
IVA	443,14	443,14	446,17	449,91	457,76	461,11	464,71	466,80	468,20	469,45	478,11	485,65
Impuesto Global	586,77	586,77	610,24	610,24	610,24	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	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	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	4.770,15	4.832,98	4.887,60
Margen al distribuidor mayorista	192,71	189,62	189,45	187,86	182,89	172,41	162,79	165,46	183,19	202,49	200,01	214,16
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	4.972,64	5.032,99	5.101,76
Margen del distribuidor minorista	283,39	278,85	278,60	276,27	268,95	305,00	340,00	370,00	370,00	370,00	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	24,37	24,63	24,92
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	10,66	10,00	10,20
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	5.377,66	5.437,62	5.506,88
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	1.119,07	1.123,77	1.128,39
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	6.496,73	6.561,39	6.635,27

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2008

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.567,90	3.589,85	3.617,68	3.663,75	3.729,60	3.729,60	3.972,33	4.079,70	4.164,81	4.208,99	4.179,68	4.110,70
IVA	499,48	503,13	506,88	514,25	524,79	524,79	518,63	518,63	518,63	518,63	518,63	518,63
Impuesto Global	610,24	610,24	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65
Tarifa estampilla de transporte	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	293,91	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11
Margen al distribuidor mayorista	4.976,63	5.012,43	5.068,42	5.121,86	5.198,25	5.198,25	5.434,82	5.542,19	5.627,31	5.671,48	5.642,17	5.573,19
Precio Máximo en Planta de Abasto	221,78	228,80	229,38	231,08	224,90	224,90	212,92	229,67	243,90	273,32	301,57	310,79
Margen al distribuidor minorista	1.133,89	1.140,86	1.148,49	1.158,41	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Pérdida por evaporación	6.332,30	6.382,09	6.446,29	6.511,35	6.591,27	6.591,27	6.815,86	6.939,99	7.039,32	7.112,92	7.111,86	7.052,10
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	370,00	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80
Precio Máximo de Venta al Público	25,33	25,53	25,79	26,05	26,37	26,37	27,26	27,76	28,16	28,45	28,45	28,45
Sobretasa	10,08	9,95	9,56	9,24	9,00	9,00	8,52	8,90	9,17	10,28	11,34	11,34
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.737,71	6.802,36	6.866,44	6.931,44	7.011,43	7.011,43	7.236,45	7.361,45	7.461,45	7.536,44	7.536,45	7.476,68

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.116,26	4.086,23	4.016,84	4.022,00	3.647,09	3.688,66	3.711,25	3.713,39	3.719,61	3.725,59	3.740,01	3.827,13
IVA	518,63	518,63	518,63	518,63	506,20	485,43	485,43	485,43	485,43	482,92	482,92	482,92
Impuesto Global	634,65	634,65	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39
Tarifa estampilla de transporte	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	307,12	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38
Margen al distribuidor mayorista	5.581,76	5.564,99	5.527,34	5.532,50	5.145,15	5.165,96	5.188,55	5.190,69	5.196,90	5.200,37	5.214,79	5.301,91
Precio Máximo en Planta de Abasto	300,61	297,06	333,35	328,38	317,73	297,66	275,90	273,83	267,84	264,50	250,60	262,63
Margen al distribuidor minorista	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Pérdida por evaporación	7.050,49	7.030,17	7.028,81	7.028,99	6.631,00	6.631,74	6.632,57	6.632,64	6.632,86	6.632,99	6.633,51	6.732,66
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	384,80	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04
Precio Máximo de Venta al Público	28,20	28,12	28,12	28,12	26,52	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,93
Sobretasa	11,30	11,17	12,53	12,35	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.474,80	7.473,50	7.473,49	7.473,49	7.073,51	7.073,49	7.073,51	7.073,51	7.073,50	7.073,51	7.073,50	7.173,50

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.715,31	3.896,88	3.880,67	4.085,72	4.081,69	4.074,39	4.231,30	4.238,41	4.296,20	4.298,40		
IVA	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92		
Impuesto Global	681,19	681,19	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63		
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15		
Tarifa estampilla de transporte	318,97	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51		
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42		
Margen al distribuidor mayorista	5.289,91	5.480,02	5.484,25	5.690,35	5.686,32	5.679,02	5.835,92	5.843,04	5.900,83	5.903,03		
Precio Máximo en Planta de Abasto	267,59	263,92	259,84	253,19	257,09	264,11	256,88	250,02	242,32	240,19		
Margen del distribuidor minorista	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12		
Pérdida por evaporación	6.725,62	6.912,06	6.912,21	7.111,66	7.111,53	7.111,25	7.260,92	7.261,18	7.311,26	7.311,34		
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16		
Precio Máximo de Venta al Público	26,90	27,65	27,65	28,45	28,45	28,44	29,04	29,04	29,25	29,25		
Sobretasa	10,06	9,92	9,77	9,52	9,66	9,93	9,66	9,40	9,11	9,03		
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.166,62	7.365,79	7.365,79	7.565,79	7.565,80	7.565,78	7.715,79	7.715,78	7.765,78	7.765,77		

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 1999

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2000

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.435,79	1.499,98	1.681,03	1.989,06	1.989,08	1.989,08	2.069,08	2.069,08	1.894,52	1.894,52	1.894,52	1.894,52
IVA	215,37	225,00	252,15	298,36	298,36	298,36	310,36	310,36	284,18	284,18	284,18	284,18
Impuesto Global	637,51	637,51	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.447,77	2.537,49	2.809,44	3.163,70	3.163,70	3.163,70	3.255,70	3.255,70	3.054,96	3.054,96	3.054,96	3.054,96
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	3.338,92	3.382,75	3.571,64	3.942,03	4.099,24	4.102,09	4.156,50	4.199,42	4.048,30	4.060,09	4.067,19	4.070,22

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2001

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.731,00	1.952,28	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	1.842,09	1.597,83
IVA	276,96	312,36	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	294,73	255,65
Impuesto Global	701,26	701,26	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	579,17	579,17	579,17	579,17
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.884,22	3.140,90	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.139,66	3.139,66	2.905,99	2.622,65
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	4.000,92	4.122,39	4.323,50	4.122,39	4.323,50	4.399,14	4.428,31	4.453,74	4.351,74	4.346,55	4.307,97	4.021,09

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2002

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2003

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2004

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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	6.364,00	6.564,15	6.595,79	6.612,29	6.662,55	6.698,67	6.850,44	6.850,44

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2005

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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	6.364,00	6.564,15	6.595,79	6.612,29	6.662,55	6.698,67	7.650,56	7.728,48

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2006

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.392,16	4.378,26	4.356,75	4.330,38	4.330,38	4.392,89	4.379,14	4.379,14	4.386,20	4.393,27	4.393,27	4.433,77
IVA	615,02	615,02	615,02	615,02	615,02	615,02	629,42	629,42	629,42	629,42	629,42	635,90
Impuesto Global	674,79	674,79	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78
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	280,59	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.967,66	5.964,97	5.970,45	5.944,09	5.944,09	6.006,59	6.007,24	6.007,24	6.014,30	6.021,37	6.021,37	6.068,35
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	1.456,38	1.467,06	1.478,01	1.489,02	1.499,83	1.509,63	1.520,70	1.531,43	1.536,30	1.543,66	1.550,79	1.557,93
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.474,47	8.487,26	8.505,92	8.522,65	8.558,49	8.578,81	8.641,22	8.671,70	8.710,95	8.739,56	8.779,39	8.848,81

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2008

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.510,49	4.509,68	4.514,06	4.577,06	4.618,49	4.888,49	5.053,19	5.244,22	5.272,01	5.280,98	5.290,55	5.029,20
IVA	650,30	650,30	650,30	660,38	741,12	667,09	667,090	667,09	667,09	667,09	667,09	667,09
Impuesto Global	701,78	701,78	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86
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	291,91	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.159,48	6.132,02	6.203,43	6.276,51	6.398,67	6.594,64	6.759,35	6.950,38	6.978,17	6.987,14	6.996,71	6.735,36
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	1.565,72	1.573,92	1.581,84	1.590,40	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.916,68	9.000,68	9.038,79	9.078,42	9.170,45	9.246,29	9.422,86	9.567,91	9.710,30	9.833,19	9.904,83	9.643,49

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.542,67	4.248,08	4.287,03	4.125,40	4.103,60	4.167,99	4.367,45	4.392,44	4.420,96	4.446,65	4.459,63	4.256,20
IVA	633,31	584,14	556,36	562,12	562,12	562,12	562,123	562,12	562,12	562,12	562,12	562,12
Impuesto Global	729,86	729,86	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35
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	307,12	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6218,06	5887,56	5935,22	5779,35	5.757,55	5.821,95	6.021,40	6.046,40	6.074,91	6.100,60	6.113,58	5.910,15
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	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	9.630,90	8.883,86	8.883,86	8.789,02	8.789,02	8.780,69	8.796,52	8.825,30	8.855,86	8.848,79	8.889,65	8.939,26

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.489,58	4.656,86	4.706,98	4.900,18	5.054,18	5.054,18	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78		
IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	624,581	624,58	624,58	624,58		
Impuesto Global	783,38	783,38	806,88	806,88	806,88	806,87	877,04	877,04	877,04	877,04		
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56		
Tarifa estampilla de transporte	318,97	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51		
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42		
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.258,07	6.433,88	6.507,50	6.701,16	6.855,16	6.855,16	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.756,89		
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	1634,80	1634,80	1634,80	1634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.776,95	1.776,95	1.776,95		
Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Promedio Observado en Bogotá)	8.992,07	9.162,40	9.186,37	9.308,36	9.396,04	9.483,02	9.552,45	9.595,00	9.619,94			

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 1999

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2000

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2001

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2002

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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
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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2003

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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
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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2004

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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
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
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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2005

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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
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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2006

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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
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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
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	3.212,74	3.283,04	3.337,88
IVA	480,82	482,45	487,76	494,75	504,26	508,85	516,83	520,27	517,17	514,04	525,29	534,06
Impuesto Global	432,11	432,11	449,39	449,39	449,39	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	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	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	4.462,97	4.544,51	4.608,13
Margen al distribuidor mayorista	181,37	189,62	200,59	198,92	193,65	182,55	172,37	175,20	193,37	213,15	210,01	224,36
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	4.676,12	4.754,52	4.832,49
Margen del distribuidor minorista	272,05	267,70	267,46	265,22	258,20	295,00	335,00	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00
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	10,66	10,00	10,20
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	5.056,78	5.134,52	5.212,69
Sobretasa	252,88	256,48	259,99	263,62	267,27	270,98	274,05	276,51	280,38	282,80	285,05	287,22
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	5.339,58	5.419,57	5.499,91

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2008

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.416,01	3.441,46	3.478,78	3.531,02	3.603,05	3.705,99	3.795,99	3.856,68	3.890,03	3.922,96	3.892,16	3.882,12
IVA	546,56	550,63	556,60	564,96	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49
Impuesto Global	449,39	449,39	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37
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	283,30	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.698,76	4.739,61	4.800,88	4.861,48	4.945,04	5.047,98	5.137,98	5.198,67	5.232,02	5.264,95	5.234,15	5.224,11
Margen al distribuidor mayorista	231,86	238,75	238,94	240,33	233,89	231,06	221,43	240,36	256,74	287,70	317,44	327,14
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.930,62	4.978,36	5.039,82	5.101,81	5.178,93	5.279,04	5.359,41	5.439,03	5.488,76	5.552,65	5.551,59	5.551,25
Margen del distribuidor minorista	370,00	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,08	9,95	9,56	9,24	9,00	8,89	8,52	8,9021	9,17	10,28	11,34	11,34
Precio Máximo de Venta al Público	5.310,70	5.373,11	5.434,18	5.495,85	5.572,73	5.672,73	5.752,73	5.832,73	5.882,73	5.947,73	5.947,73	5.947,39
Sobretasa	289,56	292,23	295,03	298,36	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.600,26	5.665,34	5.729,21	5.794,21	5.874,20	5.974,21	6.054,21	6.134,21	6.184,21	6.249,21	6.249,21	6.248,87

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3893,2	3863,1	3800,17	3805,59	3442,84	3.464,73	3.488,45	3.490,70	3.560,71	3.564,36	3.579,51	3.666,40
IVA	576,49	576,49	576,49	576,49	550,8544	550,85	550,85	550,85	494,33	494,33	494,33	494,33
Impuesto Global	467,37	467,37	490,7385	490,7385	490,7385	490,74	490,74	490,74	466,20	466,20	466,20	466,20
Tarifa de marcación	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,50	3,50	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60
Tarifa estampilla de transporte	294,63	309,3615	309,3615	309,3615	309,3615	309,36	309,36	309,36	307,39	307,39	307,39	307,39
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.235,19	5.219,82	5.180,26	5.185,68	4.797,29	4.819,18	4.842,90	4.845,15	4.832,23	4.835,88	4.851,03	4.937,92
Margen al distribuidor mayorista	316,44	312,70	350,89	345,66	334,46	313,32	290,42	288,25	281,93	278,42	263,79	276,45
Precio Máximo en Planta de Abasto	5.551,63	5.532,52	5.531,15	5.531,34	5.131,75	5.132,51	5.133,32	5.133,40	5.114,16	5.114,30	5.114,81	5.214,37
Margen del distribuidor minorista	384,80	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,301258	11,167746	12,53184	12,345	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
Precio Máximo de Venta al Público	5.947,73	5.947,73	5.947,72	5.947,73	5.547,74	5.547,74	5.547,74	5.547,74	5.528,27	5.528,28	5.528,28	5.628,28
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.249,21	6.249,21	6.249,20	6.249,21	5.849,22	5.849,22	5.849,22	5.849,22	5.829,75	5.829,76	5.829,76	5.929,76

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.674,55	3.763,38	3.752,85	3.958,96	3.953,72	3.945,06	4.101,95	4.108,42	4.315,41	4.316,91		
IVA	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	470,65	470,65		
Impuesto Global	466,20	466,20	480,19	480,19	480,19	480,19	480,19	480,19	470,08	470,08		
Tarifa de marcación	3,60	3,60	3,60	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,77	5,23		
Tarifa estampilla de transporte	307,39	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	337,92	337,92		
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42		
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.032,49	5.130,41	5.133,86	5.340,09	5.334,85	5.326,19	5.483,08	5.489,56	5.684,24	5.687,21		
Margen al distribuidor mayorista	281,68	277,81	273,51	266,52	270,62	278,01	270,40	263,18	255,07	252,83		
Precio Máximo en Planta de Abasto	5.314,17	5.408,21	5.407,37	5.606,61	5.605,47	5.604,20	5.753,48	5.752,74	5.939,32	5.940,04		
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16		
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,06	9,92	9,77	9,52	9,66	9,93	9,66	9,40	9,11	9,03		
Precio Máximo de Venta al Público	5.728,27	5.834,29	5.833,30	6.032,29	6.031,29	6.030,29	6.179,30	6.178,30	6.364,59	6.365,23		
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48		
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.029,75	6.135,77	6.134,78	6.333,77	6.332,77	6.331,76	6.480,78	6.479,77	6.666,06	6.666,70		

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

PRECIOS DEL KEROSENE 2004

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-04	feb-04	mar-04	abr-04	may-04	jun-04
1. Ingreso al Productor	2.401,37	2.497,42	2.676,79	2.694,37	2.686,57	3.152,74
2. IVA	384,22	399,59	428,29	431,10	429,85	504,44
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.020,91	3.145,27	3.353,34	3.373,73	3.364,68	3.905,44

Componentes del Precio	jul-04	ago-04	sep-04	oct-04	nov-04	dic-04
1. Ingreso al Productor	3.152,74	3.353,91	3.550,00	3719,98	4.305,31	4.305,31
2. IVA	504,44	536,63	568,00	595,1968	688,85	688,85
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.905,44	4.138,80	4.366,26	4563,4368	5.242,42	5.242,42

PRECIOS DEL KEROSENE 2005

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-05	feb-05	mar-05	abr-05	may-05	jun-05
1. Ingreso al Productor	4.305,31	4.305,31	4.305,31	4.305,31	4.486,17	4.486,17
2. IVA	688,85	688,85	688,85	688,85	717,79	717,79
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.242,42	5.254,83	5.254,83	5.254,83	5.464,63	5.464,63

Componentes del Precio	jul-05	ago-05	sep-05	oct-05	nov-05	dic-05
1. Ingreso al Productor	4.626,17	4.637,28	5.017,44	5.749,13	6.904,10	6.213,69
2. IVA	740,19	741,96	802,79	919,86	1.104,66	994,19
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.627,03	5.639,91	6.080,90	6.929,66	8.269,43	7.468,55

PRECIOS DEL KEROSENE 2006

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-06	feb-06	mar-06	abr-06	may-06	jun-06
1. Ingreso al Productor	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69
2. IVA	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	260,67	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.468,55	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29

Componentes del Precio	jul-06	ago-06	sep-06	oct-06	nov-06	dic-06
1. Ingreso al Productor	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6213,69	6.213,69	6.213,69
2. IVA	994,19	994,19	994,19	994,1904	994,19	994,19
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,2904	7.480,29	7.480,29

PRECIOS DEL KEROSENE 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-07	feb-07	mar-07	abr-07	may-07	jun-07
1. Ingreso al Productor	6.213,69	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32
2. IVA	994,19	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	272,41	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.480,29	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39

Componentes del Precio	jul-07	ago-07	sep-07	oct-07	nov-07	dic-07
1. Ingreso al Productor	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.760,09	5.760,09	6.336,10
2. IVA	894,77	894,77	894,77	921,61	921,61	1.013,78
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	283,30	283,30	283,30	0,00	0,00	0,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.681,7044	6.681,70	7.349,88

PRECIOS DEL KEROSENE 2008

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-08	feb-08	mar-08	abr-08	may-08	jun-08
1. Ingreso al Productor	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.583,14
2. IVA	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.053,30
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	283,30	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.633,18	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.931,07

Componentes del Precio	jul-08	ago-08	sep-08	oct-08	nov-08	dic-08
1. Ingreso al Productor	6.587,24	7.040,84	5.969,52	6.918,16	6.918,16	4.438,93
2. IVA	1.053,96	1.126,53	955,12	1.106,9056	1.106,91	710,23
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.935,83	8.462,00	7.219,27	8.319,6956	8.319,70	5.443,79

PRECIOS DEL KEROSENE 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09
1. Ingreso al Productor	3.117,39	3.837,68	3.180,43	3.075,72	3.075,72	3.289,90
2. IVA	498,78	614,03	508,87	492,12	492,12	526,38
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	294,63	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.910,80	4.761,07	3.998,66	3.877,20	3.877,20	4.125,65

Componentes del Precio	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09
1. Ingreso al Productor	3.768,50	3.768,50	3.823,12	3.488,28	3.631,76	3.925,00
2. IVA	602,96	602,96	611,70	558,1248	581,08	628,00
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	309,36	309,36	307,39	307,39	307,39	307,39
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.680,82	4.680,82	4.742,21	4.353,7968	4.520,23	4.860,39

PRECIOS DEL KEROSENE

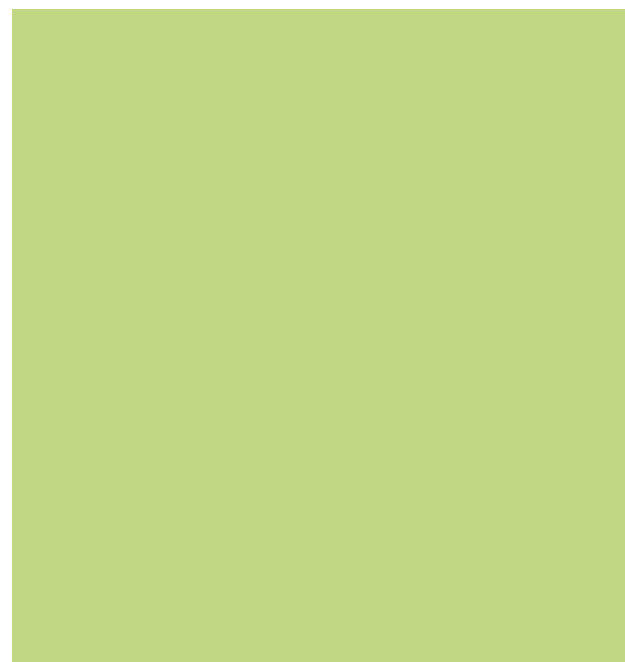
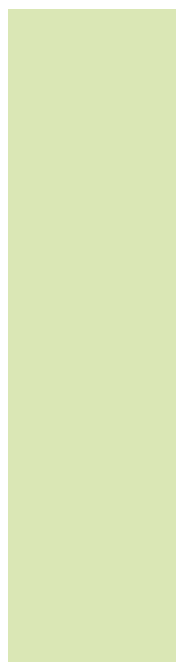
Pesos Corrientes / Galón

2010

Componentes del Precio	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10
1. Ingreso al Productor	3.956,57	4.155,47	3.891,41	4.011,50	4.353,35	4.129,43
2. IVA	633,05	664,88	622,63	641,84	696,54	660,71
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	307,39	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.897,01	5.136,83	4.830,52	4.969,82	5.366,36	5.106,62

Componentes del Precio	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10
1. Ingreso al Productor	3.989,91	3.796,52	3.829,88	3.794,77		
2. IVA	638,39	607,44	612,78	607,16		
3. Impuesto Global						
4. Tarifa de transporte	316,48	316,48	316,48	316,48		
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.944,77	4.720,45	4.759,14	4.718,42		

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



**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA
CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (Pesos corrientes/Galón)**

2004 - 2010

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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

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	6.016	6.109	6.174	6.225	6.245
	Máximo	5.834	5.895	5.827	5.870	5.915	5.915	6.076	6.165	6.260	6.327	6.375	6.400
	Mínimo	5.568	5.520	5.560	5.600	5.640	5.640	5.770	5.875	5.963	6.033	6.075	6.089
Medellín	Promedio	5.762	5.773	5.808	5.841	5.864	5.864	5.975	6.039	6.118	6.166	6.244	6.291
	Máximo	5.842	5.873	5.908	5.919	5.969	5.969	6.059	6.129	6.199	6.259	6.339	6.389
	Mínimo	5.617	5.346	5.380	5.730	5.750	5.750	5.850	5.929	5.990	6.040	6.100	6.155
Cali	Promedio	5.734	5.769	5.807	5.857	5.901	5.901	6.073	6.160	6.252	6.339	6.367	6.397
	Máximo	5.772	5.810	5.854	5.899	5.962	5.962	6.131	6.241	6.303	6.376	6.429	6.459
	Mínimo	5.617	5.619	5.663	5.702	5.793	5.793	5.946	6.032	6.126	6.254	6.223	6.241
Barranquilla	Promedio	5.721	5.747	5.785	5.827	5.834	5.834	5.909	5.978	6.085	6.129	6.187	6.240
	Máximo	5.875	5.900	5.935	5.950	5.970	5.970	6.062	6.108	6.188	6.238	6.310	6.365
	Mínimo	5.455	5.455	5.455	5.670	5.455	5.455	5.650	5.860	5.920	5.999	6.085	6.085
Bucaramanga	Promedio	5.661	5.705	5.728	5.728	5.743	5.743	5.871	5.978	5.990	6.053	6.117	6.160
	Máximo	5.712	5.736	5.769	5.781	5.820	5.820	5.933	5.700	6.049	6.100	6.172	6.223
	Mínimo	5.404	5.460	5.500	5.520	5.540	5.540	5.650	5.910	5.750	5.850	5.900	5.920
Pereira	Promedio	5.825	5.858	5.907	5.921	5.987	5.987	6.148	6.242	6.358	6.423	6.465	6.495
	Máximo	5.852	5.886	5.932	5.978	6.016	6.016	6.162	6.256	6.372	6.442	6.484	6.514
	Mínimo	5.770	5.820	5.862	5.540	5.930	5.930	6.115	6.210	6.298	6.298	6.414	6.434
Santa Marta	Promedio	5.770	5.796	5.858	5.879	5.909	5.909	6.113	6.270	6.194	6.304	6.387	6.430
	Máximo	5.879	5.920	5.990	6.050	6.050	6.050	6.270	5.990	6.370	6.450	6.550	6.599
	Mínimo	5.610	5.640	5.680	5.730	5.780	5.780	5.990	6.113	6.090	6.165	6.230	6.285
Pasto	Promedio	4.890	4.928	4.953	4.933	5.025	5.025	5.236	5.285	5.343	5.423	5.456	5.481
	Máximo	4.925	4.950	4.988	5.038	5.050	5.050	5.285	5.174	5.373	5.455	5.480	5.520
	Mínimo	4.329	4.900	4.931	4.940	4.994	4.994	5.174	5.236	5.245	5.345	5.410	5.450
Valledupar	Promedio	4.780	4.809	4.845	4.853	4.874	4.874	5.011	5.011	5.032	5.079	5.138	5.178
	Máximo	4.780	4.902	4.852	4.876	4.900	4.900	5.030	5.030	5.110	5.100	5.170	5.280
	Mínimo	4.780	4.780	4.802	4.802	4.853	4.853	4.970	4.970	4.890	5.051	5.070	5.070
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio	5.683	5.716	5.747	5.766	5.792	5.792	5.976	5.976	6.049	6.101	6.171	6.252
	Máximo	5.690	5.720	5.750	5.810	5.831	5.831	5.999	5.999	6.066	6.115	6.199	6.326
	Mínimo	5.660	5.700	5.735	5.746	5.767	5.767	5.940	5.940	6.002	6.064	6.135	6.176
Tunja	Promedio							6.031	6.031	6.117	6.158	6.228	6.430
	Máximo							6.057	6.057	6.145	6.210	6.250	6.599
	Mínimo							5.970	5.970	6.060	6.128	6.190	6.285
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	6.260	6.263	6.291	6.299	6.351	6.376	6.414	6.464	6.501	6.538	6.610	6.684
	Máximo	6.400	6.400	6.440	6.450	6.508	6.538	6.574	6.632	6.668	6.709	6.775	6.862
	Mínimo	6.100	6.100	6.128	6.138	6.173	6.208	6.259	6.320	6.320	6.320	6.320	6.450
Medellín	Promedio	6.409	6.326	6.378	6.419	6.474	6.530	6.576	6.627	6.675	6.718	6.778	6.859
	Máximo	6.176	6.429	6.499	6.539	6.609	6.669	6.739	6.799	6.849	6.885	6.967	7.048
	Mínimo	6.309	6.176	6.200	6.290	6.350	6.410	6.421	6.451	6.494	6.534	6.534	6.670
Cali	Promedio	6.489	6.428	6.461	6.476	6.538	6.564	6.605	6.661	6.708	6.750	6.835	6.925
	Máximo	6.329	6.489	6.533	6.556	6.623	6.614	6.675	6.745	6.785	6.849	6.925	7.015
	Mínimo	6.421	6.339	6.345	6.384	6.444	6.474	6.471	6.521	6.568	6.604	6.705	6.788
Barranquilla	Promedio	6.294	6.305	6.355	6.412	6.483	6.508	6.543	6.581	6.615	6.647	6.714	6.806
	Máximo	6.395	6.401	6.480	6.520	6.580	6.597	6.654	6.685	6.697	6.735	6.815	6.900
	Mínimo	6.187	6.187	6.213	6.267	6.299	6.390	6.390	6.390	6.449	6.470	6.515	6.660
Bucaramanga	Promedio	6.160	6.194	6.244	6.288	6.361	6.361	6.414	6.466	6.502	6.541	6.614	6.667
	Máximo	6.223	6.260	6.320	6.350	6.420	6.420	6.470	6.530	6.570	6.600	6.679	6.751
	Mínimo	5.920	5.940	6.010	6.048	6.108	6.108	6.168	6.220	6.256	6.308	6.373	6.447
Pereira	Promedio	6.495	6.511	6.543	6.561	6.619	6.627	6.670	6.710	6.737	6.774	6.850	6.923
	Máximo	6.514	6.530	6.568	6.576	6.642	6.649	6.695	6.752	6.764	6.805	6.870	6.942
	Mínimo	6.434	6.490	6.505	6.527	6.585	6.585	6.607	6.625	6.665	6.705	6.769	6.839
Santa Marta	Promedio	6.430	6.522	6.622	6.628	6.700	6.734	6.763	6.815	6.850	6.885	6.947	7.057
	Máximo	6.599	6.649	6.710	6.760	6.800	6.800	6.860	6.870	6.960	6.970	7.050	7.130
	Mínimo	6.285	6.320	6.530	6.430	6.430	6.565	6.530	6.650	6.690	6.730	6.690	6.891
Pasto	Promedio	5.481	5.495	5.505	5.510	5.565	5.567	5.571	5.591	5.616	5.662	5.727	5.795
	Máximo	5.520	5.520	5.537	5.547	5.600	5.600	5.619	5.645	5.681	5.702	5.767	5.842
	Mínimo	5.450	5.474	5.480	5.480	5.530	5.540	5.540	5.550	5.550	5.590	5.655	5.724
Valledupar	Promedio	5.178	5.233	5.260	5.289	5.355	5.383	5.407	5.454	5.474	5.497	5.583	5.649
	Máximo	5.280	5.270	5.290	5.320	5.375	5.400	6.430	5.490	5.500	5.530	5.593	5.664
	Mínimo	5.070	5.185	5.185	5.220	5.300	5.360	5.385	5.420	5.410	5.440	5.570	5.570
Villavicencio	Promedio									6.851	6.896	6.958	7.039
	Máximo									6.895	6.935	7.005	7.069
	Mínimo									6.799	6.860	6.919	7.000
Neiva	Promedio	6.252	6.274	6.348	6.390	6.557	6.671	6.767	6.843	6.886	6.915	7.005	7.090
	Máximo	6.326	6.298	6.378	6.417	6.580	6.731	6.821	6.900	6.950	6.970	7.045	7.150
	Mínimo	6.176	6.220	6.280	6.325	6.480	6.545	6.610	6.730	6.815	6.845	6.971	7.061
Tunja	Promedio	6.253	6.279	6.318	6.331	6.410	6.443	6.491	6.551	6.583	6.625	6.693	6.754
	Máximo	6.290	6.310	6.370	6.410	6.465	6.495	6.520	6.560	6.595	6.645	6.710	6.784
	Mínimo	6.220	6.250	6.290	6.283	6.360	6.360	6.459	6.526	6.562	6.600	6.670	6.700
Riohacha	Promedio									3.200	3.200	3.200	3.200
	Máximo									3.200	3.200	3.200	3.200
	Mínimo									3.200	3.200	3.200	3.200
Popayán	Promedio									6.942	7.023	7.093	7.168
	Máximo									6.977	7.025	7.095	7.169
	Mínimo									6.937	7.023	7.088	7.167
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	6.787	6.872	6.941	6.988	7.085	7.177	7.305	7.427	7.543	7.706	7.744	7.629
	Máximo	6.982	7.082	7.156	7.225	7.305	7.405	7.530	7.655	7.753	7.945	7.991	7.945
	Mínimo	6.580	6.645	6.710	6.775	6.855	6.920	7.080	7.150	7.300	7.314	7.344	7.300
Medellín	Promedio	6.961	7.042	7.104	7.161	7.234	7.324	7.462	7.582	7.649	7.734	7.748	7.691
	Máximo	7.151	7.210	7.274	7.344	7.429	7.538	7.673	7.798	7.910	7.990	7.990	7.930
	Mínimo	6.670	6.850	6.910	6.980	7.049	7.134	7.259	7.259	7.299	7.264	7.364	7.314
Cali	Promedio	7.027	7.112	7.158	7.228	7.290	7.378	7.531	7.651	7.752	7.951	7.970	7.503
	Máximo	7.105	7.200	7.236	7.304	7.384	7.488	7.639	7.742	7.845	8.085	8.088	7.559
	Mínimo	6.889	6.942	6.989	7.013	6.994	7.089	7.317	7.395	7.512	7.659	7.620	7.490
Barranquilla	Promedio	6.888	6.970	7.041	7.093	7.204	7.304	7.409	7.548	7.657	7.731	7.753	7.729
	Máximo	7.000	7.058	7.135	7.210	7.310	7.420	7.545	7.675	7.780	7.860	7.860	7.830
	Mínimo	6.710	6.810	6.870	6.879	7.060	7.090	7.210	7.289	7.340	7.410	7.490	7.490
Bucaramanga	Promedio	6.761	6.879	6.960	7.024	7.117	7.234	7.351	7.456	7.558	7.724	7.730	7.630
	Máximo	6.854	6.999	7.074	7.140	7.264	7.379	7.494	7.609	7.869	7.870	7.884	7.840
	Mínimo	6.550	6.640	6.710	6.780	6.870	6.970	7.100	7.180	7.230	7.450	7.450	7.250
Pereira	Promedio	6.971	7.084	7.144	7.208	7.254	7.344	7.503	7.630	7.789	7.857	8.004	7.839
	Máximo	7.042	7.106	7.170	7.236	7.315	7.422	7.545	7.760	7.823	7.888	8.030	7.870
	Mínimo	6.839	6.988	7.052	7.052	7.134	7.230	7.359	7.479	7.685	7.790	7.880	7.739
Santa Marta	Promedio	7.160	7.238	7.324	7.372	7.452	7.572	7.687	7.865	7.952	8.045	8.043	8.046
	Máximo	7.249	7.315	7.382	7.470	7.545	7.670	7.820	7.980	8.060	8.170	8.170	8.170
	Mínimo	6.991	7.060	7.125	7.195	7.245	7.385	7.390	7.645	7.745	7.800	7.800	7.825
Pasto	Promedio	5.879	5.944	6.005	6.058	6.129	6.198	6.333	6.443	6.567	6.648	6.663	6.624
	Máximo	5.942	6.007	6.072	6.137	6.217	6.317	6.435	6.565	6.675	6.790	6.790	6.709
	Mínimo	5.793	5.860	5.920	5.995	6.049	6.080	6.215	6.340	6.429	6.449	6.499	6.550
Valledupar	Promedio	5.725	5.786	5.817	5.890	5.958	6.033	6.160	6.283	6.380	6.464	6.473	6.457
	Máximo	5.765	5.805	5.850	5.920	5.999	6.090	6.210	6.325	6.425	6.500	6.500	6.489
	Mínimo	5.570	5.740	5.740	5.870	5.890	5.939	6.030	6.160	6.290	6.390	6.410	6.410
Villavicencio	Promedio	7.139	7.200	7.260	7.317	7.392	7.500	7.627	7.754	7.864	8.017	8.043	7.893
	Máximo	7.165	7.226	7.291	7.361	7.441	7.541	7.719	7.849	7.960	8.149	8.149	7.999
	Mínimo	7.100	7.160	7.199	7.264	7.348	7.449	7.574	7.720	7.799	7.920	7.995	7.835
Neiva	Promedio	7.190	7.242	7.308	7.379	7.448	7.515	7.645	7.805	7.916	7.983	7.986	7.927
	Máximo	7.275	7.285	7.349	7.429	7.498	7.598	7.723	7.874	7.948	8.023	8.020	7.960
	Mínimo	7.150	7.211	7.282	7.359	7.359	7.439	7.561	7.720	7.874	7.936	7.950	7.900
Tunja	Promedio	6.864	6.935	7.001	7.067	7.151	7.240	7.352	7.501	7.606	7.801	7.801	7.631
	Máximo	6.882	6.951	7.015	7.080	7.160	7.260	7.390	7.510	7.620	7.815	7.815	7.670
	Mínimo	6.845	6.910	6.975	7.045	7.125	7.125	7.259	7.480	7.580	7.775	7.775	7.600
Riohacha	Promedio	3.367	3.200	5.500	5.200	3.200	3.200	5.400	5.400	3.690	4.000	4.000	4.000
	Máximo	3.400	3.200	5.500	5.200	3.200	3.200	5.400	5.400	3.700	4.000	4.000	4.000
	Mínimo	3.300	3.200	5.500	5.200	3.200	3.200	5.400	5.400	3.600	4.000	4.000	4.000
Popayán	Promedio	7.257	7.257	7.409	7.465	7.561	7.661	7.805	7.931	8.054	8.294	8.296	8.083
	Máximo	7.268	7.268	7.414	7.482	7.579	7.673	7.809	7.949	8.059	8.299	8.299	8.090
	Mínimo	6.991	6.991	7.400	7.400	7.482	7.585	7.803	7.803	8.052	8.277	8.290	8.080
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	7.600	7.601	7.601	7.584	7.222	7.168	7.164	7.171	7.165	7.163	7.168	7.232
	Máximo	7.885	7.867	7.867	7.799	7.799	7.383	7.383	7.383	7.370	7.380	7.380	7.490
	Mínimo	7.320	7.300	7.300	7.279	6.869	6.869	6.869	6.869	6.879	6.879	6.879	6.899
Medellín	Promedio	7.688	7.681	7.681	7.660	7.297	7.190	7.144	7.120	7.113	7.116	7.112	7.198
	Máximo	7.930	7.930	7.930	7.930	7.550	7.410	7.410	7.410	7.410	7.420	7.420	7.520
	Mínimo	7.319	7.115	7.115	7.324	6.998	6.934	6.935	6.934	6.889	6.899	6.899	6.949
Cali	Promedio	7.853	7.832	7.832	7.829	7.413	7.386	7.378	7.381	7.371	7.369	7.360	7.427
	Máximo	7.915	7.980	7.980	7.980	7.580	7.539	7.539	7.539	7.539	7.539	7.539	7.598
	Mínimo	7.530	7.499	7.499	7.508	7.580	7.079	7.099	7.149	7.089	7.099	7.098	7.098
Barranquilla	Promedio	7.713	7.713	7.713	7.676	7.268	7.244	7.222	7.222	7.218	7.224	7.229	7.298
	Máximo	7.800	7.790	7.790	7.799	7.400	7.400	7.400	7.400	7.400	7.400	7.400	7.500
	Mínimo	7.490	7.590	7.590	7.430	6.998	6.998	6.899	6.899	6.899	6.899	6.899	6.949
Bucaramanga	Promedio	7.621	7.633	7.633	7.635	7.225	7.222	7.224	7.213	7.213	7.213	7.214	7.300
	Máximo	7.750	7.780	7.780	7.780	7.467	7.467	7.467	7.467	7.467	7.467	7.467	7.500
	Mínimo	7.360	7.360	7.360	7.360	6.950	6.920	6.920	6.920	6.920	6.920	6.920	6.920
Pereira	Promedio	7.854	7.841	7.841	7.856	7.420	7.420	7.411	7.413	7.422	7.409	7.399	7.449
	Máximo	7.874	7.870	7.870	7.960	7.470	7.470	7.470	7.470	7.470	7.470	7.470	7.500
	Mínimo	7.810	7.739	7.739	7.739	7.199	7.199	7.049	7.139	7.229	7.229	7.239	7.269
Santa Marta	Promedio	8.027	8.003	8.003	8.006	7.560	7.496	7.497	7.494	7.499	7.501	7.501	7.545
	Máximo	8.170	8.103	8.103	8.100	7.929	7.600	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.680
	Mínimo	7.825	7.825	7.825	7.825	7.390	7.390	7.390	7.390	7.390	7.390	7.390	7.200
Pasto	Promedio	6.637	6.618	6.618	6.603	6.223	6.224	6.224	6.222	6.226	6.227	6.227	6.282
	Máximo	6.709	6.709	6.709	6.709	6.309	6.309	6.309	6.309	6.290	6.290	6.290	6.376
	Mínimo	6.550	6.530	6.530	6.530	6.180	6.180	6.180	6.109	6.180	6.180	6.180	6.195
Valledupar	Promedio	6.433	6.424	6.424	6.404	6.032	5.995	5.986	5.972	5.986	5.982	5.988	6.087
	Máximo	6.489	6.470	6.470	6.480	6.390	6.070	6.070	6.070	6.070	6.020	6.070	6.170
	Mínimo	6.400	6.400	6.400	6.350	5.950	5.950	5.890	5.780	5.890	5.890	5.890	5.995
Villavicencio	Promedio	7.882	7.882	7.882	7.882	7.488	7.486	7.482	7.482	7.483	7.478	7.486	7.540
	Máximo	7.999	7.999	7.999	7.999	7.599	7.599	7.599	7.599	7.599	7.599	7.599	7.699
	Mínimo	7.820	7.820	7.820	7.820	7.435	7.429	7.429	7.429	7.429	7.429	7.429	7.435
Neiva	Promedio	7.927	7.925	7.925	7.828	7.429	7.407	7.407	7.407	7.405	7.394	7.394	7.607
	Máximo	7.960	7.960	7.960	7.870	7.480	7.460	7.460	7.460	7.460	7.430	7.430	7.650
	Mínimo	7.900	7.900	7.900	7.790	7.350	7.370	7.370	7.370	7.350	7.350	7.350	7.469
Tunja	Promedio	7.620	7.620	7.620	7.633	7.225	7.225	7.225	7.226	7.236	7.227	7.227	7.305
	Máximo	7.640	7.640	7.640	7.650	7.240	7.240	7.240	7.240	7.290	7.240	7.240	7.340
	Mínimo	7.600	7.600	7.600	7.610	7.200	7.200	7.200	7.200	7.205	7.200	7.200	7.205
Riohacha	Promedio	4.000	4.022	4.022	4.000	4.000	4.000	3.850	3.850	3.850	3.600	3.650	3.650
	Máximo	4.000	4.200	4.200	4.000	4.000	4.000	3.850	3.850	3.850	3.600	3.650	3.650
	Mínimo	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	3.850	3.850	3.850	3.600	3.650	3.650
Popayán	Promedio	8.083	8.084	8.084	8.084	7.684	7.682	7.681	7.681	7.680	7.681	7.681	7.749
	Máximo	8.090	8.100	8.100	8.100	7.710	7.690	7.690	7.689	7.689	7.689	7.689	7.789
	Mínimo	8.080	8.080	8.080	8.080	7.679	7.679	7.674	7.674	7.668	7.674	7.674	7.680
Cartagena	Promedio				7.892	7.517	7.488	7.488	7.381	7.488	7.489	7.489	7.530
	Máximo				7.981	7.890	7.510	7.510	7.539	7.510	7.510	7.510	7.600
	Mínimo				7.860	7.460	7.460	7.460	7.149	7.460	7.460	7.460	7.460

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2010											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	7.273	7.460	7.461	7.582	7.629	7.631	7.762	7.774	7.809			
	Máximo	7.610	7.690	7.690	7.890	7.890	7.890	8.040	8.040	8.080			
	Mínimo	6.979	7.177	7.177	7.269	7.299	7.170	7.469	7.479	7.447			
Medellín	Promedio	7.234	7.408	7.391	7.600	7.619	7.619	7.759	7.771	7.826			
	Máximo	7.580	7.780	7.780	7.980	7.980	7.980	8.130	8.130	8.180			
	Mínimo	7.090	7.154	7.154	7.244	7.434	7.424	7.579	7.579	7.629			
Cali	Promedio	7.453	7.638	7.637	7.713	7.829	7.833	7.956	7.957	7.995			
	Máximo	7.600	7.799	7.799	7.998	7.999	7.999	8.149	8.150	8.199			
	Mínimo	7.145	7.399	7.399	7.399	7.549	7.549	7.619	7.629	7.679			
Barranquilla	Promedio	7.311	7.518	7.529	7.543	7.686	7.690	7.753	7.827	7.854			
	Máximo	7.500	7.700	7.700	7.850	7.870	7.870	7.990	7.999	8.050			
	Mínimo	6.949	7.198	7.249	7.249	7.300	7.300	7.300	7.440	7.440			
Bucaramanga	Promedio	7.390	7.535	7.530	7.719	7.694	7.714	7.934	7.950	7.989			
	Máximo	7.599	7.767	7.767	7.967	7.967	7.967	8.140	8.207	8.257			
	Mínimo	7.020	7.220	7.220	7.295	7.199	7.275	7.515	7.500	7.550			
Pereira	Promedio	7.462	7.667	7.644	7.791	7.865	7.847	7.922	7.956	7.964			
	Máximo	7.522	7.855	7.700	7.900	7.990	7.900	8.050	8.050	8.100			
	Mínimo	7.329	7.464	7.464	7.464	7.719	7.699	7.639	7.639	7.474			
Santa Marta	Promedio	7.572	7.789	7.795	7.921	7.968	7.962	8.107	8.125	8.142			
	Máximo	7.680	7.900	7.900	8.030	8.065	8.065	8.215	8.298	8.298			
	Mínimo	7.200	7.500	7.500	7.700	7.700	7.700	7.850	7.850	7.790			
Pasto	Promedio	6.324	6.506	6.503	6.648	6.701	6.706	6.808	6.854	6.880			
	Máximo	6.376	6.586	6.586	6.786	6.786	6.786	6.936	6.936	6.986			
	Mínimo	6.270	6.440	6.440	6.480	6.620	6.600	6.690	6.740	6.740			
Valledupar	Promedio	6.099	6.274	6.281	6.357	6.492	6.499	6.574	6.652	6.693			
	Máximo	6.170	6.380	6.370	6.580	6.580	6.570	6.720	6.728	6.806			
	Mínimo	6.050	6.050	6.200	6.200	6.296	6.300	6.450	6.510	6.510			
Villavicencio	Promedio	7.588	7.788	7.788	7.976	7.980	7.980	8.136	8.133	8.196			
	Máximo	7.769	7.999	7.999	8.199	8.199	8.199	8.349	8.349	8.399			
	Mínimo	7.510	7.499	7.499	7.799	7.799	7.799	8.000	8.000	8.050			
Neiva	Promedio	7.615	7.697	7.693	7.907	7.890	7.898	8.151	8.151	8.087			
	Máximo	7.650	7.749	7.719	7.999	7.914	7.990	8.193	8.193	8.113			
	Mínimo	7.549	7.600	7.600	7.800	7.800	7.800	8.069	8.069	8.000			
Tunja	Promedio	7.348	7.544	7.547	7.743	7.748	7.748	7.887	7.887	7.913			
	Máximo	7.452	7.647	7.647	7.842	7.842	7.842	7.992	7.992	7.940			
	Mínimo	7.300	7.499	7.499	7.689	7.699	7.699	7.849	7.849	7.850			
Riohacha	Promedio	3.600	3.600	3.700	3.100	3.100	3.156	3.198	3.200	3.150			
	Máximo	3.600	3.600	3.700	3.100	3.100	3.200	3.200	3.200	3.150			
	Mínimo	3.600	3.600	3.700	3.100	3.100	3.144	3.180	3.200	3.150			
Popayán	Promedio	7.782	7.981	7.964	8.184	8.183	8.184	8.340	8.340	8.367			
	Máximo	7.799	7.985	7.985	8.190	8.190	8.190	8.346	8.345	8.390			
	Mínimo	7.774	7.974	7.880	8.174	8.174	8.175	8.330	8.330	8.335			
Cartagena	Promedio	7.588	7.777	7.788	7.923	7.942	7.942	8.095	8.095	8.144			
	Máximo	7.600	7.800	7.800	7.999	7.999	7.999	8.149	8.149	8.199			
	Mínimo	7.570	7.570	7.750	7.790	7.900	7.900	8.050	8.050	8.110			

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA
EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (Pesos corrientes/Galón)

2004 - 2010

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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	8.474	8.487	8.506	8.523	8.558	8.579	8.461	8.672	8.711	8.740	8.779	8.849
	Máximo	8.817	8.817	8.817	8.823	8.823	8.863	8.945	8.987	9.037	9.117	9.117	9.200
	Mínimo	8.180	8.263	8.280	8.286	8.286	8.286	8.322	8.322	8.322	8.299	8.322	8.434
Medellín	Promedio	8.439	8.507	8.524	8.577	8.622	8.730	8.746	8.769	8.797	8.819	8.831	8.879
	Máximo	8.639	8.669	8.662	8.739	8.759	8.899	8.899	8.919	8.973	8.973	8.973	9.045
	Mínimo	8.232	8.350	8.119	8.400	8.514	8.590	8.510	8.525	8.619	8.619	8.619	8.585
Cali	Promedio	8.663	8.728	8.725	8.768	8.791	8.841	8.848	8.882	8.914	8.940	8.971	9.006
	Máximo	8.805	8.849	8.849	8.850	8.910	8.945	8.990	9.050	9.090	9.160	9.210	9.210
	Mínimo	8.090	8.565	8.166	8.640	8.679	8.679	8.679	8.679	8.679	8.810	8.810	8.837
Barranquilla	Promedio	8.284	8.319	8.342	8.383	8.918	8.962	8.995	9.019	9.027	9.056	9.069	9.232
	Máximo	8.395	8.415	8.460	8.480	9.020	9.030	9.080	9.075	9.085	9.115	9.180	9.330
	Mínimo	8.147	8.180	8.193	8.250	8.300	8.800	8.879	8.889	8.889	8.990	8.999	9.000
Bucaramanga	Promedio	8.345	8.370	8.413	8.439	8.474	8.474	8.500	8.515	8.520	8.542	8.565	8.613
	Máximo	8.441	8.441	8.520	8.525	8.600	8.600	8.600	8.625	8.635	8.640	8.679	8.749
	Mínimo	8.000	8.030	8.080	8.100	8.130	8.130	8.210	8.200	8.230	8.230	8.260	8.350
Pereira	Promedio	8.542	8.641	8.650	8.675	8.675	8.732	8.750	8.764	8.778	8.806	8.812	8.856
	Máximo	8.560	8.668	8.668	8.691	8.691	8.880	8.880	8.880	8.880	8.880	8.826	8.890
	Mínimo	8.500	8.530	8.600	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620	8.672	8.748	8.795	8.804
Santa Marta	Promedio	8.509	8.567	8.678	8.677	9.146	9.329	9.373	9.385	9.405	9.437	9.464	9.619
	Máximo	8.750	8.795	8.795	8.810	9.450	9.450	9.500	9.500	9.560	9.560	9.652	9.715
	Mínimo	8.220	8.220	8.380	8.220	8.220	9.120	9.150	9.150	9.150	9.150	9.150	9.300
Pasto	Promedio	7.068	7.123	7.137	7.145	7.176	7.202	7.222	7.238	7.252	7.281	7.323	7.362
	Máximo	7.160	7.160	7.170	7.189	7.220	7.295	7.295	7.295	7.295	7.350	7.372	7.435
	Mínimo	7.020	7.020	7.020	7.020	7.129	7.129	7.129	7.185	7.215	7.220	7.275	7.305
Valledupar	Promedio	7.045	7.076	7.088	7.124	7.573	7.583	7.620	7.653	7.663	7.684	7.698	7.876
	Máximo	7.080	7.151	7.151	7.224	7.638	7.654	7.670	7.689	7.695	7.735	7.789	7.931
	Mínimo	6.940	6.990	6.990	7.080	7.500	7.500	7.590	7.615	7.620	7.640	7.640	7.810
Villavicencio	Promedio									8.697	8.721	8.747	8.777
	Máximo									8.959	8.999	8.999	8.999
	Mínimo									8.570	8.610	8.650	8.650
Neiva	Promedio	8.357	8.406	8.474	8.520	8.596	8.652	8.737	8.803	8.826	8.849	8.877	8.927
	Máximo	8.498	8.530	8.595	8.650	8.750	8.830	8.900	8.900	8.950	8.990	8.955	8.997
	Mínimo	8.200	8.330	8.350	8.400	8.450	8.450	8.600	8.750	8.750	8.778	8.800	8.820
Tunja	Promedio	8.347	8.405	8.417	8.484	8.508	8.535	8.618	8.627	8.625	8.664	8.684	8.718
	Máximo	8.470	8.478	8.528	8.596	8.678	8.709	8.759	8.807	8.821	8.841	8.861	8.906
	Mínimo	8.260	8.290	8.290	8.390	8.390	8.390	8.490	8.490	8.490	8.490	8.490	8.590
Riohacha	Promedio									9.005	9.024	9.025	9.070
	Máximo									9.009	9.025	9.032	9.081
	Mínimo									8.990	9.020	9.020	9.020
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	8.917	9.001	9.039	9.078	9.170	9.246	9.423	9.568	9.710	9.833	9.905	9.759
	Máximo	9.350	9.442	9.512	9.580	9.620	9.739	9.899	9.899	10.100	10.120	10.250	9.999
	Mínimo	8.536	8.600	8.600	8.665	8.745	8.845	8.970	8.980	9.145	9.228	9.228	9.200
Medellín	Promedio	8.988	9.087	9.096	9.147	9.201	9.403	9.693	9.803	9.870	9.911	9.918	9.669
	Máximo	9.172	9.694	9.270	9.379	9.453	9.769	9.999	9.999	10.200	10.300	10.300	10.000
	Mínimo	8.860	8.890	8.934	8.949	9.015	9.065	9.150	9.382	9.599	9.600	9.600	9.379
Cali	Promedio	9.090	9.163	9.169	9.239	9.252	9.298	9.481	9.629	9.731	9.901	9.920	9.776
	Máximo	9.262	9.310	9.307	9.500	9.500	9.500	9.737	9.999	9.928	9.999	9.999	10.200
	Mínimo	8.900	9.040	8.900	9.099	9.100	9.115	9.164	9.280	9.415	9.515	9.515	9.305
Barranquilla	Promedio	9.308	9.340	9.400	9.416	9.653	9.942	10.111	10.278	10.324	10.500	10.556	10.443
	Máximo	9.402	9.439	9.490	9.505	9.805	10.140	10.510	10.400	10.500	10.650	10.650	10.650
	Mínimo	9.180	9.250	9.250	9.250	9.390	9.550	9.950	9.999	10.100	10.200	10.280	10.130
Bucaramanga	Promedio	8.751	8.784	8.852	8.933	9.049	9.228	9.343	9.508	9.577	9.678	9.905	9.497
	Máximo	8.879	8.886	8.916	9.010	9.100	9.394	9.479	9.604	9.699	9.890	9.980	9.849
	Mínimo	8.450	8.480	8.528	8.707	8.790	8.910	9.080	9.270	9.300	9.150	9.258	9.110
Pereira	Promedio	8.862	9.011	9.034	9.110	9.146	9.198	9.650	9.827	9.876	9.888	10.025	9.832
	Máximo	8.890	9.030	9.080	9.170	9.230	9.236	9.672	9.880	9.916	9.916	10.280	9.998
	Mínimo	8.804	8.980	8.980	9.000	9.055	9.100	9.565	9.672	9.806	9.806	9.806	9.610
Santa Marta	Promedio	9.689	9.745	9.807	9.814	9.926	10.078	10.406	10.613	10.516	10.689	10.744	10.706
	Máximo	9.790	9.870	9.940	9.999	9.999	10.450	10.700	10.860	10.850	11.100	11.100	11.100
	Mínimo	9.560	9.560	9.640	9.640	9.793	9.895	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999
Pasto	Promedio	7.445	7.498	7.540	7.588	7.687	7.759	8.040	8.239	8.340	8.409	8.463	8.356
	Máximo	7.535	7.540	7.589	7.652	7.800	7.800	8.220	8.420	8.440	8.570	8.640	8.570
	Mínimo	7.365	7.370	7.494	7.494	7.494	7.680	7.777	7.990	8.079	8.274	8.299	8.019
Valledupar	Promedio	7.883	7.865	7.975	7.980	8.148	8.444	8.578	8.725	8.766	8.959	9.000	8.934
	Máximo	7.976	8.066	8.080	8.100	8.251	8.740	8.800	8.842	8.842	9.074	9.074	9.074
	Mínimo	7.680	7.166	7.909	7.860	8.050	8.030	8.199	8.400	8.650	8.760	8.880	8.708
Villavicencio	Promedio	8.872	8.915	8.984	9.025	9.098	9.297	9.480	9.648	9.714	9.830	9.885	9.857
	Máximo	9.099	9.099	9.199	9.199	9.299	9.499	9.699	9.799	9.899	9.999	9.999	9.999
	Mínimo	8.650	8.790	8.910	8.940	8.940	8.940	9.240	9.390	9.490	9.540	9.540	9.540
Neiva	Promedio	9.009	9.034	9.088	9.141	9.199	9.245	9.544	9.695	9.775	9.890	9.918	9.579
	Máximo	9.200	9.107	9.176	9.251	9.336	9.436	9.715	9.919	9.997	9.991	10.080	10.080
	Mínimo	8.870	8.950	9.010	9.070	9.080	9.160	9.260	9.320	9.380	9.760	9.780	9.580
Tunja	Promedio	8.759	8.821	8.921	8.943	8.926	8.958	9.032	9.131	9.436	9.476	9.476	9.600
	Máximo	8.966	8.966	9.030	9.039	9.014	9.139	9.382	9.542	9.719	9.759	9.759	9.690
	Mínimo	8.590	8.690	8.864	8.864	8.800	8.850	8.850	8.890	9.100	9.140	9.140	9.550
Riohacha	Promedio	9.169	9.203	9.253	9.303	9.360	9.409	9.793	9.892	10.059	10.186	10.190	10.014
	Máximo	9.187	9.210	9.274	9.350	9.429	9.429	9.895	9.929	10.320	10.320	10.320	10.060
	Mínimo	9.080	9.187	9.207	9.254	9.343	9.400	9.700	9.845	9.989	9.990	9.990	9.900
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	9.631	8.884	8.884	8.881	8.789	8.781	8.797	8.825	8.856	8.849	8.890	8.939
	Máximo	9.999	9.709	9.709	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864
	Mínimo	8.717	5.499	5.499	8.300	7.900	7.900	8.100	8.319	8.319	8.319	8.319	8.319
Medellín	Promedio	9.566	8.885	8.885	8.675	8.629	8.593	8.677	8.684	8.717	8.730	8.739	8.831
	Máximo	9.910	9.624	9.624	9.124	9.124	8.943	9.120	9.120	9.120	9.130	9.130	9.210
	Mínimo	9.034	8.550	8.550	8.485	8.150	8.390	8.390	8.120	8.445	8.469	8.469	8.549
Cali	Promedio	9.662	9.235	9.235	8.967	8.791	8.778	8.784	8.823	8.795	8.839	8.858	8.936
	Máximo	10.000	9.846	9.846	9.599	9.199	9.184	9.099	9.599	9.056	9.056	9.056	9.175
	Mínimo	8.910	8.850	8.850	8.608	8.379	8.495	8.375	8.375	8.375	8.500	8.600	8.608
Barranquilla	Promedio	10.227	9.389	9.389	8.630	8.547	8.532	8.558	8.606	8.666	8.673	8.673	8.767
	Máximo	10.650	10.799	10.799	9.950	8.880	8.880	8.880	8.980	8.980	8.980	8.980	9.080
	Mínimo	9.240	8.500	8.500	8.190	8.190	8.000	7.900	8.200	8.200	8.200	8.200	8.290
Bucaramanga	Promedio	9.481	8.339	8.339	8.593	8.404	8.449	8.415	8.509	8.545	8.575	8.644	8.673
	Máximo	9.849	9.370	9.370	9.370	8.650	9.615	8.650	8.800	8.800	8.808	9.615	8.909
	Mínimo	9.110	9.110	9.110	8.400	8.099	8.099	8.099	8.099	8.280	8.280	8.280	8.280
Pereira	Promedio	9.745	8.998	8.998	8.805	8.705	8.693	8.715	8.769	8.763	8.755	8.782	8.771
	Máximo	9.920	9.640	9.640	8.900	8.900	8.900	9.100	9.100	9.100	8.950	8.950	8.950
	Mínimo	9.610	8.690	8.690	8.750	8.438	8.430	8.430	8.659	8.599	8.599	8.599	8.599
Santa Marta	Promedio	10.537	9.808	9.808	9.553	9.073	8.903	8.886	8.847	8.858	8.862	8.862	8.926
	Máximo	10.900	10.800	10.800	9.900	9.650	9.400	9.100	9.010	8.998	8.998	8.998	9.060
	Mínimo	9.999	9.000	9.000	9.300	8.750	8.750	8.750	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500
Pasto	Promedio	8.341	8.090	8.090	7.867	7.662	7.674	7.581	7.555	7.563	7.578	7.578	7.611
	Máximo	8.450	8.450	8.450	8.450	7.960	7.960	7.960	7.840	7.740	7.740	7.740	7.769
	Mínimo	8.169	7.220	7.220	7.459	7.279	7.299	7.299	7.299	7.445	7.445	7.445	7.445
Valledupar	Promedio	8.845	8.139	8.139	7.031	7.001	6.996	7.036	7.065	7.145	7.199	7.153	7.316
	Máximo	9.052	9.000	9.000	7.160	7.100	7.100	7.200	7.293	7.340	7.293	7.293	7.486
	Mínimo	8.708	7.482	7.482	6.490	6.610	6.660	6.690	6.660	6.860	6.990	6.690	6.690
Villavicencio	Promedio	9.817	9.444	9.444	9.554	9.403	9.378	9.378	9.478	9.439	9.517	9.523	9.522
	Máximo	9.999	9.890	9.890	9.850	9.700	9.700	9.700	9.700	9.700	9.700	9.700	9.799
	Mínimo	9.290	7.499	7.499	8.830	8.650	8.650	8.650	8.760	8.999	9.399	9.269	9.249
Neiva	Promedio	9.391	9.250	9.250	8.925	8.878	8.827	8.843	8.843	8.901	8.882	8.884	9.004
	Máximo	9.940	9.940	9.940	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.361
	Mínimo	8.850	8.850	8.850	8.790	8.610	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620	8.800
Tunja	Promedio	9.586	9.403	9.403	9.480	9.039	9.039	9.039	9.039	8.999	8.999	8.999	8.983
	Máximo	9.690	9.690	9.690	9.700	9.118	9.118	9.118	9.118	9.000	9.000	9.000	9.000
	Mínimo	9.518	9.000	9.000	9.200	9.000	9.000	9.000	9.000	8.998	8.998	8.998	8.948
Riohacha	Promedio	10.032	9.171	9.171	9.113	9.000	9.036	9.037	9.047	9.048	9.048	9.082	9.097
	Máximo	10.106	9.550	9.550	9.210	9.160	9.160	9.160	9.160	9.161	9.161	9.160	9.160
	Mínimo	9.900	8.840	8.840	8.840	8.660	8.840	8.840	8.894	8.899	8.899	8.899	9.060
Popayán	Promedio				8.630	8.607	8.606	8.581	8.823	8.806	8.909	8.889	8.930
	Máximo				8.890	8.850	8.850	8.640	9.599	9.000	9.150	9.150	9.150
	Mínimo				8.560	8.560	8.560	8.560	8.375	8.570	8.570	8.560	8.570
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2010								
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep
Bogotá	Promedio	8.992	9.162	9.186	9.308	9.396	9.483	9.552	9.595	9.620
	Máximo	9.864	9.864	9.864	9.979	9.980	9.999	9.999	9.999	9.999
	Mínimo	8.429	8.469	8.539	8.899	8.939	8.998	8.998	8.998	8.998
Medellín	Promedio	8.844	9.070	9.091	9.209	9.369	9.514	9.567	9.591	9.607
	Máximo	9.210	9.510	9.510	9.562	9.716	9.860	9.960	9.960	9.970
	Mínimo	8.549	8.845	8.845	8.710	9.029	9.199	9.199	9.199	9.326
Cali	Promedio	8.974	9.139	9.151	9.178	9.376	9.490	9.564	9.591	9.670
	Máximo	9.175	9.400	9.400	9.475	9.600	9.700	9.838	9.869	9.897
	Mínimo	8.608	8.800	8.800	8.800	8.990	8.990	9.150	9.150	9.382
Barranquilla	Promedio	8.819	9.045	9.084	9.088	9.355	9.434	9.488	9.551	9.533
	Máximo	9.180	9.380	9.400	9.390	9.790	9.790	9.790	9.790	9.799
	Mínimo	8.290	8.577	8.577	8.577	8.890	8.947	8.947	9.097	9.000
Bucaramanga	Promedio	8.821	9.003	8.950	9.170	9.240	9.299	9.492	9.519	9.549
	Máximo	9.615	9.615	9.199	9.454	9.454	9.544	9.699	9.699	9.699
	Mínimo	8.380	8.680	8.615	8.850	8.900	8.880	9.050	9.290	9.290
Pereira	Promedio	8.786	8.863	8.869	8.960	9.164	9.282	9.357	9.432	9.462
	Máximo	8.950	9.089	9.089	9.100	9.280	9.430	9.589	9.780	9.780
	Mínimo	8.600	8.650	8.650	8.650	8.990	9.180	9.180	9.180	9.180
Santa Marta	Promedio	8.972	9.163	9.168	9.247	9.342	9.530	9.588	9.614	9.616
	Máximo	9.160	9.415	9.415	9.539	9.700	9.790	9.800	9.800	9.800
	Mínimo	8.600	8.850	8.850	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900
Pasto	Promedio	7.653	7.913	7.913	8.052	8.150	8.209	8.274	8.334	8.434
	Máximo	7.794	7.994	7.994	8.195	8.195	8.359	8.469	8.499	8.599
	Mínimo	7.545	7.759	7.759	7.818	8.009	8.009	8.125	8.150	8.260
Valledupar	Promedio	7.348	7.615	7.519	7.598	7.980	8.066	8.176	8.178	8.183
	Máximo	7.576	7.790	7.761	7.961	8.279	8.270	8.299	8.299	8.310
	Mínimo	6.790	7.190	6.790	6.790	7.490	7.600	8.020	8.030	8.030
Villavicencio	Promedio	9.532	9.572	9.572	9.676	9.726	9.726	9.768	9.722	9.781
	Máximo	9.799	9.799	9.799	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999
	Mínimo	9.349	9.349	9.349	9.349	9.349	9.349	9.349	9.050	9.349
Neiva	Promedio	9.035	9.197	9.248	9.457	9.484	9.545	9.663	9.685	9.685
	Máximo	9.361	9.441	9.441	9.635	9.635	9.750	9.844	9.844	9.864
	Mínimo	8.819	8.819	9.100	9.189	9.189	9.189	9.385	9.500	9.500
Tunja	Promedio	8.969	9.053	9.053	9.244	9.278	9.151	9.151	9.316	9.603
	Máximo	9.000	9.158	9.158	9.348	9.348	9.295	9.295	9.490	9.800
	Mínimo	8.908	9.000	9.000	9.190	9.195	9.000	9.000	9.000	9.500
Riohacha	Promedio	9.104	9.262	9.262	9.566	9.566	9.626	9.648	9.694	9.772
	Máximo	9.160	9.590	9.590	9.590	9.590	9.790	9.790	9.790	9.949
	Mínimo	9.060	9.100	9.100	9.499	9.499	9.560	9.550	9.550	9.590
Popayán	Promedio	9.013	9.245	9.258	9.380	9.524	9.640	9.635	9.677	9.702
	Máximo	9.190	9.350	9.350	9.600	9.600	9.780	9.800	9.800	9.850
	Mínimo	8.600	8.900	8.900	9.150	9.150	9.200	9.200	9.470	9.470
Cartagena	Promedio									
	Máximo									
	Mínimo									

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM
PRINCIPALES CIUDADES (Pesos corrientes/Galón)**

2004 - 2010

Ciudad	Estadística	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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2006												
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun.	Jul	Agf	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	
Villavicencio	Promedio													
	Máximo													
	Mínimo													
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	4.638	4.722	4.761	4.869	4.915
	Máximo								4.562	4.652	4.740	4.810	4.890	4.930
	Mínimo								4.530	4.615	4.693	4.724	4.833	4.883
Riohacha	Promedio													
	Máximo													
	Mínimo													
Popayán	Promedio													
	Máximo													
	Mínimo													
Cartagena	Promedio													
	Máximo													
	Mínimo													

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	4.937	4.958	5.036	5.079	5.157	5.205	5.280	5.344	5.355	5.361	5.430	5.510
	Máximo	5.050	5.080	5.155	5.210	5.250	5.305	5.382	5.445	5.445	5.535	5.525	5.610
	Mínimo	4.820	4.851	4.921	4.958	5.031	5.093	5.154	5.200	5.237	5.199	5.250	5.330
Medellín	Promedio	4.965	4.998	5.069	5.118	5.183	5.234	5.320	5.384	5.401	5.405	5.479	5.560
	Máximo	5.056	5.069	5.180	5.198	5.268	5.331	5.404	5.470	5.571	5.576	5.667	5.752
	Mínimo	4.756	4.920	4.970	5.025	5.099	5.159	5.226	5.280	5.571	5.280	5.360	5.441
Cali	Promedio	5.084	5.115	5.181	5.244	5.322	5.384	5.465	5.527	5.542	5.545	5.623	5.712
	Máximo	5.174	5.206	5.288	5.358	5.436	5.501	5.576	5.656	5.666	5.676	5.761	5.836
	Mínimo	5.040	5.070	5.078	5.149	5.230	5.230	5.337	5.338	5.400	5.400	5.449	5.609
Barranquilla	Promedio	4.801	4.837	4.901	4.969	5.051	5.081	5.135	5.177	5.200	5.206	5.270	5.352
	Máximo	4.920	4.925	5.020	5.050	5.185	5.185	5.280	5.280	5.280	5.280	5.360	5.450
	Mínimo	4.640	4.657	4.713	4.867	4.889	4.999	4.999	4.999	5.099	5.130	5.150	5.230
Bucaramanga	Promedio	4.899	4.923	4.982	5.031	5.101	5.158	5.257	5.322	5.314	5.318	5.412	5.474
	Máximo	4.965	4.995	5.066	5.119	5.189	5.251	5.342	5.407	5.407	5.407	5.487	5.570
	Mínimo	4.680	4.700	4.700	4.750	4.880	4.880	4.950	5.115	5.115	5.115	5.190	5.260
Pereira	Promedio	5.135	5.194	5.268	5.333	5.398	5.422	5.485	5.547	5.554	5.555	5.646	5.729
	Máximo	5.177	5.215	5.293	5.352	5.420	5.450	5.534	5.599	5.599	5.599	5.679	5.762
	Mínimo	5.048	5.135	5.205	5.255	5.310	5.310	5.370	5.390	5.390	5.390	5.470	5.550
Santa Marta	Promedio	4.911	4.967	5.050	5.101	5.164	5.197	5.244	5.295	5.319	5.315	5.386	5.440
	Máximo	5.160	5.230	5.300	5.500	5.440	5.490	5.550	5.580	5.580	5.580	5.580	5.620
	Mínimo	4.680	4.840	4.900	4.960	4.960	5.000	5.000	5.140	5.200	5.190	5.250	5.240
Pasto	Promedio	4.354	4.390	4.440	4.485	4.560	4.570	4.585	4.632	4.642	4.648	4.708	4.784
	Máximo	4.420	4.432	4.499	4.556	4.616	4.637	4.660	4.685	4.685	4.685	4.754	4.827
	Mínimo	4.290	4.350	4.370	4.410	4.529	4.529	4.529	4.591	4.600	4.600	4.647	4.700
Valledupar	Promedio	4.112	4.125	4.162	4.197	4.273	4.301	4.346	4.395	4.397	4.401	4.474	4.555
	Máximo	4.150	4.170	4.222	4.270	4.325	4.360	4.390	4.446	4.450	4.451	4.521	4.592
	Mínimo	4.040	4.070	4.050	4.100	4.240	4.240	4.280	4.320	4.330	4.330	4.400	4.470
Villavicencio	Promedio									5.607	5.614	5.694	5.781
	Máximo									5.648	5.648	5.728	5.810
	Mínimo									5.560	5.581	5.638	5.742
Neiva	Promedio	4.993	5.026	5.119	5.175	5.341	5.453	5.573	5.651	5.667	5.672	5.756	5.840
	Máximo	5.020	5.050	5.140	5.200	5.358	5.518	5.634	5.702	5.750	5.750	5.785	5.885
	Mínimo	4.932	4.970	5.043	5.100	5.250	5.315	5.405	5.540	5.590	5.640	5.739	5.820
Tunja	Promedio	4.952	4.995	5.057	5.101	5.193	5.250	5.373	5.438	5.437	5.437	5.517	5.577
	Máximo	4.966	5.029	5.065	5.115	5.205	5.295	5.385	5.450	5.450	5.450	5.530	5.610
	Mínimo	4.919	4.970	5.040	5.069	5.170	5.170	5.352	5.422	5.422	5.422	5.502	5.445
Riohacha	Promedio									3.013	3.000	3.025	3.075
	Máximo									3.100	3.000	3.100	3.600
	Mínimo									3.000	3.000	3.000	3.000
Popayán	Promedio									5.767	5.767	5.853	5.924
	Máximo									5.768	5.768	5.855	5.938
	Mínimo									5.766	5.766	5.847	5.835
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	5.611	5.698	5.764	5.817	5.900	9.246	6.086	6.164	6.229	6.291	6.307	6.311
	Máximo	5.610	5.965	5.965	5.971	6.051	9.739	6.251	6.351	6.431	6.531	6.530	6.530
	Mínimo	5.330	5.530	5.594	5.659	5.740	8.845	5.920	6.000	6.050	6.100	6.114	6.115
Medellín	Promedio	5.644	5.730	5.800	5.861	5.930	9.403	6.129	6.215	6.252	6.317	6.331	6.342
	Máximo	5.752	5.920	5.984	6.052	6.138	9.769	6.350	6.435	6.500	6.570	6.570	6.668
	Mínimo	5.441	5.616	5.686	5.750	5.801	9.065	5.984	6.100	5.999	5.979	6.079	6.079
Cali	Promedio	5.815	5.895	5.947	6.014	6.069	9.298	6.313	6.345	6.403	6.470	6.472	6.307
	Máximo	5.836	6.012	6.116	6.192	6.272	9.500	7.074	6.473	6.523	6.580	6.580	6.409
	Mínimo	5.609	5.794	5.813	5.814	5.864	9.115	6.134	6.154	6.259	6.334	6.350	6.300
Barranquilla	Promedio	5.432	5.517	5.596	5.660	5.748	9.942	5.950	6.051	6.123	6.209	6.232	6.238
	Máximo	5.450	5.625	5.760	5.840	5.940	10.140	6.130	6.225	6.277	6.350	6.350	6.350
	Mínimo	5.230	5.335	5.339	5.339	5.447	9.550	5.599	5.679	5.769	5.840	5.920	5.920
Bucaramanga	Promedio	5.572	5.640	5.735	5.774	5.845	9.228	6.038	6.125	6.176	6.246	6.267	6.294
	Máximo	5.570	5.729	5.799	5.864	5.954	9.394	6.154	6.234	6.299	6.380	6.380	6.739
	Mínimo	5.260	5.420	5.495	5.560	5.650	8.910	5.850	5.939	5.940	5.809	3.070	6.070
Pereira	Promedio	5.777	5.899	5.946	6.021	6.058	9.198	6.291	6.392	6.473	6.522	6.540	6.539
	Máximo	5.762	5.995	5.989	6.055	6.134	9.236	6.316	6.436	6.499	6.585	6.570	6.570
	Mínimo	5.550	5.695	5.758	5.758	5.898	9.100	6.160	6.240	6.380	6.440	6.440	6.440
Santa Marta	Promedio	5.548	5.604	5.704	5.750	5.832	10.078	6.034	6.161	6.199	6.261	6.264	6.285
	Máximo	5.620	5.720	5.880	5.850	5.975	10.450	6.180	6.300	6.320	6.320	6.390	6.390
	Mínimo	5.240	5.450	5.450	5.550	5.550	9.895	5.740	5.940	5.940	6.050	6.050	6.110
Pasto	Promedio	4.870	4.938	4.993	5.051	5.118	7.759	5.295	5.372	5.446	5.495	5.517	5.531
	Máximo	4.827	4.992	5.056	5.121	5.201	7.800	5.380	5.433	5.488	5.560	5.560	5.560
	Mínimo	4.700	4.870	4.910	4.990	5.050	7.680	5.199	5.295	5.379	5.279	5.329	5.515
Valledupar	Promedio	4.670	4.755	4.771	4.812	4.920	8.444	5.101	5.180	5.224	5.297	5.297	5.298
	Máximo	4.592	4.810	4.850	4.860	4.970	8.740	5.190	5.250	5.300	5.363	5.363	5.363
	Mínimo	4.470	4.670	4.720	4.760	4.820	8.030	4.999	5.089	5.150	5.190	5.225	5.250
Villavicencio	Promedio	5.886	5.894	6.011	6.069	6.136	9.297	6.323	6.405	6.457	6.518	6.526	6.502
	Máximo	5.810	5.967	6.037	6.101	6.185	9.499	6.370	6.435	6.508	6.578	6.578	6.578
	Mínimo	5.742	5.473	5.969	6.034	5.999	8.940	6.179	6.299	6.299	6.399	6.399	6.310
Neiva	Promedio	5.940	5.987	6.055	6.128	6.199	9.245	6.378	6.473	6.523	6.581	6.587	6.587
	Máximo	5.885	6.086	6.130	6.169	6.254	9.436	6.434	6.514	6.564	6.629	6.630	6.630
	Mínimo	5.820	5.885	5.954	6.110	6.118	9.160	6.309	6.444	6.484	6.550	6.560	6.560
Tunja	Promedio	5.693	5.763	5.839	5.899	5.981	8.958	6.150	6.246	6.296	6.361	6.361	6.355
	Máximo	5.610	5.775	5.913	5.913	5.994	9.139	6.190	6.270	6.320	6.385	6.385	6.360
	Mínimo	5.445	5.747	5.803	5.880	5.960	8.850	6.079	6.230	6.280	6.345	6.345	6.345
Riohacha	Promedio	3.000	3.075	5.000	4.500	3.000	3.000	5.200	5.200	3.500	3.800	3.800	4.000
	Máximo	3.600	3.500	5.000	4.500	3.000	3.000	5.200	5.200	3.500	3.800	3.800	4.000
	Mínimo	3.000	2.500	5.000	4.500	3.000	3.000	5.200	5.200	3.500	3.800	3.800	4.000
Popayán	Promedio	6.036	6.106	6.177	6.236	6.325	9.409	6.525	6.606	6.668	6.738	6.741	6.738
	Máximo	5.938	6.110	6.180	6.250	6.340	9.429	6.529	6.619	6.670	6.744	6.771	6.750
	Mínimo	5.835	6.105	6.174	6.184	6.248	9.400	6.520	6.525	6.667	6.730	6.730	6.730
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	6.307	6.308	6.308	6.302	5.969	5.906	5.900	5.899	5.899	6.130	5.897	5.968
	Máximo	6.530	6.530	6.530	6.530	6.460	6.200	6.130	6.130	6.130	5.657	6.130	6.250
	Mínimo	5.920	6.065	6.065	6.065	5.665	5.665	5.665	5.665	5.665	5.896	5.665	5.689
Medellín	Promedio	6.327	6.632	6.632	6.328	5.944	5.929	5.926	5.934	5.941	6.170	5.925	6.021
	Máximo	6.570	6.570	6.570	6.570	6.208	6.170	6.170	6.170	6.380	5.809	6.170	6.290
	Mínimo	6.079	6.079	6.079	6.199	5.820	5.809	5.809	5.809	5.809	5.927	5.809	5.909
Cali	Promedio	6.524	6.518	6.518	6.520	6.111	6.104	6.106	6.102	6.102	6.207	6.086	6.158
	Máximo	6.575	6.590	6.590	6.607	6.207	6.207	6.207	6.207	6.207	5.889	6.207	6.296
	Mínimo	6.360	6.350	6.350	6.289	5.889	5.889	5.889	5.889	5.889	6.101	5.889	5.889
Barranquilla	Promedio	6.232	6.234	6.234	6.203	5.824	5.808	5.803	5.793	5.794	5.950	5.794	5.855
	Máximo	6.350	6.390	6.390	6.350	5.950	5.950	5.950	5.950	5.950	5.520	5.950	6.050
	Mínimo	5.920	5.920	5.920	5.920	5.520	5.520	5.520	5.520	5.520	5.794	5.520	5.530
Bucaramanga	Promedio	6.280	6.255	6.255	6.268	5.872	5.859	5.848	5.848	5.845	6.000	5.845	5.931
	Máximo	6.526	6.380	6.380	6.390	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	5.630	6.000	6.100
	Mínimo	6.070	5.991	5.991	6.070	5.670	5.630	5.630	5.630	5.630	5.845	5.630	5.690
Pereira	Promedio	6.541	6.538	6.538	6.537	6.111	6.113	6.114	6.115	6.116	6.170	6.112	6.163
	Máximo	6.570	6.565	6.565	6.565	6.165	6.165	6.165	6.165	6.165	5.979	6.165	6.250
	Mínimo	6.470	6.440	6.440	6.440	5.850	5.899	5.899	5.919	5.919	6.116	5.919	5.949
Santa Marta	Promedio	6.292	6.278	6.278	6.278	5.887	5.869	5.882	5.872	5.884	5.990	5.885	5.936
	Máximo	6.390	6.390	6.390	6.500	6.110	5.990	5.990	5.990	5.990	5.665	5.990	6.094
	Mínimo	6.130	6.110	6.110	6.110	5.780	5.710	5.710	5.665	5.665	5.882	5.665	5.665
Pasto	Promedio	5.540	5.535	5.535	5.529	5.201	5.212	5.216	5.218	5.221	5.300	5.224	5.281
	Máximo	5.585	5.585	5.585	5.590	5.290	5.299	5.299	5.300	5.306	5.149	5.300	5.399
	Mínimo	5.515	5.508	5.508	5.450	5.100	5.100	5.100	5.100	5.100	5.224	5.149	5.180
Valledupar	Promedio	5.301	5.297	5.297	5.284	4.923	4.889	4.902	4.898	4.897	4.993	4.926	5.058
	Máximo	5.363	5.379	5.379	5.360	5.270	4.960	4.993	4.993	4.993	4.830	4.993	5.120
	Mínimo	5.250	5.232	5.232	5.230	4.830	4.830	4.830	4.830	4.830	4.917	4.830	4.830
Villavicencio	Promedio	6.516	6.518	6.518	6.518	6.122	6.112	6.112	6.112	6.108	6.199	6.106	6.154
	Máximo	6.578	6.578	6.578	6.578	6.199	6.199	6.199	6.199	6.178	5.998	6.199	6.299
	Mínimo	6.399	6.399	6.399	6.399	5.999	5.998	5.998	5.998	5.998	6.115	5.899	5.899
Neiva	Promedio	6.588	6.585	6.585	6.576	6.173	6.172	6.172	6.172	6.170	6.230	6.170	6.265
	Máximo	6.630	6.630	6.630	6.630	6.230	6.230	6.230	6.230	6.230	6.120	6.230	6.343
	Mínimo	6.570	6.560	6.560	6.550	6.150	6.140	6.140	6.140	6.120	6.170	6.120	6.140
Tunja	Promedio	6.358	6.358	6.358	6.368	5.963	5.962	5.962	5.966	5.962	5.969	5.962	6.041
	Máximo	6.369	6.369	6.369	6.370	5.990	5.990	5.990	5.990	5.969	5.945	5.969	6.069
	Mínimo	6.345	6.345	6.345	6.350	5.945	5.945	5.945	5.945	5.940	5.962	5.945	5.941
Riohacha	Promedio	4.000	4.156	4.156	4.000	4.000	3.800	3.350	3.350	3.350	3.200	5.100	5.100
	Máximo	4.000	4.900	4.900	4.000	4.000	3.800	3.350	3.350	3.350	3.200	5.100	5.100
	Mínimo	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	3.800	3.350	3.350	3.350	3.200	5.100	5.100
Popayán	Promedio	6.738	6.740	6.740	6.740	6.339	6.334	6.334	6.337	6.332	6.339	6.333	6.399
	Máximo	6.750	6.770	6.770	6.770	6.390	6.340	6.340	6.373	6.339	6.324	6.339	6.439
	Mínimo	6.730	6.730	6.730	6.730	6.329	6.329	6.324	6.324	6.324	6.332	6.324	6.330
Cartagena	Promedio				6.411	6.035	6.015	6.017	6.102	6.017	6.017	6.007	6.063
	Máximo				6.520	6.490	6.110	6.110	6.207	6.110	6.110	6.110	6.220
	Mínimo				6.290	5.890	5.890	5.890	5.889	5.890	5.890	5.890	5.890

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2010											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Bogotá	Promedio	6.065	6.196	6.195	6.312	6.374	6.381	6.500	6.513	6.653			
	Máximo	6.350	6.470	6.470	6.690	6.690	6.750	6.900	6.900	7.030			
	Mínimo	5.865	5.971	5.971	6.037	6.180	6.180	6.239	6.225	6.389			
Medellín	Promedio	6.110	6.248	6.247	6.430	6.440	6.444	6.590	6.602	6.749			
	Máximo	6.400	6.510	6.510	6.710	6.710	6.710	6.860	6.860	7.030			
	Mínimo	5.920	6.120	6.120	6.159	6.230	6.320	6.415	6.465	6.474			
Cali	Promedio	6236,6	6.388	6.384	6.465	6.579	6.579	6.713	6.716	6.848			
	Máximo	6396,0	6.506	6.506	6.706	6.706	6.706	6.856	6.854	7.023			
	Mínimo	5900,0	6.195	6.195	6.195	6.374	6.348	6.409	6.429	6.594			
Barranquilla	Promedio	5.924	6.106	6.113	6.125	6.318	6.323	6.386	6.471	6.532			
	Máximo	6.180	6.280	6.280	6.360	6.480	6.480	6.630	6.660	6.780			
	Mínimo	5.580	5.750	5.750	5.750	5.899	5.899	5.899	6.059	6.059			
Bucaramanga	Promedio	6.065	6.174	6.151	6.357	6.367	6.357	6.481	6.509	6.633			
	Máximo	6.239	6.339	6.339	6.539	6.539	6.539	6.689	6.689	6.839			
	Mínimo	5.730	5.830	5.790	6.030	6.030	6.030	6.180	6.170	6.300			
Pereira	Promedio	6.224	6.368	6.357	6.507	6.565	6.527	6.637	6.681	6.765			
	Máximo	6.340	6.420	6.420	6.620	6.649	6.620	6.750	6.750	6.920			
	Mínimo	6.009	6.199	6.199	6.320	6.424	6.220	6.299	6.469	6.605			
Santa Marta	Promedio	6.001	6.127	6.136	6.278	6.346	6.343	6.485	6.505	6.576			
	Máximo	6.199	6.299	6.299	6.494	6.494	6.494	6.644	6.749	6.774			
	Mínimo	5.700	5.900	5.950	5.950	6.150	6.150	6.280	6.280	6.280			
Pasto	Promedio	5.371	5.510	5.510	5.653	5.710	4.987	4.881	4.885	4.974			
	Máximo	5.499	5.599	5.599	5.828	5.828	5.710	5.065	5.065	5.195			
	Mínimo	5.210	5.410	5.410	5.410	5.590	4.724	4.724	4.820	4.820			
Valledupar	Promedio	5.121	5.259	5.265	5.321	5.443	5.454	5.544	5.631	5.701			
	Máximo	5.220	5.310	5.310	5.500	5.499	5.499	5.654	5.750	5.800			
	Mínimo	5.020	5.140	5.190	5.190	5.300	5.300	5.380	5.544	5.480			
Villavicencio	Promedio	6.256	6.361	6.361	6.560	6.575	6.575	6.680	6.692	6.864			
	Máximo	6.399	6.499	6.499	6.708	6.708	6.708	6.873	6.883	7.062			
	Mínimo	6.099	6.119	6.119	6.294	6.299	6.299	6.449	6.449	6.599			
Neiva	Promedio	6.364	6.474	6.472	6.676	6.676	6.676	6.826	6.826	6.978			
	Máximo	6.443	6.537	6.537	6.737	6.737	6.737	6.887	6.887	7.020			
	Mínimo	6.259	6.400	6.400	6.600	6.600	6.600	6.750	6.750	6.909			
Tunja	Promedio	6.141	6.260	6.265	6.453	6.457	6.453	6.579	6.619	6.791			
	Máximo	6.169	6.275	6.300	6.495	6.495	6.500	6.620	6.995	6.880			
	Mínimo	6.044	6.245	6.245	6.385	6.385	6.385	6.485	6.485	6.637			
Riohacha	Promedio	3.200	3.700	3.500	3.000	3.000	2.855	2.980	2.993	2.856			
	Máximo	3.200	3.700	3.500	3.000	3.000	2.900	3.000	3.000	2.900			
	Mínimo	3.200	3.700	3.500	3.000	3.000	2.800	2.900	2.960	2.850			
Popayán	Promedio	6.476	6.627	6.629	6.844	6.843	6.844	6.992	7.036	7.113			
	Máximo	6.544	6.650	6.650	6.850	6.850	6.850	7.000	7.042	7.190			
	Mínimo	6.430	6.445	6.459	6.835	6.835	6.835	6.969	6.999	7.039			
Cartagena	Promedio	6.210	6.320	6.329	6.506	6.540	6.528	6.677	6.679	6.803			
	Máximo	6.305	6.420	6.420	6.605	6.605	6.605	6.755	6.755	6.885			
	Mínimo	6.050	6.150	6.250	6.260	6.460	6.450	6.600	6.600	6.624			

Fuente: UPME

Elaboró : Subdirección de Información Minero Energética

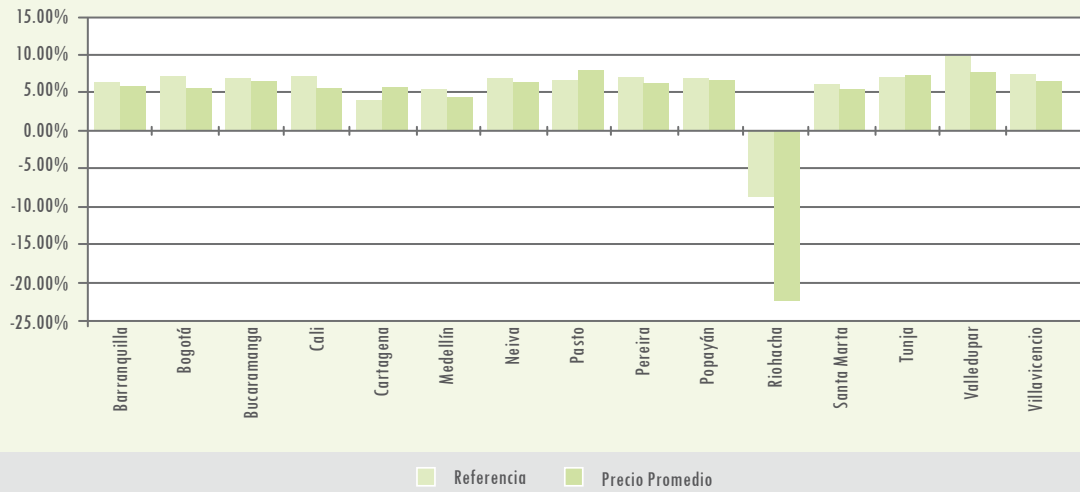
Comparación Precios Mayo 2009 - Mayo 2010

	Gasolina Motor Corriente %		ACPM %		Gasolina Motor Corriente Incrementos de Precios (\$/galón)	
	Referencia	Promedio	Referencia	Promedio	Referencia	Máximo
Barranquilla	6,38%	5,76%	8,84%	8,48%	\$ 444,76	\$ 470,00
Bogotá	6,96%	5,64%	8,27%	6,78%	\$ 492,27	\$ 91,00
Bucaramanga	6,90%	6,49%	8,79%	8,44%	\$ 478,64	\$ 500,00
Cali	7,09%	5,62%	8,62%	7,66%	\$ 503,13	\$ 419,00
Cartagena	4,01%	5,66%	8,89%	8,37%	\$ 284,48	\$ 109,00
Medellín	5,21%	4,41%	8,71%	8,35%	\$ 372,55	\$ 430,00
Neiva	6,95%	6,20%	8,55%	8,14%	\$ 493,25	\$ 434,00
Pasto	6,67%	7,68%	9,21%	9,79%	\$ 400,37	\$ 477,00
Pereira	7,03%	5,99%	8,65%	7,42%	\$ 495,53	\$ 520,00
Popayán	7,06%	6,50%	8,58%	7,95%	\$ 502,27	\$ 480,00
Riohacha	-8,85%	-22,50%	-18,19%	-25,00%	-\$ 323,99	-\$ 900,00
Santa Marta	6,26%	5,39%	8,80%	7,80%	\$ 439,42	\$ 136,00
Tunja	6,94%	7,23%	8,24%	8,29%	\$ 494,55	\$ 602,00
Valledupar	9,78%	7,61%	11,17%	10,57%	\$ 561,13	\$ 190,00
Villavicencio	7,42%	6,58%	8,24%	7,39%	\$ 526,28	\$ 600,00

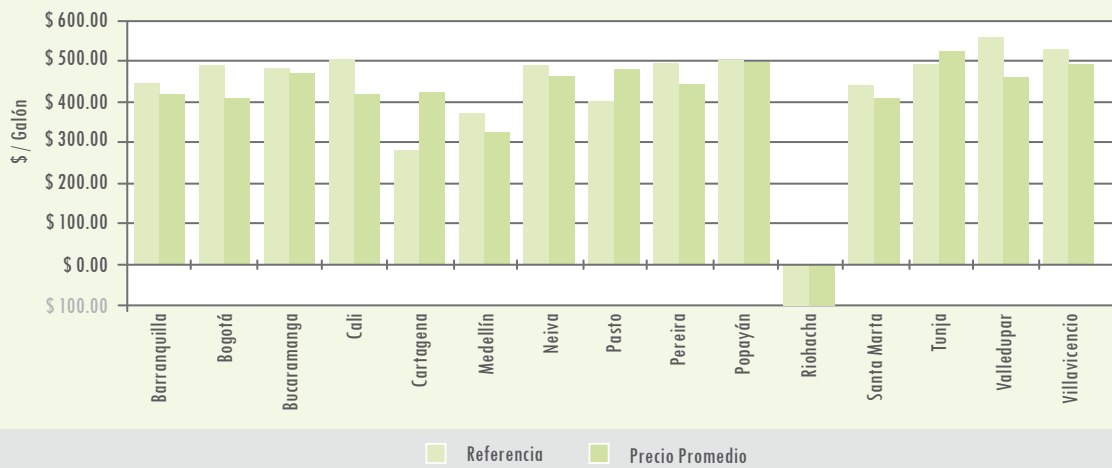
	Gasolina Motor Corriente Incrementos de Precios (\$/galón)		ACPM Incrementos de Precios (\$/galón)			
	Mínimo	Promedio	Referencia	Máximo	Mínimo	Promedio
Barranquilla	\$ 302,00	\$ 418,51	\$ 497,22	\$ 530,00	\$ 379,00	\$ 494,02
Bogotá	\$ 430,00	\$ 407,15	\$ 483,56	\$ 230,00	\$ 515,00	\$ 404,68
Bucaramanga	\$ 249,00	\$ 468,98	\$ 497,61	\$ 539,00	\$ 360,00	\$ 495,39
Cali	\$ 470,00	\$ 416,74	\$ 509,28	\$ 499,00	\$ 485,00	\$ 468,37
Cartagena	\$ 440,00	\$ 425,56	\$ 497,66	\$ 115,00	\$ 570,00	\$ 505,32
Medellín	\$ 436,00	\$ 321,86	\$ 505,83	\$ 502,00	\$ 410,00	\$ 496,34
Neiva	\$ 450,00	\$ 460,46	\$ 501,37	\$ 507,00	\$ 450,00	\$ 502,65
Pasto	\$ 440,00	\$ 478,06	\$ 461,03	\$ 538,00	\$ 490,00	\$ 509,39
Pereira	\$ 520,00	\$ 444,31	\$ 505,40	\$ 484,00	\$ 574,00	\$ 453,44
Popayán	\$ 495,00	\$ 499,10	\$ 508,42	\$ 460,00	\$ 506,00	\$ 504,24
Riohacha	-\$ 900,00	-\$ 900,00	-\$ 610,96	-\$ 1.000,00	-\$ 1.000,00	-\$ 1.000,00
Santa Marta	\$ 310,00	\$ 407,33	\$ 499,50	\$ 384,00	\$ 370,00	\$ 459,29
Tunja	\$ 499,00	\$ 522,05	\$ 485,83	\$ 505,00	\$ 440,00	\$ 494,36
Valledupar	\$ 346,00	\$ 459,03	\$ 526,18	\$ 229,00	\$ 470,00	\$ 520,09
Villavicencio	\$ 364,00	\$ 492,55	\$ 485,83	\$ 509,00	\$ 300,00	\$ 452,33

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

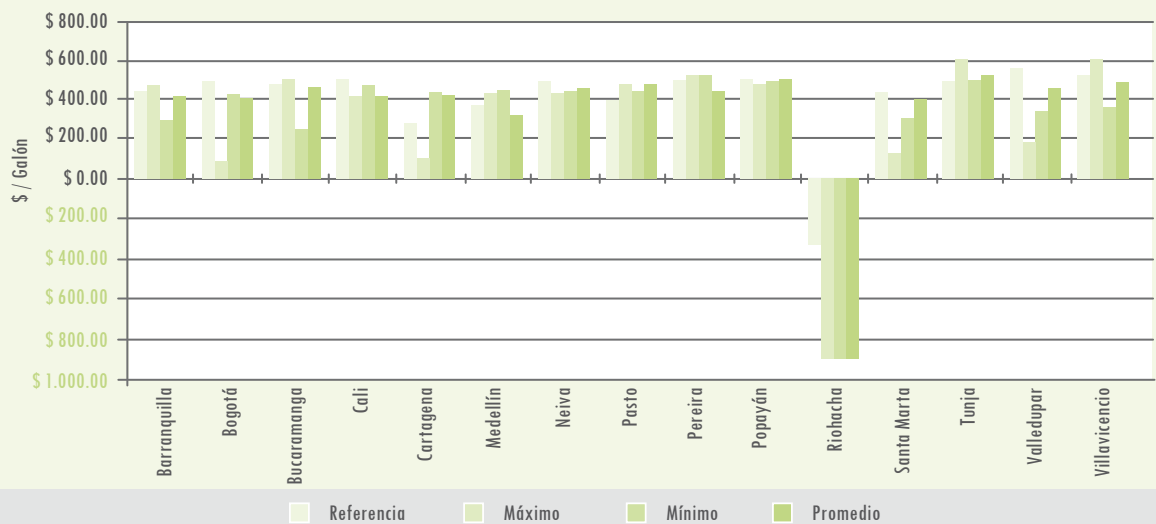
Incremento Porcentual Gasolina Motor Corriente 2010



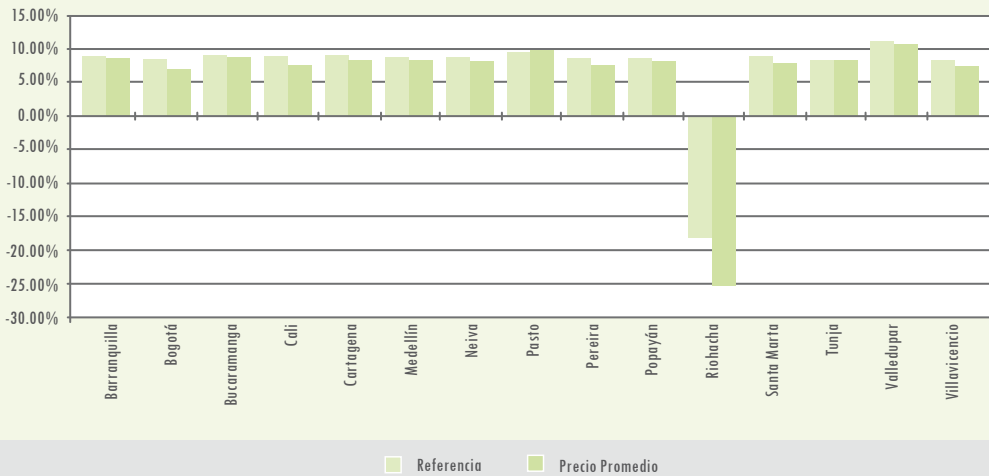
VARIACIÓN NETA GMC - MAYO 2009 VS MAYO 2010



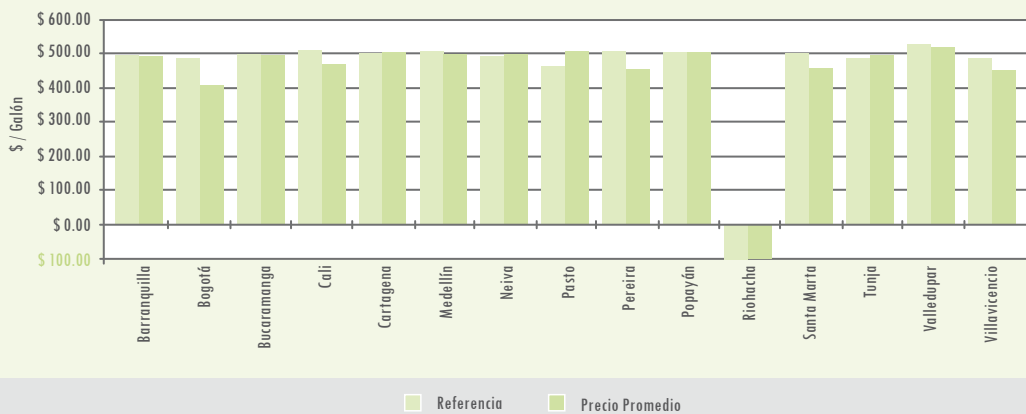
INCREMENTO DE PRECIOS GASOLINA MOTOR CORRIENTE



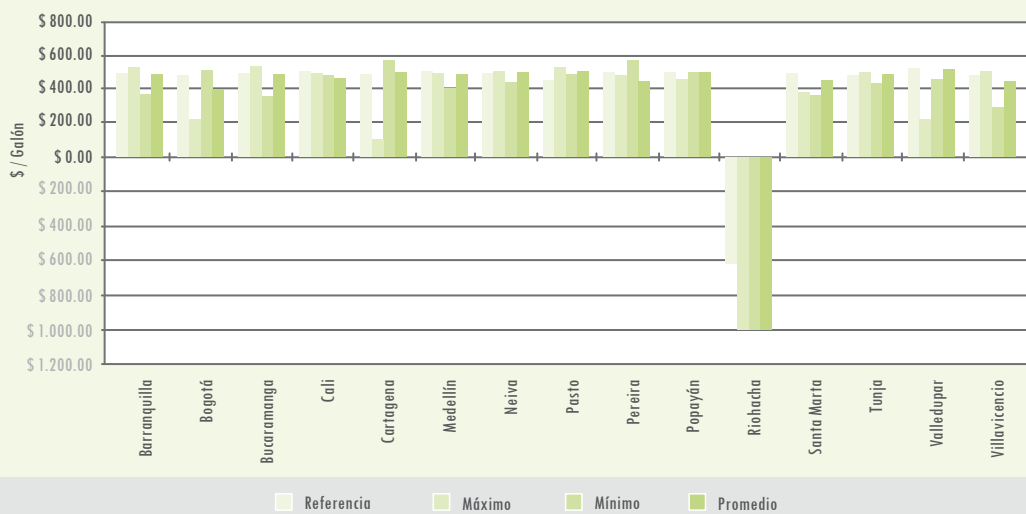
INCREMENTO PORCENTUAL ACPM 2010



VARIACIÓN NETA ACPM - MAYO 2009 VS MAYO 2010



INCREMENTO DE PRECIOS ACPM



REGALIAS 2004 - Agosto 2010

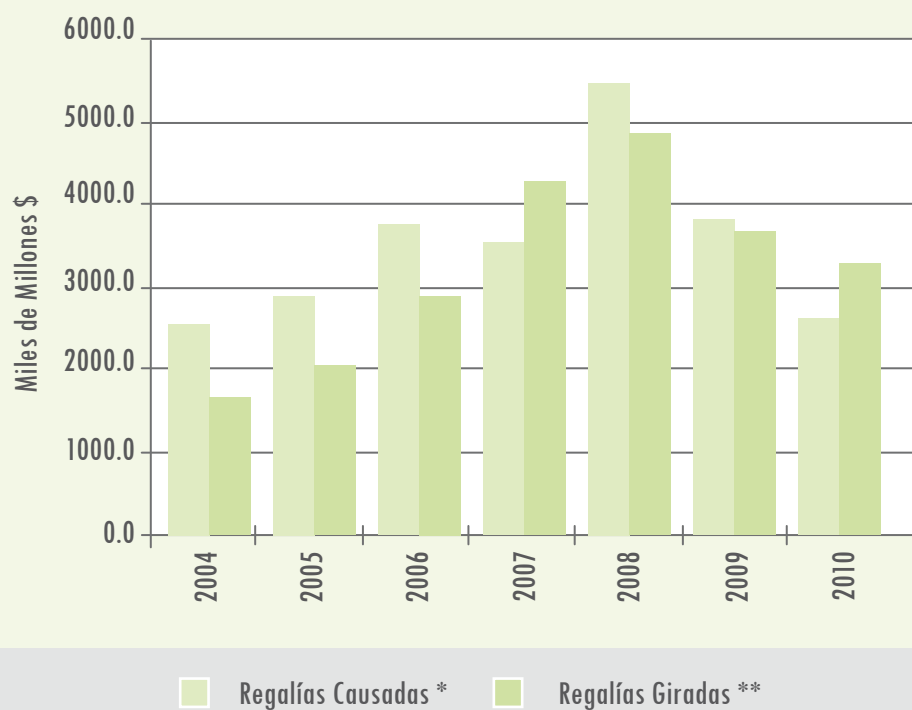
Año	Regalías Causadas *		Regalías Giradas **
	Miles de Millones \$		Miles de Millones \$
2004	2585,4		1694,5
2005	2898,4		2065,0
2006	3740,6		2899,6
2007	3586,0		4265,8
2008	5448,8		4854,1
2009	3802,2		3696,9
2010	2619,6	***	3296,9

Fuente: ANH

* Regalías causadas corresponde a las regalías liquidadas por el Ministerio de Minas y Energía para un período determinado.
 ** Regalías giradas corresponde a las participaciones en regalías que la ANH transfiere a los beneficiarios, con base en la liquidación elaborada previamente por el Ministerio de Minas y Energía.

*** Regalías causadas a junio de 2010

REGALIAS LIQUIDADAS Y PAGADAS



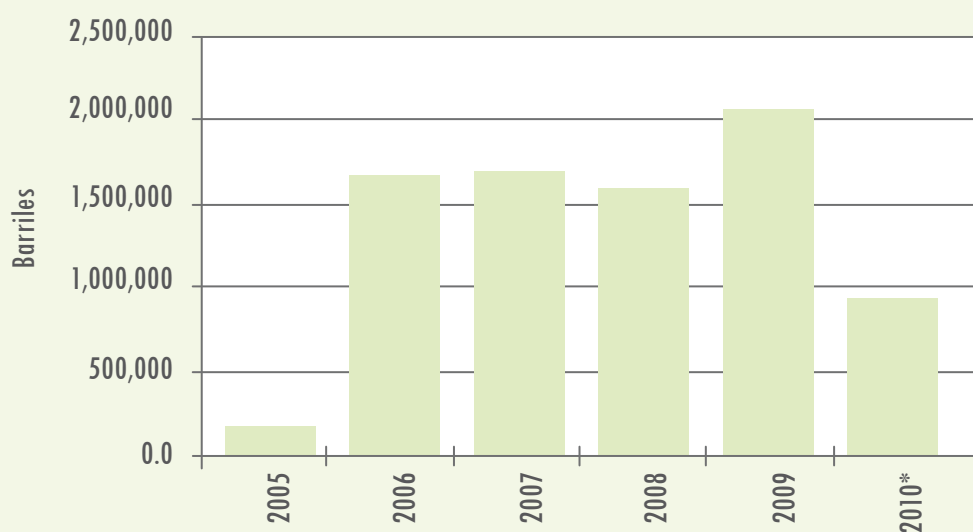
PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) 2005 - 2010

Mes	Litros	Galones	Barriles	Mes	Litros	Galones	Barriles
Octubre	2.793.958	738.111	17.574	Enero	22.206.329	5.863.508	139.607
Noviembre	12.255.134	3.259.343	77.603	Febrero	25.382.052	6.711.471	159.797
Diciembre	12.337.525	2.984.758	71.066	Marzo	26.933.131	7.106.885	169.212
TOTAL 2005	27.386.617	6.982.212	166.243	Abril	23.007.613	6.048.906	144.022
Enero	13.698.048	3.618.767	86.161	Mayo	23.419.009	6.165.409	146.795
Febrero	16.380.759	4.327.489	103.035	Junio	24.635.010	6.508.106	154.955
Marzo	20.105.321	5.311.449	126.463	Julio	26.671.081	7.045.999	167.762
Abril	25.798.572	6.632.355	157.913	Agosto	25.095.029	6.629.600	157.848
Mayo	25.208.471	6.659.605	158.562	Septiembre	15.941.543	4.068.415	96.867
Junio	21.034.920	5.557.031	132.310	Octubre	1.689.495	445.810	10.615
Julio	24.240.808	6.403.967	152.475	Noviembre	16.408.117	4.329.634	103.087
Agosto	22.806.550	6.025.063	143.454	Diciembre	25.391.348	6.700.053	159.525
Septiembre	25.990.206	6.866.125	163.479	Total 2008	256.779.756	67.623.796	1.610.090
Octubre	26.945.878	7.118.596	169.490	Enero	25.393.110	6.708.880	159.735
Noviembre	21.260.666	5.616.669	133.730	Febrero	24.413.552	6.450.080	153.573
Diciembre	22.897.221	6.049.016	144.024	Marzo	25.649.009	6.776.488	161.345
TOTAL 2006	266.367.420	70.186.134	1.671.098	Abril	20.857.946	5.510.686	131.207
Enero	16.499.151	4.358.766	103.780	Mayo	26.353.746	6.962.681	165.778
Febrero	23.453.417	6.195.953	147.523	Junio	28.604.677	7.557.378	179.938
Marzo	23.142.147	6.113.721	145.565	Julio	28.980.540	7.656.682	182.302
Abril	19.419.143	5.130.173	122.147	Agosto	27.867.646	7.362.654	175.301
Mayo	22.755.662	6.011.619	143.134	Septiembre	30.645.476	8.096.559	192.775
Junio	22.857.104	6.038.418	143.772	Octubre	28.411.913	7.506.450	178.725
Julio	25.907.654	6.844.316	162.960	Noviembre	29.418.406	7.772.366	185.056
Agosto	25.226.951	6.664.487	158.678	Diciembre	30.113.228	7.955.939	189.427
Septiembre	24.586.021	6.495.166	154.647	Total 2009	326.709.248	86.316.842	2.055.163
Octubre	25.078.737	6.625.332	157.746	Enero	26.658.137	7.043.101	167.693
Noviembre	23.859.279	6.303.174	150.076	Febrero	26.959.909	7.122.829	169.591
Diciembre	19.623.333	5.184.117	123.431	Marzo	27.038.251	7.143.527	170.084
TOTAL 2007	272.408.598	71.965.244	1.713.458	Abril	19.151.639	5.059.878	120.473
				Mayo	25.345.131	6.696.204	159.433
				Junio	26.333.442	6.957.316	165.650
				Total 2010	151.486.508	40.022.856	952.925

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) Octubre 2005 - Junio 2010

Litros

Departamento	Oct-Dic 2005	Total año 2006	Total año 2007	Total año 2008	Total año 2009	Ene-Jun 2010
Valle	12.424.881	155.973.686	171.143.555	155.604.233	202.567.404	93.397.959
Cauca	14.961.736	94.284.751	83.673.987	78.918.895	99.108.732	46.075.376
Risaralda	0	16.108.982	17.591.056	22.256.629	25.033.112	11.923.038
Meta	0	0	0	0	0	90.136
Total	27.386.617	266.367.419	272.408.598	256.779.756	326.709.248	151.486.508

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE


* Datos hasta junio.
 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 en el Departamento del Valle empieza a partir de Octubre de 2005

Fuente: Asocaña, SICOM

Elaboró: Subdirección de Información - UPME

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Galones

Mes	2008	2009	2010*
Enero	1.232.840	991.179	7.546.705
Febrero	2.093.600	1.631.526	7.715.181
Marzo	2.200.747	2.792.730	8.059.381
Abril	1.656.094	3.326.077	8.087.198
Mayo	2.419.421	3.567.083	8.109.919
Junio	3.629.678	4.368.530	8.070.563
Julio	3.813.198	5.971.782	
Agosto	2.381.241	6.683.022	
Septiembre	2.657.233	8.333.576	
Octubre	3.927.223	10.322.312	
Noviembre	3.644.796	8.833.417	
Diciembre	3.745.533	9.681.055	
TOTAL	33.401.604	66.502.289	47.588.947

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Galones

Mes	2008	2009	2010*
Enero	1.961.650	850.183	6.905.943
Febrero	2.222.150	1.180.077	6.822.992
Marzo	1.823.190	1.806.734	8.129.571
Abril	2.445.273	3.494.633	7.990.771
Mayo	2.568.831	3.907.557	8.071.759
Junio	3.612.156	4.558.620	8.651.062
Julio	3.084.743	4.614.298	
Agosto	2.739.517	7.316.069	
Septiembre	3.281.124	9.366.961	
Octubre	4.212.144	9.709.985	
Noviembre	3.384.779	8.469.668	
Diciembre	3.813.750	10.478.623	
TOTAL	35.149.307	65.753.407	46.572.098

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Barriles/mes

Mes	2008	2009	2010*
Enero	29.353	23.599	179.683
Febrero	49.848	38.846	183.695
Marzo	52.399	66.494	191.890
Abril	39.431	79.192	192.552
Mayo	57.605	84.931	193.093
Junio	86.421	104.013	192.156
Julio	90.790	142.185	
Agosto	56.696	159.120	
Septiembre	63.267	198.418	
Octubre	93.505	245.769	
Noviembre	86.781	210.319	
Diciembre	89.179	230.501	
TOTAL	795.276	1.583.388	1.133.070

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Barriles/mes

Mes	2008	2009	2010*
Enero	46.706	20.242	164.427
Febrero	52.908	28.097	162.452
Marzo	43.409	43.017	193.561
Abril	58.221	83.206	190.256
Mayo	61.163	93.037	192.185
Junio	86.004	108.539	205.978
Julio	73.446	109.864	
Agosto	65.227	174.192	
Septiembre	78.122	223.023	
Octubre	100.289	231.190	
Noviembre	80.590	201.659	
Diciembre	90.804	249.491	
TOTAL	836.888	1.565.557	1.108.859

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 - Barriles/mes



DESPACHOS DE BIODIESEL B100 - Barriles/mes



* Datos preliminares hasta junio.

Fuente: Empresas productoras, SICOM
Elaboró: Subdirección de Información - UPME

ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO 2009 - 2025

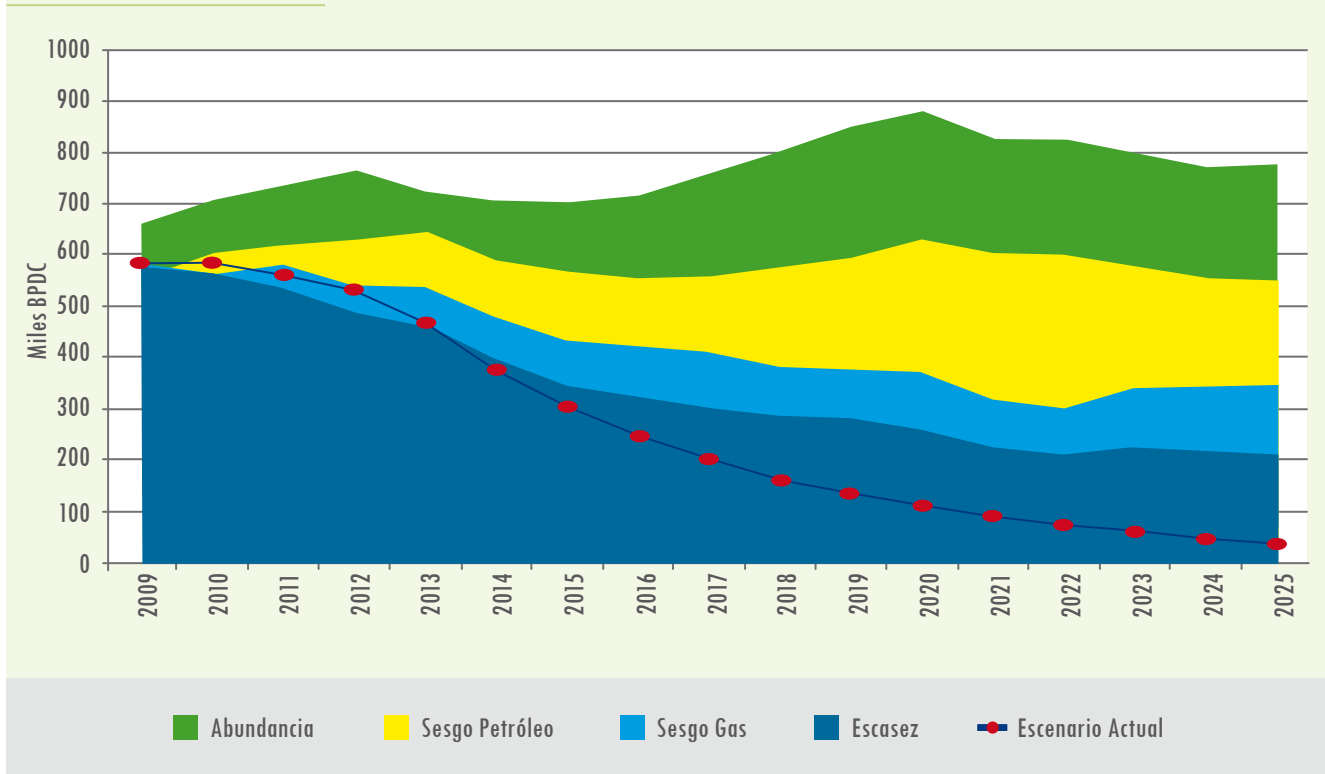
Miles de Barriles - día

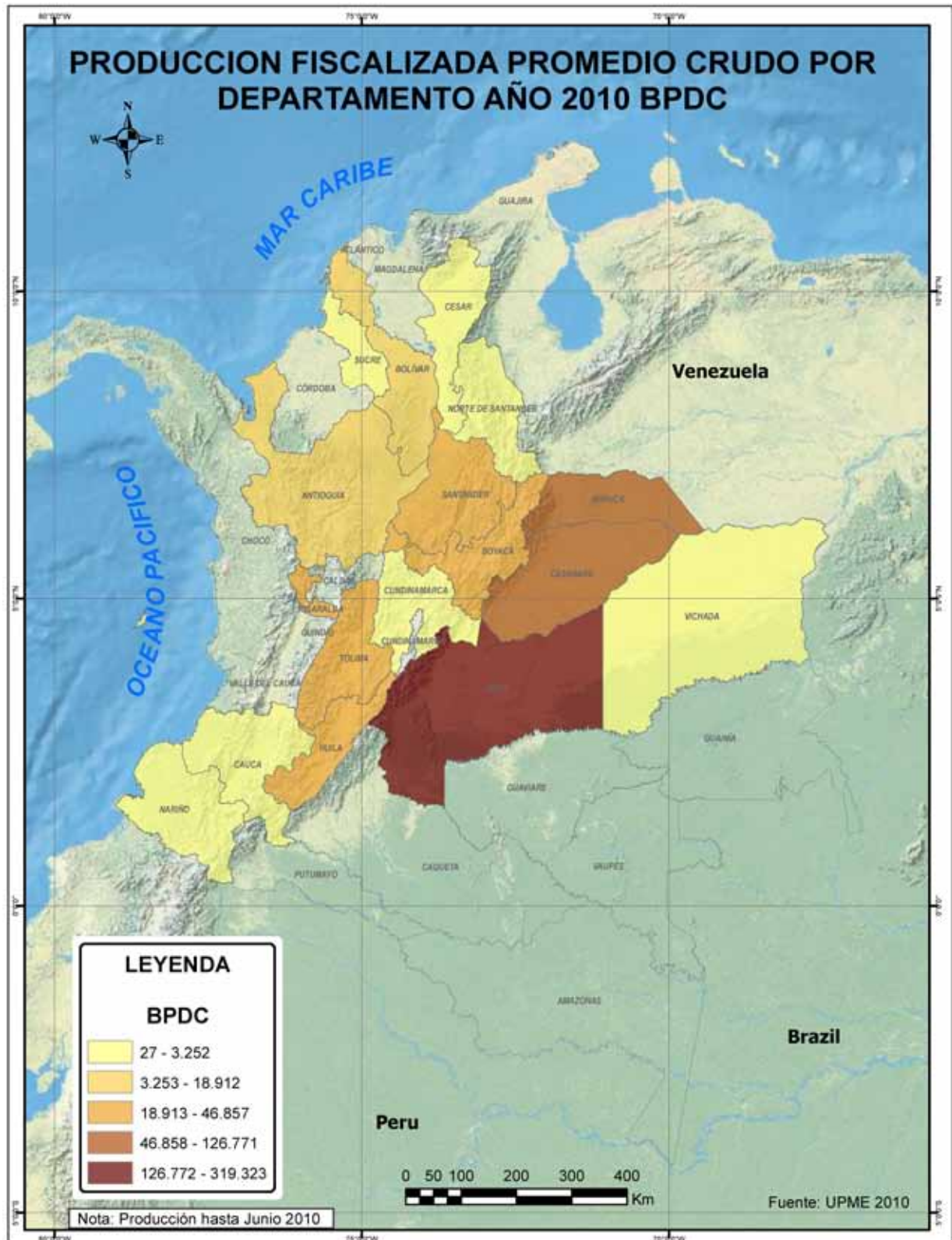
Años/Escenario	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Abundancia	659	706	736	764	723	708	705	718	763
Sesgo Petróleo	557	600	621	632	648	594	572	559	559
Sesgo Gas	580	570	580	543	542	481	437	425	413
Escasez	580	565	537	493	465	400	348	323	303
Escenario Actual	588	590	565	537	473	382	309	251	202

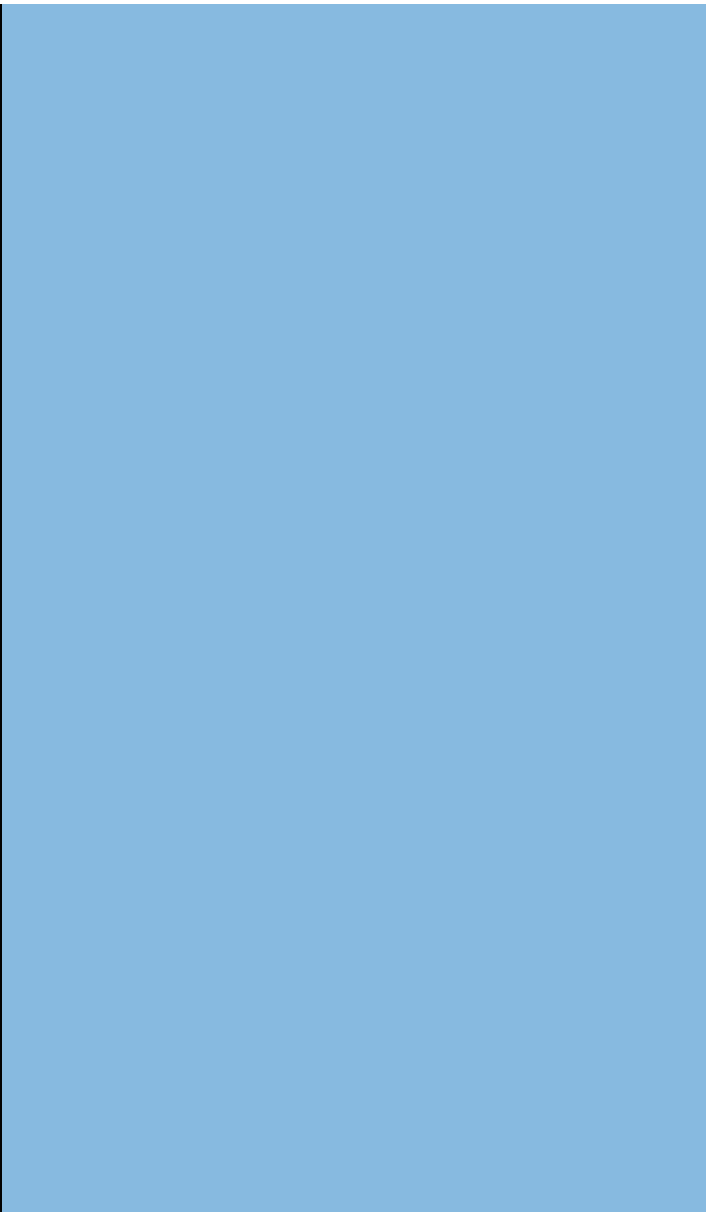
Años/Escenario	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Abundancia	805	854	880	829	826	797	774	777
Sesgo Petróleo	577	599	631	604	604	582	558	549
Sesgo Gas	385	379	373	319	304	344	346	350
Escasez	290	283	262	225	212	225	218	213
Escenario Actual	163	136	113	93	75	61	49	40

Fuente: UPME

ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO







SECTOR GAS COMBUSTIBLE

El gas natural se ha convertido en uno de los energéticos más importantes, pasando de una representación en el consumo final del 5,7% en 1990 al 16,4% en 2009. Mientras en 1990 la oferta de gas natural era de 385 MPCD, en 2009 fue de 1.003 MPCD, siendo la principal fuente de producción el departamento de La Guajira cuya participación no ha bajado del 60% durante el periodo 1990-2009. Durante los últimos 4 años, las reservas probadas se han mantenido por encima de los 4.000 GPC.

Sin embargo y tras el aumento del consumo de los sectores industrial, vehicular y residencial, se cuestiona si las reservas serán suficientes para atender esta demanda a mediano plazo. De acuerdo a lo indicado por el Ministerio de Minas y Energía, mediante circular 18054 de 29 de diciembre de 2009, el factor R/P de referencia para 2009 es de 7 años. Colombia puede duplicar sus reservas de gas con el gas metano asociado al carbón, dichas reservas son del orden de 4 TPC. La utilización de estas reservas

brinda un periodo de holgura para hacer nuevos hallazgos y para la entrada de importaciones de gas desde Venezuela a partir del año 2012 el cual garantiza el abastecimiento interno.

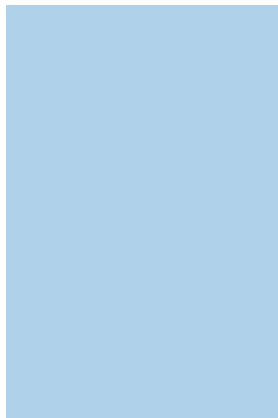
Las proyecciones de demanda de la UPME en su escenario alto indican que para mediados de 2017 se requerirán 1.100 MPCD y que en 2020 se solicitarán más de 1.200 MPCD, pasando el umbral de los 1.500 MPCD en 2028.

En el último año se presentó el fenómeno climatológico de El Niño, lo cual hizo que se aumentara el consumo de gas natural por parte de las termoeléctricas, sin embargo, a mediados de 2010 esta situación se ha normalizado. El consumo de la industria ha tenido un fuerte crecimiento en los últimos 10 años, en el periodo 2000-2006 creció al doble, pero se ha visto afectado por las restricciones impuestas para cubrir el fenómeno de El Niño, para dar prioridad al consumo doméstico. El consumo vehicular también ha crecido, para el periodo 2002 a 2009 ha crecido seis veces pasando de 13 MPCD a 76 MPCD, pues el número de vehículos convertidos continúa en aumento pasando de 18.369 vehículos en diciembre de 2002 a 313.433 vehículos a julio de 2010. Durante el periodo de enero a julio de 2010 se han convertido en promedio 1.580 vehículos al mes. El Ministerio de Ambiente adjudicó un cupo para importación sin aranceles de 100 vehículos

híbridos, eléctricos y dedicados a gas natural para 2010, además anunció que para 2011 el CONFIS ha aprobado la importación de 100 vehículos más. Este sector también se ha visto afectado en los momentos de restricción del consumo.

El sector residencial cuenta con 5.479.632 usuarios a junio de 2010, representando un 98,3% del total de usuarios conectados, mientras que la industria con 0.1% de usuarios representa el 25% del consumo de lo corrido de este año.

A través del Decreto 2730 de 29 de julio de 2010 del Ministerio de Minas y Energía, se establecen instrumentos para asegurar el abastecimiento de gas natural y se dictan otras disposiciones; la UPME recibe entre otras las funciones de elaborar un Plan indicativo de los requerimientos de expansión del Sistema Nacional de Transporte y la función de identificar diferentes alternativas para el almacenamiento en plantas satélite y analizarlas. Desde octubre de 2009, la UPME puso a consideración de los agentes y demás interesados, la versión preliminar del documento “Plan de abastecimiento para el suministro y transporte de gas natural en Colombia” donde se hace un análisis de las proyecciones de demanda y de oferta, se establecen diferentes alternativas de abastecimiento y se aplica un criterio de decisión para la selección de la mejor alternativa.



RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL 1990 - 2009

Giga Pies Cúbicos

Contrato	Ecopetrol	Asociación	E&P	Total
1990	469,0	3.426,0		3.895,0
1991	470,3	3.010,0		3.480,3
1992	643,0	5.898,0		6.541,0
1993	776,0	6.675,0		7.451,0
1994	758,0	6.786,0		7.544,0
1995	711,0	6.949,0		7.660,0
1996	677,0	6.990,0		7.667,0
1997	182,0	6.746,0		6.928,0
1998	193,3	6.734,8		6.928,1
1999	108,9	6.532,1		6.641,0
2000	229,8	4.309,2		4.539,0
2001	212,0	4.295,0		4.507,0
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		3.995,0
2006	111,1	4.231,2		4.342,3
2007	278,5	4.362,5		4.641,0
2008	187,0	3.768,0	429,0	4.384,0
2009	242,9	4.041,2	452,6	4.736,8

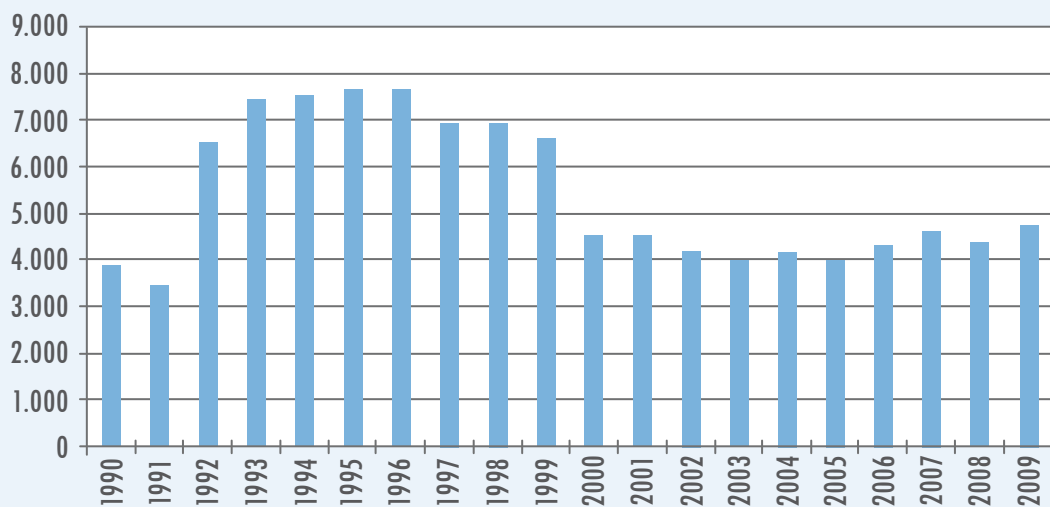
Las reservas del 2007, incluyen 2.056,20 GPC remanentes de gas comercial. Próximo a comercializar 1.683,4, incluyen 901,4 para consumo propio

Las reservas del 2008: incluyen 2.180,51 GPC reservas probadas desarrolladas comercializables y No desarrolladas probadas de 2.03,08 GPC.

Fuente: Ecopetrol-ANH

RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL - 1990- 2009

Incluyen próximas a comercializar y consumo propio



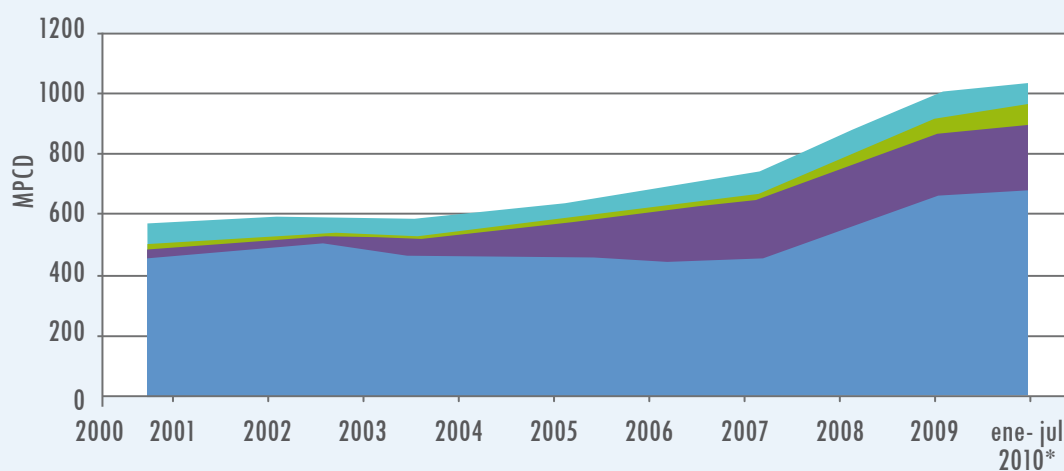
Fuente: Ecopetrol - ANH
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Oferta de Gas Natural MDCP (Millones de Pies Cúbicos / Día)

1997 - 2010

Oferta de Gas Natural MDCP	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ene-jul 2010*
TOTAL PAÍS	576	604	498	573	590	599	588	611	652	702	743	874	1003	1032
+ Guajira	432	432	374	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665	684
+ Otros Costa	42	31	23	11	10	9	7	5	4	6	4	35	49	62
+ Cusiana, Cupiagua	13	14	13	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	208
+ Otros Interior	89	127	88	80	75	63	62	63	66	75	84	76	88	77
Costa Atlántica	473	463	397	479	499	517	480	474	471	457	462	604	715	746
+ Guajira	432	432	374	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665	684
+ Guepaje	42	31	22	11	10	9	7	5	4	4	3	0	0,4	0,0
+ Creciente												34	44	59
+ Otros Costa	0	0	0	0	0	0				3	1	1	5	3
Barranca y Bucaramanga	76	114	75	70	64	51	49	49	52	60	52	37	36	29
+ Payoa, Provincia, Cantagallo, Llanito, El Centro	76	114	75	70	64	51	49	49	52	60	52	18	24	14
+ Otros Magdalena medio												19	12	15
Bogotá, GBS y Llanos	22	24	23	21	21	25	53	82	122	177	223	224	239	245
+ Cusiana, Cupiagua	13	14	13	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	208
+ Aplay	9	10	9	7	5	6	7	8	8	8	12	9	3	
+ Pauto Floreña											15	21	33	35
+ Otros Llanos												1	2	2
Tolima y Huila	4	3	4	3	6	6	7	7	7	7	6	8	13	11
+ Montañuelo	3	3	4	3	6	6	7	7	7	7	4	2	0	0
+ Otros Sur	1										2	5	13	11
Intercambios de Gas Natural	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ene-jul 2010*
Exportaciones a Venezuela												147	180	123
Ballena - C. Atlántica	384	384	313	357	345	343	314	318	317	323	319	262	313	312
Ballena - Interior	81	72	77	112	142	160	146	138	139	118	147	160	172	188
Sistemas aislados											15	23	34	36
+ Cerrito												1	1	1
+ Pauto Floreña											15	21	33	35
+ Otros Llanos												1		

* Preliminar

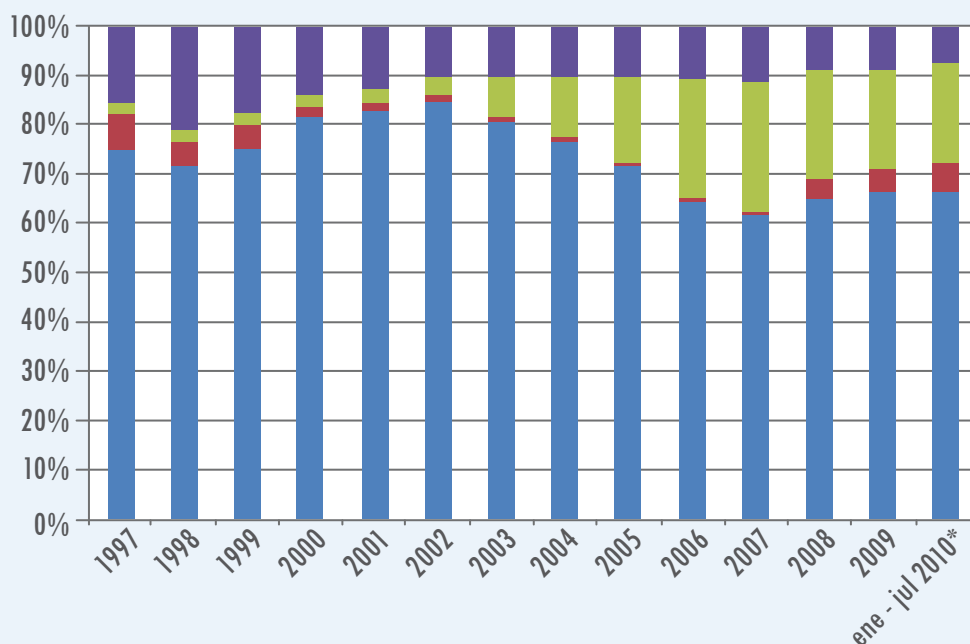


■ + Otros Interior ■ + Cusiana, Cupiagua
■ + Otros Costa ■ + Guajira

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ene-jul 2010*
■ + Otros Interior	80	75	63	62	63	66	75	84	76	88	77
■ + Otros Costa	11	10	9	7	5	4	6	4	35	49	62
■ + Cusiana, Cupiagua	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	208
■ + Guajira	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665	684

OFERTA MENSUAL (MPCD)	ene/2009	feb/2009	mar/2009	abr/2009	may/2009	jun/2009	jul/2009	ago/2009	sep/2009	oct/2009	nov/2009	dici/2009	PROMEDIO
Guajira	544,15	586,85	568,11	653,57	688,61	688,87	695,80	714,56	677,35	746,30	699,23	722,13	665,46
Arianna	3,36	3,40	5,20	5,75	6,10	5,68	5,83	5,42	4,67	4,35	3,63	3,57	4,75
Guepaje	2,51	1,99	0,62	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43
La Creciente	34,55	58,36	53,16	42,40	22,87	25,77	35,90	39,58	47,53	52,06	58,07	58,29	44,05
Cusiana	189,82	197,96	199,62	185,51	197,24	195,79	207,97	206,73	210,06	205,70	210,97	197,58	200,41
Pauto - Floreña	31,39	27,67	26,61	27,92	30,47	34,39	30,77	31,38	32,63	41,33	43,62	39,08	33,10
Otros Llanos	1,66	1,74	1,40	0,90	0,39	0,07	0,42	3,92	1,83	4,68	4,60	3,64	2,11
Apiay	1,69	2,08	2,15	1,61	1,33	0,98	1,44	3,50	2,84	6,07	6,42	4,99	2,93
Payoa-Provincia	23,11	25,03	25,39	24,46	24,66	24,91	21,27	22,34	24,17	22,95	24,38	23,23	23,83
Otros Mag medio	14,34	14,14	13,48	12,96	12,95	13,53	11,29	12,15	7,67	11,09	11,76	12,04	12,28
Sur	12,54	10,83	10,84	12,61	13,06	12,58	10,22	12,97	16,47	17,54	16,16	14,52	13,36
Cerrito - Sardinata	0,55	1,07	0,54	0,54	0,53	0,63	1,18	1,41	1,44	1,39	1,42	1,46	1,01
TOTAL	859,66	931,13	907,13	968,21	998,20	1.003,27	1.022,10	1.053,96	1.026,67	1.113,46	1.080,27	1.080,53	1.003,72

GRUPO	CAMPOS
Guajira	Ballena, Chuchupa
Arianna	Arianna, Cañaflecha, Katana
Guepaje	Guepajé
La Creciente	La Creciente
Cusiana	Cusiana, Cupiagua
Pauto - Floreña	Pauto, Floreña, Morichal, Tocaría
Otros Llanos	Libertad, Reforma, Suria, Guayuriba, Austral, Tanane, Ocoa, Pompeya
Apiay	Apiay, Rancho Hermoso, La Punta, Guatiquia, Gavan
Payoa-Provincia	Payoa, Payoa West, La Salina, La Salina Sur, Corazon, Corazon West, Corazon West C, Liebre, Bonanza, Sabana, Yarigui, Cantagallo, Santos, Suerte, Conde
Otros Mag medio	Lisama, Lisama Profundo, Nutria, Llanito, Peroles, Tesoro, La Cira, Infantas, Gala
Sur	Don Pedro, Monserrate, Toqui Toqui, Tenay, Mana, Chaparro, Montañuelo, Espino, Santa Clara, Abanico, Ventilador, Rio Ceibas, Guaduas
Cerrito - Sardinata	Cerrito, Sardinata



+ Otros Interior

+ Otros Costa

+ Cusiana, Cupiagua

+ Guajira

Fuente : UPME, CNO GAS

DEMANDA DE GAS NATURAL 1997 - 2010

MPCD

Demanda de Gas Natural - MPCD	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
TOTAL PAÍS	567	593	535	563	578	588	569
. Sectores No Eléctricos	282	293	307	321	341	362	385
Refinería	110	109	116	115	96	85	87
Petroquímico	11	12	10	11	11	12	15
Industrial	109	109	106	114	140	162	176
Doméstico	45	56	68	71	83	90	94
GNC	7	8	8	9	11	13	13
. Sector Eléctrico	284	300	228	242	237	226	184
Costa Atlántica	388	388	318	360	352	357	330
+ Sectores No Eléctricos	146	148	141	144	145	165	159
Refinería	13	12	14	15	12	12	14
Petroquímico	8	9	7	8	8	9	11
Industrial	95	94	90	89	91	109	98
Doméstico	23	25	23	24	24	25	25
GNC	7	7	8	8	9	10	11
+ Sector Eléctrico	242	240	177	216	206	192	171
Interior País	179	205	217	203	227	231	238
+ Sectores No Eléctricos	136	145	166	177	207	197	225
Refinería	97	97	102	100	85	73	72
Petroquímico	2	2	3	3	3	3	4
Industrial	14	15	16	26	49	53	78
Doméstico	22	31	45	47	59	65	69
GNC	0	0	0	1	1	3	2
+ Sector Eléctrico	43	60	51	26	31	34	13

Demanda de Gas Natural - MPCD	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ene-jul 2010*
TOTAL PAÍS	594	637	696	731	723	810	902,6
. Sectores No Eléctricos	416	448	510	574	588	544	533,5
Refinería	85	82	91	96	91	88	86,9
Petroquímico	11	11	12	13	12	11	12,0
Industrial	199	216	231	257	264	226	223,0
Doméstico	98	106	126	134	142	141	140,5
GNC	23	33	50	74	78	76	71,1
. Sector Eléctrico	178	189	186	157	135	266	369,1
Costa Atlántica	323	323	328	304	295	359	432,7
+ Sectores No Eléctricos	163	167	170	177	174	157	156,2
Refinería	13	12	14	14	13	12	12,4
Petroquímico	8	8	10	10	10	10	11,4
Industrial	103	106	103	106	102	86	84,8
Doméstico	27	27	28	29	31	31	31,1
GNC	12	13	14	18	18	18	16,5
+ Sector Eléctrico	161	156	159	127	120	203	276,6
Interior País	271	314	367	427	428	451	469,9
+ Sectores No Eléctricos	253	281	340	397	414	378	377,3
Refinería	72	70	77	82	79	76	74,5
Petroquímico	3	2	2	3	2	1	0,6
Industrial	96	110	128	151	162	141	138,2
Doméstico	71	79	98	105	111	111	109,4
GNC	11	20	36	56	60	59	54,6
+ Sector Eléctrico	18	33	27	30	14	64	92,6



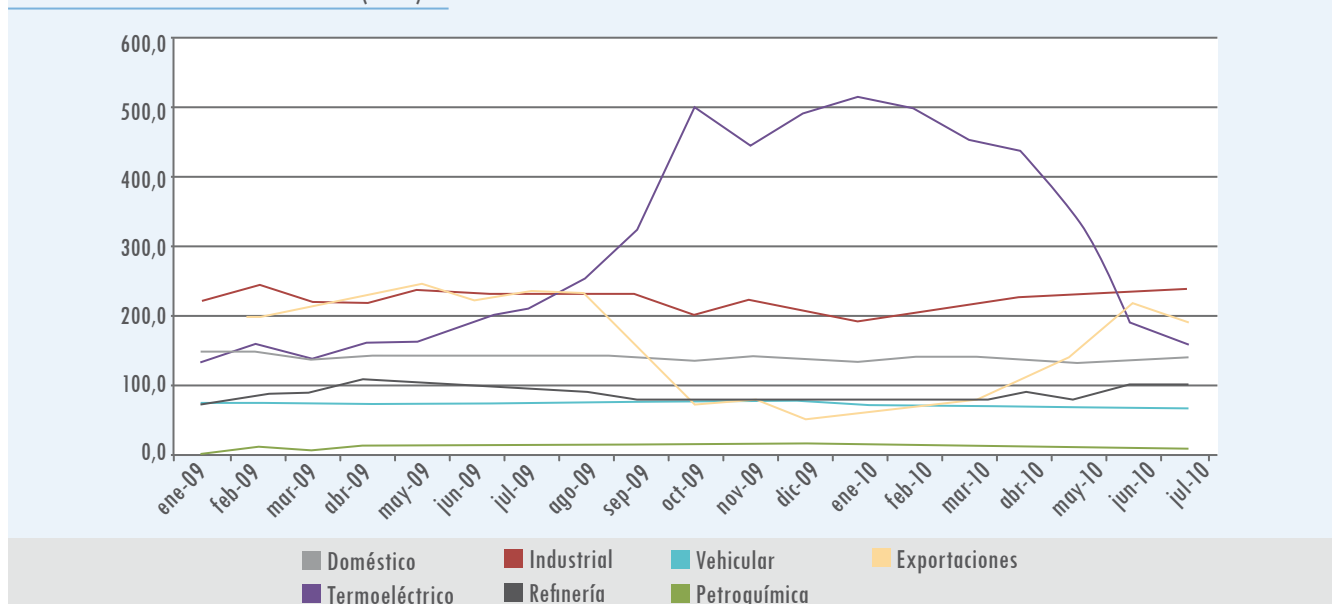
Demanda Gas Natural Costa (MPCD)	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10
Doméstico	30,3	31,4	31,6	31,0	30,1	30,0	30,9	30,2	30,2	30,5	30,3	30,5	30,4	30,9	31,1	31,1	30,9	31,5	31,9
Termoeléctrico	82,1	140,0	117,5	139,1	135,6	155,1	165,8	187,1	225,7	381,5	327,4	374,3	385,0	370,1	339,0	324,0	231,7	158,2	128,0
Industrial	85,3	95,5	80,2	86,5	89,9	90,7	87,3	84,9	87,6	77,2	83,3	82,2	76,4	81,6	87,0	89,4	88,8	84,0	86,5
Refinería	13,6	13,7	12,8	11,9	10,8	11,8	11,5	11,0	11,3	12,0	11,8	13,0	13,2	13,2	12,3	11,9	11,9	11,7	12,4
Vehicular	17,7	18,3	17,5	17,5	17,5	17,3	17,5	17,4	17,5	17,3	17,1	18,8	16,6	17,2	17,1	16,0	16,6	16,0	15,8
Petroquímica	5,9	10,2	7,9	12,0	11,3	11,1	10,8	9,9	11,8	10,5	10,8	12,3	11,2	11,4	11,0	12,0	11,4	11,4	11,0
TOTAL COSTA	234,8	309,0	267,5	298,0	295,2	315,9	323,7	340,6	384,1	529,0	480,6	531,2	532,8	524,4	497,5	484,5	391,4	312,8	285,7

Demanda Gas Natural Interior (MPCD)	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10
Doméstico	111,7	115,7	105,3	113,0	110,1	110,9	109,8	112,8	110,5	106,8	112,1	111,6	106,4	113,9	114,5	109,9	104,2	107,3	109,6
Termoeléctrico	50,0	22,6	22,5	21,7	32,5	41,2	49,3	66,4	105,2	119,6	117,7	117,3	130,7	125,5	115,3	113,0	103,6	29,1	30,8
Industrial	137,9	151,7	137,1	137,2	146,6	145,5	146,8	146,5	141,2	130,7	136,8	129,2	119,2	128,7	133,7	139,3	143,3	151,3	151,8
Refinería	59,0	72,0	78,7	94,3	91,5	87,3	85,4	83,5	68,6	67,2	64,3	62,7	64,3	64,2	65,6	72,7	68,6	92,5	93,8
Vehicular	57,0	62,5	58,8	56,7	59,1	59,2	60,9	59,5	57,8	58,8	57,9	56,9	55,8	57,7	56,9	54,6	52,2	52,3	52,9
Petroquímica	0,7	1,2	0,7	0,9	1,1	1,0	0,8	0,7	0,7	0,8	1,0	0,6	0,3	0,4	0,9	0,5	0,8	0,6	0,6
TOTAL INTERIOR	416,2	425,7	403,1	423,8	440,9	445,1	453,0	469,4	484,1	483,8	489,8	478,3	476,7	490,4	486,9	489,9	472,7	433,1	439,5

Demanda Gas Natural Total (MPCD)	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10
Doméstico	142,0	147,2	136,9	144,0	140,3	140,8	140,7	143,0	140,7	137,3	142,4	142,2	136,8	144,8	145,6	141,0	135,1	138,8	141,5
Termoeléctrico	132,1	162,5	140,0	160,8	168,1	196,2	215,1	253,6	330,9	501,1	445,1	491,6	515,7	495,6	454,3	437,0	335,3	187,3	158,8
Industrial	223,2	247,2	217,3	223,7	236,5	236,2	234,0	231,5	228,8	207,8	220,1	211,4	195,5	210,3	220,6	228,7	232,1	235,3	238,3
Refinería	72,6	85,6	91,4	106,2	102,3	99,1	96,8	94,5	80,0	79,2	76,1	75,7	77,5	77,4	77,9	84,6	80,5	104,2	106,1
Vehicular	74,6	80,8	76,3	74,2	76,6	76,5	78,5	76,8	75,3	76,2	74,9	75,7	72,4	74,9	73,9	70,6	68,8	68,3	68,8
Petroquímica	6,6	11,4	8,6	12,8	12,3	12,2	11,6	10,6	12,5	11,2	11,8	12,9	11,5	11,9	12,0	12,5	12,3	12,1	11,7
TOTAL NACIONAL	651,1	734,7	670,6	721,8	736,1	761,0	776,6	810,0	868,2	1012,8	970,4	1009,5	1009,5	1014,8	984,4	974,4	864,1	746,0	725,2
Exportaciones	200,1	198,5	218,0	234,1	247,1	228,0	239,2	234,6	152,0	73,2	77,9	53,6	60,6	69,8	72,2	109,3	146,6	211,1	192,4
TOTAL CON EXPORTACIONES	851,2	933,1	888,5	955,9	983,2	989,0	1015,8	1044,6	1020,2	1086,0	1048,3	1063,1	1070,1	1084,6	1056,7	1083,7	1010,7	957,1	917,6

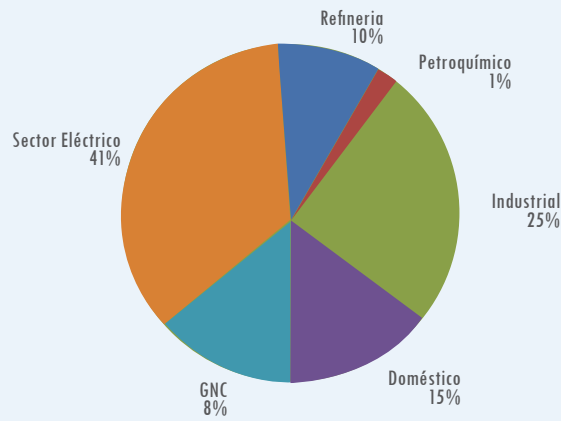
2010: Preliminar

DEMANDA GAS NATURAL MENSUAL TOTAL (MPCD)

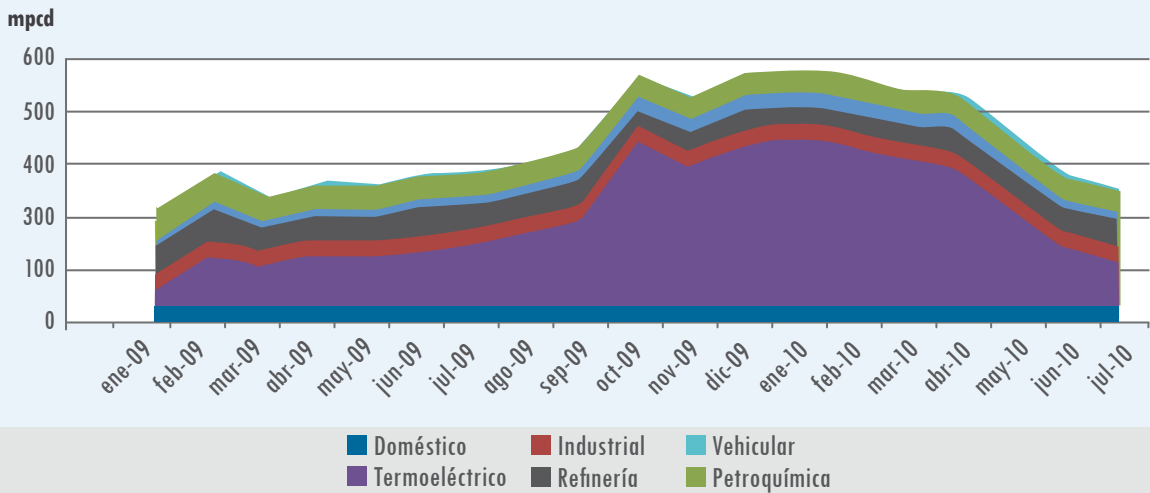


Fuente : UPME, CNO GAS

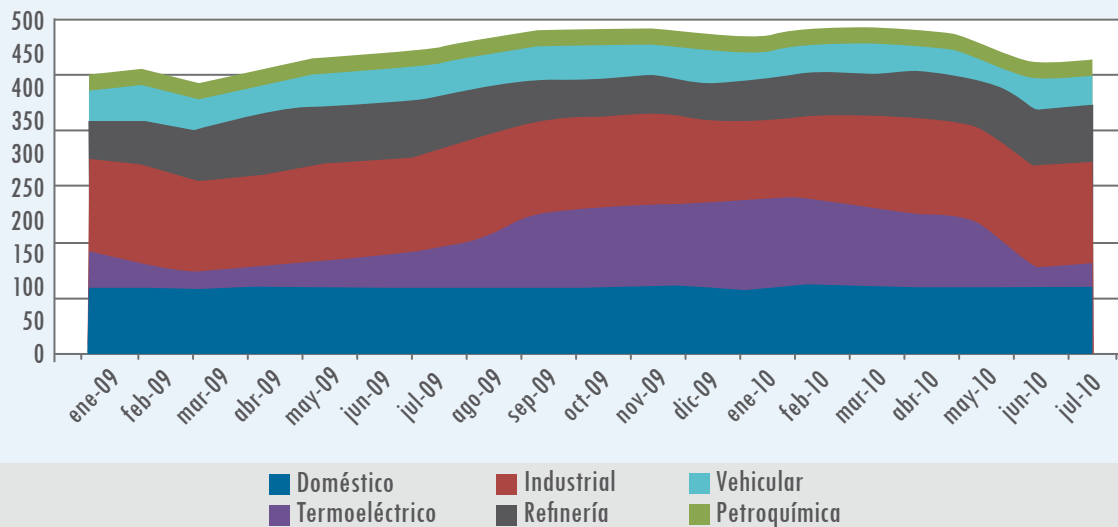
PARTICIPACIÓN DE LA DEMANDA POR SECTORES - 2010 Enero a Julio



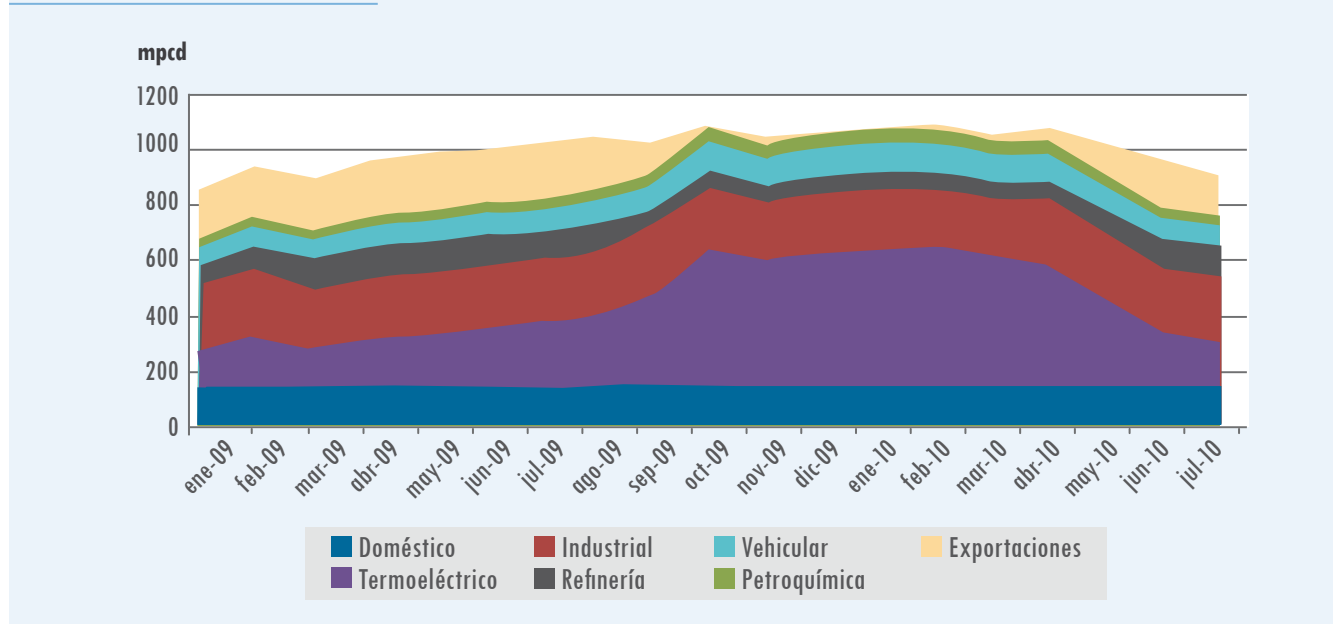
CONSUMOS GAS NATURAL 2009- COSTA ATLÁNTICA



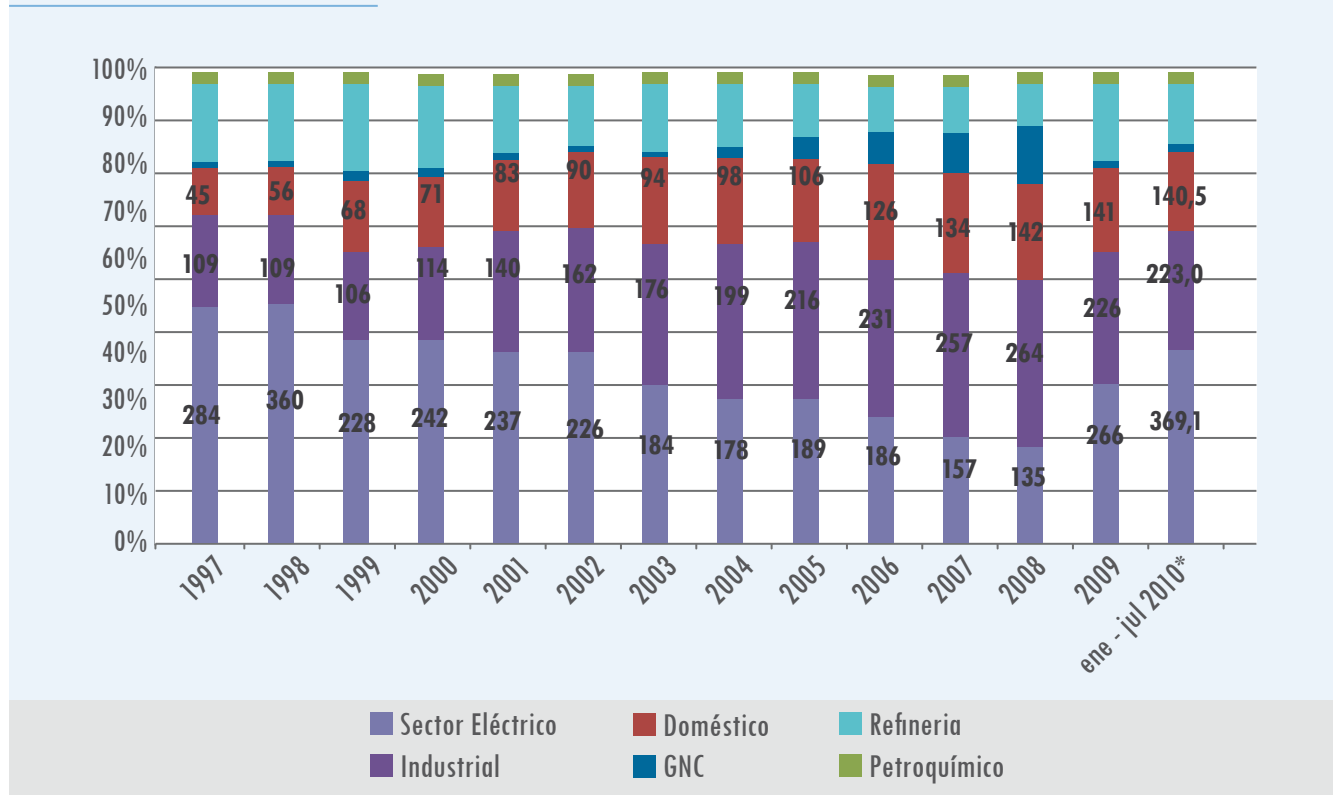
CONSUMOS GAS NATURAL 2009 - INTERIOR



CONSUMOS GAS NATURAL 2009 - TOTAL PAÍS



CONSUMOS GAS NATURAL 2009 - TOTAL PAÍS



Elaboró : UPME

RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR

Consolidado a 31 de julio de 2010

TOTAL PAÍS

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA AÑO 2002	TOTAL PROGRAMA AÑO 2003	TOTAL PROGRAMA AÑO 2004	TOTAL PROGRAMA AÑO 2005	TOTAL PROGRAMA AÑO 2006	TOTAL PROGRAMA AÑO 2007	TOTAL PROGRAMA AÑO 2008	TOTAL PROGRAMA AÑO 2009	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	TOTAL PROGRAMA A JULIO 2010
Acacias	-	-	-	-	-	41	103	150	-	-	-	-	-	-	-	150
Aguachica	-	-	-	-	-	-	38	50	-	-	-	-	-	-	-	50
Armenia	174	192	824	1.644	2.956	3.899	4.600	5.043	31	30	31	42	27	37	50	5.291
Barbosa	-	-	-	-	610	747	803	817	1	-	1	4	4	1	4	832
Barrancabermeja	-	-	-	-	100	748	875	913	1	2	5	2	2	1	3	929
Barranquilla	5.072	7.673	10.517	15.153	20.536	25.826	28.880	30.733	160	218	213	263	290	255	282	32.414
Bogotá	5.690	8.383	17.170	32.495	62.024	83.479	95.651	102.345	362	314	334	290	307	399	356	104.707
Buenaventura	-	-	-	-	-	-	-	123	32	17	24	15	13	23	30	277
Bucaramanga	1.348	1.854	2.992	5.084	8.683	11.868	14.459	15.552	39	47	51	54	46	48	42	15.879
Buga	-	-	-	-	-	522	655	708	-	1	2	4	7	2	6	730
Cali/Yumbo	866	2.268	4.690	10.134	19.598	27.780	34.052	36.726	101	134	279	325	301	290	308	38.464
Cartagena	1.649	2.259	4.058	6.080	8.487	10.750	12.789	13.689	56	102	89	82	96	129	110	14.353
Cartago	-	-	-	-	783	1.188	1.341	1.390	3	2	2	5	5	8	5	1.420
Caucasia	-	-	-	-	-	-	28	28	1	-	-	-	-	-	-	29
Cerrejón	116	210	233	233	293	293	293	293	-	-	-	-	-	-	-	293
Chinchiná	-	-	-	-	-	-	-	6	8	2	9	2	1	3	3	34
Chiquinquirá	-	-	-	-	299	577	736	793	3	2	3	5	2	4	5	817
Duitama	-	-	-	-	-	826	1.112	1.208	4	4	2	5	3	3	9	1.238
Espinal	-	-	-	-	-	91	163	195	1	-	-	-	1	-	1	198
Fusagasugá	-	-	-	-	-	-	146	224	-	1	-	-	5	-	4	234
Granada	-	-	-	-	-	7	145	193	-	-	-	-	-	-	-	193
Girardot	-	-	-	94	203	330	511	556	-	1	-	4	1	-	-	562
La Dorada	-	-	-	-	-	25	328	422	-	1	1	1	-	8	-	433
Ibagué	-	37	167	1.532	3.122	4.933	6.194	6.884	28	37	23	20	42	37	64	7.135
Jamundí	-	-	-	-	-	46	46	49	-	3	2	1	2	2	2	61
Manizales	-	-	-	-	1.952	3.465	4.546	5.066	17	23	28	37	65	43	47	5.326
Medellín	1.493	3.208	5.290	9.906	16.090	22.635	28.918	30.566	114	147	111	94	107	101	243	31.483
Montería	413	892	1.519	2.142	2.702	3.335	4.329	4.815	46	26	61	60	78	49	87	5.222
Neiva	83	138	584	1.048	1.345	1.785	2.644	3.514	20	19	9	20	18	60	15	3.675
Palmira	-	-	265	901	1.795	2.327	2.616	2.732	6	2	21	39	30	24	22	2.876
Pereira	-	129	249	1.192	3.433	6.367	8.220	8.935	52	41	61	92	77	88	84	9.430
Roldanillo	-	-	-	-	-	-	27	35	2	1	3	4	0	3	2	50
Santa Marta	926	1.452	2.030	2.995	4.212	5.547	6.446	6.838	17	24	26	18	29	38	44	7.034
Sincelejo	376	521	806	1.233	1.600	2.155	2.637	2.909	-	7	-	49	28	48	53	3.094
Sogamoso	-	-	-	-	249	1.059	1.362	1.451	4	7	11	3	6	2	6	1.490
Tuluá	-	-	345	1.154	1.997	2.601	2.962	3.104	13	14	11	7	7	15	12	3.183
Tunja	-	-	-	-	48	914	1.290	1.427	8	7	9	7	7	15	7	1.487
Valledupar	-	-	53	465	1.083	1.601	1.805	1.922	11	10	5	9	5	8	5	1.975
Villanueva	-	-	-	-	-	38	70	91	1	1	-	2	-	-	1	96
Villavicencio	163	706	1.377	2.432	4.919	7.041	8.294	9.049	32	45	41	56	41	56	57	9.377
Yopal	-	-	-	-	-	212	524	821	10	11	15	14	18	9	14	912
Total	18.369	29.922	53.169	95.917	169.119	235.058	280.638	302.365	1.184	1.303	1.483	1.635	1.671	1.809	1.983	313.433

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

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - II TRIMESTRE DE 2010

Nº	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION FAMILIO-ADM-INSTAURATIVA	Municipio	CANTIDAD	USUARIOS RESIDENCIALES CONCEDIDOS POR ESTADO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONCEDIDOS	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONCEDIDOS	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONCEDIDOS	COBERTURA RESIDENCIAL %				
						1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectiva			
ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																			
1	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	IBAGUE	MUNICIPIO	TOLIMA	117,955	114,964	14,886	51,931	27,973	6,536	880	186	102,392	819	24	103,235	97,50%	86,00%	
2	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	7,925	7,716	1,240	3,805	1,366				6,411	54		6,465	97,40%	80,90%	
3	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	ESPIRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	15,144	13,968	2,034	5,521	2,422	329	1	1	10,308	79	7	10,384	92,20%	68,10%	
4	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LA DORADA	MUNICIPIO	CALDAS	17,267	15,943	2,407	7,663	1,776	78	1		11,925	83	1	12,009	92,30%	69,10%	
5	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	CHICOPAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1,607	1,463	217	843	148				1,208	8		1,216	91,00%	75,20%	
6	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	AMBALEMA	MUNICIPIO	TOLIMA	1,764	1,739	685	562	62				1,309	4		1,313	96,60%	74,20%	
7	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	VENDILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2,564	2,463	938	1,125	3				2,066	14		2,080	96,10%	80,60%	
8	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PIEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	588	567	158	333					491	2		493	96,40%	83,50%	
9	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	947	942	182	507	3				692	2		694	99,50%	73,10%	
10	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	ARMERO-GUAYABAL	MUNICIPIO	TOLIMA	3,086	2,847	1,028	1,124	5				2,157	13		2,170	92,30%	69,90%	
11	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	DOIMA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	187	182	38	99					137	1		138	97,30%	73,30%	
12	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PTO SALGAR	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3,150	2,760	1,108	598	125				1,831	17		1,848	87,60%	58,10%	
13	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	HERVED	MUNICIPIO	TOLIMA	759	724	93	512	2				607	5		612	95,40%	80,00%	
14	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4,222	4,055	671	2,839	59				3,569	13		3,582	96,00%	84,50%	
15	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	397	279	73					352	1		353	95,20%	84,40%	
16	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2,499	2,264	350	1,165	244	12			1,771	22		1,793	90,60%	70,90%	
17	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	MAPIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	7,827	6,866	2,339	3,042	324	34			5,739	57	2	5,796	87,70%	73,30%	
18	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	FRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	3,687	3,506	644	1,832	661	1			3,138	31		3,169	95,10%	85,10%	
19	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	FLANDES	MUNICIPIO	TOLIMA	14,273	9,285	154	2,741	2,083	1			4,979	27	1	5,007	65,10%	34,90%	
20	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1,325	1,264	480	178	1				1,103	4		1,107	95,40%	83,20%	
21	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6,935	6,455	990	3,299	1,478	141			5,508	35		5,543	93,10%	79,40%	
22	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	SANLUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2,158	2,032	730	96	8				1,644	3		1,647	94,20%	76,20%	
23	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8,129	6,637	1,298	3,093	450	57			4,898	41		4,939	81,60%	60,30%	
24	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	RICAURTE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3,563	1,568	74	78	345	42	1		540	23		563	38,40%	15,20%	
25	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	GRARDOT	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	25,570	21,201	1,307	5,707	5,083	474	55		12,626	132		12,758	82,90%	49,40%	
26	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	TIERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	14	21					35			35	100,00%	60,30%	
ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)					Subtotal	253,606	231,666	33,944	99,863	44,798	7,706	938	187	187,436	1,489	36	188,961	91,30%	73,90%
ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																			
27	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	NEIVA	MUNICIPIO	HUILA	103,778	102,530	17,589	45,269	9,834	4,934	1,077	120	78,823	842	14	79,679	98,80%	76,00%	
28	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	AIBE	MUNICIPIO	HUILA	2,720	2,622	602	1,647	173	5			2,427	6		2,433	96,40%	89,20%	
29	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	YAGUARA	MUNICIPIO	HUILA	2,182	2,066	472	1,170	166	1			1,809	22		1,831	95,60%	83,70%	
30	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3,718	3,279	1,045	1,288	469	5			2,807	52		2,859	88,20%	75,00%	
31	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	RIVERA	MUNICIPIO	HUILA	5,044	4,524	1,088	2,433	395	41	21	1	3,959	44	1	4,004	89,70%	78,90%	
32	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	TELLO	MUNICIPIO	HUILA	1,503	1,462	772	350	83				1,205	4		1,209	97,30%	80,20%	
33	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	JUNCAL	CORREGIMIENTO	HUILA	725	693	95	493	5				593	3		596	96,60%	81,80%	
34	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	742	717	332	368	4				704	8	3	715	96,60%	94,90%	
35	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1,226	1,180	633	265	40				938	5		943	96,20%	76,50%	
36	ALCANTOS DE COLOMBIA SA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	120	119	93	27					120	1		121	99,20%	100,00%	

Mes	No	EMPRESA	PUBLICACION CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADM. INSTANTANEA	Dpto	CANTON	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTADIO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS		COBERTURA RESIDENCIAL %				
							1	2	3	4	5	6	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES	Potencial	Efectiva			
37	11	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	CAMPALEGRE	MUNICIPIO	HUILA	7.318	6.755	2648	2.674	520		5.842	31	1	5.874	92,30%	79,80%		
38	12	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	TERUEL	MUNICIPIO	HUILA	1.130	1.082	335	537	112		984	5		989	95,80%	87,10%		
39	13	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	168	85	68	2		155			155	98,80%	91,20%		
40	14	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	805	780	141	420	102		663	2		665	96,90%	82,40%		
41	15	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	HOB0	MUNICIPIO	HUILA	1.945	1.718	584	606	3		1.193	6	1	1.200	88,30%	61,30%		
42	16	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	TESALIA	MUNICIPIO	HUILA	1.684	1.629	959	432	35		1.426	4		1.430	96,70%	84,70%		
43	17	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	VILLAVIEJA	MUNICIPIO	HUILA	1.064	944	258	409	1		668	2		670	88,70%	62,80%		
44	18	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	3.247	3.057	708	1.770	120		2.538	13		2.551	94,10%	78,20%		
45	19	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	NATAGAMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971	2.641	643	1.089	214		1.946	6		1.952	88,90%	65,50%		
46	20	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	6.044	5.966	941	2.847	1.051	4	4.843	62		4.905	98,70%	80,10%		
47	21	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	ALGEBRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.289	3.256	1.014	1.278	83		2.375	16		2.391	99,00%	72,20%		
48	22	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	9.119	8.664	1.956	3.530	1.581	135	2	7.205	49		7.254	95,00%	79,00%	
49	23	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	GUACR0	VEREDA	HUILA	164	161	115	38	1		154			154	98,20%	93,30%		
50	24	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	SALDARIA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.879	2.589	559	1.273	134	5	1.971	16		1.987	89,90%	68,80%		
51	25	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.727	4.289	994	2.332	197		3.523	16		3.539	90,70%	74,50%		
52	26	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	PURIFICACION	MUNICIPIO	TOLIMA	4.252	3.742	1.036	1.743	106		2.885	12		2.897	88,00%	67,90%		
53	27	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	TARUJ	MUNICIPIO	TOLIMA	1.631	1.403	778	314	9		1.101	4		1.105	86,00%	67,50%		
54	28	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	415	374	85	151	35		271	2		273	90,10%	65,30%		
55	29	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	FUSAGASUGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	28.325	26.904	2.659	8.034	3.611	3.793	95	1	18.193	144	18.337	95,00%	64,20%	
56	30	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	MELGAR	MUNICIPIO	TOLIMA	9.873	7.600	1.050	2.450	1.618	134	14	1	5.267	134	5.401	77,00%	53,30%	
57	31	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	CARMER APICALA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.969	2.730	121	1.179	281	41	21	1.643	16	1.659	92,00%	55,30%		
58	32	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	CAGUAN	CORREGIMIENTO	HUILA	1.193	1.117	645	323			968	5		973	93,60%	81,10%		
59	33	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	PACHARI	CORREGIMIENTO	HUILA	603	565	336	144			480	2		482	93,70%	79,60%		
60	34	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	CHARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.502	1.772	2.077	610	2	4.461	29		4.490	88,60%	52,70%		
61	35	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.386	2.075	197	777	205		1.179	6		1.185	87,00%	49,40%		
62	36	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	ICONONZO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.386	1.266	301	605	3		909	12		921	91,30%	65,60%		
63	37	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	ARBELAZ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.768	1.224	9	480	258	74	1	822	15	837	69,20%	46,50%		
65	38	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	RIONEGR0	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	22.317	19.195	231	1.653	3.405	686	150		6.125	72	6.197	86,00%	27,40%	
66	39	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	MARINILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.070	8.950	20	958	1.670	41		2.689	31	2.720	98,70%	29,60%		
67	40	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	SANTUARIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.416	6.824	619	2.075	314	1	3.009	23		3.032	92,00%	40,60%		
68	41	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.840	3.837	34	486	605	4	1.129	6		1.135	79,30%	23,30%		
69	42	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	SILVANIA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.330	1.660	51	377	484	47	1	960	8	968	71,20%	41,20%		
70	43	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	POPAYAN	MUNICIPIO	CAUCA	57.458	30.136	1512	5.529	4.093	632	154	10	11.930	22	11.952	52,40%	20,80%	
71	44	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	VALLE DE SANJUAN	MUNICIPIO	TOLIMA	839	769	283	295			578	2		580	91,70%	68,90%		
72	45	ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	FLORENCIA	MUNICIPIO	CAQUEZA	41.664	23.218	8500	5.306	209		14.015	13		14.028	55,70%	33,00%		
		ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUJIA SUR TOLIMA)	Subtotal			377.499	313.962	54.880	107.509	32.841	10.585	1.535	135	209.278	20	209.278	83,20%	55,00%	
		GASORIENTE SA ESP																	
73	1	GASORIENTE SA ESP	BUCARAMANGA	MUNICIPIO	SANTANDER	122.599	124.861	12.539	20.620	31.667	40.004	4.179	7.977	116.986	4.868	18	121.872	101,80%	95,40%
74	2	GASORIENTE SA ESP	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	3.887	3.887	2.810	769	245			88	2	3.935	92,00%	90,00%		
75	3	GASORIENTE SA ESP	GR0N	MUNICIPIO	SANTANDER	24.262	24.723	5.735	8.031	8.680	722	11	2	22.721	640	20	23.381	101,90%	83,00%
76	4	GASORIENTE SA ESP	PEDEQUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	21.477	22.305	201	6.663	14.004	1.004	50	1	21.923	554	3	22.480	103,90%	102,10%
77	5	GASORIENTE SA ESP	SABANA DE TORRES	MUNICIPIO	SANTANDER	3.394	3.361	576	1.612	1.171			3.359	81	3.440	99,00%	99,00%		
78	6	GASORIENTE SA ESP	PUERTO WILCHES	MUNICIPIO	SANTANDER	3.463	3.468	2.141	894	349			3.384	69	3.453	100,10%	97,70%		

Mes	No	EMPRESA	POBLACION CONSERVIDO	DIVISION POLITICO-ADM. INSTAURADA	Depdo	CAUSADO	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTADIO						TOTAL USUARIOS CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COBERTOS	TOTAL USUARIOS INDIVIDUALES	TOTAL USUARIOS GASOMETRICA	COBERTURA RESIDENCIAL %		
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva	
79	7	GASORIENTE SA ESP	LEBRILLA	MUNICIPIO	SANTANDER	2,813	2,813	30	852	1,859	32	3	2,776	109	2,885	98.80%	98.80%		
80	8	GASORIENTE SA ESP	CANTAGALLO	MUNICIPIO	BOLIVAR	728	728	201	507	708	19	708	19	727	99.10%	99.10%			
81	9	GASORIENTE SA ESP	SAN PABLO	MUNICIPIO	BOLIVAR	3,139	3,139	2,363	745	3,108	85	3,108	85	3,193	99.60%	97.20%			
82	10	GASORIENTE SA ESP	BARRANCABERMEJA	MUNICIPIO	SANTANDER	45,617	45,617	15,662	8,289	5,345	663	40,131	734	40,865	99.70%	88.00%			
83	11	GASORIENTE SA ESP	YONDO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1,574	1,574	963	423	24	1,410	34	1,444	99.60%	89.20%				
84	12	GASORIENTE SA ESP	PUENTE SAGAMOSO	CORREGIMIENTO	SANTANDER	1,129	1,129	799	259	7	1,065	9	1,074	99.50%	93.80%				
85	13	GASORIENTE SA ESP	EL PEDRAL	CORREGIMIENTO	SANTANDER	489	489	265	110	4	379	4	383	99.40%	77.00%				
		GASORIENTE SA ESP	Subtotal			235,002	235,002	35,525	59,188	66,843	47,352	4,903	7,953	43	229,132	101.30%	94.00%		
GASES DE LA GUAJIRA SA ESP																			
86	1	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	RIOACHA	MUNICIPIO	GUAJIRA	24,004	24,004	8,622	8,715	3,909	1,206	273	1	22,966	347	9	23,322	98.80%	
87	2	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MANGO	MUNICIPIO	GUAJIRA	18,400	18,400	2,618	9,044	3,046	348			15,056	193	10	15,259	96.70%	
88	3	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PALOMINO	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	698	698	62	254	316			316	11	327	100.00%	45.30%		
89	4	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MINGUO	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	1,248	1,248	1,233	4	864			868	8	876	98.80%	69.00%		
90	5	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CAMARONES	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	678	678	46	343	389			389	2	392	100.00%	57.00%		
91	6	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	DIRULLA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1,643	1,643	796	22	623			645	13	658	88.90%	72.10%		
92	7	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	URUBIA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1,528	1,528	287	725	31			1,043	24	1,071	93.00%	63.50%		
93	8	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	HATO NUEVO	MUNICIPIO	GUAJIRA	2,140	2,140	431	803	448	294		1,976	38	2,013	98.60%	92.90%		
94	9	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PARAYAL	MUNICIPIO	GUAJIRA	613	613	42	403	30			475	5	480	100.00%	77.90%		
95	10	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	BARRANCAS	MUNICIPIO	GUAJIRA	3,216	3,216	2,781	1,806	652			2,819	38	2,857	98.50%	83.90%		
96	11	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	FONSECA	MUNICIPIO	GUAJIRA	5,218	5,218	1,303	1,643	1,751	50		4,927	52	4,981	100.00%	94.80%		
97	12	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL MOLINO	MUNICIPIO	GUAJIRA	5,185	5,185	961	1,694	1,529	48		4,269	37	4,289	94.00%	76.20%		
98	13	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	SAN JUAN	MUNICIPIO	GUAJIRA	1,194	1,194	149	609	135			893	4	887	94.00%	74.80%		
99	14	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL MOLINO	MUNICIPIO	GUAJIRA	4,600	4,600	779	2,451	730	17		3,977	37	4,014	95.00%	82.20%		
100	15	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	VILLANUEVA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1,688	1,688	1,675	614	909	9		1,592	9	1,601	99.20%	94.30%		
101	16	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	URUMITA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1,688	1,688	1,675	614	909	9		1,592	9	1,601	99.20%	94.30%		
102	17	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	DISTRACCION	MUNICIPIO	GUAJIRA	898	898	175	481	160	2		818	8	826	100.00%	91.10%		
103	18	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	BUENA VISTA	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	325	325	40	235	6			282	1	282	100.00%	86.50%		
104	19	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	ALBANA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1,232	1,232	328	607	6			935	9	946	100.00%	75.90%		
105	20	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CUJESTICAS	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	379	379	213	47	260			260	2	260	100.00%	68.60%		
106	21	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LA PUNTA	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	485	485	157	203	360			360	2	362	100.00%	74.20%		
107	22	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LASTORES	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	122	122	69	30	99			99	2	101	100.00%	81.10%		
108	23	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	RIO ANCHO	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	308	308	125	24	149			149	100.00%	48.40%				
109	24	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CORREDOR CARBON	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	5	5							5	5	100.00%			
110	25	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LA JAGUA DEL PILAR	MUNICIPIO	GUAJIRA	344	344	89	205	294			294	5	299	100.00%	85.50%		
111	26	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL PAJARO	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	127	127	25	78	103			103	92.10%	103	92.10%	81.10%		
112	27	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LOS PONDORES	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	329	329	194	78	272			272	100.00%	272	100.00%	82.70%		
113	28	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL EBANAL	VEREDA	GUAJIRA	35	35	22	1	23			23	1	25	74.30%	65.70%		
114	29	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	TIGERAS	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	182	182	84	35	119			119	1	120	75.30%	73.50%		
115	30	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	COMIENES	VEREDA	GUAJIRA	92	92	54	32	53			53	1	54	58.70%	57.60%		
116	31	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CHOLE	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	120	120	109	82	6			88	88	98.80%	73.30%			
117	32	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	ANAME	VEREDA	GUAJIRA	39	39	19	19	19			19	100.00%	48.70%				
118	33	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MATTAS	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	283	283	219	99	71			170	2	172	77.40%	60.10%		
119	34	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PUENTE BOMBA	VEREDA	GUAJIRA	84	84	16						2	2	19.00%			
120	35	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PELECHUA	VEREDA	GUAJIRA	158	158	142	10	1			11	12	89.90%	7.00%			
121	36	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PARAGUACHON	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	296	296	80	28	108			108	100.00%	36.50%				
122	37	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL HATICO	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	211	211	65	96	161			161	100.00%	161	100.00%	76.30%		
123	38	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	GUAYASNAL	CORREGIMIENTO	GUAJIRA	165	165						1	1	100.00%				
		GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	Subtotal			80,854	80,854	33,728	12,585	1,985	273	1	67,400	878	39	68,316	98.80%	83.40%	
GASES DEL CARIBE SA ESP																			
124	1	GASES DEL CARIBE SA ESP	BARRANQUILLA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	267,155	267,155	70,090	51,874	57,996	30,118	14,064	10,926	235,068	6,064	357	241,469	99.10%	
125	2	GASES DEL CARIBE SA ESP	SOLEDAD	MUNICIPIOS	ATLANTICO	108,148	108,148	105,838	40,301	46,478	9,382	12	96,153	890	26	97,069	97.90%	88.90%	
126	3	GASES DEL CARIBE SA ESP	MALAMBO	MUNICIPIOS	ATLANTICO	19,724	19,724	18,797	8,751	7,482	314	21	16,548	164	23	16,785	95.30%	83.90%	
127	4	GASES DEL CARIBE SA ESP	CARACOLI	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	797	797	777	440	182			622	8	631	97.50%	78.00%		
128	5	GASES DEL CARIBE SA ESP	SABANALARGA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	10,836	10,836	10,492	3,173	2,387	304	13	8,940	132	2	9,074	96.80%	82.50%	
129	6	GASES DEL CARIBE SA ESP	ISABEL LOPEZ	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	550	550	540	384	65			449	1	450	98.20%	81.60%		
130	7	GASES DEL CARIBE SA ESP	MOLINEROS	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	448	448	438	313	38	1		352	1	353	97.80%	78.60%		
131	8	GASES DEL CARIBE SA ESP	LA PENIA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	819	819	784	497	114			611	1	612	95.70%	74.00%		
132	9	GASES DEL CARIBE SA ESP	COLUMBIA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	233	233	192	133	38			171	82.40%	171	82.40%	73.00%		
133	10	GASES DEL CARIBE SA ESP	CASCAJAL	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	499	499	490	353	45			398	3	401	98.20%	62.00%		
134	11	GASES DEL CARIBE SA ESP	AGUADA DE PABLO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	722	722	384	64	448			448	488	99.90%	62.00%			
135	12	GASES DEL CARIBE SA ESP	GALAPA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	6,896	6,896	2,347	531	531	1		5,626	59	4	5,626	94.80%	76.50%	
136	13	GASES DEL CARIBE SA ESP	BARANO	MUNICIPIOS	ATLANTICO	9,484	9,484	2,876	3,262	2,216	52		8,406	101	8	8,515	98.60%	88.00%	
137	14	GASES DEL CARIBE SA ESP	PITAL DE MEGUA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	373	373	361	161	137			298	4	302	96.80%	79.90%		
138	15	GASES DEL CARIBE SA ESP	CAMPICHE	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	888	888	845	368	286			654	9	664	95.20%	73.00%		
139	16	GASES DEL CARIBE SA ESP	SIBARCO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	219	219	216	146	11			157	157	98.60%	71.00%			
140	17	GASES DEL CARIBE SA ESP	PTO. COLOMBIA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	10,131	10,131	9,697	1,772	3,497	2,551	348	101	149	8,418	245	12	8,675	95.20%
141	18	GASES DEL CARIBE SA ESP	SABANAGRANDE	MUNICIPIOS	ATLANTICO	5,238	5,238	5,166	2,314	643		2	4,345	80	8	4,433	98.60%	83.00%	
142	19	GASES DEL CARIBE SA ESP	SANTO TOMAS	MUNICIPIOS	ATLANTICO	4,505	4,505	4,469	903	2,311	791	11	4,016	61	4,078	99.20%	89.10%		
143	20	GASES DEL CARIBE SA ESP	PALMAR DE VARELA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	4,667	4,667	4,561	1,009	2,164	817		3,990	26	4,016	97.70%	85.50%		
144	21	GASES DEL CARIBE SA ESP	LURIJAO	MUNICIPIOS	ATLANTICO	2,630	2,630	2,541	901	818	138		1,857	25	1,882	96.60%	70.60%		
145	22	GASES DEL CARIBE SA ESP	PENDALES	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	285	285	282	81	134			215	2	217				

Nº	EMPRESA	Poblaciones con Servicio	División Política-Adm. Instaurada	Depo	Censo	Usuarios Residenciales Concedidos por Estadio						Cobertura Residual %						
						1	2	3	4	5	6	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONCEDIDOS	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES	Potencial	Efectiva			
150	27 GASES DEL CARIBE SA ESP	SAN JUAN DE TOCAGUA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	179	121	63	26	311	2	2,453	815	981	311	13	90	67,60%	49,70%
151	28 GASES DEL CARIBE SA ESP	POLO NUEVO	MUNICIPIOS	ATLANTICO	2,464	2,109	815	981	311	2	2,453	815	981	311	13	90	67,60%	49,70%
152	29 GASES DEL CARIBE SA ESP	PITAL DE CARLIN	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	221	218	66	114	114		2,109	180	3	183	3	183	98,60%	81,40%
153	30 GASES DEL CARIBE SA ESP	USACURI	MUNICIPIOS	ATLANTICO	1,593	857	613	110	1,292	12	1,593	857	613	110	12	1,292	96,10%	77,20%
154	31 GASES DEL CARIBE SA ESP	PONEDERA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	2,342	2,308	832	903	220		2,308	832	903	220	14	1,970	98,50%	83,50%
155	32 GASES DEL CARIBE SA ESP	SANTA RITA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	150	144	98	183	144		144	98	2	100	2	100	96,00%	65,30%
156	33 GASES DEL CARIBE SA ESP	PUEBLO GRIMALDO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	992	978	526	183	709		978	526	183	709	4	713	98,60%	71,50%
157	34 GASES DEL CARIBE SA ESP	RETRAFADO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	139	138	95	25	120		138	95	25	120	1	121	99,30%	86,30%
158	35 GASES DEL CARIBE SA ESP	MANTOLARIA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	306	303	90	146	236		303	90	146	236	2	238	99,00%	77,10%
159	36 GASES DEL CARIBE SA ESP	CANDELARIA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	1,780	1,717	869	592	1,466		1,717	869	592	1,466	6	1,466	96,50%	82,00%
160	37 GASES DEL CARIBE SA ESP	LEVA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	381	381	239	71	310		381	239	71	310	2	312	99,70%	81,20%
161	38 GASES DEL CARIBE SA ESP	CARRETO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	292	292	99	123	222		292	99	123	222	1	223	100,00%	76,00%
162	39 GASES DEL CARIBE SA ESP	CAMPO DE LA CRUZ	MUNICIPIOS	ATLANTICO	3,356	3,268	142	1,568	749		3,268	142	1,568	749	18	2,477	97,40%	73,30%
163	40 GASES DEL CARIBE SA ESP	BOHORQUEZ	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	333	332	151	100	251		332	151	100	251	1	252	99,70%	75,40%
164	41 GASES DEL CARIBE SA ESP	CIEN PESOS	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	3,057	2,910	1,137	759	48		2,910	1,137	759	48	16	1,960	95,20%	63,60%
165	42 GASES DEL CARIBE SA ESP	CIEN PESOS	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	95	95	67	3	70		95	67	3	70	70	100,00%	73,70%	
166	43 GASES DEL CARIBE SA ESP	LASTABLAS	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	117	96	74	7	74		96	74	7	74	74	82,10%	63,20%	
167	44 GASES DEL CARIBE SA ESP	LOS LIMITES	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	61	47	31	7	47		47	31	7	47	38	77,00%	62,30%	
168	45 GASES DEL CARIBE SA ESP	VILLA ROSA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	589	544	448	15	490		544	448	15	490	1	491	92,40%	83,20%
169	46 GASES DEL CARIBE SA ESP	ROTTIN	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	404	399	308	15	324		399	308	15	324	1	324	98,80%	80,00%
170	47 GASES DEL CARIBE SA ESP	LASCARAS	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	197	170	130	5	135		170	130	5	135	1	136	86,30%	68,50%
171	48 GASES DEL CARIBE SA ESP	SANTA LUCIA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	1,495	1,489	541	522	19		1,489	541	522	19	1,088	99,60%	72,40%	
172	49 GASES DEL CARIBE SA ESP	ALGODONAL	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	184	156	111	1	112		156	111	1	112	113	95,10%	68,30%	
173	50 GASES DEL CARIBE SA ESP	MANATI	MUNICIPIOS	ATLANTICO	1,763	1,669	529	637	212		1,669	529	637	212	14	1,393	94,70%	78,20%
174	51 GASES DEL CARIBE SA ESP	MANATI	MUNICIPIOS	ATLANTICO	2,684	2,632	1,014	1,019	2,033		2,632	1,014	1,019	2,033	9	2,042	99,00%	76,50%
175	52 GASES DEL CARIBE SA ESP	JUAN DE ACOSTA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	1,754	1,722	425	632	386	9	1,722	425	632	386	9	1,480	98,20%	83,00%
176	53 GASES DEL CARIBE SA ESP	VAIVEN	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	319	312	18	249	267		312	18	249	267	267	99,70%	85,30%	
177	54 GASES DEL CARIBE SA ESP	SANTA VERONICA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	253	256	1	34	84	31	2	159	30	189	98,80%	61,40%		
178	55 GASES DEL CARIBE SA ESP	SACO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	500	472	230	95	325		472	230	95	325	325	94,40%	65,00%	
179	56 GASES DEL CARIBE SA ESP	CHORRERA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	281	242	121	34	155		242	121	34	155	1	156	92,70%	59,40%
180	57 GASES DEL CARIBE SA ESP	TUBARA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	1,614	1,462	384	763	6		1,462	384	763	6	1,163	90,60%	71,40%	
181	58 GASES DEL CARIBE SA ESP	EL MORRO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	116	104	63	4	67		104	63	4	67	1	68	89,70%	57,80%
182	59 GASES DEL CARIBE SA ESP	PIAYA MENDOZA	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	277	271	1	136	136		271	1	136	136	144	97,80%	49,20%	
183	60 GASES DEL CARIBE SA ESP	PIOLA	MUNICIPIOS	ATLANTICO	475	389	232	110	342		389	232	110	342	1	343	84,00%	72,00%
184	61 GASES DEL CARIBE SA ESP	AGUAS VIVAS	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	115	85	62		62		85	62		62	62	73,90%	53,90%	
185	62 GASES DEL CARIBE SA ESP	HIBICHHARO	CORREGIMIENTO	ATLANTICO	310	293	207	14	221		293	207	14	221	221	94,50%	71,30%	
186	63 GASES DEL CARIBE SA ESP	CALAMAR	MUNICIPIOS	ATLANTICO	2,365	2,351	1,218	654	3		2,351	1,218	654	3	1,868	99,40%	78,40%	
187	64 GASES DEL CARIBE SA ESP	SAN ESTANISLAO	MUNICIPIOS	ATLANTICO	2,408	2,399	1,298	693	22		2,399	1,298	693	22	2,023	99,60%	83,60%	
188	65 GASES DEL CARIBE SA ESP	SANTA MARTA	MUNICIPIOS	MAGDALENA	94,015	92,481	12,575	23,418	26,814	8,013	3,399	8,186	82,205	16,07	63	83,875	98,40%	87,40%
189	66 GASES DEL CARIBE SA ESP	BURITACA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	361	361	59	208	1		361	59	208	1	283	100,00%	74,20%	
190	67 GASES DEL CARIBE SA ESP	TAGANA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	1,118	973	76	637	11	5	973	76	637	11	765	83,00%	65,20%	
191	68 GASES DEL CARIBE SA ESP	PUEBLO NUEVO	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	739	704	274	347	621		704	274	347	621	9	630	95,30%	84,00%
192	69 GASES DEL CARIBE SA ESP	CIENEGA	MUNICIPIOS	MAGDALENA	19,726	16,175	4,864	7,434	2,216	21	16,175	4,864	7,434	2,216	35	14,754	82,00%	73,70%
193	70 GASES DEL CARIBE SA ESP	RIO FRIO	MUNICIPIO, ZONA BANANERA	MAGDALENA	1,223	860	334	2	1,016		1,223	860	334	2	17	1,047	85,80%	81,70%
194	71 GASES DEL CARIBE SA ESP	ORIHUECA	MUNICIPIO, ZONA BANANERA	MAGDALENA	1,959	1,831	888	709	4		1,831	888	709	4	17	1,626	93,50%	81,70%
195	72 GASES DEL CARIBE SA ESP	GUACAMAYAL	MUNICIPIO, ZONA BANANERA	MAGDALENA	1,243	1,164	607	339	349		1,164	607	339	349	2	951	93,60%	76,10%
196	73 GASES DEL CARIBE SA ESP	SEVILLA	MUNICIPIO, ZONA BANANERA	MAGDALENA	1,333	1,320	661	349			1,320	661	349		5	1,024	99,00%	75,80%
197	74 GASES DEL CARIBE SA ESP	LA GRAN VÍA	MUNICIPIO, ZONA BANANERA	MAGDALENA	386	340	140	138	278		340	140	138	278	1	280	88,10%	72,00%
198	75 GASES DEL CARIBE SA ESP	FUNDACION	MUNICIPIOS	MAGDALENA	11,315	10,953	6,108	3,156	892	54	10,953	6,108	3,156	892	120	10,331	96,80%	90,20%
199	76 GASES DEL CARIBE SA ESP	ARACATACA	MUNICIPIOS	MAGDALENA	5,826	5,628	1,744	3,551	3		5,628	1,744	3,551	3	5,332	96,60%	90,90%	
200	77 GASES DEL CARIBE SA ESP	RETEL	MUNICIPIOS	MAGDALENA	2,695	2,605	1,657	402			2,605	1,657	402		2,059	100,00%	79,00%	
201	78 GASES DEL CARIBE SA ESP	TUORUNGA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	851	743	441	172	513		743	441	172	513	2	515	87,30%	60,30%
202	79 GASES DEL CARIBE SA ESP	SALAMANCA	MUNICIPIOS	MAGDALENA	1,458	1,451	294	577	45		1,451	294	577	45	920	99,70%	62,90%	
203	80 GASES DEL CARIBE SA ESP	GUAMARAO	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	456	435	262	172	434		435	262	172	434	434	95,40%	69,20%	
204	81 GASES DEL CARIBE SA ESP	SITIO NUEVO	MUNICIPIOS	MAGDALENA	2,367	1,636					1,636				3	1,639	98,90%	69,10%
205	82 GASES DEL CARIBE SA ESP	PALERMO	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	1,226	1,208	745	149	894		1,208	745	149	894	6	900	98,50%	72,90%
206	83 GASES DEL CARIBE SA ESP	PUEBLO VIEJO	MUNICIPIOS	MAGDALENA	1,097	1,096	368	201	1		1,096	368	201	1	578	99,90%	52,00%	
207	84 GASES DEL CARIBE SA ESP	LA ISA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	627	627	331	102	433		627	331	102	433	6	439	100,00%	69,10%
208	85 GASES DEL CARIBE SA ESP	PALMIRA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	344	342	219	14	233		342	219	14	233	2	235	99,40%	67,00%
209	86 GASES DEL CARIBE SA ESP	TASAFERA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	1,325	1,325	757	270	1,027		1,325	757	270	1,027	5	1,032	100,00%	77,50%
210	87 GASES DEL CARIBE SA ESP	REMOLINO	MUNICIPIOS	MAGDALENA	1,027	1,020	279	348	627		1,020	279	348	627	627	99,30%	61,10%	
211	88 GASES DEL CARIBE SA ESP	VARELA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	591	591	474		474		591	474		474	474	100,00%	80,20%	
212	89 GASES DEL CARIBE SA ESP	SANTA ROSALIA	CORREGIMIENTO	MAGDALENA	15	15	8	4	12		15	8	4	12	12	100,00%	80,00%	
213	90 GASES DEL CARIBE SA ESP	VALLIDUPAR	MUNICIPIOS	CEESAR	75,763	72,268	19,974	23,795	14,973	4,757	1,698	674	65,871	972	40	66,883	95,40%	86,90%
214	91 GASES DEL CARIBE SA ESP	LA PAZ	MUNICIPIOS	CEESAR	2,682	2,655	619	1,428	330		2,655	619	1,428	330	32	2,411	99,00%	88,60%
215	92 GASES DEL CARIBE SA ESP	SAN JOSE DE ORENTE	CORREGIMIENTO	CEESAR	414	414	220	185	405		414	220	185	405	405	100,00%	97,60%	
216	93 GASES DEL CARIBE SA ESP	BETANIA	CORREGIMIENTO	CEESAR	410	410	273	50	323		410	273	50	323	3	324	100,00%	78,80%
217	93 GASES DEL CARIBE SA ESP	MANAURE	MUNICIPIOS	CEESAR	1,380	1,380	724	576	9		1,380	724	576	9	1,309	1,312	100,00%	94,90%
		SUBTOTAL			730,169	711,417	208,156	208,111	125,222	43,991	19,282	19,939	625,213	11,202	650	637,065	97,40%	85,00%

Nº	No	EMPRESA	POT. ALICIONES CON SERVICIO	DIVISION INDUSTRIAL	Dpto	CIVILIDAD	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTERNO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	COBERTURA RESIDENCIAL %			
							1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectiva		
GASES DE CUSIANA SA ESP																			
218	1	GASES DE CUSIANA SA ESP	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	26.325	26.193	3.219	10.489	5.128	1.119	17	19.972	636	8	20.616	99,50%	75,87%	
219	2	GASES DE CUSIANA SA ESP	AGUZAL	MUNICIPIO	CASANARE	6.122	5.772	891	4.066	359	2	5.464	94.28%	145	1	5.464	94,28%	86,37%	
220	3	GASES DE CUSIANA SA ESP	MONTERREY	MUNICIPIO	CASANARE	3.311	3.260	1.337	1.257	3	3	2.957	68	2.665	98,46%	78,44%			
221	4	GASES DE CUSIANA SA ESP	TALAMENEA	MUNICIPIO	CASANARE	3.158	3.090	1.195	1.217	425	1	2.838	90	2.929	97,85%	89,97%			
222	5	GASES DE CUSIANA SA ESP	VILLANUEVA	MUNICIPIO	CASANARE	5.079	4.426	997	2.335	645	17	3.994	113	4.108	87,14%	78,44%			
		GASES DE CUSIANA SA ESP	Subtotal			48.995	42.741	16.399	19.364	6.560	1.139	17	34.719	1.052	11	35.782	97,10%	78,90%	
GASES DE OCCIDENTE SA ESP																			
223	1	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SANTIAGO DE CALI	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	591.536	569.554	63.893	132.871	143.870	41.950	35.888	10.359	8.221	162	443.214	96,30%	73,50%	
224	2	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	HORMIGUERO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	794	598	55	194			249	249	249	75,30%	31,40%			
225	3	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	MONTIBELLO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	3.122	1.259	21				21		21	40,30%	0,70%			
226	4	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CAMPO ALFRE	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	829	577								69,60%				
227	5	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUENAVENTURA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	79.267	38.382	3.988	2.864	2.618	402	9.472	1	9.474	48,40%	11,90%			
228	9	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ANDALUCIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	4.234	3.914	298	2.673	45		3.016	21	3.038	92,40%	71,20%			
229	10	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA PAZ	CASERIO	VALLE DEL CAUCA														
230	11	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ANSERMANUEVO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	3.365	3.088	631	1.264	224		2.119	10	2.129	91,80%	63,00%			
231	12	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUGA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	32.045	28.688	4.483	97,96	3.827	876	569	8	19.559	315	9	19.883	89,50%	61,00%
232	13	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUGALAGHANDE	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	3.477	3.268	565	1.379	482		2.426	29	2.455	94,00%	69,80%			
233	14	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	OVERO MARIA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	535													
234	15	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CALEDONIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	7.376	7.223	106	2.831	1.772	131	9	4.849	57	4.906	97,90%	65,70%		
235	16	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CANDELARIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	4.866	4.804	599	1.880	1.136		3.525	42	3.567	98,70%	72,40%			
236	17	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL ABEJAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	302													
237	18	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL CABAYAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.031													
238	19	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL CARMELO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	2.076	1.925	363	609			972	5	977	92,70%	46,80%			
239	20	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL TIPIE	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	118													
240	21	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	JUANCHITO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	388													
241	22	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	VILLAGORONA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	5.933	5.054	1.624	1.943	1		3.568	21	3.590	90,40%	63,80%			
242	23	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN JOAQUIN	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	735													
243	24	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	POBLADO CAMPRESTRE	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	2.674	2.656	107	322			429	98,30%	16,00%					
244	25	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CARTAGO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	36.478	33.980	3.857	7.438	11.004	1.670	376	151	24.496	193	1	24.690	93,20%	67,00%
245	26	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ZARAGOZA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.107	1.050	107	550	89		746		746	94,90%	67,00%			
246	27	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CHERITO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	9.032	8.562	1.901	3.777	468	6	6.152	66	6.219	94,20%	67,70%			
247	28	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL PLACER	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	3.351													
248	29	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SANTA FEENA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.211													
249	30	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	FLORIDA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	11.717	10.943	2.698	4.229	660		7.587	49	7.636	93,40%	64,80%			
250	31	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CHOCOITO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	300													
251	32	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	REMOJINO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	129													
252	33	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN ANTONIO DE LOS CABALLEROS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.792	1.767	1.088	2			1.090		1.090	98,60%	60,80%			
253	34	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TARRAGONA ALTA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	97													
254	35	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PEDREGAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	395	236	59				59		59	59,70%	14,90%			
255	36	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TARRAGONA BAJA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	299													
256	37	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUERRA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	2.741	2.644	451	1.022	342	3	1.818	26	1.844	96,50%	66,00%			
257	38	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CUSTIA RICA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.072	1.067	204	470			674	6	680	99,50%	62,90%			
258	39	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUACARI	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	5.074	4.828	978	2.513	69		3.560	39	3.601	95,20%	70,20%			
259	40	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUABAS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	649													
260	41	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUABITAS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	810	725	76	209			285		285	89,50%	35,20%			
261	42	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	JAMUNDI	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	23.073	20.751	554	9.384	4.480	1.433	15.851	183	2	16.036	89,90%	68,70%		
262	43	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA UNION	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	7.888	7.431	3.842	1.498	289		5.677	48	5.677	94,20%	71,40%			
263	44	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN LUIS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	388	205	40	64	1		105	1	106	52,80%	27,10%			
264	45	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA VICTORIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	2.981	2.871	915	1.329	50		2.294	18	2.312	96,30%	77,00%			
265	46	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN PEDRO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	167	167	88	8			96		96	100,00%	57,50%			
266	47	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	OBANDO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	2.826	2.649	861	939	4		1.804	11	1.815	93,70%	63,00%			
267	48	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PALMIRA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	70.664	65.727	2.234	27.105	14.524	3.372	502	3	47.740	485	11	48.236	95,00%	67,80%
268	49	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	AMAME	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.149													
269	50	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	JUANCHITO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.770													
270	51	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA DOLOROSA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	398	140	9	66			75	1	77	35,20%	18,80%			
271	52	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PRADERA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	11.245	10.477	3.101	3.744	958	1	7.804	63	7.867	93,20%	69,40%			
272	53	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA GRANJA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	192													
273	54	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ROLDANILLO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	7.994	7.394	1.476	2.986	1.078	75	5.615	47	5.662	93,80%	71,20%			
274	55	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN PEDRO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	1.682	1.586	291	625	345	8	1.319	14	2	1.335	96,40%	79,00%		
275	56	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TODOS LOS SANTOS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	344	337	70	232			302		302	98,00%	87,80%			
276	57	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SEVILLA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	9.732	9.239	1.699	3.242	1.400	42	6.383	74	2	6.469	94,90%	65,00%		
277	58	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TULLA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	51.003	46.452	3.287	16.877	10.822	1.831	1.091	6	33.914	370	3	34.287	91,10%	66,00%
278	59	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	NARINO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	935	803	5	546			551		551	85,90%	58,90%			
279	60	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	YUMBO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	22.191	19.280	2.604	7.778	1.828		12.210	219	30	12.459	86,90%	55,00%		
280	61	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ZARZAL	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	8.215	7.627	1.240	3.743	773	3	5.759	52	2	5.813	92,80%	70,10%		
281	62	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA PAILLA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.578	1.537	1.174				1.174	9	1.183	97,40%	74,40%			
285	65	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LIMONES	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	133	133	51	7			58		58	100,00%	43,00%			
282	63	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PUERTO TEJADA	MUNICIPIO	CAUCA	11.566	9.484	1.673	1.671	1		3.498	1	3.498	82,00%	30,00%			
283	64	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SANTANDER DE QUILLICHAO	MUNICIPIO	CAUCA	16.637	15.142	986	2.272	1.271	22	4.551	13	4.551	91,00%	27,40%			
284	65	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	VILLARICA	MUNICIPIO	CAUCA	3.743	3.543	656	813			1.469	4	1.473	94,70%	39,20%			
		GASES DE OCCIDENTE SA ESP	Subtotal			1.079.091	969.767	111.717	264.776	212.423	51.826	38.435	10.927	689.704	10.714	232	700.650	89,90%	63,90%

Nº	EQUIPO	EMPRESA	PUBLICACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADM. INSTANTANEA	Municipio	CANTIDAD	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTADIO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	COBERTURA RESIDENCIAL %			
							1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectiva		
GASES DEL ORIENTE SA ESP																			
286	1	GASES DEL ORIENTE SA ESP	SAN JOSE DE CUCUTA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	115,019	96,959	7,578	30,395	16,499	7,102	467	1	62,042	84	5	62,131	84,30%	53,90%
287	2	GASES DEL ORIENTE SA ESP	VILLA DEL ROSARIO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	13,272	5,411	776	1,430	230	3			2,439	2	2,439	40,80%	18,00%	
288	3	GASES DEL ORIENTE SA ESP	LOS PATIOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	13,709	8,872	410	4,081	1,244	1			5,736	64,70%	41,00%	5,736	64,70%	41,00%
289	4	GASES DEL ORIENTE SA ESP	PAMPLONA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	9,067	1,748	268	644	286	34			1,222	19,30%	13,00%	1,222	19,30%	13,00%
		GASES DEL ORIENTE SA ESP	Subtotal			151,087	112,990	9,022	38,550	18,259	7,140	467	1	71,439	84	5	71,528	74,80%	47,20%
EFIGAS SA ESP																			
290	1	EFIGAS SA ESP	ARMENIA	MUNICIPIO	QUINDIO	53,194	65,274	12,644	17,355	15,038	3,476	3,219	784	52,516	836	23	53,375	122,70%	98,70%
291	2	EFIGAS SA ESP	CIRIACIA	MUNICIPIO	QUINDIO	3,590	4,505	1,241	2,293	764	82	10	20	4,464	52	2	4,464	125,50%	122,80%
292	3	EFIGAS SA ESP	LA TABADA	MUNICIPIO	QUINDIO	4,025	7,469	3,731	3,731	546	7	16	5	5,842	76	2	5,920	185,60%	145,10%
293	4	EFIGAS SA ESP	QUIMBAYA	MUNICIPIO	QUINDIO	5,193	4,957	567	3,497	477	16			4,547	73		4,620	95,50%	87,60%
294	5	EFIGAS SA ESP	MONTENEGRO	MUNICIPIO	QUINDIO	5,933	7,560	1,935	3,388	588	16	4		5,935	89	1	6,025	127,40%	100,00%
295	6	EFIGAS SA ESP	CALARCA	MUNICIPIO	QUINDIO	14,710	15,411	7,401	2,528	485	6	1	11,942	175	3	12,120	150,40%	122,00%	
296	7	EFIGAS SA ESP	FUNDADA	MUNICIPIO	QUINDIO	1,282	1,832	380	1,053	307				1,680	33		1,723	141,80%	130,00%
297	8	EFIGAS SA ESP	SALENTO	MUNICIPIO	QUINDIO	632	1,040	71	530	237	1			859	33		889	139,30%	131,70%
298	9	EFIGAS SA ESP	PEREIRA	MUNICIPIO	RSARALDA	83,935	83,905	12,249	22,999	14,244	8,078	6,096	3,181	66,847	1,224	32	68,103	100,40%	80,00%
299	10	EFIGAS SA ESP	DISQUEBRADAS	MUNICIPIO	RSARALDA	38,391	42,155	3,651	15,717	15,166	2,413	46		36,993	527	29	37,549	109,80%	96,40%
300	11	EFIGAS SA ESP	SANTA ROSA	MUNICIPIO	RSARALDA	11,667	10,109	1,038	3,740	3,204	335	56	5	8,378	186	2	8,566	86,60%	71,80%
301	12	EFIGAS SA ESP	LA VIRGINIA	MUNICIPIO	RSARALDA	7,525	7,103	1,653	1,769	2,180	108			5,710	97		5,807	94,40%	75,80%
302	13	EFIGAS SA ESP	MARSELLA	MUNICIPIO	RSARALDA	2,413	1,849	439	1,136	394	8			1,977	49		2,026	76,60%	81,90%
303	14	EFIGAS SA ESP	BALBOAS	MUNICIPIO	RSARALDA	402	352	45	100	154	3			302	12		314	87,60%	75,10%
304	15	EFIGAS SA ESP	LA CELIA	MUNICIPIO	RSARALDA	780	895	67	377	210	3			657	27		684	114,70%	84,20%
305	16	EFIGAS SA ESP	CHINCHINA	MUNICIPIO	CALDAS	6,708	7,323	908	3,868	2,181	1,125	94		8,297	113	8	8,297	109,30%	121,00%
306	17	EFIGAS SA ESP	MANIZALES	MUNICIPIO	CALDAS	76,661	72,799	4,746	19,160	27,483	10,765	3,322	5,543	71,229	1,330	61	72,620	95,00%	92,30%
307	18	EFIGAS SA ESP	VILLAMARIA	MUNICIPIO	CALDAS	9,583	7,811	1,025	3,236	3,377	316	1		7,955	85	6	8,046	81,50%	83,00%
308	19	EFIGAS SA ESP	NERA	MUNICIPIO	CALDAS	1,917	2,247	23	880	1,229				2,183	51		2,183	117,20%	111,20%
309	20	EFIGAS SA ESP	PALESTINA	MUNICIPIO	CALDAS	958	1,185	275	608	114				997	24		1,021	123,70%	104,10%
		EFIGAS SA ESP	Subtotal			324,259	345,085	45,975	112,688	90,431	27,217	13,070	9,543	299,094	5,089	169	304,352	106,40%	1,60%
GAS NATURAL SA ESP																			
310	1	GAS NATURAL SA ESP	BOGOTÁ	DISTRITO	D.C.	1,762,685	1,715,584	115,213	632,968	568,430	194,851	62,824	45,406	1,519,692	34,447	574	1,554,713	97,30%	86,20%
311	2	GAS NATURAL SA ESP	SOLCHA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	105,668	111,668	20,912	47,667	24,539				93,118	27		93,145	105,90%	88,10%
312	3	GAS NATURAL SA ESP	SIBATE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6,072	4,909	333	3,146	1,005				4,466	3		4,469	80,80%	73,30%
		GAS NATURAL SA ESP	Subtotal			1,874,425	1,832,361	136,458	583,763	593,974	194,851	62,824	45,406	1,617,296	34,447	604	1,652,347	97,80%	86,20%
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP																			
313	1	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	ALBANIA	MUNICIPIO	SANTANDER	120	99	3	83	3	3			92	7		99	82,50%	76,10%
314	2	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	BELÉN	MUNICIPIO	BOYACA	1,413	1,025	9	871	21				901	67		988	72,50%	63,80%
315	3	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	NAZARETH-BELENITO	INSPECCION	BOYACA	695	586	177	389	10				576	21		597	84,30%	82,50%
316	4	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	BOJACÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1,068	903	56	605	178				839	31		870	84,60%	78,60%
317	5	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	BRIGERO	MUNICIPIO	BOYACA	152	152	26	98					124	2		126	100,00%	81,60%
318	6	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CAJICA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6,973	6,918	596	2,958	2,362	467	120	129	6,632	231	13	6,876	98,20%	95,10%
319	7	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CALDAS	MUNICIPIO	BOYACA	58	56		54					54	5		59	96,60%	93,10%
320	8	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CAPELLANÍA	INSPECCION	CUNDINAMARCA	116	88		5	47				52	2		54	75,90%	44,80%
321	9	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	792	387	133	184	12				329	13		342	48,90%	41,50%
322	10	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	COGLIA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1,243	1,243	310	595	332				1,237	49	1	1,287	100,00%	99,50%
323	11	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CÓMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	280	211	6	93	59				158	7		165	75,40%	56,40%
324	12	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	COTÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1,965	1,964	10	318	832	92	41	120	1,413	62	1	1,476	99,90%	71,90%
325	13	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CUCAITA	MUNICIPIO	BOYACA	200	131		117	1				118	3		121	65,50%	59,00%
326	14	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CUGUNUBÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	508	488	4	172	95				271	7		278	96,10%	53,30%
327	15	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CHÍA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	18,880	18,390	574	6,181	6,159	2,721	531	549	16,715	555	4	17,274	97,40%	88,00%
328	16	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CHIOQUINÚA	MUNICIPIO	BOYACA	9,100	8,435	509	3,076	4,071	5			7,661	243		7,904	92,70%	84,20%
329	17	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	DUITAMA	MUNICIPIO	BOYACA	21,581	17,568	1,379	7,452	6,600	1,544	171		17,146	526	2	17,674	81,40%	79,40%
330	18	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FACTATIVÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	18,746	17,470	2,462	7,369	3,896	1,819			15,546	267	5	15,818	93,20%	82,30%
331	19	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	289	203	1	193	19				213	8		221	70,20%	73,10%
332	20	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FLORIAN	MUNICIPIO	SANTANDER	396	363	8	272	12				292	6		298	91,70%	73,10%
333	21	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FUNZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	12,709	12,339	894	3,042	7,034	235			11,205	281	7	11,493	97,10%	88,20%

Nº	EMPRESA	POT. ALICIONES CON SERVICIO	DIVISION PRODUCT. ADMIN. INSTALACION	Degrado	CANTIDAD	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTADO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	COBERTURA RESIDENCIAL %			
						1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectiva		
334	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	FUQUENE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	96	96	1	58				59	4	63	100.00%	61.50%		
335	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	GACHANCIPÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	644	530	94	276	171	2		543	18	561	82.30%	84.30%		
336	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	GUATANCÚY	CASERO	CUNDINAMARCA	83	49	1	47				48		48	59.00%	57.80%		
337	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	83	355	12			450	15	465	100.00%	79.60%		
338	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	MADRID	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	10.112	10.051	363	5.788	3.526	72		9.749	247	2	9.998	98.40%	96.40%	
339	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	MOSQUERA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	16.585	16.301	1.888	6.838	5.134	2.155		15.825	285	15	16.125	98.40%	95.50%	
340	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	MOTAVITA	MUNICIPIO	BOYACA	91	91	35	51	1			87	6	93	100.00%	95.60%		
341	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	MEMOÓN	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.138	944	147	433	177	2		759	33	792	81.50%	65.50%		
342	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.040	1.026	93	706	101	42		942	29	971	98.70%	90.60%		
343	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	56	56	11	41				52	5	57	100.00%	92.90%		
344	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	PAIPA	MUNICIPIO	BOYACA	5.194	4.268	69	3.464	509	67		4.109	163	2	4.274	82.20%	79.10%	
345	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	RAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	400	300	1	87	129			217	62	279	75.00%	54.30%		
346	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SÁCHICA	MUNICIPIO	BOYACA	501	425	141	148	14			303	11	314	84.80%	60.50%		
347	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SAMACÁ	MUNICIPIO	BOYACA	1.333	986	163	480	337			980	32	1.012	74.00%	73.50%		
348	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SANTA ROSA DE VITERBO	MUNICIPIO	BOYACA	1.520	1.478	75	919	338			1.332	32	1.364	97.20%	87.60%		
349	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SANTA SOFÍA	MUNICIPIO	BOYACA	213	213	2	126	49	4		1.009	55	3	1.067	70.80%	61.40%	
350	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SIMAJACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.644	1.164	111	397	487			1.099	55	3	1.067	70.80%	61.40%	
351	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SOGAMOSO	MUNICIPIO	BOYACA	23.313	16.737	200	10.635	4.762	414		16.011	473	11	16.495	71.80%	68.70%	
352	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SOPÓ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.100	1.888	401	1.223	252			1.876	85	1	1.962	89.90%	89.30%	
353	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SORA	MUNICIPIO	BOYACA	129	90	27	33				60	4	64	69.80%	46.50%		
354	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	536	245	3	143	98			244	11	255	45.70%	45.50%		
355	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SUTAMAROHAN	MUNICIPIO	BOYACA	512	337	5	87	192			284	25	309	65.80%	55.50%		
356	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	SUTATAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	266	261	1	102	160			263	2	265	98.10%	98.90%		
357	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TABO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.679	1.675	653	705	225			1.583	61	1.644	98.80%	94.30%		
358	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	178	162	38	35	51			124	6	130	91.00%	69.70%		
359	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TENO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.259	732	5	519	115			639	25	664	58.10%	50.80%		
360	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TIBASOSA	MUNICIPIO	BOYACA	849	764	5	348	329	10		692	21	713	90.00%	81.50%		
361	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TINAJACA	MUNICIPIO	BOYACA	120	120	1	53	46			100	7	107	100.00%	83.30%		
362	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TOCANIPÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.125	2.123	317	974	383	293		1.977	72	9	2.058	99.90%	93.00%	
363	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TUNJA	MUNICIPIO	BOYACA	31.345	31.142	3.644	8.381	12.436	2.526	1.335	28.322	716	2	29.040	98.40%	90.40%	
364	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TUNUNGUÁ	MUNICIPIO	BOYACA	90	68	31	34	1			66	2	68	75.60%	73.30%		
365	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	TUTA	MUNICIPIO	BOYACA	636	636	149	453	24			626	26	652	100.00%	98.40%		
366	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	UBATÉ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.906	3.906	1.107	2.277	356	38		3.778	133	2	3.913	100.00%	96.70%	
367	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	VILLA DE LEYVA	MUNICIPIO	BOYACA	1.700	1.118	127	443	267	163		1.000	70	1	1.071	65.80%	58.00%	
368	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	ZIPACÓN	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	430	360	5	227	66			298	13	311	80.00%	66.20%		
369	GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE SA ESP	ZIPACOURÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	18.180	15.617	1.561	7.481	4.774	1.545	1	15.362	431	2	15.795	85.90%	84.50%	
	Subtotal				227.872	205.543	17.872	88.442	67.765	14.444	2.199	798	191.520	5.580	83	197.183	90.20%	84.00%
370	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	AGUACHICA	MUNICIPIO	AGUACHICA	15.630	14.629	4.938	5.266	1.825	363	3	12.395	75	21	12.491	98.60%	79.30%	
371	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	AGUSTINCOAZÍ	MUNICIPIO	AGUSTINCOAZÍ	8.787	7.725	1.344	3.979	568	521		6.412	31	13	6.456	87.90%	73.00%	
372	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	CHIRIGUANA	MUNICIPIO	CHIRIGUANA	3.105	2.959	680	769	917	1		2.407	6	1	2.414	95.30%	77.50%	
373	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	EL BARRIO	MUNICIPIO	EL BARRIO	4.330	4.215	1.442	2.171	2			3.615	25	5	3.645	86.90%	83.10%	
374	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	EL BANCO	MUNICIPIO	MAGDALENA	7.439	7.141	2.754	1.860	397	187		5.198	58	13	5.269	96.00%	69.30%	
375	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	GAMARRA	MUNICIPIO	AGUSTINCOAZÍ	1.526	1.417	292	836	41			1.169	4	1	1.173	92.90%	76.00%	

Nº	Nº	EMPRESA	POB. ALICIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADM. INTERVENIA	Municipio	CARASTRO	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTADIO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS PUBLICOS	COBERTURA RESIDENCIAL %		
							1	2	3	4	5	6				Prehisional	Final	
376	7	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA GLORIA	MUNICIPIO	CESAR	1.091	866	386	366	366	366	4	756	77.40%	68.00%			
377	8	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA JAGUA DE BIRICO	MUNICIPIO	CESAR	3.855	3.724	1.406	1.934	18	2	3.358	2	3.376	86.00%			
378	9	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	PAUTAS	MUNICIPIO	CESAR	3.041	2.850	1.238	1.238	17	3	2.648	3	2.648	86.00%			
379	10	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	PELAYA	MUNICIPIO	CESAR	2.282	2.027	1.453	345	45	1	1.854	8	1.854	80.00%			
380	11	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN ALBERTO	MUNICIPIO	CESAR	3.287	3.287	1.196	1.336	697	1	3.262	28	4	3.262	96.00%		
381	12	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN DIEGO	MUNICIPIO	CESAR	2.059	1.584	416	971	126	5	1.520	2	1.520	76.90%			
382	13	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	TAMALAMEQUE	MUNICIPIO	CESAR	1.008	988	596	245	841	1	842	1	842	83.00%			
383	14	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	BECCERIL	MUNICIPIO	CESAR	2.406	2.322	828	1.342	2	2	2.178	6	2	2.178	90.20%		
384	15	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	CASACARA	CORREGIMIENTO	CESAR	894	402	99	221	320	2	320	2	320	45.00%			
385	16	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN ROULÉ	CORREGIMIENTO	CESAR	796	746	789	289	2	2	791	2	791	100.00%			
386	17	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	RINCON HONDO	CORREGIMIENTO	CESAR	600	343	191	92	283	1	284	1	284	57.20%			
387	18	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA VENTA	CORREGIMIENTO	CESAR	209	130	106	106	106	106	106	106	106	62.20%			
388	19	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA PALMITA	CORREGIMIENTO	CESAR	220	144	105	105	105	105	105	105	105	65.50%			
389	20	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SABANAGRANDE	CORREGIMIENTO	CESAR	223	220	190	190	190	190	190	190	190	98.70%			
390	21	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	EL BURRO	CASERIO	CESAR	67	56	45	45	45	45	45	45	45	83.60%			
391	22	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN MARTIN	MUNICIPIO	CESAR	1674	422	12	88	101	1	101	25.20%	6.00%				
						64.622	58.225	20.636	23.033	4.724	1.073	3	49.469	287	70	49.826	90.10%	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP																		
392	1	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	BELLO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	91.548	92.549	8.439	24.706	24.044	2.664	3	10	59.866	306	42	60.214	101.10%
393	2	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	CALDAS	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.116	12.472	106	4.220	2.213	1	1	6.541	93	9	6.643	72.90%	
394	3	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	COPIACABANA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.734	15.198	210	5.248	3.359	4	1	25	8.847	60	22	8.929	85.70%
395	4	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	ENVIGADO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	47.465	58.504	597	6.058	14.863	9.324	8.009	1.633	40.484	338	58	40.900	123.30%
396	5	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	GIRARDOTA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.844	6.604	32	4.000	827	1	3	7	4.870	52	11	4.933	60.90%
397	6	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	ITABUJ	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	63.604	63.078	1.086	14.980	19.245	1.349	6	31	36.697	465	231	37.383	99.20%
398	7	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	LA ESTRELLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	13.767	8.950	6	1.690	2.694	521	154	3	5.068	72	36	5.176	60.70%
399	8	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	MEDELLIN	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	594.553	540.084	8.536	113.325	109.311	41.176	36.725	24.114	333.187	4.120	476	337.783	90.80%
400	9	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	SABANETA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.194	12.947	1	1.521	4.877	1.685	37	8	8.129	189	71	8.389	106.20%
401	10	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	BARBOSA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.551	5.102	376	2.197	458	3.031	23	3	3.057	40.70%	24.10%		
402	11	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	La Ceja	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.732	6	441	1.182	96	4	1	1.729	9	1	1.738		
403	12	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	LA UNION	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.098	22	487	223	1	1	1	733	3	736			
404	13	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. ESP	EL RETIRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.957	152	348	14	1	1	515	17	532				
						881.376	826.675	19.417	179.025	183.644	56.836	44.942	25.833	509.697	5.767	959	516.423	93.80%
LLANOGAS SA ESP																		
405	1	LLANOGAS SA ESP	VILLAVICENCIO	MUNICIPIO	META	96.907	11.374	27.582	41.739	8.682	3.042	750	33.149	1.809	21	94.979	96.20%	
406	2	LLANOGAS SA ESP	ACACIAS	MUNICIPIO	META	11.855	8.928	1.842	2.148	942	94	1	50.26	113	2	5.141	75.30%	
407	3	LLANOGAS SA ESP	RESTREPO	MUNICIPIO	META	1.932	1.971	648	518	739	1	1.906	53	1.959	98.90%			
408	4	LLANOGAS SA ESP	CUJIBAL	MUNICIPIO	META	2.679	2.630	269	1.440	874	1	2.583	50	2.633	98.20%			
409	5	LLANOGAS SA ESP	GUAYBETAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	373	345	12	314	1	1	327	7	334	82.50%			
410	6	LLANOGAS SA ESP	QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	237	289	15	218	46	1	279	4	283	97.30%			
411	7	LLANOGAS SA ESP	PUENTE QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	175	160	131	18	149	1	149	4	156	91.40%			
412	8	LLANOGAS SA ESP	CAQUEZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.624	944	45	669	205	3	922	29	951	58.10%			
413	9	LLANOGAS SA ESP	UNE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	962	613	10	349	236	38	595	38	633	63.70%			
414	10	LLANOGAS SA ESP	CHIPAUQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	549	358	2	91	251	21	344	21	365	65.20%			
415	11	LLANOGAS SA ESP	FOSCA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	375	313	27	259	10	296	7	303	83.50%				
416	12	LLANOGAS SA ESP	BARRANGA DE UPIA	MUNICIPIO	META	596	547	217	206	423	8	431	91.80%					
417	13	LLANOGAS SA ESP	PTO LOREZ	MUNICIPIO	META	3.330	2.130	191	895	63	1.149	9	1.158	64.00%				
418	14	LLANOGAS SA ESP	SAN JUAN DE ARAMA	MUNICIPIO	META	545	550	57	221	278	1	278	278	278	97.20%			
						122.259	112.944	14.709	35.021	45.124	8.779	3.042	751	107.426	2.155	23	109.604	92.40%
IMADIGAS INGENIEROS SA ESP																		
420	1	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	ACACIAS	MUNICIPIO	META	12.000	11.128	1.876	3.557	2.932	272	3	8.640	126	1	8.767	92.70%	
421	2	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	PARATEBUENO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	730	693	97	516	27	18	1	659	94.90%				
422	3	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	MEDINA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	975	830	57	712	26	20	1	707	85.10%				
423	4	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	GUAMAL	MUNICIPIO	META	2.977	2.496	277	280	126	663	16	1	700	83.80%			
424	5	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	CASTILLA	MUNICIPIO	META	1.060	1.018	29	479	106	614	11	59	625	96.00%			
425	6	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	SAN MARTIN	MUNICIPIO	META	8.591	7.970	233	720	164	1.117	13	1.130	93.80%				
						26.243	24.135	2.969	6.264	3.381	272	3	12.469	196	3	12.868	92.00%	
IMETROGAS SA ESP																		
426	1	METROGAS SA ESP	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	65.272	65.111	6.074	21.531	19.205	9.421	3.727	927	60.885	353	5	61.243	99.80%
427	2	METROGAS SA ESP	GRON	MUNICIPIO	SANTANDER	713	689	44	618	1	1	653	663	96.60%				
428	3	METROGAS SA ESP	PIEDICUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	712	662	7	542	110	659	659	93.00%					
429	4	METROGAS SA ESP	OCANA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	23.283	17.391	2.160	1.837	829	126	6	4.952	4.958	74.70%			
430	5	METROGAS SA ESP	SUBHIAL	MUNICIPIO	SANTANDER	89.980	83.853	8.285	24.528	20.034	9.548	3.727	1.037	67.159	359	5	67.523	93.20%

Nº	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADM-INSTANTIVA	Duplico	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDUALES CHILES ANILADOS	USUARIOS RESIDUALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDUALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUS-TRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %
							1	2	3	4	5	6					
ESURGAS SA ESP																	
484	1 ESURGAS SA ESP	MONDURUA	MUNICIPIO	BOYACA	2.040	1.960	99	674	597	44	1.414	44	1.458	96.0%	69.30%	69.30%	69.30%
	Subtotal				2.040	1.960	99	674	597	44	1.414	44	1.458	96.0%	69.30%	69.30%	69.30%
PROMESA SA ESP																	
485	1 PROMESA SA ESP	PIENTE NACIONAL	MUNICIPIO	SANTANDER	1.290	1.210	111	478	289	7	878	15	893	93.80%	68.10%	68.10%	68.10%
	Subtotal				1.290	1.210	111	478	289	7	878	15	893	93.80%	68.10%	68.10%	68.10%
PUBLICSERVICIOS SA ESP																	
486	1 PUBLICSERVICIOS SA ESP	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1.008	957	170	593	12	7	762	23	805	94.90%	77.60%	77.60%	77.60%
487	2 PUBLICSERVICIOS SA ESP	BEFRE	MUNICIPIO	BOYACA	182	182	22	156	1	1	179	3	182	100.00%	98.40%	98.40%	98.40%
488	3 PUBLICSERVICIOS SA ESP	PAEZ	MUNICIPIO	BOYACA	361	361	4	303	1	1	308	1	308	100.00%	85.00%	85.00%	85.00%
489	4 PUBLICSERVICIOS SA ESP	SAN EDUARDO	MUNICIPIO	BOYACA	294	294	142	141	1	1	283	1	283	100.00%	96.30%	96.30%	96.30%
500	5 PUBLICSERVICIOS SA ESP	ZETAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	349	349	25	263	3	3	278	3	281	100.00%	79.0%	79.0%	79.0%
	Subtotal				2.184	2.143	363	1.446	12	8	1.829	30	1.859	97.0%	83.40%	83.40%	83.40%
PROVISERVICIOS SA ESP																	
501	1 PROVISERVICIOS SA ESP	GUAVATÁ	MUNICIPIO	SANTANDER	430	415	9	384	1	1	403	5	408	96.50%	93.70%	93.70%	93.70%
502	2 PROVISERVICIOS SA ESP	GUERSA	MUNICIPIO	SANTANDER	900	914	517	370	21	3	911	3	914	101.60%	101.20%	101.20%	101.20%
503	3 PROVISERVICIOS SA ESP	SAN VICENTE DE CHULURY	MUNICIPIO	SANTANDER	3.733	3.420	1.982	331	3	3	3.262	4	3.266	86.80%	87.40%	87.40%	87.40%
504	4 PROVISERVICIOS SA ESP	EL PEÑON	MUNICIPIO	SANTANDER	433	400	36	303	1	1	339	3	339	92.40%	78.30%	78.30%	78.30%
505	5 PROVISERVICIOS SA ESP	LA PAZ	MUNICIPIO	SANTANDER	539	410	243	163	1	1	406	1	406	76.0%	75.30%	75.30%	75.30%
	Subtotal				6.035	5.379	1.754	3.212	352	3	5.321	12	5.333	89.10%	88.20%	88.20%	88.20%
NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS SA ESP "NSP SA ESP"																	
506	1 NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS SA ESP "NSP SA ESP"	VÉLEZ	MUNICIPIO	SANTANDER	1.861	1.968	1.323				1.323	52	1.375	105.70%	71.10%	71.10%	71.10%
	Subtotal				1.861	1.968	1.323				1.323	52	1.375	105.70%	71.10%	71.10%	71.10%
SERVIGAS SA ESP																	
507	1 SERVIGAS SA ESP	COYAIMA	MUNICIPIO	TOJIMA	2.082	61	5	56			61	15	76	2.90%	2.90%	2.90%	2.90%
508	2 SERVIGAS SA ESP	DONAL	VEREDA	HUILA	23	23	23				23		23	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
509	3 SERVIGAS SA ESP	CRUCE DE GUACIRO	CASERIO	HUILA	28	28	28				28		28	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
510	4 SERVIGAS SA ESP	SAN JORGE	VEREDA	HUILA	78	78	78				78		78	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
511	5 SERVIGAS SA ESP	SANTA CLARA	VEREDA	HUILA	120	120					120		120	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
	Subtotal				2.341	190	134	56			190	16	206	8.10%	8.10%	8.10%	8.10%
INGEOBRA SA ESP																	
512	1 INGENOBRA SA ESP	BOSCONIA	MUNICIPIO	CESAR	4.400	4.530	172	399	52		623		623	103.00%	13.80%	13.80%	13.80%
513	2 INGENOBRA SA ESP	EL COPEY	MUNICIPIO	CESAR	3.250	3.410	52	167	1		220		220	104.90%	6.50%	6.50%	6.50%
514	3 INGENOBRA SA ESP	EL PASO	MUNICIPIO	CESAR	2.773	2.609								94.0%	94.0%	94.0%	94.0%
515	4 INGENOBRA SA ESP	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	1.941	1.941								91.80%	91.80%	91.80%	91.80%
516	5 INGENOBRA SA ESP	CHIMICHIGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.259								104.0%	104.0%	104.0%	104.0%
517	6 INGENOBRA SA ESP	ARIGUANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525								99.70%	99.70%	99.70%	99.70%
518	7 INGENOBRA SA ESP	NUÉVA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124								93.0%	93.0%	93.0%	93.0%
519	8 INGENOBRA SA ESP	ALGARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	1.546								50.0%	50.0%	50.0%	50.0%
520	9 INGENOBRA SA ESP	CHEBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	584	584								31.60%	31.60%	31.60%	31.60%
521	10 INGENOBRA SA ESP	SARAMAS DE SAN ANGELO	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288								39.50%	39.50%	39.50%	39.50%
	Subtotal				23.659	21.144	224	566	53		843		843	89.40%	40.0%	40.0%	40.0%
SURGAS SA ESP																	
522	1 SURGAS SA ESP	PITALO	MUNICIPIO	HUILA	16.653	16.653	4.269	3.844	1.393	44	1	9.551	23	9.574	100.00%	57.40%	57.40%
523	2 SURGAS SA ESP	TIMANA	MUNICIPIO	HUILA	2.029	2.062	600	633	55		1.288	2	1.290	101.60%	62.50%	62.50%	62.50%
524	3 SURGAS SA ESP	BRUSELAS	MUNICIPIO	HUILA	705	705								100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
525	4 SURGAS SA ESP	GUADALUPE	MUNICIPIO	HUILA	1.344	1.552	289	746	58		1.093		1.093	115.90%	70.40%	70.40%	70.40%
526	5 SURGAS SA ESP	ALTAMIRA	MUNICIPIO	HUILA	868	858	72	514	15		601		601	99.90%	70.00%	70.00%	70.00%
527	6 SURGAS SA ESP	SUAZA	MUNICIPIO	HUILA	1.088	1.088	298	357	35		691	3	694	126.00%	63.50%	63.50%	63.50%
528	7 SURGAS SA ESP	EL PITAL	MUNICIPIO	HUILA	1.305	1.019	1.350	525	470	24	1.020		1.020	103.40%	75.50%	75.50%	75.50%
529	8 SURGAS SA ESP	AGRADO	MUNICIPIO	HUILA	1.500	1.500	611	387	8		1.006	1	1.007	100.00%	67.10%	67.10%	67.10%
530	9 SURGAS SA ESP	SAN AGUSTIN	MUNICIPIO	HUILA	2.141	2.141	206	471	178		855		855	100.00%	39.90%	39.90%	39.90%
	Subtotal				27.398	21.909	6.870	7.422	1.767	44	1	16.104	30	16.134	101.90%	57.70%	57.70%
ENERGA SA ESP																	
531	1 ENERGA SA ESP	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28.02	2.200	1.162	289	393		1.844	10	1.854	7.80%	83.80%	83.80%	83.80%
532	2 ENERGA SA ESP	OROCUE	MUNICIPIO	CASANARE	963	1.200	744	70	1		815	12	827	125.90%	67.90%	67.90%	67.90%
533	3 ENERGA SA ESP	PAZ DE ARIPORO	MUNICIPIO	CASANARE	4.044	2.800	913	887	1		1.818	17	1.818	69.20%	64.30%	64.30%	64.30%
534	4 ENERGA SA ESP	SABANALARGA	MUNICIPIO	CASANARE	437	410	23	327	30		380	3	383	93.80%	92.70%	92.70%	92.70%
535	5 ENERGA SA ESP	MANI	MUNICIPIO	CASANARE	1.801	1.600	558	752	16		1.307	1	1.308	88.80%	81.70%	81.70%	81.70%
536	6 ENERGA SA ESP	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	1.350	1.200	274	401	7		682	3	685	83.90%	56.60%	56.60%	56.60%
537	7 ENERGA SA ESP	SAN LUIS DE PALENOQUE	MUNICIPIO	CASANARE	453	400	107	179	4		290	1	291	88.30%	72.50%	72.50%	72.50%
538	8 ENERGA SA ESP	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	1.863	1.60	58	70			128	2	130	8.60%	80.00%	80.00%	80.00%
	Subtotal				39.003	9.970	3.819	2.975	452	1	7.247	49	7.296	25.60%	72.70%	72.70%	72.70%
EDALGAS SA ESP																	
539	1 EDALGAS SA ESP	PUERTO BERRIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.790	7.200	3.285	3.363	183		6.831	38	6.869	92.43%	94.88%	94.88%	94.88%
540	2 EDALGAS SA ESP	CISNEROS	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.950	1.630	167	536	77		780	2	782	83.98%	47.85%	47.85%	47.85%
541	3 EDALGAS SA ESP	VERSALLES	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	650	560	75	289	15		359		359	86.15%	64.11%	64.11%	64.11%
	Subtotal				10.390	9.390	3.527	4.168	275		7.970	40	8.010	90.40%	84.90%	84.90%	84.90%
SERVINGAS SA ESP																	
542	1 SERVINGAS SA ESP	FALAN	MUNICIPIO	TOJIMA	7.015	878	111	193	1		305		305	12.52%	34.74%	34.74%	34.74%
543	2 SERVINGAS SA ESP	PALOCABILDO	MUNICIPIO	TOJIMA	4.688	1.041	67	236	199		502		502	22.16%	48.22%	48.22%	48.22%
544	3 SERVINGAS SA ESP	CASABIANCA	MUNICIPIO	TOJIMA	2.371	1.097	116	208	2		326		326	46.27%	29.72%	29.72%	29.72%
545	4 SERVINGAS SA ESP	WILAHERMOSA	MUNICIPIO	TOJIMA	6.790	1.139	140	314	3		457		457	16.7%	40.12%	40.12%	40.12%
	Subtotal				20.874	4.155	434	951	205		1.590		1.590	19.90%	38.30%	38.30%	38.30%

Fuente : Empresas Distribuidoras de Gas Natural | Consolido: Direccion de Gas - MME

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES 1994 - 2010 (Junio)

Regiones	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Guajira	12.811	14.566	19.675	24.789	28.691	31.521	35.076	37.298	40.329	42.211	45.486	48.284	52.367	55.776	60.325	64.919	67.400
Atlántico - Magdalena	191.297	217.329	253.800	275.758	313.113	347.626	370.981	389.381	403.051	414.113	441.364	453.024	480.701	496.901	526.050	553.615	561.884
Bolívar - Córdoba - Sucre	153.211	179.880	201.264	239.023	254.146	265.842	277.852	293.632	306.617	322.295	350.055	365.160	393.837	407.840	434.910	452.798	463.999
Cesar	1.197	1.236	16.198	27.363	32.785	36.830	41.618	53.671	59.318	64.347	71.682	79.847	88.015	92.509	102.325	109.792	115.399
Santander	172.917	186.782	199.215	211.069	218.828	225.461	229.558	223.075	227.578	232.792	246.968	245.802	254.926	262.905	275.639	286.894	290.905
Huila - Tolima - Caquetá	48.870	56.173	61.253	66.386	72.689	93.603	129.713	148.093	170.787	184.632	200.863	216.243	237.066	264.324	288.819	323.402	330.832
Norte de Santander	0	0	0	7.788	9.545	10.367	10.367	10.367	10.367	53.644	65.839	65.875	65.875	65.875	67.061	71.542	76.391
Meta - Casanare	37.463	48.328	57.730	60.296	68.268	70.829	79.202	85.946	96.040	102.483	110.333	114.011	121.386	127.251	142.586	154.820	157.534
Cundinamarca - Boyacá	172.103	233.319	321.389	428.234	577.657	705.060	815.830	928.943	1.068.178	1.167.947	1.314.552	1.403.670	1.501.127	1.604.869	1.711.948	1.812.571	1.858.794
Valle del Cauca - Cauca	0	0	0	0	24.970	67.385	130.883	193.183	274.161	335.353	404.343	458.129	513.488	565.233	616.904	662.457	701.634
Eje Cafetero	0	0	0	0	17.893	37.414	44.057	74.682	106.903	133.923	159.179	178.880	208.759	232.183	271.523	299.121	313.893
Antioquia	0	0	0	0	0	6.970	17.791	41.324	77.566	110.701	152.910	192.980	258.699	316.339	433.948	501.398	540.967
Total País	789.869	937.613	1.130.524	1.340.706	1.618.585	1.898.908	2.182.928	2.479.595	2.840.895	3.164.441	3.563.574	3.821.905	4.176.246	4.492.005	4.932.038	5.293.329	5.479.632

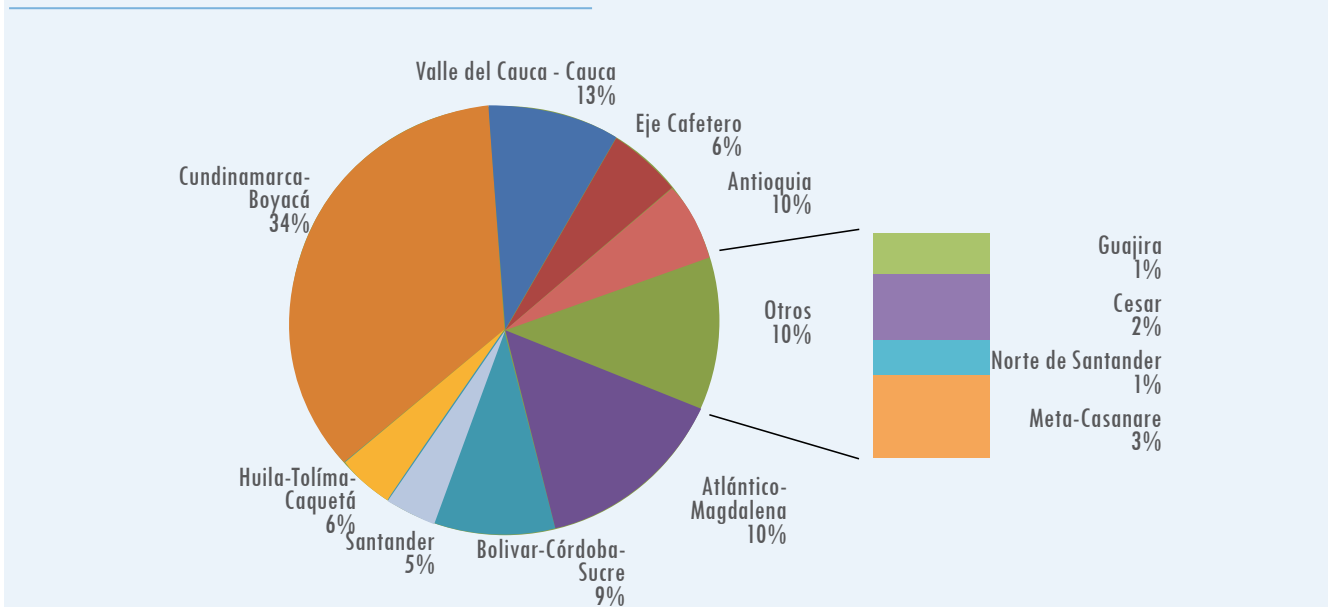
Cundinamarca: Incluye Bogotá
Fuente: Dirección de Gas MME

RESUMEN COBERTURA DE GAS NATURAL POR SECTORES Junio 2010

N°	Resumen	Participación
No. de poblaciones con gas natural:	545	
No. de usuarios residenciales conectados	5.479.632	98,3%
No. de usuarios comerciales conectados	93.846	1,7%
No. de usuarios industriales conectados	3.335	0,1%
No. de usuarios TOTALES conectados	5.576.813	100,0%

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
963.400	2.077.567	1.597.645	499.881	209.607	131.532
18%	38%	29%	9%	4%	2%

DISTRIBUCIÓN DE INSTALACIONES DE GAS NATURAL RESIDENCIAL JUNIO 2010



Cundinamarca: Incluye Bogotá
Fuente: Dirección de Gas MME

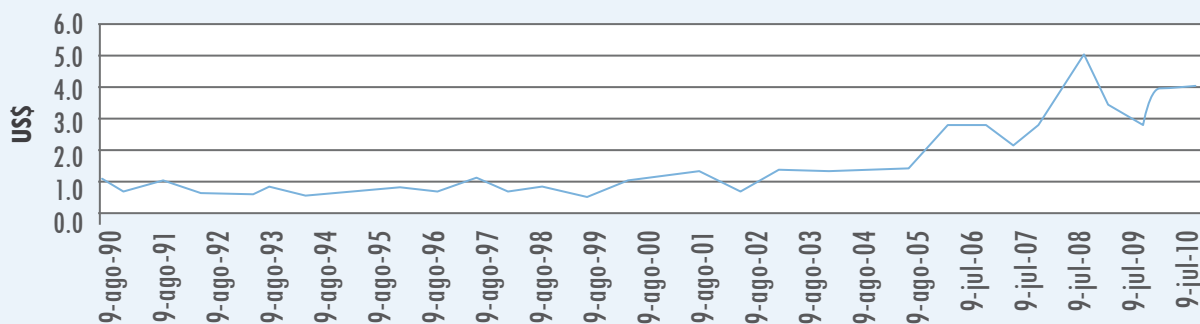
PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO RESOL. 039/1975, RESOL. CREG 023/2000, RESOL. CREG 119/2005
Gas Guajira

PERIODO		PRECIO	UNIDAD
10-Feb-90	09-Ago-90	1,05114	US\$/KPC
10-Ago-90	09-Feb-91	0,77746	US\$/KPC
10-Feb-91	09-Ago-91	1,23918	US\$/KPC
10-Ago-91	09-Feb-92	0,70000	US\$/KPC
10-Feb-92	09-Ago-92	0,70000	US\$/KPC
10-Ago-92	09-Feb-93	0,72329	US\$/KPC
10-Feb-93	09-Ago-93	0,85403	US\$/KPC
10-Ago-93	09-Feb-94	0,74529	US\$/KPC
10-Feb-94	09-Ago-94	0,70000	US\$/KPC
10-Ago-94	09-Feb-95	0,77296	US\$/KPC
10-Feb-95	09-Ago-95	0,86354	US\$/KPC
10-Ago-95	09-Feb-96	0,96894	US\$/KPC
10-Feb-96	09-Ago-96	0,91645	US\$/KPC
10-Ago-96	09-Feb-97	0,98628	US\$/KPC
10-Feb-97	09-Ago-97	1,12092	US\$/KPC
10-Ago-97	09-Feb-98	0,88722	US\$/KPC
10-Feb-98	09-Ago-98	0,93574	US\$/KPC
10-Ago-98	09-Feb-99	0,72050	US\$/KPC
10-Feb-99	09-Ago-99	0,59310	US\$/KPC
10-Ago-99	09-Feb-00	0,76662	US\$/KPC
10-Feb-00	09-Ago-00	1,20688	US\$/KPC
10-Ago-00	09-Feb-01	1,34203	US\$/KPC
10-Feb-01	09-Ago-01	1,51315	US\$/KPC
10-Ago-01	09-Feb-02	1,16339	US\$/KPC
10-Feb-02	09-Ago-02	0,99913	US\$/KPC
10-Ago-02	09-Feb-03	1,30148	US\$/KPC
10-Feb-03	09-Ago-03	1,61040	US\$/KPC
10-Ago-03	09-Feb-04	1,47188	US\$/KPC
10-Feb-04	09-Ago-04	1,52060	US\$/KPC
10-Ago-04	09-Feb-05	1,50218	US\$/KPC
10-Feb-05	09-Ago-05	1,56708	US\$/KPC
10-Ago-05	31-Ene-06	2,13267	US\$/KPC
01-Feb-06	31-Jul-06	2,7248	US\$/MBTU *
01-Ago-06	31-Ene-07	2,7691	US\$/MBTU
01-Feb-07	31-Jul-07	2,3528	US\$/MBTU
01-Ago-07	31-Ene-08	2,7707	US\$/MBTU
01-Feb-08	31-Jul-08	3,6944	US\$/MBTU
01-Ago-08	31-Ene-09	4,9750	US\$/MBTU
01-Feb-09	31-Jul-09	3,3164	US\$/MBTU
01-Ago-09	31-Ene-10	2,7666	US\$/MBTU
01-Feb-10	31-Jul-10	3,8876	US\$/MBTU
01-Ago-10	31-Ene-11	4,0010	US\$/MBTU

* Inicio de aplicación de nueva fórmula

Fuente: ECOPEPETROL - Minminas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE BOCA DE POZO GAS GUAJIRA


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

Ciudad	Estadística	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
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
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
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
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
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
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
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
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
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
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del gas natural vehicular (Continuación)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
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
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
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
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
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
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
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
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
Cali	Promedio	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	964	964
	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
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Neiva	Promedio	810	890	890	850	890	920	920	920	920	916	920	958
	Máximo	810	890	890	890	890	920	920	920	920	916	920	995
	Mínimo	810	890	890	810	890	920	920	920	920	916	920	920
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del gas natural vehicular (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	961	962	962	978	978	978	999	993	994	1.031	1.034	1.066
	Máximo	975	975	975	995	995	995	1.115	1.015	1.015	1.065	1.065	1.109
	Mínimo	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Bogotá	Promedio	1.011	1.101	1.146	1.146	1.146	1.146	1.147	1.146	1.145	1.148	1.162	1.066
	Máximo	1.095	1.148	1.155	1.155	1.155	1.155	1.165	1.155	1.155	1.160	1.175	1.175
	Mínimo	970	1.083	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.145	1.145
Bucaramanga	Promedio	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.066
	Máximo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065
	Mínimo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065
Cali	Promedio	1.025	1.025	1.025	1.056	1.056	1.063	1.095	1.096	1.103	1.146	1.146	1.066
	Máximo	1.040	1.040	1.040	1.080	1.080	1.080	1.120	1.120	1.120	1.170	1.170	1.230
	Mínimo	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.060	1.050	1.050	1.100	1.100	1.100	1.100
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.140	1.066
	Máximo	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.140	1.160
	Mínimo	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.140	1.160
Neiva	Promedio	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.066
	Máximo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
	Mínimo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
Pereira	Promedio									1.100	1.150	1.150	1.066
	Máximo									1.100	1.150	1.150	1.210
	Mínimo									1.100	1.150	1.150	1.210
Santa Marta	Promedio	960	960	960	980	980	980	992	1.000	1.000	1.050	1.050	1.066
	Máximo	960	960	960	980	980	980	1.000	1.000	1.000	1.050	1.050	1.090
	Mínimo	960	960	960	980	980	980	980	1.000	1.000	1.050	1.050	1.090
Tunja	Promedio									1.140	1.140	1.140	1.066
	Máximo									1.140	1.140	1.140	1.140
	Mínimo									1.140	1.140	1.140	1.140
Valledupar	Promedio	719	760	760	760	760	780	799	799	799	845	845	1.066
	Máximo	719	760	760	760	760	799	799	799	799	850	850	850
	Mínimo	719	760	760	760	760	760	799	799	799	840	840	850
Villavicencio	Promedio							1.150	1.150	1.167	1.200	1.200	1.066
	Máximo							1.150	1.150	1.200	1.200	1.200	1.200
	Mínimo							1.150	1.150	1.150	1.200	1.200	1.200

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	1.123	1.178	1.210	1.212	1.229	1.282	1.307	1.361	1.393	1.416	1.416	1.415
	Máximo	1.190	1.190	1.225	1.225	1.250	1.295	1.330	1.390	1.430	1.430	1.430	1.415
	Mínimo	960	1.175	1.175	1.210	1.210	1.280	1.280	1.280	1.280	1.415	1.415	1.415
Bogotá	Promedio	1.184	1.230	1.213	1.216	1.233	1.232	1.254	1.261	1.281	1.317	1.384	1.374
	Máximo	1.225	1.230	1.230	1.230	1.265	1.280	1.305	1.329	1.329	1.366	1.459	1.445
	Mínimo	1.145	1.210	1.145	1.145	1.145	999	1.149	1.049	1.049	1.239	1.289	1.249
Bucaramanga	Promedio	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.253	1.270	1.270	1.270
	Máximo	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.258	1.270	1.270	1.270
	Mínimo	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.242	1.270	1.270	1.270
Cali	Promedio	1.205	1.222	1.244	1.246	1.262	1.289	1.318	1.335	1.333	1.426	1.426	1.421
	Máximo	1.230	1.255	1.275	1.275	1.290	1.320	1.355	1.355	1.359	1.440	1.440	1.440
	Mínimo	1.150	1.150	1.150	1.150	1.150	1.190	1.199	1.199	1.250	1.350	1.350	1.350
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	1.160	1.160	1.160	1.160	1.140	1.159	960	1.230	1.313	1.470	1.470	1.459
	Máximo	1.160	1.160	1.160	1.160	1.190	1.199	960	1.230	1.330	1.470	1.470	1.470
	Mínimo	1.160	1.160	1.160	1.160	1.079	1.079	960	1.230	1.230	1.470	1.470	1.450
Neiva	Promedio	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.348	1.362	1.375	1.373
	Máximo	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.375	1.375
	Mínimo	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.365
Pereira	Promedio	1.210	1.210	1.235	1.255	1.268	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390
	Máximo	1.210	1.210	1.235	1.255	1.270	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390
	Mínimo	1.210	1.210	1.235	1.255	1.265	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390
Santa Marta	Promedio	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.277	1.311	1.375	1.415	1.431	1.431	1.435
	Máximo	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.280	1.315	1.375	1.415	1.435	1.435	1.435
	Mínimo	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.250	1.280	1.375	1.415	1.415	1.415	1.435
Tunja	Promedio	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260
	Máximo	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260
	Mínimo	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260
Valledupar	Promedio	898	895	898	923	923	955	955	955	960	960	960	970
	Máximo	900	895	900	950	950	980	980	980	990	990	990	990
	Mínimo	895	895	895	895	895	930	930	930	930	930	930	950
Villavicencio	Promedio	1.267	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.450	1.500	1.500	1.500
	Máximo	1.300	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
	Mínimo	1.250	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.200	1.500	1.500	1.499

Análisis del comportamiento de los precios promedio del gas natural vehicular (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	1.416	1.397	1.397	1.444	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407
	Máximo	1.430	1.415	1.415	1.495	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420
	Mínimo	1.415	1.395	1.395	1.415	1.400	1.395	1.395	1.395	1.405	1.405	1.405	1.405
Bogotá	Promedio	1.415	1.455	1.455	1.469	1.438	1.413	1.407	1.374	1.370	1.362	1.387	1.407
	Máximo	1.532	1.499	1.499	1.499	1.499	1.449	1.449	1.449	1.449	1.449	1.499	1.499
	Mínimo	1.249	1.349	1.349	1.399	1.349	1.349	1.318	1.099	1.199	1.169	1.169	1.169
Bucaramanga	Promedio	1.330	1.358	1.358	1.373	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373
	Máximo	1.330	1.358	1.358	1.373	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373
	Mínimo	1.330	1.358	1.358	1.373	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373
Cali	Promedio	1.432	1.454	1.454	1.500	1.199	1.386	1.393	1.412	1.414	1.415	1.418	1.418
	Máximo	1.470	1.470	1.470	1.500	1.199	1.399	1.399	1.419	1.419	1.419	1.419	1.419
	Mínimo	1.250	1.350	1.350	1.500	1.199	1.249	1.349	1.349	1.349	1.389	1.399	1.399
Cartagena	Promedio				1.469	1.443	1.443	1.443	1.440	1.440	1.441	1.442	1.440
	Máximo				1.480	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450
	Mínimo				1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.430	1.435
Medellín	Promedio	1.459	1.456	1.456	1.421	1.383	1.322	1.273	975	1.188	1.222	1.219	1.219
	Máximo	1.470	1.464	1.464	1.425	1.425	1.365	1.299	990	1.229	1.229	1.229	1.229
	Mínimo	1.450	1.450	1.450	1.409	1.349	1.090	1.090	899	1.029	1.199	1.199	1.199
Neiva	Promedio	1.233	1.375	1.375	1.300	1.118	1.012	978	981	1.031	1.077	1.077	1.077
	Máximo	1.400	1.375	1.375	1.375	1.255	1.100	999	999	1.050	1.098	1.098	1.098
	Mínimo	1.199	1.375	1.375	1.150	900	900	900	900	999	1.040	1.040	1.040
Pereira	Promedio	1.470	1.470	1.470	1.500	1.471	1.471	1.486	1.399	1.378	1.378	1.383	1.378
	Máximo	1.470	1.470	1.470	1.500	1.500	1.500	1.500	1.399	1.399	1.399	1.399	1.399
	Mínimo	1.470	1.470	1.470	1.500	1.300	1.300	1.399	1.399	1.249	1.249	1.289	1.249
Santa Marta	Promedio	1.435	1.415	1.415	1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435
	Máximo	1.435	1.415	1.415	1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435
	Mínimo	1.435	1.415	1.415	1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435
Tunja	Promedio	1.260	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480
	Máximo	1.260	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480
	Mínimo	1.260	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480
Valledupar	Promedio	920	870	870	875	875	750	750	750	750	800	800	800
	Máximo	990	990	990	999	999	750	750	750	750	800	800	800
	Mínimo	850	750	750	750	750	750	750	750	750	800	800	800
Villavicencio	Promedio	1.631	1.565	1.565	1.540	1.541	1.477	1.525	1.518	1.532	1.518	1.533	1.520
	Máximo	1.647	1.598	1.598	1.549	1.549	1.549	1.548	1.548	1.548	1.548	1.549	1.548
	Mínimo	1.599	1.499	1.499	1.499	1.499	1.200	1.400	1.450	1.450	1.447	1.450	1.448

Ciudad	Estadística	2010									
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	
Barranquilla	Promedio	1.407	1.444	1.444	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.466	1.467
	Máximo	1.420	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.475	1.475
	Mínimo	1.405	1.420	1.420	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.300	1.300
Bogotá	Promedio	1.424	1.429	1.423	1.375	1.339	1.383	1.331	1.331	1.331	1.328
	Máximo	1.534	1.559	1.559	1.554	1.519	1.525	1.517	1.499	1.499	1.499
	Mínimo	1.219	1.219	1.219	1.199	1.199	1.189	1.209	1.209	1.209	1.209
Bucaramanga	Promedio	1.383	1.383	1.383	1.396	1.400	1.400	1.410	1.410	1.410	1.440
	Máximo	1.383	1.383	1.383	1.400	1.400	1.400	1.410	1.410	1.410	1.450
	Mínimo	1.383	1.383	1.383	1.383	1.398	1.398	1.408	1.408	1.408	1.408
Cali	Promedio	1.449	1.454	1.451	1.451	1.508	1.508	1.542	1.542	1.546	1.546
	Máximo	1.459	1.459	1.459	1.459	1.510	1.510	1.550	1.550	1.550	1.550
	Mínimo	1.399	1.399	1.399	1.399	1.490	1.490	1.490	1.499	1.499	1.499
Cartagena	Promedio	1.442	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505
	Máximo	1.450	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505
	Mínimo	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505
Medellín	Promedio	1.220	1.289	1.288	1.281	1.288	1.276	1.274	1.274	1.274	1.274
	Máximo	1.229	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299
	Mínimo	1.199	1.249	1.249	1.229	1.249	1.239	1.249	1.249	1.249	1.249
Neiva	Promedio	1.077	1.193	1.193	1.193	1.228	1.368	1.378	1.376	1.376	1.369
	Máximo	1.098	1.199	1.199	1.199	1.233	1.439	1.449	1.449	1.449	1.439
	Mínimo	1.040	1.178	1.178	1.178	1.220	1.225	1.225	1.225	1.225	1.225
Pereira	Promedio	1.277	1.473	1.470	1.473	1.479	1.482	1.452	1.477	1.477	1.483
	Máximo	1.399	1.500	1.479	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
	Mínimo	999	1.419	1.419	1.419	1.434	1.434	1.229	1.399	1.399	1.399
Santa Marta	Promedio	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.333	1.475	1.475	1.475	1.475
	Máximo	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475
	Mínimo	1.435	1.475	1.475	1.475	990	1.050	1.475	1.475	1.475	1.475
Tunja	Promedio	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480
	Máximo	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480
	Mínimo	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480
Valledupar	Promedio	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885
	Máximo	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885
	Mínimo	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885
Villavicencio	Promedio	1.534	1.534	1.534	1.537	1.537	1.537	1.528	1.548	1.548	1.497
	Máximo	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548
	Mínimo	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.449	1.503	1.503	1.296

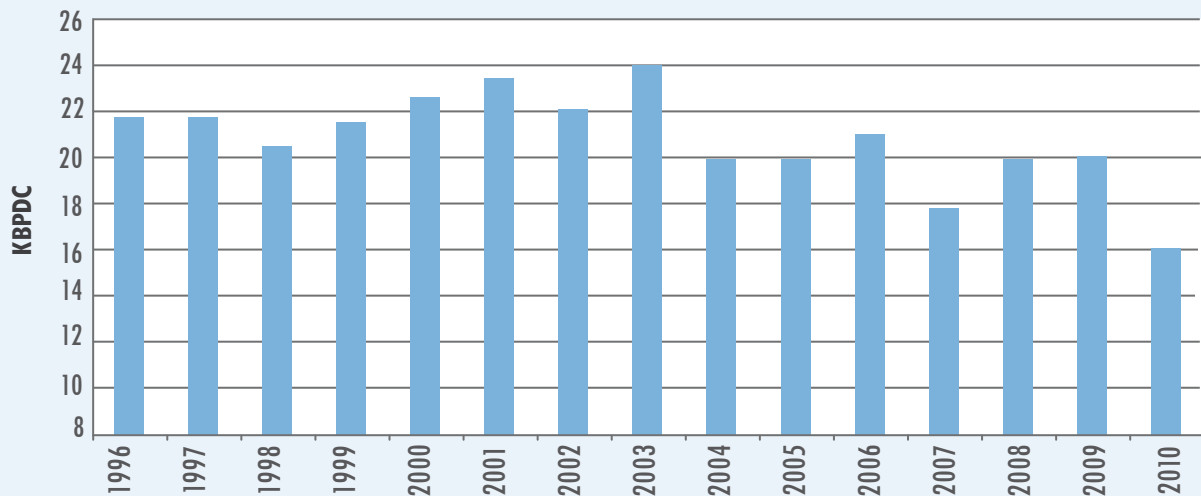
Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) 1996 - 2010

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 *
Enero	18,52	19,00	20,82	21,38	23,92	23,88	23,21	20,30	15,25	19,25	21,81	22,02	22,17	22,71	18,14
Febrero	21,70	21,50	18,10	21,00	21,80	20,72	20,64	19,19	17,96	21,68	20,81	18,02	18,96	22,37	15,99
Marzo	22,90	24,58	20,42	21,86	24,24	23,07	21,88	21,66	20,73	21,32	15,99	15,76	17,68	21,40	16,75
Abril	20,20	22,77	19,26	21,88	21,10	23,40	22,01	19,22	18,83	20,67	21,56	16,95	20,05	19,93	12,39
Mayo	19,61	22,77	20,01	21,00	21,35	25,07	26,45	20,35	19,05	19,77	21,70	18,12	18,74	20,01	17,42
Junio	20,40	22,33	20,26	22,85	21,83	22,30	22,63	19,07	20,86	20,75	19,59	16,79	17,80	21,05	15,52
Julio	22,10	26,48	20,91	19,04	19,87	25,14	17,15	19,91	22,40	19,60	20,75	17,00	16,46	20,73	
Agosto	23,10	19,00	21,62	18,88	22,89	23,22	24,07	28,21	21,20	20,78	21,05	19,60	24,10	18,89	
Septiembre	24,30	21,13	20,27	24,68	26,14	22,23	22,14	25,02	19,25	20,28	17,82	16,14	20,94	19,11	
Octubre	22,60	20,77	20,42	21,91	21,04	22,16	21,32	24,01	19,92	18,47	24,12	17,13	21,05	17,66	
Noviembre	22,00	20,47	20,39	20,55	20,66	23,21	23,49	39,11	21,21	19,02	25,05	18,94	20,78	17,94	
Diciembre	23,40	18,32	23,50	22,83	23,94	24,84	20,85	32,89	21,91	18,59	21,24	17,71	20,35	20,09	
Promedio	21,74	21,59	20,52	21,48	22,40	23,30	22,16	24,10	19,89	20,00	20,96	17,85	19,93	20,16	16,06

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO



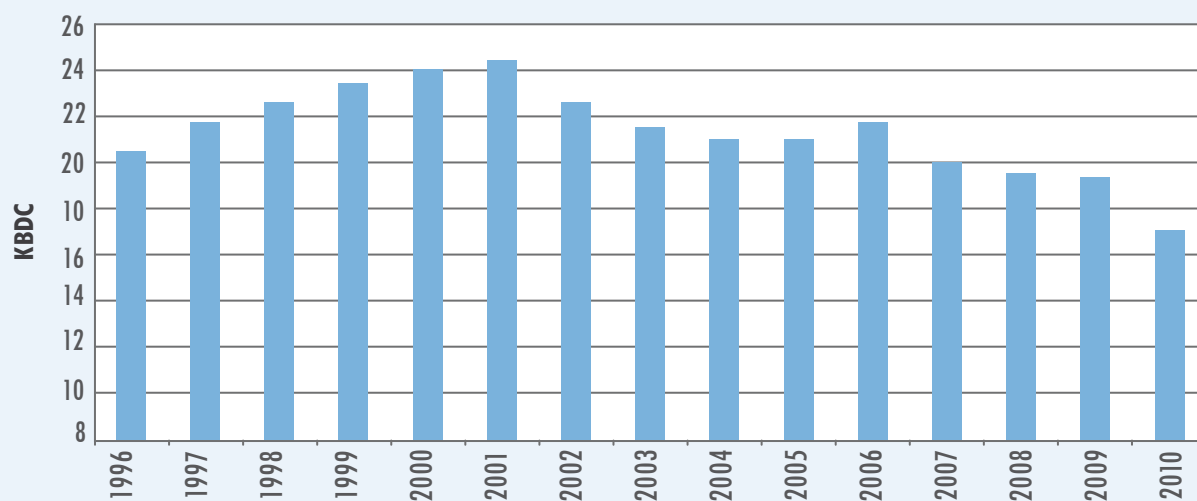
Fuente: Ecopetrol
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información
 * Datos hasta Junio. Datos preliminares en revisión.

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO 1996 - 2010

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 *
Enero	18,84	20,03	21,60	21,93	21,82	24,29	23,08	20,92	20,45	20,70	23,40	21,59	20,00	20,37	18,57
Febrero	19,06	21,36	23,86	26,00	25,64	24,09	23,43	21,86	19,25	22,91	23,60	20,96	22,47	20,48	16,08
Marzo	20,72	19,19	21,51	22,02	20,76	24,74	20,63	21,73	25,16	19,05	17,90	16,12	18,54	20,76	16,20
Abril	20,04	22,50	23,55	23,16	26,96	23,49	24,58	21,64	20,37	21,21	22,50	18,92	20,54	19,42	13,76
Mayo	19,25	21,94	21,81	24,47	23,38	24,81	24,37	21,69	20,12	20,48	21,90	19,22	20,76	18,99	19,40
Junio	19,97	20,93	24,25	20,76	25,16	24,70	22,25	20,50	21,07	22,56	22,50	19,77	20,16	20,28	18,93
Julio	21,22	23,23	24,50	26,04	23,32	24,00	21,13	21,59	21,09	21,63	21,80	18,83	18,33	20,16	
Agosto	21,00	21,58	23,26	20,56	25,01	23,75	25,72	22,50	21,56	22,23	22,20	21,13	24,34	19,25	
Septiembre	20,57	23,17	21,93	26,56	25,80	23,17	21,48	21,61	20,70	21,24	18,90	21,27	17,11	18,16	
Octubre	21,55	22,71	23,21	23,14	23,61	24,91	21,99	21,44	21,01	20,74	21,70	20,42	18,17	17,68	
Noviembre	19,73	22,43	20,56	20,56	24,66	25,84	22,96	22,44	20,77	21,23	23,60	21,30	17,48	18,65	
Diciembre	21,70	21,61	25,81	24,87	24,54	25,84	22,89	21,25	21,56	21,05	19,90	21,40	18,88	19,68	
Promedio	20,31	21,72	22,98	23,32	24,20	24,47	22,87	21,59	21,11	21,24	21,64	20,07	19,73	19,49	17,18

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO



Fuente: Ecopetrol

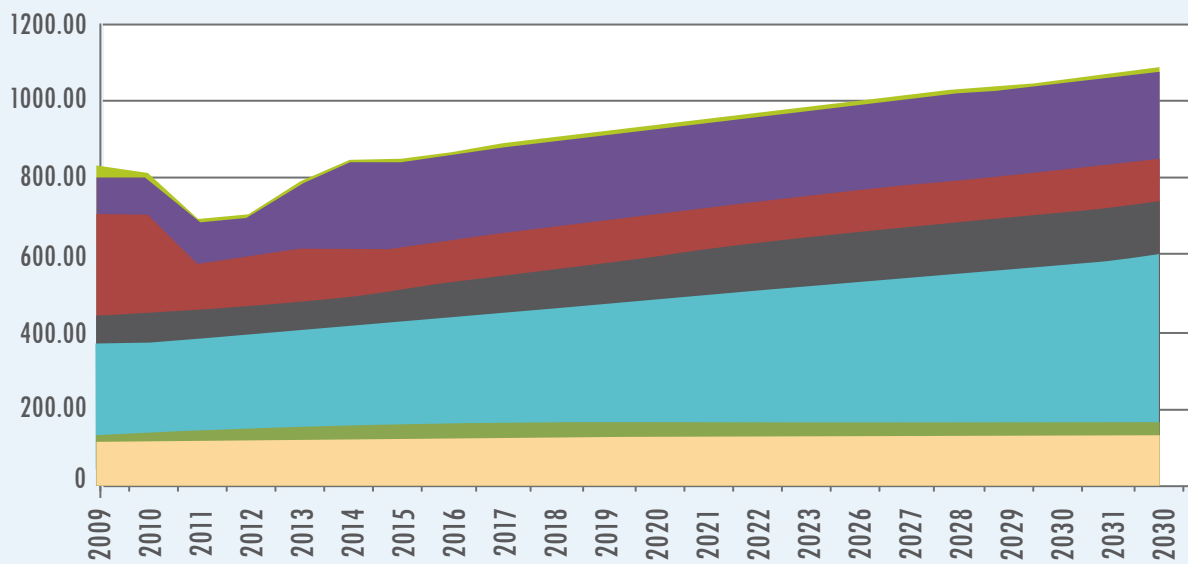
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

* Datos hasta Junio. Datos preliminares en revisión.

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO BAJO. 2009 - 2030

MPCD

	Resid.	Comer.	Indust.	Vehic.	Eléctr.	Refn.	Petroq.	Total
2009	112,5	29,2	226,0	76,5	266,5	87,9	11,3	809,9
2010	116,4	30,8	226,4	76,7	257,0	99,2	9,1	815,6
2011	119,5	32,1	231,8	75,0	122,8	105,0	9,1	695,3
2012	121,8	33,1	239,2	76,1	124,5	104,7	9,1	708,5
2013	123,7	33,9	247,2	75,1	138,3	165,6	9,1	792,9
2014	125,2	34,5	255,8	78,1	123,3	223,4	9,1	849,4
2015	126,4	35,0	265,6	84,8	107,5	223,4	9,1	851,8
2016	127,4	35,4	276,2	91,7	105,2	223,4	9,1	868,4
2017	128,1	35,6	286,6	96,6	112,4	223,4	9,1	891,8
2018	128,8	35,8	297,5	101,9	109,4	223,4	9,1	905,9
2019	129,5	36,0	308,1	107,0	107,5	223,4	9,1	920,6
2020	130,1	36,1	318,9	113,9	105,8	223,4	9,1	937,3
2021	130,8	36,3	330,5	120,0	102,7	223,4	9,1	952,8
2022	131,5	36,4	340,5	124,2	104,5	223,4	9,1	969,6
2023	132,1	36,5	350,5	128,1	107,3	223,4	9,1	987,0
2024	132,7	36,6	360,7	131,9	109,0	223,4	9,1	1003,4
2025	133,2	36,7	371,2	134,6	110,7	223,4	9,1	1018,9
2026	133,7	36,8	382,6	137,2	109,0	223,4	9,1	1031,8
2027	134,1	36,8	393,8	139,1	105,8	223,4	9,1	1042,1
2028	134,4	36,9	404,7	140,3	107,6	223,4	9,1	1056,4
2029	134,7	36,9	416,4	140,8	110,5	223,4	9,1	1071,8
2030	134,9	37,0	431,6	140,5	112,2	223,4	9,1	1088,7

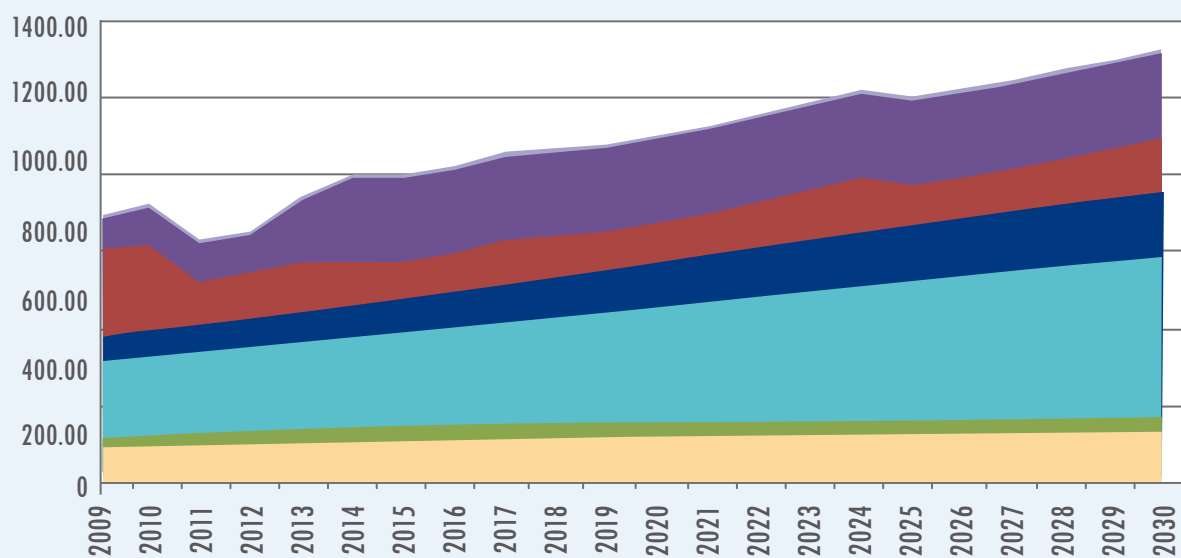


■ Petroq. ■ Eléctr. ■ Indust. ■ Resid.
■ Refn. ■ Vehic. ■ Comer.

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO MEDIO. 2009 - 2030

MPCD

	Resid.	Comer.	Indust.	Vehic.	Eléctr.	Refin.	Petroq.	Total
2009	112,5	29,2	226,0	76,5	266,5	87,9	11,3	809,9
2010	119,0	31,8	233,1	81,4	256,3	112,2	11,3	845,1
2011	124,2	34,1	240,2	81,9	128,6	118,6	11,3	738,9
2012	128,4	36,0	248,4	84,7	136,2	118,3	11,3	763,3
2013	131,7	37,5	257,1	88,0	154,7	187,2	11,3	867,5
2014	134,4	38,7	266,6	93,6	138,1	252,5	11,3	935,2
2015	136,5	39,6	278,2	99,6	116,5	252,5	11,3	934,2
2016	138,3	40,4	290,7	106,1	120,2	252,5	11,3	959,5
2017	139,9	40,9	303,1	112,9	138,0	252,5	11,3	998,6
2018	141,5	41,4	316,6	120,1	130,2	252,5	11,3	1013,6
2019	142,9	41,8	330,7	127,9	118,2	252,5	11,3	1025,3
2020	144,4	42,1	345,2	136,1	121,9	252,5	11,3	1053,5
2021	145,8	42,4	360,8	144,5	123,7	252,5	11,3	1081,0
2022	147,3	42,7	374,9	152,3	138,9	252,5	11,3	1119,9
2023	148,8	43,0	388,9	159,5	149,8	252,5	11,3	1153,8
2024	150,3	43,3	402,7	165,7	162,9	252,5	11,3	1188,7
2025	151,8	43,5	415,5	170,4	122,1	252,5	11,3	1167,1
2026	153,4	43,8	429,4	174,2	126,0	252,5	11,3	1190,6
2027	154,9	44,1	443,7	182,3	128,1	252,5	11,3	1216,9
2028	156,4	44,3	456,0	187,5	143,8	252,5	11,3	1251,8
2029	158,0	44,6	467,0	191,2	155,0	252,5	11,3	1279,6
2030	159,6	44,9	481,4	195,2	168,5	252,5	11,3	1313,4

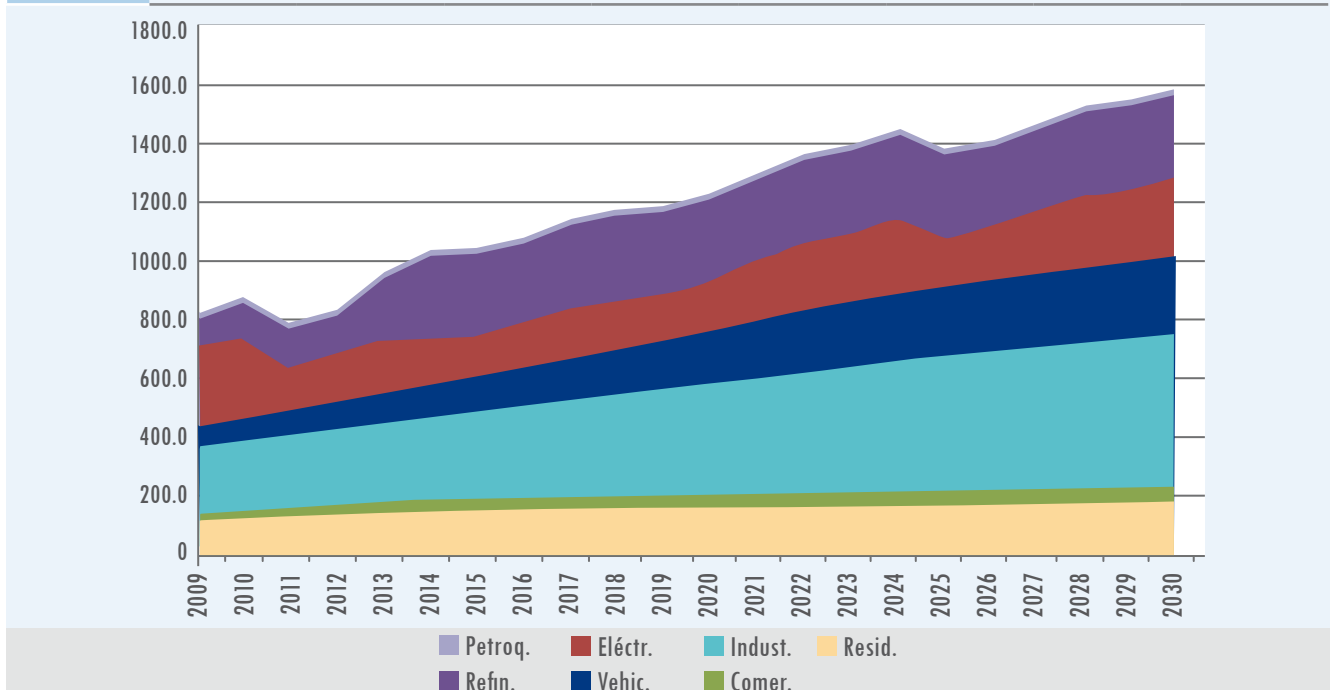


■ Petroq. ■ Eléctr. ■ Indust. ■ Resid.
■ Refin. ■ Vehic. ■ Comer.

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO ALTO. 2009 - 2030

MPCD

	Resid.	Comer.	Indust.	Vehic.	Eléctr.	Refn.	Petroq.	Total
2009	112,5	29,2	226,0	76,5	266,5	87,9	11,3	809,9
2010	121,6	32,9	239,9	83,2	257,6	125,1	13,5	873,8
2011	129,1	36,2	247,8	87,3	138,4	132,3	13,5	784,6
2012	135,2	39,0	256,6	94,3	159,5	132,0	13,5	830,1
2013	140,2	41,4	266,7	102,8	180,2	208,8	13,5	953,6
2014	144,1	43,3	279,2	108,6	163,8	281,6	13,5	1034,1
2015	147,3	44,9	293,1	116,9	142,3	281,6	13,5	1039,6
2016	150,1	46,1	308,2	126,5	148,8	281,6	13,5	1074,8
2017	152,6	47,1	323,9	136,5	182,1	281,6	13,5	1137,3
2018	154,9	47,8	341,2	145,4	183,2	281,6	13,5	1167,6
2019	157,0	48,4	359,3	158,8	164,8	281,6	13,5	1183,4
2020	158,9	48,9	378,5	174,1	172,5	281,6	13,5	1228,0
2021	160,7	49,3	399,4	188,6	207,1	281,6	13,5	1300,2
2022	162,3	49,6	415,8	200,7	239,9	281,6	13,5	1363,4
2023	164,6	49,9	431,7	210,8	239,1	281,6	13,5	1391,2
2024	166,8	50,3	447,9	222,2	258,6	281,6	13,5	1440,9
2025	169,1	50,6	459,8	231,2	171,1	281,6	13,5	1376,9
2026	171,4	50,9	472,0	237,6	179,3	281,6	13,5	1406,3
2027	173,7	51,2	484,0	246,9	215,4	281,6	13,5	1466,3
2028	176,1	51,5	496,3	255,1	249,4	281,6	13,5	1523,5
2029	178,5	51,8	509,8	261,8	248,5	281,6	13,5	1545,5
2030	180,9	52,1	520,8	267,1	268,8	281,6	13,5	1584,8



Fuente : UPME



BALANCE
ENERGETICO NACIONAL 2009

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA UNIDAD ORIGINAL	ENERGÍA PRIMARIA										ENERGÍA SECUNDARIA												
	HE GPH	GR MFC	PT KBL	CM KDN	EE KDN	EE GPH	RC TCAL	BZ KDN	EE KDN	EE GPH	GR KBL	GL KBL	GM KBL	AC KBL	BI KBL	KJ KBL	DO KBL	FO KBL	ME KBL	CO KDN	CC KDN	CI TCAL	
Centrales Hidroeléctricas	*	*	*	*	*	*	*	*	40.837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Centrales Térmicas	*	*	*	*	*	*	*	*	14.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Eólica	*	*	*	*	*	*	*	*	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autoproducciones	*	*	*	*	*	*	*	*	1.656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Centros Tratamiento de Gas	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Petroleras/Deslisteria	*	*	*	*	*	*	*	*	4.650	7.353	24.765	2.055	1.583	8.527	26.629	21.652	5.637	0	0	0	0	0	0
Coquerías	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.110	0	523	
Altos Hornos	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	544	
Carboneras	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	481	
1.1. Producción	48.870	445.880	244.769	72.807	5.941	9.712	3.814	56.879	4.650	7.353	25.285	2.055	1.583	8.527	26.629	21.652	5.637	1.110	481	1.110	481	1.068	
1.2. Importaciones	0	0	0	0	0	0	0	21	0	364	130	0	0	21	12.144	26	0	0	0	0	0	0	0
1.3. Exportaciones	0	65.552	128.056	66.756	0	0	0	1.077	0	115	3.566	0	0	1.752	1.961	21.630	0	818	0	0	0	0	0
1.4. Variación de Inventarios	0	0	166	652	0	0	0	0	5	-123	-48	16	500	332	-1.050	-33	0	0	0	0	0	0	0
1.5. No Aprovechado	0	20.129	69	0	0	4.273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6. Pérdidas	0	0	17	36	0	0	0	8.407	0	7	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	60	
1 OFERTA INTERNA	48870	360.199	116.530	5.362	5.941	5.439	3.814	47.416	4.650	7.597	21.965	2.106	1.567	6.297	36.480	1.098	5.670	237	481	237	481	1.008	
AJUSTE	0	247	3.308	13	-50	-52	0	-23	0	257	589	4	1	-43	-245	40	-68	-1	-4	0	0	0	
2 DEMANDA INTERNA	48.870	359.951	113.221	5.349	5.991	5.491	3.814	47.439	4.650	7.340	21.376	2.103	1.567	6.340	36.725	1.058	5.738	237	485	1.008	485	1.008	
2.1 Consumo Propio	0	53.793	1.721	0	0	0	0	1.081	4.650	228	0	2	1	0	18	652	38	0	18	353	18	353	
2.2 Transf/Recido/Perd.Transf	48.870	144.080	110.167	3.649	1.039	691	229	0	0	0	0	0	0	0	458	197	0	193	0	193	0	201	
Centrales Hidroeléctricas	48.616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Centrales Térmicas	0	99.282	0	1.580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	388	197	0	0	0	0	0	0	
Autoproducciones	254	5.015	0	171	0	691	229	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0	201	
Centros Tratamiento de gas	0	3.472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Petroleras	0	36.311	110.163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coquerías	0	0	4	1.598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Altos Hornos	0	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193	0	0	
Carboneras	0	0	0	0	1.039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3 Consumo Final	0	162.078	1.333	1.700	4.952	4.800	3.585	46.358	0	7.112	21.376	2.101	1.566	6.340	36.249	209	5.700	44	467	454	467	454	
Residencial	0	43.869	0	125	4.002	0	0	19.076	0	5.899	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	452	
Comercial y Público	0	7.742	49	0	0	0	0	11.142	0	557	0	0	31	127	724	1	0	0	0	0	0	0	
Industrial	0	82.602	744	1.575	29	3.675	2.268	14.205	0	654	0	0	49	199	1.137	159	75	44	15	454	15	454	
Transporte	0	27.866	540	1	0	0	0	60	0	20.888	2.088	1.264	5.120	29.276	20	1.350	0	0	0	0	0	0	
Agropecuaria y Minero	0	0	0	0	921	1.299	1.103	1.717	0	31	3	219	886	5.063	1	0	0	0	0	0	0	0	
Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	60	0	220	0	2	8	48	0	2.144	0	0	0	0	0	0	
No Identificado	0	0	0	0	0	0	214	99	0	2	0	0	0	0	0	3.307	0	0	0	0	0	0	
2.3.1 Consumo Útil	0	103.960	436	1.072	639	2.729	2.040	36.923	0	4.579	3.189	378	230	930	7.578	121	3.549	14	62	178	62	178	
Residencial	0	30.708	0	16	400	0	0	15.261	0	3.808	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	
Comercial y Público	0	5.419	27	0	0	0	0	8.913	0	335	0	0	0	0	403	0	0	0	0	0	0	0	
Industrial	0	59.473	409	1.057	9	2.407	1.710	11.648	0	434	0	0	0	0	698	116	55	14	15	178	15	178	
Transporte	0	8.360	0	0	0	0	0	49	0	3.034	378	230	930	5.316	4	1.350	0	0	0	0	0	0	
Agropecuaria y Minero	0	0	0	0	230	321	277	944	0	5	0	0	0	1.151	0	0	0	0	0	0	0	0	
Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	33	0	32	0	0	0	9	0	2.144	0	0	0	0	0	0	
No Identificado	0	0	0	0	0	0	54	74	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3.2 Pérdidas Consumo	0	58.118	897	628	4.313	2.071	1.545	9.436	0	2.534	18.187	1.723	1.336	5.410	28.671	87	2.151	29	405	276	405	276	

* Preliminar

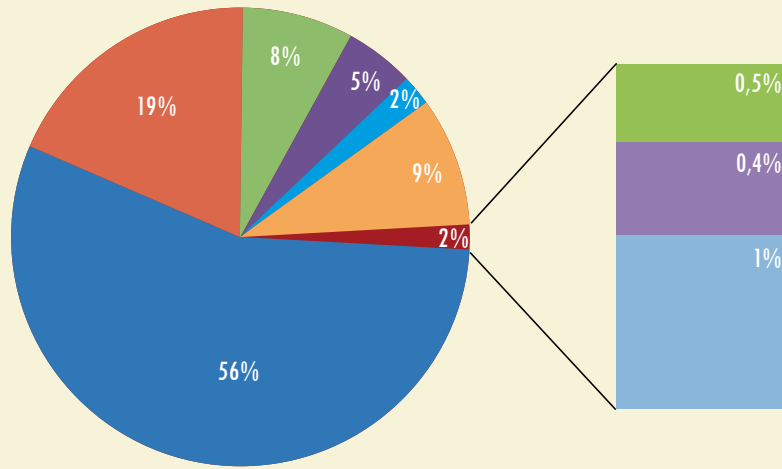
UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA ENERGETICO UNIDAD ORIGINAL	ENERGIA PRIMARIA										ENERGIA SECUNDARIA									
	HE GWH	GN MPC	PT KBL	CH KTON	LE KTON	BE KTON	IC TAL	EE GWH	GR KBL	GL KBL	GM KBL	AC KBL	BI KBL	KJ KBL	DO KBL	FO KBL	ME KBL	CO KTON	CU KTON	BI TAL
	CONSUMO DESAGREGADO										CONSUMO DESAGREGADO									
1 CONSUMO INDUSTRIAL	0.0	82.602	744	1.575	29	3.675	2.268	1.4205	0	654	0	0	0	199	1.137	159	75	44	15	454
Alimentos Bebidas y Tabaco	0.0	5.219	258	118	26	3.535	1	2.650	0	187	0	0	0	12	329	15	15	0	0	0
Textil y Confecciones	0.0	579	98	191	0	0	17	1.992	0	44	0	0	0	14	73	6	2	0	0	0
Calzado y Cueros	0.0	281	14	3	0	0	0	179	0	2	0	0	0	0	2	1	1	0	0	0
Maderas y Muebles	0.0	1.388	4	1	0	0	0	206	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0
Papel e Imprenta	0.0	3.942	1	266	0	140	2.042	1.199	0	37	0	0	0	4	16	20	1	0	0	0
Quimicos	0.0	34.829	98	89	0	0	208	2.255	0	63	0	0	0	28	121	4	18	3	15	0
Cemento	0.0	30.797	19	533	0	0	0	1.339	0	0	0	0	0	2	115	1	8	0	0	0
Piedras Vidrio y Ceramicas	0.0	831	38	87	3	0	0	600	0	184	0	0	0	113	38	0	2	0	0	0
Hierro Acero y No Ferrosos	0.0	2.297	62	286	0	0	0	2.614	0	119	0	0	0	22	64	0	4	41	0	454
Maquinaria y Equipos	0.0	356	87	0	0	0	0	635	0	19	0	0	0	0	44	112	4	0	0	0
Otros	0.0	2.084	63	0	0	0	0	536	0	0	0	0	0	0	331	0	19	0	0	0
2 CONSUMO TRANSPORTE	0.0	27.866	540	1	0	0	0	60	0	20.888	2.098	1.265	5.120	29.276	20	1.350	0	0	0	0
Pasajeros Privado Interurbano	0.0	4.737	0	0	0	0	0	0	0	2.154	219	14	0	317	0	118	0	0	0	0
Pasajeros Privado Urbano	0.0	6.966	0	0	0	0	0	0	0	5.871	626	30	0	692	0	250	0	0	0	0
Pasajeros Publico Interurbano	0.0	4.459	0	0	0	0	0	0	0	2.574	261	85	0	1.966	0	132	0	0	0	0
Pasajeros Publico Urbano	0.0	8.638	0	0	0	0	0	0	0	5.118	502	81	0	1.879	0	302	0	0	0	0
Carga Urbana	0.0	1.672	0	0	0	0	0	0	0	2.295	237	114	0	2.639	0	168	0	0	0	0
Carga Interurbana	0.0	1.393	0	0	0	0	0	0	0	2.478	253	941	0	17.037	0	324	0	0	0	0
Total Carretero	0.0	27.866	0	0	0	0	0	0	0	20.491	2.098	1.265	0	24.531	0	1.295	0	0	0	0
Aéreo	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	0	0	5.120	0	0	17	0	0	0	0
Fluvial	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	312	0	0	0	1.402	0	25	0	0	0	0
Marítimo	0.0	0	540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.097	18	8	0	0	0	0
Ferrovial	0.0	0	0	1	0	0	0	60	0	0	0	0	0	246	2	6	0	0	0	0
3 CONSUMO AGRICOLA Y MINERO	0	0	0	0	921	1.299	1.103	1.717	0	0	31	3	219	0	5.063	1	0	0	0	0
Tractores	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219	0	2.270	0	0	0	0	0
Secado de Granos	0.0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	1.371	0	0	0	0	0	0
Procesamiento Agrícola	0.0	0	0	0	921	1.299	1.103	5	0	0	0	0	0	0	364	1	0	0	0	0
Riego	0.0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	1.057	0	0	0	0	0
Fumigación	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	0.0	0	0	0	0	0	0	435	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Agrícola	0	0	0	0	921	1.299	1.103	501	0	0	31	3	219	0	5.063	1	0	0	0	0
Iluminación	0.0	0	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fuerza Motoriz	0.0	0	0	0	0	0	0	718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Usos	0.0	0	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Minero	0	0	0	0	0	0	0	1.216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 CONSUMO RESIDENCIAL	0.0	43.869	0	125	4.002	0	0	19.076	0	5.899	236	0	0	0	0	0	0	0	452	0
Cocción	0.0	43.430	0	42	382	0	0	5.846	0	5.267	190	0	0	0	0	0	0	0	0	34
Iluminación	0.0	0	0	0	0	0	0	3.079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Agua Caliente	0.0	439	0	0	0	0	0	2.993	0	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Newera	0.0	0	0	0	0	0	0	3.718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aire Acondicionado	0.0	0	0	0	0	0	0	496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	0.0	0	0	0	0	0	0	807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Urbano	0.0	43.869	0	42	382	0	0	16.940	0	5.306	190	0	0	0	0	0	0	0	0	34
Total Rural	0.0	0	0	83	3.620	0	0	2.136	0	593	46	0	0	0	0	0	0	0	0	418

Nota: Datos estimados de Leña, Carbón Leña, Residuos

UNIDAD DE ELABORACIÓN MINERO ENERGÉTICA	ENERGÍA PRIMARIA													ENERGÍA SECUNDARIA													TOTAL EFECTIVA
	HE	GN	PT	OM	LE	BZ	RC	TOTAL PRIMARIA	EE	ER	GL	GM	GC	BI	BU	DU	FO	HE	CO	CI	GI	TOTAL SECUNDARIA					
																							0	1	2	3	
Centrales Hidroeléctricas	*	*	*	*	*	*	*	*	35.120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35.120	0			
Centrales Térmicas	*	*	*	*	*	*	*	*	12.322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.322	0			
Energía Eólica	*	*	*	*	*	*	*	*	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0			
Autoproducidos	*	*	*	*	*	*	*	*	1.424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.424	0			
Centros Tratamiento de Gas	*	*	*	*	*	*	*	*	8.742	6.985	30.214	1.652	2.106	11.342	36.748	32.045	7.779	0	0	0	0	0	137.613	0			
Refinerías	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.228	5.228	0			
Coquerías	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	544	544	0			
Altos Hornos	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.127	3.127	0			
Carboneras	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1 Producción	42.028	104.336	337.781	473.246	21.388	17.677	3.814	1.000.268	48.916	8.742	6.985	30.848	1.652	2.106	11.342	36.748	32.045	7.779	5.228	3.127	1.068	196.686	1.000.268				
1.2 Importaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	346	159	0	0	29	16.759	38	0	0	0	0	17.348	17.348				
1.3 Exportaciones	0	15.339	176.717	433.914	0	0	0	625.970	926	0	109	4.351	0	2.331	2.706	32.013	0	3.926	0	0	0	46.362	672.332				
1.4 Variación de Inventarios	0	0	229	4.240	0	0	0	4.469	0	0	5	-150	-39	22	665	459	-1.554	-46	0	0	0	-638	3.831				
1.5 No Aprovechado	0	4.710	95	0	0	7.778	0	12.583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.583				
1.6 Pérdidas	0	0	24	237	0	0	0	260	7.230	0	9	-2	0	0	0	0	0	266	0	60	0	7.562	7.823				
1 OFERTA INTERNA	42.028	84.287	160.811	34.855	21.388	9.899	3.814	357.081	40.778	8.742	7.217	26.797	1.693	2.084	8.374	50.342	1.625	7.825	1.136	3.127	1.008	160.748	321.142				
AJUSTE	0	58	4.565	86	-180	-95	0	4.434	-20	0	244	719	3	1	-58	-338	59	-94	-3	-26	0	486	-4.920				
2 DEMANDA INTERNA	42.028	84.229	156.246	34.769	21.568	9.994	3.814	352.646	40.798	8.742	6.973	26.078	1.691	2.084	8.432	50.680	1.566	7.919	1.139	3.153	1.008	160.262	316.222				
2.1 Consumo Propio	0	12.588	2.375	0	0	0	0	14.963	929	8.742	216	0	2	1	0	25	965	53	0	117	353	11.404	26.367				
2.2 Transf./Reciclo/Perd.Transf	42.028	33.715	152.031	23.719	3.740	1.258	229	256.720	0	0	0	0	0	0	0	632	292	0	928	0	201	2.053	62.136				
Centrales Hidroeléctricas	41.810	0	0	0	0	0	0	41.810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.690				
Centrales Térmicas	0	23.232	0	10.270	0	0	0	33.502	0	0	0	0	0	0	0	535	292	0	0	0	0	827	22.007				
Autoproducidos	219	1.174	0	1.112	0	1.258	229	3.980	0	0	0	0	0	0	0	97	0	0	0	0	201	298	2.864				
Centros Tratamiento de Gas	0	812	0	0	0	0	0	812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178				
Refinerías	0	8.497	152.025	0	0	0	0	160.522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.909				
Coquerías	0	0	6	10.387	0	0	0	10.393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.541				
Altos Hornos	0	0	0	1.950	0	0	0	1.950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	928	2.334				
Carboneras	0	0	0	3.740	0	0	0	3.740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	614				
2.3 Consumo Final	0	37.926	1.840	11.050	17.827	8.736	3.585	80.964	39.868	0	6.757	26.078	1.689	2.082	8.432	50.023	309	7.866	211	3.036	454	146.805	227.769				
Residencial	0	10.265	0	810	14.407	0	0	25.482	16.405	0	5.604	288	0	0	0	0	0	0	0	0	2.938	0	25.235	50.717			
Comercial y Público	0	1.812	68	0	0	0	0	1.879	9.582	0	529	0	0	42	169	1.000	1	0	0	0	0	0	11.322	13.201			
Industrial	0	19.329	1.027	10.235	104	6.689	2.268	39.651	12.216	0	622	0	0	65	265	1.570	235	104	211	98	464	15.838	55.489				
Transporte	0	6.521	745	5	0	0	0	7.271	52	0	25.484	1.687	1.682	6.810	40.401	29	1.863	0	0	0	0	78.006	85.278				
Agropecuaria y Minero	0	0	0	3.316	2.365	1.103	0	6.784	1.477	0	38	2	291	1.178	6.988	1	0	0	0	0	0	9.974	16.758				
Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	0	52	0	269	0	3	11	66	0	2.959	0	0	0	0	3.359	3.359				
No Identificado	0	0	0	0	0	0	0	214	85	0	2	0	0	0	0	0	4.564	0	0	0	0	4.651	4.865				
2.3.1 Consumo Util	0	24.327	602	6.970	2.301	4.966	2.040	41.206	31.754	0	4.350	3.890	304	305	1.237	10.458	179	4.897	70	402	178	58.024	99.230				
Residencial	0	7.186	0	101	1.441	0	0	8.727	13.124	0	3.618	144	0	0	0	0	0	0	0	0	305	0	17.191	25.918			
Comercial y Público	0	1.268	37	0	0	0	0	1.305	7.665	0	318	0	0	0	0	556	1	0	0	0	0	8.540	9.846				
Industrial	0	13.917	565	6.868	31	4.381	1.710	27.472	10.017	0	412	0	0	0	964	172	76	70	98	178	11.987	39.459					
Transporte	0	1.956	0	1	0	0	0	1.957	42	0	3.702	304	305	1.237	7.336	6	1.863	0	0	0	0	14.795	16.751				
Agropecuaria y Minero	0	0	0	829	585	277	0	1.691	812	0	28	0	0	0	1.589	1	0	0	0	0	2.408	4.098					
Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	12	0	2.959	0	0	0	0	3.038	3.038				
No Identificado	0	0	0	0	0	0	0	54	64	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	119				
2.3.2 Pérdidas Consumo	0	13.600	1.238	4.080	15.526	3.770	1.545	39.758	8.115	0	2.407	22.188	1.385	1.777	7.195	39.566	129	2.969	141	2.633	276	88.781	128.539				

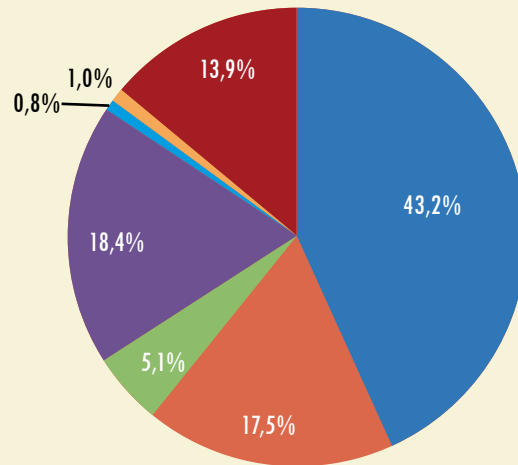
UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA	ENERGÍA PRIMARIA													ENERGÍA SECUNDARIA													TOTAL EFECTIVA
	ENERGÍA PRIMARIA													ENERGÍA SECUNDARIA													
	HE	GH	FT	GM	LE	EZ	IK	TOTAL PRIMARIA	EE	GR	GL	GM	JC	BI	KJ	DO	FO	HE	CO	CI	GI	TOTAL SECUNDARIA					
CONSUMO DESAGREGADO	0	19,329	1,027	10,235	104	6,689	2,268	39,651	12,216	0	622	0	0	0	265	1,570	235	104	211	98	454	15,773	55,424				
1 CONSUMO INDUSTRIAL	0	1,221	356	767	92	6,434	1	8,872	2,279	0	178	0	0	0	16	455	22	21	0	0	0	2,970	11,842				
Alimentos Bebidas y Tabaco	0	135	135	1,244	0	0	17	1,531	1,713	0	42	0	0	0	19	101	9	3	0	0	0	1,887	3,418				
Textil y Confecciones	0	66	20	18	0	0	0	104	154	0	1	0	0	0	3	1	1	0	0	0	160	264					
Calzado y Cueros	0	325	6	3	0	0	0	334	177	0	0	0	0	5	6	0	0	0	0	0	189	522					
Maderas y Muebles	0	922	1	1,729	0	255	2,042	4,950	1,031	0	35	0	0	0	5	22	29	2	0	0	1,124	6,074					
Papel e Imprenta	0	8,150	136	579	0	208	9,073	19,399	0	59	0	0	0	37	167	6	24	12	98	0	2,343	11,415					
Químicos	0	7,207	27	3,468	0	0	0	10,701	1,151	0	0	0	0	3	158	2	12	0	0	0	1,325	12,026					
Cemento	0	195	53	567	10	0	0	825	516	0	175	0	0	0	151	52	0	3	0	0	897	1,723					
Piedras Vítreas y Cerámicas	0	538	86	1,857	1	0	0	2,481	2,248	0	113	0	0	0	29	89	0	6	196	0	454	3,135	5,616				
Hierro Acero y No Ferrosos	0	83	120	1	1	0	0	206	546	0	18	0	0	0	60	166	6	2	0	0	799	1,004					
Máquinaria y Equipos	0	488	87	1	0	0	0	575	461	0	0	0	0	0	456	0	26	0	0	0	944	1,519					
Otros	0	6,521	745	5	0	0	0	7,271	52	0	0	25,484	1,687	6,810	40,401	29	1,863	0	0	0	78,007	85,278					
2 CONSUMO TRANSPORTE	0	1,109	0	0	0	0	0	1,109	0	0	0	2,628	176	18	0	438	0	163	0	0	0	3,423	4,531				
Pasajeros Privado Interurbano	0	1,630	0	0	0	0	0	1,630	0	0	0	7,162	503	40	0	955	0	345	0	0	0	9,006	10,636				
Pasajeros Privado Urbano	0	1,043	0	0	0	0	0	1,043	0	0	0	3,141	210	113	0	2,713	0	183	0	0	0	6,359	7,403				
Pasajeros Público Interurbano	0	2,021	0	0	0	0	0	2,021	0	0	0	6,244	404	108	0	2,593	0	416	0	0	0	9,765	11,787				
Pasajeros Público Urbano	0	391	0	0	0	0	0	391	0	0	0	2,800	190	152	0	3,642	0	232	0	0	0	7,016	7,408				
Carga Urbana	0	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	3,024	204	1,252	0	23,511	0	448	0	0	0	28,438	28,764				
Carga Interurbana	0	6,521	0	0	0	0	0	6,521	0	0	0	24,999	1,687	1,682	0	33,853	0	1,786	0	0	0	64,007	70,528				
Total Carretero	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104	0	0	6,810	0	23	0	0	0	0	6,937	6,937				
Aéreo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Fluvial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	381	0	0	1,935	0	34	0	0	0	0	2,350	2,350				
Marítimo	0	745	0	0	0	0	0	745	0	0	0	0	0	0	4,274	26	11	0	0	0	4,311	5,056					
Ferrovionario	0	0	0	5	0	0	0	5	52	0	0	0	0	0	339	3	8	0	0	0	402	407					
3 CONSUMO AGRÍCOLA Y MINERO	0	0	0	3,316	2,365	1,103	6,784	1,477	0	0	38	2	291	0	6,988	1	0	0	0	0	0	8,796	15,580				
Tractores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	291	0	3,133	0	0	0	0	0	0	3,424	3,424				
Secado de Granos	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	1,892	0	0	0	0	0	0	1,919	1,919				
Procesamiento Agrícola	0	0	0	3,316	2,365	1,103	6,784	4	0	0	0	0	0	0	503	1	0	0	0	0	0	508	7,291				
Riego	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	1,459	0	0	0	0	0	0	1,485	1,485				
Fumigación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	38				
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	374	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	376	376				
Total Agrícola	0	0	0	3,316	2,365	1,103	6,784	431	0	0	27	2	291	0	6,988	1	0	0	0	0	0	7,739	14,523				
Iluminación	0	0	0	0	0	0	0	0	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214	214				
Fuerza Motriz	0	0	0	0	0	0	0	618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	618	618				
Otros Usos	0	0	0	0	0	0	0	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214	214				
Total Minero	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
4 CONSUMO RESIDENCIAL	0	10,265	0	810	14,407	0	0	25,462	16,405	0	5,604	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25,235	50,717				
Cocción	0	10,163	0	272	1,374	0	0	11,808	5,028	0	5,004	232	0	0	0	0	0	0	0	223	0	10,486	22,294				
Iluminación	0	0	0	0	0	0	0	0	2,648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,648	2,648				
Agua Caliente	0	103	0	0	0	0	0	103	2,574	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,611	2,714				
Nevera	0	0	0	0	0	0	0	0	3,198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,198	3,198				
Aire Acondicionado	0	0	0	0	0	0	0	0	426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	426	426				
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	694	694				
Total Urbano	0	10,265	0	272	1,374	0	0	11,911	14,569	0	4,563	163	0	0	0	0	0	0	0	223	0	19,518	31,429				
Total Rural	0	0	0	538	13,033	0	0	13,571	1,837	0	563	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,171	18,743				

DEMANDA INTERNA 2009



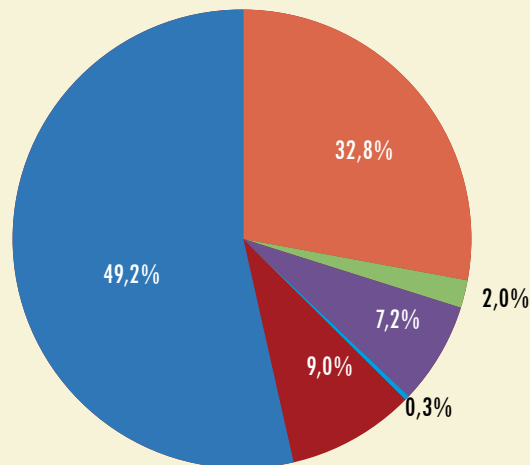
■ Crudo y derivados ■ Carbón ■ Bagazo ■ Alcohol ■ Otros
 ■ Gas Natural ■ Leña ■ Electricidad ■ Biodiesel

ESTRUCTURA DEL CONSUMO ENERGÉTICO 2009



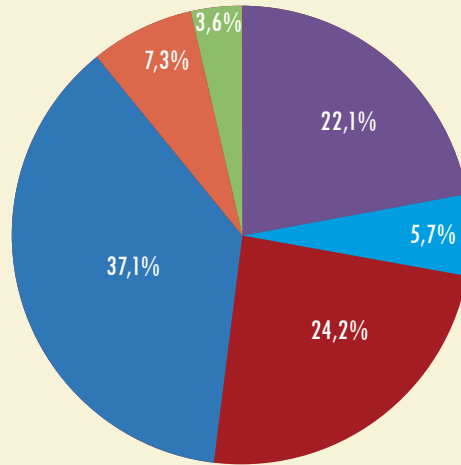
■ Petróleo y derivados ■ Carbón ■ Alcohol Carburante ■ Otros
 ■ Gas Natural ■ Electricidad ■ Biodiesel

CONSUMO DE DERIVADOS DE PETROLEO 2009



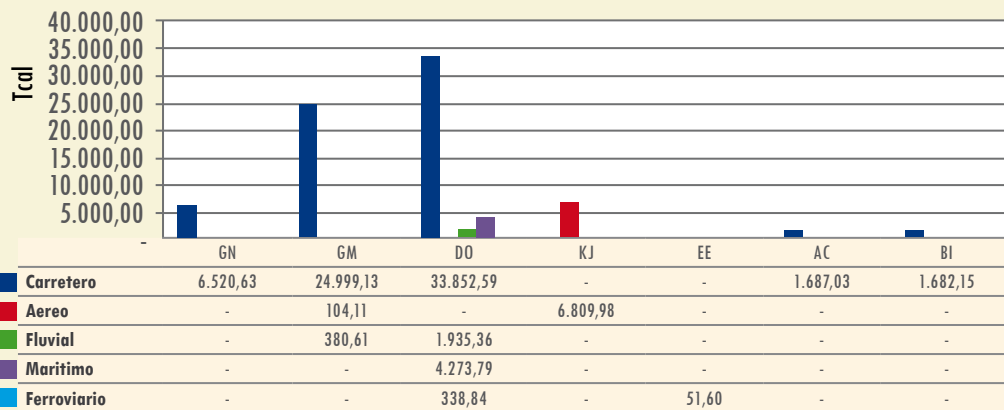
■ Diesel ■ Gasolina Motor ■ Crudo Rubiales ■ Fuel Oil
 ■ GLP ■ JPA/Kerosene

CONSUMO DE DERIVADOS DE PETROLEO 2009

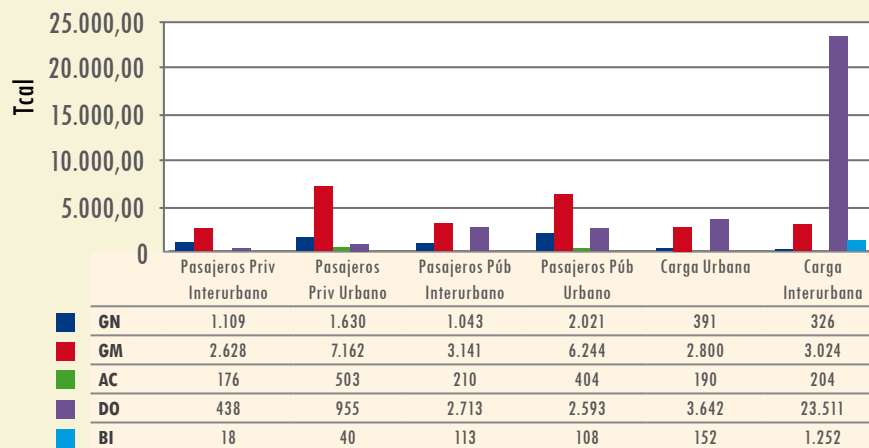


■ Transporte
■ Agropecuario y Minero
■ Otros
■ Residencial
■ Comercial y Público
■ Industrial

CONSUMO ENERGÉTICO EN TRANSPORTE 2009



CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN TRANSPORTE CARRETERO 2009



Elaboró: UPME



Carrera 50 No. 26 - 20
PBX: (571) 2 22 06 01 - Fax: (571) 2 21 95 37
Correo electrónico: [info @upme.gov.co](mailto:info@upme.gov.co)
www.upme.gov.co - Bogotá, Colombia