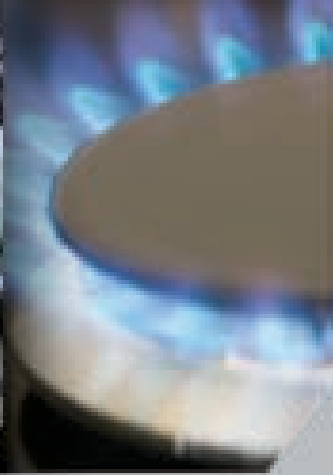


Boletín Estadístico de
Minas y Energía



2007 - 2011

Boletín Estadístico de

Minas y Energía

2007 - 2011



Ministerio de Minas y Energía
República de Colombia

Libertad y Orden

BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2007 - 2011

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA

Directora General

Ángela Inés Cadena Monroy

GRUPO DE TRABAJO

Coordinación

Nicolás Carrizosa

Energía Eléctrica

Nohora Amparo Niño Candil

Hidrocarburos y Gas

Jairo Riaño Moreno

Minería

Juan José Manrique Galvis

Apoyo Editorial

Oliver Diaz Iglesias

ISBN:

978-958-8363-13-4

Derechos Reservados

Fotografía

Banco de imágenes UPME

Diseño y Diagramación

Nuevas Ediciones S.A.

Presentación

La Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, presenta a sus agentes sectoriales el Boletín Estadístico de Minas y Energía, documento que recopila un análisis histórico y de evolución del sector minero energético nacional.

En esta reciente versión, usted encontrará los datos de las series desde 2007 hasta 2011, que consideran aspectos como oferta, demanda, transacciones del mercado y producción, entre otras, demostrando la gran dinámica de crecimiento de este renglón económico del país.

Esperamos seguir suministrando información que contribuya al desarrollo del sector, con esta labor de registro documental.

Ángela Inés Cadena Monroy
Directora General



Índice

PRESENTACIÓN	3
SIGLAS, CONVENCIONES Y FACTORES	6
PRINCIPALES INDICADORES MINERO ENERGÉTICOS	9
INDICADORES INTERNACIONALES	25
SECTOR MINERO	51
SECTOR ELÉCTRICO	89
SECTOR HIDROCARBUROS	161
SECTOR GAS COMBUSTIBLE	199

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
CON: 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
ECOPETROL: Empresa Colombiana de Petróleos
EPM: Empresas Públicas de Medellín
FAER: Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI: Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas No Interconectadas
FOB: Free on board /Término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía a bordo de la nave o aeronave
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: Índice de Precios al Consumidor
IPP: Índice 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
MME: Ministerio de Minas y Energía
MEM: Mercado de Energía Mayorista
MHCP: Ministerio de Hacienda y Crédito Publico
 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
TRM: Tasa Representativa del Mercado
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

CONVENCIONES -UNIDADES

2D: 2 Dimensiones
3D: 3 Dimensiones
Bep: Barriles Equivalentes de Petróleo
bbi: 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
KBPD: 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
m3: Metros Cúbicos
m3/s: Metros Cúbicos por Segundo
Mbbl: Millones de Barriles
MBPD: Millones de Barriles por día
MBPE: Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
Kt: Miles de Toneladas
MBTU: Millón de Unidades Térmicas Inglesas
MPC: Millones de Pies Cúbicos
MPDC: Millones de Pies Cúbicos por día Calendario
Mt: Millones de Toneladas
MVAR: Megavoltamperios Reactivos
MW: Megavatios
OZ-Troy: Onzas Troy
PC: Pie Cúbico
Tcal: Teracalorías
TJ: Terajulios
t: Toneladas
TWh: Teravatio hora
Tep: Tonelada equivalente de petróleo
\$/m3: 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

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

FACTORES DE CONVERSIÓN

1 Barril de gas licuado: 0,00095 TCAL
 1 Millón de pies cúbicos de gas: 0,0234 TCAL
 1 Galón GLP: 4,6719 libras
 1 PC: 0,028317 m3
 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: 10¹⁶
 1 Tera: 10¹²
 1 Giga: 10⁹
 1 Mega: 10⁶
 1 kilo: 10³
 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

Minero Energético

Boletín Estadístico de Minas y Energía

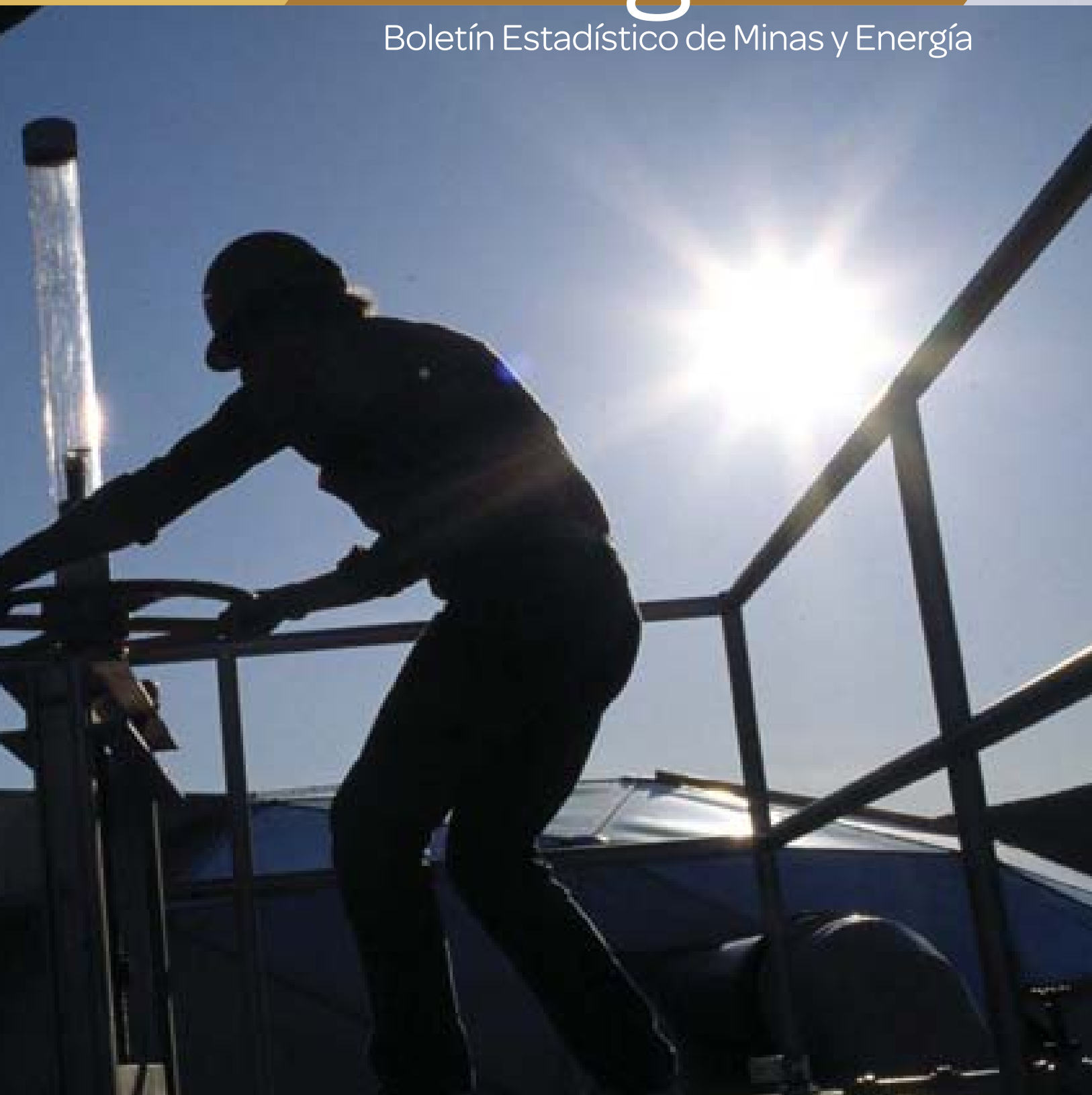


TABLA 1. PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONOMICA BASE 2005 Miles de Millones de Pesos (\$)

Periodo	2006					2007					2008				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.506	5.277	5.521	5.586	21.890	5.455	5.429	5.520	5.813	22.217	5.826	5.998	6.212	6.326	24.362
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.166	1.943	2.199	2.278	8.586	2.227	2.193	2.189	2.350	8.959	2.206	2.337	2.342	2.354	9.239
Carbón mineral	1.359	1.135	1.366	1.471	5.331	1.396	1.399	1.357	1.548	5.700	1.476	1.491	1.500	1.521	5.988
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.350	3.341	3.315	3.298	13.304	3.252	3.255	3.344	3.488	13.339	3.691	3.738	3.935	4.028	15.392
Minerales metálicos	518	497	519	483	2.017	492	466	491	448	1.897	372	467	469	493	1.801
Minerales no metálicos	289	311	314	324	1.238	339	328	341	354	1.362	358	379	373	340	1.450
PRODUCTO INTERNO BRUTO	88.069	89.847	91.913	93.109	362.938	94.778	95.503	97.585	100.117	387.983	99.583	100.707	101.130	100.324	401.744
Periodo	2009					2010					2011				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	6.510	6.611	6.788	7.153	27.062	7.461	7.649	7.541	7.733	30.384	8.174	8.488	8.980	9.144	34.786
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.410	2.379	2.370	2.419	9.578	2.499	2.549	2.246	2.287	9.581	2.427	2.394	2.718	2.800	10.339
Carbón mineral	1.488	1.456	1.490	1.513	5.947	1.579	1.618	1.460	1.442	6.099	1.664	1.628	1.843	1.900	7.035
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.175	4.286	4.448	4.763	17.672	5.030	5.167	5.352	5.512	21.061	5.812	6.171	6.323	6.436	24.742
Minerales metálicos	555	514	511	547	2.127	557	592	504	533	2.186	442	430	528	538	1.938
Minerales no metálicos	367	409	369	359	1.504	363	339	282	312	1.296	321	336	347	362	1.366
PRODUCTO INTERNO BRUTO	100.825	101.761	102.404	103.389	408.379	104.745	106.252	105.503	108.219	424.719	109.954	111.716	113.379	114.788	449.837

Fuente: DANE

TABLA 2. VARIACIONES ANUALES

Periodo	2007				2008				2009				2010				2011			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-0,93%	2,88%	-0,02%	4,06%	6,80%	10,48%	12,54%	8,83%	11,74%	10,22%	9,27%	13,07%	14,61%	15,70%	11,09%	8,11%	9,56%	10,97%	19,08%	18,25%
PIB Minas sin Hidrocarburos	2,82%	12,87%	-0,45%	3,16%	-0,94%	6,57%	6,99%	0,17%	9,25%	1,80%	1,20%	2,76%	3,69%	7,15%	-5,23%	-5,46%	-2,88%	-6,08%	21,02%	22,43%
PIB Carbón mineral	2,72%	23,26%	-0,66%	5,23%	5,73%	6,58%	10,54%	-1,74%	0,81%	-2,35%	-0,67%	-0,53%	6,12%	11,13%	-2,01%	-4,69%	5,38%	0,62%	26,23%	31,76%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-2,93%	-2,57%	0,87%	5,76%	13,50%	14,84%	17,67%	15,48%	13,11%	14,66%	13,04%	18,25%	20,48%	20,56%	20,32%	15,73%	15,55%	19,43%	18,14%	16,76%
PIB Minerales metálicos	-5,02%	-6,24%	-5,39%	-7,25%	-24,39%	0,21%	-4,48%	10,04%	49,19%	10,06%	8,96%	10,95%	0,36%	15,18%	-1,37%	-2,56%	-20,65%	-27,36%	4,76%	0,94%
PIB Minerales no metálicos	17,30%	5,47%	8,60%	9,26%	5,60%	15,55%	9,38%	-3,95%	2,51%	7,92%	-1,07%	5,59%	-1,09%	-17,11%	-23,58%	-13,09%	-11,57%	-0,88%	23,05%	16,03%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	7,62%	6,30%	6,17%	7,53%	5,07%	5,45%	3,63%	0,21%	1,25%	1,05%	1,26%	3,06%	3,89%	4,41%	3,03%	4,67%	4,97%	5,14%	7,47%	6,07%

Fuente: DANE, cálculos UPME

GRÁFICO 1. VARIACIONES TRIMESTRALES PIB TOTAL, PIB MINERO Y PIB MINAS CON HIDROCARBUROS

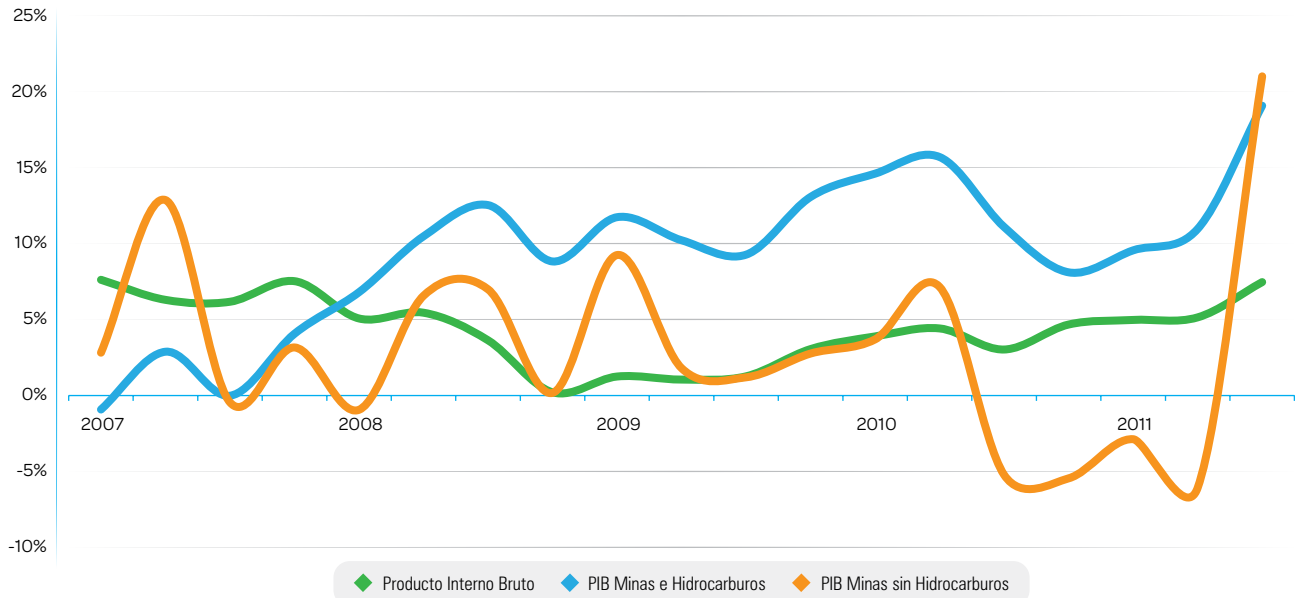
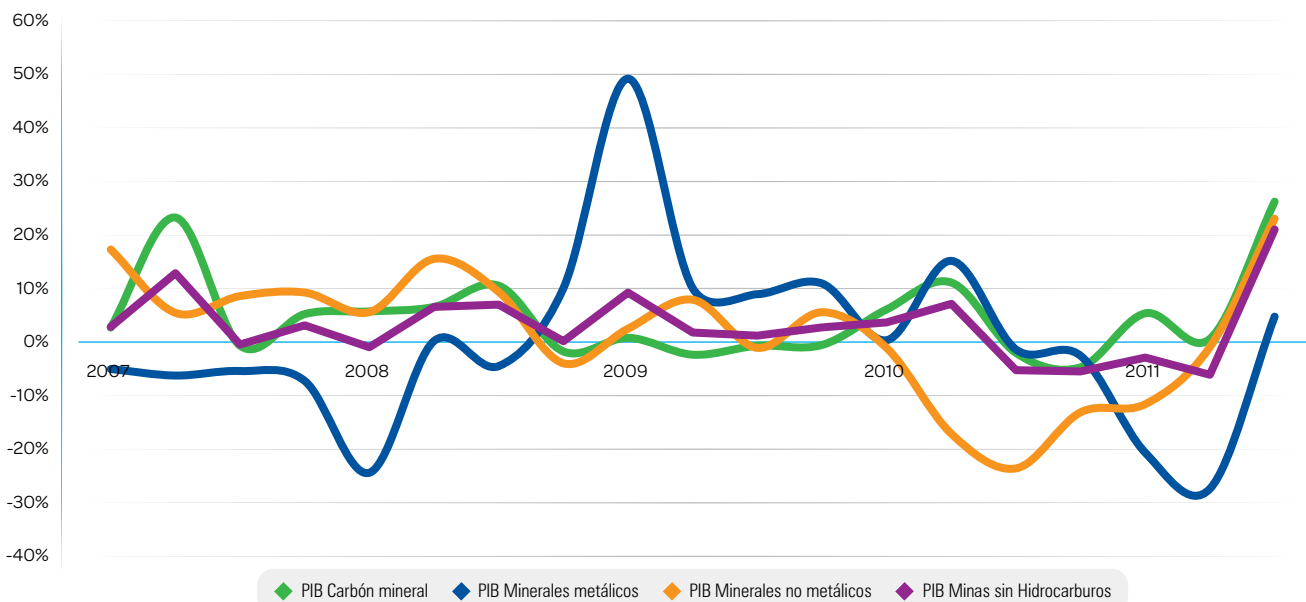


GRÁFICO 2. VARIACIÓN TRIMESTRAL DEL PIB MINERO



Fuente: DANE, cálculos UPME

TABLA 3. PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS Serie 2007-2011 base / 2005 / Millones de Pesos (\$) Constantes

Periodo	2007	2008	2009	2010	2011
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	74.010	77.359	79.764	82.071	86.877
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	59.416	60.959	63.613	66.662	68.793
Industrias manufactureras	55.051	55.332	53.045	54.580	56.845
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	47.119	48.597	48.440	50.911	53.966
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	28.614	29.925	29.511	30.981	33.047
Construcción	22.982	25.009	26.326	25.868	27.295
Explotación de minas y canteras	22.217	24.362	27.062	30.384	34.786
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	27.954	27.849	27.666	27.932	28.511
Suministro de electricidad, gas y agua	14.947	15.021	15.302	15.492	15.748
Subtotal Valor Agregado	352.201	364.432	371.607	385.693	406.914
IVA no deducible	22.412	23.311	22.848	24.395	26.854
Derechos e impuestos sobre las importaciones	4.292	4.723	4.113	4.839	5.809
Impuestos excepto IVA	9.645	9.888	10.259	10.343	11.061
Subvenciones	581	594	598	602	613
Total Impuestos	35.762	37.297	36.662	39.005	43.113
PRODUCTO INTERNO BRUTO	387.983	401.744	408.379	424.719	449.837
Variación anual	6,9%	3,5%	1,7%	4,0%	5,9%

Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

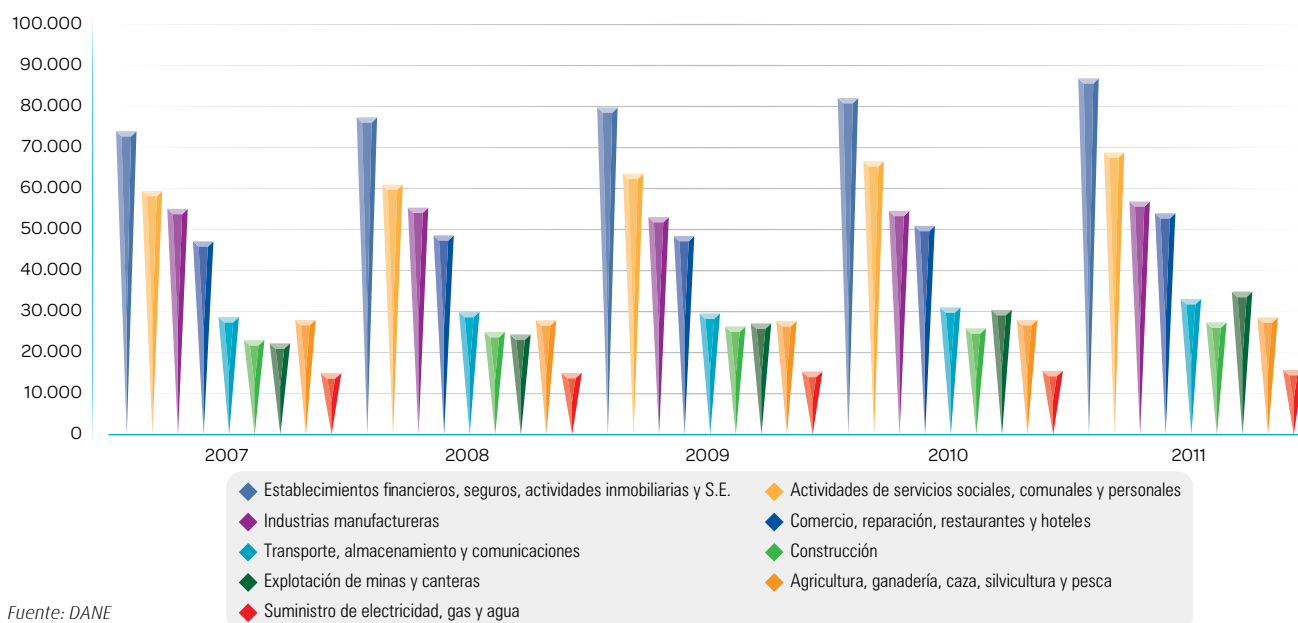
GRÁFICO 3. PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS 2007 - 2011 / Pesos Constantes de 2005


TABLA 4. VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS
2007 - 2011 / Millones de dólares FOB

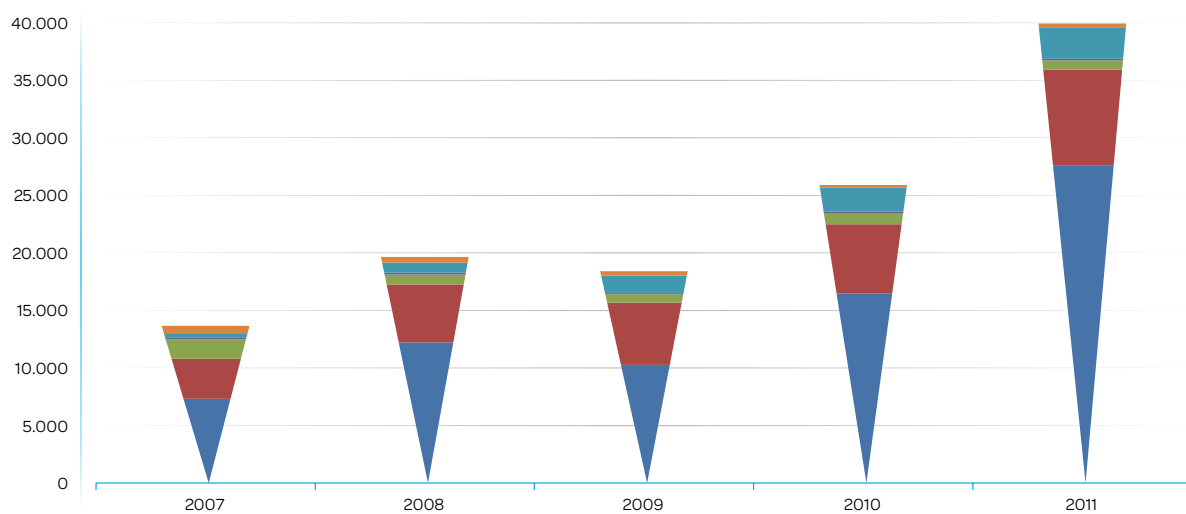
	2007	2008	2009	2010	2011
Petróleo y derivados	7.318	12.213	10.268	16.485,1	27.953,8
Carbón	3.495	5.043	5.416	6.015,2	8.396,9
Ferróníquel	1.680	864	726	967,3	826,6
Esmeraldas	126	154	88	110,8	133,8
Oro	332	891	1.537	2.094,6	2.774,9
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	713	495	386	233,6	321,9
Total minería	6.346	7.447	8.154	9.421	12.454
Total minería más hidrocarburos	13.664	19.660	18.421	25.907	40.408

TABLA 5. PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 2007 - 2011 / %

Míneral	2007	2008	2009	2010	2011
Valor de las exportaciones totales del país	29.991	37.626	32.853	39.819,5	56.953,5
Minería	21,2%	19,8%	24,8%	23,7%	21,9%
Minería más hidrocarburos	45,56%	52,25%	56,07%	65,06%	70,95%
Hidrocarburos	24,40%	32,46%	31,25%	41,40%	49,08%
Carbón mineral	11,65%	13,40%	16,49%	15,11%	14,74%
Ferróníquel	5,60%	2,30%	2,21%	2,43%	1,45%
Esmeraldas	0,42%	0,41%	0,27%	0,28%	0,23%
Oro	1,11%	2,37%	4,68%	5,26%	4,87%

Fuente: UPME, Banco de la República, DNP, DANE.

GRÁFICO 4. VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS
2007 - 2011 / Millones de dólares FOB



Fuente: Banco de la República, DANE. Elaboró: UPME

◆ Petróleo y derivados ◆ Carbón ◆ Ferróníquel ◆ Esmeraldas ◆ Oro ◆ Otros Minerales Metalicos y No Metalicos

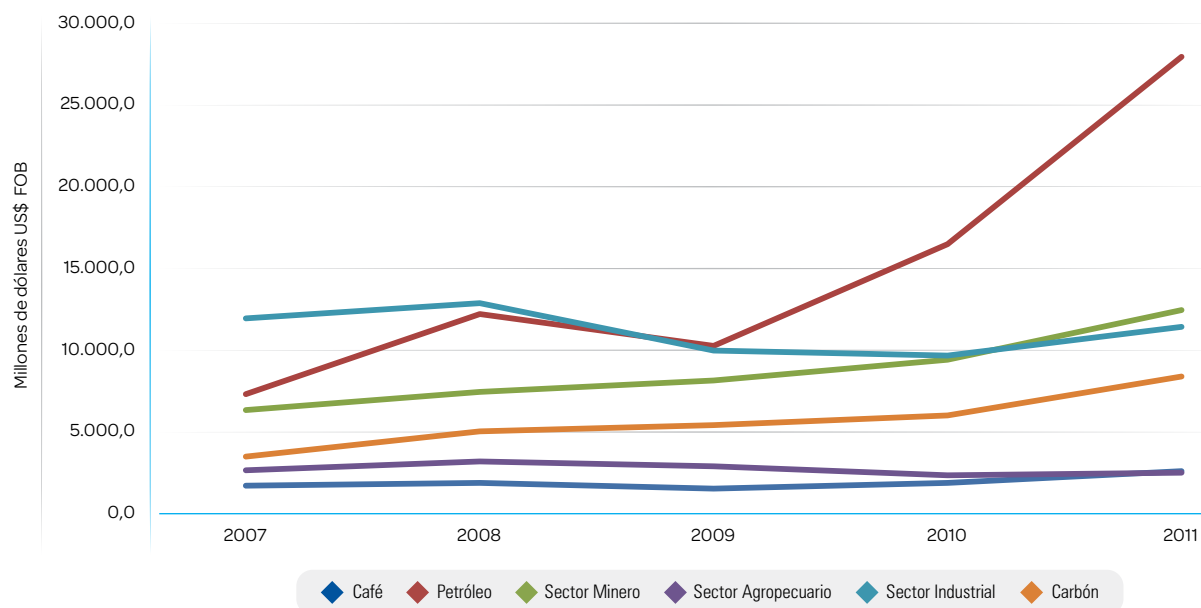
TABLA 6. VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES POR SECTOR
2007 - 2011 / Millones de Dólares FOB

Período	PRINCIPALES EXPORTACIONES					RESTO DE EXPORTACIONES				Total Exportaciones	Sector Minero Total
	Café	Carbón	Petróleo	Ferróniquel	Total	Sector Minero	Sector Agropecuario	Sector Industrial	Total		
2007	1.714,3	3.494,5	7.317,9	1.680,3	14.207,0	1.171,5	2.658,3	11.954,5	15.784,3	29.991,3	6.346,3
2008	1.883,2	5.043,3	12.212,6	863,7	20.002,8	1.540,3	3.203,6	12.879,2	17.623,1	37.625,9	7.447,3
2009	1.542,7	5.416,4	10.267,5	725,9	17.952,5	2.011,2	2.906,2	9.983,1	14.900,5	32.853,0	8.153,5
2010	1.883,6	6.015,2	16.485,1	967,3	25.351,2	2.438,9	2.351,6	9.677,8	14.468,4	39.819,5	9.421,5
2011	2.608,4	8.396,9	27.953,8	826,6	39.785,7	3.230,6	2.507,8	11.429,4	17.167,8	56.953,5	12.454,1

Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera
Periodicidad mensual

GRÁFICO 5. VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES POR SECTOR



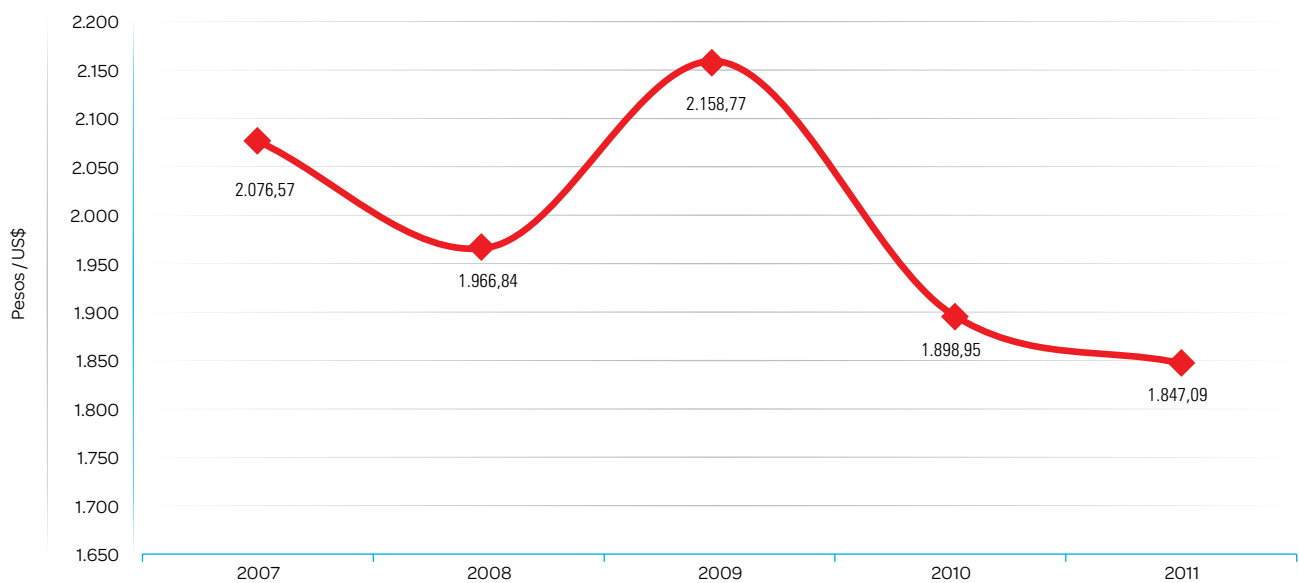
Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - DANE. Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera
Periodicidad mensual

TABLA 7. TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO
2007- 2011 / Pesos/US\$

Año	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	2.259,72	1.983,18	2.253,51	1.983,43	1.867,08
Febrero	2.224,12	1.903,29	2.515,25	1.951,72	1.882,37
Marzo	2.190,30	1.843,44	2.463,69	1.908,99	1.881,81
Abril	2.110,67	1.795,96	2.374,61	1.937,45	1.809,83
Mayo	1.930,64	1.775,16	2.227,32	1.983,59	1.800,51
Junio	1.960,61	1.732,29	2.089,46	1.926,85	1.783,16
Julio	1.971,80	1.781,05	2.089,46	1.874,41	1.761,59
Agosto	2.173,17	1.847,48	2.017,62	1.821,20	1.784,93
Septiembre	2.023,19	2.066,19	1.978,03	1.805,77	1.833,32
Octubre	1.999,44	2.288,86	1.901,40	1.808,61	1.907,61
Noviembre	2.060,42	2.333,66	1.976,88	1.862,99	1.919,47
Diciembre	2.014,76	2.251,51	2.018,01	1.922,33	1.933,35
Promedio	2.076,57	1.966,84	2.158,77	1.898,95	1.847,09

Fuente :Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia
Elaboró: UPME - Subdirección de Información , actualizó Subdirección de Planeación Minera
Elaboró: UPME, enero de 2012

GRÁFICO 6. TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO
2007 - 2011 / Pesos/US\$ / Promedio



Fuente :Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia. Elaboró: UPME - Subdirección de Información , actualizó Subdirección de Planeación Minera
Elaboró: UPME, enero de 2012

TABLA 8. INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Año corrido, variaciones anuales (12 meses) % / 2007 - 2011

	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	4,71	6,00	7,18	2,10	3,40
Febrero	5,25	6,35	6,47	2,09	3,17
Marzo	5,78	5,93	6,14	1,84	3,19
Abril	6,26	5,73	5,73	1,98	2,84
Mayo	6,23	6,39	4,77	2,07	3,02
Junio	6,03	7,18	3,81	2,25	3,23
Julio	5,77	7,52	3,28	2,24	3,42
Agosto	5,22	7,87	3,13	2,31	3,27
Septiembre	5,01	7,57	3,21	2,28	3,73
Octubre	5,16	7,94	2,72	2,33	4,02
Noviembre	5,41	7,73	2,37	2,59	3,96
Diciembre	5,69	7,67	2,00	3,17	3,73

TABLA 9. INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

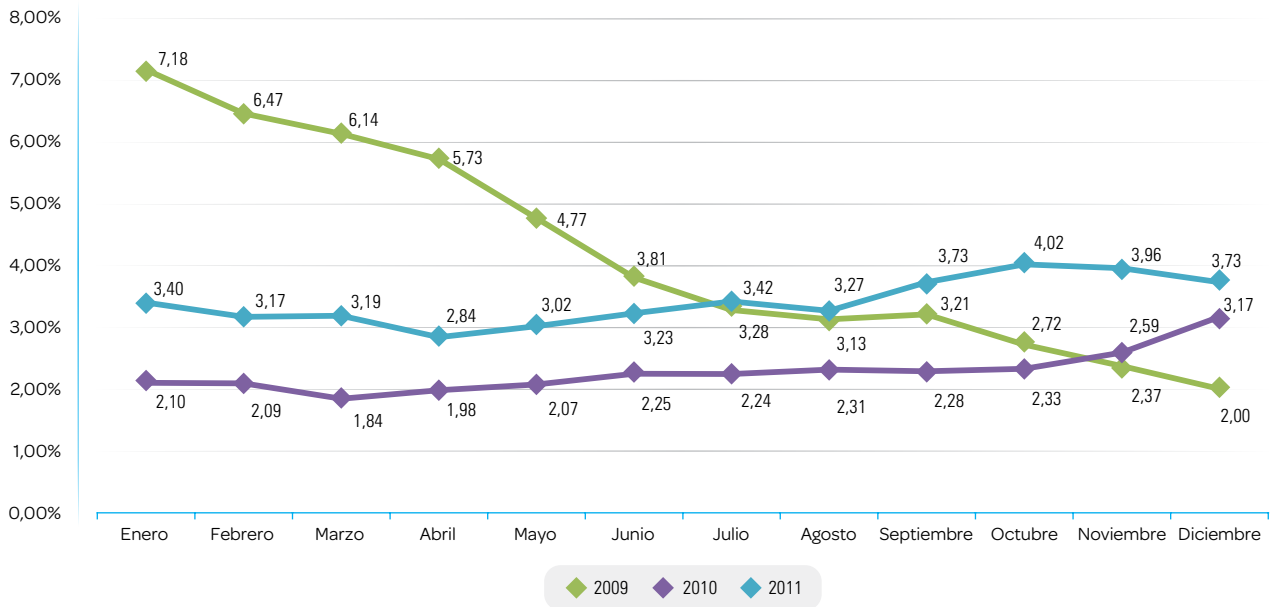
Variaciones Mensuales % / 2007-2011 / Base Diciembre de 1998 = 100,00

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	0,77	1,06	0,59	0,69	0,91
Febrero	1,17	1,51	0,84	0,83	0,60
Marzo	1,21	0,81	0,50	0,25	0,27
Abril	0,90	0,71	0,32	0,46	0,12
Mayo	0,30	0,93	0,01	0,10	0,28
Junio	0,12	0,86	-0,06	0,11	0,32
Julio	0,17	0,48	-0,04	-0,04	0,14
Agosto	-0,13	0,19	0,04	0,11	-0,03
Septiembre	0,08	-0,19	-0,11	-0,14	0,31
Octubre	0,01	0,35	-0,13	-0,09	0,19
Noviembre	0,47	0,28	-0,07	0,19	0,14
Diciembre	0,49	0,44	0,08	0,65	0,42
En año corrido	5,69	7,67	2,00	3,17	3,73

Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera
Actualización mensual

GRÁFICO 7. COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN 2009, 2010 Y 2011



Fuente: Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia. Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera. Elaboró: UPME, enero de 2012



TABLA 10. INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Año corrido, variaciones anuales (12 meses) / 2007 - 2011

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR TOTAL NACIONAL CLASIFICACIÓN CIU MENSUAL					
PERÍODO	CARBÓN, CARBÓN LIGNÍTICO Y TURBA	PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL	MINERALES METALÍFEROS	MINERALES NO METÁLICOS	
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
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
	Noviembre	154,92	551,77	399,12	159,05
	Diciembre	156,57	567,96	428,52	159,32
2010	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
	Octubre	193,01	546,04	486,88	151,60
	Noviembre	197,03	557,90	522,63	151,60
	Diciembre	197,61	585,80	520,41	153,07

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR / Año corrido, variaciones anuales (12 meses) / 2007 - 2011 (Continuación)

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR TOTAL NACIONAL CLASIFICACIÓN CIU MENSUAL					
PERÍODO	CARBÓN, CARBÓN LIGNITICO Y TURBA	PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL	MINERALES METALÍFEROS	MINERALES NO METÁLICOS	
2011	Enero	202.10	580.55	530.29	157.19
	Febrero	202.10	603.46	515.16	159.41
	Marzo	207.58	610.54	522.18	158.90
	Abril	220.31	621.88	519.36	159.50
	Mayo	225.63	619.83	533.74	157.95
	Junio	229.17	588.11	544.54	158.08
	Julio	232.34	568.10	538.30	157.71
	Agosto	238.22	556.50	584.30	157.89
	Septiembre	238.59	573.46	630.40	158.08
	Octubre	236.94	584.11	605.02	157.94
	Noviembre	240.28	597.47	624.54	157.94
	Diciembre	240.83	596.00	638.92	158.07

Fuente: Banco de la República

TABLA 11. FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA / I.E.D. / 2007-2011 / Millones de US\$

Sector	2007 p	2008 p	2009 p	2010 p	2011 p
Sector petrolero	3.333,2	3.428,0	2.428,2	2.780,9	5.083,3
Minas y Canteras (incluye carbón)	1.100,2	1.798,3	3.025,0	1.755,0	2.621,1
Agricultura, Caza, Silvicultura y Pesca	40,1	41,0	27,9	67,0	131,4
Manufactureras	1.866,5	1.747,7	621,1	655,6	533,0
Electricidad, Gas y Agua	-78,6	156,3	-977,3	36,3	585,0
Construcción	210,2	380,1	261,5	298,1	453,9
Comercio, Restaurantes y Hoteles	803,1	1.048,8	594,3	369,6	2.264,0
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	414,4	852,7	347,9	-425,3	1.421,1
Establecimientos Financieros	1.319,4	1.095,1	720,4	1.251,5	342,5
Servicios Comunes	40,2	71,5	88,2	110,5	-201,2
TOTAL	9048,7	10619,6	7137,3	6899,3	13234,2

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.

Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 y 2009

Elaboró: UPME, mayo de 2012

TABLA 12. DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS
 Millones de US\$

ACTIVIDAD	2007 p	2008 p	2009 p	2010 p	2011 p
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	4.433,4	5.203,0	5.453,2	4.535,9	7.704,4
Sector Petrolero	3.333,2	3.428,0	2.428,2	2.780,9	5.083,3
Extracción de carbón, lignito y turba	1.844,5	2.198,6	2.858,2	1.502,8	2.131,6
Extracción de minerales metalíferos	49,9	98,0	128,5	205,3	398,8
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	-794,2	-498,2	38,3	46,8	90,7
Flujo Neto Sector Minero - Energético	4433,4	5226,3	5453,2	4535,9	7704,4
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	9048,7	10619,6	7137,3	6899,3	13234,2
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	49,0%	49,0%	76,4%	65,7%	58,2%
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	36,8%	32,3%	34,0%	40,3%	38,4%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	20,4%	20,7%	40,0%	21,8%	16,1%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	0,6%	0,9%	1,8%	3,0%	3,0%

pr: preliminar.

p: provisional.

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

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

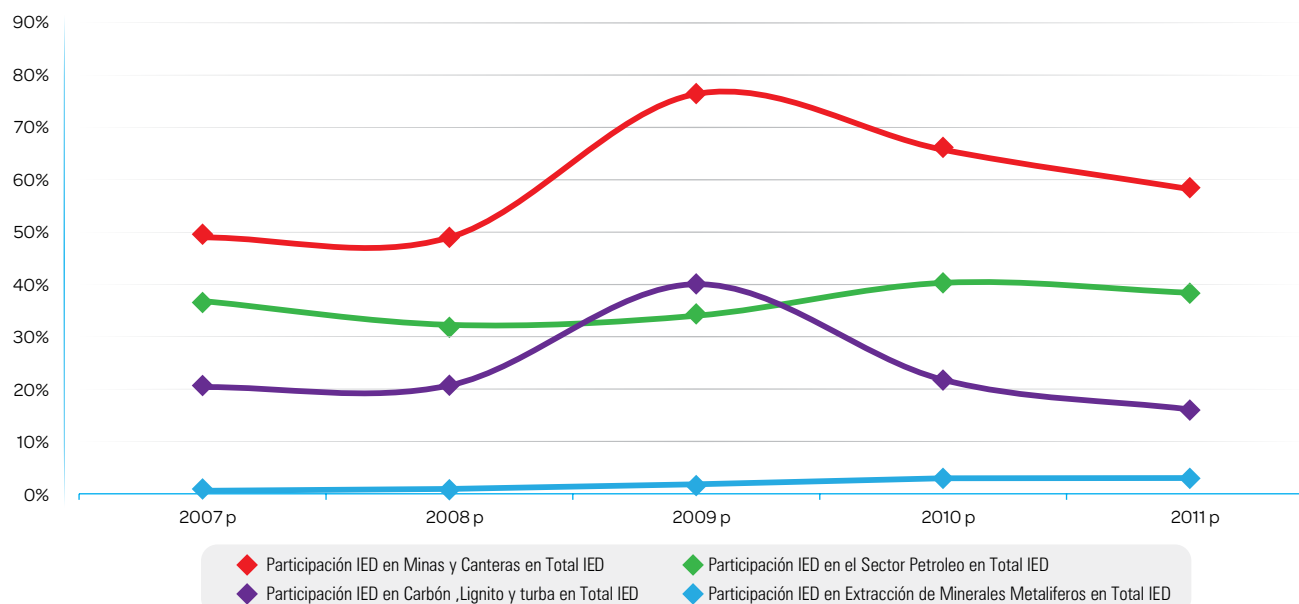
GRÁFICO 8. PARTICIPACIONES IED


TABLA 13. FLUJOS DE INVERSION EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS / Millones de US\$

AÑOS	TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufacturera	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunes	
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	2.860	754	2.106	7	638	329	11	80	446	325	256	14
	II TRIM	2.547	1.261	1.286	12	110	578	45	92	158	127	145	18
	III TRIM	2.605	597	2.008	12	664	407	49	129	208	212	299	27
	IV TRIM	2.608	815	1.792	9	387	434	51	79	236	189	395	13
	TOTAL	10.620	3.428	7.192	41	1.798	1.748	156	380	1.049	853	1.095	72
2009 p	I TRIM	2.232	542	1.691	4	414	546	40	53	65	181	375	14
	II TRIM	2.807	921	1.886	8	1.001	302	31	54	153	155	166	15
	III TRIM	1.245	695	550	7	736	-535	76	67	138	71	-50	41
	IV TRIM	854	271	583	9	874	308	-1.124	88	239	-59	229	19
	TOTAL	7.137	2.428	4.709	28	3.025	621	-977	262	594	348	720	88
2010 p	I TRIM	1.754	603	1.151	5	500	149	26	65	39	63	292	13
	II TRIM	1.944	682	1.262	19	308	292	-140	62	123	102	460	36
	III TRIM	2.051	634	1.417	26	596	209	65	80	125	31	269	15
	IV TRIM	1.150	862	289	16	351	6	85	91	83	-621	231	47
	TOTAL	6.899	2.781	4.118	67	1.755	656	36	298	370	-425	1.252	110
2011 p	I TRIM	3.445	1.251	2.195	16	683	322	123	124	316	585	33	-7
	II TRIM	3.112	1.673	1.440	54	647	81	148	119	260	284	-77	-75
	III TRIM	3.818	1.208	2.610	31	518	108	153	129	1.132	332	308	-101
	IV TRIM	2.858	952	1.906	30	773	22	161	82	556	220	79	-18
	TOTAL	13.234	5.083	8.151	131	2.621	533	585	454	2.264	1.421	343	-201

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos. pr: Provisional. p: Preliminar. 1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro. Elaboró: UPME, mayo de 2012. Periodicidad Trimestral. Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 y 2009

GRÁFICO 9. INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA


Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos. pr: Provisional. p: Preliminar. 1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro. Elaboró: UPME, mayo de 2012. Periodicidad Trimestral. Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 y 2009

TABLA 14. POBLACIÓN TOTAL A NIVEL NACIONAL Y DEPARTAMENTAL
 2005 - 2020

Departamento	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020
Nacional	42888592	45509584	46044601	46581823	47121089	47661787	48203405	50911747
Antioquia	5.682.310	6.066.003	6.143.809	6.221.817	6.299.990	6.378.132	6.456.299	6.845.093
Atlántico	2.166.020	2.314.460	2.344.077	2.373.550	2.402.910	2.432.003	2.460.863	2.600.904
Bogotá, D.C.	6.840.116	7.363.782	7.467.804	7.571.345	7.674.366	7.776.845	7.878.783	8.380.801
Bolívar	1.879.480	1.980.012	2.002.531	2.025.573	2.049.109	2.073.004	2.097.161	2.219.139
Boyacá	1.255.314	1.267.652	1.269.405	1.271.133	1.272.855	1.274.615	1.276.407	1.287.032
Caldas	968.586	978.342	980.267	982.207	984.115	986.042	987.991	997.831
Caquetá	420.518	447.767	453.588	459.515	465.487	471.541	477.642	508.517
Cauca	1.268.830	1.319.120	1.330.756	1.342.650	1.354.733	1.366.984	1.379.169	1.436.916
Cesar	903.423	966.450	979.054	991.584	1.004.058	1.016.533	1.028.890	1.089.792
Córdoba	1.467.906	1.582.784	1.607.519	1.632.637	1.658.067	1.683.782	1.709.644	1.838.371
Cundinamarca	2.280.158	2.477.036	2.517.215	2.557.623	2.598.245	2.639.059	2.680.041	2.887.005
Chocó	454.053	476.149	480.820	485.543	490.317	495.151	500.093	525.505
Huila	1.011.405	1.083.189	1.097.584	1.111.947	1.126.316	1.140.539	1.154.777	1.225.343
La Guajira	681.534	818.740	846.641	874.532	902.367	930.143	957.797	1.093.671
Magdalena	1.150.064	1.201.501	1.212.559	1.223.875	1.235.532	1.247.514	1.259.822	1.326.525
Meta	783.285	870.921	888.802	906.805	924.871	943.072	961.334	1.053.867
Nariño	1.541.692	1.639.560	1.660.062	1.680.795	1.701.782	1.722.945	1.744.228	1.851.477
Norte de Santander	1.243.861	1.297.951	1.309.265	1.320.777	1.332.378	1.344.038	1.355.787	1.413.837
Quindío	534.506	549.662	552.755	555.836	558.969	562.114	565.310	581.552
Risaralda	897.413	925.117	930.518	935.910	941.275	946.632	951.953	978.173
Santander	1.957.775	2.010.393	2.020.604	2.030.775	2.040.932	2.051.022	2.061.079	2.110.580
Sucre	772.042	810.664	818.689	826.780	834.937	843.202	851.515	894.785
Tolima	1.365.082	1.387.621	1.391.876	1.396.038	1.400.140	1.404.262	1.408.272	1.427.427
Valle del Cauca	4.161.470	4.383.277	4.428.675	4.474.369	4.520.480	4.566.875	4.613.684	4.853.327
Arauca	232.129	247.541	250.569	253.565	256.527	259.447	262.315	275.814
Casanare	295.276	325.621	331.734	337.886	344.040	350.239	356.479	387.828
Putumayo	310.132	326.093	329.598	333.247	337.054	341.034	345.204	369.332
Archipiélago de San Andrés	70.554	73.320	73.925	74.541	75.167	75.801	76.442	79.693
Amazonas	67.726	72.017	72.858	73.699	74.541	75.388	76.243	80.682
Guainía	35.230	38.328	38.949	39.574	40.203	40.839	41.482	44.844
Guaviare	95.551	103.307	104.846	106.386	107.934	109.490	111.060	119.214
Vaupés	39.279	41.534	41.965	42.392	42.817	43.240	43.665	45.822
Vichada	55.872	63.670	65.282	66.917	68.575	70.260	71.974	81.048

Fuente: DANE. Grupo de Proyecciones 2011
 Censo General año 2005
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Indicadores Internacionales

Sector Hidrocarburos

Boletín Estadístico de Minas y Energía

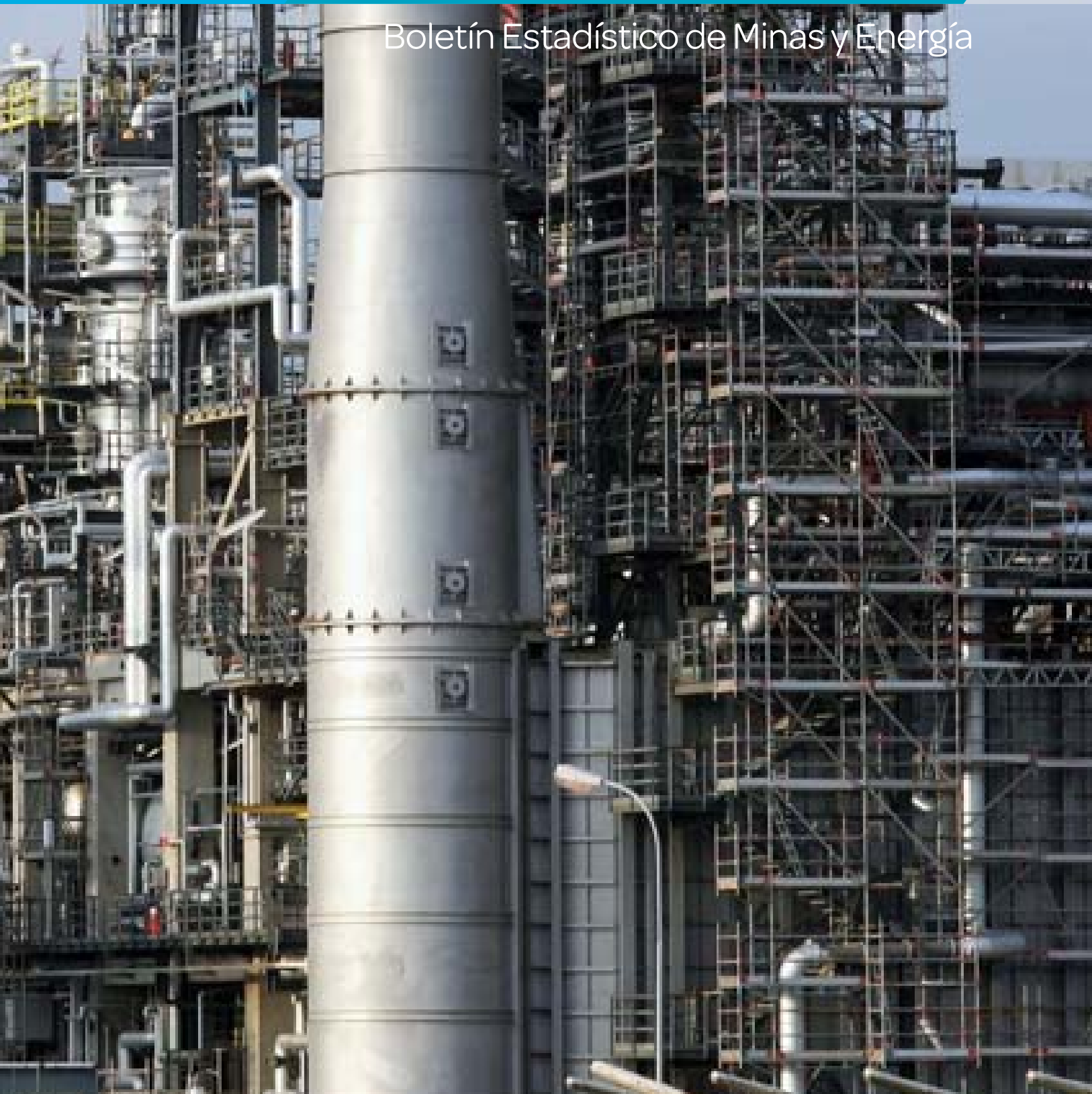


TABLA 1. RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO
 1990-2011

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	2010	2011
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	30,9	30,9	30,9
Canadá	40,3	40,1	39,6	39,5	48,1	48,4	48,9	48,8	49,8	181,6	181,5	180,9	180,4	180,4	180,0	180,5	179,8	178,8	176,3	175,9	175,2	175,2
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	11,9	11,7	11,4
Total Norte América	125,4	123,2	122,1	120,5	127,6	126,9	127,3	127,1	100,0	232,8	232,1	230,1	228,3	225,8	224,1	224,1	222,1	221,5	216,5	218,6	217,8	217,5
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	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	14,2	15,1
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	2,1	2,3
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	6,3	6,2	6,2
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	1,2	1,2
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	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	211,2	296,5	296,5
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	1,3	1,3	1,1
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	238,2	324,9	325,6
Azerbaiján	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	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	0,9	0,8
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	1,0	1,4	1,4
Kazajistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	9,0	9,0	9,0	9,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
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	6,8	6,9
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	0,6	0,6	0,6
Rusia	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	63,3	67,9	68,5	73,0	76,6	79,1	78,8	80,2	81,5	83,2	83,3	83,9	86,6	88,2
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	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	2,8	2,8	2,8
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	0,6	0,6
Otros Europa y Euro Asia	60,4	60,9	61,3	61,8	62,3	62,8	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	2,3	2,2	2,2
Total Europa y Euro Asia	75,9	76,8	78,3	78,3	78,8	80,9	82,8	88,0	92,9	96,9	97,7	102,4	109,9	115,6	114,5	115,7	115,5	137,5	136,5	136,8	139,5	141,1
Irán	92,8	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	137,0	151,2	151,2
Irak	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	112,0	112,5	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	143,1
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	101,5	101,5
Oman	4,4	4,3	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	5,5	5,5	5,5
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	25,9	24,7	24,7
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	264,5	265,4

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	2010	2011
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	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	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	2,8	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	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	0,3	0,3	0,7
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	752,8	765,6	795,0
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	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	13,5	13,5
Chad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
República del Congo	0,8	0,7	0,7	0,7	1,4	1,3	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,8	1,8	1,9	1,9	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	4,5	4,3
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	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	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	46,4	47,1	47,1
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	37,2	37,2	37,2	37,2	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	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	0,4	0,4	0,4
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	0,5	0,7	0,7	0,7	0,6	2,3	2,2
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	113,7	117,6	118,9	126,9	128,1	130,3	132,7	132,4
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	4,1	3,8	3,9
Brunei	1,1	1,1	1,1	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,3	1,2	1,2	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
China	16,0	15,5	15,2	16,4	16,3	16,4	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	14,8	14,7
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	5,8	5,7
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	4,3	4,2	4,0
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	5,9	5,9	5,9
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	0,4	0,4	0,4
Vietnam	0,2	0,2	0,3	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	4,4	4,4
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	1,2	1,2	1,1
Total Asia Pacifico	36,3	37,0	37,7	38,7	39,2	39,3	38,9	40,4	42,0	39,9	40,1	40,5	40,6	40,5	40,6	40,7	40,8	40,2	41,8	42,2	41,7	41,3
Total Mundo	1027,5	1032,7	1039,4	1041,3	1055,6	1066,1	1088,6	1107,4	1092,9	1237,9	1257,9	1267,4	1321,9	1340,0	1346,2	1357,0	1364,5	1404,4	1475,7	1518,8	1622,2	1652,9

n/a: No disponible

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

**TABLA 2. CAPACIDAD DE REFINERÍA DE PETRÓLEO
1990-2011**

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos	15680	15700	15120	15030	15434	15333	15452	15711	16261	16512	16595	16785	16757	16894	17125	17339	17443	17594	17672	17688	17594	17730
Canadá	1920	1903	1911	1824	1832	1792	1807	1811	1844	1861	1861	1917	1923	1959	1915	1896	1914	1907	1951	1976	1951	2046
México	1595	1448	1448	1444	1444	1444	1444	1449	1449	1449	1481	1481	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463
Total Norte América	19195	19051	18479	18298	18710	18569	18703	18971	19554	19822	19937	20183	20143	20316	20503	20698	20821	20964	21086	21127	21008	21382
Argentina	687	691	691	685	660	645	648	650	648	643	626	619	619	620	623	627	623	634	634	636	640	649
Brasil	1440	1445	1444	1429	1473	1481	1481	1750	1768	1796	1849	1849	1854	1915	1915	1916	1916	1935	2045	2093	2093	2116
Antillas Holandesas y Aruba	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Venezuela	1186	1196	1202	1202	1205	1212	1212	1212	1215	1248	1269	1269	1269	1269	1284	1291	1294	1303	1303	1303	1303	1303
Otros Sur y Centro América	2376	2399	2448	2416	2343	2225	2187	2232	2165	2203	2207	2189	2234	2229	2235	2251	2260	2310	2356	2327	2297	2202
Total Sur y Centro América	6009	6051	6105	6052	6001	5883	5848	6164	6116	6210	6271	6246	6296	6353	6377	6405	6413	6502	6658	6679	6653	6590
Bélgica	706	706	692	692	692	692	692	698	732	736	770	785	803	805	782	778	774	745	745	823	813	823
Francia	1699	1699	1711	1687	1697	1728	1749	1872	1918	1933	1984	1961	1987	1967	1982	1978	1959	1962	1971	1873	1702	1610
Alemania	2024	2209	2219	2248	2272	2104	2098	2170	2206	2240	2262	2274	2286	2304	2320	2322	2390	2390	2366	2362	2091	2077
Grecia	403	403	367	295	385	403	403	403	403	403	403	412	412	412	412	418	425	425	425	425	440	498
Italia	2520	2535	2535	2455	2359	2359	2354	2345	2385	2485	2485	2485	2485	2485	2497	2515	2526	2497	2396	2396	2396	2331
Países Bajos	1207	1225	1254	1197	1197	1257	1234	1261	1261	1277	1277	1278	1282	1282	1284	1274	1274	1236	1280	1280	1274	1276
Noruega	291	288	288	288	288	298	308	308	310	323	318	307	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Rusia	7193	7193	6643	6466	6526	6108	6070	5857	5562	5587	5536	5506	5460	5324	5327	5392	5471	5484	5405	5382	5491	5663
España	1267	1272	1272	1277	1282	1308	1324	1312	1312	1326	1330	1330	1330	1347	1372	1377	1377	1377	1377	1377	1427	1467
Suecia	416	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	434
Turquía	703	708	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	693	613	613	613	613	613	613	613
Reino Unido	1850	1827	1837	1844	1866	1844	1873	1823	1848	1777	1778	1769	1785	1813	1848	1819	1836	1819	1827	1757	1757	1757
Otros Europa y Euro Asia	7529	7435	7027	6965	6863	6448	6193	6155	6250	6156	6000	5920	5762	5699	5695	5658	5545	5581	5567	5604	5699	5710
Total Europa y Euro Asia	27808	27922	26980	26549	26562	25684	25433	25339	25322	25378	25278	25162	25037	24883	24944	24877	24922	24862	24704	24624	24435	24570
Irán	865	980	1050	1145	1280	1290	1290	1345	1495	1597	1597	1597	1597	1607	1642	1642	1727	1772	1805	1860	1860	1860
Irak	600	373	602	650	650	660	680	710	730	731	740	740	740	740	740	743	748	755	744	754	846	924
Kuwait	570	140	380	464	764	824	854	906	921	921	740	759	809	909	931	931	931	931	931	931	931	931
Arabia Saudita	1885	1645	1660	1670	1683	1692	1699	1704	1762	1823	1806	1806	1810	1890	2075	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2110
Emiratos Arabes Unidos	185	192	202	215	220	220	250	298	235	290	440	674	711	645	620	620	620	625	673	673	673	673
Otros Medio Oriente	1155	1168	1163	1146	1146	1150	1150	1150	1155	1168	1168	1170	1248	1248	1248	1248	1283	1341	1350	1501	1513	1513
Total Medio Oriente	5260	4498	5057	5290	5743	5836	5923	6113	6298	6530	6491	6746	6915	7039	7256	7284	7409	7524	7603	7819	7923	8011
Total Africa	2804	2794	2803	2903	2830	2900	2982	2913	2846	2950	2897	3164	3228	3177	3116	3224	3049	3037	3151	3012	3192	3317
Australia	662	677	694	703	708	730	751	793	810	828	828	815	829	756	763	711	694	733	734	734	740	742
China	2892	2892	3044	3334	3567	4014	4226	4559	4592	5401	5407	5643	5933	6295	6603	7165	7865	8399	8722	9479	10302	10834
India	1122	1122	1041	1069	1072	1133	1210	1236	1356	2190	2219	2261	2303	2293	2558	2558	2872	2983	2992	3574	3703	3804
Indonesia	866	866	866	866	931	991	991	1016	1096	1119	1127	1127	1092	1057	1057	1057	1127	1150	1052	1085	1139	1141
Japón	4324	4505	4636	4802	4862	5006	5006	5056	5144	5087	5010	4705	4728	4645	4531	4531	4588	4650	4650	4630	4291	4274
Singapur	1060	1085	1115	1160	1158	1273	1245	1246	1246	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1385	1385	1385	1395
Corea del Sur	798	984	1370	1591	1615	1727	1917	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2633	2671	2712	2712	2712	2783
Taiwan	570	570	570	570	570	732	732	732	732	732	732	874	1159	1159	1159	1159	1140	1197	1197	1197	1197	1197
Tailandia	222	222	410	450	477	477	818	867	884	899	899	1064	1068	1068	1068	1078	1125	1125	1220	1285	1298	1298
Otros Asia Pacifico	954	960	961	965	1043	1168	1190	1211	1258	1344	1403	1512	1487	1416	1410	1428	1435	1443	1459	1605	1638	1667
Total Asia Pacifico	13470	13883	14707	15510	16003	17251	18086	19314	19716	21444	21478	21853	22451	22541	23001	23540	24734	25606	26123	27685	28405	29135
Total Mundo	74546	74199	74131	74602	75848	76123	76974	78813	79852	82333	82352	83355	84068	84308	85198	86027	87347	88495	89324	90946	91616	93004

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

TABLA 3. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO
 1990-2011

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos	8914	9076	8868	8583	8389	8322	8295	8269	8011	7731	7733	7669	7626	7400	7228	6895	6841	6847	6734	7270	7555	7841
Canadá	1968	1984	2066	2189	2281	2402	2480	2588	2672	2604	2721	2677	2858	3004	3085	3041	3208	3305	3223	3222	3367	3522
México	2941	3100	3098	3115	3136	3055	3270	3409	3499	3352	3456	3568	3593	3795	3830	3766	3689	3479	3165	2978	2958	2938
Total Norte América	13823	14159	14032	13887	13806	13779	14045	14265	14182	13687	13910	13914	14077	14198	14143	13702	13739	13631	13122	13471	13880	14301
Argentina	517	526	587	630	695	758	823	877	890	847	819	830	818	806	754	725	716	699	682	676	652	607
Brasil	650	643	652	664	693	718	807	868	1003	1133	1268	1337	1499	1555	1542	1716	1809	1833	1899	2029	2137	2193
Colombia	439	425	439	454	455	583	625	652	739	816	687	604	577	540	528	526	527	531	587	671	786	915
Ecuador	292	307	328	353	388	395	393	397	385	383	409	416	401	427	535	541	545	520	514	495	495	509
Perú	130	116	117	127	128	123	121	120	116	107	100	98	98	92	94	111	116	114	120	145	157	153
Trinidad y Tobago	150	149	144	134	141	142	141	135	134	141	138	135	155	164	152	171	174	154	149	151	145	136
Venezuela	2244	2501	2499	2592	2752	2959	3137	3321	3480	3126	3239	3142	2895	2554	2817	3003	2940	2960	2985	2914	2775	2720
Otros Sur y Centro América	77	77	76	83	90	96	102	108	125	124	130	137	152	153	144	142	139	141	139	133	131	134
Total Sur y Centro América	4499	4744	4842	5037	5342	5774	6149	6479	6872	6677	6789	6699	6595	6291	6566	6935	6965	6952	7075	7214	7279	7366
Azerbaiyán	254	240	228	207	193	185	183	182	231	279	282	301	311	313	315	452	654	869	915	1033	1036	931
Dinamarca	121	142	157	168	185	186	208	230	238	299	363	348	371	368	390	377	342	311	287	265	249	224
Italia	97	90	93	96	102	109	113	124	117	104	95	86	115	116	113	127	120	122	108	95	106	110
Kazajistán	571	589	569	507	446	450	493	557	558	656	772	869	1056	1152	1342	1402	1475	1534	1607	1746	1818	1841
Noruega	1716	1955	2217	2377	2693	2903	3232	3280	3138	3139	3346	3418	3333	3264	3189	2969	2779	2551	2459	2358	2137	2039
Rumania	169	146	142	144	145	145	142	141	137	133	131	130	127	123	119	114	105	99	98	93	89	88
Rusia	10342	9264	7978	7119	6371	6236	6062	6171	6110	6119	6473	6989	7622	8460	9190	9443	9656	9869	9784	9927	10150	10280
Turkmenistán	120	113	109	92	87	84	90	108	129	143	144	162	182	202	193	192	186	198	207	210	216	216
Reino Unido	1918	1919	1981	2119	2675	2749	2735	2702	2807	2909	2667	2476	2463	2257	2028	1809	1636	1638	1526	1452	1339	1100
Uzbekistán	69	69	79	94	124	172	174	182	191	191	177	171	171	166	152	126	125	114	114	107	87	86
Otros Europa y Euro Asia	682	680	642	597	605	572	543	521	503	472	462	462	497	505	494	465	455	449	429	418	401	399
Total Europa y Euro Asia	16060	15206	14195	13521	13626	13791	13975	14197	14159	14443	14912	15412	16247	16927	17525	17476	17531	17753	17537	17703	17629	17314
Irán	3270	3500	3523	3712	3730	3744	3759	3776	3855	3603	3852	3825	3580	4002	4201	4184	4260	4303	4396	4249	4338	4321
Irak	2149	285	531	455	505	530	580	1166	2121	2610	2614	2523	2116	1344	2030	1833	1999	2143	2428	2447	2480	2798
Kuwait	964	185	1077	1945	2085	2130	2129	2137	2232	2085	2237	2181	2027	2362	2510	2654	2726	2647	2761	2477	2518	2865
Oman	695	716	748	785	819	868	897	909	905	911	959	960	904	824	786	778	742	715	754	813	865	891
Qatar	434	420	495	460	451	461	568	692	701	723	757	754	764	879	992	1028	1110	1197	1378	1345	1569	1723
Arabia Saudita	7105	8820	9098	8962	9084	9092	9244	9428	9449	8800	9439	9158	8877	10107	10564	11033	10775	10371	10769	9809	9955	11161
Siria	407	472	514	566	563	596	586	577	576	579	548	581	548	527	495	450	435	415	398	401	385	332

Continúa >

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Emiratos Arabes Unidos	2283	2639	2510	2443	2482	2401	2519	2620	2687	2583	2620	2551	2390	2695	2847	2983	3149	3053	3088	2750	2867	3322
Yemen	182	197	184	209	346	351	357	375	380	405	450	455	457	448	420	416	380	341	315	306	301	228
Otros Medio Oriente	52	53	54	53	52	52	50	50	49	48	48	47	48	48	48	34	32	35	33	37	37	48
Total Medio Oriente	17540	17287	18735	19591	20118	20226	20689	21730	22955	22348	23524	23035	21710	23236	24895	25392	25608	25219	26320	24633	25314	27690
Argelia	1347	1351	1323	1329	1324	1327	1386	1421	1461	1515	1578	1562	1680	1852	1946	2015	2003	2016	1993	1816	1762	1729
Angola	475	498	550	504	557	633	716	741	731	745	746	742	905	870	1103	1405	1421	1684	1901	1824	1883	1746
Camerún	155	143	134	130	115	106	110	124	105	95	88	81	72	67	89	82	87	82	84	73	n/a	n/a
Chad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	168	173	153	144	127	118	122	114
República del Congo	156	156	167	185	185	180	200	225	264	266	254	234	238	217	223	245	278	224	237	276	293	295
Egipto	897	896	906	941	921	924	894	873	857	827	781	758	751	749	721	696	697	710	723	736	730	735
Guinea Ecuatorial	-	-	2	5	5	7	17	60	83	100	91	177	230	266	351	358	342	350	347	307	274	252
Gabón	270	295	289	305	337	356	365	364	337	340	327	301	295	240	235	234	235	230	235	230	250	245
Libia	1424	1439	1473	1402	1431	1439	1452	1491	1480	1425	1475	1427	1375	1485	1623	1745	1815	1820	1820	1652	1659	479
Nigeria	1870	1960	2020	2024	1991	1998	2145	2316	2167	2066	2155	2274	2103	2263	2472	2551	2468	2354	2170	2120	2453	2457
Sudán	-	-	-	2	2	2	5	9	12	63	174	217	241	265	301	305	331	468	480	475	465	453
Túnez	96	110	110	99	93	90	89	81	85	84	78	71	74	68	71	73	70	97	89	83	80	78
Otros Africa	190	176	163	166	157	157	172	188	168	151	144	134	135	138	164	154	153	166	162	155	144	221
Total Africa	6880	7023	7137	7092	7118	7217	7550	7892	7749	7678	7892	7978	8100	8503	9466	10036	10053	10345	10368	9865	10114	8804
Australia	651	618	609	572	614	583	619	669	644	625	819	757	759	664	582	580	542	559	547	518	561	484
Brunei	152	164	182	175	179	175	165	163	157	182	193	203	210	214	210	206	221	194	175	168	172	166
China	2778	2831	2845	2892	2934	2993	3175	3216	3217	3218	3257	3310	3351	3406	3486	3642	3711	3742	3814	3805	4077	4090
India	715	677	615	590	684	774	736	754	737	736	726	727	753	756	773	738	762	769	767	756	827	858
Indonesia	1539	1669	1579	1588	1589	1578	1580	1557	1520	1408	1456	1387	1289	1176	1130	1090	996	972	1003	990	1003	942
Malasia	622	648	657	645	657	704	716	714	725	691	681	666	698	738	762	704	667	683	688	659	642	573
Tailandia	62	75	91	96	96	92	105	126	130	140	176	191	204	236	223	265	286	305	321	331	334	345
Vietnam	55	80	111	128	144	155	179	205	245	296	328	350	354	364	427	393	358	337	315	347	320	328
Otros Asia Pacifico	143	146	202	274	257	227	242	224	214	216	199	194	192	195	236	287	305	321	339	329	315	300
Total Asia Pacifico	6716	6909	6892	6961	7153	7281	7517	7627	7589	7512	7833	7786	7811	7748	7829	7904	7848	7881	7969	7903	8251	8086
Total Mundo	65518	65327	65832	66089	67163	68068	69925	72191	73505	72345	74860	74825	74541	76903	80423	81445	81743	81781	82389	80790	82466	83561

n/a: No disponible

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

TABLA 4. CONSUMO DE PETRÓLEO
 1990-2011

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos	16988	16713	17033	17236	17719	17725	18309	18621	18917	19519	19701	19649	19761	20033	20732	20802	20687	20680	19498	18771	19180	18835
Canadá	1747	1659	1689	1697	1726	1761	1804	1873	1898	1911	1922	2008	2051	2115	2231	2229	2246	2323	2288	2179	2298	2293
México	1580	1660	1683	1687	1821	1690	1720	1770	1868	1887	1958	1939	1864	1909	1983	2030	2019	2067	2054	1995	2014	2027
Total Norte América	20316	20033	20405	20621	21266	21176	21833	22264	22684	23317	23581	23595	23676	24057	24945	25061	24953	25070	23841	22945	23491	23156
Argentina	412	425	448	446	432	430	446	449	458	430	431	425	394	405	425	449	471	523	534	518	550	609
Brasil	1459	1488	1543	1598	1698	1776	1886	1999	2067	2119	2044	2030	2005	1953	2024	2070	2090	2235	2395	2415	2629	2653
Chile	141	146	157	171	187	206	225	238	244	246	233	227	225	228	242	254	265	343	353	335	318	327
Colombia	206	211	231	246	254	266	274	281	275	246	241	227	221	222	225	230	235	234	232	231	247	253
Ecuador	92	103	100	105	114	112	124	141	144	131	137	137	146	151	155	169	180	183	188	191	220	226
Perú	120	111	116	122	132	148	153	152	153	157	153	146	146	139	152	152	147	153	172	176	186	203
Trinidad y Tobago	25	24	33	29	23	26	29	14	21	35	28	26	25	24	25	26	29	34	37	35	36	34
Venezuela	417	402	474	439	481	471	391	437	479	559	559	622	660	535	582	623	658	689	720	749	794	832
Otros Sur y Centro América	798	798	797	809	866	898	924	974	1025	1040	1056	1104	1109	1122	1135	1137	1159	1189	1155	1114	1098	1104
Total Sur y Centro América	3669	3709	3899	3963	4185	4333	4452	4686	4866	4963	4882	4945	4930	4778	4966	5111	5233	5582	5786	5763	6079	6241
Austria	222	240	234	236	234	232	239	244	253	249	242	263	269	291	282	286	290	275	273	263	267	257
Azerbaiyán	166	160	156	151	140	126	112	107	112	107	120	79	73	84	88	106	96	91	74	73	71	80
Bielorrusia	483	468	398	282	229	203	192	175	171	151	140	146	142	141	144	145	162	150	168	188	146	180
Bélgica y Luxemburgo	487	523	536	525	578	576	623	638	645	619	633	640	650	688	680	679	671	676	747	650	672	677
Bulgaria	141	86	82	95	92	100	90	87	91	83	87	90	87	93	90	99	101	99	99	89	79	74
República Checa	174	143	138	140	147	167	175	169	174	173	167	177	172	184	202	210	207	205	209	204	194	193
Dinamarca	183	185	184	193	206	214	233	227	221	220	212	202	197	189	185	196	198	200	196	178	176	173
Finlandia	226	218	213	204	214	207	214	211	219	223	220	218	222	235	221	229	222	223	222	209	219	221
Francia	1895	2001	1996	1926	1864	1879	1916	1936	2003	2030	1994	2010	1953	1952	1963	1946	1942	1911	1889	1822	1761	1724
Alemania	2689	2815	2832	2886	2864	2865	2905	2900	2902	2810	2746	2787	2697	2648	2619	2592	2609	2380	2502	2409	2445	2362
Grecia	314	316	321	334	338	353	366	372	367	374	397	404	406	396	426	424	442	435	425	405	373	343
Hungría	195	166	168	160	167	157	145	148	155	149	144	141	139	131	136	158	168	168	164	154	146	142
Islandia	13	13	14	15	15	16	16	18	18	18	19	18	19	18	20	21	20	24	20	20	n/a	n/a
Irlanda	90	99	103	105	114	116	122	133	149	169	167	182	179	175	181	191	191	195	187	166	158	142
Italia	1924	1901	1932	1906	1904	1975	1945	1958	1959	1967	1930	1920	1915	1900	1850	1798	1791	1740	1661	1563	1532	1486
Kazajistán	441	445	416	321	248	243	206	208	173	144	147	157	169	183	196	204	210	233	231	190	199	212
Lituania	145	160	84	73	67	62	64	65	73	61	48	55	51	50	53	57	58	58	63	54	55	55
Paises Bajos	748	752	778	772	778	813	796	841	839	864	879	922	933	943	984	1049	1070	1123	1069	1041	1058	1052
Noruega	202	188	192	205	208	204	217	220	222	219	202	223	216	232	221	224	229	237	228	236	235	253
Polonia	325	308	285	292	309	317	370	388	440	463	426	419	430	441	469	487	512	531	549	549	576	566
Portugal	225	234	259	247	249	267	255	289	316	324	318	321	332	311	315	324	294	296	278	263	259	240
Rumania	363	300	252	235	219	267	253	268	236	190	197	211	220	194	224	218	214	218	216	195	181	187
Rusia	5042	4917	4742	3948	3531	3105	2645	2657	2512	2588	2546	2503	2565	2635	2619	2621	2772	2648	2779	2710	2804	2961
Eslovaquia	100	88	80	67	70	68	71	72	80	73	73	67	75	70	67	80	72	76	82	79	82	78
España	976	993	1085	1038	1077	1177	1201	1270	1363	1386	1422	1483	1493	1539	1578	1597	1594	1616	1559	1475	1447	1392

Continúa >

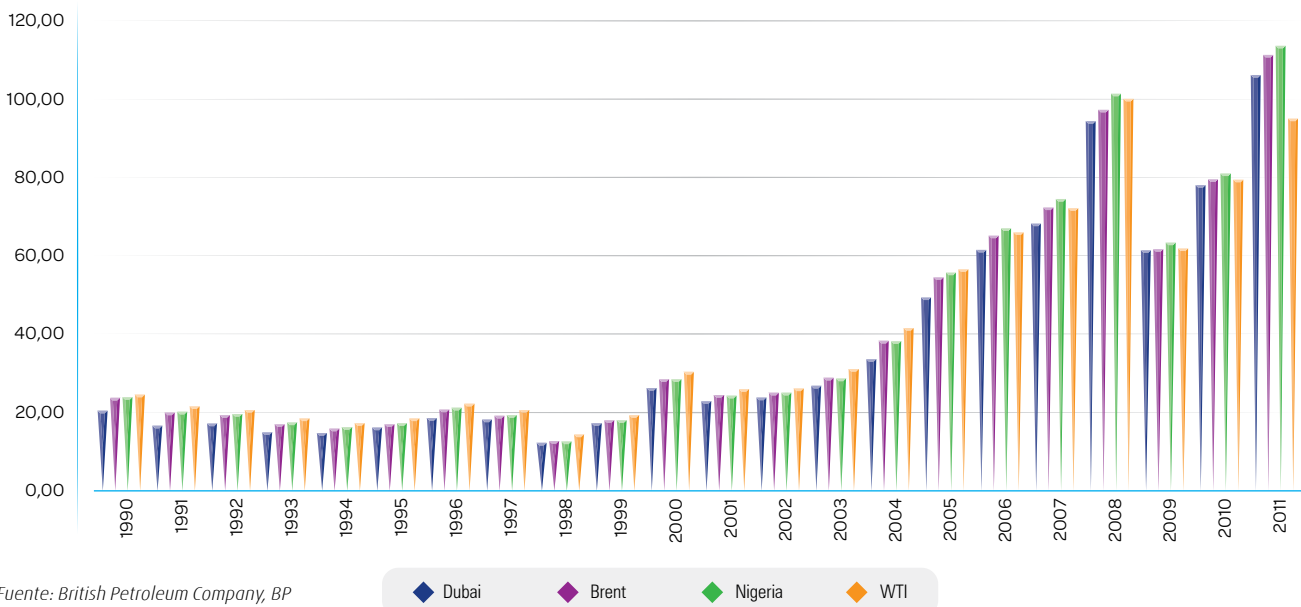
CONSUMO DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Suecia	364	346	366	354	376	360	383	358	361	352	337	342	346	352	339	339	344	342	332	307	321	305
Suiza	271	276	279	263	271	252	260	275	278	271	260	278	264	257	255	260	266	241	256	260	242	235
Turquía	462	461	488	563	544	600	625	637	635	626	661	632	643	641	655	662	696	716	681	683	654	694
Turkmenistán	93	104	116	64	65	59	69	69	75	81	80	83	85	97	93	95	90	100	110	101	104	108
Ucrania	1272	1161	857	496	403	394	293	289	298	270	253	284	282	295	310	296	308	338	322	287	281	277
Reino Unido	1754	1753	1771	1788	1778	1759	1798	1754	1743	1729	1704	1704	1700	1723	1766	1806	1788	1716	1683	1610	1588	1542
Uzbekistán	212	227	175	182	158	132	129	140	139	140	139	134	131	141	130	100	101	93	91	88	90	91
Otros Europa y Euro Asia	995	722	615	543	474	465	506	526	513	483	479	515	536	565	593	621	633	654	658	624	622	620
Total Europa y Euro Asia	23194	22769	22149	20610	19929	19730	19435	19649	19735	19607	19389	19611	19589	19794	19954	20116	20362	20008	20022	19143	19039	18924
Irán	1017	1075	1120	1106	1158	1245	1290	1295	1262	1292	1366	1392	1480	1575	1633	1696	1807	1843	1906	1923	1887	1824
Israel	177	182	193	198	220	248	248	245	261	278	279	260	260	267	251	257	251	264	259	246	242	240
Kuwait	106	75	112	104	137	142	139	155	230	256	257	265	285	334	374	411	378	384	381	399	436	438
Qatar	43	39	40	41	44	46	48	51	52	51	60	73	84	95	107	122	136	153	174	176	220	238
Arabia Saudita	1158	1235	1189	1225	1359	1299	1370	1423	1532	1542	1578	1622	1668	1780	1913	1970	2043	2163	2338	2555	2748	2856
Emiratos Arabes Unidos	306	371	372	387	405	406	392	401	398	390	388	390	422	463	494	503	538	574	594	556	607	671
Otros Medio Oriente	803	775	841	916	950	994	996	1034	1047	1123	1182	1257	1268	1194	1328	1407	1462	1514	1617	1655	1751	1809
Total Medio Oriente	3610	3752	3868	3977	4272	4379	4483	4603	4782	4933	5111	5260	5467	5707	6100	6365	6615	6895	7270	7510	7890	8076
Argelia	213	208	211	209	203	197	186	186	193	186	191	198	221	230	239	250	258	286	309	327	327	345
Egipto	466	458	445	428	427	463	489	518	546	560	552	537	524	540	556	616	598	638	680	719	757	709
Sudáfrica	349	352	362	376	394	420	430	438	445	451	457	468	480	497	513	514	528	549	528	517	547	547
Otros Africa	944	999	1033	1064	1121	1137	1139	1183	1198	1272	1264	1307	1335	1363	1439	1484	1471	1534	1632	1681	1746	1735
Total Africa	1972	2017	2051	2077	2145	2217	2244	2326	2382	2470	2464	2510	2560	2629	2747	2864	2855	3006	3150	3243	3377	3336
Australia	688	671	674	715	749	778	790	819	822	840	831	839	839	844	855	886	918	925	936	931	956	1003
Bangladesh	39	35	37	43	45	59	60	69	77	68	65	80	80	81	82	93	87	92	94	100	102	104
China	2320	2520	2736	3047	3115	3394	3722	4120	4216	4452	4766	4859	5262	5771	6738	6944	7437	7817	7937	8212	9251	9758
China Hong Kong	130	131	166	174	186	199	194	193	185	194	201	243	267	269	313	285	305	324	293	334	361	363
India	1213	1234	1298	1314	1413	1581	1701	1832	1968	2141	2261	2288	2376	2420	2574	2567	2571	2835	3068	3267	3332	3473
Indonesia	653	692	745	786	807	879	923	1026	981	1024	1156	1138	1184	1210	1278	1263	1234	1271	1263	1316	1426	1430
Japón	5278	5368	5495	5407	5694	5749	5776	5729	5484	5587	5544	5392	5319	5410	5243	5327	5182	5007	4809	4381	4413	4418
Malasia	269	290	293	327	382	395	419	443	416	446	460	479	520	511	529	520	536	596	592	593	606	608
Nueva Zelanda	106	104	108	109	119	124	123	125	128	129	132	132	139	144	150	150	152	154	153	147	150	148
Pakistán	217	229	248	271	290	314	328	337	348	361	371	365	356	319	324	311	354	385	386	412	410	408
Filipinas	233	226	277	288	304	342	358	387	390	373	347	345	330	329	336	314	284	301	266	282	265	256
Singapur	444	451	464	504	576	604	574	619	641	611	645	706	690	660	739	817	865	941	990	1067	1154	1192
Corea del Sur	1042	1258	1525	1684	1850	2020	2156	2392	2052	2200	2263	2266	2320	2340	2294	2312	2320	2399	2308	2339	2392	2397
Taiwan	577	6v02	619	669	703	752	753	779	803	850	885	939	957	998	1043	1053	1043	1096	992	987	1028	951
Tailandia	422	462	504	577	640	709	774	807	760	801	811	797	848	911	981	1016	1012	1023	1004	1042	1052	1080
Vietnam	60	58	63	80	90	99	114	131	143	127	171	186	205	220	263	258	254	283	300	304	329	358
Otros Asia Pacifico	212	199	199	210	210	224	246	249	262	262	279	289	292	300	312	314	320	335	328	333	337	353
Total Asia Pacifico	13905	14531	15452	16204	17174	18221	19012	20057	19677	20467	21188	21343	21983	22738	24053	24429	24875	25783	25720	26047	27563	28301
Total Mundo	66666	66812	67825	67453	68972	70056	71459	73584	74126	75755	76616	77263	78206	79705	82765	83946	84893	86346	85788	84652	87439	88034

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

TABLA 5. PRECIOS SPOT DE CRUDO
 1990-2011

Dólares US por barril	Dubai US\$/bbl	Brent US\$/bbl	Nigeria Forcados US\$/bbl	WTI 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
2010	78,06	79,50	81,05	79,45
2011	106,18	111,26	113,65	95,04

GRÁFICO 1. PRECIOS SPOT DE CRUDO US\$/Barril


**TABLA 6. RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL
1990-2011**

Millones de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011		
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	7,72	8,20	8,49		
Canadá	2,72	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	1,73	1,79	1,98		
México	2,03	2,01	1,98	1,97	1,94	1,92	1,81	1,80	0,85	0,86	0,83	0,80	0,42	0,42	0,42	0,41	0,39	0,37	0,36	0,36	0,34	0,35		
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	8,74	9,04	9,80	10,32	10,83		
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	0,38	0,36	0,34		
Bolivia	0,11	0,12	0,12	0,12	0,11	0,13	0,11	0,12	0,15	0,52	0,68	0,77	0,81	0,78	0,76	0,74	0,74	0,71	0,71	0,69	0,28	0,28		
Brasil	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	0,42	0,45		
Colombia	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	0,15	0,15		
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	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35		
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	0,41	0,38	0,40		
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	4,31	4,71	4,84	4,98	5,08	5,46	5,53		
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	0,07	0,06		
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	6,96	6,84	7,24	7,37	7,42	7,47	7,47	7,57		
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	1,26	1,27	1,27		
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	0,05	0,06	0,05	0,05		
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	0,07	0,06		
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	0,08	0,09	0,09		
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	1,88	1,88	1,88	1,88		
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	1,17	1,15	1,10	1,10		
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	2,21	2,05	2,04	2,07		
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	0,12	0,12	0,12		
Rumania	0,10	0,48	0,47	0,44	0,43	0,41	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,31	0,29	0,63	0,63	0,63	0,62	0,61	0,60	0,11		
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	44,38	44,60		
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	2,59	8,10	8,05	13,37	24,32
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	0,97	0,96	0,94	0,93		
Reino Unido	0,55	0,54	0,61	0,63	0,66	0,70	0,76	0,76	0,75	1,26	1,20	1,10	1,00	0,90	0,83	0,48	0,41	0,34	0,29	0,26	0,20	0,20		
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	1,62	1,60	1,60		
Otros Europa y Euro Asia	49,69	50,10	51,19	52,61	52,89	52,18	51,49	0,46	0,43	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,44	0,43	0,45	0,44	0,43	0,28	0,28		
Total Europa y Euro Asia	54,54	54,91	56,12	57,45	57,74	57,02	56,45	56,75	56,26	56,21	55,94	56,77	56,74	57,78	57,37	57,26	57,06	56,99	62,32	62,98	67,99	78,69		
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	0,23	0,22	0,35	
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	33,09	33,09		

RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL (Continuación)

Millones de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011		
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	3,17	3,17	3,59	
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	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	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Qatar	4,61	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	25,32	25,05	25,05	25,05	
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	8,02	8,15	8,15	
Siria	0,18	0,20	0,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,27	0,28	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	5,99	5,99	6,06	6,05	6,05	6,08	6,11	6,44	6,44	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	
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	0,49	0,49	0,48	
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	0,05	0,10	0,22	0,22	
Total Medio Oriente	37,99	42,72	44,00	44,43	45,56	45,37	49,31	49,53	53,17	54,74	59,14	70,89	71,76	72,36	72,35	72,80	72,75	74,18	75,44	75,95	79,36	80,03	80,03	
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	4,50	4,50	4,50	4,50
Egipto	0,38	0,40	0,44	0,60	0,63	0,64	0,85	0,93	1,02	1,22	1,43	1,56	1,66	1,72	1,87	1,89	2,05	2,07	2,15	2,19	2,21	2,19	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	1,55	1,50	1,50	1,50	
Nigeria	2,84	3,40	3,72	3,68	3,45	3,47	3,47	3,48	3,51	3,51	4,11	4,63	5,00	5,05	5,23	5,15	5,21	5,29	5,29	5,29	5,11	5,11	5,11	
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	1,18	1,19	1,20	1,23	1,23	
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	14,66	14,72	14,52	14,53	14,53	
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	2,32	2,35	2,37	2,29	3,52	3,53	3,67	3,76	3,76	
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	0,35	0,35	0,35	
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	0,34	0,34	0,34	0,33	0,34	0,32	0,31	0,30	0,29	0,29	
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	2,75	2,85	3,05	3,05	
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	1,05	1,09	1,12	1,15	1,24	1,24	
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	3,04	2,97	2,97	2,97	
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	2,40	2,44	2,44	2,44	
Myanmar	0,26	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,34	0,44	0,41	0,49	0,54	0,54	0,49	0,35	0,33	0,22	0,22	0,22	
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	0,82	0,81	0,78	0,78	
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	0,44	0,44	0,44	
Tailandia	0,22	0,25	0,23	0,18	0,17	0,18	0,20	0,20	0,42	0,34	0,36	0,38	0,44	0,42	0,35	0,30	0,33	0,32	0,34	0,31	0,30	0,28	0,28	
Vietnam	0,01	0,01	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	0,62	0,62	0,62	
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	0,38	0,38	0,46	0,46	0,45	0,45	0,38	0,36	0,33	0,35	0,34	0,34	
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	13,44	13,49	13,78	14,65	16,18	16,43	16,46	16,78	16,78	
Total Mundo	125,67	131,23	134,14	135,90	136,72	137,25	140,75	142,19	145,42	148,59	154,25	168,54	169,62	171,28	171,78	172,28	173,21	176,55	185,07	187,34	196,13	208,43	208,43	

n/a: No disponible

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

**TABLA 7. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
1990-2011**

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
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	570,8	584,0	604,1	651,3
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	187,1	188,4	182,7	176,6	164,0	159,9	160,5
México	27,1	27,5	26,6	28,5	30,4	30,0	32,7	34,6	37,4	37,6	38,4	38,3	39,6	41,4	45,0	47,2	51,5	54,0	53,9	54,6	55,1	52,5
Total Norte América	640,0	643,0	657,7	679,6	713,4	716,4	732,3	738,4	749,6	747,7	763,8	780,3	763,5	766,9	755,1	745,5	763,9	782,2	801,3	802,6	819,1	864,2
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	40,1	38,8
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	14,2	15,4
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	11,2	13,7	11,7	14,4	16,7
Colombia	4,1	4,1	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	6,0	6,2	5,1	5,9	6,1	6,2	6,1	6,3	6,7	7,3	7,7	9,0	10,4	10,6	10,6
Perú	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	7,2	11,4
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	42,5	40,7
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	29,5	30,0	28,7	30,2	31,2
Otros Sur y Centro América	2,4	2,1	2,4	2,4	2,6	2,5	2,5	2,6	2,5	3,0	3,4	3,5	3,4	3,1	3,1	3,4	4,1	3,9	3,7	3,2	2,9	2,7
Total Sur y Centro América	58,1	60,3	60,5	65,2	68,9	75,6	83,6	85,0	89,5	92,0	100,2	104,5	106,7	118,7	131,7	138,7	151,4	152,6	157,6	151,7	162,1	167,3
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	15,1	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	8,2	7,1
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	10,6	10,0
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	7,3	7,6	7,7
Kazajistán	6,4	7,1	7,3	6,1	4,1	5,3	4,2	6,1	4,9	6,6	8,2	9,2	9,1	11,9	13,1	13,5	13,9	16,7	18,7	17,8	17,6	19,3
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	70,5	64,2
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	99,3	103,7	106,4	101,4
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	4,1	4,3
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	11,3	10,9	11,0
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	527,7	588,9	607,0
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	42,4	59,5
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	19,2	18,1	18,2
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	59,7	57,1	45,2
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	60,0	59,6	57,0
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	10,9	11,5	10,8	10,3	9,7	9,8	9,6
Total Europa y Euro Asia	961,2	956,0	932,3	922,6	886,0	876,9	921,9	876,8	891,2	913,4	936,7	945,3	966,4	1001,2	1025,4	1029,0	1041,7	1043,1	1075,4	954,9	1026,9	1036,4
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	13,1	13,0
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	146,2	151,8

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	
Irak	4,0	1,7	2,3	2,6	3,2	3,2	3,2	3,1	3,0	3,2	3,2	2,8	2,4	1,6	1,0	1,5	1,5	1,5	1,9	1,2	1,3	1,9	
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	11,2	11,7	13,0	
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	27,1	26,5	
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	116,7	146,8	
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	78,5	87,7	99,2	
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	5,6	5,6	5,3	5,6	7,7	8,3	
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	51,3	51,7	
Yemen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	6,2	9,4
Otros Medio Oriente	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	1,5	1,9	2,6	3,0	3,7	3,1	3,4	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	357,8	384,3	407,0	472,3	526,1	
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	79,6	80,4	78,0	
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	61,3	61,3	
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	15,9	16,8	4,1	
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	24,8	36,6	39,9	
Otros Africa	1,2	1,2	2,3	2,9	3,0	2,9	3,9	4,8	5,6	6,5	6,5	6,9	6,6	7,2	8,9	9,9	10,4	12,3	15,8	16,3	18,4	19,4	
Total Africa	68,8	73,9	78,5	81,5	77,5	85,3	91,4	101,9	107,7	120,4	130,3	131,5	134,4	144,9	154,7	174,3	191,2	203,1	211,5	199,2	213,6	202,7	
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	45,6	45,0	
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	12,8	13,8	14,9	15,9	17,0	18,5	19,9	19,9	
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	12,3	12,8	
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	85,3	94,8	102,5	
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	29,2	29,6	29,3	30,1	30,5	39,2	50,8	46,1	
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	82,0	75,6	
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	64,7	64,1	62,6	61,8	
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	12,1	12,4	
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	n/a	n/a	
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	38,4	39,6	39,2	
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	21,5	22,4	23,7	24,3	26,0	28,8	30,9	36,3	37,0	
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	6,4	7,0	7,1	7,5	8,0	9,4	8,5	
Otros Asia Pacifico	7,8	7,9	8,1	8,0	7,8	7,6	8,2	8,5	8,0	8,6	9,0	9,5	10,9	10,7	10,1	11,1	14,6	17,4	18,3	18,6	18,1	18,3	
Total Asia Pacifico	155,1	168,3	179,4	189,8	205,7	215,8	232,3	247,2	250,3	267,9	277,8	288,3	306,2	326,3	340,2	366,7	386,1	404,5	420,9	444,2	483,6	479,1	
Total Mundo	1984,6	2006,2	2022,8	2062,0	2087,9	2119,5	2219,6	2225,0	2273,2	2336,1	2416,9	2483,1	2524,5	2620,9	2692,3	2774,1	2873,3	2943,5	3051,0	2959,7	3177,6	3275,8	

n/a: No disponible. ^: Menos de 0,05
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

**TABLA 8. CONSUMO DE GAS NATURAL
1990-2011**

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
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	652,1	630,8	634,4	623,4	614,4	654,2	659,1	648,7	673,2	690,1
Canadá	67,2	67,7	71,7	75,9	78,5	82,5	86,6	87,2	83,4	87,4	92,7	88,2	90,2	97,7	95,1	97,8	96,9	96,2	96,1	94,9	95,0	104,8
México	27,5	29,2	29,2	29,7	31,6	31,4	33,2	35,6	39,2	38,7	41,1	41,8	45,5	50,4	55,8	56,1	60,9	63,2	66,1	66,2	67,9	68,9
Total Norte América	637,7	650,8	673,6	694,3	711,7	742,7	760,0	766,6	752,5	760,5	794,5	759,8	787,8	778,9	785,2	777,3	772,2	813,7	821,3	809,9	836,2	863,8
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	43,2	43,3	46,5
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	18,8	19,7	20,8	21,1	24,6	19,8	26,8	26,7
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	3,1	4,7	5,3
Colombia	4,1	4,1	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	5,9	6,1	5,5	5,8	6,0	6,1	5,9	6,2	6,6	7,2	7,6	7,5	8,4	8,9	8,1
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	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	5,4	6,2
Trinidad y Tobago	5,3	5,7	5,5	6,2	7,1	7,6	8,6	9,3	9,3	9,5	10,6	11,6	12,7	14,4	13,4	15,1	20,2	20,3	21,9	20,9	22,6	22,0
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	29,6	31,5	30,5	32,4	33,1
Otros Sur y Centro América	0,7	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,1	1,4	1,8	1,8	2,3	2,4	3,1	2,9	3,3	3,9	4,5	4,7	5,1	5,4	5,2
Total Sur y Centro América	57,8	58,5	60,3	64,8	68,2	75,1	83,1	84,9	90,4	89,9	95,9	100,6	102,0	107,7	117,4	122,8	135,6	134,8	141,2	134,8	150,0	153,6
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	10,1	9,5
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	7,8	7,4	8,2
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	19,7	18,3
Bélgica y Luxemburgo	9,1	9,7	10,1	10,5	10,7	11,8	13,1	12,5	13,9	14,8	14,9	14,6	14,9	16,0	16,2	16,4	16,7	16,6	16,5	16,8	18,8	16,1
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	3,2	3,2	2,3	2,6	2,9
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	9,3	8,4
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	5,0	4,2
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	3,9	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	42,2	46,9	40,3
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	83,3	72,5
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	2,7	3,1	3,8	4,0	3,4	3,7	4,5
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	10,9	10,2
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	5,2	4,7
Italia	43,4	46,2	45,7	46,8	45,3	49,9	51,5	53,1	57,2	62,2	64,8	65,0	64,6	71,2	73,9	79,1	77,4	77,8	77,8	71,5	76,1	71,3
Kazajistán	12,2	12,8	13,1	12,6	10,0	10,5	4,8	5,8	4,4	6,2	6,8	8,2	8,7	9,6	7,5	9,3	9,9	8,4	8,1	7,8	8,2	9,2
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	3,1	3,4
Países Bajos	34,6	38,6	37,6	38,8	37,4	38,5	42,4	39,8	39,6	38,5	38,9	40,0	39,8	40,0	40,9	39,3	38,1	37,0	38,6	38,9	43,6	38,1
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	4,1	4,0
Polonia	9,9	9,3	8,6	9,1	9,1	10,0	10,5	10,5	10,6	10,3	11,1	11,5	11,2	12,5	13,2	13,6	13,7	13,8	14,9	14,4	15,5	15,4
Portugal	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,8	2,3	2,4	2,6	3,1	3,0	3,8	4,2	4,1	4,3	4,6	4,7	5,0	5,1
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	15,9	13,3	13,6	13,8
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	389,6	414,1	424,6
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	4,9	5,6	6,2
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	34,6	32,1
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	1,1	1,6	1,3
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	3,3	2,9
Turquía	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	36,1	37,5	35,7	39,0	45,7

CONSUMO DE GAS NATURAL (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
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	20,5	19,9	22,6	25,0
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	52,1	53,7
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	95,0	90,1	91,1	93,9	86,7	94,0	80,2
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	43,5	45,5	49,1
Otros Europa y Euro Asia	27,3	24,2	21,7	16,3	14,1	14,1	14,0	15,2	15,1	13,4	14,0	15,3	14,8	15,3	16,9	17,2	17,8	18,2	17,3	14,9	16,2	16,6
Total Europa y Euro Asia	973,7	986,4	948,7	946,0	905,9	914,8	957,3	921,3	943,8	967,1	982,6	1014,2	1017,5	1059,6	1083,2	1105,9	1112,2	1126,2	1130,6	1045,4	1124,6	1101,1
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	131,4	144,6	153,3
Israel	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	1,2	1,7	2,3	2,8	4,1	4,5	5,3	5,0
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	12,1	14,5	16,2
Qatar	6,3	7,6	12,6	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	19,3	19,3	20,0	20,4	23,8	
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	78,5	87,7	99,2
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	60,8	62,9
Otros Medio Oriente	12,0	11,8	13,6	14,2	15,4	16,7	17,4	19,9	21,5	22,5	23,3	23,7	24,6	25,0	26,5	28,4	31,5	32,3	36,5	38,6	44,0	42,7
Total Medio Oriente	95,7	98,2	110,8	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	331,9	344,1	377,3	403,1
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	27,2	26,3	28,0
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	45,1	49,6
Sudáfrica	0,3	0,3	0,8	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	1,1	1,3	1,2	1,2	1,0	1,0	2,1	3,1	3,5	3,5	3,7	3,4	3,9	4,3
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	23,8	25,0	24,4	28,3	30,2	25,7	31,5	27,9
Total Africa	39,7	40,0	42,5	42,6	44,6	47,5	50,0	49,0	50,6	54,6	58,4	63,8	65,8	72,6	79,7	83,0	88,1	94,4	100,1	98,9	106,9	109,8
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	22,2	24,4	26,6	25,5	25,2	25,7	25,6
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	12,8	13,8	14,9	15,9	17,0	18,5	19,9	19,9
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	70,5	81,3	89,5	107,6	130,7
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	2,7	3,2	3,1	3,8	3,1
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	51,0	61,9	61,1
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	37,4	40,3	37,9
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	94,5	105,5
Malasia	9,9	11,6	11,7	12,8	13,4	13,4	17,4	16,3	17,4	16,1	24,1	25,2	26,2	27,3	24,7	31,4	33,7	33,4	33,8	33,7	31,9	28,5
Nueva Zelanda	4,3	4,7	5,0	4,8	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	4,3	3,9
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	38,4	39,6	39,2
Filipinas	-	-	-	-	^	^	^	^	^	^	^	0,1	1,8	2,7	2,5	3,3	2,6	3,2	3,3	3,3	3,1	3,6
Singapur	-	-	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	^	0,9	3,6	4,0	5,0	6,8	7,1	8,6	8,2	8,1	8,4	8,8
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	33,9	43,0	46,6
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	14,1	15,5
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	28,6	29,9	32,5	33,3	35,4	37,4	39,2	45,1	46,6
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	6,4	7,0	7,1	7,5	8,0	9,4	8,5
Otros Asia Pacifico	2,5	2,4	2,5	2,9	3,1	3,4	3,4	3,4	3,6	3,6	3,9	3,8	3,6	4,2	4,5	5,2	5,5	6,0	5,7	5,2	5,3	5,7
Total Asia Pacifico	154,6	167,7	177,2	187,1	203,5	212,7	233,5	246,6	254,3	270,3	290,8	308,4	325,0	351,3	366,6	398,4	424,7	458,3	479,8	497,2	557,9	590,6
Total Mundo	1959,1	2001,6	2013,2	2054,2	2066,0	2135,1	2234,9	2233,4	2266,4	2323,4	2409,0	2453,5	2515,7	2599,2	2679,2	2766,6	2824,4	2930,5	3005,0	2930,3	3152,9	3222,0

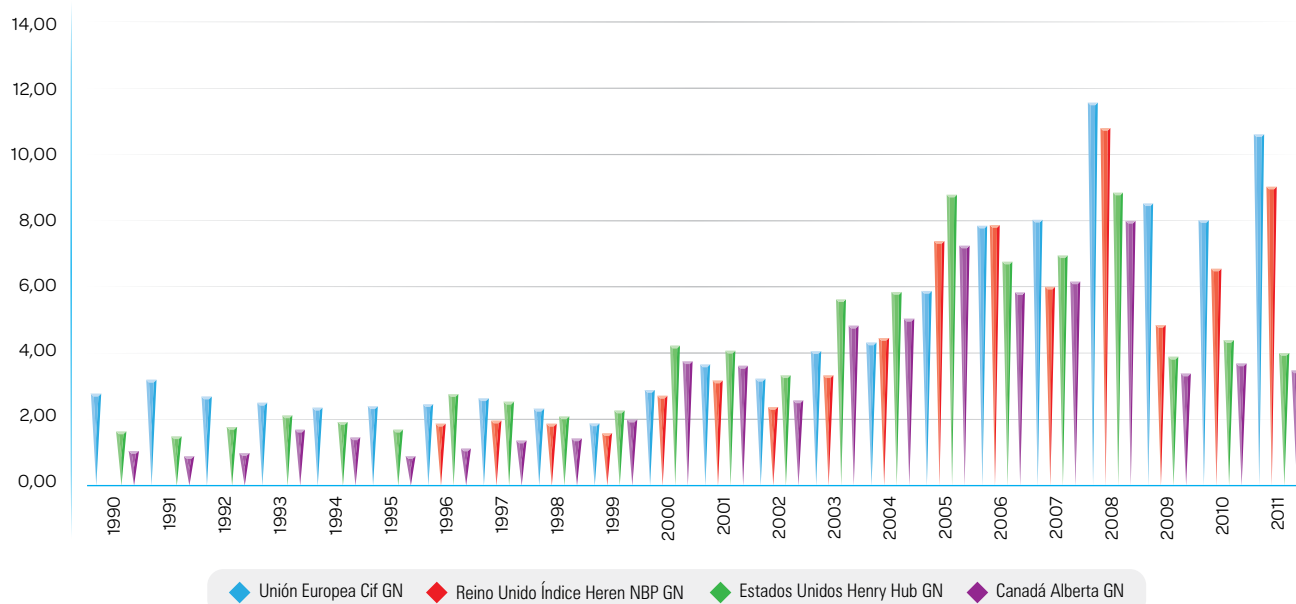
^: Menos de 0,05

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

TABLA 9. PRECIOS GAS NATURAL
 1990-2011 / DOLARES US POR MILLON DE BTU

	GNL	Gas natural				Petróleo
	Japón cif	Unión Europea Cif GN	Reino Unido Índice Heren NBP GN	Estados Unidos Henry Hub GN	Canadá Alberta GN	Países OECD 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
2010	10,91	8,01	6,56	4,39	3,69	13,47
2011	14,73	10,61	9,03	4,01	3,47	18,56

GRÁFICA 2. PRECIOS DE GAS NATURAL US\$/MBTU


Cif: Costos, fletes y seguros

Fuente: British Petroleum Company, BP / Elaboró: UPME

Indicadores Internacionales

Sector Minero

Boletín Estadístico de Minas y Energía

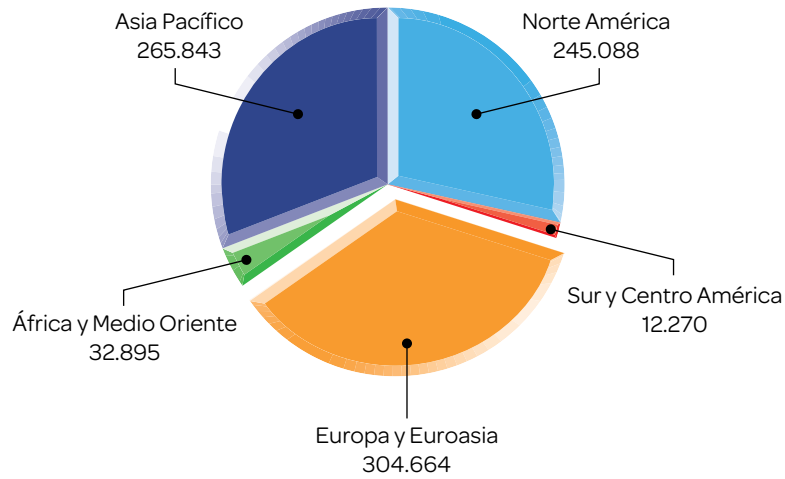


TABLA 10. RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAISES 2011
MILLONES DE TONELADAS

País	Tipo de carbón		Total
	Antracitas y Bituminosos	Sub-Bituminosos y Lignitos	
Estados Unidos	108501	128794	237295
Canada	3474	3108	6582
Mexico	860	351	1211
Total Norte America	112835	132253	245088
Brasil	-	4559	4559
Colombia	6128	380	6.508
Venezuela	479	-	479
Otros Sur y Centro América	45	679	724
Total S. y Cent. America	6652	5618	12270
Bulgaria	2	2364	2366
República Checa	192	908	1100
Alemania	99	40600	40699
Grecia	-	3020	3020
Hungría	13	1647	1660
Kazajistán	21500	12100	33600
Polonia	4338	1371	5709
Rumania	10	281	291
Federación Rusa	49088	107922	157010
España	200	330	530
Turquía	529	1814	2343
Ucrania	15351	18522	33873
Reino Unido	228	-	288
Otros de Europa y Euroasia	1440	20735	22175
Total Europe y Eurasia	92990	211614	304664
Sur África	30156	-	30156
Zimbabwe	502	-	502
Otrosde África	860	174	1034
Medio Oriente	1203	-	1203
Total África y Medio Oriente	32721	174	32895
Australia	37100	39300	76400
China	62200	52300	114500
India	56100	4500	60600
Indonesia	1520	4009	5529
Japón	340	10	350
Nueva Zelanda	33	538	571
Korea del Norte	300	300	600
Pakistán	0	2070	2070
Korea del Sur	0	126	126
Tailandia	-	1239	1239
Vietnam	150	-	150
Otros Asia del Pacífico	1582	2125	3707
Total Asia Pacifico	159325	106517	265843

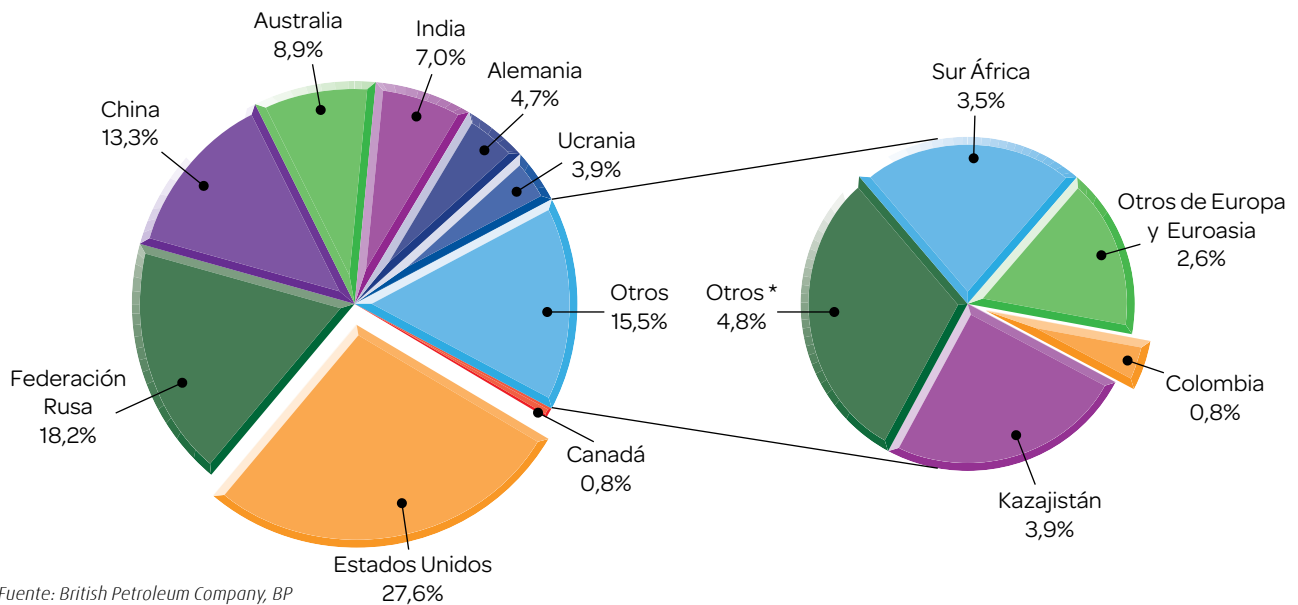
Fuente: British Petroleum Company, BP
 Elaboró: UPME, Junio de 2012

GRÁFICA 3. RESERVAS DE CARBÓN POR REGIÓN MILLONES DE TONELADAS



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, Junio de 2012

GRÁFICA 4. PARTICIPACIÓN EN LA RESERVA MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2011



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, Junio de 2012

TABLA 11. PRODUCCIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN
 2007 - 2011 / MILLONES DE TONELADAS

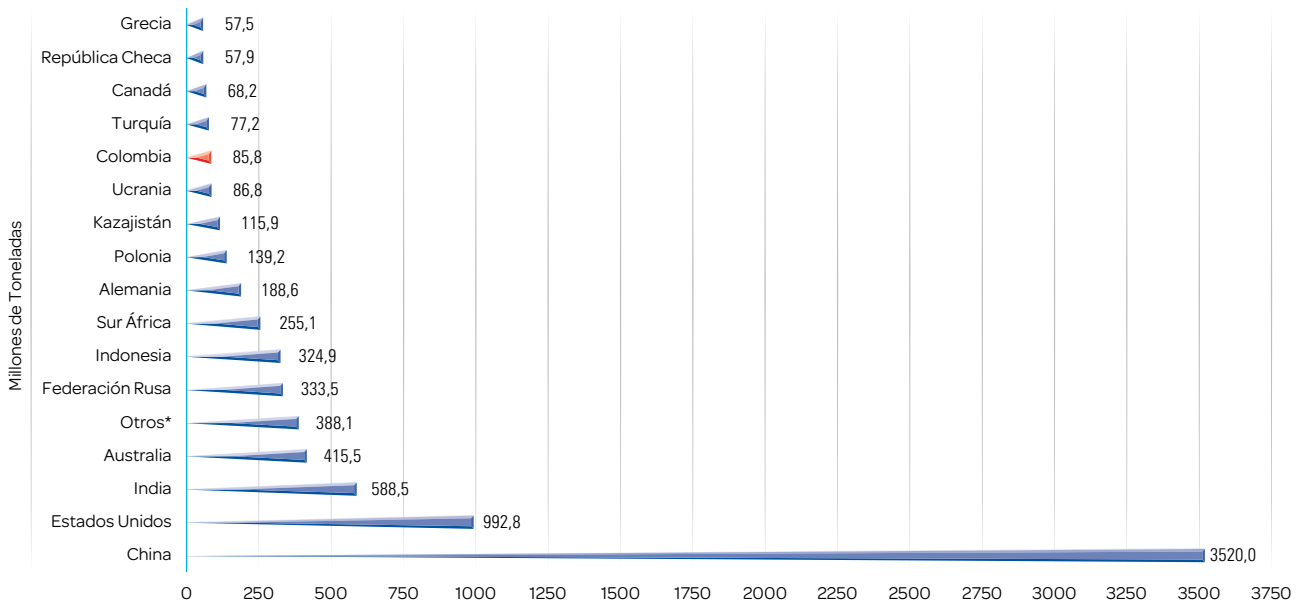
Región Carbonífera	2007	2008	2009	2010	2011	Variación 2011 -2010	2011
Estados Unidos	1040,2	1063,0	975,2	983,7	992,8	0,9%	14,1%
Canada	69,0	68,4	64,0	69,0	68,2	-1,2%	0,9%
Mexico	12,5	11,4	10,4	10,1	15,7	55,8%	0,2%
Total Norte America	1121,7	1142,9	1049,6	1062,8	1076,7	1,2%	15,2%
Brasil	6,0	6,6	5,7	5,6	6,2	11,3%	0,1%
Colombia	69,9	73,5	72,8	74,4	85,8	15,4%	1,4%
Venezuela	7,6	7,6	8,8	8,8	8,7	-1,3%	0,2%
Otros Centro América	0,5	0,6	0,8	0,5	0,5	-	w
Total Sur y Centro América	84,0	88,4	88,1	89,3	101,2	13,3%	1,6%
Bulgaria	28,5	28,8	27,2	29,4	37,1	26,1%	0,2%
República Checa	62,6	60,2	56,4	55,2	57,9	3,7%	0,5%
Francia	0,4	0,3	0,1	0,3	0,1	-42,9%	w
Alemania	201,9	192,4	183,7	182,3	188,6	2,1%	1,1%
Grecia	66,6	64,7	65,2	57,7	57,5	-0,4%	0,2%
Hungría	9,8	9,4	9,0	9,1	9,6	5,3%	w
Kazajistán	97,8	111,1	100,9	110,9	115,9	4,5%	1,5%
Polonia	145,9	144,0	135,2	133,2	139,2	2,0%	1,4%
Rumania	35,8	35,9	34,0	31,1	35,5	14,1%	0,2%
Federación Rusa	313,5	328,6	301,3	321,6	333,5	4,1%	4,0%
España	17,2	10,2	9,4	8,4	6,6	-25,2%	0,1%
Turquía	75,4	79,4	79,5	73,4	77,2	5,1%	0,4%
Ucrania	76,8	79,5	73,8	76,8	86,8	13,0%	1,1%
Reino Unido	17,0	18,1	17,9	18,4	18,3	-0,4%	0,3%
Otros De Europa	84,7	88,4	86,5	86,4	93,0	5,2%	0,5%
Total Europe y Eurasia	1233,8	1250,9	1180,0	1194,3	1256,8	4,5%	11,6%
Total Medio Oriente	1,6	1,6	1,2	1,2	1,2	-	w
Sur África	247,7	252,6	250,6	254,3	255,1	0,3%	3,6%
Zimbabwe	2,1	1,5	1,7	2,5	2,5	-	w
Otros de África	1,9	1,9	1,7	1,9	1,9	-	w
Total Africa	251,6	256,0	253,9	258,7	259,5	0,3%	3,7%
Australia	392,5	404,6	418,5	424,0	415,5	-2,2%	5,8%
China	2691,6	2802,0	2973,0	3235,0	3520,0	8,8%	49,5%
India	478,4	515,9	556,0	573,8	588,5	2,3%	5,6%
Indonesia	216,9	240,2	256,2	275,2	324,9	18,1%	5,1%
Japón	1,4	1,2	1,3	0,9	1,3	38,7%	w
Nueva Zelanda	4,8	4,8	4,6	5,3	4,9	-7,7%	0,1%
Pakistán	3,6	4,0	3,5	3,3	3,2	-4,1%	w
Korea Del Sur	2,9	2,8	2,5	2,1	2,1	0,1%	w
Tailandia	18,2	18,0	17,8	18,3	21,4	16,7%	0,2%
Vietnam	40,0	41,0	45,0	44,0	44,5	1,1%	0,6%
Otros Asia del Pacífico	45,0	47,8	53,5	66,5	73,8	10,8%	1,0%
Total Asia Pacifico	3895,5	4082,4	4331,9	4648,4	5000,1	7,8%	67,9%
TOTAL MUNDIAL	6588,3	6822,1	6904,6	7254,6	7695,4	6,1%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME, Junio de 2012

W = 0,05%

GRÁFICA 5. PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN POR PAÍS 2011
MILLONES DE TONELADAS



Fuente: British Petroleum Company, BP

* Brasil, Bulgaria, España, Francia, Hungría, Japón, Korea del Sur, Medio Oriente, México, Nueva Zelanda, Otros Asia del Pacífico, Otros Centro América, resto de África, Pakistán, Reino Unido, Rumania, Tailandia, Venezuela, Vietnam y Zimbabwe.

Elaboró: UPME, junio de 2012



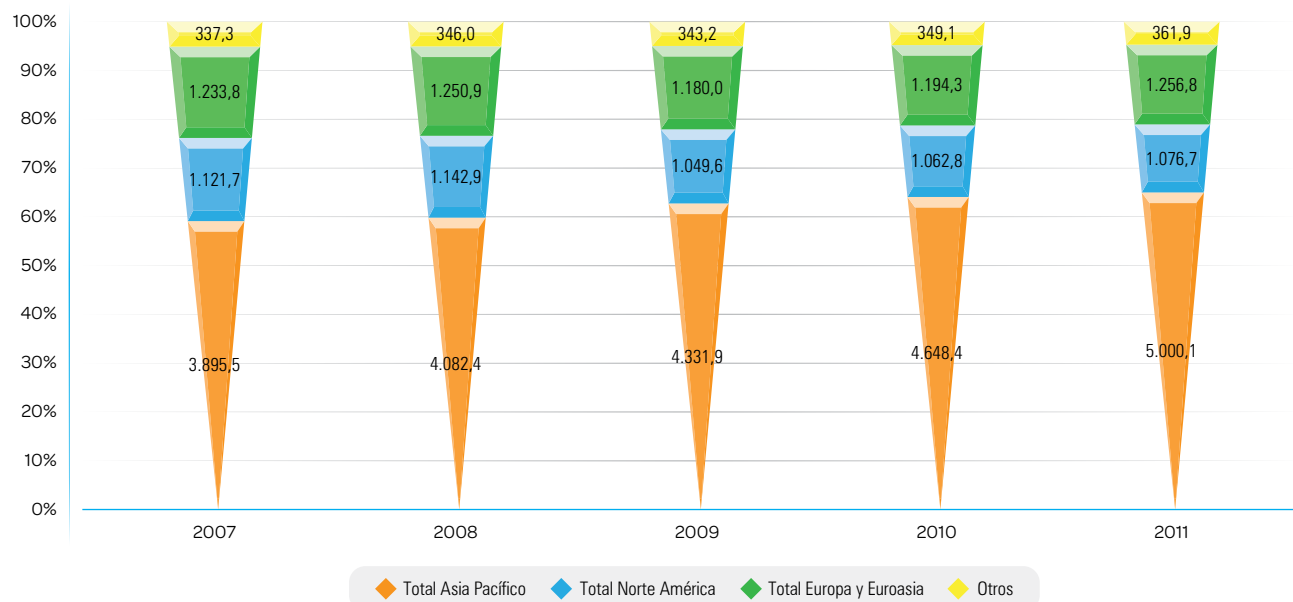
TABLA 12. PRODUCCION MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2007-2011
 MILLONES DE TONELADAS

Región	Año				
	2007	2008	2009	2010	2011
Total Asia Pacifico	3.895,5	4.082,4	4.331,9	4.648,4	5.000,1
Total Norte America	1.121,7	1.142,9	1.049,6	1.062,8	1.076,7
Total Europe y Eurasia	1.233,8	1.250,9	1.180,0	1.194,3	1.256,8
Total Sur y Centro América	84,0	88,4	88,1	89,3	101,2
Total Medio Oriente	1,6	1,6	1,2	1,2	1,2
Total Africa	251,6	256,0	253,9	258,7	259,5
Total	6.588,3	6.822,1	6.904,6	7.254,6	7.695,4

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME, junio de 2012

Otros: Incluye África, Sur y Centro América y Medio Oriente.

GRÁFICA 6. PARTICIPACIÓN POR REGIÓN EN LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN 2007 - 2011


Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME, junio de 2012

Otros: Incluye África, Sur y Centro América y Medio Oriente.

TABLA 13. CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN
 2007 - 2011 / MILLONES DE TONELADAS

Million tonnes oil equivalent	2007	2008	2009	2010	2011	2011 con 2010	Share of total
Estados Unidos	573,3	564,1	496,2	526,1	501,9	-4,6%	13,5%
Canada	29,8	29,9	25,2	24,0	21,8	-9,1%	0,6%
México	9,1	6,8	8,4	9,4	9,9	5,6%	0,3%
Total Norte America	612,2	600,8	529,8	559,5	533,7	-4,6%	14,3%
Argentina	0,4	1,1	1,2	1,0	1,1	10,7%	•
Brasil	13,4	13,5	11,3	13,9	13,9	-0,5%	0,4%
Chile	3,8	4,1	3,7	4,2	5,3	25,9%	0,1%
Colombia	5,3	5,7	6,1	6,2	6,1	-1,6%	0,2%
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-
Peru	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	6,9%	•
Venezuela	^	^	0,1	1,9	2,0	4,2%	0,1%
Otros Sur y Centro América	2,1	2,1	2,6	2,4	2,4	2,1%	0,1%
Total Sur y Cent. America	25,7	27,3	25,6	30,4	31,6	4,0%	0,8%
Austria	3,0	2,8	2,3	2,6	2,5	-4,0%	0,1%
Azerbaiyán	^	^	^	^	^	-	•
Bielorrusia	^	^	^	^	^	-	•
Belgica y Luxemburgo	4,4	3,9	3,1	3,3	2,1	-37,2%	0,1%
Bulgaria	7,7	7,5	6,4	6,8	8,4	23,8%	0,2%
República Checa	21,2	19,9	17,4	18,2	19,2	5,6%	0,5%
Dinamarca	4,7	4,1	4,0	3,8	3,2	-15,4%	0,1%
Finlandia	4,4	3,0	3,3	4,3	3,3	-23,0%	0,1%
Francia	12,3	11,9	9,9	10,7	9,0	-15,9%	0,2%
Alemania	85,7	80,1	71,7	76,6	77,6	1,2%	2,1%
Grecia	8,5	8,1	8,1	7,4	7,3	-0,5%	0,2%
Hungría	2,9	2,8	2,5	2,6	2,7	3,3%	0,1%
Republic de Irlanda	1,6	1,4	1,2	1,2	1,3	1,9%	•
Italia	16,6	16,4	12,9	14,3	15,4	7,9%	0,4%
Kazajistán	31,7	33,4	32,6	31,6	30,2	-4,5%	0,8%
Lituania	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	6,4%	•
Holanda	9,0	8,5	7,9	7,9	7,8	-1,6%	0,2%
Noruega	0,7	0,7	0,5	0,6	0,6	2,1%	•
Polonia	57,9	56,0	51,9	56,4	59,8	6,0%	1,6%
Portugal	3,3	2,9	3,3	1,9	2,6	36,9%	0,1%
Rumania	7,4	7,4	6,6	6,1	7,1	16,6%	0,2%
Federación Rusa	93,4	100,4	91,9	90,2	90,9	0,8%	2,4%
Eslovaquia	3,8	3,7	3,5	3,4	3,3	-3,2%	0,1%

Continúa >

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN (Continuación)

Million tonnes oil equivalent	2007	2008	2009	2010	2011	2011 con 2010	Share of total
España	21,9	15,5	11,8	9,8	14,9	52,1%	0,4%
Suecia	2,2	2,0	1,6	2,1	2,0	-8,0%	0,1%
Suiza	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	-2,0%	•
Turquía	28,9	29,2	30,4	30,9	32,4	5,1%	0,9%
Turkmenistán	-	-	-	-	-	-	-
Ucrania	39,7	40,2	35,1	37,9	42,4	11,9%	1,1%
Reino Unido	38,4	35,6	29,9	31,0	30,8	-0,7%	0,8%
Uzbekistán	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	-0,1%	•
Otros de Europa y Euroasia	20,2	20,6	19,5	20,1	20,8	3,9%	0,6%
Total Europe y Eurasia	533,2	519,8	471,0	483,3	499,2	3,3%	13,4%
Iran	1,3	0,9	1,0	0,8	0,8	-2,4%	•
Israel	8,0	7,9	7,7	7,7	7,9	2,6%	0,2%
Total Medio Oriente	9,3	8,8	8,7	8,5	8,7	2,1%	0,2%
Algeria	0,6	0,6	0,2	-	-	-	•
Egipto	1,2	1,2	1,2	0,9	0,9	1,8%	•
Sur África	89,1	95,1	89,9	91,3	92,9	1,7%	2,5%
Otros de África	5,7	5,9	4,8	5,9	6,0	2,2%	0,2%
Total Africa	96,5	102,7	96,1	98,1	99,8	1,7%	2,7%
Australia	54,1	54,6	54,5	43,8	49,8	13,6%	1,3%
Bangladesh	0,4	0,6	0,6	0,9	1,0	6,1%	•
China	1392,5	1441,1	1579,5	1676,2	1839,4	9,7%	49,4%
China Hong Kong SAR	7,5	7,0	7,6	6,3	7,7	21,4%	0,2%
India	210,3	230,4	253,8	270,8	295,6	9,2%	7,9%
Indonesia	37,8	30,1	34,6	41,2	44,0	6,7%	1,2%
Japon	125,3	128,7	108,8	123,7	117,7	-4,8%	3,2%
Malasia	8,8	9,8	10,6	13,8	15,0	9,2%	0,4%
Nueva Zelanda	1,7	2,1	1,6	1,4	1,4	1,9%	•
Pakistán	5,1	5,3	4,7	4,5	4,2	-5,9%	0,1%
Filipinas	5,9	7,0	6,7	7,7	8,3	7,0%	0,2%
Corea del Sur	59,7	66,1	68,6	75,9	79,4	4,6%	2,1%
Taiwan	41,8	40,2	38,7	40,3	41,6	3,4%	1,1%
Tailandia	14,1	15,3	14,5	15,3	13,9	-9,4%	0,4%
Vietnam	10,1	10,0	14,0	13,9	15,0	8,3%	0,4%
Otros Asia del Pacífico	17,8	19,5	19,0	18,7	19,1	2,2%	0,5%
Total Asia Pacífico	1993,2	2067,6	2217,8	2354,4	2553,2	8,4%	68,5%
Total Consumo Mundial	3270,1	3326,9	3349,1	3534,2	3726,1	5,4%	100,0%

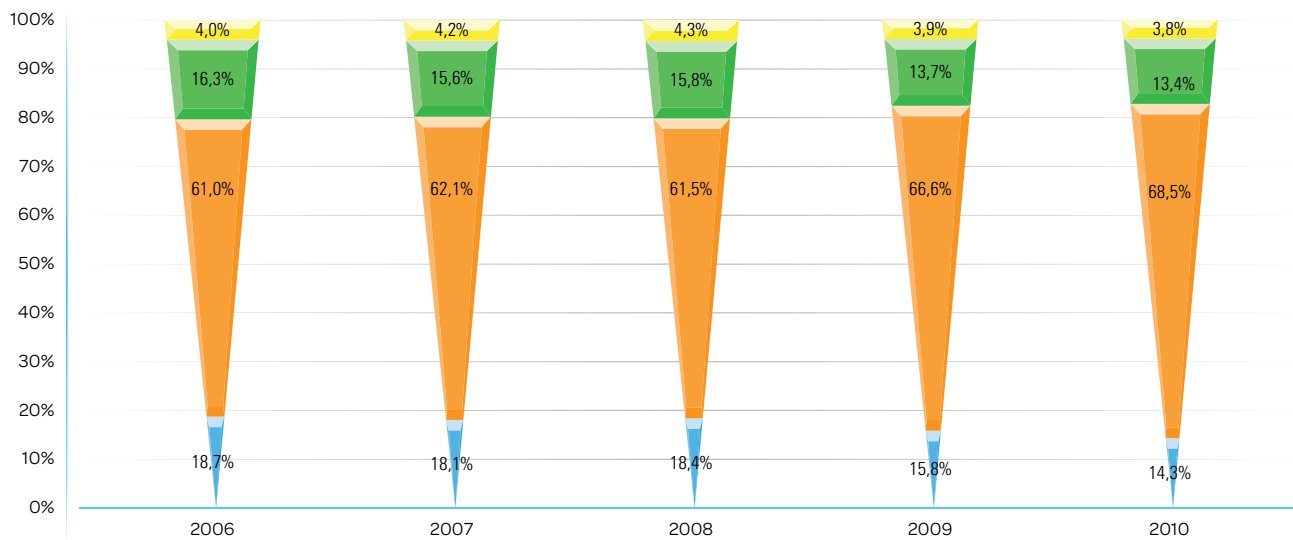
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, junio de 2012

^ Menos de 0,05

• Menos del 0,05%

Otros: Incluye África, Sur y Centro América y Medio Oriente.

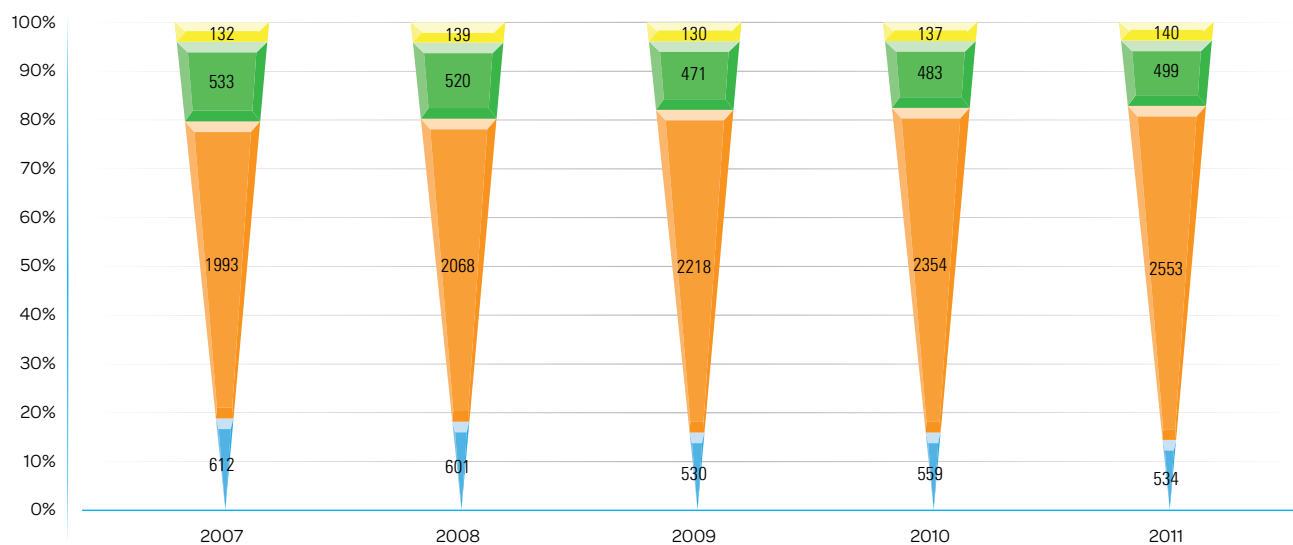
GRÁFICA 7. CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2007 - 2010 (%)



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, junio de 2012

◆ Total Norte América ◆ Total Asia Pacífico ◆ Total Europa y Euroasia ◆ Otros

GRÁFICA 8. CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2007 - 2011 / MILLONES DE TONELADAS



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, junio de 2012

◆ Total Norte América ◆ Total Asia Pacífico ◆ Total Europa y Euroasia ◆ Otros



Indicadores Internacionales

Sector Energético

Boletín Estadístico de Minas y Energía

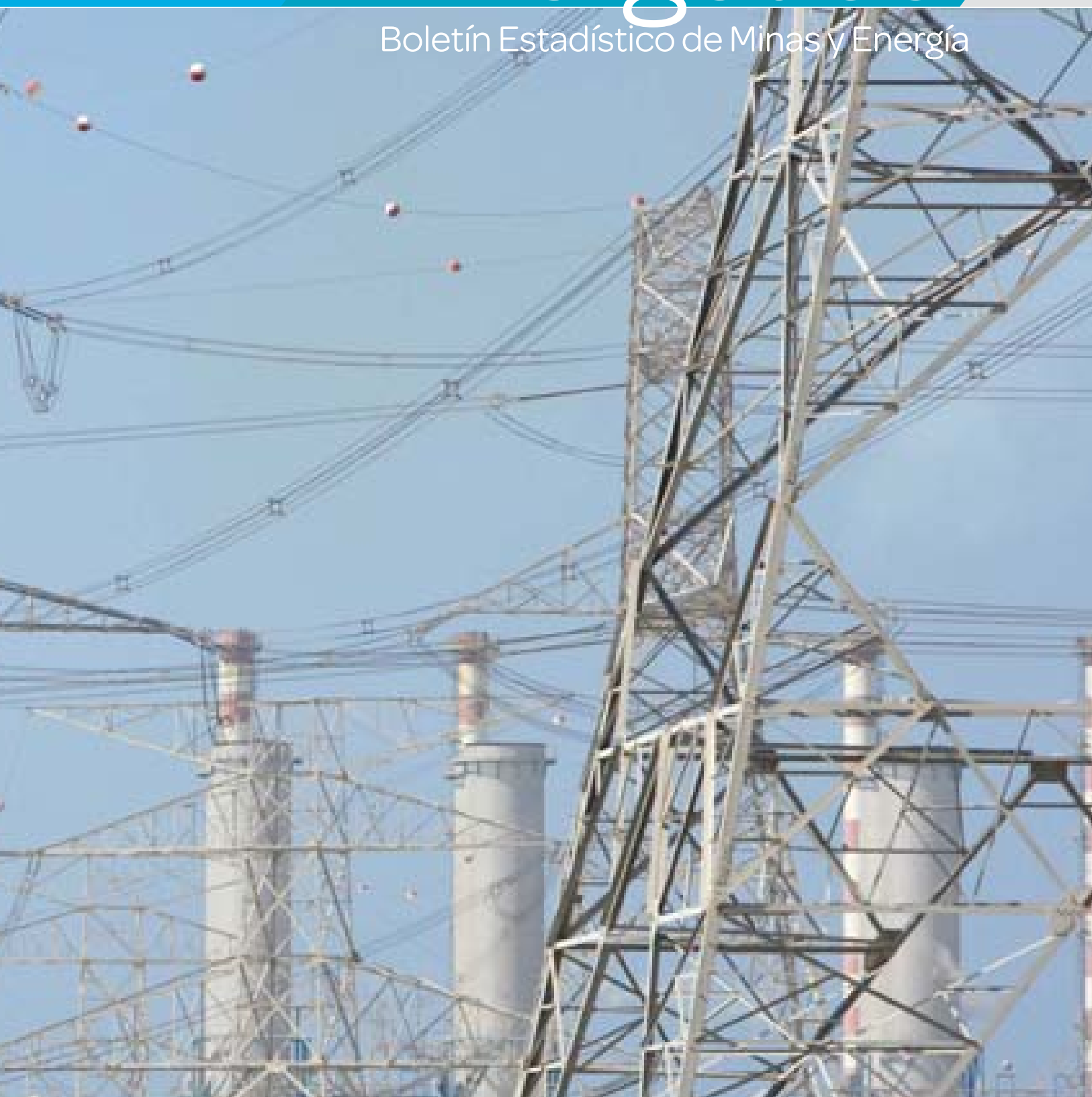


TABLA 15. EVOLUCIÓN DE POTENCIA Y ENERGÍA ENTRE 2007-2009

Potencia de Generación Instalada (MW) / Energía Generada (GWh)
Energía Consumida por Habitante (kWh/hab.) / 2007-2009

País	Unidades	2007	2008	2009
Argentina	MW	29.152	30.841	32.144
	GWh	115.211	121.978	122.286
	kWh/hab	3.136	3.225	3.175
Bolivia	MW	1.499	1.503	1.409
	GWh	5.734	6.238	6.117
	kWh/hab	583	622	620
Brasil	MW	101.544	102.771	106.573
	GWh	441.700	459.840	466.158
	kWh/hab	2.598	2.598	2.600
Chile	MW	13.268	13.673	15.522
	GWh	58.510	59.704	59.689
	kWh/hab	3.623	3.630	3.597
Colombia	MW	13.410	13.479	13.542
	GWh	53.666	54.433	55.986
	kWh/hab	1.276	1.233	3.597
Ecuador	MW	4.487	4.556	4.838
	GWh	16.959	18.608	18.353
	kWh/hab	1.308	1.381	1.429
Paraguay	MW	8.816	8.816	8.814
	GWh	53.715	56.362	54.842
	kWh/hab	1.344	1.414	1.501
Perú	MW	7.027	7.158	7.982
	GWh	29.943	32.443	32.945
	kWh/hab	1.061	1.126	1.128
Uruguay	MW	2.225	2.497	2.503
	GWh	9.286	8.013	8.022
	kWh/hab	2.729	2.686	2.625
Venezuela	MW	22.540	23.154	23.708
	GWh	113.319	119.297	124.823
	kWh/hab	4.103	4.254	4.366

Fuente: CIER, COCIER

Elaboró: UPME

TABLA 16. DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA DE ALGUNOS PAISES DE AMÉRICA LATINA MW 2006 - 2009

PAÍS	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	17.395	18.345	19.126	19.566
BOLIVIA	813	895	939	936
BRASIL	61.782	62.895	65.586	69.193
CHILE	6.059	6.313	6.147	6.139
COLOMBIA		9.093	9.079	9.290
ECUADOR	2.642	2.706	2.785	2.770
PARAGUAY	1.500	1.521	1.648	1.810
PERU	3.580	3.965	4.199	4.322
URUGUAY	1.409	1.654	1.481	1.684
VENEZUELA	15.945	15.551	16.351	17.337

Fuente: Comisión de Integración Energética Regional, CIER

Sector Minero

Boletín Estadístico de Minas y Energía



Sector Minero

En el presente documento elaborado por la Subdirección de Información de la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, se analizan y consolidan las estadísticas mineras relacionadas con producción, regalías, exportaciones y precios de los más importantes minerales que hacen parte de la economía nacional.

Es satisfactorio presentar al país y en particular al sector minero, el Boletín de Estadísticas del año 2007 a 2011, que a pesar de los inconvenientes que afronta el sector como es el de infraestructura, se puede observar el crecimiento en la producción, exportaciones, producto interno bruto e inversión extranjera directa.

Es importante señalar que la política minera en el período 2007 – 2011 experimentó importantes cambios. Después de un considerable tiempo transcurrido desde la promulgación de la Ley 685 de 2001, actual Código de Minas, el Ministerio de Minas vio conveniente y necesaria una reforma a dicha Ley, con el ánimo de darle más empuje y dinamismo a la actividad minera del País.

Así las cosas, se expidió la Ley 1382 de 2010, por medio de la cual se modifica la Ley 685 de 2001, siendo declarada inconstitucional al no consultar a las comunidades, razón por la que sigue vigente la Ley 685 de 2001 y se procede a diferir los efectos de inexecutable declarada por el término de dos (2) años.

Dentro de las políticas fijadas por el Ministerio de Minas y Energía se ha venido implementando la Seguridad e Higiene Minera, considerando la minería una actividad de alto riesgo.

En este sentido, la minería debe ser producto de los esfuerzos conjuntos y coordinados del empresariado minero, sus trabajadores, el sector académico e investigativo, las administradoras de riesgos profesionales y la institucionalidad pública, con el fin de prevenir efectivamente la ocurrencia de accidentes incapacitantes y de accidentes con fatalidades, en el trabajador minero.

Dicha política busca establecer los pilares para el mejoramiento de la seguridad minera en el país y definir lineamientos técnicos y operativos para prevenir al máximo la ocurrencia de accidentes y la muerte de trabajadores mineros en los mismos.

Las actividades de exploración y explotación minera deben obedecer al concepto integral de sostenibilidad que viene promoviendo bajo el slogan de “COLOMBIA MINERA: Desarrollo Responsable” y esa sostenibilidad debe entenderse como la implementación de buenas prácticas en los aspectos técnico, ambiental, social y de seguridad para los trabajadores y personal minero.

De estas 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, así como de mayor claridad y estabilidad en las reglas contractuales.

PRODUCCIÓN

CARBÓN

Colombia cuenta al año 2011 con 6.508,6 Mt y 4.571 Mt, en la categoría de reservas medidas e indicadas, respectivamente y 16.435,97 Mt de potencial carbonífero, lo que convierte 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 competitivo frente a otros mercados y más aún si se tiene en cuenta las disposiciones del Protocolo de Kyoto.

Con la tasa de explotación actual 85,80 Mt, las reservas medidas de carbón en Colombia (con base en el estudio "El carbón Colombiano - Recursos, Reservas y Calidad", 2004 y actualización UPME 2011), aseguran más de 76 años de producción, suficientes para participar a gran escala en el mercado internacional y abastecer la demanda interna.

En relación a la producción minera nacional, durante los años 2007 a 2011 el carbón es el mineral que presenta un incremento promedio de 5,47% y un crecimiento del 22,75%, al pasar de 69,90 Mt en el 2007 a 85,80 Mt en el 2011, siendo el tope más alto de producción.

En el caso del carbón, se trata de 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, de conformidad con las estadísticas reportadas por AIE, además de ser el primero en Sur y Centro América.

La producción de Carbón en Colombia para el año 2011 fue de 85.803.229,11 toneladas, presentando un crecimiento de 15,40%, frente a 73.502.070,47 toneladas explotadas en el 2010, representado principalmente por carbón térmico producido en los departamentos de Cesar con 50,92% y la Guajira con 38,87%. El 10,21% restante corresponden a los departamentos del interior del país, destacándose entre ellos Boyacá con el 3,21%, Cundinamarca con el 3,57% y Norte de Santander el 2,22%.

En el período 2007 a 2011 se ve un crecimiento promedio de 5,28% en la producción de carbón térmico y de 20,92% para el carbón metalúrgico, siendo su máxima producción en el 2008 cuando alcanzó 5,31 Mt.

La producción de **carbón térmico** en Colombia para el año 2011 fue de 81,38 Mt, con un incremento de 16,63%, en comparación con las 69,78 Mt del año 2010, mientras que para el **carbón metalúrgico** fue de 4,42 Mt, con un decrecimiento de 3,33%, frente a 4,57 Mt del año 2010. El excedente de la producción de térmico y metalúrgico corresponde a antracita, cuya participación en la producción nacional es del 0,001%.

La producción de **coque** para el año 2011 fue de 1.887,36 Kt, presentando un decrecimiento del 9,43% respecto al 2010. Esta producción presenta un crecimiento promedio anual en el período 2007 a 2011 de aproximadamente 22,66% y la mayor producción es de 2.783 Kt en el año 2008, mientras que la menor es de 1.159 Kt en el año 2009.

La industria del carbón reportó un crecimiento en la producción de 15,40% en el año 2011, con respecto al año 2010, valorada en alrededor de **US\$ 1.184 millones** FOB y determinada por el incremento en los precios y el mayor volumen producido. La variación anual de las exportaciones fue de 12,46%, al aumentar las exportaciones de carbón en aproximadamente 9 millones de toneladas para el 2011, principalmente por una mayor producción de los departamentos de Cesar, La Guajira, Boyacá y Cundinamarca. El valor del PIB del carbón en el 2011 asciende a \$ 7,04 billones en pesos contantes de 2005 y representa el 70,54% del PIB minero sin hidrocarburos.

NÍQUEL

El **Níquel** contenido en **ferroníquel** es otro de los minerales que ha tenido un aumento constante en la producción y en la última década sobrepasó la barrera de las 50.000 toneladas, presenta un decrecimiento promedio de 4,56% en el período 2007 a 2011, al pasar de 49.314 toneladas a 37.85,80 Mt. Su producción máxima fue 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.

METALES PRECIOSOS

Los metales preciosos presentan para el período 2007 a 2011 un crecimiento promedio de 35,23% en la producción de oro y de 25,35% para la plata, mientras que el platino presenta un decrecimiento de 1,09%.

Para el año 2011, se tiene un incremento significativo en la producción de metales preciosos, reflejada principalmente por la producción de oro con un aumento del 4,29% en relación con el año 2010. La producción de plata se incrementó en un 57,15% y para el platino de 23,45% respecto al 2010.

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 cuatro últimos años, reflejando el nivel de producción que traía hasta el año 2005 y que presentó una recuperación de más del 50%, pasando de 15.482 kg para el 2007 a 34.321 kg en el 2008 y que llega a su máxima producción en el año 2011 con 55.908 kilogramos, representando un aumento del 121,69% del año 2008 con respecto al año 2007 y de 261,13% del año 2011.

El comportamiento en la producción se puede dar por los precios internacionales del oro, el cual tiene sus mejores cotizaciones históricas, en los años 2010 y 2011 con precio promedio anual de US\$1.224,39 y US\$1.560,84 por onza y mostrando un crecimiento del 89,11% y de 142,25% con relación al precio de 2007 que fue de US\$647,46 y la implementación de nuevas tecnologías que han permitido un aumento en la recuperación del mineral.

El comportamiento en la producción de plata trae un aumento progresivo en los últimos años, alcanzando en el año 2011 la mayor producción con 24.045 kilogramos, mientras que el platino en los años 2008 a 2010 tiene un decrecimiento con respecto al año 2007 y en el año 2011 tiene una reacción favorable, alcanzando una producción de 1.231 kilogramos, la cual sigue siendo inferior a los 1.526 Kilogramos alcanzados en el año 2007.

COBRE

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. El incremento del 39,28% que se tiene para el 2011 con respecto al 2006 y de 3,20% para el 2011 con relación al 2010 al pasar de 3.917 a 4.042 toneladas, nos muestra un nuevo panorama para este mineral, si se tienen en cuenta los precios internacionales que se han reportado y los nuevos proyectos para exploración y explotación en el territorio nacional.

ESMERALDAS

Las **esmeraldas** al contrario de los otros minerales viene 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, en la cual ha incidido de manera negativa el tratamiento (embellecimiento) inadecuado que muchos productores le dan a estas piedras.

En el período 2007 a 2011 se ve un crecimiento promedio de 0,63% en la producción de esmeraldas y registran una disminución del 34,95%, al pasar de 5.230.291,18 quilates en el año 2010 a 3.402.349,81 quilates en el 2011, pero muestra una recuperación del 15,54% en relación con una producción de 2.944.777,8 quilates en el año 2009 y de 60,37% respecto a los 2.121.562 quilates del año 2008, en el cual se tiene la más baja producción en los últimos veinte años.

MINERALES NO METÁLICOS

SAL

La producción **sal** se ha mantenido durante la última década, notándose una variación en el aumento de sal tipo terrestre, para el período 2007 a 2011 se ve un crecimiento promedio de 5,90% llegando a su máxima producción en el año 2011, con 305.706 toneladas, mientras que la tipo marino presenta un decrecimiento promedio de 11,10% ente los años 2007 a 2011, con una leve disminución, al pasar de 139.810 en el 2010 a 116.265 toneladas en el 2011 y tiene como máxima producción para la última década 428.957 toneladas en el año 2005.

CALIZA CEMENTERA

Entre los minerales no metálicos sobresale la producción de **caliza cementera**, con un incremento del 13,58%, al pasar de 11.766.895 toneladas en el año 2010 a 13.364.860 toneladas en el 2011. Para el período 2007 a 2011 se ve un crecimiento promedio de 2,56% llegando a su máxima producción en el año 2011, con 13,37 Mt.

AZUFRE

La producción de **azufre** refinado proveniente de explotaciones mineras, decreció en 9,09%, al pasar de 7.012,66 en el 2010 a 6.375,48 toneladas en el 2011. Para el período 2007 a 2011 se ve un crecimiento promedio de 4,40% y tiene como máxima producción para la última década 73.024 toneladas en el año 2003.

EXPORTACIONES

En el periodo 2007 a 2011 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 22,26% y consolidando la participación de las exportaciones mineras para el año 2011 en 21,87% del total de exportaciones nacionales.

El salto, que significó un aumento de cerca del 32,19% con respecto al año inmediatamente anterior, fue el resultado del incremento en valor que tuvieron las exportaciones de carbón, al pasar de 6.015,2 a 8.396,9 millones dólares, soportadas en el mayor volumen exportado alrededor 9 millones de toneladas y de oro, al pasar de 2.094,6 a 2.774,9 millones dólares, como resultado de un mayor volumen producido de alrededor 2,3 toneladas. De esta forma el oro que es una exportación no tradicional igualo en valor a exportaciones tradicionales como el café que fue de 2.608,4 millones dólares y supero las de ferromanganeso que reportaron 826,6 millones dólares. En cuanto a las no tradicionales únicamente fue superado por las exportaciones de químicos que llegó a 3.402 millones dólares.

Los principales destino de las exportaciones de carbón en el 2011 fueron, Países Bajos con el 23,46%, Estados Unidos con el 10,14%, Islas Malvinas con el 10,06%, Israel con el 7,49% y Turquía con el 7,24%.

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, que han permitido en los últimos cinco años conformar 93 series de tiempo con información disponible en el Sistema de Información Minero Colombiano SIMCO, actualizada a 31 de diciembre de 2011, entre las cuales están: Producción de carbón por municipio y departamento anual y trimestral, por tipo de carbón y tipo de minería, reservas de carbón, exportaciones de carbón anual, por

departamento anual y trimestral, precios FOB de exportaciones por mes de antracita, coque, carbón metalúrgico y térmico por mes, exportaciones de carbón térmico, metalúrgico, antracita y coque por mes, producción de ferroníquel y níquel por mes y trimestre, exportaciones de ferroníquel y níquel, producción de oro, plata y platino por municipio anual y departamento trimestral, producción de caliza cementera y de cemento gris por mes, producción de azufre mina por mes, inversión extranjera anual y trimestral, Regalías distribuidas por mineral trimestral.

Igualmente se están validando y se encuentran disponibles 59 indicadores del sector minero en la página del Sistema de Información Minero Colombiano SIMCO.

En los últimos cinco 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, de los metales preciosos y de minerales como el ferroníquel y en menor proporción de esmeraldas y otros minerales metálicos y no metálicos. 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.

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB)

Según el Banco de la República en su informe presentado por la junta directiva al Congreso de la República de marzo de 2012, evalúa una desaceleración de la economía mundial, al pasar de crecer 5,2% en 2010 a hacerlo 3,8% en 2011, a consecuencia de la crisis de deuda pública de la zona del euro y una recuperación de la actividad económica en los Estados Unidos, con un crecimiento inferior al de su promedio histórico.

Para el 2012, estima que el crecimiento de la economía colombiana dependerá de la magnitud y el desenvolvimiento de la crisis europea y de la manera como repercute en la producción. Se prevé un menor dinamismo de la demanda por las exportaciones en relación al año 2011. Además tiene en cuenta, que con la expansión prevista para las economías emergentes los precios de las materias primas continuarán altos, lo cual, favorece el flujo de IED hacia el país y el ingreso nacional gracias a unos altos términos de intercambio. De acuerdo a este desempeño pronostica que la economía colombiana podría expandirse a una tasa entre 4% y 6% en 2012.

La economía Colombiana tuvo un crecimiento para el año 2011 en el valor del PIB a precios constantes de 2005 del 5,91%, respecto al año 2010, siendo el más alto en los últimos cuatro años, después de la caída en el 2008.

El sector de Minas y Canteras sigue siendo la actividad que más aporta al crecimiento económico, Su participación en el PIB total asciende al 7,73% y un aumento del 14,49% para el año 2011, al pasar de 30.384 a 34.786 billones de pesos y específicamente para el sector de Minería, la variación fue del 7,91%, al pasar de 9.581.000 a 10.339.000 de acuerdo con la nueva metodología establecida por el DANE para la valoración del PIB, reflejado en un incremento en la producción y un mayor precio del petróleo, carbón, oro y otros minerales.

La participación del carbón en el PIB minero asciende al 68,04% para el año 2011 y de 1,56% con respecto al PIB total, al llegar a \$7.035.000 millones de pesos, siendo superior a los años 2009 y 2010 cuando fueron del 1,46% y 1,44%, respectivamente.

Para el rubro de los minerales metálicos, la participación en el PIB minero del 2011 asciende a 18,74% y del 0,43% con respecto al PIB total, al llegar a 1.938.000 millones de pesos, pero tiene una contracción con respecto a los años 2009 y 2010, cuando fueron del 0,52% y 0,51%, respectivamente.

Los minerales no metálicos presentan una participación en el PIB minero del 13,21% para el 2011 y de 0,30% con respecto al PIB total, al llegar a 1.366.000 millones de pesos. No obstante, tiene un incremento con respecto a los años 2009 y 2010, que representó el 0,37% y 0,31%, respectivamente.

La variación en el PIB del carbón mineral en el 2011 es del 15,35% respecto al 2010, razón evidenciada por el incremento en la producción que sube un 15,40%, pasando de 73,50 a 85,80 millones de toneladas, mientras que las exportaciones crecieron de 12,46%, pasando de 72,23 a 81,23 millones de toneladas. Asimismo, otra de las causas de dicho incremento fueron los precios que tuvieron los diferentes tipos de carbón y coque en lo corrido de 2011.

El incremento del valor agregado de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio para el año 2011 fue de 17,48% con respecto al 2010 y representa el 71,13% del PIB del sector de minas y canteras, al llegar a 24.742.000 millones de pesos.

El mayor valor de los minerales no metálicos se debe al crecimiento en la producción de materiales de construcción, de caliza especialmente la cementera y en general de los minerales de uso industrial.

La caída que tienen los minerales metálicos se refleja entre otros, por la menor producción de ferróníquel 23,51%, al pasar de 49.443 toneladas en el 2010 a 37.817 toneladas en el 2011.

A pesar de que Colombia no es un país minero, la participación del sector en el PIB total en los últimos años se ha mantenido por encima del 2,00% y el sector de minas e hidrocarburos por supera el 6,00%.

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA (IED)

No obstante el menor crecimiento de la economía mundial y la variabilidad de los precios de nuestros principales productos de exportación mineros (carbón, metales preciosos y ferróníquel), pero con un aumento en los volúmenes de exportación, para el año 2011 la IED presenta un gran crecimiento, siendo del 91,82% frente al 2010, pasando de US\$6.899,26 a US\$13.234,16 millones, 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.

El sector Petrolero concentra la mayor inversión con el 38,41% del total de inversiones netas, mostrando la importancia que ha tenido el sector para las empresas extranjeras, seguido de Comercio, Restaurantes y Hoteles, con el 17,11% y de Minas y Canteras, con el 15,81% y en

su orden están los de Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones, Electricidad, Gas y Agua, Manufactureras, Construcción, Servicios Financieros y Empresariales, y Agricultura Caza, Silvicultura y Pesca.

Para el sector de Minas y Canteras al comparar los años 2010 y 2011, éste presenta un crecimiento del 49,35%, al pasar de US\$1.755 millones a US\$2.621,1 millones. Si se tiene en cuenta el flujo neto del sector minero energético (minas y petróleo), el crecimiento fue del 69,85%, pasando US\$4.535,9 millones a US\$7.704,4 millones.

El mayor flujo de inversión en el sector de minas fue, para la extracción de carbón, lignito y turba con una participación del 81,32%, mientras que para las extracción de minerales metalíferos alcanzó el 15,22% y otras actividades (no metalíferos) es del 3,46%.

El crecimiento del sector de extracción de carbón, lignito y turba, para el año 2011 en relación con el período 2010, fue de 41,84%, al pasar de US\$1.502,83 millones a US\$2.131,56 millones, mientras que para la extracción de minerales metálicos el crecimiento es de 94,22%, al pasar de US\$205,34 millones a US\$398,82 millones y para las otras actividades mineras fue de 93,71% pasando de US\$46,83 millones a US\$90,71 millones.



**TABLA 1. PRODUCCION MINERA NACIONAL
2007-2011**

Mineral	Unidad	2007	2008	2009	2010	2011
MINERALES PRECIOSOS						
Oro (1)	Kilogramos	15.482	34.321	47.838	53.606	55.908
Plata (1)	Kilogramos	9.765	9.162	10.827	15.300	24.045
Platino (1)	Kilogramos	1.526	1.370	929	997	1.231
MINERALES NO METALICOS						
Sal Terrestre (2)	Toneladas	204.090	245.170	255.332	288.676	305.706
Sal Marina (2)	Toneladas	309.557	386.461	356.797	139.810	151.986
Azufre (3)	Toneladas	48.999	56.892	54.367	59.556	58.073
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas (*)	13.229	12.699	11.449	11.767	13.365
MINERALES METALICOS						
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	4.196	5.248	5.688	3.917	4.042
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	623.930	473.273	280.773	77.048	174.459
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (**)	49.314	41.636	51.802	49.443	37.817
MINERALES COMBUSTIBLES						
Carbón (1)	Miles de Toneladas	69.902	73.502	72.807	74.350	85.803
PIEDRAS PRECIOSAS						
Esmeraldas (***)	Miles de Quilates	3.389	2.122	2.945	5.230	3.402

Fuente: SIMCO. 1. Ingeominas 2007 a 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011. 2. IFI Concesión Salinas, Ingeominas y Servicio Geológico Colombiano 2011. 3. EMICAUCA 4. ICPC y DANE 5. MINMINER S.A. 6. Acerías Paz del Río, Ingeominas 2007 - 2011 y Servicio Geológico Colombiano 2011. 7. CERRROMATOSO S.A.

* Resultado de multiplicar la producción de clinker reportada por el ICPC por un factor de 1,56

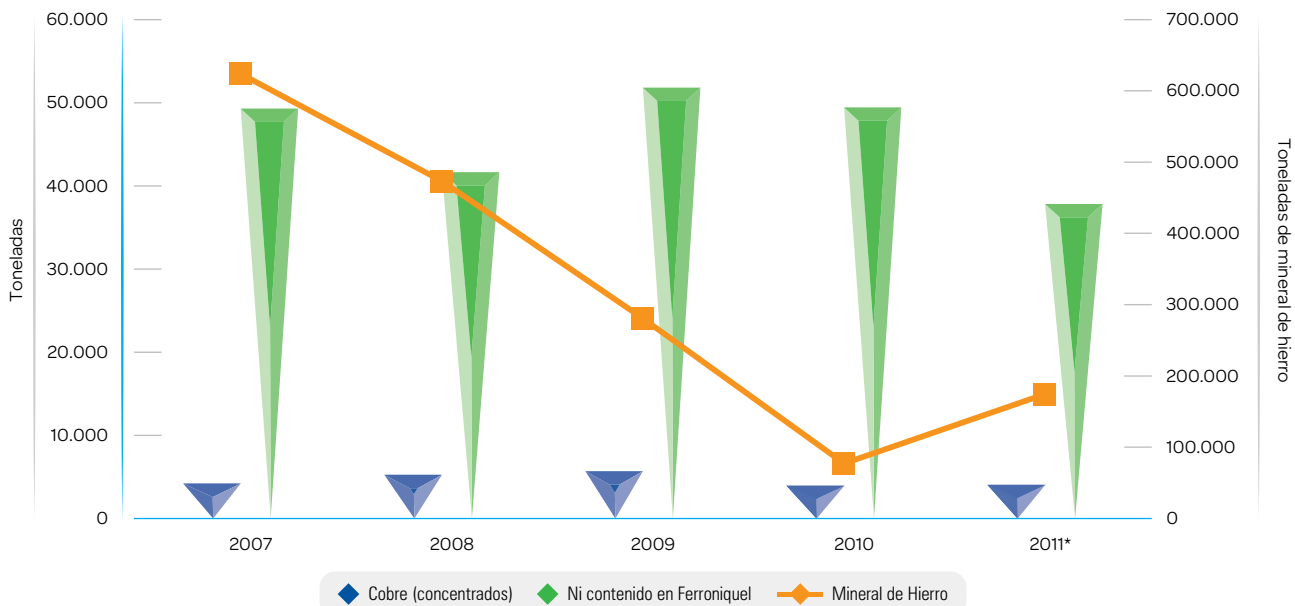
** Factor de conversión de libras a toneladas: 1 lb = 453,6 g. La serie cambia acorde con los reportes hechos por Cerromatoso S.A.

*** Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

Elaboró: UPME, febrero de 2012

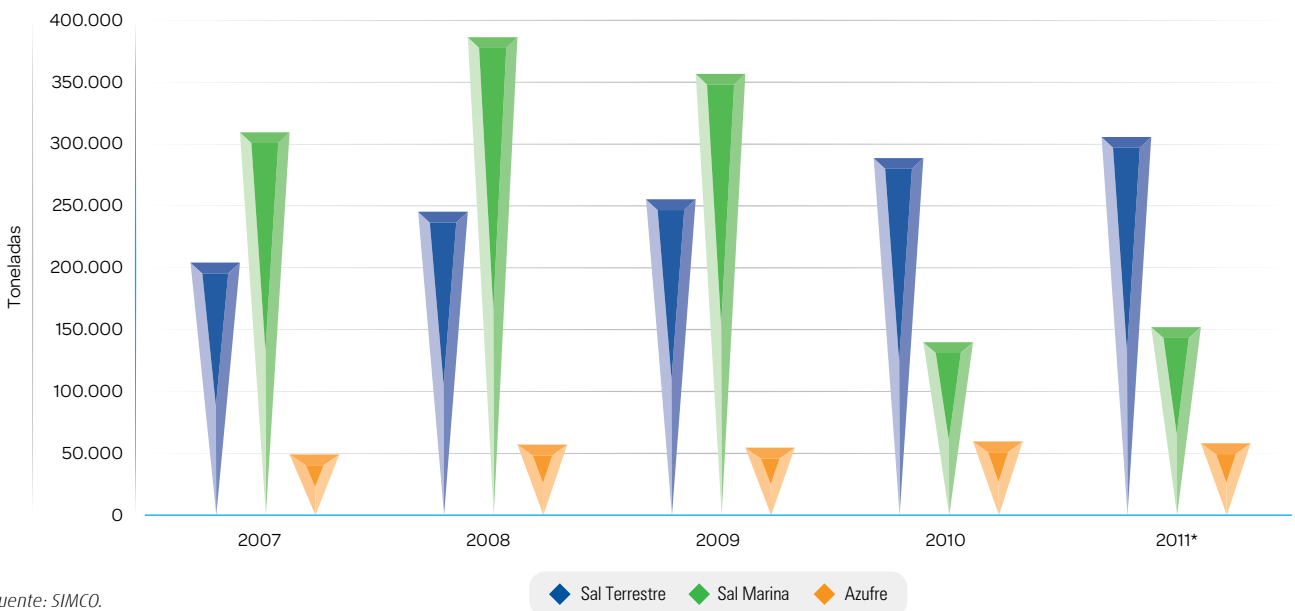


GRÁFICA 1. PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES
MINERALES NO METÁLICOS 2007 - 2011



Fuente: SIMCO.

GRÁFICA 2. PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES
MINERALES METÁLICOS 2007 - 2011



Fuente: SIMCO.
Elaboró: UPME febrero de 2012

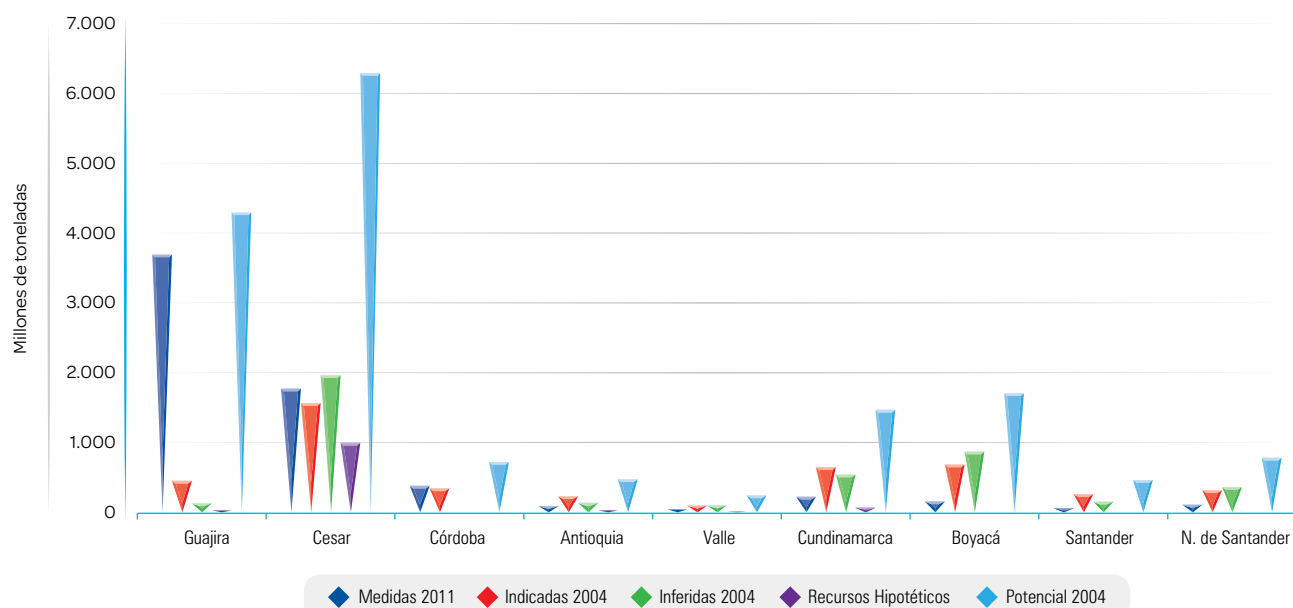
TABLA 2. RESERVAS DE CARBÓN

Zona o Departamento	Reservas Medidas Millones de ton. 2011	Indicadas Millones de ton. 2004	Reservas Inferidas Millones de ton. 2004	Recursos Hipotéticos Base 2004	Potencial Millones de ton BASE 2004	Calidad BTU/Lb
Guajira	3.694,6	448,0	127,5	27,2	4.297,3	11.586
Cesar	1.770,9	1.564,0	1.963,2	993,5	6.291,6	11.924
Cordoba	378,2	341,0	0,0	0,0	719,2	9.280
Antioquia	87,1	225,8	132,4	26,5	471,7	10.673
Valle	40,5	92,1	97,9	11,0	241,5	10.761
Cundinamarca	221,8	644,9	539,2	61,8	1.467,7	12.151
Boyacá	153,9	682,6	867,2	0,0	1.703,8	12.184
Santander	55,2	258,3	149,2	0,0	462,8	12.494
Norte de Santander	105,3	314,3	360,8	0,0	780,4	13.068
TOTAL	6.508	4.571	4.237	1.120	16.436	

Fuente: Ingeominas, "El carbón Colombiano - Recursos, Reservas y Calidad", 2004; actualizó UPME

Elaboró: UPME, febrero de 2012 - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera
Periodicidad anual

GRÁFICA 3. RESERVAS DE CARBÓN



Fuente: Ingeominas, "El carbón Colombiano - Recursos, Reservas y Calidad", 2004; actualizó UPME

Elaboró: UPME, febrero de 2012 - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera
Periodicidad anual

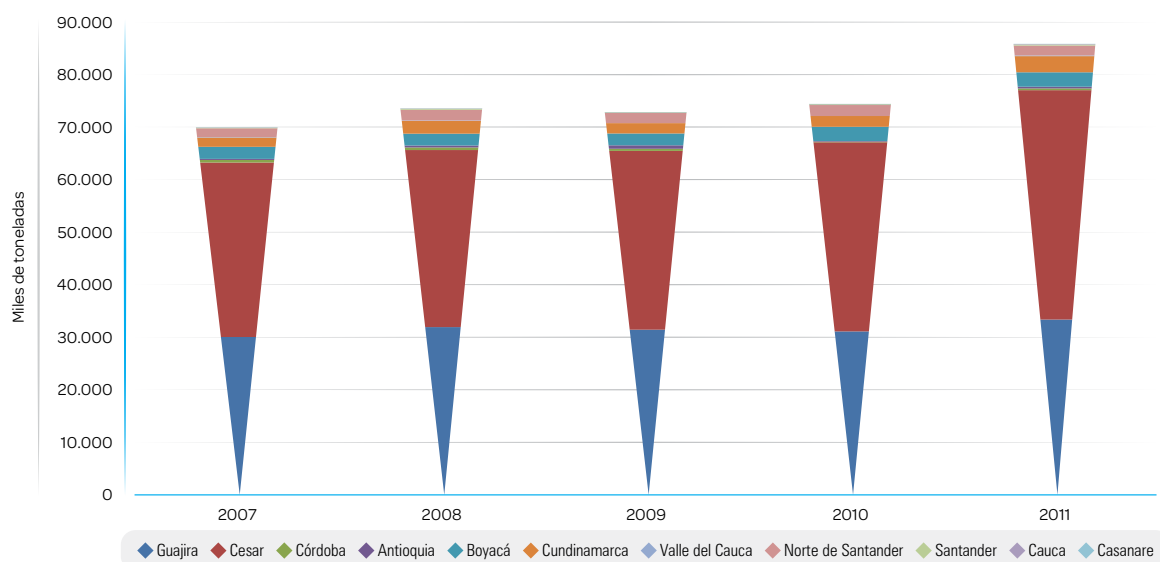
TABLA 3. PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN
 MILES DE TONELADAS 2007-2011

Zona Carbonífera	2007	2008	2009	2010	2011
Guajira	30.069	31.940	31.431	31.098	33.356
Cesar	33.187	33.676	34.050	36.016	43.688
Córdoba	481	493	392	100	312
Subtotal Costa Atlántica	63.737	66.109	65.873	67.214	77.355
Antioquia	230	404	656	149	334
Boyacá	2.275	2.231	2.276	2.676	2.754
Cundinamarca	1.785	2.406	1.942	2.056	3.063
Valle del Cauca	50	79	0	0	109
Norte de Santander	1.691	2.085	1.938	2.117	1.902
Casanare	0,1	0,1	0,6	0,5	0,5
Cauca	18	10	5	1	84
Santander	116	178	117	136	202
Subtotal Interior	6.165	7.393	6.934	7.136	8.448
Total Producción Nacional	69.902	73.502	72.807	74.350	85.803
Total Exportaciones	64.575	67.761	66.756	68.148	79.273

Nota: Los datos son basados en pago de regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

Elaboró: UPME, febrero de 2012

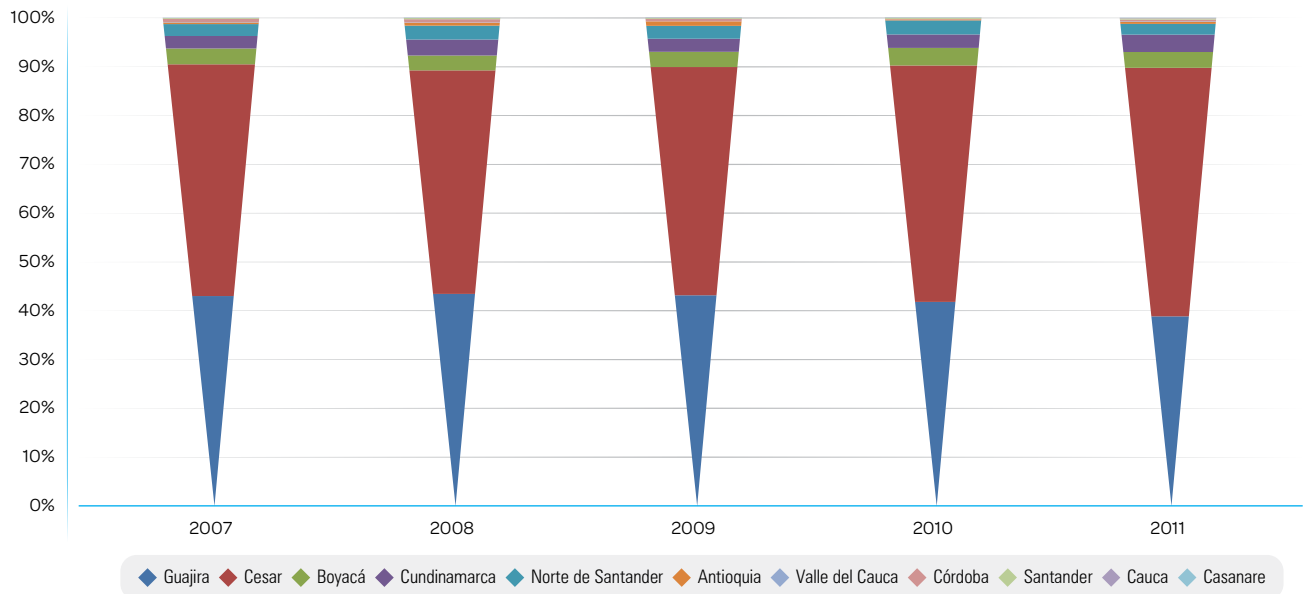
GRÁFICA 4. APOORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL
 2007 - 2011


Nota: Los datos son basados en pago de regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

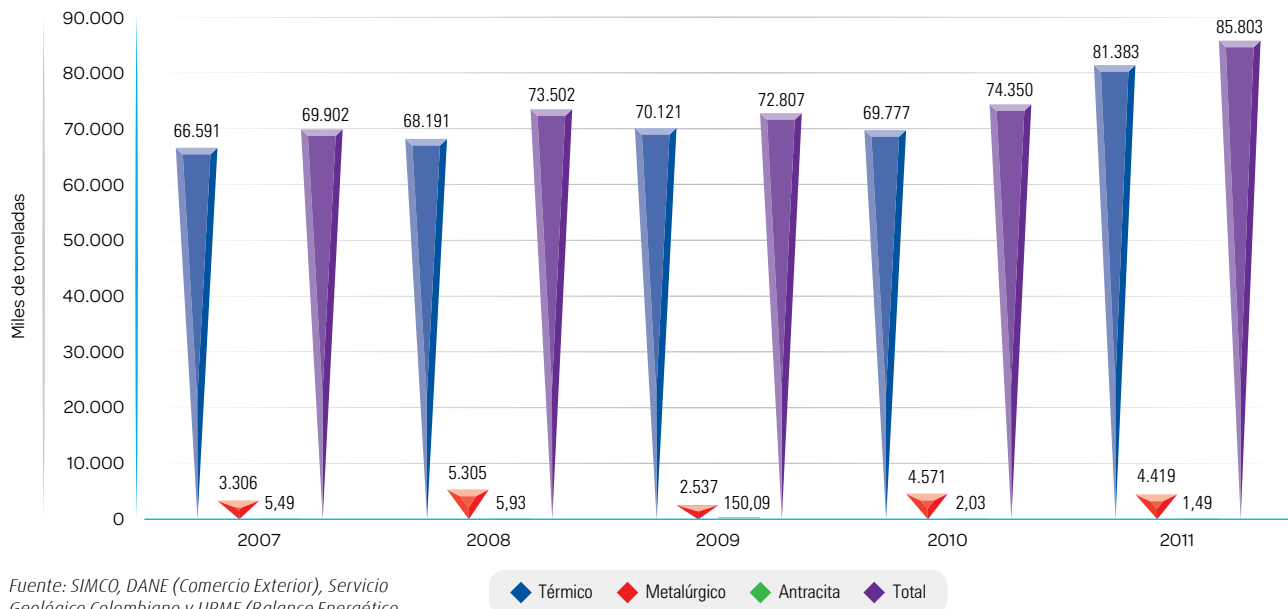
Elaboró: UPME, febrero de 2012

GRÁFICA 5. PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



Fuente: SIMCO.

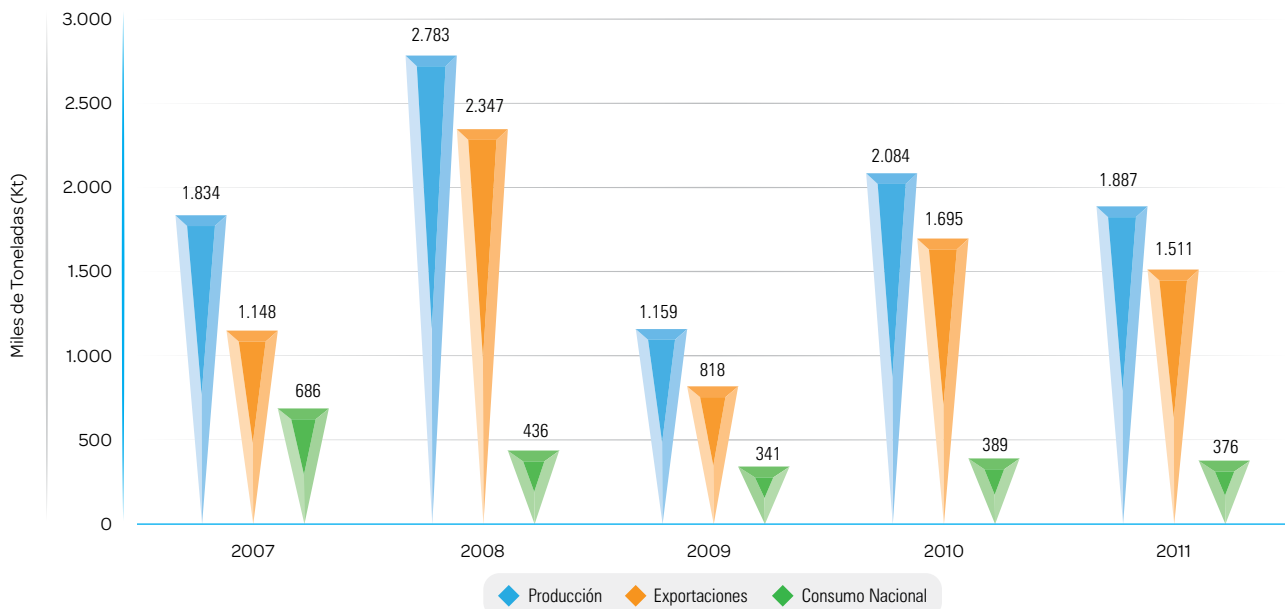
GRÁFICA 6. PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN MILES DE TONELADAS 2007 - 2011



Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME
 Elaboró: UPME, febrero de 2012
 Periodicidad trimestral

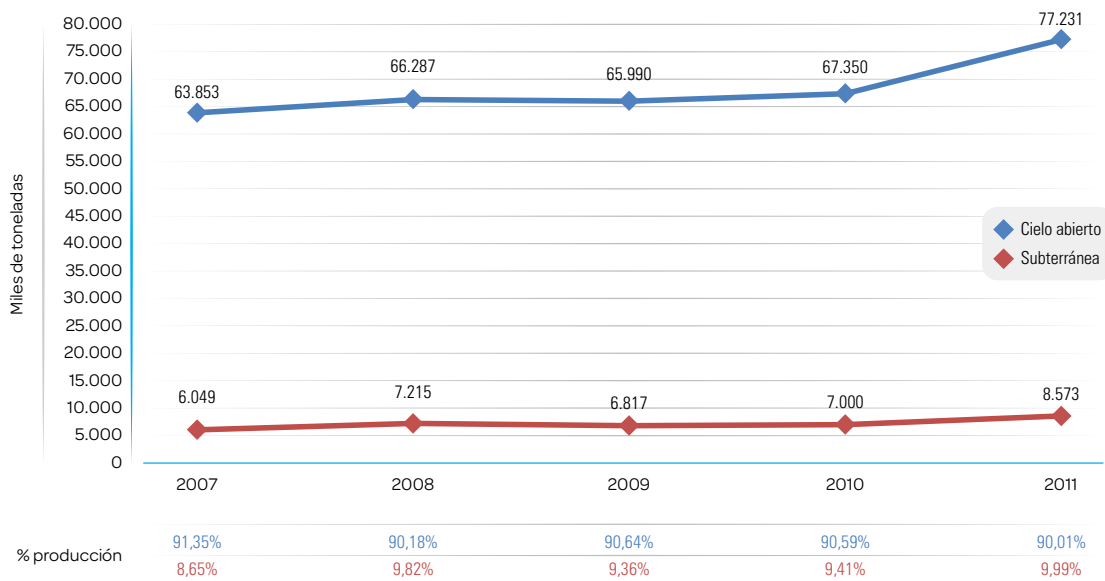
◆ Térmico ◆ Metalúrgico ◆ Antracita ◆ Total

GRÁFICA 7. PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE MILES DE TONELADAS 2007 - 2011



Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME
Elaboró: UPME, febrero de 2012
Periodicidad trimestral

GRÁFICA 8. PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR TIPO DE MINERÍA MILES DE TONELADAS 2007 - 2011



Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011, Cálculos UPME
Elaboró: UPME, febrero de 2012 / Periodicidad Trimestral

TABLA 4. PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA
MILES DE TONELADAS 2007 - 2011

Zona carbonífera	Proyectos	2007	2008	2009	2010	2011
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	19.002,20	17.982,94	15.881,74	15.353,44	16.499,03
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	5.488,48	4.535,55	5.287,91	5.622,65	4.660,74
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	733,94	1.095,48	1.178,20	1.227,05	1.397,67
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	2.797,64	4.161,30	4.404,91	5.178,00	5.996,54
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	2.047,19	4.164,59	4.678,16	3.717,11	4.801,63
Total La Guajira	TOTAL GUAJIRA	30.069,45	31.939,86	31.430,93	31.098,25	33.355,61
Cesar	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	22.898,18	21.396,55	18.431,53	18.072,85	18.115,61
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	0,00	0,00	2.157,78	2.951,53	4.925,91
	CARBONES DEL TESORO S.A.	1.209,73	1.849,48	1.317,93	1.415,50	1.167,26
	CARBONES DE LA JAGUA	2.625,17	2.517,10	2.667,54	1.572,88	2.994,01
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	551,69	0,00	801,26	1.753,16	2.844,56
	C.I. PRODECO S.A.	3.725,15	4.697,69	5.700,06	5.233,78	7.380,12
	COMPAÑÍA CARBONES DEL CESAR S.A. COLOMBIA NATIONAL RESOURCES - CNR	1.461,58	1.299,23	1.045,06	1.516,26	2.391,24
	NORCARBON S.A. - AREA LA DIVISA	389,46	356,04	306,72	508,58	298,04
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBON S.A -CARIBE	0,00	1.560,09	1.622,23	2.990,99	3.570,81
	CARBOANDES S.A.	325,61		0,00	0,00	0,00
Total Cesar	TOTAL CESAR	33.186,57	33.676,18	34.050,11	36.015,53	43.687,56
Total Córdoba	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	480,96	493,16	392,32	100,44	311,83
Interior del País	ANTIOQUIA	230,13	403,92	655,80	149,37	334,01
	BOYACA	2.275,22	2.230,95	2.276,23	2.675,94	2.753,96
	CASANARE	0,12	0,06	0,57	0,45	0,54
	CAUCA	17,88	9,93	4,92	0,99	83,80
	CUNDINAMARCA	1.784,74	2.405,64	1.941,59	2.056,11	3.063,22
	SANTANDER	116,29	178,13	116,53	135,90	201,98
	NORTE DE SANTANDER	1.691,29	2.085,19	1.938,40	2.117,16	1.901,93
	VALLE DEL CAUCA	49,56	79,05		0,00	108,79
Total Interior		6.165,22	7.392,87	6.934,05	7.135,92	8.448,23
Total Nacional		69.902	73.502	72.807	74.350	85.803

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, febrero de 2012
Periodicidad Trimestral

TABLA 5. EXPORTACIONES DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO
MILES DE TONELADAS 2007 - 2011

Departamento	2007	2008	2009	2010	2011
GUAJIRA	30.069,45	31.939,86	31.430,93	31.098,25	33.355,61
CESAR	32.896,18	33.354,46	33.397,75	34.427,37	43.232,37
CORDOBA	62,05	24,56	0,00	0,00	15,00
ANTIOQUIA	5,46	0,55	0,00	24,53	0,00
BOYACA	117,86	397,42	229,76	410,53	719,83
CASANARE	0,00	0,06	0,26	0,15	0,00
CAUCA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUNDINAMARCA	296,61	503,54	503,86	759,47	917,57
SANTANDER	38,00	17,11	9,00	4,86	4,93
NORTE DE SANTANDER	1.089,42	1.523,30	1.184,63	1.423,21	1.027,65
VALLE DEL CAUCA	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEPARTAMENTOS	64.575,04	67.760,86	66.756,18	68.148,36	79.272,96

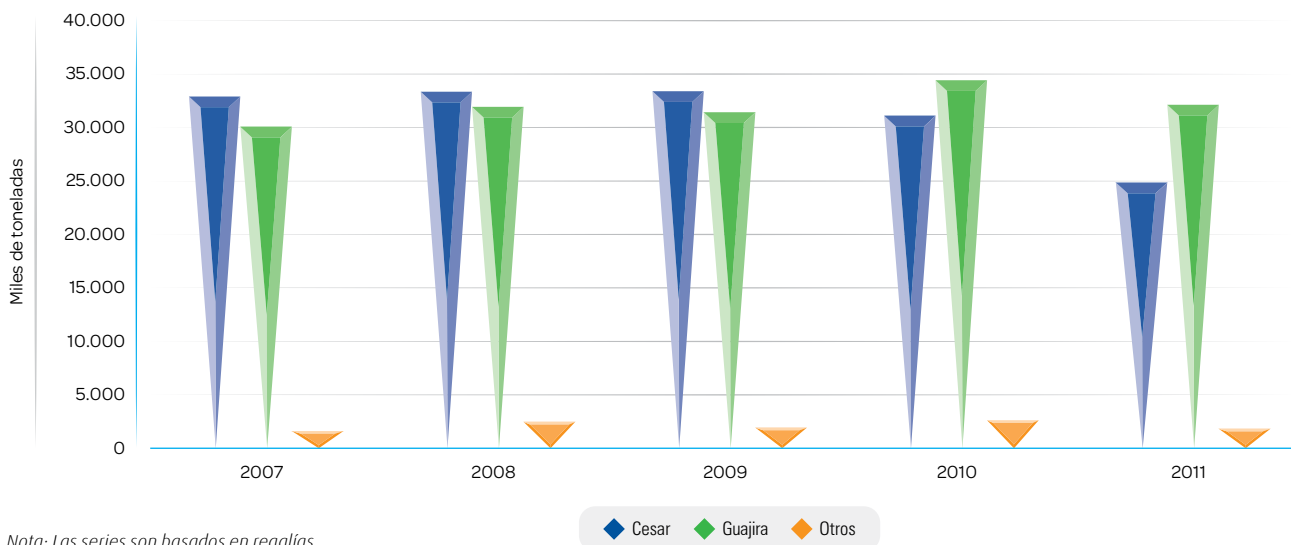
Nota: Las series son basadas en regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

Elaboró: UPME, febrero de 2012

Periodicidad Trimestral

GRÁFICA 9. EXPORTACIONES DE CARBÓN



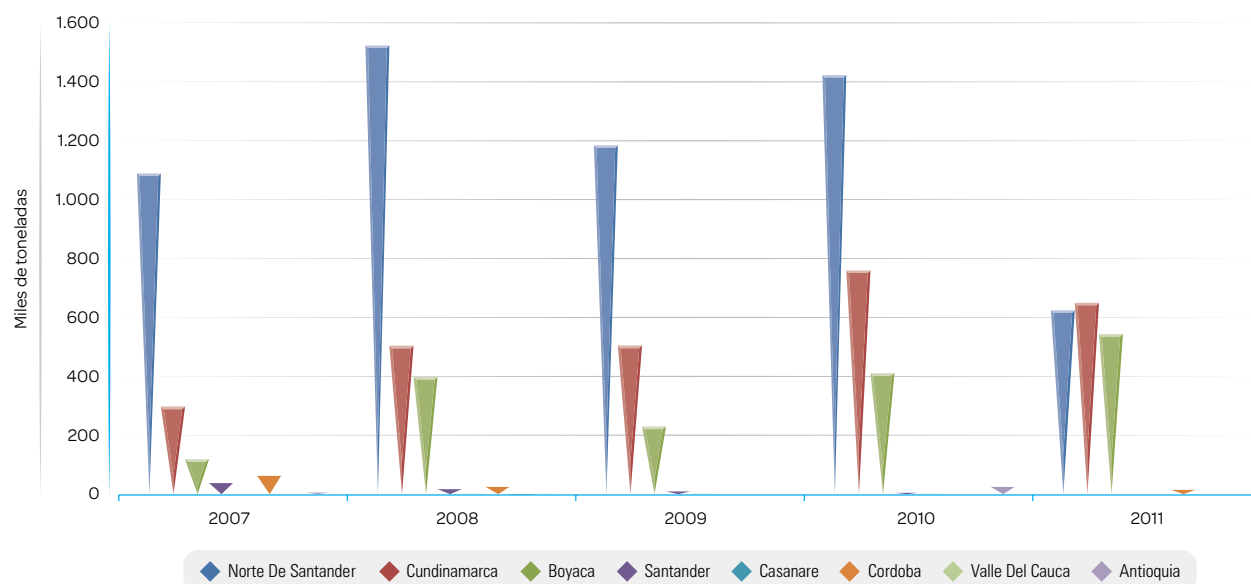
Nota: Las series son basadas en regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas y Servicio Geológico 2011

Elaboró: UPME, febrero de 2012

Periodicidad Trimestral

GRÁFICA 10. EXPORTACIONES DE CARBÓN OTROS DEPARTAMENTOS



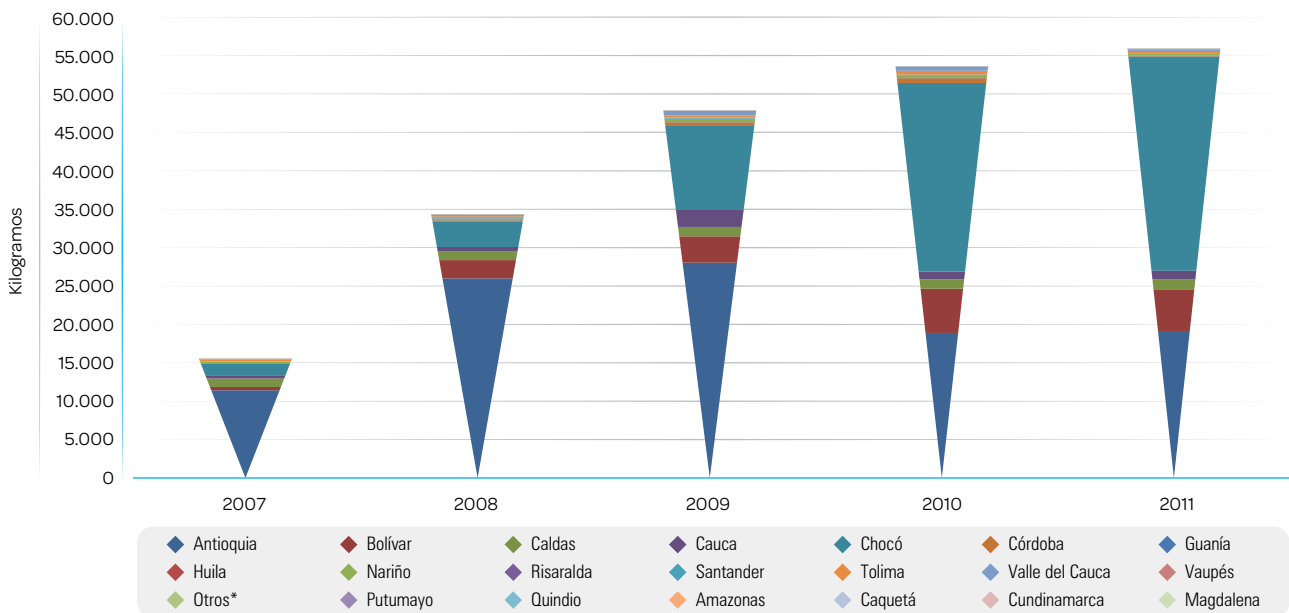
Nota: Las series son basados en regalías.. Fuente: SIMCO, Ingeominas y Servicio Geológico 2011. Elaboró: UPME, febrero de 2012. Periodicidad Trimestral

TABLA 6. PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO
KILOGRAMOS 2007 - 2011

Departamento	2007	2008	2009	2010	2011
Amazonas	0,26	1,00	0,00	0,00	0,66
Antioquia	11.414,18	25.995,60	28.027,85	18.898,47	19.156,33
Bolívar	417,27	2.389,82	3.431,14	5.763,72	5.423,03
Caldas	1.120,85	1.080,28	1.217,53	1.200,49	1.273,08
Caquetá	0,09	0,54	0,18	3,08	3,21
Cauca	350,69	621,54	2.316,77	1.036,72	1.127,57
Chocó	1.589,95	3.340,44	10.847,19	24.529,71	27.915,13
Córdoba	14,26	82,02	454,79	638,22	69,18
Cundinamarca	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00
Guanía	4,65	14,50	5,52	22,43	29,71
Huila	3,67	4,81	22,28	43,55	0,00
Magdalena	0,00	8,24	4,59	0,42	0,06
Nariño	199,57	238,67	442,66	328,83	235,77
Putumayo	1,20	7,31	15,92	13,38	73,73
Quindío	1,27	7,96	14,69	20,67	1,73
Risaralda	24,67	30,05	43,75	35,24	35,99
Santander	35,97	61,97	140,07	53,83	60,36
Tolima	255,15	217,25	275,80	483,06	268,90
Valle del Cauca	47,00	203,08	569,99	522,04	200,57
Vaupés	0,48	0,37	4,00	7,98	0,64
Otros*	0,38	15,58	2,37	3,82	32,19
Total Nacional	15.481,55	34.321,02	47.837,77	53.605,66	55.907,84

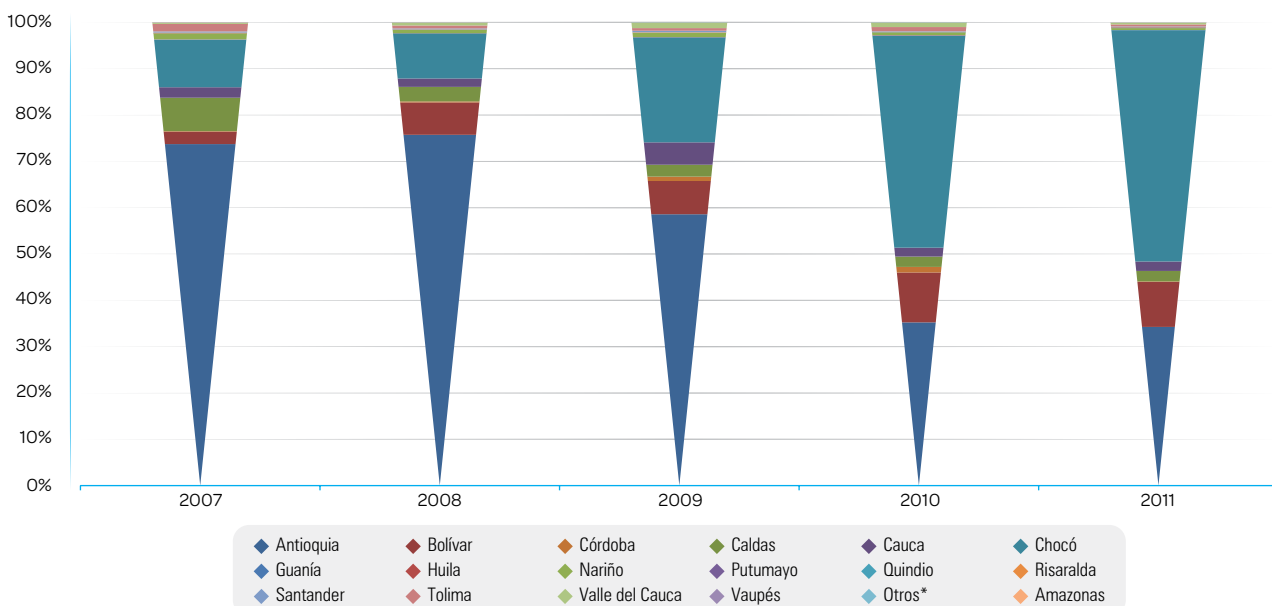
* En otros se incluyen Arauca, Atlántica, Boyacá, Cesar, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada
Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011. Elaboró: UPME, febrero de 2012 / Periodicidad Trimestral

GRÁFICA 11. APOORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 2007 - 2011



Fuente: SIMCO.

GRÁFICA 12. PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011.

TABLA 7. PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO
KILOGRAMOS 2007 - 2011

Departamento	2007	2008	2009	2010	2011
Antioquia	7.151,53	6.392,72	6.559,61	8.792,68	9.223,21
Bolívar	9,50	130,15	396,05	703,99	5.724,26
Caldas	1.859,61	1.934,80	1.919,85	1.892,53	2.041,34
Cauca	9,90	101,98	6,83	4,32	0,03
Caqueta	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68
Chocó	226,18	395,17	1.718,57	3.623,37	6.953,47
Córdoba	2,09	2,02	63,06	107,15	1,01
Guainía	0,48	0,68	0,56	0,13	0,01
Huila	0,26	0,39	0,86	4,19	1,99
Magdalena	162,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	11,85	18,00	12,93	30,25	8,07
Putumayo	0,08	0,13	0,32	0,65	8,91
Quindío	0,18	0,00	0,40	0,39	0,35
Risaralda	11,13	9,36	14,34	11,18	11,38
Santander	8,13	26,58	17,37	14,61	24,83
Tolima	112,31	96,05	79,04	102,32	42,41
Valle del Cauca	0,68	5,40	37,14	12,36	1,15
Vaupés	0,00	0,00	0,06	0,26	0,02
Otros*	198,61	48,12	0,00	0,00	0,01
Total Nacional	9.764,71	9.161,55	10.826,98	15.300,37	24.045,12

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

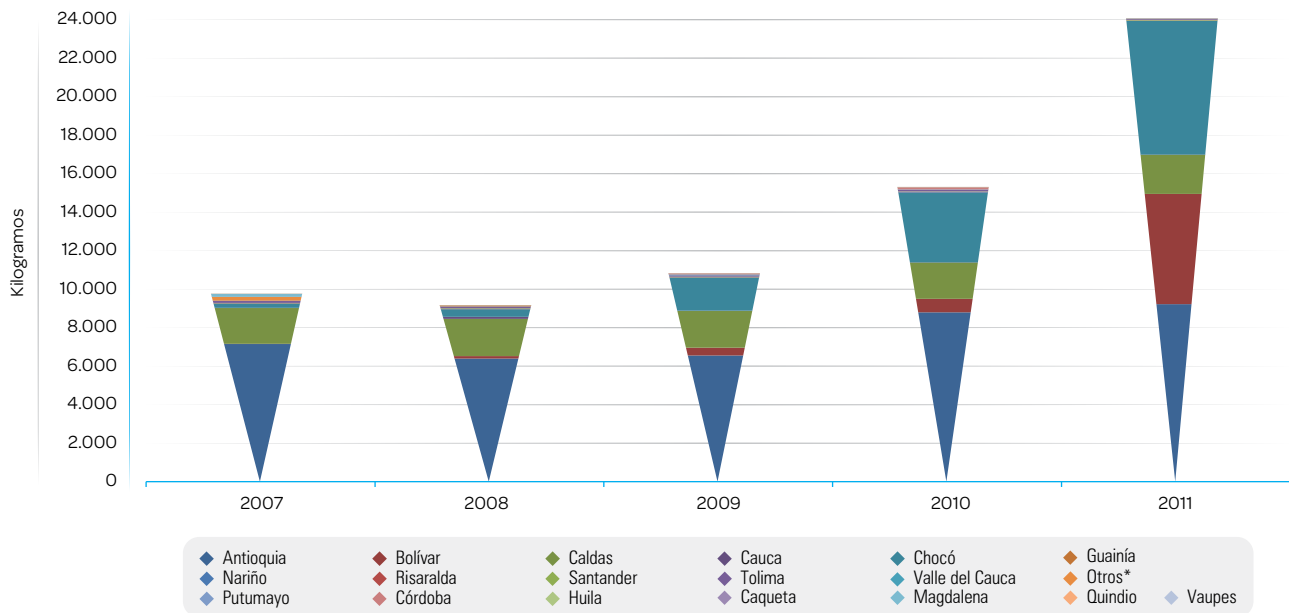
* En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

Elaboró: UPME, febrero de 2012

Periodicidad Trimestral



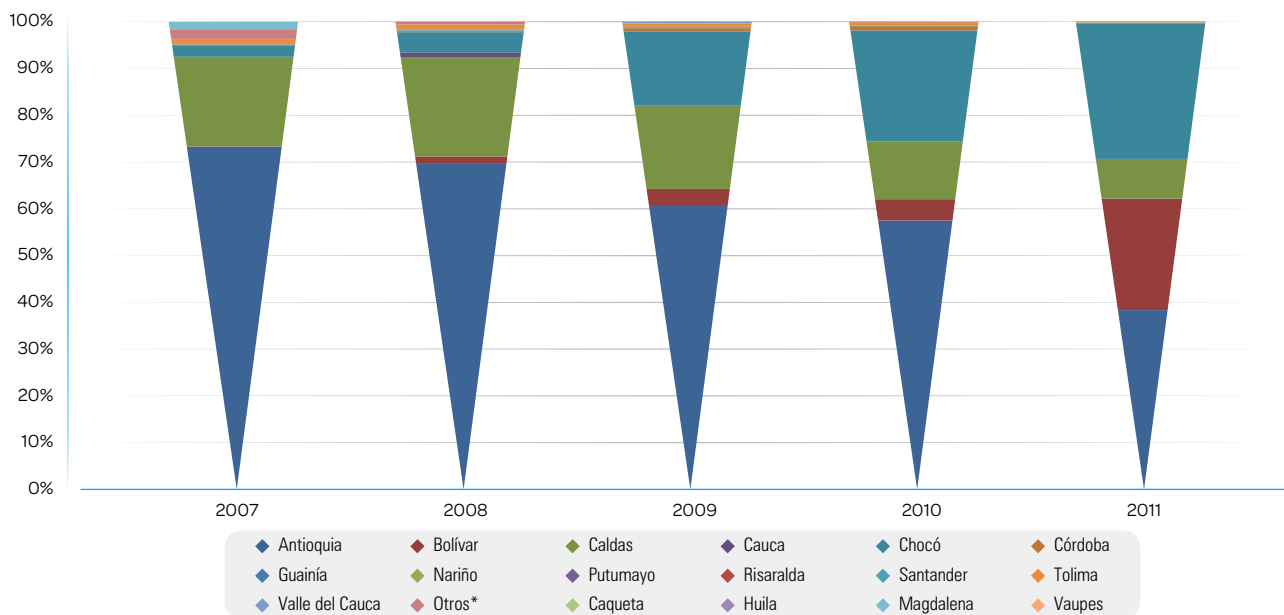
GRÁFICA 13. APOORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 2007 - 2011



Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 - 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011.

* En otros se incluyen Amazonas, Boyacá, Caquetá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Magdalena, Meta, Sucre y Vichada

GRÁFICA 14. PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



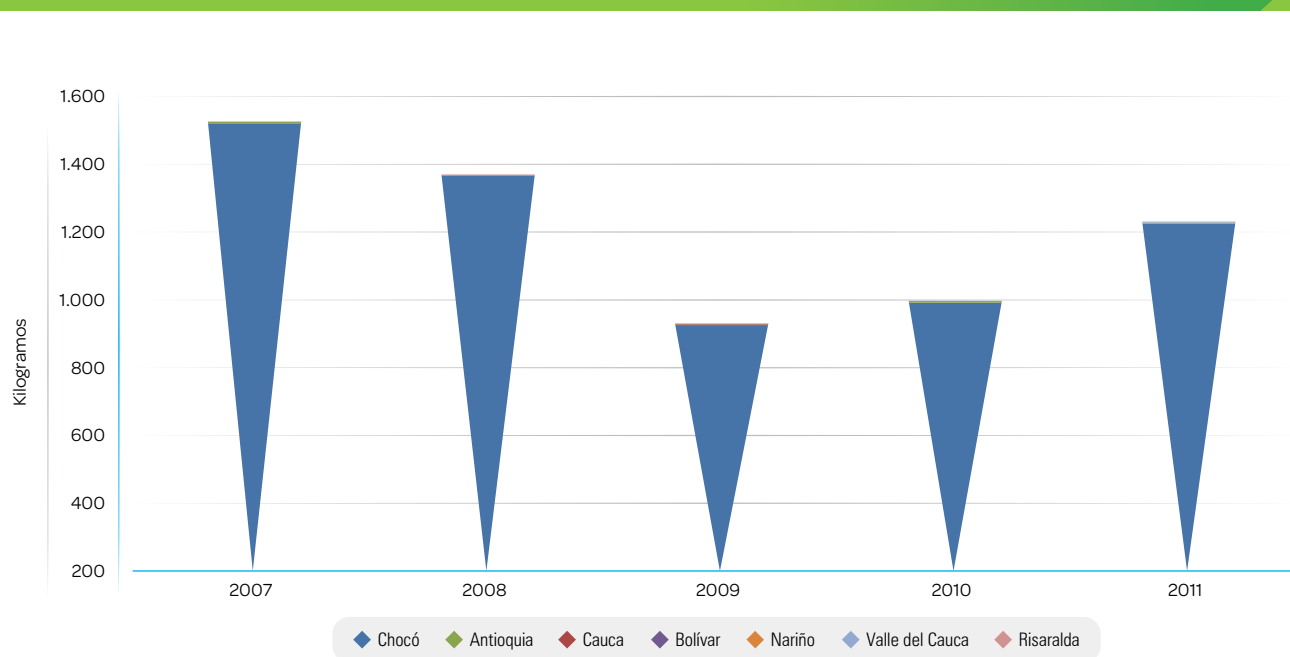
Fuente: SIMCO.

TABLA 8. PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO
KILOGRAMOS 2007 - 2011

Departamento	2007	2008	2009	2010	2011
Antioquia	3,46	1,65	1,57	4,31	3,37
Bolívar	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00
Cauca	1,01	0,69	1,70	0,00	0,00
Chocó	1.521,04	1.367,30	925,76	991,29	1.225,00
Nariño	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Valle del Cauca	0,00	0,00	0,13	0,40	3,00
Risaralda	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
Total Nacional	1.525,54	1.369,64	929,18	997,50	1.231,37

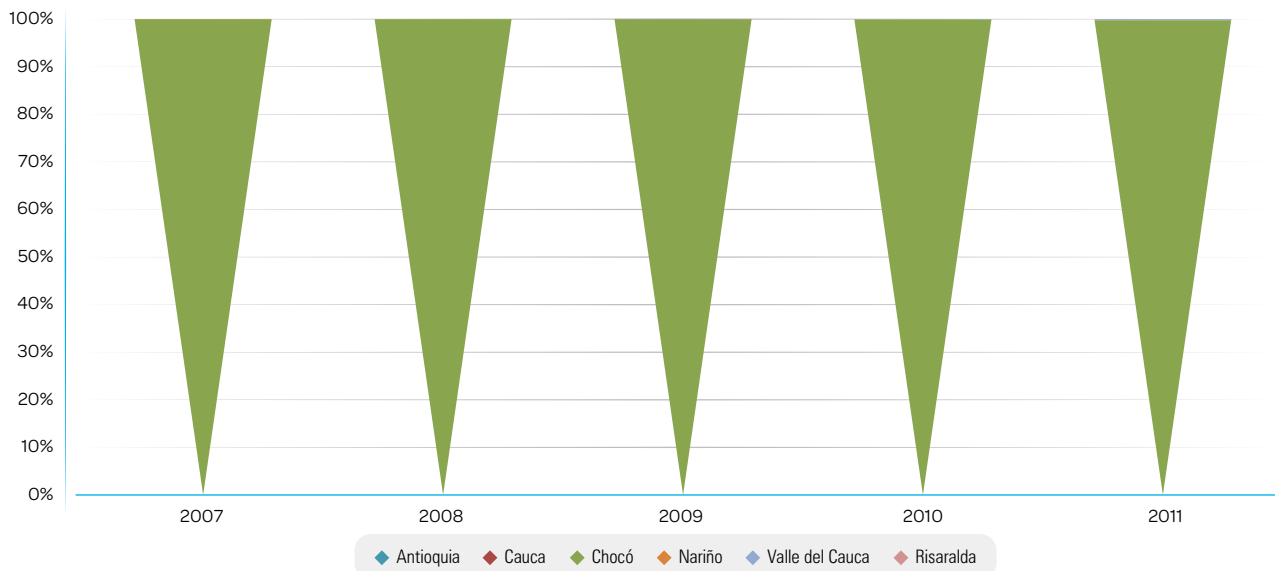
Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, febrero de 2012
Periodicidad Trimestral

GRÁFICA 15. APOORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL
2007 - 2011



Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, febrero de 2012
Periodicidad Trimestral

GRÁFICA 16. PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



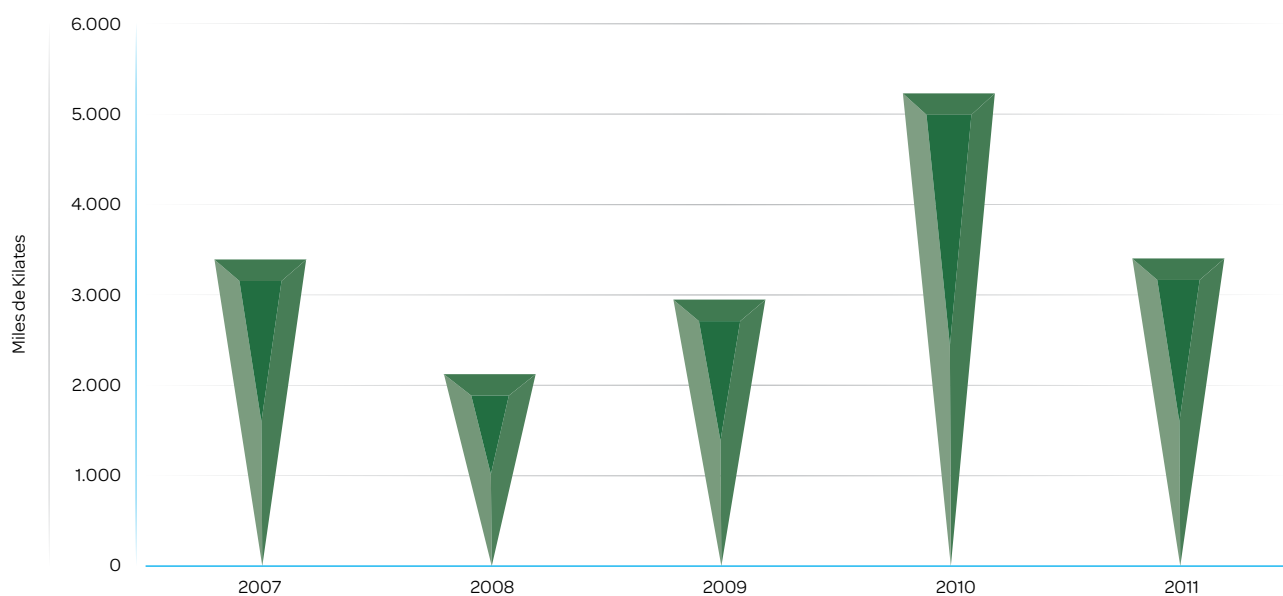
Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, febrero de 2012. Periodicidad Trimestral

TABLA 9. EXPORTACIONES DE ESMERALDAS MILES DE QUILATAS 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	870,95	67,84	78,98	1.050,76	188,53
Febrero	712,13	359,49	699,52	649,27	662,74
Marzo	220,09	31,15	22,51	436,18	237,25
Abril	153,52	646,81	54,78	842,34	151,14
Mayo	102,12	105,48	784,78	463,24	192,45
Junio	111,06	116,50	189,28	78,32	192,38
Julio	26,12	78,29	126,57	113,73	555,00
Agosto	59,30	200,28	282,88	69,79	256,53
Septiembre	645,50	151,34	440,01	212,10	268,34
Octubre	141,66	144,91	92,80	801,05	102,10
Noviembre	264,71	133,10	135,26	260,21	24,21
Diciembre	81,78	86,38	37,42	253,31	571,68
Total	3.389	2.122	2.945	5.230	3.402

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, febrero de 2012
Periodicidad Trimestral

GRÁFICA 17. EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES DE ESMERALDAS 2007 - 2011



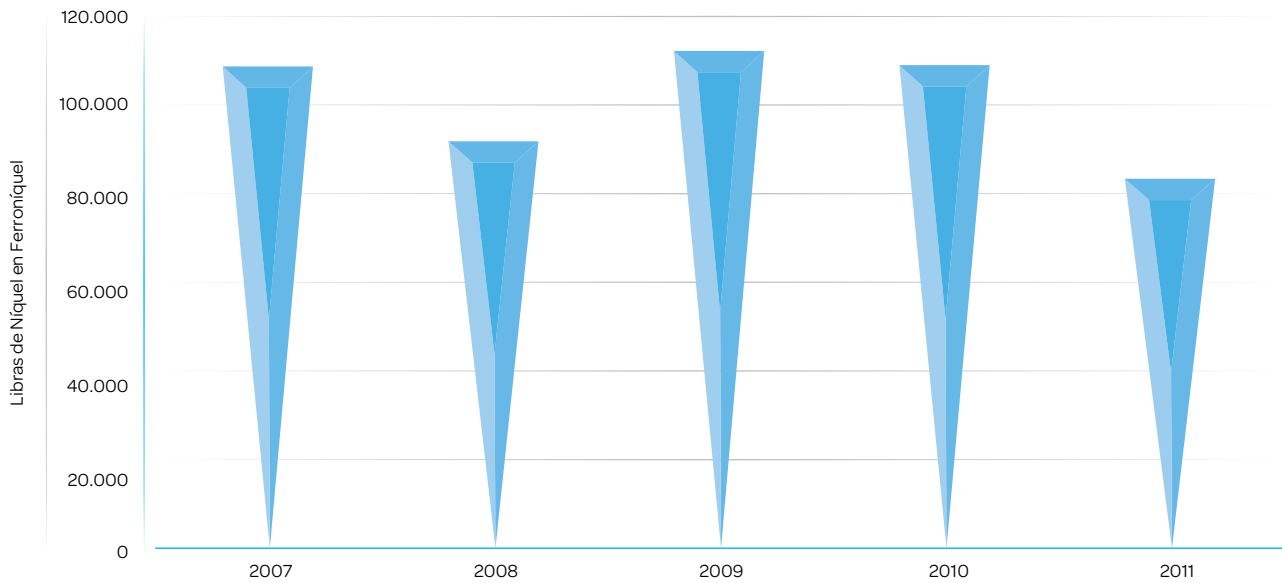
Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, febrero de 2012
Periodicidad Trimestral

TABLA 10. PRODUCCIÓN DE NIQUEL MILES DE LIBRAS 2007 - 2011

TRIMESTRE	2007	2008	2009	2010	2011
PRIMERO	28.192,4	17.245,9	26.883,0	25.588,4	17.263,32
SEGUNDO	27.905,4	22.375,2	30.236,4	28.687,9	16.171,00
TERCERO	27.622,9	23.480,4	26.374,1	27.377,5	22.981,50
CUARTO	24.994,5	28.690,6	28.688,6	27.348,4	26.957,34
Total	108.715	91.792	112.182	109.002	83.373

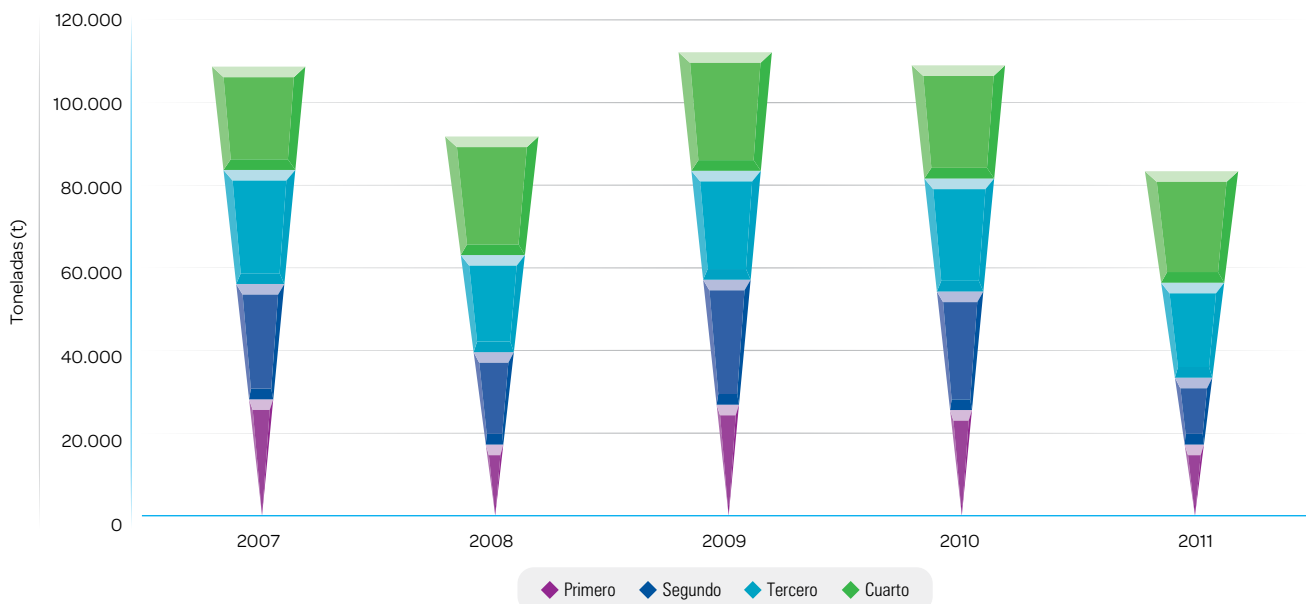
Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.
Elaboró: UPME, enero de 2012
Periodicidad Mensual

GRÁFICA 18. PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONÍQUEL 2007 - 2011



Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.

GRÁFICA 19. PRODUCCIÓN DE NÍQUEL EN FERRONÍQUEL POR TRIMESTRE



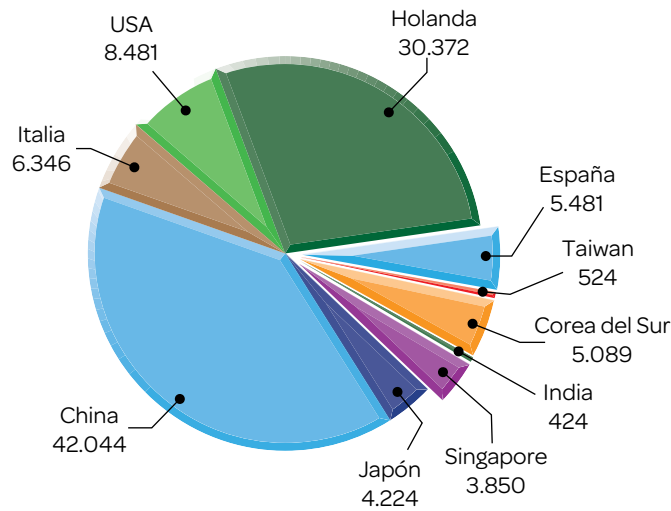
Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.

**TABLA 11. EXPORTACIONES DE NÍQUEL POR PAÍS DE DESTINO
2007 - 2011 TONELADAS**

		2007		2008		2009		2010		2011	
		FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi (ton)	Ni (ton)
AMERICA	USA	10.587	3.550	8.532	2.825	11.826	3.945	14.518	4.931	8.481	3.090
	Chile	0	0	20	7	0	0	0	0	0	0
	Brasil	2.048	692	3.356	1.107	646	209	0	0	0	0
TOTAL AMERICA		12.635	4.242	11.907	3.940	12.471	4.154	14.518	4.931	8.481	3.090
EUROPA	Alemania	1.848	611	10.145	3.353	0	0	0	0	0	0
	Suecia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Belgica	6.417	2.186	2.438	792	0	0	0	0	0	0
	Holanda	9.899	3.310	10.451	3.456	21.538	7.289	19.505	6.749	30.372	10.598
	España	14.902	5.026	13.860	4.533	5.506	1.846	9.767	3.295	5.481	1.995
	Finlandia	2.073	659	0	0	0	0	0	0	0	0
	Francia	5.638	1.913	1.488	494	382	128	0	0	0	0
	Italia	22.336	7.635	10.369	3.428	21.796	7.307	18.741	6.304	6.346	2.259
TOTAL EUROPA		63.114	21.339	48.751	16.057	49.222	16.570	48.013	16.348	42.199	14.851
ASIA	China	41.046	14.087	31.826	10.513	77.131	25.877	58.879	19.999	42.044	15.272
	India	5.397	1.832	682	225	18	7	2.107	722	424	148
	Hong Kong	0	0	0	0	0	0	276	116	0	0
	Japon	9.820	3.325	6.857	2.252	3.615	1.191	4.889	1.686	4.224	1.527
	Corea del Sur	3.178	1.059	3.855	1.250	3.553	1.246	9.177	3.225	5.089	1.832
	Singapore	0	0	3.289	1.067	3.131	1.021	570	197	3.850	1.443
	Taiwan	3.519	1.215	10.843	3.599	2.814	962	2.258	791	524	205
TOTAL ASIA		62.961	21.517	57.351	18.906	90.263	30.305	78.155	26.736	56.154	20.427
AFRICA	Surafrika	4.945	1.681	2.056	658	301	104	3.268	1.095	0	0
TOTAL AFRICA		4.945	1.681	2.056	658	301	104	3.268	1.095	0	0
TOTAL EXPORTACIONES		143.656	48.779	120.066	39.560	152.257	51.133	143.954	49.110	106.835	38.369

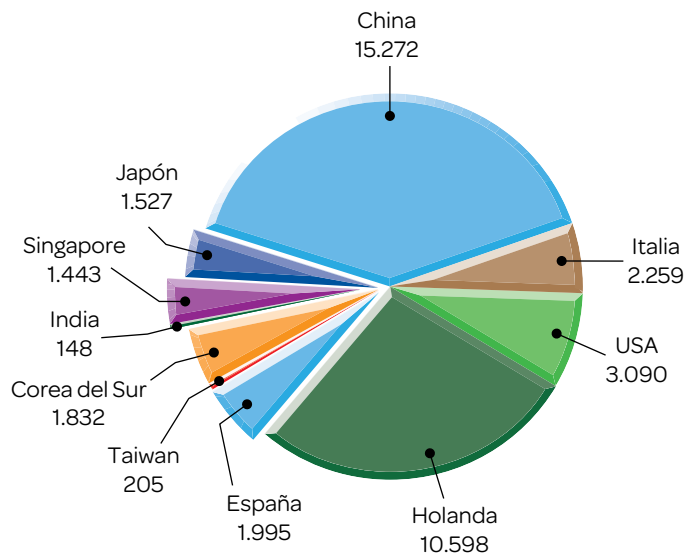
Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A. (FeNi, Ferroníquel; Ni, Níquel)
Elaboró: UPME, enero de 2012
Periodicidad Mensual

GRÁFICA 20. EXPORTACIONES DE FERRÓNÍQUEL POR PAÍS DE DESTINO 2011 TONELADAS



Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.

GRÁFICA 21. EXPORTACIONES DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRÓNÍQUEL POR PAÍS DE DESTINO 2011 TONELADAS



Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.

TABLA 12. EXPORTACIÓN DE CARBÓN POR PAÍS DE DESTINO
MILES DE TONELADAS 2007 - 2010

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011
Países Bajos	11.956,30	7.460,96	14.914,98	14.754,60	19.053,15
Estados Unidos	21.158,75	16.959,06	17.138,97	12.481,96	8.233,10
Islas Malvinas	3.261,64	3.295,55	4.565,08	4.190,32	8.171,38
Israel	2.950,97	1.802,49	2.203,96	3.420,75	6.083,07
Turquía	2.454,85	2.745,22	3.077,94	2.708,23	5.883,84
Dinamarca	2.730,61	1.564,23	1.813,95	1.352,08	4.354,48
Chile	2.018,16	3.689,67	4.271,65	3.626,07	4.064,17
España	2.127,11	1.525,45	2.420,81	2.521,36	3.216,49
Portugal	2.716,85	1.760,08	1.994,06	1.211,94	2.805,29
Brasil	604,78	1.118,36	1.486,25	2.183,67	2.761,49
Italia	2.123,09	1.610,03	2.315,31	1.850,75	1.984,88
Francia	2.821,31	2.044,45	1.327,62	2.804,73	1.828,59
Irlanda	467,13	977,56	811,41	972,00	1.753,64
Canadá	1.738,72	1.973,09	2.210,64	1.947,25	1.596,12
China	0,00	57,15	0,10	4.655,94	1.536,55
Otros	6.186,22	14.932,03	8.131,59	11.545,22	7.898,75
TOTAL EXPORTACIONES	65.316,50	63.515,38	68.684,31	72.226,88	81.225,00

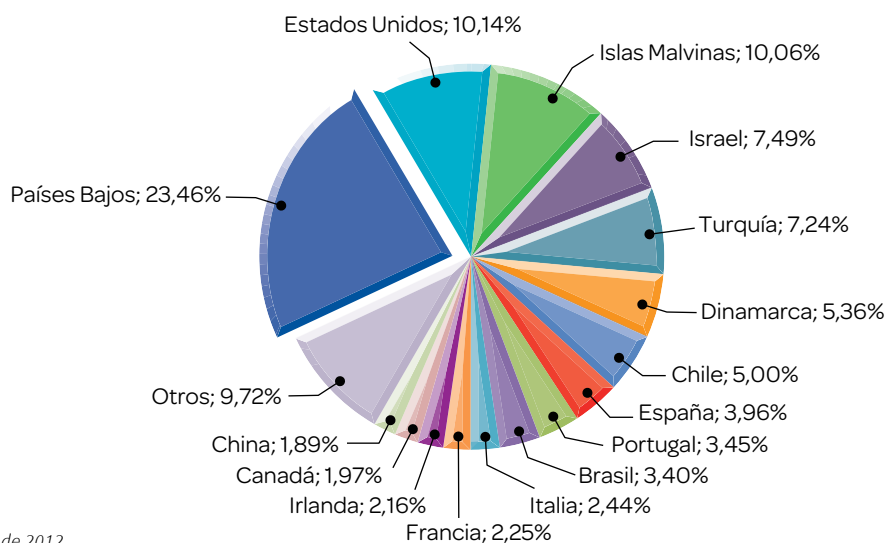
Nota: Las series son basadas en exportaciones por partida arancelaria.

Fuente: SIMCO, DANE -DIAN

Elaboró: UPME, febrero de 2012

Periodicidad mensual

GRÁFICA 22. PARTICIPACIÓN POR PAÍS DE DESTINO DE LAS EXPORTACIONES DE CARBÓN 2011



Fuente: SIMCO, DANE

Elaboró: UPME, febrero de 2012

Periodicidad Trimestral

TABLA 13. IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES MILLONES DE PESOS CORRIENTES 2007 - 2011

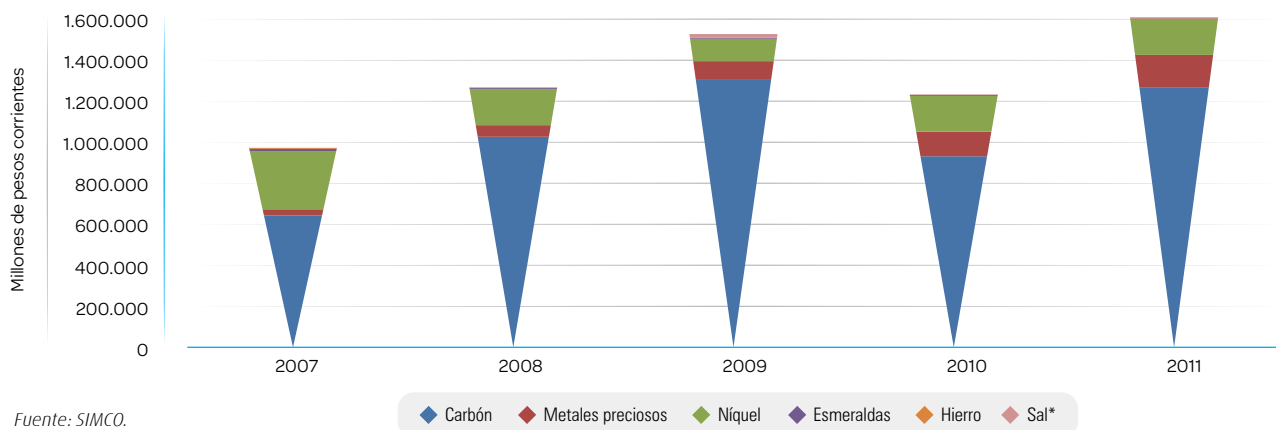
MINERAL	2007	2008	2009	2010	2011
Carbón	643.221,24	1.027.036,99	1.303.883,62	931.427,97	1.268.653,47
Metales preciosos	29.765,05	56.589,48	92.050,57	119.990,94	157.638,83
Níquel	281.779,50	174.062,88	108.571,94	174.301,85	174.564,10
Esmeraldas	12.296,95	6.749,03	3.306,62	3.977,44	3.054,85
Hierro	4.164,00	2.255,61	2.055,15	936,75	3.475,89
Sal*	1.882,76	1.828,81	17.610,33	2.972,21	3.124,45
Otros	1.439,83	1.080,53	269,88	670,62	934,25
Total	974.549	1.269.603	1.527.748	1.234.278	1.611.446

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

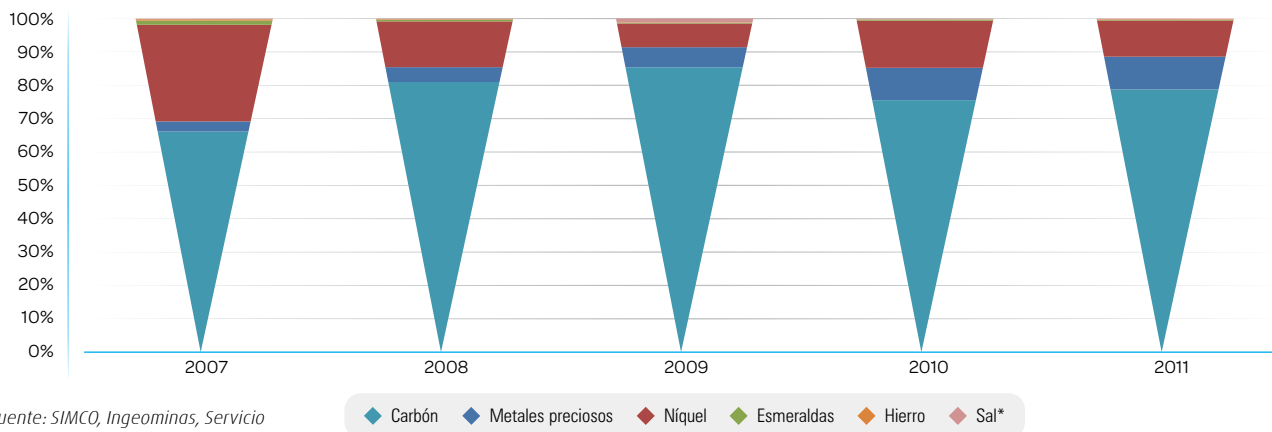
Metales preciosos (Oro, Plata y Platino) * Regalías liquidadas por producción directa de sal, reporte de IFI concesión de salinas e Ingeominas

Elaboró: UPME, enero de 2012

GRÁFICA 23. EVOLUCIÓN DE APOORTE DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL 2007 - 2011



GRÁFICA 24. PARTICIPACIÓN DE LAS REGALÍAS POR MINERAL



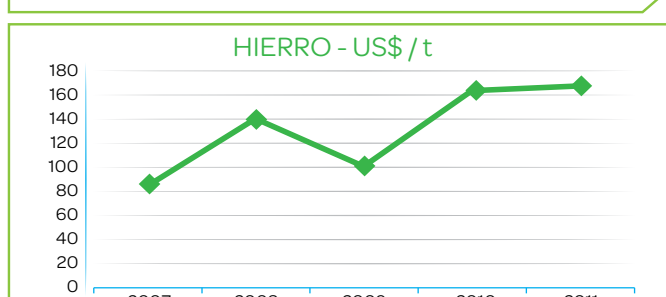
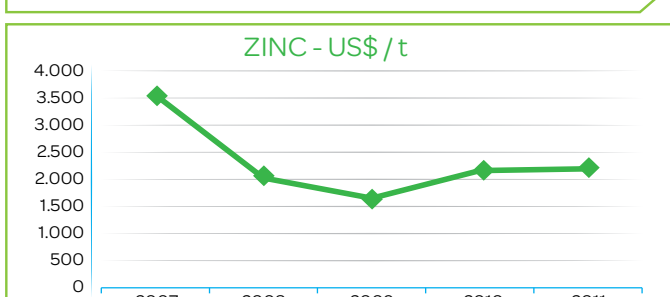
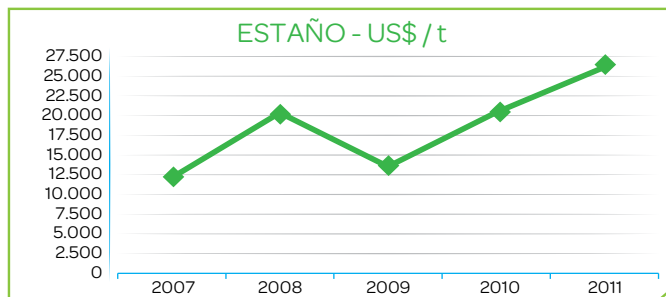
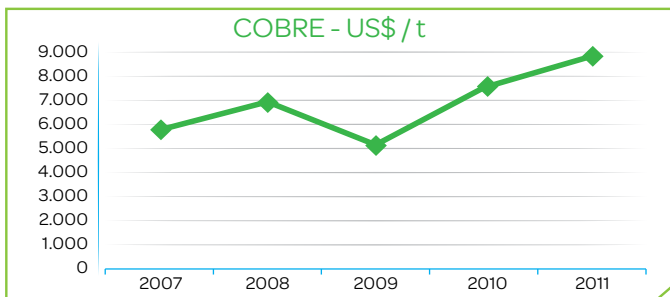
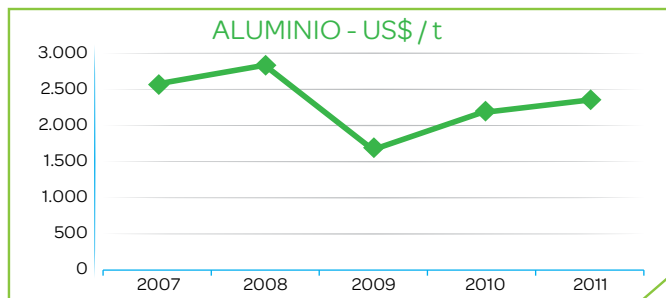
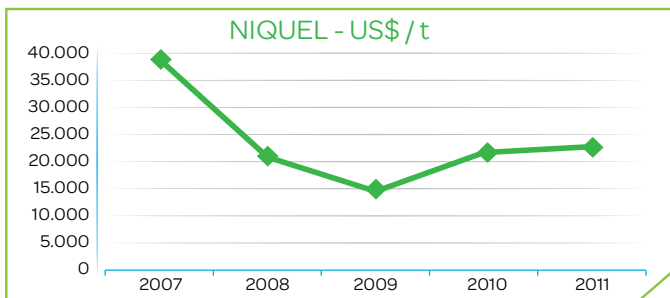
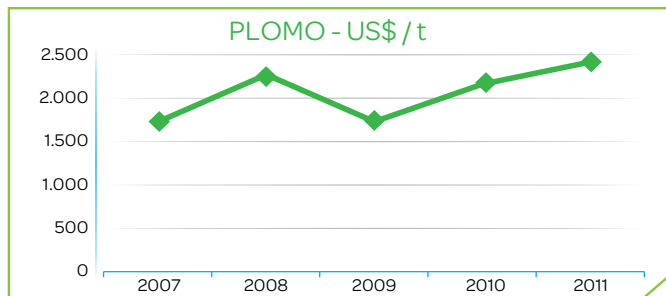
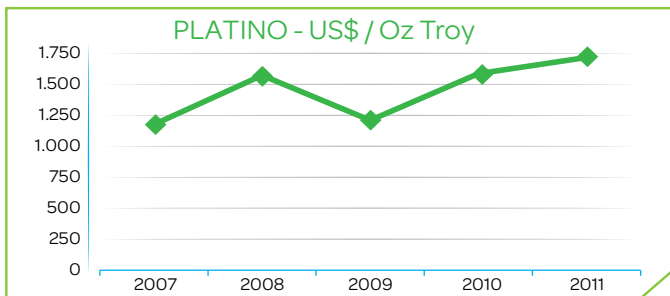
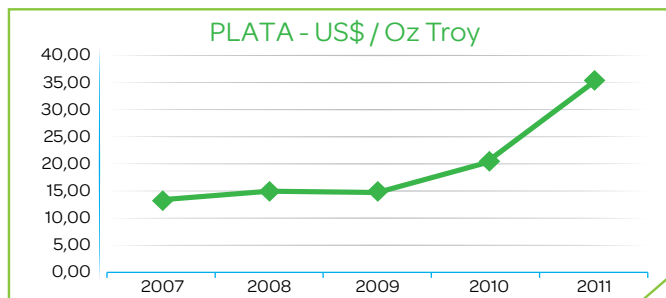
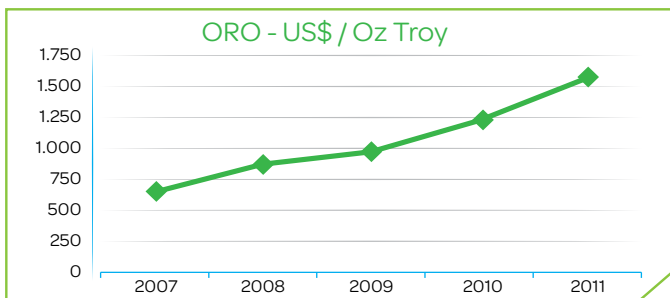
**TABLA 14. PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL
2007 - 2011**

MINERAL Año	ORO US\$ / Oz Troy	PLATA	PLATINO	ESTAÑO US\$ / t	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
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	1.224,39	20,15	1.583,92	20.386,57	2.147,18	2.172,27	7.521,54	2.159,88	21.798,40	163,75
2011	1.568,46	35,13	1.714,55	26.094,26	2.400,58	2.347,71	8.820,06	2.192,45	22.886,55	167,79
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
Octubre	1.341,80	23,39	1.688,69	26.325,24	2.378,36	2.345,57	8.291,29	2.371,43	23.796,67	182,00
Noviembre	1.370,06	26,54	1.692,77	25.491,59	2.375,48	2.332,16	8.468,39	2.290,59	22.901,59	182,00
Diciembre	1.389,70	29,21	1.389,70	26.142,62	2.410,93	2.349,52	9.146,07	2.279,64	24.103,33	182,00
	1.224,39	20,15	1.583,92	20.386,57	2.147,18	2.172,27	7.521,54	2.159,88	21.798,40	163,75
2011										
Enero	1.356,40	28,40	1.719,95	27.446,00	2.600,13	2.438,73	9.554,13	2.370,38	25.638,50	179,63
Febrero	1.372,73	30,78	1.826,00	31.506,50	2.585,43	2.507,33	9.866,75	2.464,28	28.246,75	187,18
Marzo	1.424,01	35,86	1.770,17	30.714,57	2.622,30	2.551,76	9.529,57	2.348,59	26.803,04	169,36
Abril	1.473,81	41,97	1.797,61	32.442,78	2.740,08	2.661,92	9.482,56	2.371,61	26.321,39	179,26
Mayo	1.514,32	36,85	1.783,81	28.712,25	2.418,70	2.394,75	8.925,93	2.159,60	24.203,00	177,10
Junio	1.523,32	35,72	1.764,41	25.560,68	2.511,07	2.331,82	9.044,80	2.229,68	22.344,32	170,88
Julio	1.572,81	37,94	1.761,05	27.291,43	2.681,48	2.511,19	9.618,36	2.389,43	23.721,43	172,98
Agosto	1.755,78	40,30	1.804,36	24.405,00	2.403,48	2.391,66	9.040,34	2.210,84	22.075,23	177,45
Septiembre	1.771,88	38,16	1.748,11	22.635,00	2.297,00	2.295,93	8.313,82	2.076,02	20.384,55	177,23
Octubre	1.665,21	31,97	1.535,19	21.771,67	1.947,90	2.171,48	7.346,71	1.858,38	18.879,29	150,43
Noviembre	1.738,98	33,08	1.596,98	21.235,45	1.981,14	2.000,23	7.550,95	1.915,27	17.876,82	135,54
Diciembre	1.652,31	30,47	1.466,94	19.409,75	2.018,20	1.915,75	7.566,78	1.915,33	18.144,25	136,46
	1.568,46	35,13	1.714,55	26.094,26	2.400,58	2.347,71	8.820,06	2.192,45	22.886,55	167,79

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>

Elaboró: UPME, enero de 2012

GRÁFICA 25. PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL 2007 - 2011



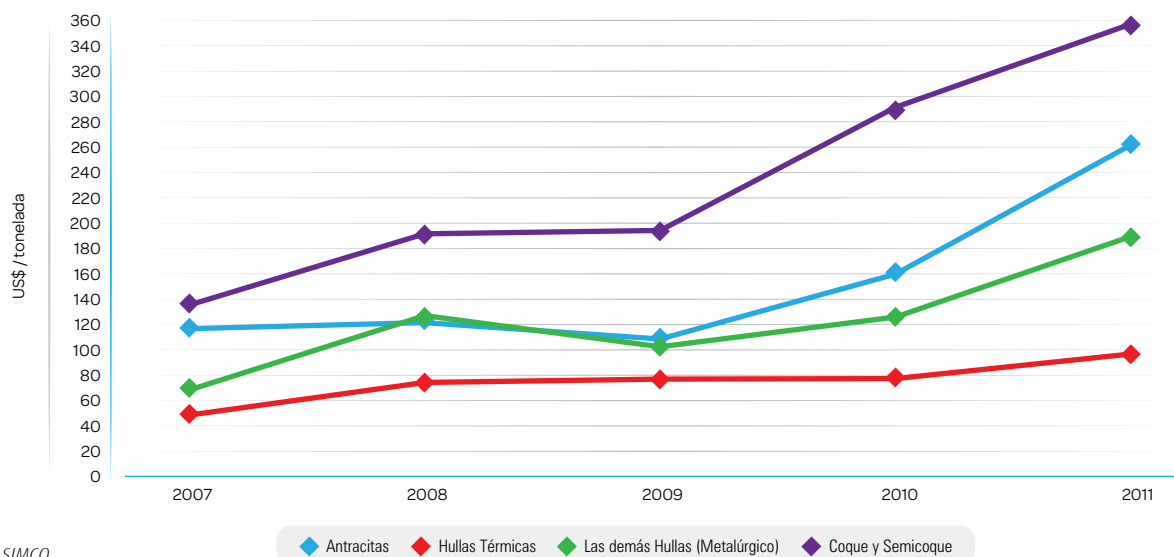
Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>
Elaboró: UPME, enero de 2012

TABLA 15. PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN
 DÓLARES POR TONELADA (US\$ / t) 2007 - 2011

Tipo de Carbón	2007	2008	2009	2010	2011
Antracitas	116,65	121,50	108,46	159,85	261,72
Hullas Térmicas	48,56	74,28	76,95	77,31	96,77
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	68,27	126,97	102,37	125,84	189,59
Coque y Semicoque	135,39	191,54	194,37	291,44	357,28

Fuente: SIMCO, datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME, marzo de 2012

GRÁFICA 26. EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN
 2007 - 2011


Fuente: SIMCO.

TABLA 16. PROMEDIO MENSUAL PRECIO INTERNACIONAL DEL CARBÓN
 US\$ / t

		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2011													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	109,125	110,69	114,54	119,63	113,58	113,33	113,10	115,65	111,63	103,83	101,85	98,58
Puerto Bolívar USA		109,125	110,69	114,54	119,63	113,58	113,33	113,10	115,65	111,63	103,83	101,85	98,58
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	85,75	93,75	100,25
Puerto Bolívar USA		72,75	60,75	61,93	70,50	76,75	79,50	79,25	79,50	79,05	85,75	93,75	100,25

Fuente: McCloskey's steam coal spot FOB prices

TABLA 17. CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

Período 01/01/2011 a 31/12/2011

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	390.373	722.531.491	1.491.592
Carbón en Bruto (Térmico)	7.566.982.831	13.970.920.723.228	78.198.582.878
Metalúrgico	276.946.882	509.561.680.843	1.460.797.350
Otros carbones	12.093.108	21.849.326.625	51.702.907
Coques y semicoques	540.023.060	997.973.140.216	1.511.468.458
Procesado	410.415	749.873.238	958.900
Total	8.396.846.669	15.501.777.275.641	81.225.002.085

Fuente: DANE

TABLA 18. CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

Período 01/01/2010 a 31/12/2010

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	324.340	613.718.809	2.028.969
Carbón en Bruto (Térmico)	5.350.129.513	10.156.885.673.030	69.207.599.845
Metalúrgico	153.033.803	287.748.222.622	1.216.083.061
Otros carbones	17.293.956	32.284.592.539	105.153.079
Coques y semicoques	494.007.890	936.442.321.752	1.695.082.376
Procesado	388.480	734.383.421	911.000
Total	6.015.177.982	11.414.708.912.173	72.226.858.330

Fuente: DANE

TABLA 19. 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

TABLA 20. 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

TABLA 21. CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

Período 01/01/2007 a 31/12/2007

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	639.947	1.310.691.971	5.485.837
Carbón en Bruto (Térmico)	3.068.169.001	6.428.028.702.183	63.372.272.330
Metalúrgico	47.362.423	97.991.441.066	688.429.793
Otros carbones	10.877.724	23.308.421.890	101.988.195
Carbón procesado	29.395	58.530.542	119.980
Coques y semicoques	153.660.773	315.862.195.381	1.147.776.753
Procesado	174.163	363.266.347	423.036
Total	3.280.913.426	6.866.923.249.380	65.316.495.924

Fuente: DANE



TABLA 22. PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE
 2007 - 2011

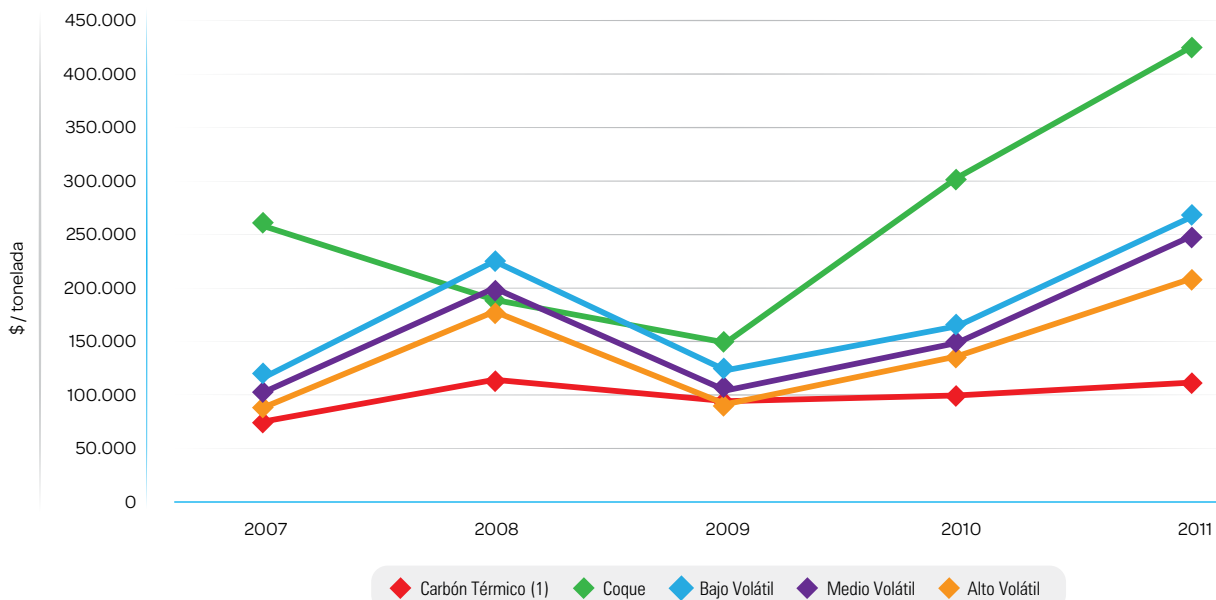
Mineral	Unidades	2007	2008	2009	2010	2011
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	75.233	114.218	94.359	99.639	111.510
	US\$ / t (2)	37,00	47,42	43,14	52,47	60,37
Coque	\$Corrientes / t	258.000	189.000	149.000	303.000	423.833
	US\$ / t (2)	129,00	78,47	68,12	159,56	229,46
Carbón Metalúrgico	\$Corrientes / t	116.250	225.000	123.143	164.375	265.000
Bajo Volátil	US\$ / t (2)	55,98	113,10	56,48	86,56	143,47
Medio Volátil	\$Corrientes / t	102.500	200.000	104.286	148.750	247.143
	US\$ / t (2)	49,36	100,54	47,83	78,33	133,80
Alto Volátil	\$Corrientes / t	88.250	178.000	91.429	136.250	207.857
	US\$ / t (2)	42,50	89,48	41,94	71,75	112,53

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras, Termoeléctricas y Consumidores

Elaboró: UPME, enero de 2012

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

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

GRÁFICA 27. EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS
 2007 - 2011


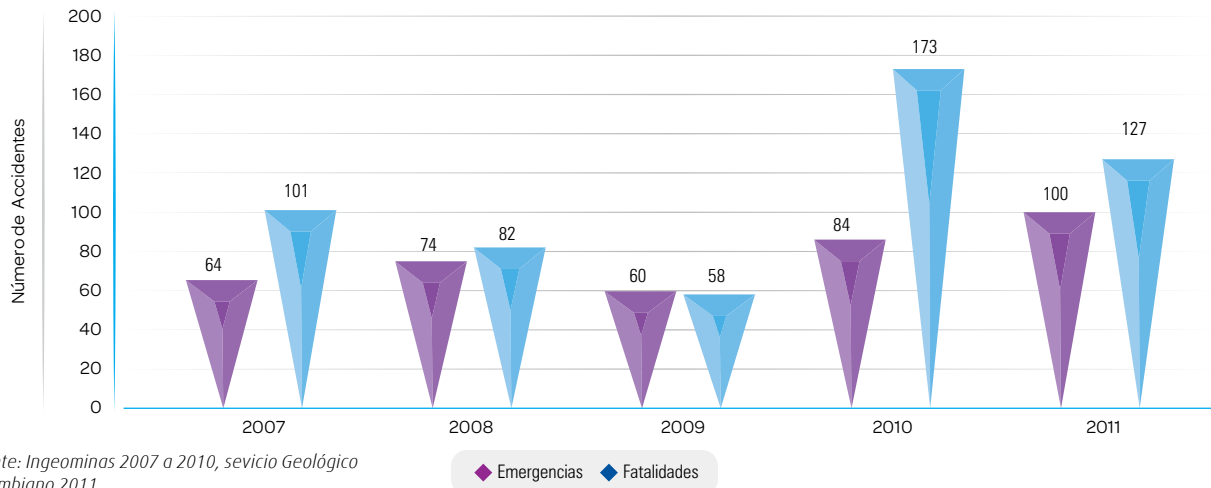
Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras, Termoeléctricas y Consumidores

Elaboró: UPME, enero de 2012

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

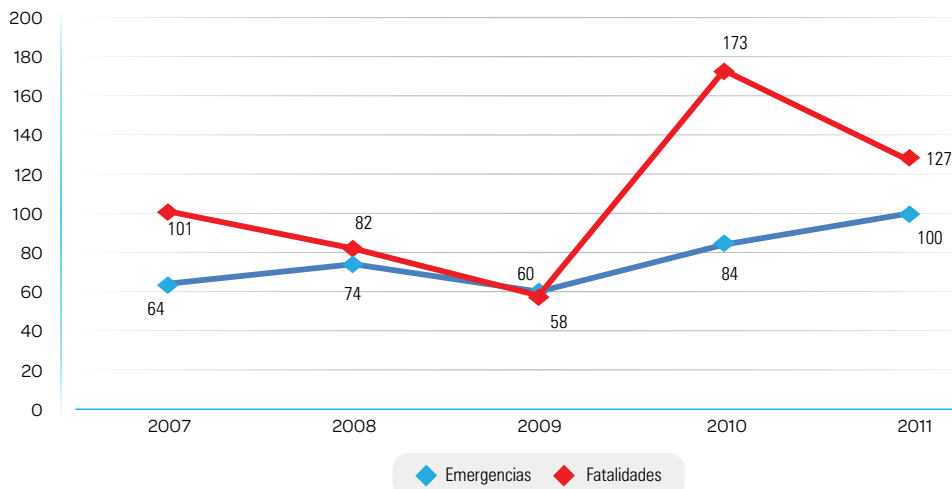
(2) Cálculo UPME, con base en la TRM promedio de cada año y reportes de productores

GRÁFICA 28. ACCIDENTABILIDAD MINERA 2007 - 2011



Fuente: Ingeominas 2007 a 2010, servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, enero de 2011
Periodicidad Anual

	Emergencias	Fatalidades	Ilesos	Heridos
2007	64	101	88	51
2008	74	82	442	29
2009	60	58	181	74
2010	84	173	173	41
2011	100	127	165	46
2012	37	40	28	10
Total	419	581	1077	251



Fuente: Ingeominas 2007 a 2010, servicio Geológico Colombiano 2011
Elaboró: UPME, enero de 2011
Periodicidad Anual

TABLA 23. ÁREA TÍTULOS POR DEPARTAMENTO A 2011

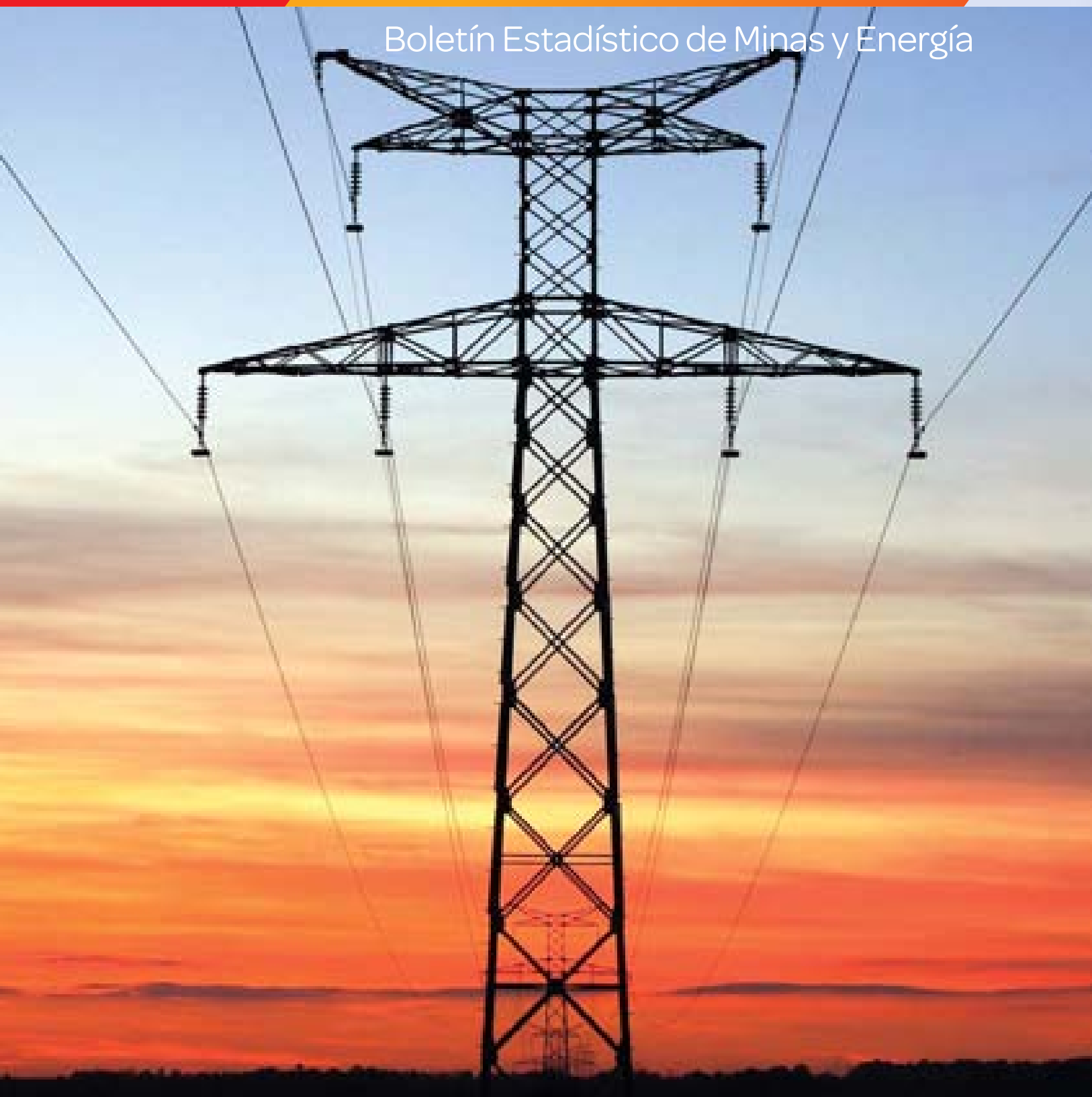
DEPARTAMENTO	HECTÁREAS	CANTIDAD DE TÍTULOS
AMAZONAS	0,0000	0
ANTIOQUIA	961.583,3220	1454
ARAUCA	13.405,9678	28
ATLÁNTICO	44.267,4131	98
BOLIVAR	391.945,8919	423
BOYACÁ	296.666,2519	1380
CALDAS	58.602,1143	297
CAQUETÁ	1.408,0677	31
CASANARE	20.300,3879	141
CAUCA	174.803,7949	194
CESAR	306.757,5312	300
CHOCÓ	235.399,4193	106
CORDOBA	89.928,2489	68
CUNDINAMARCA	162.206,7327	1000
GUAINÍA	66.413,5306	35
GUAJIRA	188.458,8809	67
GUAVIARE	512,9092	5
HUILA	51.953,1972	183
MAGDALENA	75.000,6906	84
META	56.715,2784	235
NARIÑO	93.920,4320	186
NORTE DE SANTANDER	263.096,2765	739
PUTUMAYO	16.831,6482	45
QUINDIO	33.394,3576	53
RISARALDA	11.029,8383	49
SAN ANDRES Y PROVIDENCIA	0,0000	0
SANTANDER	282.764,8773	609
SUCRE	9.322,8763	39
TOLIMA	346.233,7213	535
VALLE	38.787,9840	263
VAUPES	12.416,5582	5
VICHADA	2.182,7582	9
SANTA FE DE BOGOTA D. C.	2.011,6813	33
SUBTOTAL	4.308.322,6397	8694

TABLA 24. ÁREA TÍTULOS EN JURISDICCIÓN DE VARIOS DEPARTAMENTOS A 2011

DEPARTAMENTO	HECTÁREAS	CANTIDAD DE TÍTULOS
ANTIOQUIA - BOLIVAR	22.460,7386	9
ANTIOQUIA - BOYACA	383,5537	3
ANTIOQUIA - CALDAS	16.058,1532	12
ANTIOQUIA - CHOCO	32.358,5922	22
ANTIOQUIA - CORDOBA	61.701,1780	4
ANTIOQUIA - SANTANDER	189,4071	2
ARAUCA - CASANARE	246,5455	1
ATLÁNTICO - BOLIVAR	2.771,4863	6
BOLIVAR - SANTANDER	299,9999	4
BOLIVAR - SUCRE	600,9999	1
BOYACÁ - CASANARE	2.505,2772	6
BOYACÁ - CUNDINAMARCA	46.615,0046	18
BOYACÁ - NORTE DE SANTANDER	17.098,7584	3
BOYACÁ - SANTANDER	24.058,9908	17
CALDAS - CUNDINAMARCA - TOLIMA	0,0000	0
CALDAS - RISARALDA	12.399,9013	23
CALDAS - TOLIMA	70,4035	1
CAUCA - HUILA	12.997,3277	9
CAUCA - NARIÑO	26.912,1196	7
CAUCA - PUTUMAYO	2.108,7307	3
CAUCA - VALLE	207.711,9457	34
CESAR - GUAJIRA	4,0785	1
CESAR - MAGDALENA	3.711,1149	4
CESAR - NORTE DE SANTANDER	4.430,3944	3
CHOCÓ - RISARALDA	13.582,7964	5
CHOCO-VALLE	7.518,4992	2
CORDOBA - SUCRE	9.555,0799	8
CUNDINAMARCA - META	1.001,0645	6
CUNDINAMARCA - TOLIMA	7.354,4832	47
HUILA - TOLIMA	4.334,0595	7
META - CASANARE	2.342,7598	13
META - GUAVIARE	208,9696	5
NARIÑO-PUTUMAYO	62,0864	1
NORTE DE SANTANDER - SANTANDER	39.644,6451	17
QUINDIO - RISARALDA	87,2551	2
QUINDIO - TOLIMA	55.038,2305	19
QUINDIO - VALLE	2.893,9229	17
RISARALDA - VALLE	9.636,5868	8
SANTA FE DE BOGOTA D. C. - CUNDINAMARCA	1.737,3222	7
SIN INFORMACION	11.984,8183	30
SUBTOTAL	664.677,2813	387
TOTAL	4.972.999,9210	9.081

Sector Eléctrico

Boletín Estadístico de Minas y Energía



Sector Eléctrico

En el siguiente capítulo, se presenta la información consolidada del sector eléctrico y su evolución durante el periodo 2007-2011, teniendo en cuenta variables fundamentales como: oferta, demanda, transacciones del Mercado de Energía Mayorista, la evolución de usuarios, tarifas de comercialización, el crecimiento del sistema de transporte de energía eléctrica, entre otras, de conformidad con las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional para garantizar la continuidad en el suministro del servicio, con la ocurrencia de los fenómenos del Niño y la Niña.

A continuación, se describen los aspectos más destacados del sector eléctrico durante este periodo:

2007

Se cumplieron en el mercado los primeros 13 meses de la puesta en operación del nuevo esquema de cargo por confiabilidad¹, en el cual se remunera la energía firme asignada a cada planta, con garantías a la demanda de esta firmeza y enmarcado en este mismo esquema.

Se inició el mercado secundario de energía firme, en el cual los generadores pueden cubrir el riesgo de corto plazo, por no disponer de esta energía firme asignada. Se contó con la administración asociada a las Obligaciones de Energía Firme -OEF2, vigentes a partir del segundo año del período de transición (1 de diciembre de 2007 a 30 de noviembre de 2008) para 25 plantas del SIN.

Se llevó a cabo la contratación del promotor de la primera subasta de energía firme, la cual se realizó en el mes de mayo de 2008 y en la que se asignó las OEF para cubrir la demanda objetivo de 73 TWh, comprendida entre diciembre de 2012 y noviembre de 2013.

En relación con los indicadores financieros del Mercado de Energía Mayorista, éstos fueron satisfactorios, dado que el nivel de recaudo para la liquidación y administración de cuentas de las redes del Sistema Interconectado Colombiano y del Sistema de Intercambios Comerciales fue del 100%, logrando superar el límite de 99,98%.

La operación del Sistema Interconectado Nacional- SIN y los indicadores para el año 2007 muestran la excelente gestión. Los eventos de tensión, uno de los de mayor impacto en la historia del SIN, ocurrió el día 26 de abril del 2007, cuando se presentó un apagón general en el Sistema Eléctrico colombiano. A pesar de la gravedad del evento, XM logró el restablecimiento del SIN en aproximadamente cuatro horas y media con gran eficacia.

1 *CARGO POR CONFIABILIDAD: Remuneración que se paga a un agente generador por la disponibilidad de activos de generación con las características y parámetros declarados para el cálculo de la ENFICC, que garantiza el cumplimiento de la Obligación de Energía Firme que le fue asignada en una Subasta para la Asignación de Obligaciones de Energía Firme o en el mecanismo que haga sus veces. Esta energía está asociada a la Capacidad de Generación de Respaldo de que trata el artículo 23 de la Ley 143 de 1994 y es la que puede comprometerse para garantizar a los usuarios la confiabilidad en la prestación del servicio de energía eléctrica bajo condiciones críticas. (Fuente: R. CREG-071-2006; Art. 2)*

2 *OBLIGACIÓN DE ENERGÍA FIRME: Vínculo resultante del mecanismo que haga sus veces, que impone a un generador el deber de generar, de acuerdo con el Despacho Ideal, una cantidad diaria de energía durante el Período de Vigencia de la Obligación, cuando el Precio de Bolsa supere el Precio de Escasez. Esta cantidad de energía corresponde a la programación de generación horaria resultante del Despacho Ideal hasta una cantidad igual a la asignación hecha en la Subasta, considerando solamente la Demanda Doméstica, calculada de acuerdo con lo definido en la Resolución CREG 071 de 2006. (Fuente: R. CREG-071-2006; Art. 2)*

Entró en operación el tercer corredor eléctrico que une el interior del país con la Costa Atlántica, con cerca de 1.000 kilómetros, mejorando de esta forma no sólo la confiabilidad de la atención de la demanda, sino la reducción de la necesidad de disponer de generación de seguridad en el SIN.

El Ministerio de Minas y Energía expidió el decreto 387 de 2007 *“por medio del cual se establecen las políticas generales en relación con la actividad de comercialización del servicio de energía eléctrica y se dictan otras disposiciones”*.

Se expidió el Decreto 388 de 2007 por parte del Ministerio de Minas y Energía, *“Por el cual se establecen las políticas y directrices relacionadas con el aseguramiento de la cobertura del servicio de electricidad, que debe seguir la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, al fijar la metodología de remuneración a través de cargos por uso de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional.”*

La CREG expidió la Resolución 119 de 2007, por medio de la cual se aprueba la fórmula para el Costo Unitario de Prestación del Servicio.

2008

En el transcurso del 2008, se desarrollaron las subastas asociadas al mecanismo del Cargo por Confiabilidad, estableciendo los proyectos que cubrirán la energía firme del país y los proyectos que, estando fuera del período de planeamiento de la subasta, entrarán a cubrir parte de los requerimientos de energía firme. Asimismo, se definió la expansión en generación que entrará en operación en el corto plazo y parte de la generación requerida en el mediano plazo.

El Gobierno Nacional, a través del Ministerio de Minas y Energía, impulsó esta primera subasta que forma parte del esquema diseñado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG. El proceso contó con la participación de proyectos hidroeléctricos térmicos con combustibles líquidos, gas y carbón.

De esta forma, la hidráulica Amoyá con 78 Megavatios (MW) de ISAGÉN, la térmica a carbón con 150 MW de GECELCA y la térmica de combustibles líquidos con 210 MW Poliobras, lograron mantener su oferta.

Con un precio de US\$13,998 por MWh, se asignaron 3.009 (GWh-año) de energía en firme, equivalentes a una capacidad de 438 MW.

2009

En este año se inició la formación del Fenómeno del Niño en el Pacífico, lo que impactó al SIN. Durante este año, se presentó la crisis mundial, afectando el comportamiento de la demanda de energía y el PIB. El Ministerio de Minas y Energía, MME, expidió la Resolución número 181739 del 07 de octubre de 2009, la cual busca un mecanismo para la centralización y publicación de la información del gas natural.

El clima en el pacífico tropical se caracterizó por la transición desde La Niña (2008-09) a El Niño (2009-10). En Colombia, los impactos de El Niño se encuentran asociados principalmente a precipitaciones deficitarias sobre la mayor parte del territorio nacional y

en especial, a una severa reducción del escurrimiento de nuestras cuencas hidrográficas, de las cuales revisten particular interés aquéllas asociadas con el SIN

En el mes de septiembre de 2009, se observó un déficit acumulado durante el año, el cual fue aumentando a medida que finalizaba. El déficit de aportes energéticos para 2009 fue cercano al 11%.

Podría no parecer mucho, sin embargo, no hay que olvidar que los aportes energéticos “en exceso” durante la primera parte del año, permitieron atenuar el impacto de ocho meses consecutivos deficitarios en aportes.

Acorde con la ocurrencia del fenómeno del Niño 2009-2010 y su efecto sobre los aportes desde mayo de 2009, al finalizar este año los ríos asociados al SIN aportaron un total de 43.158,9 GWh por debajo de los promedios históricos, lo que representó una disminución del 25% con relación al año 2008 y para el año 2010 estos aportes aumentaron en 21% con relación al año 2009.

2010

El año 2010 estuvo crecidamente afectado por la dinámica de dos fenómenos climáticos que se desarrollaron en el pacífico tropical: El Niño, acompañado de una reducción en los aportes hídricos a los embalses del SIN, inició en el segundo semestre de 2009 y finalizó durante el primer semestre de 2010 y luego la transformación hacia La Niña, durante la segunda mitad del año 2010, que se tradujo en altos aportes hídricos al SIN.

Durante los meses de presencia del fenómeno del Niño 2009 - 2010, a pesar de los trece meses continuos (mayo 2009 - junio 2010) de aportes hídricos deficitarios registrados en el sistema, no se vio afectada la atención de la demanda de electricidad en Colombia, a diferencia de otros países donde este fenómeno ocasionó racionamientos de energía eléctrica.

En el período del Niño 2009 - 2010, el Ministerio de Minas y Energía- MME, en conjunto con XM, la Comisión de Regulación de Energía y Gas- CREG, el Consejo Nacional de Operación- CNO y demás agentes del sector, llevaron a cabo las medidas necesarias tendientes a garantizar atención de la demanda de energía eléctrica. La mayor parte de las medidas implantadas fueron levantadas a comienzos de junio de 2010, cuando habían desaparecido y se gestaba una transición hacia el fenómeno de La Niña.

El desarrollo de La Niña, acompañado de altos aportes durante el segundo semestre de 2010, ocasionó deslizamientos en los ríos e inundaciones en las zonas medias y bajas. Esta situación afectó circuitos en el país por la caída de torres por crecientes e inundaciones en subestaciones, especialmente en zonas del Caribe, Nordeste y Antioquia. Entre los eventos del SIN causados por la temporada invernal, se destacan la inundación de la subestación Ternera 220/66 kV, la indisponibilidad del circuito Ocaña - Copey 500 kV por derribo de la torre 115 debido a una creciente y la salida de varios circuitos de la red del área Bolívar, por inundación en las subestaciones Gamalote 66 kV y Tolú Viejo 110 kV.

2011

El año 2011 estuvo altamente influenciado por las precipitaciones grandes sobre el territorio nacional. El fenómeno de La Niña, se halla asociado con la fase fría que hace parte del ciclo natural global del clima.

La intensidad de este fenómeno ocasionó la ocurrencia de precipitaciones excesivas sobre el territorio nacional, el cual hizo que los aportes hidrológicos durante 2011 fueran superiores a los de un año promedio, en un 39%. Es así que ya en septiembre de 2011, los aportes habían alcanzado el acumulado de un año promedio.

El análisis del fenómeno de La Niña muestra que los caudales de la región Centro durante todo el año 2011, estuvieron por encima del año más húmedo en sus registros históricos. Al finalizar diciembre de 2011, el acumulado en esta región fue superior al promedio en el 116%, es decir más del doble de lo que se presentaría en un año con caudales medios, siendo 2011, el año más húmedo de esta serie, los aportes presentados que superaron los registros históricos promedios, las reservas al finalizar el año alcanzaron el 88,82%, los aportes de los diferentes ríos fueron de 73.850 GWh, siendo el más alto valor en los últimos 5 años.

La capacidad efectiva de generación en Colombia en los últimos 5 años ha tenido un incremento del 8%, al pasar en el año 2007 de 13.410 MW a 14.424 MW en el año 2011, la Generación Real de Energía Eléctrica ha tenido un crecimiento del 9% al pasar en el año 2007 de 53.665,7 a 58.628,7 durante el año 2011.

Como se puede ver en la tabla No. 11, los agentes que participaron con la mayor generación de energía eléctrica durante el año 2011 fueron EPM, EMGESA e ISAGEN. Adicionalmente, se observa que la generación eléctrica ha aumentado en un 9,25% comparando el año 2007 con el año 2011.

En lo relacionado al consumo de combustibles para generación eléctrica, el gas presentó un incremento del 80%, al comparar los años 2007 - 2010 y del 43%, para los años 2011 y 2010, debido al Fenómeno del Niño, tal como se observa en la gráfica No. 10.

La demanda máxima de potencia se presentó durante estos últimos cinco años en el mes de noviembre del año 2011, por un valor de 9.295 MW. La demanda del SIN de energía eléctrica en Colombia en el 2011 alcanzó los 57.150,3 GWh, con un crecimiento de 4.296,9 GWh, equivalente al 8%.

La demanda comercial regulada ha tenido un aumento de 7,92% en los últimos cinco años y la demanda comercial no regulada registra un aumento del 8,47% en este mismo período.

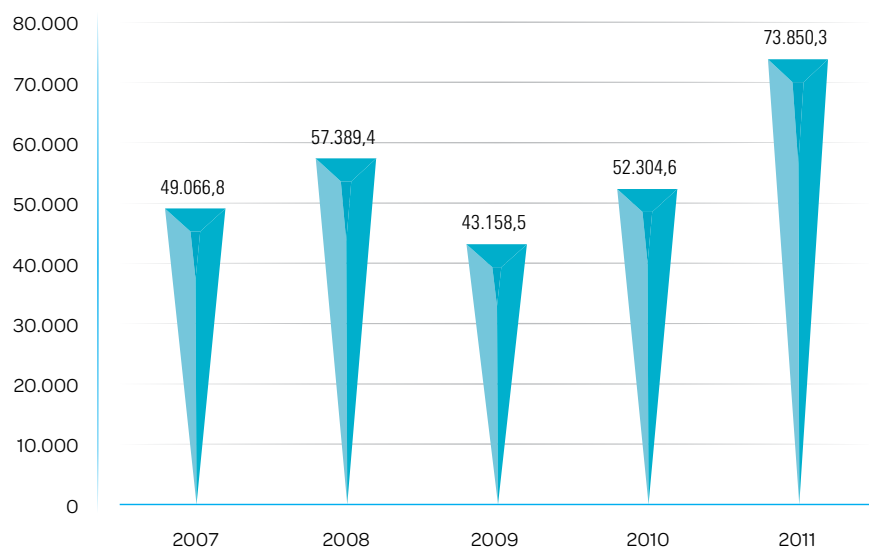
Durante 2011, se realizaron intercambios de energía con Ecuador y Venezuela, exportándose hacia Ecuador un total de 1.294,3 GWh, valor superior en un 48% frente al registrado en el 2007 (876,69 GWh).

El precio promedio en bolsa de energía eléctrica aumento 9%, al comparar el año 2011 con el 2007 y 41,6% del año 2010 al 2011. El precio promedio en contrato de energía eléctrica aumento el 53%, al comparar el año 2011 con el 2007 y el 7,6% del año 2010 al 2011.

En lo que respecta a las líneas de transmisión, los circuitos sencillos a 500 kV han aumentado en los últimos cinco años en 901 (km), con los proyectos Primavera Bacatá 197, Primavera- Ocaña 247, Ocaña – Copey 241 y Copey- Bolívar 167, entre otros, en desarrollo de las convocatorias de la UPME.

TABLA 1. APORTES RIOS
 GWh 2007- 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	2.209,9	2.623,5	3.400,4	1.221,6	3.222,5
Febrero	1.222,6	2.551,3	2.652,8	1.122,5	2.805,9
Marzo	2.178,3	2.914,2	3.471,6	1.798,5	5.653,7
Abril	4.209,0	3.236,4	4.057,2	3.489,5	9.789,1
Mayo	5.575,7	5.651,7	4.050,0	4.793,9	8.913,1
Junio	6.025,2	6.640,7	4.642,0	5.426,5	6.873,9
Julio	4.254,2	7.292,2	5.084,7	6.616,8	5.666,1
Agosto	4.740,8	5.632,0	4.487,4	4.696,5	4.893,7
Septiembre	4.256,7	4.645,1	2.881,6	4.935,8	4.639,5
Octubre	5.849,9	5.416,6	3.205,5	5.017,3	6.552,8
Noviembre	4.741,0	6.903,8	3.272,6	7.442,9	7.575,3
Diciembre	3.803,7	3.881,8	1.952,6	5.742,8	7.264,8
Total	49.066,8	57.389,4	43.158,5	52.304,6	73.850,3

GRÁFICO 1. APORTES RIOS
 GWh 2007- 2011


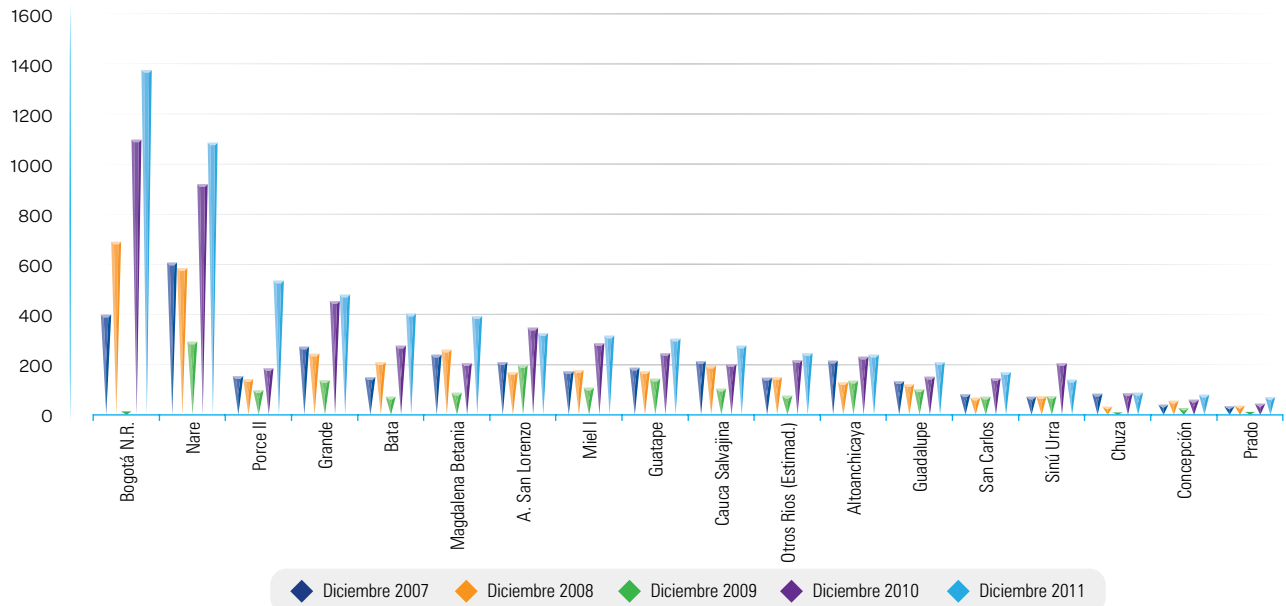
Año 2009 se presentó El fenómeno del Niño / Fuente: ISA- XM, enero 2012
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 2. APORTES RÍOS
 GWh 2007- 2011

RÍO	DIC-07	DIC-08	DIC-09	DIC-10	DIC-11
BOGOTA N.R.	397,98	689,5	13,83	1.098,39	1.375,82
NARE	605,62	584,09	290,64	919,45	1.086,42
PORCE II	152,22	141,44	97,14	184,78	534,94
GRANDE	271,63	242,51	137,69	452,97	477,89
BATA	148,56	208,5	72,09	275,86	402,03
MAGDALENA BETANIA	238,58	258,5	86,91	205,83	392,53
A. SAN LORENZO	209,83	168,79	198,1	346,21	324,21
MIEL I	173,98	177,98	106,49	284,43	315,49
GUATAPE	188	173,42	144,12	245,78	303,24
CAUCA SALVAJINA	213,96	194,71	103,39	201,26	275,98
OTROS RÍOS (ESTIMADOS)	147,79	149,19	74,6	217,13	245,44
ALTOANCHICAYA	214,88	130,11	134,72	231,50	240,01
GUADALUPE	132,73	120,62	101,5	151,96	208,53
SAN CARLOS	81,49	67	72,05	144,85	168,68
SINÚ URRA	71,01	72,95	72,83	205,79	138,22
CHUZA	82,73	30,78	9,18	85,18	88,03
CONCEPCION	40,2	55,5	26,35	59,79	79,09
PRADO	33,72	35,93	10,63	43,36	70,05
PORCE III					55,58
CALIMA	36,91	27,5	12,8	36,23	50,50
TENCHE	24,42	29,81	18,47	29,99	45,20
GUAVIO	222,17	246,49	100,73	266,87	33,05
DIGUA	31,06	16,14	9,39	19,06	31,90
FLORIDA II	9,33	10,31	4	10,66	12,57
DESV. EEPMM (NEC, PAJ, DOL)	74,88	50,03	54,91	25,44	7,01
DESV. GUARINÓ					2,39

Fuente: ISA- XM, enero 2012 / NEC: Nechi / PAJ: Pajarito / DOL: Dólores
 Porce III entró en operación año 20011
 Año 2009 se presentó El Fenómeno del Niño
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

GRÁFICO 2. EVOLUCIÓN DE APORTES DE LOS PRINCIPALES RIOS GWh 2007- 2011

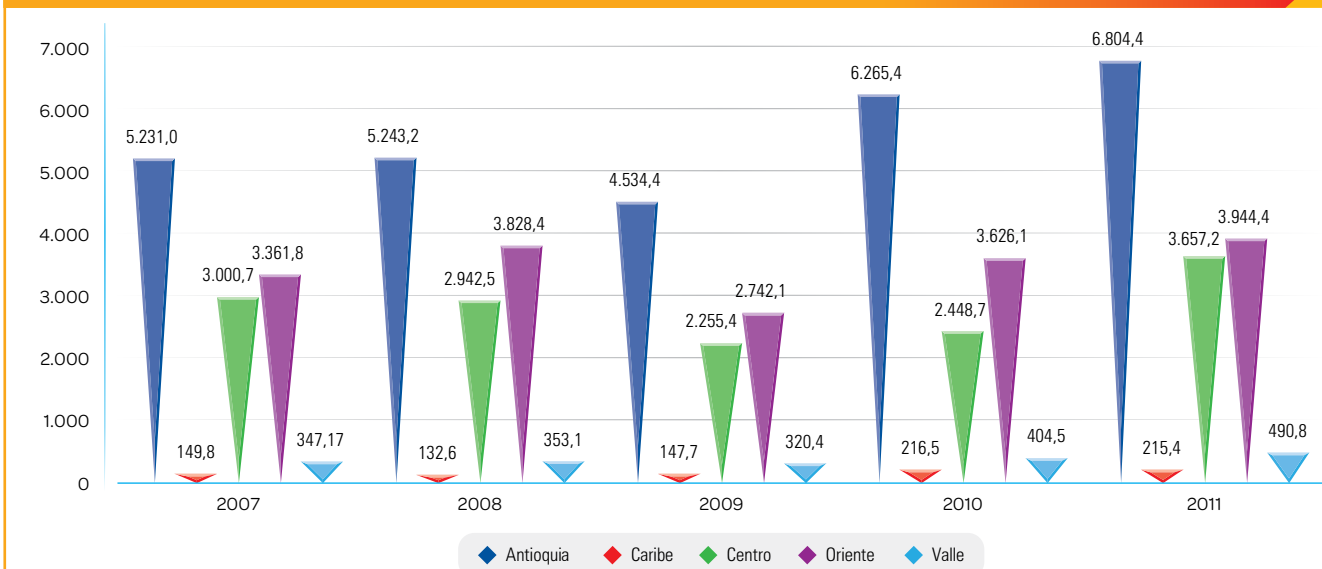


Fuente: ISA- XM, enero 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información



TABLA 3. VOLUMEN ÚTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)
 GWh 2007 - 2011

Región	Embalse	2007	2008	2009	2010	2011
Antioquia	Peñol	3.995,5	4.017,3	3.214,4	4.454,8	4.457,4
	Riogrande 2	366,2	314,7	315,1	489,8	644,6
	San Lorenzo	310,4	383,5	372,3	453,0	493,2
	Miraflores	229,0	218,6	228,7	265,5	334,7
	Miel I	124,3	174,3	199,1	255,1	262,4
	Porce II	41,7	13,8	33,0	44,0	162,5
	Playas	85,9	48,2	70,1	157,9	157,6
	Troneras	42,5	14,7	38,2	82,8	112,7
	Punchiná	35,5	58,1	63,7	62,6	91,7
	Porce III					87,6
	Total	5.231,0	5.243,2	4.534,4	6.265,4	6.804,4
Caribe	Urrá 1	149,8	132,6	147,7	216,5	215,4
Centro	Agregado Bogotá	2.750,8	2.698,9	2.054,6	2.061,9	3.265,2
	Betania	131,1	129,3	124,9	221,1	213,9
	Muña	59,2	56,1	29,4	53,9	63,1
	Prado	59,6	58,2	46,5	111,8	114,9
	Total	3.000,7	2.942,5	2.255,4	2.448,7	3.657,2
Oriente	Chuzá	792,3	946,6	599,6	854,8	810,1
	Esmeralda	1.000,8	1.051,9	883,6	1.139,3	1.069,5
	Guavio	1.568,7	1.830,0	1.258,9	1.632,1	2.064,8
	Total	3.361,8	3.828,4	2.742,1	3.626,1	3.944,4
Valle	Alto Anchicayá	3,1	11,8	13,9	0,0	23,9
	Calima 1	204,0	192,4	172,5	247,6	269,4
	Salvajina	140,1	149,0	134,0	156,9	197,5
	Total	347,2	353,1	320,4	404,5	490,8
Total SIN		12.090,4	12.499,9	10.000,0	12.961,2	15.112,3

GRÁFICO 3. VOLUMEN ÚTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)
 GWh 2007 - 2011


Fuente: XM, enero 2012

(1) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de año.

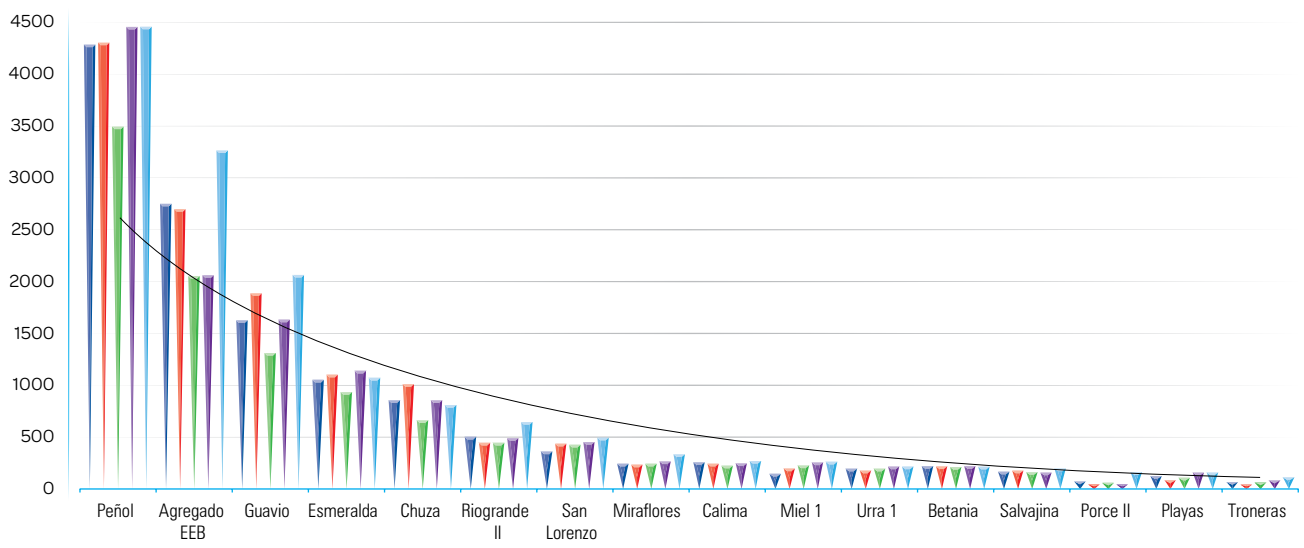
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 4. VOLUMEN EMBALSES
GWh 2007 - 2011

EMBALSE	2007	2008	2009	2010	2011
Peñol	4.286,14	4.305,22	3.495,54	4.454,79	4.457,39
Agregado EEB	2.750,83	2.698,87	2.054,63	2.061,94	3.265,17
Guavio	1.626,40	1.887,52	1.310,12	1.632,10	2.064,82
Esmeralda	1.051,21	1.102,14	934,03	1.139,26	1.069,49
Chuza	855,27	1.009,61	662,58	854,77	810,12
Riogrande II	502,59	444,08	443,51	489,75	644,58
San Lorenzo	360,88	435,79	424,78	453,00	493,19
Miraflores	243,42	234,07	242,73	265,51	334,74
Calima	258,18	243,02	225,02	247,60	269,42
Miel 1	146,29	196,26	225,31	255,06	262,40
Urra 1	194,98	177,37	194,51	216,45	215,43
Betania	219,90	217,96	212,72	221,08	213,92
Salvajina	165,54	176,11	162,07	156,85	197,48
Porce II	72,15	42,79	59,03	43,97	162,51
Playas	124,43	86,23	107,97	157,93	157,57
Prado	101,71	101,14	90,74	111,81	114,93
Troneras	67,24	41,39	63,27	82,80	112,70
Punchina	44,51	67,04	71,69	62,61	91,73
Porce III	0,00	0,00	0,00	0,00	87,61
Muña	84,79	81,71	31,29	53,90	63,13
Alto anchicaya	10,55	18,87	21,09	28,53	23,93

Fuente : Neón, Información diciembre de cada año

GRÁFICO 4. EVOLUCIÓN DEL VOLUMEN DE LOS EMBALSES
GWh 2007 - 2011

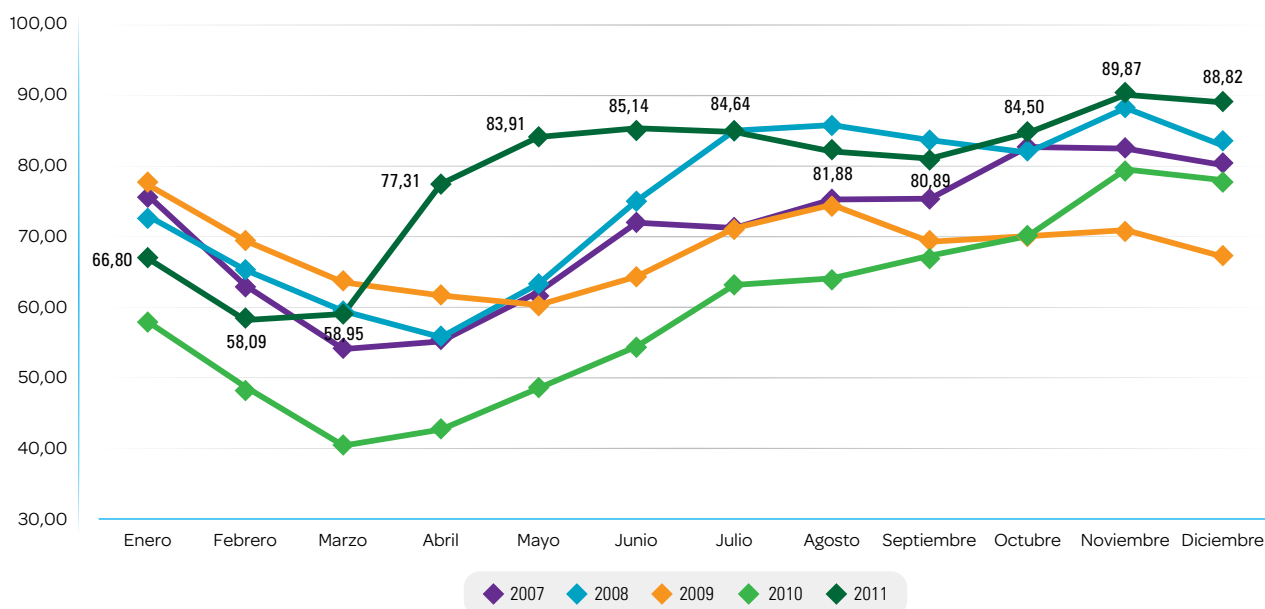


Fuente: XM, enero 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 5. EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL (%) 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	75,70	72,79	77,19	57,84	66,80
Febrero	62,95	65,16	69,27	48,65	58,09
Marzo	53,97	59,35	63,39	40,33	58,95
Abril	55,05	55,64	61,54	42,63	77,31
Mayo	62,06	63,21	60,19	48,46	83,91
Junio	71,81	74,93	64,21	54,35	85,14
Julio	71,07	84,83	71,04	63,02	84,64
Agosto	75,08	85,61	74,36	63,97	81,88
Septiembre	75,23	83,47	69,15	67,15	80,89
Octubre	82,51	81,73	69,91	69,91	84,50
Noviembre	82,31	88,01	70,78	79,33	89,87
Diciembre	79,93	82,72	67,02	77,81	88,82
Promedio año	70,64	74,79	68,17	59,45	78,40

GRÁFICO 5. EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL (%) 2007 - 2011



Fuente: XM, enero 2012

(1) : Corresponde a la relación entre el Volumen Útil Diario y la Capacidad Útil del Embalse

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 6. VOLUMEN PROMEDIO DE EMBALSES
 (%) 2007 - 2011

EMBALSE	2007	2008	2009	2010	2011
AGREGADO EEB	64,3	56,1	52,7	41,2	60,0
ALTO ANCHICAYA	34,6	38,6	32,5	36,1	43,6
BETANIA	81,5	94,4	91,1	89,0	88,3
CALIMA	82,3	94,2	86,9	72,9	94,4
CHUZA	55,1	67,0	69,6	62,9	70,3
ESMERALDA	61,0	67,3	59,2	69,2	78,7
GUAVIO	62,2	67,8	62,0	58,8	82,3
MIEL I	40,1	58,7	56,1	61,9	72,3
MIRAFLORES	86,6	78,7	70,0	63,4	82,5
MUÑA	87,3	91,6	76,9	81,9	94,5
PEÑOL	86,6	96,2	87,4	74,2	98,1
PLAYAS	98,0	98,4	87,7	97,5	108,5
PORCE II	74,6	74,3	56,5	75,5	75,7
PORCE III					78,0
PRADO	60,6	88,3	94,8	82,7	91,2
PUNCHINA	56,0	84,5	68,6	67,3	74,4
RIOGRANDE I I	86,1	91,0	68,2	78,3	92,3
SALVAJINA	64,3	76,9	58,4	66,2	65,5
SAN LORENZO	57,4	79,6	71,5	70,2	88,2
TRONERAS	74,0	75,2	54,0	75,6	78,5
URRA1	82,1	70,3	55,7	77,3	69,1

Fuente: XM, enero 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 7. VOLUMEN DE VERTIMIENTOS DE LOS EMBALSES DEL SIN
 Millones m³ 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
ENERO	0,7	1,7	118,3	0,0	124,9
FEBRERO	0,6	94,0	131,7	1,5	9,6
MARZO	24,5	178,0	315,8	1,4	145,9
ABRIL	237,3	25,2	117,8	208,3	1.146,3
MAYO	213,7	242,4	57,9	285,3	900,2
JUNIO	1.455,7	305,2	196,9	42,1	810,6
JULIO	1.382,0	1.168,2	11,9	173,2	459,5
AGOSTO	24,2	369,5	28,1	127,2	129,2
SEPTIEMBRE	68,7	328,2	0,0	88,3	168,9
OCTUBRE	278,9	537,7	3,6	180,1	372,4
NOVIEMBRE	239,9	889,9	2,0	564,7	516,3
DICIEMBRE	62,9	464,6	0,0	1.227,0	1.616,7

Los vertimientos están relacionados con la cantidad de agua que debe ser evacuada en los embalses cuando la reserva sobrepasa la cota máxima.

Fuente: XM, enero 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 8. CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA
 MW 2007 - 2011

CENTRAL	COMBUSTIBLE	2007	2008	2009	2010	2011
ALBAN (ALTO Y BAJO ANCHICAYA) GENERADOR	H	429,0	429,0	429,0	429,0	429,0
BETANIA GENERADOR	H	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
CALIMA GENERADOR	H	132,0	132,0	132,0	132,0	132,0
CENTRAL CARTAGENA 1	G	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
CENTRAL CARTAGENA 2	G	0,0	60,0	60,0	60,0	60,0
CENTRAL CARTAGENA 3	G	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
CENTRAL HIDROELECTRICA MIEL I	H	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0
COGENERADOR INGENIO MAYAGUEZ	G	0,0	0,0	19,9	19,9	19,9
COGENERADOR INGENIO PROVIDENCIA		0,0	0,0	19,9	19,9	19,9
CHIVOR GENERADOR	H	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
ESMERALDA GENERADOR	H	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
GUATAPE GENERADOR	H	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0
GUATRON (GUADALUPE Y TRONERAS)	H	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0
GUAVIO GENERADOR	H	1200,0	1200,0	1200,0	1200,0	1200,0
JAGUAS GENERADOR	H	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
LATASAJERA GENERADOR	H	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0
MENOR LA TINTA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR TEQUENDAMA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR AYURA	H	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
MENOR CALDERAS	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR CHARQUITO	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR CIMARRON	G	17,0	17,0	19,9	19,9	19,9
MENOR EL LIMONAR	H	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
MENOR FLORIDA 2	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR INSULA GENERADOR	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR JEPIRACHI	EOLICA	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
MENOR LA HERRADURA	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR LA JUNCA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR LA VUELTA	H	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
MENOR MORRO 1	G	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR MORRO 2	G	17,0	17,0	19,9	19,9	19,9
MENOR NIQUIA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR RIO GRANDE	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR RIO MAYO	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR RIO PIEDRAS	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR SONSON	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MERILECTRICA 1	G	169,0	167,0	167,0	167,0	167,0
PAIPA 1	C	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
PAIPA 2	C	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
PAIPA 3	C	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
PAIPA 4	C	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
PALENQUE 3	G	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0

Continúa >

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MW 2007 - 2011 (Continuación)

CENTRAL	COMBUSTIBLE	2007	2008	2009	2010	2011
PALMAS SAN GIL GENERADOR	H	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
PARAISO GUACA GENERA	H	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
PLAYAS GENERADOR	H	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
PORCE 2 GENERADOR	H	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0
PORCE 3 GENERADOR	H	0,0	0,0	0,0	660,0	660,0
PRADO GENERADOR	H	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
PROELECTRICA 1	G	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
PROELECTRICA 2	G	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
SALVAJINA GENERADOR	H	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0
SANCARLOS GENERADOR	H	1240,0	1240,0	1240,0	1240,0	1240,0
SANFRANCISCO GENERA.	H	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
TASAJERO 1	C	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
TEBSA TOTAL	G	791,0	791,0	791,0	791,0	791,0
TERMO FLORES 2	G	112,0	112,0	112,0		
TERMO FLORES 3	G	169,0	169,0	169,0		
TERMO FLORES 4	G				450,0	450,0
TERMO SIERRA	G	455,0	460,0	460,0	460,0	460,0
TERMOBARRANQUILLA 3	G	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
TERMOBARRANQUILLA 4	G	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
TERMOCANDELARIA 1	G	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
TERMOCANDELARIA 2	G	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
TERMOCENTRO 1	G	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0
TERMODORADA 1	G	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
TERMOEMCALI 1	G	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
TERMOFLORES	G	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
TERMOGUAJIRA 1	G	151,0	151,0	151,0	151,0	145,0
TERMOGUAJIRA 2	G	125,0	125,0	139,0	139,0	145,0
TERMOVALLE 1	G	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
TERMOYOPAL UNIDAD 1	G	19,0	20,0	20,0	20,0	20,0
TERMOYOPAL UNIDAD 2	G	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
URRA	H	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0
ZIPAEMG2	C	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
ZIPAEMG3	C	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
ZIPAEMG4	C	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
ZIPAEMG5	C	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
otros		181,0	186,0	190,0	241,2	242,0
Total		13.410	13.479	13.543	14.423	14.424

H: Hidráulico

C: Carbón

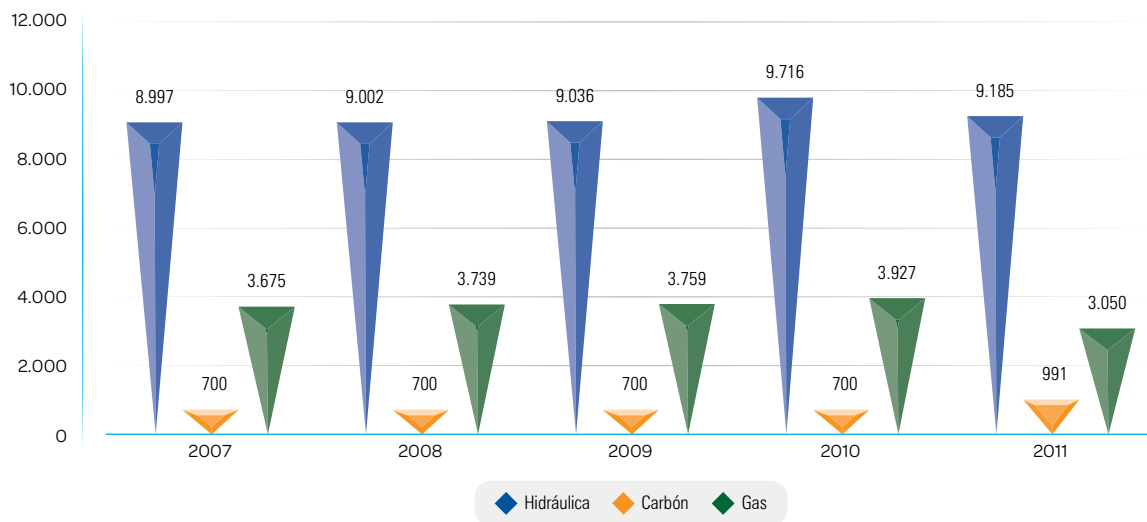
G: Gas

Fuente: ISA, XM enero 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información
Información al 31 de diciembre de cada año

TABLA 9. CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN POR TIPO DE COMBUSTIBLE *
 MW 2007 - 2011

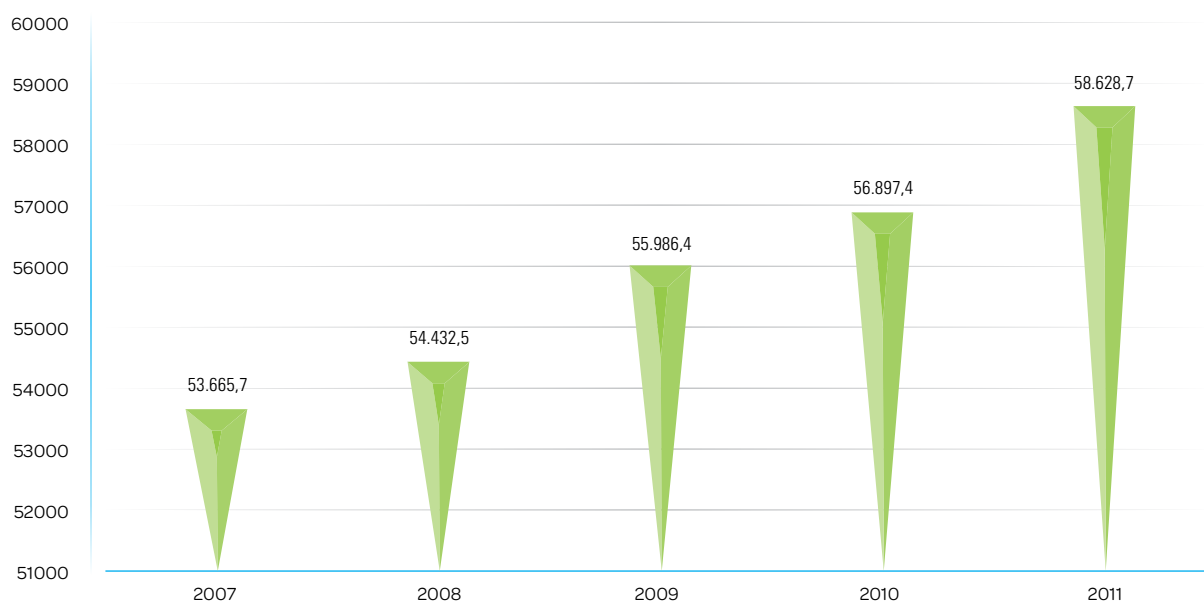
Año	Hidráulica	Carbón	Gas	Eólica	Otros	Total
2007	8.997	700	3.675	18	20	13.410
2008	9.002	700	3.739	18	20	13.479
2009	9.036	700	3.759	18	29	13.542
2010	9.716	700	3.927	18	62	14.423
2011	9.185	991	3.050	18	1.180	14.424

GRÁFICO 6. CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN POR TIPO DE COMBUSTIBLE *
 MW 2007 - 2011


Fuente: XM, enero 2012
 (1) : Valores tomados el último día de cada año
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información
 * incluye menores y cogeneradores

TABLA 10. GENERACIÓN REAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
 GWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Ene	4.419,2	4.486,8	4.590,9	4.617,7	4.842,6
Feb	4.166,9	4.331,1	4.271,6	4.411,7	4.480,3
Mar	4.591,5	4.367,1	4.735,3	4.888,7	5.052,5
Abr	4.268,0	4.479,5	4.522,9	4.607,8	4.681,1
May	4.520,1	4.512,9	4.730,1	4.784,9	4.922,2
Jun	4.347,8	4.398,4	4.513,9	4.637,6	4.747,7
Jul	4.551,6	4.596,4	4.720,5	4.762,7	4.860,9
Ago	4.574,8	4.611,6	4.783,0	4.821,3	5.033,3
Sep	4.481,9	4.633,2	4.880,2	4.733,4	4.955,4
Oct	4.585,2	4.775,7	4.811,5	4.923,7	5.034,7
Nov	4.522,7	4.514,3	4.662,6	4.812,8	5.009,3
Dic	4.635,9	4.725,6	4.764,0	4.895,2	5.008,6
Total	53.665,7	54.432,5	55.986,4	56.897,4	58.628,7

GRÁFICO 7. GENERACIÓN REAL
 GWh 2007 - 2011


Fuente: XM enero 2012

(1) : Valores tomados el último día de cada mes

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 11. GENERACIÓN REAL POR AGENTE
 GWh 2007 - 2011

AGENTE	2007	2008	2009	2010	2011	Participación por agente 2011
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	13.086,74	13.068,78	12.624,61	12.307,94	13.640,88	23,3
EMGESA S.A. E.S.P.	12.011,10	12.979,89	12.717,03	11.372,37	12.172,51	20,8
ISAGEN S.A. E.S.P.	10.028,71	10.105,09	9.259,82	9.558,58	11.002,49	18,8
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	4.686,58	4.506,40	6.589,14	7.551,36	5.705,91	9,7
AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.	3.997,68	3.760,24	3.299,82	3.305,17	5.338,39	9,1
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	3.461,07	3.888,49	3.330,17	3.874,01	3.929,74	6,7
EMPRESA URRÁ S.A. E.S.P.	1.466,59	1.357,21	1.160,90	1.482,19	1.432,72	2,4
TERMOFLORES S.A. E.S.P.	108,15	114,09	694,82	699,34	871,92	1,5
GESTIÓN ENERGÉTICA S.A. E.S.P.	1.663,32	1.323,01	1.948,41	1.855,92	795,68	1,4
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	627,26	662,30	502,75	701,77	524,65	0,9
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	762,31	691,14	994,19	817,34	522,98	0,9
PROELECTRICA & CIA. S.C.A. E.S.P. - RESTRUCTURACION	86,42	56,03	201,36	249,78	387,71	0,7
EMPRESA GENERADORA DE ENERGÍA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	187,84	317,11	228,00	239,33	345,37	0,6
CENTRAL TERMOELÉCTRICA EL MORRO 1 S.A. E.S.P.	144,35	335,96	318,36	329,35	297,16	0,5
TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A. E.S.P.	231,63	216,01	387,89	370,20	225,66	0,4
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	106,00	117,19	89,74	154,81	188,42	0,3
GENERAR S.A. E.S.P. - RESTRUCTURACIÓN	152,13	173,66	125,80	148,29	174,78	0,3
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	143,36	150,65	154,65	138,79	162,59	0,3
PRESTADORA DE SERVICIOS PÚBLICOS LA CASCADA S.A. E.S.P.	7,83	15,43	15,26	108,72	154,23	0,3
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL CAUCA S.A. E.S.P. - INTERVENIDA	129,32	129,88	118,00	117,65	143,14	0,2
DICELER S.A. E.S.P.			47,32	97,08	103,71	0,2
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	82,12	90,75	66,02	74,15	80,62	0,1
MERILECTRICA S.A. & CIA S.C.A. E.S.P.	55,70	25,35	70,66	20,27	74,16	0,1
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P.	165,90	9,65	528,83	760,39	64,89	0,1
AGUAS DE LA CABAÑA S.A. E.S.P.		41,96	53,63	51,51	61,75	0,1
COMPAÑÍA DE GENERACIÓN DEL CAUCA S.A. E.S.P.	51,27	52,01	55,63	52,29	54,20	0,1
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	14,82	15,04	14,95	19,67	22,30	0,0
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	37,69	36,25	33,09	30,35	19,62	0,0
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	29,84	46,22	45,61	57,14	18,72	0,0
EMPRESAS PÚBLICAS DE ARMENIA E.S.P.	7,29	12,68	13,22	14,75	15,90	0,0
GENERAMOS ENERGÍA S.A. E.S.P.				0,20	13,54	0,0
INGENIO RISARALDA S.A.	8,66	7,58	7,77	6,12	10,50	0,0
ENERCO S.A. E.S.P.	5,67	7,23	5,74	2,42	9,97	0,0
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	36,60	41,77	33,92	22,51	9,53	0,0
ENERMONT S.A. E.S.P.				1,98	8,69	0,0
EMPRESA MULTIPROPÓSITO DE CALARCÁ S.A. E.S.P.	11,99	8,66	9,79	11,30	8,59	0,0
CORPORACIÓN CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA - CENACE -	38,39	37,53	20,76	9,74	8,22	0,0
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	11,06	7,95	204,40	265,08	7,90	0,0
GENELEC S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	5,85	7,30	4,65	5,26	7,39	0,0
PROYECTOS ENERGÉTICOS DEL CAUCA S.A. E.S.P.	7,33	5,14	4,45	5,72	4,85	0,0
ENERVIA S.A. E.S.P.	1,52	5,12	3,59	4,18	4,47	0,0
GENERADORA COLOMBIANA DE ELECTRICIDAD S.C.A. E.S.P.	2,28	2,23	1,65	2,26	2,19	0,0
TERMOPIEDRAS S.A. E.S.P.	0,01	0,01	0,00	0,12	0,00	0,0
BIOAISE S.A.	3,26	3,53				
Total	53.665,67	54.432,53	55.986,39	56.897,37	58.628,6	100,0

Fuente: XM, enero 2012

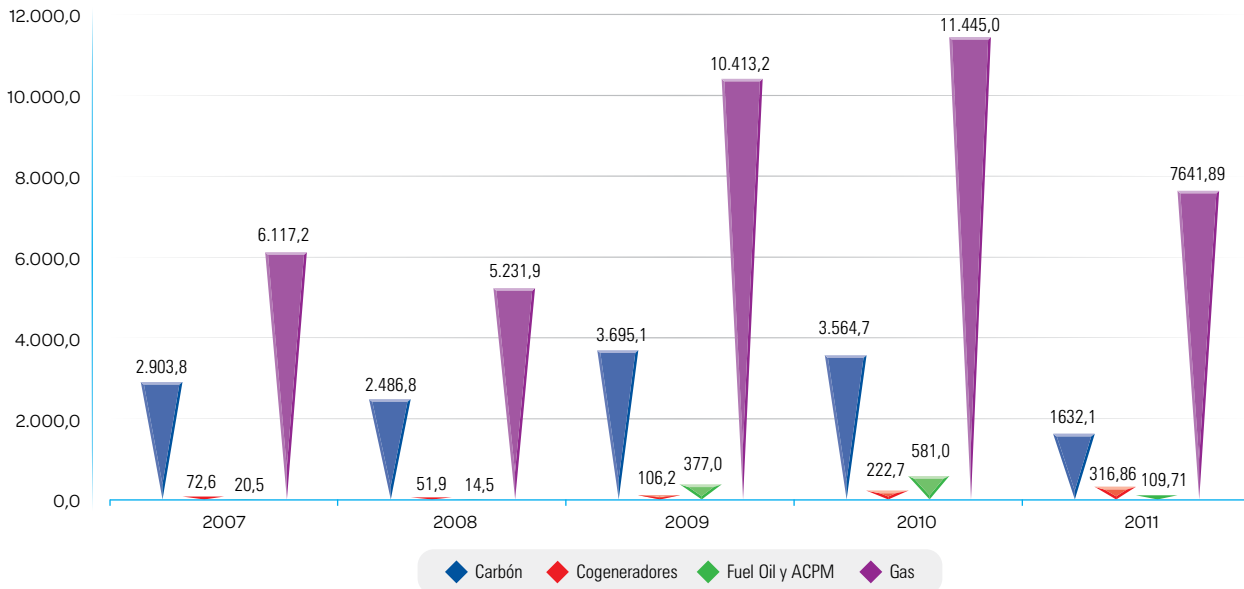
(1) : Valores tomados el último día de cada mes

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 12. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON FUENTES TÉRMICAS SIN
 GWh 2007 - 2011

Mes	Tipo	2007	2008	2009	2010	2011
Ene	CARBÓN	301,89	309,82	155,67	475,08	175,89
	COGENERADORES	5,52	4,19	5,49	13,39	25,21
	FUEL OIL Y ACPM	0,87	0,00	2,19	225,18	9,70
	GAS	553,82	515,80	434,57	1.761,81	703,37
Feb	CARBÓN	347,48	357,98	185,66	405,43	183,09
	COGENERADORES	5,65	4,44	4,62	16,39	19,68
	FUEL OIL Y ACPM	0,32	0,00	0,23	185,22	5,87
	GAS	729,39	368,84	438,94	1.486,35	670,83
Mar	CARBÓN	381,14	290,86	279,22	422,72	195,14
	COGENERADORES	6,02	4,89	4,83	17,71	23,99
	FUEL OIL Y ACPM	4,90	2,37	0,00	79,32	2,41
	GAS	843,48	472,42	443,13	1.558,76	543,29
Abr	CARBÓN	269,88	334,76	196,48	362,53	115,11
	COGENERADORES	3,88	3,72	3,85	14,96	19,96
	FUEL OIL Y ACPM	1,05	3,75	2,19	60,67	9,49
	GAS	442,80	565,47	457,47	1.449,65	537,67
May	CARBÓN	268,27	300,10	307,53	394,02	70,44
	COGENERADORES	4,87	2,24	3,92	16,88	25,19
	FUEL OIL Y ACPM	1,68	0,00	0,42	6,09	4,00
	GAS	376,60	634,02	585,99	1.169,26	483,67
Jun	CARBÓN	198,77	189,29	308,88	176,89	124,42
	COGENERADORES	6,12	4,38	7,11	14,87	20,77
	FUEL OIL Y ACPM	1,18	0,00	0,00	0,37	2,52
	GAS	441,78	402,26	651,70	539,20	503,45
Jul	CARBÓN	215,63	137,44	367,68	155,51	120,81
	COGENERADORES	7,42	6,73	13,01	16,21	30,27
	FUEL OIL Y ACPM	0,43	0,00	0,00	0,00	15,81
	GAS	502,95	383,71	727,01	446,60	565,48
Ago	CARBÓN	246,51	99,73	371,81	234,56	167,61
	COGENERADORES	7,82	6,84	14,98	23,45	34,95
	FUEL OIL Y ACPM	5,78	0,00	2,69	0,00	26,49
	GAS	517,05	332,90	844,70	468,64	732,16
Sep	CARBÓN	167,68	80,77	366,00	209,14	118,74
	COGENERADORES	7,26	3,96	12,32	25,03	33,88
	FUEL OIL Y ACPM	1,82	3,39	1,61	3,87	16,94
	GAS	440,85	439,56	1.080,70	565,96	753,30
Oct	CARBÓN	134,82	106,85	370,51	316,02	127,36
	COGENERADORES	7,05	1,57	10,84	26,10	33,72
	FUEL OIL Y ACPM	0,78	0,31	101,40	13,90	8,20
	GAS	571,65	406,94	1.625,67	672,77	716,72
Nov	CARBÓN	84,51	126,30	315,67	217,84	128,71
	COGENERADORES	6,04	4,14	12,43	17,05	25,32
	FUEL OIL Y ACPM	1,05	0,00	62,17	1,38	7,11
	GAS	244,33	361,46	1.450,08	659,90	742,69
Dic	CARBÓN	287,27	152,92	469,98	194,96	104,78
	COGENERADORES	4,94	4,78	12,76	20,70	23,92
	FUEL OIL Y ACPM	0,63	4,65	204,11	5,01	1,17
	GAS	452,53	348,49	1.673,28	666,09	689,26
TOTAL	Total	9.114,13	7.785,08	14.591,52	15.813,41	9.700,56
	CARBÓN	2.903,84	2.486,84	3.695,10	3.564,69	1.632,10
	COGENERADORES	72,60	51,89	106,16	222,74	316,86
	FUEL OIL Y ACPM	20,48	14,47	377,02	581,01	109,71
	GAS	6.117,21	5.231,88	10.413,23	11.444,97	7.641,89

**GRÁFICO 8. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON FUENTES TÉRMICAS SIN
GWh 2007 - 2011**

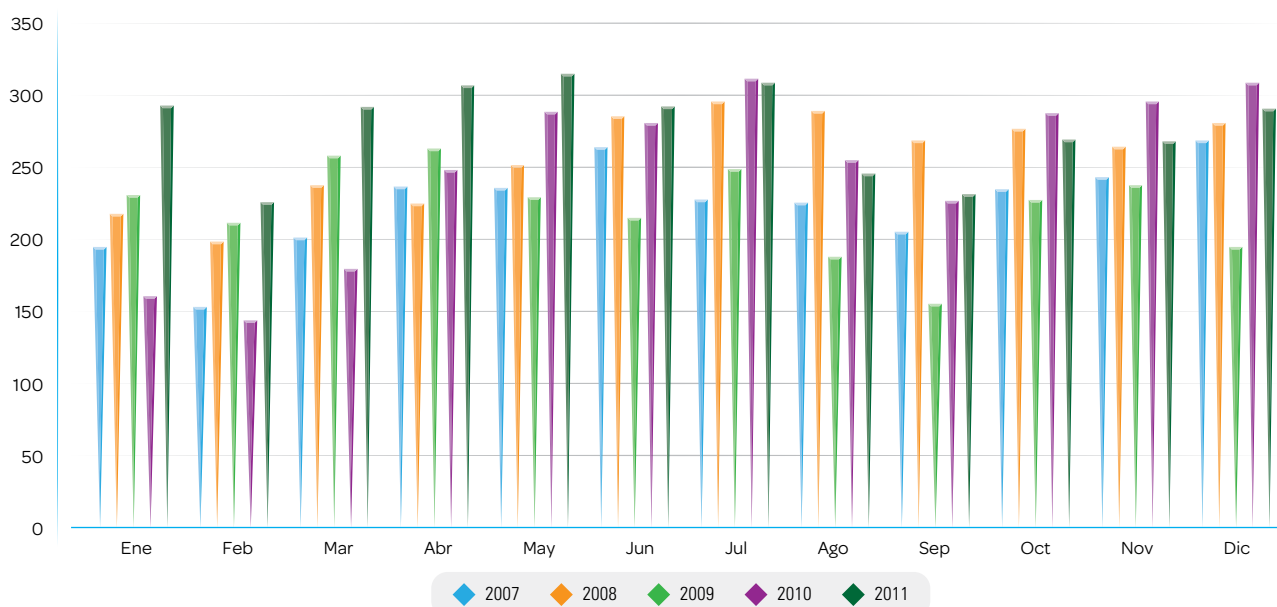


Fuente: XM, enero 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información



TABLA 13. GENERACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA MENORES SIN
 GWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Ene	194,66	217,69	230,58	160,6	292,67
Feb	153,05	198,44	211,39	143,62	225,82
Mar	201,04	237,55	257,98	179,54	291,83
Abr	236,59	224,86	263,07	247,95	306,69
May	235,77	251,45	229,17	288,53	314,82
Jun	263,94	285,33	214,74	280,57	292,16
Jul	227,45	295,56	248,68	311,4	308,48
Ago	225,46	288,89	187,8	255,01	245,73
Sep	205,23	268,48	155,12	226,5	231,19
Oct	234,67	276,71	227,16	287,5	269,08
Nov	243,07	264,36	237,64	295,7	267,86
Dic	268,51	280,62	194,63	308,68	290,44
TOTAL	2.689,4	3.089,9	2.658,0	2.985,6	3.336,8

GRÁFICO 9. GENERACIÓN ENERGÍA ELECTRICA MENORES SIN
 GWh 2007 - 2011


Fuente: XM, enero 2012
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 14. PROYECTOS DE GENERACIÓN INSCRITOS EN LA UPME
2010 - MARZO 2012

FECHA DE REGISTRO	EMPRESA PROMOTORA	PROYECTO	UBICACIÓN	TIPO DE PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	FASE
18/05/10	EMGEA S.A. E.S.P.	PENDERISCO 3	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	160,0	1
19/05/10	RIO MAGALLO S.A.S	MAGALLO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	8,4	1
20/05/10	GENERACION DE ENERGIA S.A E.S.P	MINICENTRAL LAS PALMAS	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	2,8	1
27/05/10	HMV INGENIEROS LTDA	PEDRAL	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	7,0	1
27/05/10	HMV INGENIEROS LTDA	TAPARTO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	13,0	1
20/09/10	ISAGEN	SAMANÁ	CALDAS	HIDRAULICO	174,0	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	BRICEÑO1	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	BRICEÑO2	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	DABEIBA 1	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	DABEIBA 2	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	3,1	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	LA CRISTALINA	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	2,5	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	LIBORINA 2	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	4,0	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	PENDERISCO 1	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
22/10/10	EMGEA S.A. E.S.P.	PENDERISCO 2	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
4/11/10	CEDELCA S.A. E.S.P.	ARRIEROS DE MICAY	CAUCA	HIDRAULICO	700,0	1
4/11/10	GENSA S.A. E.S.P	BUTANTAN	CALDAS, ANTIOQUIA	HIDRAULICO	340,1	1
25/01/11	LATINCO S.A	AGUABONITA	CALDAS Y TOLIMA	HIDRAULICO	55,0	1
25/01/11	GRUPO GELEC S.A.S	BEDON	CAUCA	HIDRAULICO	4,9	1
25/01/11	RISARALDA ENERGIA S.A E.S.P	GUATICA 1	RISARALDA	HIDRAULICO	4,0	1
25/01/11	RISARALDA ENERGIA S.A E.S.P	GUATICA 2	RISARALDA	HIDRAULICO	8,0	1
25/01/11	LATINCO S.A	MONTEBONITO	CALDAS	HIDRAULICO	34,0	1
25/01/11	RISARALDA ENERGIA S.A E.S.P	MORRO AZUL	RISARALDA	HIDRAULICO	16,0	1
25/01/11	LATINCO S.A	PAUJIL	CALDAS	HIDRAULICO	17,5	1
25/01/11	I.CONSULT S.A.S	TAMAS	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	15,4	1
25/01/11	I.CONSULT S.A.S	ZEUS	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	8,2	1
4/03/11	HMV INGENIEROS LTDA	AGUABONITA	Caldas, Tolima	HIDRAULICO	19,9	1
4/03/11	HMV INGENIEROS LTDA	EL MOLINO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
4/03/11	HMV INGENIEROS LTDA	SAN MATÍAS	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	19,9	1
19/04/11	ICCEG S.A E.S.P	EL BOSQUE	RISARALDA	HIDRAULICO	0,8	1
19/04/11	I.CONSULT S.A.S	LA NOQUE	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	9,9	1
19/04/11	I.CONSULT S.A.S	MAYABA	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	210,0	1
19/04/11	LATINCO S.A	PANTÁGORAS	CALDAS	HIDRAULICO	13,1	1
19/04/11	LATINCO S.A	PENSILVANIA	CALDAS	HIDRAULICO	14,8	1
19/04/11	HIDROELECTRICA RIO MULATOS	RIO MULATOS DOS	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	8,3	1
19/04/11	HIDROELECTRICA RIO MULATOS	RIO MULATOS UNO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	9,9	1
19/04/11	I.CONSULT S.A.S	SANTO DOMINGO	CALDAS	HIDRAULICO	24,5	1
11/07/11	HB ESTRUCTURAS METÁLICAS S.A	LA ESMERALDA	CALDAS	HIDRAULICO	5,5	1
11/07/11	HB ESTRUCTURAS METÁLICAS S.A	PALENQUE	CALDAS	HIDRAULICO	11,6	1
11/07/11	HB ESTRUCTURAS METÁLICAS S.A	PAUJIL II	CALDAS	HIDRAULICO	12,1	1
19/07/11	C Kapital S.A.	AURES BAJO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	13,5	1
19/07/11	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN - EPM	EL BUEY	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	188,7	1
19/07/11	ARQUITECTURA Y CONCRETO	LA CHORRERA	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	14,4	1
19/07/11	MICRO CENTRAL PORE S.A ESP	PORE	CALDAS	HIDRAULICO	4,4	1
19/07/11	C Kapital S.A.	SANTA INES	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	7,1	1

Continúa >

PROYECTOS DE GENERACIÓN INSCRITOS EN LA UPME 2010 - MARZO 2012 (Continuación)

FECHA DE REGISTRO	EMPRESA PROMOTORA	PROYECTO	UBICACIÓN	TIPO DE PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	FASE
19/07/11	HMV INGENIEROS LTDA	SANTA ROSA	SANTADER	HIDRAULICO	19,9	1
28/07/11	EMGEA S.A. E.S.P.	ALEJANDRIA	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	15,0	2
28/07/11	CARLOS SARMIENTO LORA & CIA - INGENIO SANCARLOS S.A.	COGENERACION INGENIO SANCARLOS	VALLE DEL CAUCA	TERMICO	7,0	3
28/07/11	ALIANZA FIDUCIARIA S.A.	LA SUCIA	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	5,1	1
28/07/11	EMGEA S.A. E.S.P.	LIBORINA 1	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	4,9	2
28/07/11	EMGEA S.A. E.S.P.	PALOMA 1	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	5,6	2
29/07/11	GRUPO GELEC S.A.S	GUACHICONO	CAUCA	HIDRAULICO	13,2	2
5/08/11	C Kapital S.A.	CHITAGÁ 1	NORTE DE SANTANDER	HIDRAULICO	19,9	1
5/08/11	C Kapital S.A.	CHITAGÁ 2	NORTE DE SANTANDER	HIDRAULICO	19,2	1
5/08/11	EMGESA S.A. E.S.P	GUAICARAMO	BOYACA, CASANARE, CUNDINAMARCA, META	HIDRAULICO	467,0	2
5/08/11	EMGESA S.A. E.S.P	RIO SUMAPAZ	CUNDINAMARCA Y TOLIMA	HIDRAULICO	156,0	1
9/08/11	I CONSULT S.A.S	GUAIMARAL	CALDAS	HIDRAULICO	15,4	1
9/08/11	ABESDA Y Cia S e C - ALIMENTOS Y AGUAS NATURALES DE COLOMBIA SACI	LAGUNERO	CUNDINAMARCA	HIDRAULICO	2,0	1
9/08/11	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN - EPM	SIRENO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	335,0	1
9/08/11	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN - EPM	URRAO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	170,0	1
26/08/11	CHOCHORIO SAS ESP	CHOCHORIO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	3,0	1
14/09/11	EMGEA S.A ESP	SIRGUA	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	9,8	2
23/09/11	TERMOTASAJERO S.A. ESP	TASAJERO II	NORTE DE SANTANDER	TERMICO	160,0	2
10/10/11	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	PCH EN LA CUENCA MEDIA DEL RIO BACHE: SANTA MARIA	HUILA	HIDRAULICO	9,9	1
11/10/11	ISAGEN S.A. E.S.P. / HMV INGENIEROS LTDA.	PIEDRA DEL SOL	SANTANDER	HIDRAULICO	153,0	2
19/10/11	EMGEA S.A ESP	PALOMA 2	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	8,1	2
3/11/11	CH SAN MIGUEL S.A.S. E.S.P.	SAN MIGUEL	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	42,0	2
10/11/11	HIDROELECTRICAS DEL RIO ARMA S.A.S. E.S.P	ENCIMADAS	CALDAS	HIDRAULICO	94,0	2
10/11/11	PRODUCCION DE ENERGIA S.A.S. E.S.P	PORVENIR II	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	352,0	2
10/11/11	AES-CHIVOR & CIA ESP	TUNJITA	BOYACA	HIDRAULICO	19,8	3
11/11/11	PROELECTRICA & CIA. S.C.A. E.S.P.	TERMOANDINA	SUCRE	TERMICO	98,9	2
15/11/11	HMV INGENIEROS LIMITADA	ESPIRITU SANTO (varias alternativas)	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	627/738/873	1
15/11/11	GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE - GECELCA S.A. E.S.P.	GECELCA 31	CORDOBA	TERMICO	175,0	2
15/11/11	GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE - GECELCA S.A. E.S.P.	GECELCA 32	CORDOBA	TERMICO	250,0	2
15/11/11	GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE - GECELCA S.A. E.S.P.	GECELCA 33	CORDOBA	TERMICO	250,0	2
15/11/11	INTEGRAL S.A.	PORVENIR I	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	364,0	2
15/11/11	COLINVERSIONES S.A. E.S.P	TERMOLIBERTADOR 1	CORDOBA	TERMICO	300,0	2
15/11/11	COLINVERSIONES S.A. E.S.P	TERMOLIBERTADOR 2	CORDOBA	TERMICO	300,0	2
15/11/11	CARBOELECTRICA DE SINIFANA S.A. E.S.P.	TERMOSINIFANA 1	ANTIOQUIA	TERMICO	175,0	2
15/11/11	CARBOELECTRICA DE SINIFANA S.A. E.S.P.	TERMOSINIFANA 2	ANTIOQUIA	TERMICO	175,0	2
16/11/11	ENERGIA DE LOS ANDES S.A.S.	RIO AMBEIMA	TOLIMA	HIDRAULICO	45,0	2
17/11/11	REFINERIA SEBASTOPOL	ANDINO POWER	SANTANDER	TERMICO	150,0	2
17/11/11	GESSTION ENERGETICA S.A. E.S.P. - GENSA S.A. E.S.P	TERMOIPA V	BOYACA	TERMICO	165,5/150	2
18/11/11	TERMOEMCALI S.A. E.S.P	TERMOEMCALI I AUMENTO DE POTENCIA	VALLE DEL CAUCA	TERMICO	39,0	2
21/11/11	GECELCA S.A. E.S.P	CENTRAL TERMICA MAGDALENA C.E.M.	SANTANDER	TERMICO	250,0	2

PROYECTOS DE GENERACIÓN INSCRITOS EN LA UPME 2010 - MARZO 2012 (Continuación)

FECHA DE REGISTRO	EMPRESA PROMOTORA	PROYECTO	UBICACIÓN	TIPO DE PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	FASE
21/11/11	HIDROELECTRICA RIO SAN JUAN S.A.S. E.S.P.	SISTEMA HIDROELÉCTRICO RIO SAN JUAN	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	119,3	2
21/11/11	COLINVERSIONES S.A. E.S.P	TERMOBOLIVAR	BOLIVAR	TERMICO	204,0	2
24/11/11	AWARALA CENTRAL ELECTRICA S.A. E.S.P.	AWARALA	LA GUAJIRA	SOLAR	19,8	1
24/11/11	TERMONORTE S.A.S. E.S.P.	TERMONORTE	MAGDALENA	TERMICO	88,0	2
24/11/11	TERMOPALERMO S.A. E.S.P.	TERMOPALERMO	MAGDALENA	TERMICO	390,0	2
6/12/11	HIDRALPOR S.A.S. E.S.P.	CARLOS LLERAS RESTREPO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	75,0	2
6/12/11	CENTRAL HIDROELECTRICA EI EDÉN S.A.S. E.S.P.	EL EDEN	CALDAS	HIDRAULICO	19,5	1
6/12/11	MC2 HIDROMARMATO S.A.S. E.S.P.	HDROMARMATO	CALDAS	HIDRAULICO	6,0	1
13/12/11	ISAGEN S.A. E.S.P.	CAÑAFISTO	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	936,0	2
16/12/11	ACCION SOCIEDAD FIDUCIARA S.A.	EL PORVENIR	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	274,9	2
16/12/11	ZONA FRANCA INDUSTRIAL DE BIENES Y SERVICIOS DE BARRANQUILLA S.A.	TERMOCARIBE 1	ATLANTICO	TERMICO	350,0	2
16/12/11	ZONA FRANCA INDUSTRIAL DE BIENES Y SERVICIOS DE BARRANQUILLA S.A.	TERMOCARIBE 2	ATLANTICO	TERMICO	350,0	2
29/12/11	HIDROELECTRICAS DEL RIO ARMA S.A.S. E.S.P	CAÑAVERAL	ANTIOQUIA	HIDRAULICO	80,0	2
12/01/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	CRV = CORDOBA - RIO VERDE - QUINDIO	QUINDIO	HIDRAULICO	3,3	1
12/01/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	CSD = CALARCA - RIO SANTO DOMINGO - QUINDIO	QUINDIO	HIDRAULICO	3,1	1
12/01/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRA = PIJAO - RIO AZUL - QUINDIO	QUINDIO	HIDRAULICO	6,3	1
12/01/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRLA = PIJAO - RIO LEJOS MAS AZUL - QUINDIO	QUINDIO	HIDRAULICO	9,9	1
12/01/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	RG = RIO ROJO GENOVA - QUINDIO	QUINDIO	HIDRAULICO	4,2	1
17/01/12	ENREVSA ESP	PCH BUENAVISTA	QUINDIO	HIDRAULICO	0,8	1
23/01/12	PROFESIONALES EN ENERGIA S.A. E.S.P. PEESA	LA PROFESORA	BOYACA	HIDRAULICO	0,957 + 1,113	1
6/02/12	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	PCH EN LA CUENCA MEDIA DEL RIO BACHE: EL SOCORRO	HUILA	HIDRAULICO	13,3	1
7/02/12	ENERGIAS RENOVABLES DEL CAUCA S.A.S.	LA CABRERA	CAUCA	HIDRAULICO	13,1	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	SJSA (SAN JUAN - SAN ANTONIO)	RISARALDA	HIDRAULICO	5,8	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	ASA (ATARRAYA - SAN ANTONIO DEL CHAMI)	RISARALDA	HIDRAULICO	4,7	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	SJA (SAN JUAN DESPUÉS DE ATARRAYA - SAN ANTONIO)	RISARALDA	HIDRAULICO	8,4	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	CSA (CHAMI - SAN ANTONIO)	RISARALDA	HIDRAULICO	3,8	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	QQ (QUINCHIA)	RISARALDA	HIDRAULICO	2,7	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	QQB (QUINCHIA BAJO)	RISARALDA	HIDRAULICO	4,2	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	QO (QUINCHIA OPIRAMÁ)	RISARALDA	HIDRAULICO	4,0	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	SM (SANTUARIO-MAPA)	RISARALDA	HIDRAULICO	2,8	1
20/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	CC (CAÑAVERAL-CELIA)	RISARALDA	HIDRAULICO	4,0	1
27/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRTA (PUEBLO RICO TATAMÁ ALTO)	RISARALDA	HIDRAULICO	9,8	1
27/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRT (PUEBLO RICO TATAMÁ)	RISARALDA	HIDRAULICO	16,3	1
27/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRTB (PUEBLO RICO TATAMÁ BAJO)	RISARALDA	HIDRAULICO	20,0	1
27/02/12	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRTF (PUEBLO RICO TATAMÁ FINAL)	RISARALDA	HIDRAULICO	19,9	1
27/02/12	AWARALA CENTRAL ELECTRICA S.A. E.S.P.	AWARALA CENTRAL ELECTRICA S.A. E.S.P.	LA GUAJIRA	SOLAR	19,8	2

TABLA 15. OBLIGACIONES DE ENERGIA FIRME ASIGNADAS EN LA SUBASTA DE OEF 2015-2016

Empresa	Planta	Clasificación	OEF* (kWh-día)	Precio (USD/ MWh)	Periodo de Vigencia Inicial	Periodo de Vigencia Final
COMPAÑÍA COLOMBIANA DE INVERSIONES S.A. E.S.P.	TERMOBOLIVAR	Nuevas (N)	0		1/12/2015	30/11/2035
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	GECELCA31	Nuevas (N)	0		1/12/2015	30/11/2035
PROELECTRICA & CIA S.C.A. E.S.P.	TERMOANDINA I	Nuevas (N)	0		1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	0		1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	0		1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	0		1/12/2015	30/11/2035
EMPRESA ENERGIA DE LOS ANDES S.A. E.S.P.	AMBEIMA	Nuevas (N)	205.479	15,7	1/12/2015	30/11/2035
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	GECELCA 32	Nuevas (N)	5.400.000	15,7	1/12/2015	30/11/2035
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	CARLOS LLERAS RESTREPO	Nuevas (N)	547.945	15,7	1/12/2015	30/11/2035
LA CASCADA S.A.S. E.S.P.	SAN MIGUEL	Nuevas (N)	336.096	15,7	1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	3.191.997	15,7	1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	114.000	15,7	1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	114.000	15,7	1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	114.000	15,7	1/12/2015	30/11/2035
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Nuevas (N)	114.000	15,7	1/12/2015	30/11/2035
AES CHIVOR & CIA S.C.A. E.S.P.	CHIVOR	Existentes (EX)	8.014.422	15,7	1/12/2015	30/11/2016
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A.S E.S.P.	ESMERALDA	Existentes (EX)	433.364	15,7	1/12/2015	30/11/2016
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A.S E.S.P.	SAN FRANCISCO	Existentes (EX)	553.872	15,7	1/12/2015	30/11/2016
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A.S E.S.P.	TERMODORADA JETA-1/ DIESEL	Existentes (EX)	890.487	15,7	1/12/2015	30/11/2016
COLINVERSIONES ZF S.A. E.S.P.	FLORES I - DIESEL	Existentes (EX)	3.523.350	15,7	1/12/2015	30/11/2016
COMPAÑÍA COLOMBIANA DE INVERSIONES S.A. E.S.P.	TERMOMERIELECTRICA - DIESEL	Existentes (EX)	3.846.412	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	BETANIA	Existentes (EX)	5.045.768	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	CARTAGENA 1	Existentes (EX)	1.125.067	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	CARTAGENA 2	Existentes (EX)	1.231.296	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	CARTAGENA 3	Existentes (EX)	1.310.115	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	GUAVIO	Existentes (EX)	12.472.925	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	PAGUA	Existentes (EX)	10.655.738	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	TERMOZIPIA 2	Existentes (EX)	669.695	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	TERMOZIPIA 3	Existentes (EX)	1.233.686	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	TERMOZIPIA 4	Existentes (EX)	1.349.252	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMGESA SA ESP	TERMOZIPIA 5	Existentes (EX)	1.341.462	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	ALBAN	Existentes (EX)	2.143.200	15,7	1/12/2015	30/11/2016

OBLIGACIONES DE ENERGIA FIRME ASIGNADAS EN LA SUBASTA DE OEF 2015-2016 (Continuación)

Empresa	Planta	Clasificación	OEF* (kWh-día)	Precio (USD/ MWh)	Periodo de Vigencia Inicial	Periodo de Vigencia Final
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	CALIMA	Existentes (EX)	263.800	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	PRADO	Existentes (EX)	184.127	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	SALVAJINA	Existentes (EX)	1.846.233	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	TERMOVALLE DIESEL	Existentes (EX)	3.743.117	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	URRA	Existentes (EX)	1.961.129	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	GUATAPE	Existentes (EX)	5.478.044	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	GUATRON	Existentes (EX)	7.097.895	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	LATASAJERA	Existentes (EX)	3.625.923	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	PLAYAS	Existentes (EX)	3.280.800	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	PORCE II	Existentes (EX)	3.641.679	15,7	1/12/2015	30/11/2016
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	TERMOSIERRA ACPM	Existentes (EX)	6.905.160	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	BARRANQUILLA 3	Existentes (EX)	1.111.736	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	BARRANQUILLA 4	Existentes (EX)	1.138.538	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	GUAJIRA 1	Existentes (EX)	2.818.800	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	GUAJIRA 2	Existentes (EX)	2.736.380	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	TEBSA ACPM -GAS	Existentes (EX)	17.501.198	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	PAIPA 1	Existentes (EX)	524.794	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	PAIPA 2	Existentes (EX)	1.134.882	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	PAIPA 3	Existentes (EX)	1.584.677	15,7	1/12/2015	30/11/2016
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	PAIPA 4	Existentes (EX)	3.532.007	15,7	1/12/2015	30/11/2016
ISAGEN S.A. E.S.P.	JAGUAS	Existentes (EX)	1.525.480	15,7	1/12/2015	30/11/2016
ISAGEN S.A. E.S.P.	SAN CARLOS	Existentes (EX)	13.321.651	15,7	1/12/2015	30/11/2016
ISAGEN S.A. E.S.P.	TERMOCENTRO CICLO COMBINADO JET	Existentes (EX)	6.375.437	15,7	1/12/2015	30/11/2016
PROELECTRICA & CIA S.C.A. E.S.P.	PROELECTRICA JETA1	Existentes (EX)	1.941.017	15,7	1/12/2015	30/11/2016
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P.	TCD1 FOIL	Existentes (EX)	3.631.666	15,7	1/12/2015	30/11/2016
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P.	TCD2 FOIL	Existentes (EX)	3.410.942	15,7	1/12/2015	30/11/2016
TERMOEMCALI 1 S.A. E.S.P.	TERMOEMCALI I EXISTENTE FOIL 2	Existentes (EX)	4.802.441	15,7	1/12/2015	30/11/2016
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	TASAJERO II	Existentes (EX)	3.696.226	15,7	1/12/2015	30/11/2016
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A. E.S.P.	TERMOYOPAL G2	Existentes (EX)	641.088	15,7	1/12/2015	30/11/2016

Fuente: XM S.A. E.S.P. como Administrador de la Subasta de OEF 2015-2016, la información de las Asignaciones de OEF realizadas en la Subasta del 27 y 28 de diciembre de 2011. En cumplimiento de lo establecido en la Regulación Vigente. OEF: Obligación de Energía Firme.

Elaboró: UPME, mayo-2012

TABLA 16. OBLIGACIÓN DE ENERGÍA FIRME EN LA PRIMERA SUBASTA DE ENERGÍA DEL CARGO POR CONFIABILIDAD

Nombre del proyecto	Recurso	Capacidad MW
Gecelca 3	Carbón	150,0
Termocol	Fuel Oil	201,6
Amoya	Hidro	78
Total		429,6

Fuente: XM, el precio de cierre de la primera subasta US \$ 13,998 /MWh, la cual se realizó en mayo del año 2008

TABLA 17. OBLIGACIONES DE ENERGÍA FIRME A TRAVÉS DEL PROCESO DE SOBRE CERRADO DEL CARGO POR CONFIABILIDAD

Nombre del proyecto	Recurso	Capacidad MW	Obligaciones de Energía Firme - GWh-Año				
			2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019
Porce IV	Hidro	400	0	321	641	962	962
Pescadero Ituango	Hidro	1200	0	0	0		1.085
Sogamoso	Hidro	800	400	800	1.550	2.300	2.350
Miel II	Hidro	135,2	183	184	184	184	184
Cucuana	Hidro	60	49	50	50	50	50
El Qimbo	Hidro	396	400	850	1.350	1.650	1.650
Total		2.991	1.032	2.205	3.775	5.146	6.281

Fuente : XM

Los proyectos Porce IV y Miel II estan suspendidos según comunicación de los Agentes promotores a la UPME.

TABLA 19. SUBASTA DE ENERGÍA FIRME

Nombre del proyecto	Empresa	Ubicación	Tipo de generación	Capacidad
Proyecto Hidroeléctrico del Río Ambeima	Energía de los Andes S.A.S ESP	Tolima	Hidráulica	45
Central Hiroeléctrica Carlos Lleras Restrepo	Hidrapor SAS ESP	Antioquia	Hidráulica	78
San Miguel	La Cascada	Antioquia	Hidráulica	42
Gecelca 32	Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe S.A	Córdoba	Térmica Gas	250
Tasajero II	Temotasajero S.A E.S.P	Norte de Santander	Térmica Carbón	160

Fuente : Creg 28 de diciembre 2011, precio de cierre US \$15,7/MWh.

Elaboró : UPME

TABLA 18. PROYECTOS DE TRANSMISIÓN

PROYECTO	ENTRADA EN OPERACIÓN	LONGITUD (km)	TENSIÓN (kV)	DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO
PORCE III	sep-10	44	500	Nueva subestación a 500 kV. Reconfiguración de la línea San Carlos- Cerromatoso
EL BOSQUE	may-11	15	220/60	Apertura de la línea Bolívar- Ternera . Configuración corredor Bolívar-Bosque- Ternera incluyendo tramo subterráneo. Doble circuito y transformación
NUEVA ESPERANZA	ago-12	40	500/230	Nueva subestación a 500 kV. Obras asociadas en la red de 230 kV y 500kV y transformación
REACTORES INDUCTIVOS (COMPENSACIÓN INDUCTIVA) EN EL SUR DEL PAÍS	abr-12		230	Instalación reactores inductivos ubicados en las subestaciones 230 kV Altamira, Mocoa y San Bernardino
ARMENIA 230 kV	nov-11	40	230	Nueva subestación Armenia 230 kV y reconfiguración Línea La Hermosa - La Virginia 230 kV y Transformación 230 /115 kV
MIEL II	oct-12	2	230	Red de transmisión asociada a conexión del proyecto de generación Miel II. Nueva subestación Miel II 230 kV que reconfigura la línea Miel-San Felipe 230 kV
SOGAMOSO	jun-13		500/230	Red requerida para la conexión de la central de generación Sogamoso. Nueva Subestación y transformación Sogamoso 500/230 kV. Apertura de la línea Primavera- Ocaña 500 kV, nueva Línea Sogamoso- Guatiguará a 230 kV doble circuito y reconfiguración del enlace Barranca-Bucaramanga a 230 kV.
QUIMBO	sep-14	209	230	Red requerida para conectar la central de generación El Quimbo. Nueva subestación Quimbo 230 kV. Doble circuito 230 kV a la subestación Alférez (Cali) de 160 km. Nueva línea Quimbo-Altamira 230 kV de 45 km . Reconfiguración del enlace Betania- Jamondino 230 kV.

Fuente : UPME



TABLA 20. NOTICIAS PLANTAS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

PLANTAS QUE DECLARARON EN OPERACIÓN

Diciembre 17 de 2011 - Planta Termovalle

EPSA declara en operación la planta Termovalle a partir del 17 de diciembre de 2011

Septiembre 01 de 2011 - Unidad 1 de Porce III

EPM declara en operación la unidad 1 de la Central Hidroeléctrica Porce III a partir del 2 de septiembre de 2011. Con la entrada en operación de esta unidad queda en operación la totalidad de la planta con 660 MW.

Agosto 12 de 2011 - Planta Flores IV

TERMOFLORES declara en operación la planta Flores IV a partir del 12 de agosto de 2011

Julio 28 de 2011 - Cogenerador Ingenio San Carlos

EPSA declara en operación el cogenerador Ingenio San Carlos de 2 MW a partir del 27 de julio de 2011

Junio 9 de 2011 - Unidad 2 de Porce III

EPM declara en operación la unidad 2 de la Central Hidroeléctrica Porce III a partir del 10 de junio de 2011

Mayo 1 de 2011 - Unidad 3 de Porce III

EPM declara en operación la unidad 3 de la Central Hidroeléctrica Porce III a partir del 2 de mayo de 2011

Enero 11 de 2011 - Impactos en la información hidrológica por entrada de Porce III

1. Aumento del factor de conversión asociados a todos los aportes hídricos que alimentan las centrales que hacen parte de las cadenas Guatrón-Porce-Riogrande 2: Tenche, Desviaciones de EPM (Nechí, Pajarito y Dolores), Concepción, Guadalupe, Cañasgordas, Riogrande, Quebradona y Porce 2.
2. Aumento de las reservas energéticas almacenadas en los embalses asociados a las cadenas hidráulicas Guatrón-Porce2-Riogrande 2: Miraflores, Troneras, Riogrande2 y Porce II
3. Los vertimientos de las desviaciones de EPM (Nechí, Pajarito y Dolores).
4. Se recalcularon los mínimos operativos de todos los embalses y se calcularon los primeros valores de MOI y MOS para Porce III.
5. EPM declara en operación la unidad 4 de la Central Hidroeléctrica Porce III

Enero 06 de 2011 - Planta menor SANTIAGO

GENERAMOS ENERGÍA S.A. E.S.P. declara en operación la planta menor Santiago de 2,8 MW a partir del 8 de enero de 2011

Enero 04 de 2011 - Planta menor AMAIME

EPSA declara en operación la planta menor Amaime de 19,9 MW a partir del 4 de enero de 2011

Octubre 06 de 2010 - Nueva planta en el esquema de AGC Nacional

Las unidades 1, 2, 3 y 4 del Bajo Anchicayá se integrarán al esquema de AGC Nacional a partir de la operación del 8 de octubre de 2010. Después de realizar todas las pruebas necesarias y cumplir con los requerimientos técnicos para la prestación del servicio de regulación secundaria de frecuencia se declara la planta como elegible para hacer AGC en el SIN

Agosto 27 de 2010 - Cogenerador MAYAGÜEZ

EPSA declara en operación el cogenerador Mayagüez de 19,9 MW a partir del 17 de agosto de 2010

Agosto 17 de 2010 - Planta menor SANTA RITA

ENERMONT declara en operación la planta menor Santa Rita de 1,3 MW

Agosto 17 de 2010 - Planta menor CURRUCUCUES

ENERMONT declara en operación la planta menor Currucucues de 1,25 MW

Junio 30 de 2010 - Planta menor GUANAQUITAS

Prestadora de Servicios Públicos La Cascada declara en operación la planta menor Guanaquitas de 9,5 MW

Mayo 14 de 2010 - Planta menor SAN ANTONIO

EMGESA declara en operación la planta menor San Antonio de 19,4 MW a partir del 15 de mayo de 2010

Enero 28 de 2010 - Planta menor CARUQUIA

Prestadora de Servicios Públicos La Cascada declara en operación la planta Caruquia de 9,5 MW

Diciembre 18 de 2009 - Guajira 1 y 2

Gecelca declara los nuevos parámetros y valores de las rampas de aumento y disminución de las unidades con combustible alterno mezcla CARBÓN, GAS. Rampas Guajira 1, Parámetros Guajira 1, Rampas Guajira 2, Parámetros Guajira 2.

Diciembre 16 de 2009 - Barranquilla 3 y 4

Gecelca declara los nuevos parámetros y valores de las rampas de aumento y disminución de las unidades con combustible alterno mezcla FUEL OIL No 6, GAS. Rampas Barranquilla 3, Parámetros Barranquilla 3, Rampas Barranquilla 4, Parámetros Barranquilla 4

Diciembre 11 de 2009 - Miel I

El acuerdo CNO 467 aprueba rampas de generación de la central hidroeléctrica Miel I. Ver rampas

Septiembre 03 de 2009 - Planta menor COCONUCO

EMEE(POPAYAN) declara en operación comercial la nueva unidad de 3,2 MW de la planta Coconuco

Febrero 05 de 2009 - Planta menor INZA

Generauca declara en operación comercial a partir de las 00.00 horas. Se agrega a la agrupación menores Cauca

Abril 24 de 2008 - Central Cartagena 2

EMGESA declara en operación comercial a partir del este día

Diciembre 03 de 2007 - Cambio capacidad efectiva neta de la planta Tebsa

A partir de este día la planta Tebsa cambia su capacidad efectiva neta a 791 MW

Noviembre 14 de 2007 - TermoCandelaria

Termocandelaria declara el gas y Fuel oil N°2 (diesel) como combustibles principales de las unidades 1 y 2

Septiembre 19 de 2007 - Registro de planta menor ante el Mercado de Energía Mayorista

EEPPM E.S.P. registra la planta menor Remedios con 0,9 MW el 19 de septiembre de 2007.

Septiembre 17 de 2007 - Registro de planta menor ante el Mercado de Energía Mayorista

ENERVIA S.A. E.S.P. registra la Planta Menor La Cascada - Abejorral con 0,45 MW a partir del 17 de Septiembre de 2007.

Septiembre 1 de 2007 - Fusión EMGESA - BETANIA

Central Hidroeléctrica Betania S.A. E.S.P. pasa a administrar y ser propietario de todos los activos de EMGESA S.A. E.S.P.

Agosto 18 de 2007 - Menor Cimarrón

Central Termoeléctrica el Morro 1 informa sobre la puesta en servicio de la Menor Cimarrón con 17 MW.

Agosto 09 de 2007 - Menor El Morro 2

Central Termoeléctrica el Morro 1 informa sobre la puesta en servicio de la Menor El Morro 2 con 17 MW.

Agosto 5 de 2007 - Registro de plantas ante el Mercado de Energía Mayorista

EEPPM E.S.P. registra las plantas San José de la Montaña con 0,4 MW y Urrao con 1,03 MW el 30 de Julio del 2007 y la planta Amalfi con 1 MW el 5 de agosto del 2007.

Julio 24 de 2007 - Menor La Cascada

PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS LA CASCADA declara en operación comercial la planta La Cascada de 2.3 MW a partir de este día a las 18.00 horas.

Mayo 23 de 2007 - Menor El Morro 1

Puesta en servicio de la Menor El Morro 1 con 19,9 MW.

Mayo 16 de 2007 - Menor Granada

Puesta en servicio a partir del 16 de mayo de la Menor Granada con 19,9 MW, conectada a la barra de Laguneta

Marzo 31 de 2007 - Termoflores Flores II

Declaran en operación los valores de las rampas de aumento y disminución de Flores II con combustible alterno ACPM (Fuel Oil N°2)

NOTICIAS PLANTAS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA (Continuación)

PLANTAS QUE DECLARARON EN OPERACIÓN

Marzo 25 de 2007 - Cogenerador Central Tumaco

Puesta en servicio el Cogenerador Central Tumaco de 2 MW, conectado a la S/E Santa Bárbara

Febrero 10 de 2007 - La capacidad efectiva neta de la planta Guavio pasa a 1200 MW

A partir del 10 de febrero del 2007, cada una de las unidades pasa a 240 MW

Febrero 8 de 2007 - Proyecto Mayaguez 115 kV entra en operación comercial

Subestación Mayaguez y Línea Candelaria - Mayaguez 115 kV, cumplen código de distribución y se declaran en operación comercial a partir del 8 de febrero del 2007

PLANTAS QUE SE RETIRARON DE OPERACIÓN

Diciembre 08 de 2011 - Retiro Cogenerador Coltejer

A partir de la fecha se cancela la frontera comercial del cogenerador Coltejer debido a que no envió en el plazo establecido los certificados de auditoría y pruebas de los que trata la resolución CREG 005 de 2010

Septiembre 01 de 2011 - Retiro minicentral Dolores

EPM retira del mercado la minicentral Dolores de 8,3 MW a partir del 1 de septiembre de 2011

Septiembre 25 de 2011 - Retiro planta Termovalle

EPSA retira del mercado la planta Termovalle de 205 MW a partir del 25 de septiembre de 2011

Noviembre 09 de 2010 - Retiro planta menor Calichal

La ESSA canceló la frontera comercial ante el ASIC de la planta menor Calichal a partir del 9 de noviembre de 2010

Marzo 11 de 2010 - Retiro planta menor Providencia (Antioquia)

EPM canceló la frontera comercial ante el ASIC de la planta menor Providencia (Antioquia) a partir del día 13 de marzo de 2010

Octubre 13 de 2008 - Retiro Cogenerador Bioaise

A partir del día 13 de octubre de 2008 el cogenerador BIOAISE canceló la frontera comercial con el ASIC

Octubre 18 de 2007 - Planta menor Granada

A partir de este día se retira del mercado de energía la planta menor Granada con 19,9 MW

CAMBIO DE PROPIETARIO

Diciembre 03 de 2011 - Cambio de administración de la planta Patico

El GRUPO GELEC S.A. E.S.P. pasa a ser el nuevo administrador de la planta Patico a partir de esta fecha, reemplazando a GENELEC S.A. E.S.P.

Septiembre 03 de 2010 - Activos CEDELCA

COMPañÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P. - CEO - sustituye a CEDELCA como operador de sus activos a partir de esta fecha

Enero 01 de 2010 - Cogenerador Incauca

DICELER S.A. E.S.P. pasa a ser el nuevo administrador de la planta Cogenerador Incauca

Enero 08 de 2010 - Activos MERILECTRICA y GENERAR

COLINVERSIONES sustituye a MERILECTRICA y GENERAR como propietario y administrador de todos los activos de generación

Diciembre 22 de 2009 - Cogenerador Ingenio La Carmelita

EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. - EPSA - pasa a ser el nuevo administrador de la planta Cogenerador Ingenio La Carmelita

Diciembre 01 de 2009 - Activos CEC

CENTRALES ELÉCTRICAS DEL CAUCA S.A. E.S.P. - CEDELCA - sustituye a CEC como operador y administrador de sus activos

Abril 15 de 2009 - Activos CEDELCA

La Compañía de ELECTRICIDAD DEL CAUCA S.A. E.S.P. - CEC - sustituye a CEDELCA como operador y administrador de sus activos

Octubre 31 de 2008 - Cambio de administración de la unidad Térmica de Flores 1

TERMOFLORES S.A. E.S.P. pasa a ser el nuevo administrador de la unidad Térmica de Flores 1 a partir de las 0:00 del 4 de noviembre de 2008

Octubre 15 de 2008 - Menores Cauca

Cambio de administrador de las plantas Asnazu, Mondomo, Ovejas, Rio Palo, Sajandi y Silvia, pasan a ser administradas por GENERCAUCA S.A. E.S.P.

Marzo 01 de 2008 - Cambio de administración Urrao

ENERVIA E.S.P. pasa a ser el nuevo administrador de la planta menor Urrao 1,03 MW

Febrero 09 de 2008 - Cambio de administración de la PCH El Bosque

ENREVS A E.S.P. pasa a ser el nuevo administrador de la planta menor El Bosque 2,28 MW

Enero 29 de 2008 - Activos ELECTROCOSTA

ELECTRICARIBE absorbe a ELECTROCOSTA, todos los activos pasan a ser operados y administrados por ELECTRICARIBE

Febrero 1 de 2007 - Activos de generación de CORELCA pasan a ser de propiedad y administrados por GECELCA

A partir del 1 de Febrero del 2007 los activos de generación y transmisión de CORELCA pasan a ser de propiedad de GECELCA

Agosto 1 de 2007 - Cambio de propiedad de la planta Prado

EPSA S.A. E.S.P. pasa a ser el nuevo propietario de la planta Prado a partir de 1 de Agosto del 2007, reemplazando a Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. En Liquidación

Julio 1 de 2007 - PRADO

Gestión Energética S.A. E.S.P. asume la administración de todos los activos de generación en la planta PRADO desde Julio 1 del 2007

Junio 26 de 2007 - Activos ETA SERVICIOS

EEPPM sustituye a ETASERVICIOS como operador y administrador de los activos que se le habían adjudicado desde agosto del 2006. Esto a partir de esta fecha

TEBSA presta el servicio de generación de energía eléctrica, a través de su cliente GECELCA

TABLA 21. CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA
 GBTU 2007 - 2011

Año	Mes	ACPM	CARBON	FOIL	GAS
2007	Enero	ND	2.547,2	33,2	5.443,0
	Febrero	ND	2.985,3	22,1	6.692,5
	Marzo	4,2	3.302,9	95,1	7.713,4
	Abril	5,8	2.541,8	3,7	4.260,2
	Mayo	5,7	2.370,8	27,0	3.765,3
	Junio	ND	1.533,7	18,1	4.250,4
	Julio	ND	1.743,1	6,9	4.410,6
	Agosto	ND	2.029,9	72,1	4.545,8
	Septiembre	6,3	1.570,7	29,5	4.015,4
	Octubre	ND	1.489,0	10,7	5.278,2
	Noviembre	ND	649,2	72,6	2.448,8
	Diciembre	ND	2.606,8	13,3	3.942,5
	Total	22,0	25.370,5	404,3	56.766,2
2008	Enero	ND	2.531,1	ND	4.402,4
	Febrero	ND	3.052,0	ND	3.334,9
	Marzo	ND	2.627,7	30,5	4.406,1
	Abril	4,1	2.846,1	47,8	5.170,3
	Mayo	ND	2.745,3	ND	5.892,4
	Junio	ND	1.766,1	ND	3.725,0
	Julio	ND	1.154,7	ND	3.685,2
	Agosto	ND	957,0	ND	3.700,6
	Septiembre	ND	732,7	68,8	4.380,6
	Octubre	ND	909,9	4,5	3.847,9
	Noviembre	ND	1.128,3	ND	3.434,5
	Diciembre	ND	1.597,8	71,2	3.157,8
	Total	4,1	22.048,7	222,7	49.137,8
2009	Enero	ND	1.507,2	33,3	3.752,4
	Febrero	ND	1.625,2	3,6	4.198,7
	Marzo	ND	2.908,1	4,9	3.935,1
	Abril	ND	1.797,4	38,6	4.457,8
	Mayo	ND	3.222,6	7,1	4.862,1
	Junio	ND	3.096,0	0,4	5.545,9
	Julio	ND	3.555,3	2,7	6.291,0
	Agosto	ND	3.294,4	42,0	7.446,4
	Septiembre	ND	3.541,4	20,7	9.482,9
	Octubre	338,1	4.015,2	484,5	15.059,6
	Noviembre	415,6	3.290,5	207,1	12.896,0
	Diciembre	1.400,8	5.254,8	251,0	14.766,6
	Total	2.154,4	37.108,1	1.096,0	92.694,4
2010	Enero	1.403,9	5.386,9	711,7	15.413,9
	Febrero	1.256,9	4.869,5	395,9	13.295,2
	Marzo	591,9	5.183,4	254,3	13.421,5
	Abril	430,5	4.146,9	149,9	12.606,7
	Mayo	43,9	4.044,3	13,2	9.904,2
	Junio	4,8	1.585,9	9,8	5.089,7
	Julio	ND	1.440,5	0,1	4.290,3
	Agosto	ND	2.370,4	6,9	4.457,5
	Septiembre	2,9	2.417,0	38,8	5.342,6
	Octubre	3,2	3.412,6	216,5	6.295,9
	Noviembre	ND	2.441,4	63,2	6.023,8
	Diciembre	ND	2.063,6	152,2	6.037,7
	Total	3.737,9	39.362,5	2.012,4	102.178,9

CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA (Continuación)

Año	Mes	ACPM	CARBON	FOIL	GAS
2011	Enero	ND	1.648,8	148,7	6.659,7
	Febrero	ND	1.894,1	73,6	6.259,5
	Marzo	ND	2.255,7	39,4	4.905,7
	Abril	19,5	1.066,6	106,8	5.194,3
	Mayo	ND	531,8	60,1	4.919,5
	Junio	ND	1.184,9	35,9	4.767,3
	Julio	ND	1.083,3	226,5	5.376,8
	Agosto	6,1	1.895,7	378,6	6.704,5
	Septiembre	0,3	1.362,8	243,2	7.016,1
	Octubre	ND	1.376,1	139,8	6.926,7
	Noviembre	12,4	1.390,4	97,8	6.594,6
	Diciembre	ND	1.058,8	38,6	6.034,6
	Total		38,3	16.748,9	1.589,1

Fuente: XM, enero 2012
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

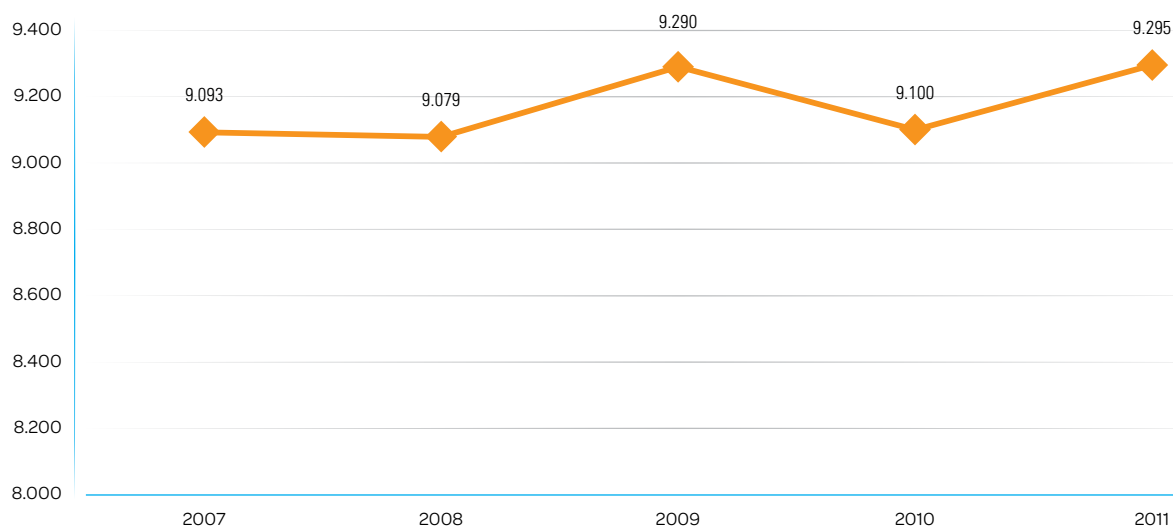
GRÁFICO 10. CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA GBTU 2007 - 2011



TABLA 22. DEMANDA MÁXIMA POTENCIA
MW 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	8.429	8.474	8.493	8.758	8.780
Febrero	8.509	8.678	8.568	9.075	8.973
Marzo	8.503	8.529	8.500	9.100	8.828
Abril	8.515	8.638	8.596	9.043	8.775
Mayo	8.505	8.707	8.637	8.998	8.714
Junio	8.411	8.541	8.630	8.707	8.796
Julio	8.373	8.524	8.640	8.706	8.823
Agosto	8.419	8.540	8.807	8.871	9.003
Septiembre	8.614	8.709	8.926	8.781	9.176
Octubre	8.784	8.763	8.920	8.946	8.764
Noviembre	8.833	8.800	9.139	8.800	9.295
Diciembre	9.093	9.079	9.290	8.946	8.917
Máxima	9.093,0	9.079,0	9.290,0	9.100,0	9.295,0

GRÁFICO 11. DEMANDA MÁXIMA POTENCIA
MW 2007 - 2011



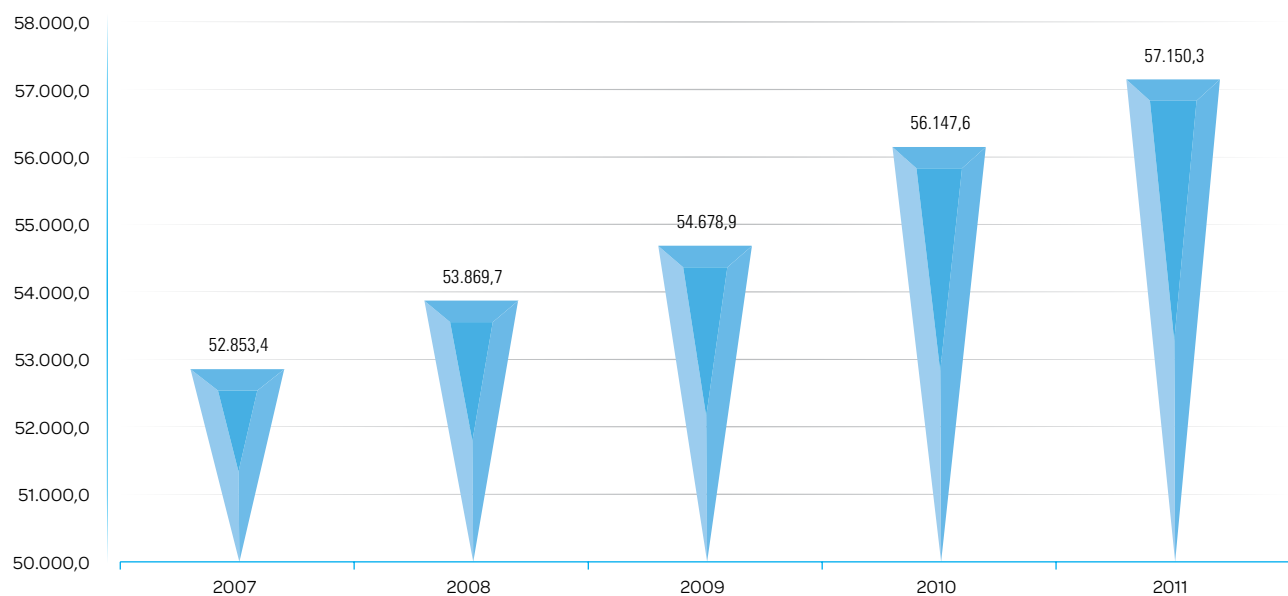
Fuente: XM, enero 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 23. DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL*
GWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	4.309,5	4.418,5	4.464,7	4.576,9	4.666,6
Febrero	4.067,0	4.314,8	4.177,2	4.409,5	4.359,0
Marzo	4.511,3	4.363,5	4.560,1	4.890,1	4.801,2
Abril	4.242,7	4.470,3	4.406,1	4.610,8	4.587,5
Mayo	4.474,8	4.513,1	4.586,6	4.788,2	4.855,5
Junio	4.314,8	4.377,9	4.414,3	4.587,1	4.693,7
Julio	4.468,6	4.595,4	4.653,4	4.706,8	4.817,0
Agosto	4.507,8	4.546,6	4.649,4	4.771,8	4.978,7
Septiembre	4.414,7	4.544,0	4.681,0	4.664,9	4.840,6
Octubre	4.541,9	4.682,5	4.737,3	4.818,7	4.883,2
Noviembre	4.453,6	4.459,6	4.607,6	4.615,7	4.790,8
Diciembre	4.547,0	4.583,5	4.741,2	4.707,2	4.876,4
Total	52.853,4	53.869,7	54.678,9	56.147,6	57.150,3

*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.

GRÁFICO 12. DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL*
GWh 2007 - 2011



Fuente: XM, enero 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 24. DEMANDA COMERCIAL REGULADA*
 GWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	2.918,5	2.970,0	3.041,1	3.135,1	3.145,9
Febrero	2.719,3	2.865,7	2.808,2	2.971,6	2.922,5
Marzo	3.007,5	2.996,2	3.089,7	3.295,8	3.211,1
Abril	2.838,0	2.997,7	2.999,6	3.120,2	3.084,2
Mayo	2.988,4	3.022,6	3.106,1	3.234,9	3.265,2
Junio	2.881,3	2.927,5	2.997,5	3.087,8	3.157,4
Julio	2.992,8	3.060,1	3.140,4	3.161,6	3.236,7
Agosto	3.001,7	3.052,4	3.143,1	3.199,2	3.313,4
Septiembre	2.957,4	3.028,3	3.134,7	3.113,3	3.225,6
Octubre	3.025,5	3.116,6	3.173,6	3.213,7	3.217,4
Noviembre	2.986,6	2.999,1	3.085,7	3.074,7	3.157,9
Diciembre	3.107,0	3.176,7	3.258,2	3.216,7	3.294,1
Total	35.423,9	36.212,8	36.977,7	37.824,7	38.231,2

* Es la demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales Regulados, mas la participacion en las perdidas del STN

Fuente: XM, enero 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

GRÁFICO 13. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL REGULADA*
 GWh 2007 - 2011


Fuente: XM, enero 2012

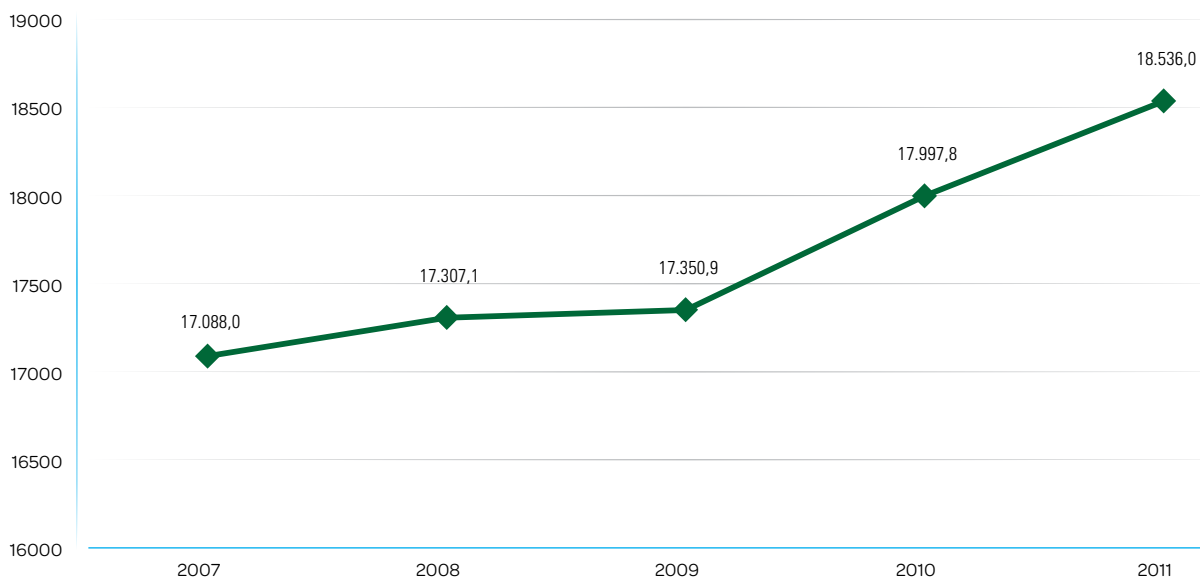
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 25. DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA *
GWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	1.366,4	1.422,4	1.394,4	1.420,9	1.494,8
Febrero	1.323,3	1.424,5	1.342,4	1.418,3	1.404,6
Marzo	1.476,5	1.339,7	1.436,6	1.569,7	1.552,7
Abril	1.365,8	1.444,5	1.376,9	1.467,9	1.472,4
Mayo	1.458,0	1.464,0	1.446,6	1.530,9	1.564,8
Junio	1.409,4	1.422,1	1.390,8	1.469,6	1.509,2
Julio	1.451,4	1.503,6	1.486,6	1.515,6	1.553,0
Agosto	1.477,9	1.463,4	1.477,4	1.541,8	1.625,3
Septiembre	1.429,1	1.485,6	1.508,6	1.521,3	1.581,2
Octubre	1.483,2	1.531,5	1.535,0	1.572,5	1.632,7
Noviembre	1.438,0	1.429,4	1.495,6	1.510,4	1.598,7
Diciembre	1.409,2	1.376,5	1.460,2	1.459,0	1.546,7
Total	17.088,0	17.307,1	17.350,9	17.997,8	18.536,0

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

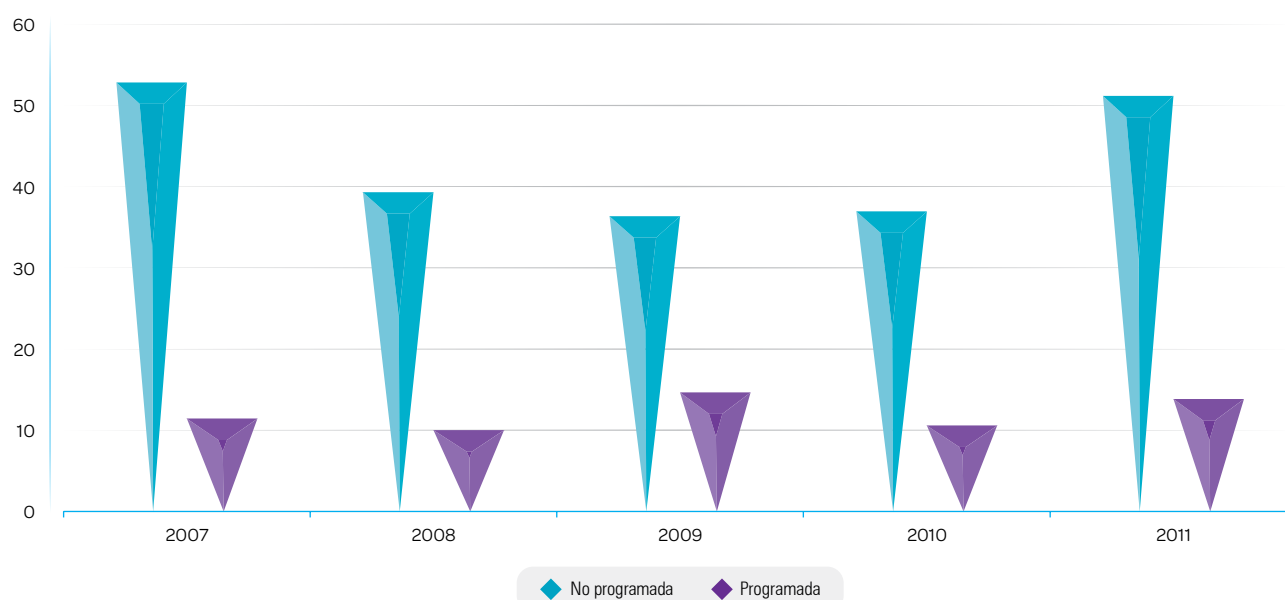
GRÁFICO 14. DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA *
GWh 2007 - 2011



Fuente: XM, enero 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 26. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA
 GWh 2007 - 2011

Mes	2007		2008		2009		2010		2011	
	Causas		Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada
Enero	1,99	1,30	4,20	0,10	1,87	1,56	1,78	0,65	3,41	0,50
Febrero	2,68	1,08	2,80	0,70	1,54	0,86	2,24	0,36	3,33	1,61
Marzo	3,04	0,97	2,70	0,90	2,08	0,95	3,61	2,90	4,94	1,01
Abril	19,76	0,88	2,90	0,60	1,75	0,51	2,57	0,38	8,19	1,56
Mayo	4,59	0,56	4,80	0,50	6,36	0,93	3,47	0,71	2,87	0,66
Junio	1,40	0,27	2,60	0,30	1,99	0,26	2,66	0,16	3,48	1,15
Julio	2,92	0,93	3,80	1,20	2,40	0,44	2,43	0,64	1,62	1,02
Agosto	2,05	0,66	3,00	0,60	3,01	0,76	1,76	0,79	11,06	1,09
Septiembre	3,31	2,34	3,00	1,10	8,76	4,53	2,89	0,99	3,53	1,15
Octubre	3,41	0,61	4,60	2,60	3,02	2,45	4,33	1,29	2,48	1,06
Noviembre	3,18	1,34	2,60	1,00	2,12	1,34	4,43	1,44	2,65	1,47
Diciembre	4,51	0,49	2,30	0,40	1,46	0,06	4,74	0,28	3,63	1,57
Total	52,84	11,43	39,30	10,00	36,36	14,65	36,93	10,58	51,19	13,85

GRÁFICO 15. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA POR CAUSAS NO PROGRAMADAS Y CAUSAS PROGRAMADAS / GWh 2007 - 2011


Fuente: XM, enero 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 27. INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR 2007 - 2011

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de U\$D)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
ene-07	113,03	0,6	9,61	0,03	3,98
feb-07	103,73	0,0	9,58	0,00	3,34
mar-07	84,23	0,4	6,85	0,04	2,02
abr-07	46,00	6,2	3,18	0,22	0,62
may-07	50,50	8,9	3,35	0,28	0,96
jun-07	34,70	4,4	2,49	0,15	0,73
jul-07	86,90	2,2	6,46	0,08	1,67
ago-07	69,70	3,6	5,24	0,10	1,46
sep-07	72,80	1,2	4,68	0,04	1,33
oct-07	47,40	0,8	3,29	0,04	0,87
nov-07	73,70	8,8	4,86	0,30	1,82
dic-07	94,00	1,3	6,70	0,05	1,59
Total 2007	876,69	38,4	66,27	1,34	20,40
ene-08	72,50	1,3	4,97	0,06	0,655
feb-08	19,70	6,3	1,60	0,33	0,097
mar-08	7,20	3,0	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

CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA (Continuación)

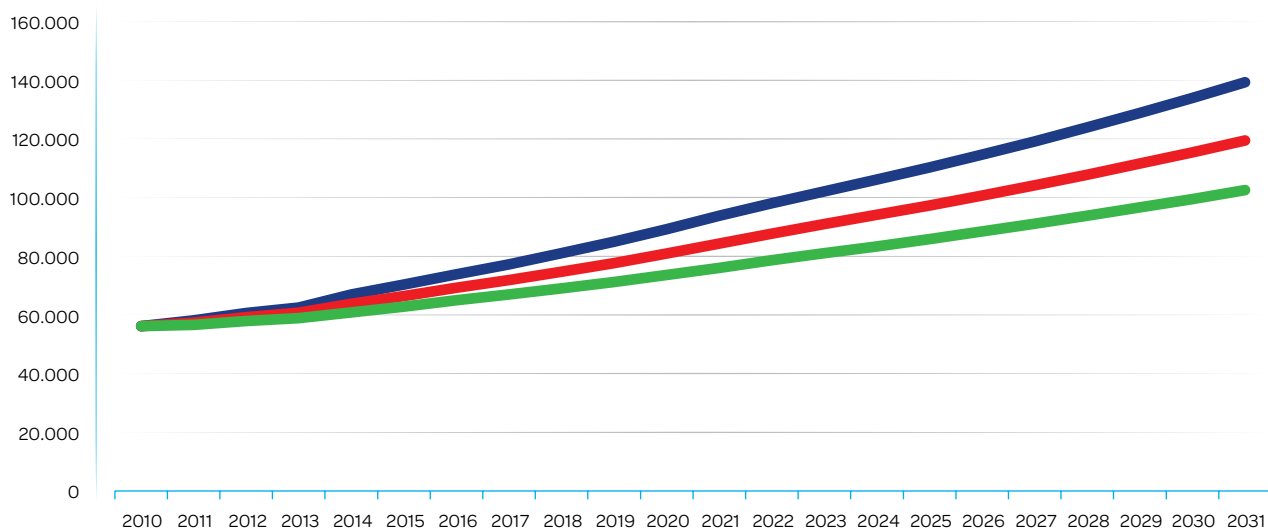
Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de U\$D)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
sep-09	153,0	0,1	17,0	0,012	0,4
oct-09	53,1	0,1	6,4	0,012	0,2
nov-09	50,1	0,2	11,5	0,025	0,3
dic-09	24,4	0,5	12,0	0,055	0,0
Total 2009	1.076,6	20,8	111,55	1,118	12,589
ene-10	43,3	0,1	15,88	0,015	0,7
feb-10	4,8	1,2	1,77	0,120	0,6
mar-10	5,3	0,9	2,06	0,095	0,3
abr-10	0,3	0,6	0,03	0,062	0,5
may-10	0,8	0,8	0,08	0,064	2,2
jun-10	53,3	2,0	3,50	0,055	619,7
jul-10	59,0	3,0	3,97	0,068	544,4
ago-10	52,0	0,5	3,85	0,017	548,9
sep-10	72,4	0,2	5,61	0,025	568,0
oct-10	110,6	0,3	9,87	0,037	69,6
nov-10	202,9	0,0	15,28	0,001	1.995,9
dic-10	193,0	0,0	12,56	0,002	2.698,0
Total 2010	797,7	9,7	74,5	0,6	7.048,8
ene-11	179,9	0,1	13,05	0,004	0,673
feb-11	126,2	0,0	9,70	0,002	0,117
mar-11	257,2	0,0	18,66	0,000	3,166
abr-11	97,8	0,1	6,92	0,004	0,329
may-11	51,2	0,1	3,37	0,002	0,163
jun-11	19,7	0,1	1,39	0,004	0,051
jul-11	13,4	0,1	0,89	0,003	0,039
ago-11	29,3	0,2	2,58	0,025	0,543
sep-11	77,3	5,2	5,70	0,139	0,472
oct-11	122,8	2,2	9,20	0,047	1,887
nov-11	186,6	0,0	13,86	0,001	1,906
dic-11	132,9	0,1	7,66	0,002	1,035
Total 2011	1.294,3	8,2	92,996	0,231	10,380

Fuente: XM S.A. E.S.P., enero 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 28. PROYECCIONES DEMANDA DE ELECTRICIDAD
 GWh 2011 - 2031

Año	Demanda de Energía Eléctrica [GWh / Año]			Tasa de Crecimiento		
	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ
2010	56.146	56.146	56.146	2,70%	2,70%	2,70%
2011	58.202	57.417	56.650	3,66%	2,26%	0,90%
2012	60.609	59.258	57.890	4,14%	3,21%	2,19%
2013	62.565	60.749	58.911	3,46%	2,80%	2,04%
2014	66.981	63.820	60.846	4,46%	3,51%	2,61%
2015	70.336	66.464	62.861	5,01%	4,14%	3,31%
2016	73.828	69.249	65.021	4,96%	4,19%	3,44%
2017	77.296	71.925	67.012	4,70%	3,86%	3,06%
2018	81.018	74.749	69.078	4,82%	3,93%	3,08%
2019	84.952	77.707	71.218	4,86%	3,96%	3,10%
2020	89.289	80.993	73.632	5,10%	4,23%	3,39%
2021	93.832	84.392	76.095	5,09%	4,20%	3,35%
2022	98.118	87.718	78.645	4,57%	3,94%	3,35%
2023	102.078	90.957	81.085	4,04%	3,69%	3,10%
2024	106.137	94.172	83.388	3,98%	3,53%	2,84%
2025	110.282	97.331	85.834	3,91%	3,35%	2,93%
2026	114.630	100.672	88.448	3,94%	3,43%	3,05%
2027	119.189	104.204	91.114	3,98%	3,51%	3,01%
2028	123.930	107.841	93.828	3,98%	3,49%	2,98%
2029	128.860	111.584	96.638	3,98%	3,47%	3,00%
2030	134.006	115.475	99.550	3,99%	3,49%	3,01%
2031	139.376	119.524	102.550	4,01%	3,51%	3,01%

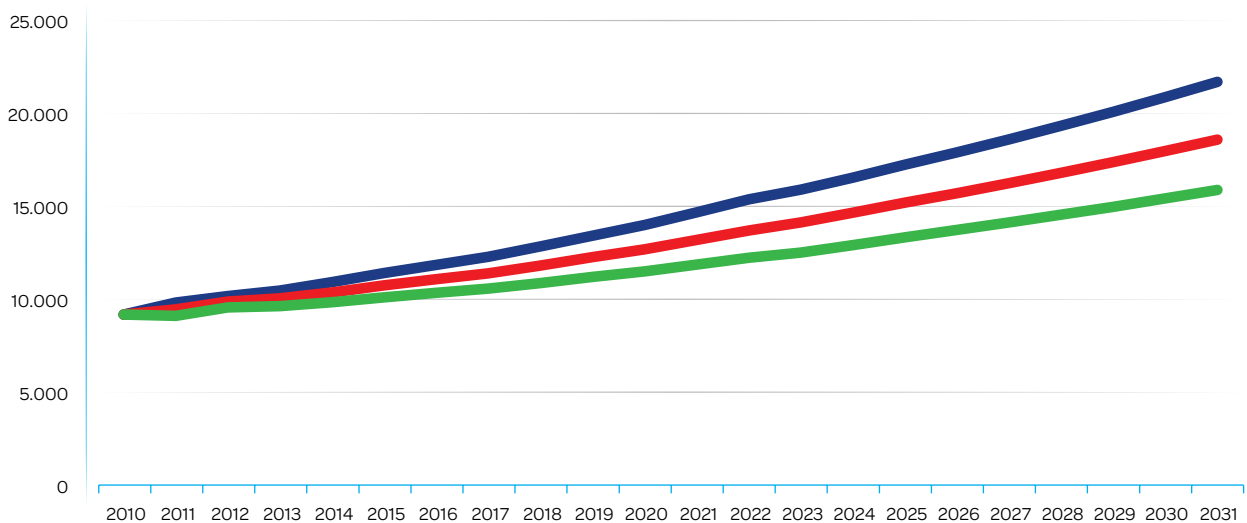
GRÁFICO 16. PROYECCIONES DEMANDA DE ELECTRICIDAD
 GWh 2011 - 2031


Fuente: XM, enero 2012
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

◆ ESC ALT ◆ ESC MED ◆ ESC BAJ

TABLA 29. PROYECCIONES DE POTENCIA MÁXIMA MW
 2011 - 2031

Año	Potencia Máxima [MW]			Tasa de Crecimiento		
	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ
2010	9.100,0	9.100,0	9.100,0	-2,05%	-2,05%	-2,05%
2011	9.735,6	9.377,0	9.018,4	6,98%	3,04%	-0,90%
2012	10.089,7	9.787,8	9.473,8	3,64%	4,38%	5,05%
2013	10.397,7	9.963,9	9.541,3	3,05%	1,80%	0,71%
2014	10.840,0	10.286,7	9.766,5	4,25%	3,24%	2,36%
2015	11.332,3	10.665,2	10.031,3	4,54%	3,68%	2,71%
2016	11.776,0	11.003,3	10.272,5	4,44%	3,69%	2,92%
2017	12.216,7	11.325,0	10.496,8	3,74%	2,92%	2,18%
2018	12.773,6	11.741,6	10.794,7	4,56%	3,68%	2,84%
2019	13.362,1	12.198,2	11.135,2	4,61%	3,89%	3,15%
2020	13.941,6	12.625,8	11.435,3	4,34%	3,51%	2,69%
2021	14.620,1	13.131,0	11.800,1	4,87%	4,00%	3,19%
2022	15.315,9	13.640,8	12.159,3	4,76%	3,88%	3,04%
2023	15.849,2	14.072,1	12.441,4	3,48%	3,16%	2,32%
2024	16.505,7	14.611,1	12.845,6	4,14%	3,83%	3,25%
2025	17.197,7	15.145,7	13.277,3	4,19%	3,66%	3,36%
2026	17.874,3	15.660,6	13.673,7	3,93%	3,40%	2,99%
2027	18.571,2	16.199,6	14.072,5	3,90%	3,44%	2,92%
2028	19.303,0	16.763,6	14.493,8	3,94%	3,48%	2,99%
2029	20.056,4	17.334,8	14.922,6	3,90%	3,41%	2,96%
2030	20.852,4	17.936,3	15.370,4	3,97%	3,47%	3,00%
2031	21.675,8	18.556,7	15.826,9	3,95%	3,46%	2,97%

GRÁFICO 17. PROYECCIONES DE POTENCIA MÁXIMA MW
 2011 - 2031


La proyección de demanda de energía eléctrica corresponde a la revisión de marzo de 2011.
 Fuente : UPME, enero 2012
 ESC: Escenario

◆ ESC ALT ◆ ESC MED ◆ ESC BAJ

TABLA 30. VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNAS EMPRESAS \$/kWh

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial	Variación últimos 5 años
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2006	294,08	290,64	285,74	283,79	277,69	274,84	287,87	31%
	2007	296,03	293,70	290,31	286,26	279,54	277,27	291,30	
	2008	327,76	326,84	326,95	318,50	310,03	305,98	325,18	
	2009	361,42	361,05	359,30	349,43	342,49	337,33	358,22	
	2010	380,99	380,68	378,89	368,84	360,53	356,06	377,84	
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2006	285,65	312,82	312,60	311,11	309,46	312,69	301,92	32%
	2007	295,76	319,00	318,20	316,89	315,12	318,44	309,35	
	2008	328,69	345,50	346,18	345,04	343,35	343,19	338,65	
	2009	371,67	389,65	390,10	388,99	387,51	391,71	381,90	
	2010	388,30	404,48	404,21	403,13	403,26	404,11	397,28	
CODENSA S.A. ESP	2006	230,72	230,17	230,99	231,80	232,98	233,04	231,04	41%
	2007	233,08	232,26	233,23	233,59	234,87	234,94	233,12	
	2008	261,10	260,27	260,62	259,86	261,65	261,66	260,55	
	2009	300,65	299,36	299,04	296,76	298,54	298,23	298,91	
	2010	326,64	325,51	324,97	322,34	325,45	324,45	324,96	
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2006	252,17	252,29	252,43	252,14	252,30	250,47	252,32	29%
	2007	255,01	254,85	255,03	254,66	254,81	250,83	254,90	
	2008	279,26	279,03	279,07	278,77	279,06	273,26	279,02	
	2009	316,94	316,81	316,65	316,49	316,46	305,99	316,66	
	2010	326,21	326,05	325,98	326,23	325,68	314,41	325,97	
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2007	282,34	279,35	277,09	269,06	262,26	259,98	276,04	32%
	2008	317,63	318,89	316,46	306,99	299,49	298,06	314,65	
	2009	347,96	350,64	348,12	338,76	330,33	330,00	346,24	
	2010	367,95	370,08	367,67	357,95	348,59	346,96	365,72	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2006	229,01	230,53	229,19	226,83	222,19	218,47	228,64	37%
	2007	239,40	240,67	240,01	237,16	232,52	228,86	238,83	
	2008	276,97	275,21	272,56	270,05	264,36	260,14	274,25	
	2009	306,26	304,13	301,31	298,19	292,64	287,87	303,14	
	2010	310,39	318,24	318,07	313,62	308,36	304,81	313,65	
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2006	259,00	262,05	261,77	259,06	260,70	257,12	261,18	38%
	2007	255,49	262,15	261,85	261,98	259,95	257,06	260,88	
	2008	275,45	279,44	278,01	277,83	275,10	273,12	277,97	
	2009	318,07	320,11	317,41	312,78	308,70	308,08	317,85	
	2010	360,78	362,87	359,28	355,36	349,90	351,75	360,26	
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2006	334,16	334,28	334,33	330,15	330,42	326,31	334,06	15%
	2009	414,59	412,97	414,35	408,36	408,72	419,14	413,16	
	2010	384,00	385,56	381,28	375,19	373,38	394,99	383,82	
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2006	302,34	300,89	302,26	293,35	268,90	241,80	300,09	24%
	2007	304,60	303,23	304,40	295,01	272,19	245,30	302,32	
	2008	336,75	335,11	336,92	326,64	302,50	267,99	334,31	
	2009	366,72	365,57	366,61	356,59	334,49	300,83	364,54	
	2010	373,56	372,04	372,90	367,51	359,39	338,13	371,96	

VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNAS EMPRESAS \$/kWh (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial	Variación últimos 5 años
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E.S.P.	2006	208,03	207,80	205,33	198,18	197,24	193,18	203,88	61%
	2007	211,51	211,28	208,84	201,89	200,91	197,53	207,51	
	2008	248,67	249,92	247,65	238,23	236,60	231,83	245,16	
	2009	290,57	291,10	287,41	277,72	275,28	268,79	285,32	
	2010	333,30	333,46	330,33	321,89	321,30	315,84	328,78	
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2006	218,70	218,76	218,37	218,72	217,97	216,41	218,49	53%
	2007	226,16	225,92	224,96	224,25	223,27	216,12	225,05	
	2008	253,62	253,65	252,52	251,07	250,20	243,85	252,54	
	2009	291,23	291,01	290,45	288,00	287,07	279,42	290,15	
	2010	334,97	334,54	334,27	332,30	332,20	320,68	334,02	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	2006	209,39	209,25	208,31	205,85	203,44	198,40	207,52	52%
	2007	233,34	222,34	219,13	211,85	208,34	201,22	219,37	
	2008	250,77	249,55	248,12	243,64	240,79	234,10	247,44	
	2009	293,49	293,46	292,29	287,93	284,40	277,46	291,27	
	2010	316,14	316,22	315,64	312,86	308,50	301,24	314,54	

Fuente : Sistema Único de Información, SUI, abril 2012
Elaboró: UPME - Subdirección de Información



**TABLA 31. VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL
 POR EMPRESAS \$/kWh**

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial	Variación últimos 5 años
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2006	199,11	270,43	261,44	257,95	242,72	34%
	2007	196,87	272,37	267,01	261,10	242,70	
	2008	226,95	307,71	301,77	289,04	276,41	
	2009	255,63	340,33	329,23	320,49	311,86	
	2010	265,44	360,41	350,84	331,04	326,10	
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2006	151,49	82,91	149,55	204,88	128,95	176%
	2007	153,81	159,42	147,78	199,77	166,50	
	2008	173,47	249,69	151,91	233,65	226,13	
	2009	310,33	335,18	302,46	283,73	315,14	
	2010	387,62	378,92	330,65	319,81	356,32	
CODENSA	2007	223,68	228,45	212,20	203,23	222,63	40%
	2008	248,80	255,07	236,24	231,66	248,84	
	2009	286,83	292,17	268,98	269,54	285,72	
	2010	306,14	324,10	287,73	289,68	311,96	
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2008	180,36	55,51	224,34	326,46	150,05	
	2009	182,17	70,20	280,00	335,86	161,08	
	2010	202,17	148,06	279,76	336,33	204,90	
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2007	115,17	60,30	157,30	216,12	100,76	98%
	2008	47,38	68,76	167,94	229,92	84,51	
	2009	104,44	80,13	169,43	241,23	110,78	
	2010	200,94	171,58	218,33	282,62	199,82	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2006	112,63	80,74	170,73	177,52	113,98	88%
	2007	147,79	151,03	191,44	179,38	159,90	
	2008	169,33	96,57	206,03	200,17	135,12	
	2009	183,93	111,56	226,42	220,54	151,57	
	2010	240,00	188,59	278,69	258,23	214,16	
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2006	63,52	79,31	194,58	269,31	98,12	183%
	2007	83,98	81,33	198,90	232,09	107,22	
	2008	153,22	80,59	210,85	208,05	133,55	
	2009	205,78	101,50	244,18	284,25	172,94	
	2010	260,03	265,84	330,13	289,00	277,23	

VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL POR EMPRESAS (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial	Variación últimos 5 años
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2006	278,09	327,43	313,10	262,92	300,74	17%
	2009	351,93	405,38	391,92	319,86	373,91	
	2010	328,40	371,97	363,69	336,47	352,78	
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2006	153,88	133,70	233,48	220,83	154,93	38%
	2007	155,46	157,22	239,26	226,61	163,67	
	2008	192,66	152,67	265,80	234,39	186,40	
	2009	211,79	150,65	288,62	258,26	200,92	
	2010	216,64	187,78	297,16	264,48	214,28	
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E.E.S.P.	2006	129,78	191,04	171,53	169,29	161,62	60%
	2007	148,47	192,08	180,10	171,86	173,68	
	2008	166,68	227,79	203,76	204,38	200,58	
	2009	188,07	259,46	236,74	227,57	231,57	
	2010	189,18	297,51	252,09	263,44	257,98	
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2006	137,66	19,38	47,62		70,03	331%
	2007	148,67	20,01	49,32		73,27	
	2008	108,95	18,24	66,13		55,96	
	2009	74,10	36,10	81,97		53,90	
	2010	292,97	308,25	296,54		301,49	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	2007	128,30	94,86	125,07	140,24	119,57	45%
	2008	150,17	116,09	151,95	161,71	140,41	
	2009	170,39	131,60	181,27	186,57	158,64	
	2010	186,49	145,28	184,56	209,08	173,05	

Fuente : SU1, abril 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

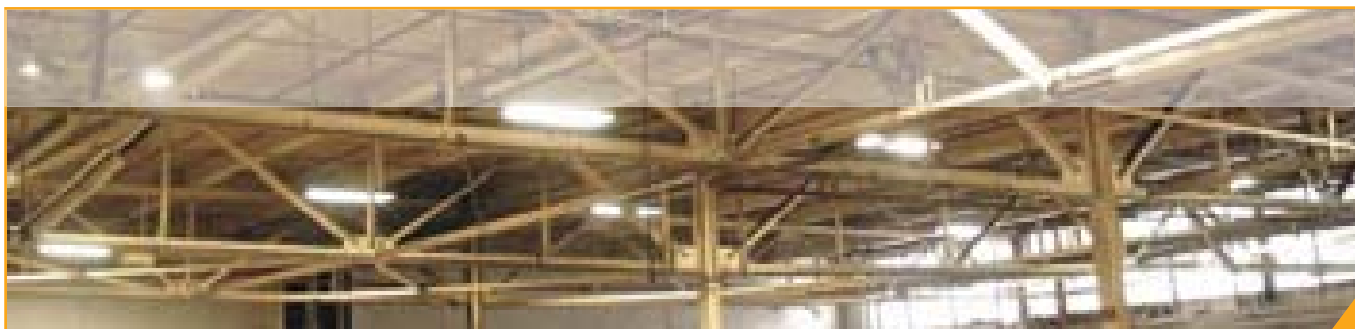


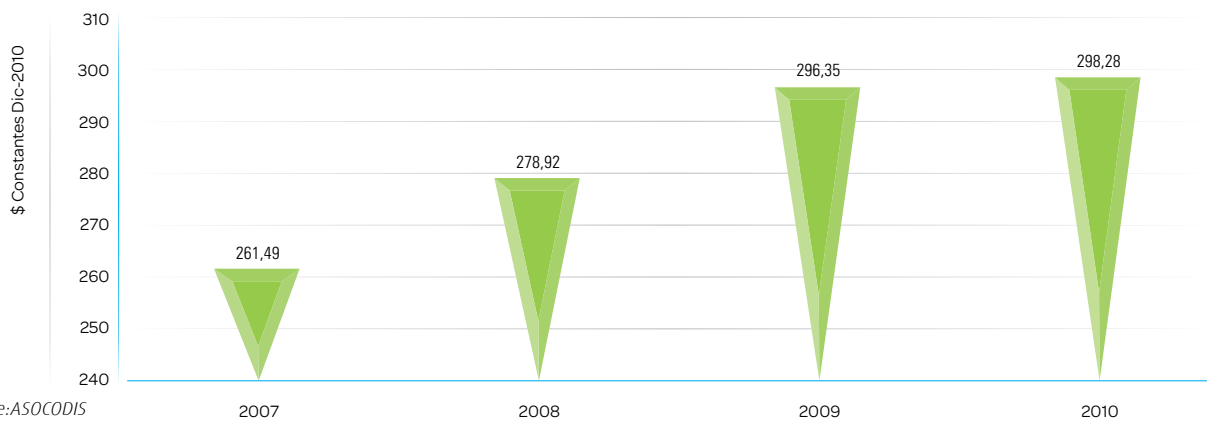
TABLA 32. NUMERO DE USUARIOS POR SECTOR DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2006 -2009

Empresa	Año	Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2006	353.754	1.007	25.905	3.344	3.488	387.498
	2007	348.588	974	27.229	3.331	3.505	383.627
	2008	356.118	1.013	28.817	3.362	3.582	392.892
	2009	365.034	1.014	30.630	3.393	4.140	404.211
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2006	262.763	1.267	10.011	1.863	901	276.805
	2007	276.342	1.833	12.459	1.929	1.277	293.840
	2008	285.876	1.242	10.683	1.764	908	300.473
	2009	296.963	1.254	11.477	1.882	822	312.398
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL CAUCA S.A. EPS	2006	204.080	1.326	7.380	2.421	1.032	216.239
	2007	211.923	1.367	7.959	2.464	984	224.697
	2009	238.802	1.478	8.998	2.799	983	253.060
CODENSA	2007	1.928.993	36.479	204.858	3.724	4.953	2.179.007
	2008	2.014.521	38.465	214.400	3.736	7.770	2.278.892
	2009	2.051.237	38.840	220.809	3.675	6.231	2.320.792
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2006	48.336					48.336
	2007	43.866					43.866
	2008	44.806	217	3.329	167	15	48.534
	2009	46.290	216	3.380	161	6	50.053
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2006	753.212	1.653	39.720	2.055	3.036	799.676
	2007	742.921	1.475	40.733	1.693	3.193	790.015
	2008	1.431.414	2.569	83.918	4.809	10.817	1.533.527
	2009	1.555.288	2.139	85.745	3.493	7.723	1.654.388
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2006	194.649	652	11.571	2.335	862	210.069
	2007	209.679	737	12.856	2.455	754	226.481
	2008	228.834	821	13.947	2.625	859	247.086
	2009	239.505	859	14.482	2.837	884	258.567
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2006	151.341	204	17.212	1.335	69	170.161
	2007	156.878	202	18.418	1.360	138	176.996
	2008	175.628	246	20.509	1.504	265	198.152
	2009	174.914	253	21.727	1.521	342	198.757
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2006	347.229	2.036	22.427	4.920	1.717	378.329
	2007	360.387	2.050	24.494	4.853	1.823	393.607
	2008	318.593	1.987	21.638	4.132	2.146	348.496
	2009	325.738	2.002	22.618	4.261	1.389	356.008
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2006	447.128	5.315	22.272	2.973	383	478.071
	2007	331.761	2.899	19.180	1.758	334	355.932
	2008	341.210	2.673	19.750	1.768	62	365.463
	2009	350.995	2.665	20.305	1.787	69	375.821
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	2006	463.708	1.144	41.847	1.571	193	508.463
	2007	477.909	1.054	44.574	1.472	184	525.193
	2008	492.093	1.129	48.598	1.520	172	543.512
	2009	711.271	1.125	49.785	1.685	107	763.973
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2006	31.197	370	2.827	136		34.530
	2007	32.060	371	2.932	142		35.505
	2008	32.555	396	3.161	145		36.257
	2009	32.974	387	3.338	146		36.845
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	2006	902.331					902.331
	2007	1.673.863	13.085	115.394	9.943	3.273	1.815.558
	2008	1.518.749	13.517	119.680	10.111	3.242	1.665.299
	2009	1.625.890	14.772	129.288	10.844	3.225	1.784.019

Fuente : SUJ, abril 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

GRÁFICO 18. COSTO UNITARIO PROMEDIO TOTAL \$/kWh
\$ Constantes diciembre 2010 / 2007 - 2010

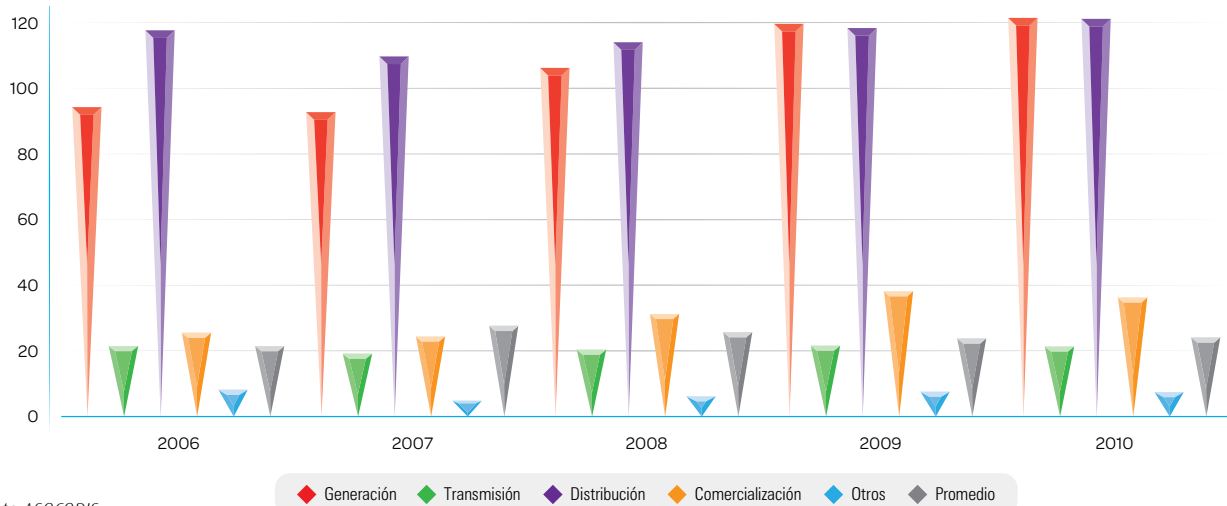


Fuente: ASOCODIS

TABLA 34. COSTO UNITARIO PONDERADO NIVEL 1 POR COMPONENTE
\$ CONSTANTES DIC 2010 \$/kWh 2006 - 2010

Componente	2006	2007	2008	2009	2010
Generación	94,27	92,75	106,22	119,68	121,49
Transmisión	21,46	19,06	20,29	21,52	21,28
Distribución	117,70	109,72	114,03	118,33	121,16
Comercialización	25,47	24,32	31,23	38,14	36,24
Otros	8,12	4,73	6,12	7,51	7,45
Promedio	21,45	27,57	25,69	23,80	24,06

GRÁFICO 19. COSTO UNITARIO PONDERADO NIVEL 1 POR COMPONENTE
\$ CONSTANTES DIC 2010 \$/kWh 2006 - 2010

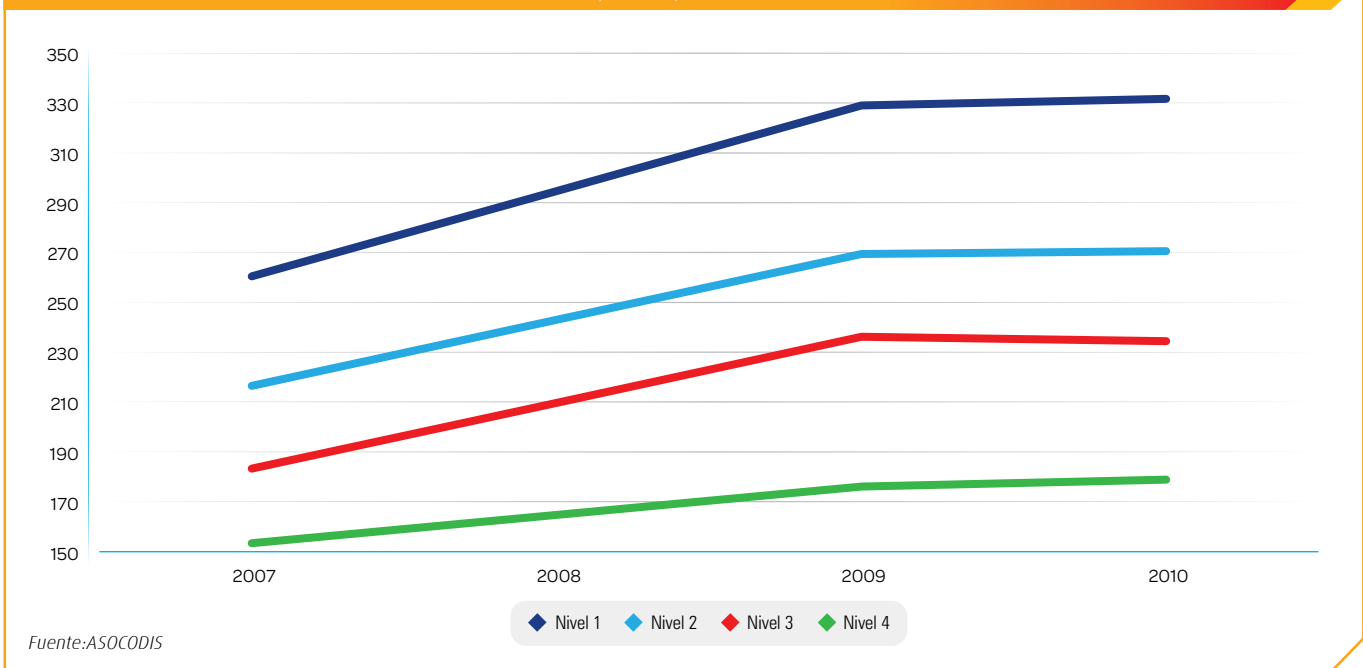


Fuente: ASOCODIS

TABLA 35. COSTO UNITARIO PROMEDIO PONDERADO POR NIVEL DE TENSIÓN
\$/kWh 2007- 2010/Pesos constantes Diciembre 2010

Nivel	2007	2008	2009	2010
Nivel 1	260,42	294,71	328,99	331,68
Nivel 2	216,49	242,96	269,42	270,56
Nivel 3	183,29	209,71	236,14	234,4
Nivel 4	153,39	164,72	176,06	178,82

GRÁFICO 20. EVOLUCIÓN DEL COSTO UNITARIO PROMEDIO PONDERADO
POR NIVEL DE TENSIÓN 2007 - 2010 \$/kWh / Pesos Constantes Diciembre 2010



**TABLA 36. PÉRDIDAS COMERCIALES Y DEL OR POR EMPRESA
2008 - 2010**

Empresa	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR
	2008		2009		2010	
ELECTROCAQUETA	17,8%	16,8%	17,8%	16,6%	17,9%	16,5%
ELECTROHUILA			17,3%	N.D.	16,9%	16,0%
DISPAC	23,7%	21,8%	24,9%	24,8%	22,1%	21,6%
EDEQ	12,8%	10,4%	14,0%	11,6%	13,7%	11,2%
EEP	21,0%	16,9%	21,3%	16,8%	18,5%	12,9%
CEDENAR	31,7%	29,7%	29,9%	28,0%	31,2%	28,9%
CENS	15,5%	13,8%	15,9%	13,1%	14,8%	12,5%
CÍA. ENERGÉTICA DE OCCIDENTE			38,2%	27,4%	39,2%	22,4%
CETSA			11,4%	8,0%	11,5%	7,8%
CHEC	19,7%	13,6%	20,6%	15,4%	18,8%	13,9%
CODENSA	12,6%	8,1%	12,5%	8,1%	12,4%	8,2%
CARIBE	18,3%	16,3%	19,0%	19,9%	18,0%	19,9%
EBSA			17,2%	5,6%	16,4%	5,5%
EMCALI	15,8%	13,0%	16,6%	12,4%	19,3%	13,7%
ENERTOLIMA	23,3%	15,9%	20,9%	16,5%	18,4%	14,8%
EPM	11,2%	8,0%	13,5%	7,7%	13,7%	7,7%
EMSA	20,8%	15,2%	18,9%	15,9%	18,0%	14,7%
EPSA	12,2%	10,0%	14,2%	11,7%	11,0%	10,6%
ENERCA			29,2%	26,2%	25,9%	23,3%
EEC	22,1%	15,0%	20,6%	15,0%	19,6%	13,3%
ESSA	22,4%	17,9%	22,9%	18,7%	22,7%	19,1%
TOTAL	18,81%	15,15%	19,84%	15,97%	19,04%	14,98%

Fuente: ASOCODIS, 2010

**TABLA 37. PÉRDIDAS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL -STN
GWh 2007 - 2011**

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	79,22	79,06	86,82	75,34	103,25
Febrero	78,96	80,95	74,36	69,00	92,82
Marzo	91,72	72,22	87,30	69,10	96,15
Abril	77,61	68,87	82,88	64,41	83,80
Mayo	82,93	72,56	88,47	69,79	86,37
Junio	74,49	73,42	77,41	75,83	79,93
Julio	86,41	81,34	78,18	82,69	85,56
Agosto	80,70	90,60	82,98	88,43	81,91
Septiembre	83,73	90,94	88,90	87,52	83,41
Octubre	81,68	94,97	71,01	89,81	87,34
Noviembre	83,44	80,20	71,07	79,45	86,59
Diciembre	80,47	87,67	66,45	85,64	78,09
Total	981,4	972,8	955,8	937,0	1.045,2

Cantidad de las inyecciones de energía al Sistema de Transmisión Nacional (flujos de baja a alta tensión), menos la cantidad de los flujos que salieron del Sistema.

Fuente: XM, enero 2012

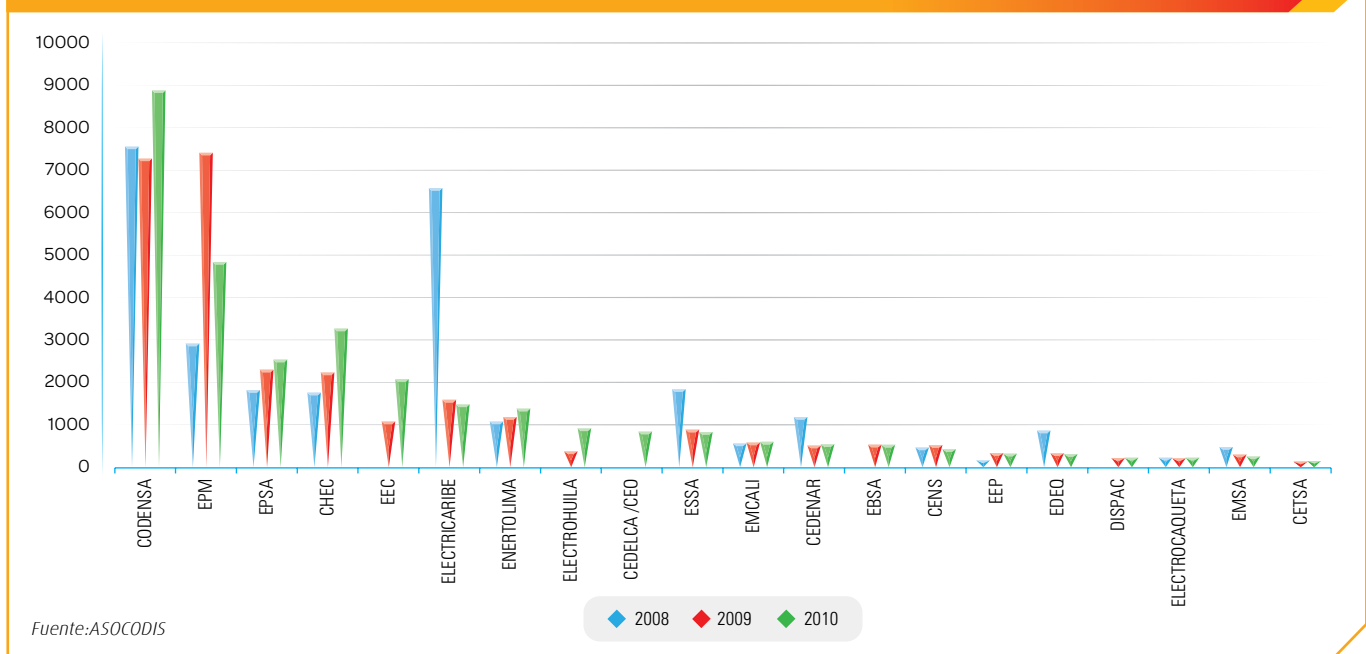
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 38. NÚMERO DE EMPLEADOS POR EMPRESA
2008 - 2010

Empresa	Empleos Directos			Empleos Indirectos			Total Empleados		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010
CODENSA	951	932	898	6.606	6.342	7.984	7.557	7.274	8.882
EPM	1.200	1.250	1.235	1.713	6.163	3.602	2.913	7.413	4.837
EPSA	683	653	671	1.137	1.645	1.866	1.820	2.298	2.537
CHEC	806	876	861	950	1.356	2.408	1.756	2.232	3.269
EEC		243	235		834	1.838	-	1.077	2.073
ELECTRICARIBE	1.750	1.583	1.477	4.831	ND	ND	6.581	1.583	1.477
ENERTOLIMA	90	89	95	986	1.093	1.282	1.076	1.182	1.377
ELECTROHUILA		372	375		ND	539	-	372	914
CEDELCA/CEO		ND	21		ND	816	-	-	837
ESSA	1.008	885	827	830	ND	ND	1.838	885	827
EMCALI	322	581	595	240	ND	ND	562	581	595
CEDENAR	548	512	542	633	ND	ND	1.181	512	542
EBSA		530	523		ND	ND	-	530	523
CENS	372	341	327	93	180	95	465	521	422
EEP	117	101	77	45	230	243	162	331	320
EDEQ	235	275	264	626	54	45	861	329	309
DISPAC		3	3		214	220	-	217	223
ELECTROCAQUETA	96	114	120	124	100	102	220	214	222
EMSA	216	213	210	261	87	40	477	300	250
CETSA		62	61		65	87	-	127	148
EEBP (Bajo Putumayo)		110	ND		ND	ND	-	110	ND
ENERCA		207	ND		ND	ND	-	207	ND
TOTAL	8.394	9.932	9.417	19.075	18.363	21.167	27.469	28.295	30.584

Fuente: ASOCODIS

GRÁFICO 21. NÚMERO DE EMPLEADOS POR EMPRESA
2008 - 2010

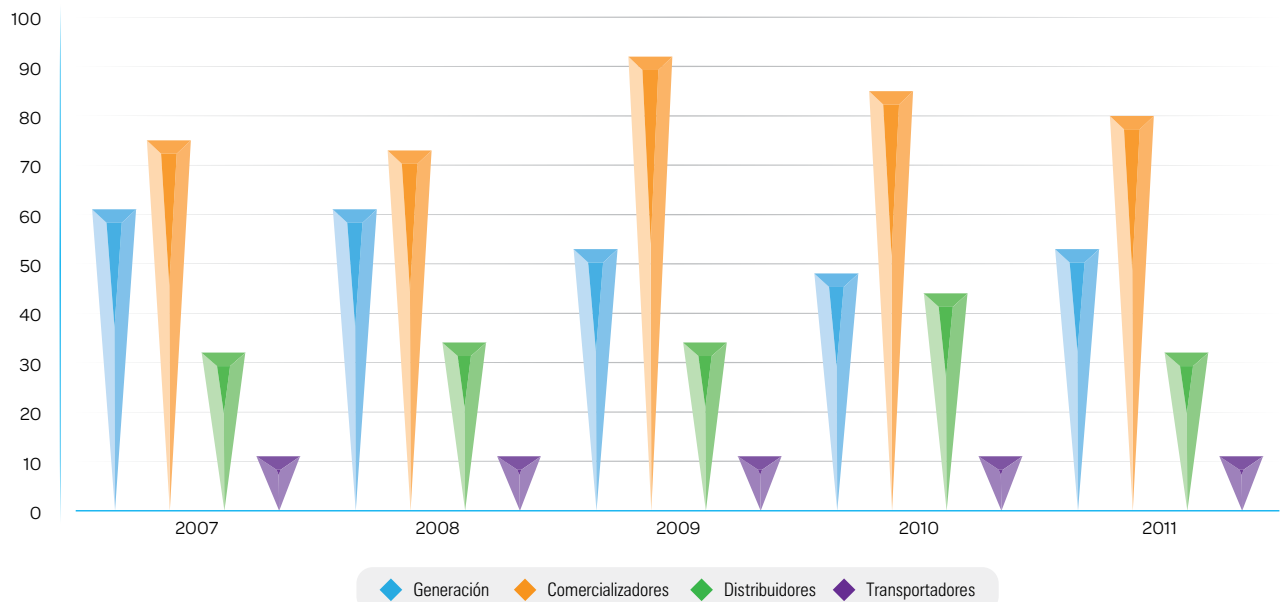


Fuente: ASOCODIS

TABLA 39. NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD REGISTRADOS 2007 - 2011

Agentes	Generadores	Generación	Comercializadores	Distribuidores	Transportadores
2007	44	61	75	32	11
2008	44	61	73	34	11
2009		53	92	34	11
2010		48	85	44	11
2011		53	80	32	11

GRÁFICO 22. NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD REGISTRADOS / 2007 - 2011

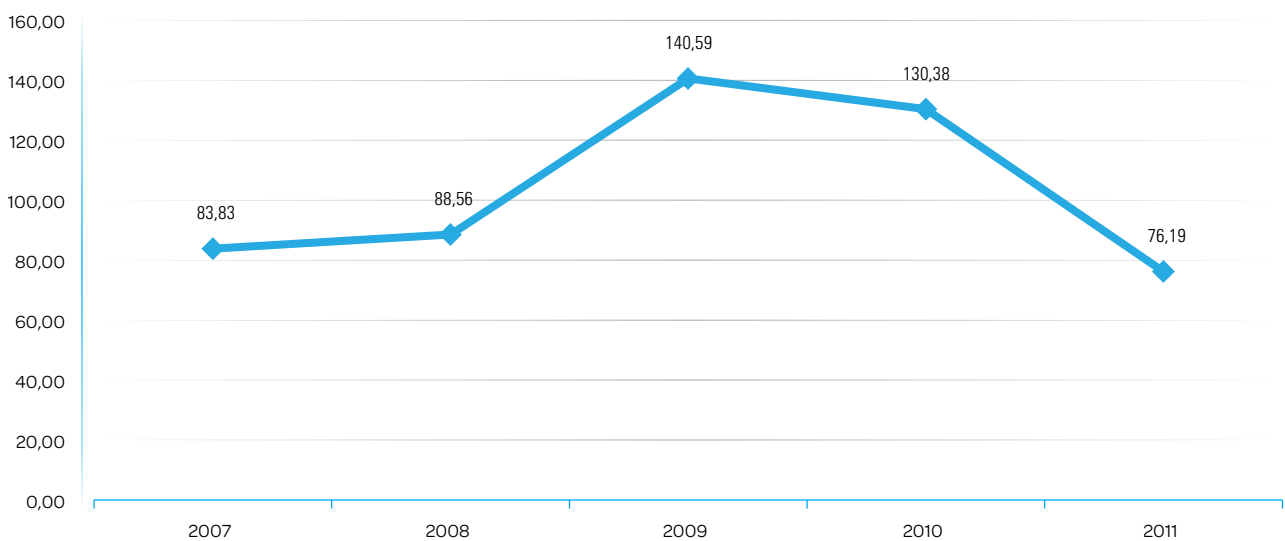


Fuente : XM, enero 2011
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información



TABLA 40. PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA
 \$/kWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	87,71	95,32	133,97	154,13	89,76
Febrero	107,05	101,22	123,76	198,43	106,30
Marzo	100,47	91,13	109,71	191,22	81,25
Abril	92,09	103,75	89,42	198,16	75,85
Mayo	74,98	97,27	116,79	151,34	59,60
Junio	76,44	76,88	126,80	91,46	60,69
Julio	79,80	63,23	125,84	83,37	56,15
Agosto	84,07	74,34	128,54	85,13	90,36
Septiembre	74,00	81,88	184,60	112,50	92,81
Octubre	80,32	84,48	191,53	137,03	74,14
Noviembre	63,61	87,20	155,03	92,57	70,88
Diciembre	85,41	106,07	201,03	69,26	56,54
Promedio	83,83	88,56	140,59	130,38	76,19

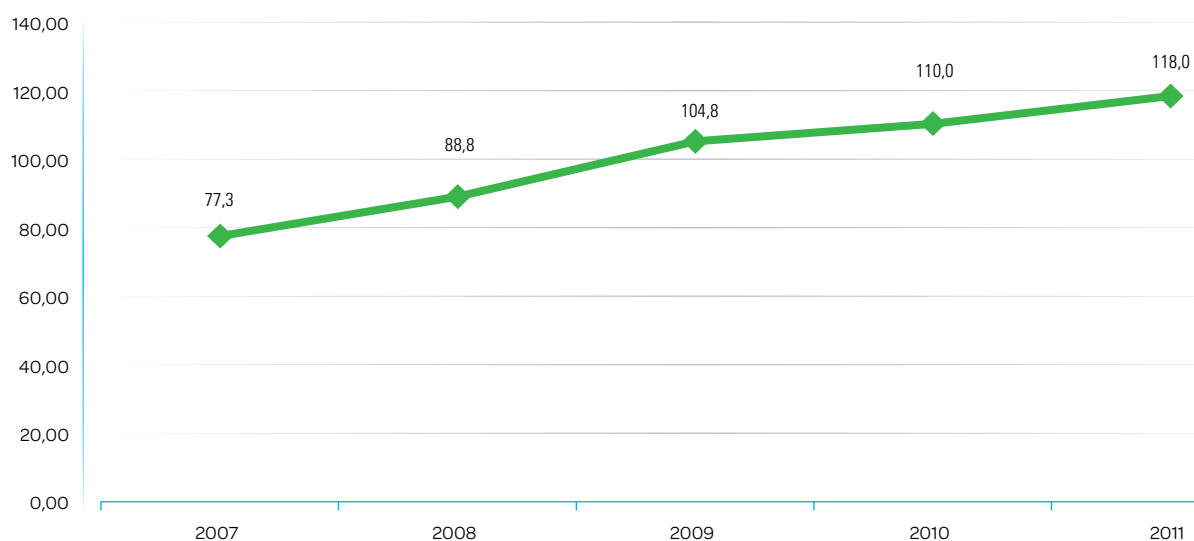
GRÁFICO 23. EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA
 \$/kWh 2007 - 2011


Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995
 Fuente : XM S.A. E.S.P., enero 2012
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 41. PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS
\$/kWh 2007 - 2011

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	78,18	86,21	105,31	110,18	116,12
Febrero	80,60	88,12	107,15	111,92	117,37
Marzo	81,00	87,46	107,12	112,27	117,70
Abril	79,43	87,82	106,04	113,98	118,05
Mayo	75,61	86,52	104,10	109,96	118,06
Junio	75,13	87,27	103,70	108,92	117,65
Julio	75,45	87,29	103,68	108,10	117,09
Agosto	75,59	87,46	103,12	107,71	116,99
Septiembre	75,20	89,52	103,36	108,29	118,42
Octubre	76,17	90,93	102,34	108,51	118,80
Noviembre	75,69	91,41	102,94	108,61	119,11
Diciembre	79,83	95,31	109,09	111,43	120,98
Promedio	77,3	88,8	104,8	110,0	118,0

GRÁFICO 24. PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATO
\$/kWh 2007 - 2011



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

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

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 42. INVERSIONES CON RECURSOS FAZNI
Millones de \$ 2007-2012 P

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Total
VAUPES	3.304	19.957	26.422	37.122	24.800	0	111.605
CAUCA	2.242	0	9.120	37.802	82.403	0	131.567
NARIÑO	15.585	6.250	4.196	25.202	54.935	0	106.167
SAN ANDRES ISLA	6.881	12.779	0	15.000	0	35.000	69.659
AMAZONAS	176	5.015	4.323	8.200	0	6.800	24.515
CAQUETA	3.720	5.235	8.093	0	0	0	17.047
CHOCO	11.834	3.801	0	0	0	0	15.635
META	7.801	1.101	0	0	0	0	8.902
PUTUMAYO	2.502	5.967	0	0	0	0	8.469
VICHADA	1.422	875	3.000	0	0	0	5.298
GUAVIARE	812	900	0	0	0	0	1.712
GUAINIA	0	1.336	1.336	0	0	0	2.673
NACIONAL	853	1.585	0	0	0	0	2.438
ANTIOQUIA	1.446	0	0	0	0	0	1.446
CASANARE	460	0	0	0	0	0	460
TOTAL	59.039	64.800	56.490	123.326	162.138	41.800	507.592

Fuente: MME
P :preliminar

141

TABLA 43. INVERSIONES CON RECURSOS FAZNI
Millones de \$ Precios constantes a enero 2012 IPC

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Total	%
VAUPES	4.104	23.381	28.882	39.743	25.678	0	121.787	22,0%
CAUCA	2.785	0	9.969	40.471	85.320	0	138.544	25,1%
NARIÑO	19.354	7.322	4.587	26.981	56.880	0	115.123	20,8%
SAN ANDRES ISLA	8.545	14.971	0	16.059	0	35.000	74.575	13,5%
AMAZONAS	219	5.876	4.726	8.779	0	6.800	26.399	4,8%
CAQUETA	4.620	6.133	8.846	0	0	0	19.598	3,5%
CHOCO	14.695	4.453	0	0	0	0	19.149	3,5%
META	9.687	1.290	0	0	0	0	10.977	2,0%
PUTUMAYO	3.107	6.991	0	0	0	0	10.097	1,8%
VICHADA	1.766	1.025	3.279	0	0	0	6.071	1,1%
GUAVIARE	1.008	1.054	0	0	0	0	2.063	0,4%
GUAINIA	0	1.566	1.461	0	0	0	3.026	0,5%
NACIONAL	1.060	1.857	0	0	0	0	2.916	0,5%
ANTIOQUIA	1.796	0	0	0	0	0	1.796	0,3%
CASANARE	571	0	0	0	0	0	571	0,1%
TOTAL	73.316	75.918	61.748	132.033	167.877	41.800	552.693	100%

Fuente: MME
IPC: Índice de precios al consumidor

**TABLA 44. USUARIOS BENEFICIADOS CON RECURSOS FAZNI
2007 - 2009**

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	Total	%
NACIONAL	23.563			23.563	18,1%
NARIÑO	8.100	1.831	7.097	17.028	13,1%
SAN ANDRES ISLA	8.471			8.471	6,5%
CAQUETA	2.962	2.393		5.355	4,1%
CAUCA	980		6.093	7.073	5,4%
CHOCO	4.469			4.469	3,4%
AMAZONAS		6.740		6.740	5,2%
VICHADA	1.982		2.949	4.931	3,8%
META	1.207	11		1.218	0,9%
PUTUMAYO	2.309			2.309	1,8%
GUAINIA		2.562		2.562	2,0%
VAUPES	557			557	0,4%
GUAVIARE	912	9		921	0,7%
ANTIOQUIA	729			729	0,6%
CASANARE	84			84	0,1%
TOTAL	56.325	13.546	16.139	130.188	100%

Fuente: MME

De los \$123.326 millones vigencia 2010, por vigencias futuras, en años anteriores se ejecutaron \$91.626 millones (63,000 Guapi y 28,600 de Mitú) y en este año, se asignaron \$23.200 millones (San Andrés 15,000 y Amazonas 8,200 para concesiones) y \$8.500 millones según acta CAPRONE 049 para Mitú. (Avance 100%).

**TABLA 45. INVERSIONES CON RECURSOS DE FAER - MILL \$
2007 - 2011**

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	Total
CAUCA	10.253	2.288	3.433		13.051	56.584
NORTE DE SANTANDER	11.371	4.884	11.688			37.230
SUCRE	0	4.000	20.000	9.243		33.243
TOLIMA	2.316	2.959	4.875	11.840	1.375	32.126
BOYACA	3.752	4.102	3.973			21.715
ANTIOQUIA	2.823	3.253	605			13.561
CORDOBA	438	836	2.006		5.892	11.117
NARIÑO	1.330	803	610		1.358	9.292
MAGDALENA	87				7.000	9.007
SANTANDER	2.045	605			528	6.790
BOLIVAR	151				6.010	6.786
LA GUAJIRA	0				4.480	6.550
PUTUMAYO	341	875	841			4.630
CESAR	113				3.558	4.463
CUNDINAMARCA	1.472	1.297				4.011
HUILA	172					3.747
VALLE	184	1.040	232			3.420
CAQUETA	1.501	1.501				3.001
CALDAS	0					1.603
ARAUCA	153	254	608			1.015
CASANARE	0					655
META						208
Total	38.500	28.697	48.871	21.082	43.251	270.753

Fuente: MME

TABLA 46. INVERSIONES CON RECURSOS DE FAER
MILL \$ Pesos constantes a enero de 2012 (IPC)

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	Total	%
CAUCA	12.732	2.680	3.753	0	13.513	70.596	21,7%
NORTE DE SANTANDER	14.121	5.721	12.776	0	0	44.846	13,8%
TOLIMA	2.876	3.466	5.328	12.676	1.423	37.629	11,5%
SUCRE	0	4.686	21.862	9.895	0	36.443	11,2%
BOYACA	4.659	4.806	4.343	0	0	27.544	8,5%
ANTIOQUIA	3.506	3.812	661	0	0	17.439	5,4%
CORDOBA	545	980	2.193	0	6.101	12.605	3,9%
NARIÑO	1.652	941	667	0	1.406	11.920	3,7%
MAGDALENA	107	0	0	0	7.248	9.917	3,0%
SANTANDER	2.540	708	0	0	546	8.720	2,7%
LA GUAJIRA	0	0	0	0	4.638	7.449	2,3%
BOLIVAR	187	0	0	0	6.223	7.307	2,2%
PUTUMAYO	423	1.026	919	0	0	6.056	1,9%
CUNDINAMARCA	1.828	1.519	0	0	0	5.060	1,6%
HUILA	214	0	0	0	0	4.971	1,5%
CESAR	140	0	0	0	3.684	4.894	1,5%
VALLE	229	1.219	254	0	0	4.371	1,3%
CAQUETA	1.863	1.758	0	0	0	3.622	1,1%
CALDAS	0	0	0	0	0	2.180	0,7%
ARAUCA	190	297	665	0	0	1.152	0,4%
CASANARE	0	0	0	0	0	939	0,3%
META	0	0	0	0	0	282	0,1%
Total	47.811	33.621	53.420	22.571	44.782	325.942	100%

TABLA 47. USUARIOS RURALES BENEFICIADOS (FAER) CON SERVICIO DE ENERGIA

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	Total	%
CORDOBA	400				15.920	16.630	24,6%
CAUCA	1.828				1.723	11.074	16,4%
NORTE DE SANTANDER	2.613					5.344	7,9%
TOLIMA	1.314			1.500	212	5.016	7,4%
BOYACA	2.261					4.804	7,1%
CESAR					3.722	3.898	5,8%
ANTIOQUIA	1.571					3.398	5,0%
SUCRE		404	2.019	933		3.356	5,0%
LA GUAJIRA					1.974	2.324	3,4%
NARIÑO	437				237	2.253	3,3%
MAGDALENA					1.586	1.992	2,9%
PUTUMAYO	434					1.450	2,1%
SANTANDER	491				77	1.378	2,0%
BOLIVAR					963	1.102	1,6%
HUILA						1.037	1,5%
CUNDINAMARCA	386					860	1,3%
VALLE	211					722	1,1%
CAQUETA	346					346	0,5%
CALDAS						306	0,5%
CASANARE						223	0,3%
ARAUCA	161					161	0,2%
META						34	0,1%
Total	12.453	404	2.019	2.433	26.414	43.723	16%

Fuente: MME

De los \$21.527 millones vigencia 2010, por vigencias futuras, en años pasados se ejecutaron \$9.242 millones; y de vigencia 2010 se asignaron \$11.840 millones para la electrificación del sur del Tolima, beneficiando a 1.500 nuevos usuarios. (Avance 98%)

TABLA 48. INVERSIONES CON RECURSOS DE PRONE \$Mill 2007-2011

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	Total
ATLANTICO	2.731	9.975	20.466	14.752	5.649	71.447
MAGDALENA	475	3.548	9.234	8.170	17.956	41.862
BOLIVAR	1.229	5.992	6.941	2.746	13.012	33.772
NARIÑO	0	0	0	12.266	13.141	25.407
CESAR	82	1.776	5.718	5.181	4.067	19.969
CORDOBA	909	4.353	4.406	1.663	1.895	13.227
GUAJIRA	97	2.549	4.764	789	2.587	10.786
SANTANDER	919	2.595	2.829	963		7.307
VALLE DEL CAUCA	0	462	1.690	4.743		6.895
TOLIMA	450	2.326	133	0		6.355
SUCRE	162	1.375	2.772	830	910	6.050
HUILA	0	1.072	3.630	582		5.285
CHOCO	0	185	360	0		545
Total	7.055	36.208	62.944	52.686	59.217	248.906

Fuente: MME

TABLA 49. INVERSIONES CON RECURSOS DE PRONE \$Mill, Precios constantes a enero 2012 (IPC) 2007-2011

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	Total	Total
ATLANTICO	3.391	11.687	22.371	15.794	5.849	84.028	30,0%
MAGDALENA	590	4.157	10.094	8.746	18.592	45.506	16,2%
BOLIVAR	1.527	7.020	7.588	2.940	13.472	37.896	13,5%
NARIÑO	0	0	0	13.132	13.606	26.738	9,5%
CESAR	102	2.080	6.250	5.547	4.211	22.601	8,1%
CORDOBA	1.128	5.100	4.816	1.781	1.963	14.788	5,3%
LA GUAJIRA	121	2.986	5.207	845	2.679	11.837	4,2%
SANTANDER	1.141	3.041	3.093	1.031	0	8.306	3,0%
TOLIMA	558	2.726	146	0	0	7.950	2,8%
VALLE	0	541	1.848	5.078	0	7.467	2,7%
SUCRE	202	1.611	3.030	889	942	6.674	2,4%
HUILA	0	1.256	3.968	623	0	5.848	2,1%
CHOCO	0	217	394	0	0	611	0,2%
Total	8.761	42.421	68.804	56.406	61.314	280.248	100,0%

TABLA 50. USUARIOS BENEFICIADOS RECURSOS PRONE 2007-2011

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	Total	%
ATLANTICO	15.231	5.492	11.267	7.853	3.232	60.544	40,3%
BOLIVAR	6.189	3.299	3.821	1.964	6.788	25.591	17,0%
MAGDALENA	2.275	1.953	5.084	4.349	8.244	24.530	16,3%
NARIÑO	0	0	0	6.530	7.309	13.839	9,2%
CESAR		977	3.148	4.123	1.288	12.688	8,4%
CORDOBA	4.429	2.397	2.425	885	907	11.044	7,3%
SANTANDER	5.107	1.429	1.558	513		8.606	5,7%
TOLIMA	2.095	1.281	73	0		6.871	4,6%
GUAJIRA	519	1.403	2.623	420	862	5.827	3,9%
SUCRE	904	757	1.526	442	386	4.015	2,7%
VALLE DEL CAUCA		254	931	2.525		3.710	2,5%
HUILA		590	1.998	310		2.899	1,9%
CHOCO		102	198	0		300	0,2%
Total	36.749	19.934	34.653	29.914	29.016	150.266	100%

Fuente: MME

De los \$53.500 millones vigencia 2010, por vigencias futuras, en años anteriores se ejecutaron \$33.127 millones y en este año, se asignaron \$14.543 millones por parte del CAPRONE, para la Normalización de Redes Eléctricas en los municipios de Buenaventura y Tumaco y mediante CAPRONE 015 de 2010 se asignaron 5.045,5 millones para remodelar 3 barrios de Cartagena y 3 de el Paso (Cesar) beneficiando a 1,867 usuarios. Avance 99%.

TABLA 51. EVOLUCIÓN ÍNDICE DE COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA-SIN
2005 – 2011

DEPARTAMENTO	EMPRESA	2005	2006	2007	2008	2009*	2011
ANTIOQUIA	EADE, EEPPM, YARUMAL	94,8%	94,2%	94,4%	95,7%	96,5%	98,1%
ARAUCA	ARAUCA	92,7%	81,7%	89,8%	92,0%	94,3%	95,9%
ATLANTICO, MAGDALENA, GUAJIRA Y CESAR	ELECTRICARIBE	91,0%	91,7%	93,5%	96,4%	94,5%	96,8%
BOGOTA, CUNDINAMARCA	CODENSA, EEC	96,0%	98,2%	98,2%	98,9%	99,1%	99,7%
BOYACA, CASANARE	EBSA	85,2%	93,0%	93,9%	89,3%	91,0%	96,1%
CALDAS QUINDIO RISARALDA	CHEC, EDEQ, PEREIRA	94,6%	95,4%	95,7%	97,0%	97,1%	98,7%
CAQUETA	CAQUETA	72,2%	73,1%	73,7%	87,9%	82,3%	88,1%
CAUCA	CEDELCA, EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA	81,1%	78,5%	80,1%	74,0%	89,9%	92,7%
CHOCO	CHOCO	76,5%	84,4%	85,6%	87,9%	83,5%	87,0%
CORDOBA, BOLIVAR, SUCRE	ELECTROCOSTA	86,0%	90,5%	92,0%	94,1%	91,7%	95,2%
GUAVIARE		0,0%	83,2%	83,3%	84,7%	68,5%	87,9%
HUILA	HUILA	98,9%	85,3%	88,4%	89,1%	94,5%	98,3%
META	EMSA	90,4%	93,5%	94,3%	97,6%	97,0%	97,3%
NARIÑO	CEDENAR, VALLE SIBUNDOY	88,8%	89,5%	91,0%	80,7%	86,9%	92,0%
NORTE DE SANTANDER	CENS	91,8%	88,8%	91,0%	91,9%	95,4%	99,7%
PUTUMAYO	PUTUMAYO	57,5%	60,8%	61,8%	76,9%	80,0%	90,9%
SANTANDER	ESSA	94,5%	95,2%	96,8%	92,8%	97,7%	99,1%
TOLIMA	TOLIMA	89,2%	83,7%	84,4%	91,2%	93,6%	96,4%
VALLE	EMCALI, EPSA, CARTAGO, TULUA, DICEL	92,0%	95,8%	96,2%	97,9%	98,9%	98,9%
TOTAL		91,85%	92,89%	93,71%	94,42%	95,56%	97,48%

Fuente : UPME, junio, 2012
* Resultados Preliminares

145

GRÁFICO 25. EVOLUCIÓN ÍNDICE DE COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA-SIN
2005 – 2011

Fuente : UPME

MAPA 1. SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL HOY



MAPA 2. SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL CON EXPANSIÓN 2025



TABLA 52. KILÓMETROS DE RED POR NIVEL DE TENSIÓN 2009 Y 2010

NIVEL DE TENSIÓN	2009	2010
Nivel 1	190.896	255.181
Nivel 2	160.726	165.450
Nivel 3	14.267	14.594
Nivel 4	9.666	9.910
Total Kms de Red	375.555	445.135

Fuente : ASOCODIS

TABLA 53. LONGITUD DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN POR NIVEL DE TENSIÓN 2009 - 2010

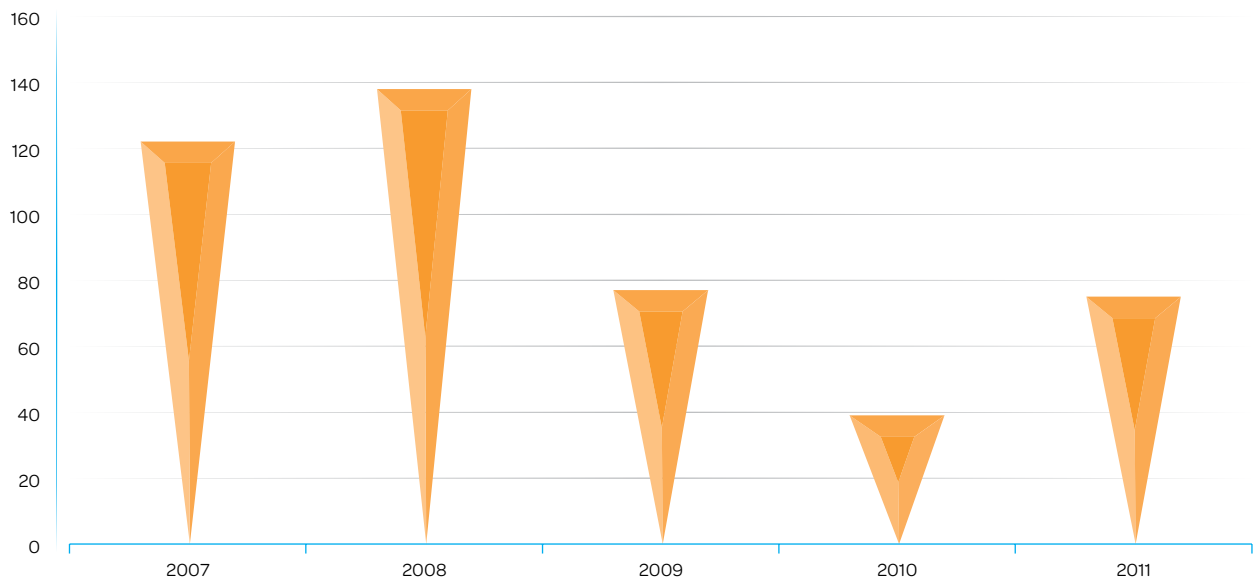
Nivel de Tensión	Empresa	2009	2010	Empresa	2009	2010
Nivel 1	EDEQ	2.735	2.771	CODENSA	22.202	22.579
Nivel 2		2.226	2.242		17.513	17.730
Nivel 3		113	113		1.369	1.374
Nivel 4		17	17		1.240	1.240
Nivel 1	CETSA	ND	ND	ELECTRICARIBE	20.690	21.236
Nivel 2		371	376		27.801	28.116
Nivel 3		42	43		2.698	2.703
Nivel 4					1.649	1.661
Nivel 1	DISPAC	344	344	EMCALI		2.063
Nivel 2		607	605			2.140
Nivel 3		-	-			295
Nivel 4		325	325			5
Nivel 1	EEP	2.603	3.165	ENERTOLIMA	15.686	16.066
Nivel 2		1.107	1.117		8.969	9.272
Nivel 3		81	92		921	936
Nivel 4		9	9		592	592
Nivel 1	CEDENAR	6.305	6.305	EPM	29.446	31.557
Nivel 2		5.179	5.457		28.215	30.435
Nivel 3		477	490		1.943	1.997
Nivel 4		674	674		2.025	2.127
Nivel 1	CENS	9.038	9.811	EPSA	9.575	9.575
Nivel 2		8.830	8.949		9.032	9.086
Nivel 3		495	558		937	942
Nivel 4		339	348		969	969
Nivel 1	CHEC	12.223	12.340	ESSA	25.357	25.357
Nivel 2		8.305	8.352		14.706	14.800
Nivel 3		842	842		1.055	1.055
Nivel 4		469	469		493	504
Nivel 1	EEC	11.083	11.096	EMSA	5.653	5.995
Nivel 2		6.853	6.823		5.041	5.802
Nivel 3		506	504		703	703
Nivel 4		69	71		184	304
Nivel 1	EBSA	18.106	18.453	CAQUETA	1.190	1.270
Nivel 2		12.698	12.910		1.710	1.818
Nivel 3		1.551	1.635		384	458
Nivel 4		540	540		55	55

Fuente : ASOCODIS

**TABLA 54. NÚMERO DE TORRES DERRIBADAS
2007-2011**

EMPRESA	2007	2008	2009	2010	2011
Bajo Putumayo			3	1	3
Caquetá					
Cedelca				2	
Cedenar	5	6	3	4	
CENS	4	4	4	8	8
CHEC					
Codensa	1		2		
DISPAC		2		1	
EADE					
EEB	4	5	10		
Electrohuila	9	3			
Enelar					
Enertolima		6	2	1	2
EPM	2	6			3
EPSA	5		5		
ESSA	2				
ISA	85	106	47	22	58
Transelca	5				1
Distasa			1		
Total	122	138	77	39	75

Fuente : ISA

**GRÁFICO 26. TORRES DERRIBADAS
2007 - 2011**


Fuente : ISA

TABLA 55. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS 2007
 110-115 kV

EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Centrales Eléctricas Del Cauca S.A. E.S.P.	458,5	4,6
Centrales Eléctricas De Nariño S.A. E.S.P.	552,7	5,6
Cementos Diamante S.A.	10,5	0,1
Centrales Eléctricas Del Norte De Santander S.A. E.S.P.	344,9	3,5
Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	446,8	4,5
Codensa S.A. E.S.P.	977,8	9,8
Concrecem	1,7	0,0
Empresa Distribuidora Del Pacifico S.A. E.S.P.	331,8	3,3
Empresa De Energía De Boyaca S.A. E.S.P. Empresa De Servicios	685,8	6,9
Empresa De Energía Del Quindío S.A. E.S.P.	17,0	0,2
Empresa De Energía De Cundinamarca S.A. E.S.P.	96,1	1,0
Empresa De Energía De Pereira S.A. E.S.P.	31,1	0,3
Empresas Públicas De Medellín E.S.P.	832,0	8,4
Electrificadora Del Caribe S.A. E.S.P.	658,7	6,6
Electrificadora De La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	758,5	7,6
Electrificadora Del Huila S.A. E.S.P.	400,9	4,0
Electrificadora Del Tolima S.A. E.S.P. En Liquidación	487,5	4,9
Electrificadora Del Meta S.A. E.S.P.	173,0	1,7
Empresa De Energía De Arauca E.S.P.	60,0	0,6
Empresa De Energía Eléctrica Del Departamento Del Guaviare S	187,0	1,9
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P. "Epsa E.S.P."	984,7	9,9
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	438,9	4,4
Etaservicios S.A. E.S.P.	417,5	4,2
International Colombia Resources Corporation	304,0	3,1
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	108,7	1,1
Ministerio De Minas Y Energía	102,0	1,0
Nd	30,0	0,3
Siderúrgica De Boyacá S.A.	2,4	0,0
Termoflores S.A. E.S.P.	3,2	0,0
Termoyopal Generacion 2 S.A. E.S.P.	13,7	0,1
Traselca S.A. E.S.P.	12,6	0,1
TOTAL	9.929,8	43,79

TABLA 56. TRANSMISIÓN
 138 kV

EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	15,5	100,0
TOTAL	15,5	0,07

TRANSMISIÓN 220-230 kV

EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Distasa S.A E.S.P.	27,3	0,2
Empresa De Energía De Bogotá E.S.P.	684,0	6,2
Empresas Públicas De Medellín E.S.P.	791,8	7,2
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P. "Epsa E.S.P."	269,8	2,5
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	122,9	1,1
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	7.478,3	68,1
Termoflores S.A. E.S.P.	14,8	0,1
TranSelca S.A. E.S.P.	1.595,5	14,5
TOTAL	10.984,3	48,44

TRANSMISIÓN 500 kV

EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	1.744,6	100,0
TOTAL	1.744,6	7,69
TOTAL SIN	22.674,2	100,0

Fuente XM año 2007 : No se incluyen en las líneas 220-230 kV las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN



TABLA 57. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS ADMINISTRADORAS
 Febrero, 2012 / TRANSMISIÓN 110-115 kV

NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	508,6	5,0
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	4,7
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	338,7	3,4
CODENSA S.A. E.S.P.	1.103,4	10,9
COLINVERSIONES ZF S.A. E.S.P.	3,2	0,0
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	453,7	4,5
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	487,6	4,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	438,9	4,4
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	54,5	0,5
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.394,6	13,8
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	346,4	3,4
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	266,0	2,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	576,3	5,7
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	290,5	2,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	80,9	0,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	984,7	9,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,2
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL ARAUCA	60,0	0,6
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S	187,0	1,9
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	331,8	3,3
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	3,4	0,0
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.243,7	12,3
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	3,0
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A. E.S.P.	13,7	0,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,1
TOTAL	10.079,6	41,32

TABLA 58. TRANSMISIÓN
 138 kV

NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	15,5	100,0
TOTAL	15,5	0,06

TRANSMISIÓN 220-230 kV

NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,1
DISTASA S.A. E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	122,9	1,1
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ E.S.P.	1.451,1	12,5
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	272,3	2,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	6,8
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	7.453,4	64,0
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.532,2	13,1
TOTAL	11.654,6	47,77

TRANSMISIÓN 500 kV

EMPRESA PROPIETARIA	CIRCUITOS (km)	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	2.646,33	100,0
TOTAL	2.646,33	10,84
TOTAL SIN	24.396,03	100,0

Fuente: XM año 2007 : No se incluyen en las líneas 220-230 kV las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN
No se incluyen en las líneas 220-230 kV las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN

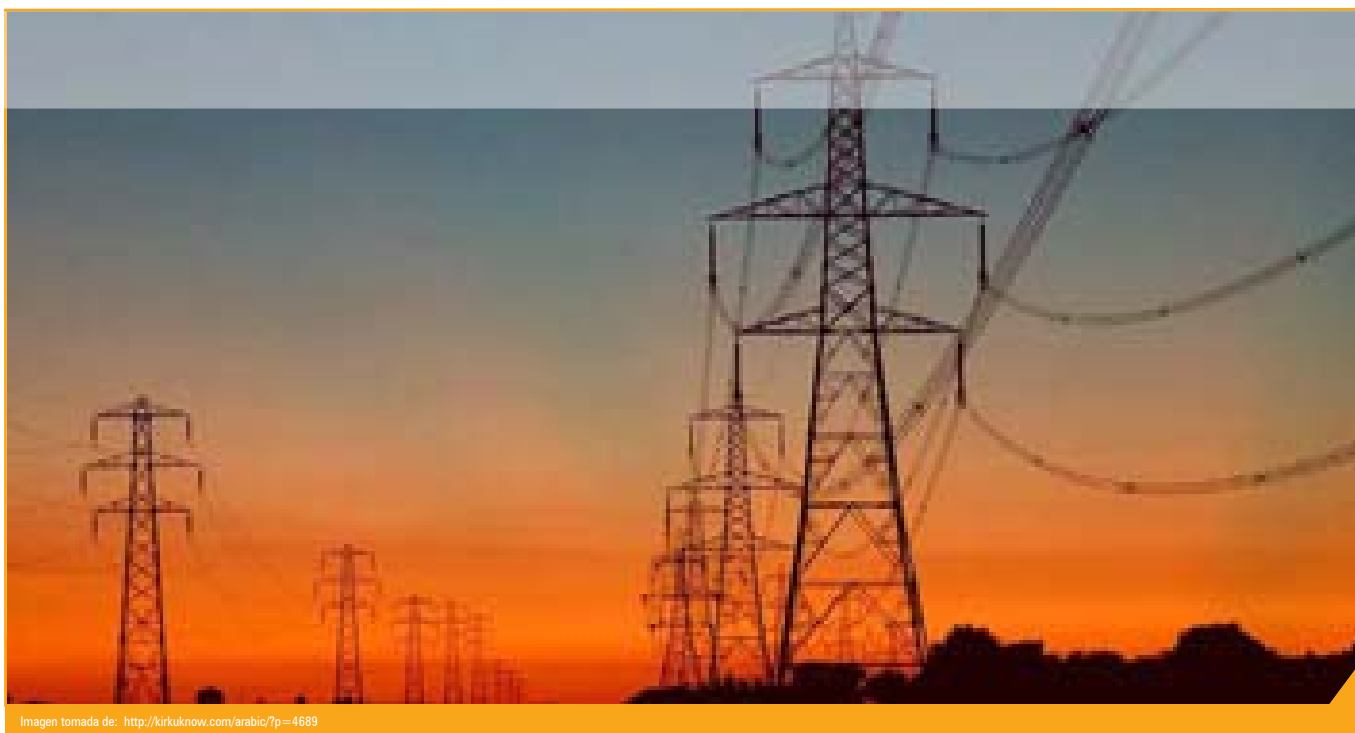


Imagen tomada de: <http://kirkuknow.com/arabic/?p=4689>

TABLA 59. SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO / MILLONES DE PESOS 2005-2009

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Archipiélago's Power & Light Co S.A. Electrificadora de San Andrés y Providencia	2005	1.563	3.294	0
	2006	1.484	3.482	0
Campamento	2005	251	19	221
	2006	273	18	124
	2007	286	21	191
	2008	309	24	14
	2009	52	4	
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	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
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	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
Centrales Eléctricas del Norte de Santander 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
Compañía de Electricidad de Tuluá 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
Central Hidro Eléctrica de Caldas 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
Codensa S.A.E.S.P.	2005	144.991	201.207	0
	2006	138.624	221.075	0
	2007	141.213	240.713	0
	2008	177.234	274.608	0
	2009	224.740	312.111	0
Comercializadores Deficitaria	2008	383	221	0
	2009	108	54	

SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO
MILLONES DE PESOS 2005-2009 (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Comercializadores Independientes	2005	581	581	0
	2006	1.179	1.179	0
	2007	1.937	1.862	0
Cumbal	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	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.	2005	49.289	17.112	29.515
	2006	24.354	8.472	18.159
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	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.	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.	2005	952	671	0
	2006	1.111	923	0
	2007	1.298	993	174
	2008	8.115	0	0
Empresa Municipal de Energía del Bajo Putumayo S.A.E.S.P.	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	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.	2005	7.452	7.953	0
	2006	7.485	9.005	0
	2007	7.764	9.803	0
Empresa de Energía de Pereira S.A.E.S.P.	2008	9.802	11.122	0
	2009	11.796	12.741	0

Continúa >

SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO
MILLONES DE PESOS 2005-2009 (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.	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
El Retorno	2005	151	22	0
	2006	112	18	122
Elecsmuri	2006	137	29	0
	2007	247	28	89
	2008	359	31	11
	2009	423	46	258
Electricaribe	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
Electrocaribe-Mipymes	2006	2.928	277	0
	2007	20.423	1.685	16.890
	2008	42.180	1.900	8.987
	2009	52.974	2.416	34.274
Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P.	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
Electrificadora de la Costa Atlántica	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
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	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
Electrificadora del Vichada	2005	344	67	280
	2006	395	86	171
	2007	422	97	234
	2008	438	16	43
	2009	572		410
Empresas Municipales de Cali S.A. E.S.P.	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
MILLONES DE PESOS 2005-2009 (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Empresa de Energía de Cartago (Valle)	2005	2.148	1.812	244
	2006	2.450	2.305	146
	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.	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
	2009	26.457	15.826	7.943
Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P.	2005	8.700	9.687	0
	2006	8.689	14.390	0
	2007	8.571	14.643	0
	2008	10.109	16.156	0
	2009	11.651	20.063	0
Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.	2008	10.322	3.167	0
	2009	13.449	3.850	7.248
Energisocial	2005	34.112	6	29.183
	2006	41.110	17	23.375
	2007	48.449	39	35.405
	2008	63.812	52	11.698
	2009	78.092	59	53.859
Energaviare	2005	819	86	464
	2006	1.127	329	258
	2007	1.221	418	571
	2008	1.530	570	154
	2009	2.141	654	992
Compañía Energética del Tolima	2005	27.502	14.099	19.344
	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
Empresas Publicas de Medellín S.A.E.S.P.	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
Empresa de Energía del Pacífico 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

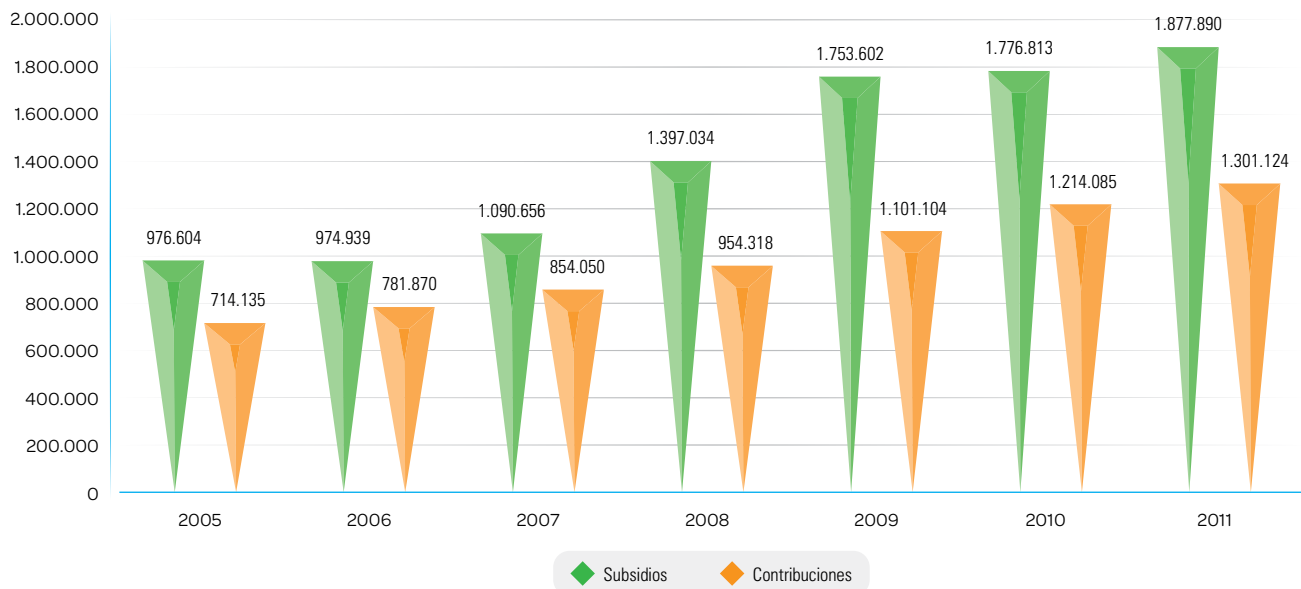
SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO
MILLONES DE PESOS 2005-2009 (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	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
Zonas no Interconectadas IPSE	2005	22.214	0	22.207
	2006	23.500	0	23.500
	2007	30.877	0	30.877
	2008	49.616	0	0
	2009	66.191	0	66.191
Manacacias	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	2005	100	1	77
	2006	89	1	95
	2007	84	1	55
	2008	108	0	20
	2009	116	1	88
Empresa de Servicios Públicos Aseo Alcantarillado, Acueducto y Energía	2005	0	172	0
	2007	0	156	0
Empresa de Energía del Valle del Sibundoy	2005	728	36	531
	2006	711	40	597
	2007	796	43	513
	2008	954	47	31
	2009	1.201	56	853
Empresas Públicas de Yarumal (Antioquia)	2005	640	691	0
	2006	708	790	0
	2007	482	599	0
Otras	2009	82.375	4.391	66.011
Total	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

TABLA 60. SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO / MILLONES DE PESOS 2005 - 2011

Año	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
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
2010	1.776.813	1.214.085	436.505
2011	1.877.890	1.301.124	959.861

GRÁFICO 27. EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELÉCTRICO / MILLONES DE PESOS


Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2012



Sector Hidrocarburos

Boletín Estadístico de Minas y Energía



PETRÓLEO

Las reservas probadas de petróleo para 2007 eran de 1.358 millones de barriles con una disminución del 10% respecto 2006. Para ese entonces, la relación reservas / producción era de 7 años con una producción de casi 194 millones de barriles, de los cuales el 46% se exportaba y el 54% se consumía internamente.

Para 2011, las reservas probadas fueron de 2.259 millones de barriles con un aumento del 9,8% respecto al año anterior, con una relación reservas / producción de 6,8 años teniendo en cuenta la producción de 334 millones de barriles, la cual tuvo un aumento del 16,5%, para una variación de -5.7%. En ese año, las exportaciones de crudo representaron el 61% de la producción.

Aunque las reservas han aumentado en el período 2007 - 2011 en 901 millones de barriles, representando un aumento de 66%, la producción en este mismo período aumentó en 140 millones de barriles, esto es un crecimiento de 72%.

Teniendo en cuenta que el Ministerio de Minas y Energía le apunta a la producción de un millón de barriles / día sostenidos, es necesario encontrar nuevas reservas para cumplir con esta meta sin que se impacten fuertemente las reservas.

Por su parte, la Agencia Nacional de Hidrocarburos viene realizando las Rondas Colombia, con las cuales se busca encontrar inversionistas interesados en la exploración y explotación de hidrocarburos en nuestro país.

Durante 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. Como resultado de esto, se aumentaron los contratos firmados entre 2010 y 2011 así: los contratos E&P aumentaron de 7 a 67 y los contratos TEA aumentaron de 1 a 9.

La inversión extranjera en el sector petrolero en Colombia había crecido en 2007 a US\$3.333, con un crecimiento del 67% respecto a 2006, mientras que en 2011 se presentó el máximo nivel histórico de inversión con un valor de US\$5.083 millones, representando un crecimiento del 83% respecto a 2010.

Durante 2011, las exportaciones tradicionales crecieron un 56,9% debido fundamentalmente a las mayores exportaciones de petróleo y sus derivados, las cuales representaron el 69,6%.

COMBUSTIBLES

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.

Mediante Resolución 181602 de 2011, el Ministerio de Minas y Energía estableció el procedimiento para el cálculo del ingreso al productor de la gasolina motor corriente, mediante la cual a partir del 1 de octubre de 2011 se cuenta con una nueva metodología para el cálculo de este ingreso, con la que se establece una franja que garantiza un margen de estabilidad en el ingreso al productor para que no varíe más de un 3% al alza o la baja.

En cuanto al consumo de combustibles, continúa el crecimiento del consumo de ACPM, debido 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 2007 se consumieron 94.166 barriles / día de ACPM, mientras en el 2011 el promedio fue de 112.800 barriles / día. El consumo de la gasolina regular ha registrado una tendencia a estabilizarse alrededor de los 70.000 barriles / día pasando de 69.900 barriles / día en 2007 a 73.000 barriles / día en el 2011 debido, entre otros factores, a una estabilización en el consumo de gas natural vehicular, a la mezcla de etanol y al cambio de tecnología en los vehículos.

BIOCOMBUSTIBLES

En 2007, se contó con una producción de alcohol carburante de 272 millones de litros, mientras que a finales del 2011 se produjeron más de 337 millones de litros. Esto ha sucedido principalmente por la ampliación de la distribución de gasolina oxigenada a más regiones del país.

En el caso del biodiesel (B100) se ha aumentado la producción, pasando de 33 millones de galones en 2008 a 137 millones de galones en 2011, debido de la ampliación de la distribución de diesel mezclado y al aumento de empresas productoras.

A través del Decreto 4892 de 23 de diciembre de 2011, por el cual se dictan disposiciones aplicables al uso de alcoholes carburantes y biocombustibles para vehículos automotores, el Gobierno nacional establece lo siguiente:

- Para la gasolina motor, porcentajes de mezcla obligatoria con alcohol carburante que variarán entre el 8% y el 10%. A partir del 1 de enero de 2013, se podrán fijar porcentajes obligatorios de alcohol carburante superiores al 10% de mezcla obligatoria para el alcohol carburante.
- Para el diesel, a partir del 1º de enero de 2013, los ministerios de Minas y Energía y de Ambiente y Desarrollo Sostenible, previa consulta de la Comisión Intersectorial de Biocombustibles, podrán fijar porcentajes obligatorios de biocombustibles superiores al 10% de mezcla obligatoria de biocombustibles.
- En forma voluntaria, y sin perjuicio de lo señalado sobre mezclas obligatorias en los incisos anteriores, para vehículos con tecnología Flex Fuel exclusivamente (E25 – E85), gasolina motor con una mezcla flexible de alcohol carburante entre un 25% y un 85% en base volumétrica.

Este Decreto establece también que los ministerios de Minas y Energía y de Ambiente y Desarrollo Sostenible, podrán solicitar ajustes en los parámetros de la gasolina básica a ser utilizada en las diferentes mezclas, en lo que al octanaje se refiere, con el fin de mejorar el desempeño de los vehículos con los nuevos combustibles.

De igual forma, cuando ajuicio de Gobierno Nacional se presenten situaciones excepcionales de interés social, público y/o de conveniencia nacional, los ministerios señalados podrán autorizar el uso paralelo de otro tipo de combustibles.

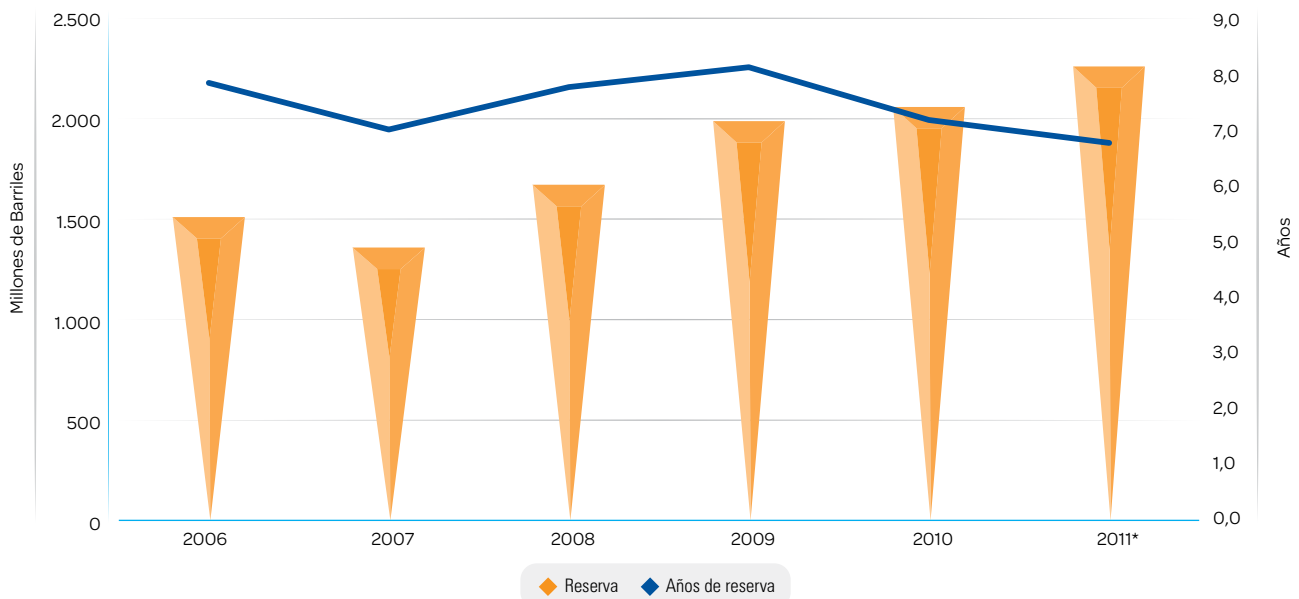
Finalmente, el Decreto establece que los ministerios de Minas y Energía, de Transporte, de Ambiente y Desarrollo Sostenible, de la Salud y de la Protección Social, dentro de sus competencias, expedirán la regulación aplicable a la producción, almacenamiento, transporte, distribución, infraestructura, uso, vigilancia y control de mezclas aquí estipuladas, así como a las emisiones permitidas y demás controles ambientales y de salubridad pública.



TABLA 1. RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO
2006-2011* Millones de barriles

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	E&P	Total	R/P
2006	751,0	7,7	751,0		1.509,7	7,8
2007	764,6	16,8	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
2010	1018,0	8,0	878,0	154,0	2.058,0	7,2
2011*	1043,6	6,8	1061,1	147,8	2.259,2	6,8

GRÁFICA 1. RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO
2006-2011*



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso
Elaboró: UPME - Subdirección de Información
*Preliminar

FACTOR R/P	Reservas	Producción	R/P	Var. Reservas	Var. Producción	Var. R/P
2006	1.509,7	192,5	7,8			
2007	1.358,2	193,8	7,0	-10,0%	0,7%	-10,6%
2008	1.669,0	215,0	7,8	22,9%	10,9%	10,8%
2009	1.987,6	244,8	8,1	19,1%	13,9%	4,6%
2010	2.058,0	286,8	7,2	3,5%	17,2%	-11,6%
2011*	2.259,2	334,1	6,8	9,8%	16,5%	-5,7%

GRÁFICA 2. FACTOR R/P
2006-2011*

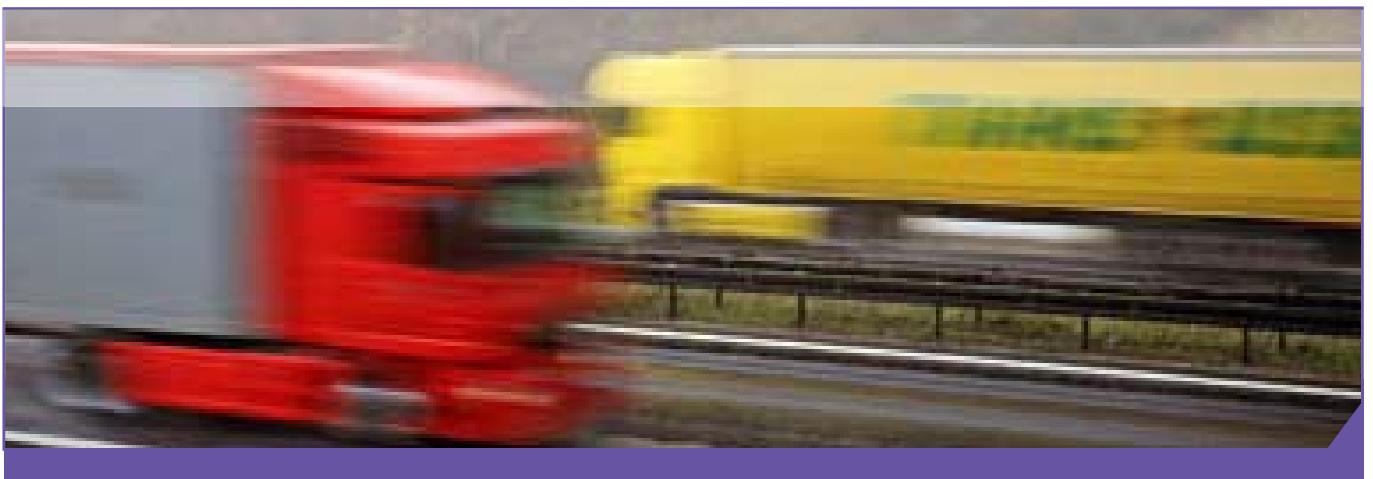
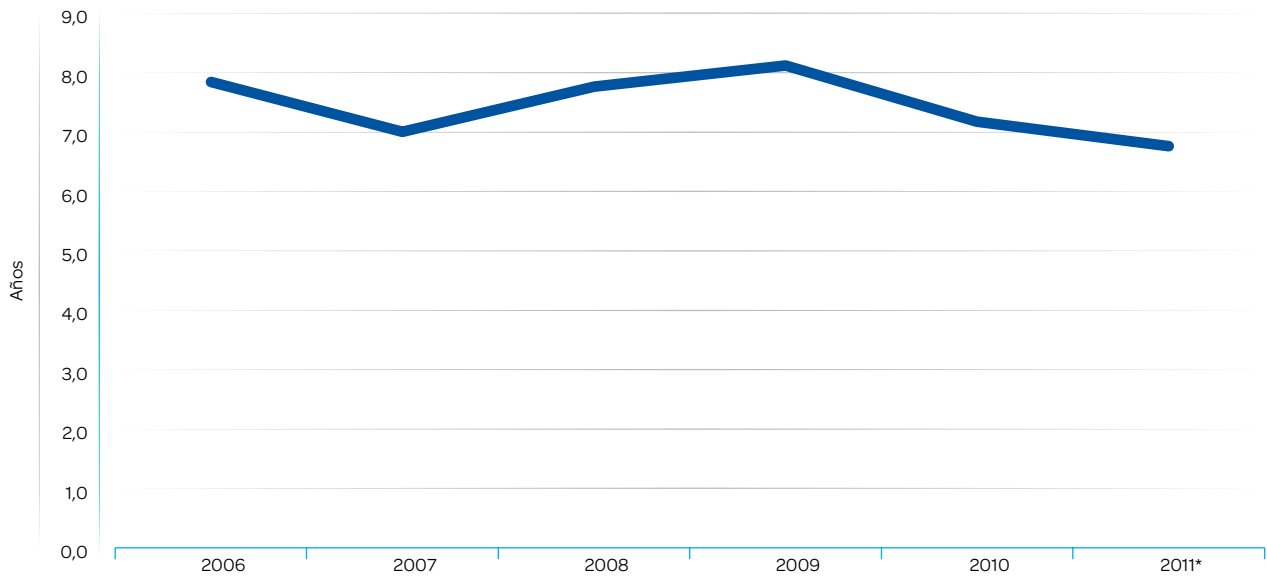


TABLA 2. PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO
2007 - 2011 Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	522,24	557,31	617,32	741,89	839,90
Febrero	515,80	563,78	646,34	759,38	862,20
Marzo	518,71	561,54	646,50	766,25	887,25
Abril	524,75	566,72	649,27	777,46	906,41
Mayo	521,50	579,05	652,83	777,10	927,38
Junio	521,87	581,15	661,14	783,52	939,29
Julio	522,95	586,78	656,47	782,87	925,78
Agosto	527,20	600,62	668,33	789,45	953,41
Septiembre	535,11	611,91	680,15	800,05	893,81
Octubre	547,38	623,45	707,40	800,44	952,36
Noviembre	556,30	623,27	725,10	821,18	961,98
Diciembre	556,91	592,30	735,06	829,48	929,57
Promedio	530,98	587,36	670,60	785,86	915,26

GRÁFICA 3. PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO
2007 - 2011

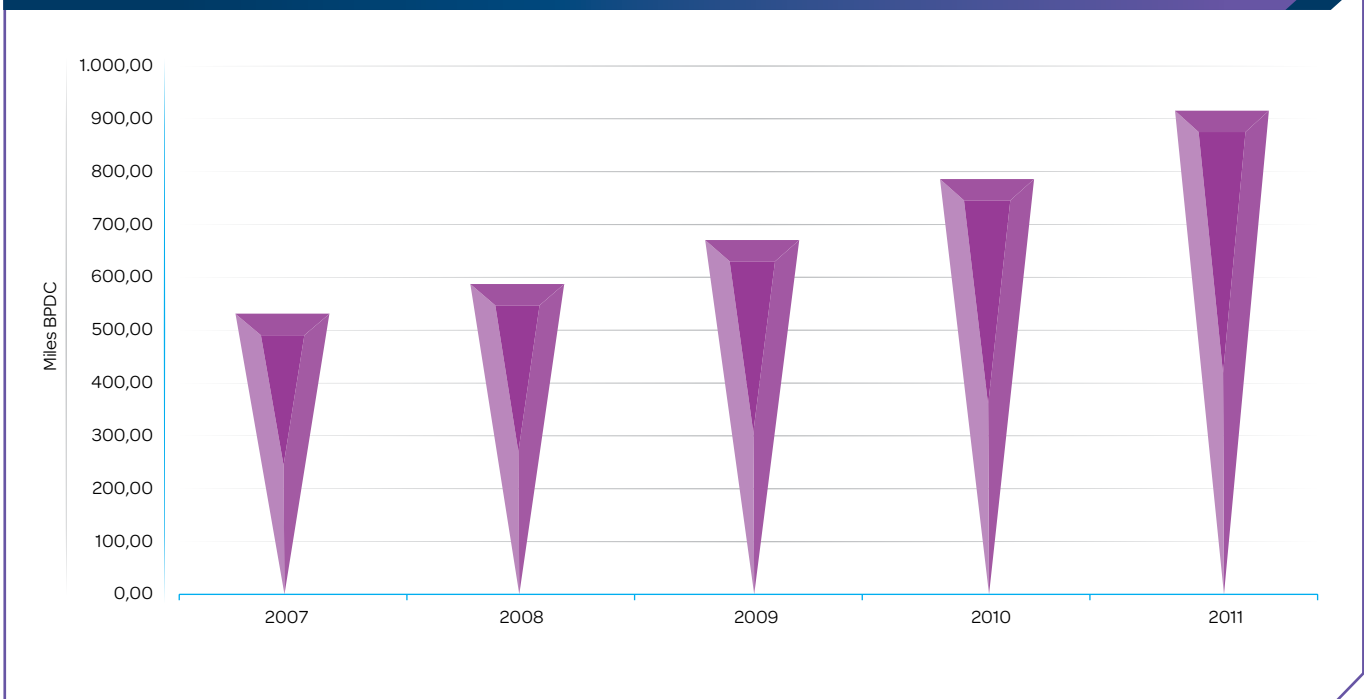


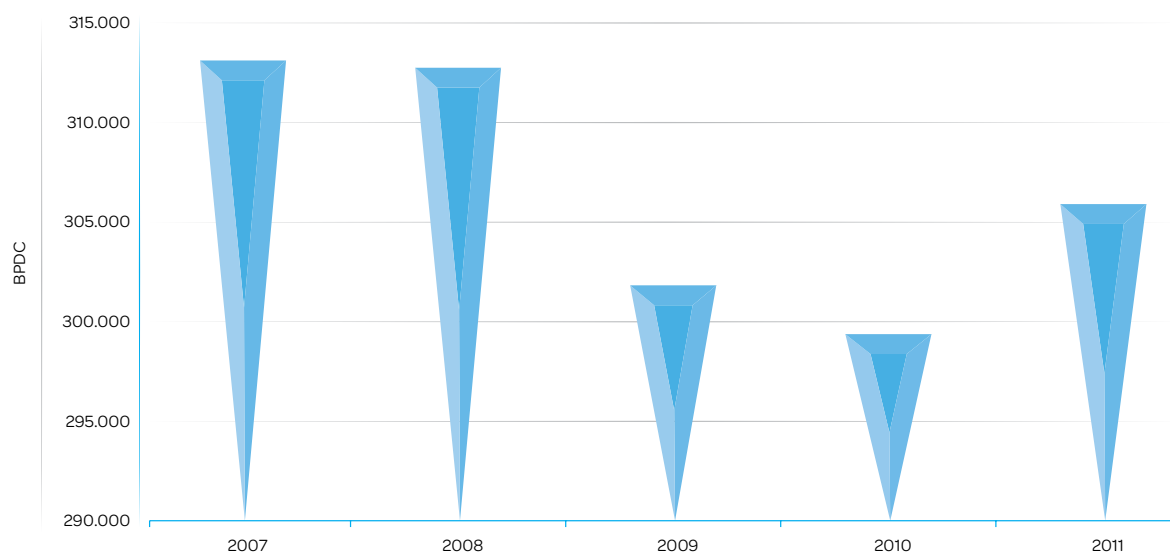
TABLA 3. CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS
 2007 - 2011 Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
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	298.903	300.725	307.423	307.824	317.543	302.225	306.370	309.468	316.803	261.045	256.295	307.494	299.371
2011	305.286	315.454	307.484	312.459	313.764	305.086	301.913	317.300	294.673	294.677	294.647	308.611	305.914

2010	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Refinerías	298.903	300.725	307.423	307.824	317.543	302.225	306.370	309.468	316.803	261.045	256.295	307.494	299.371
C.I.B.	216.124	218.830	226.566	225.784	236.147	220.813	225.870	231.938	240.047	237.769	235.874	230.237	228.896
CARTAGENA	79.070	78.963	77.095	78.769	78.285	78.044	77.726	75.277	74.140	19.733	16.640	73.519	67.235
APIAY	2.074	1.469	1.874	1.567	1.532	1.533	902	477	1.968	1.935	2.050	2.051	1.619
ORITO	1.635	1.462	1.889	1.704	1.580	1.836	1.872	1.776	649	1.608	1.731	1.688	1.622

2011	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Refinerías	305.286	315.454	307.484	312.459	313.764	305.086	301.913	317.300	294.673	294.677	294.647	308.611	305.914
C.I.B.	225.939	233.042	229.692	232.288	234.991	222.912	221.556	234.601	224.402	215.710	213.733	223.257	225.982
Cartagena	76.731	78.888	75.119	76.768	76.669	78.735	77.942	80.207	66.533	76.242	75.418	77.325	76.383
Apiay	1.487	2.257	1.840	1.959	1.752	2.100	982	1.268	1.666	1.806	2.101	1.881	1.752
Orito	1.129	1.227	833	1.444	352	1.339	1.433	942	1.489	908	1.227	959	1.103
Hidrocasanare	0	40	0	0	0	0	0	282	583	11	2.167	5.189	695

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja

GRÁFICA 4. CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS
 2007 - 2011


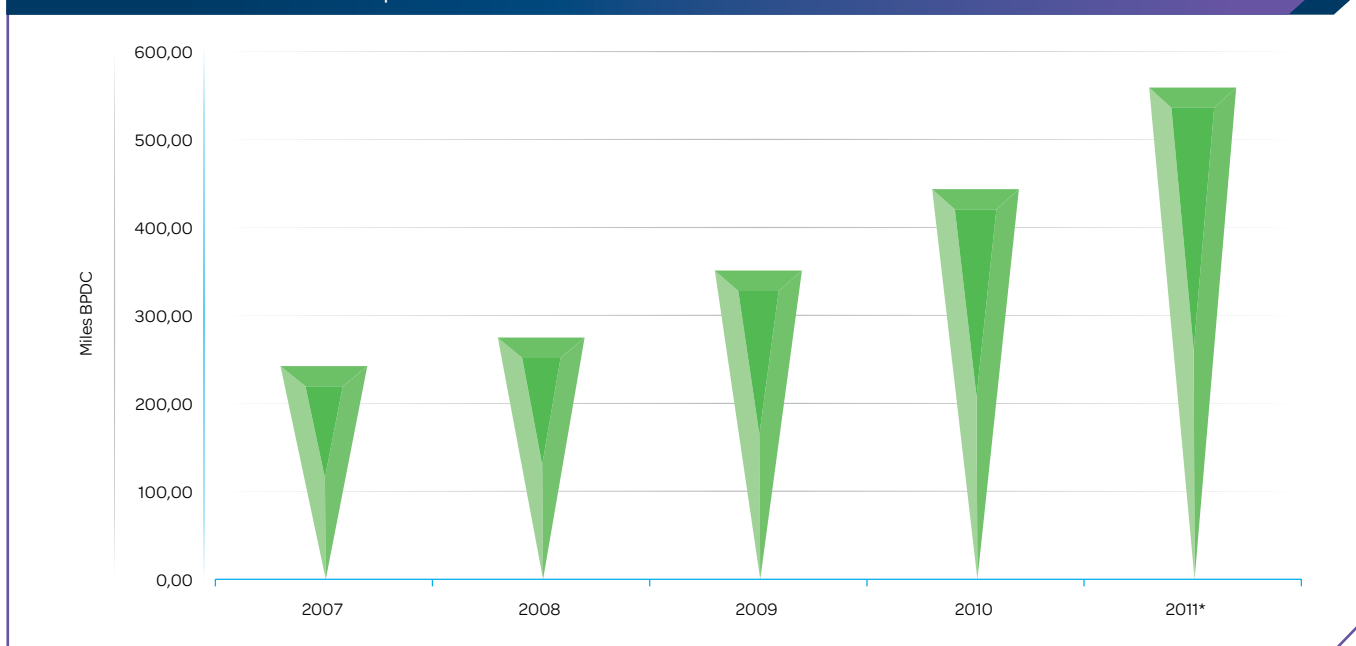
Fuente: Ecopetrol - MME

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

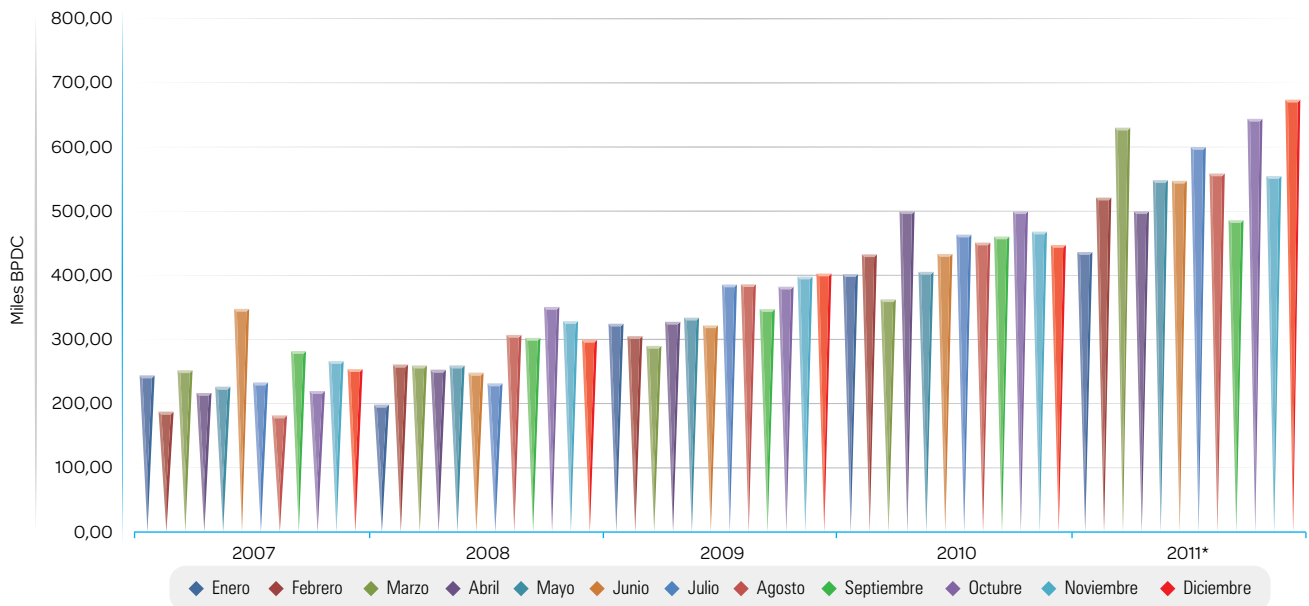
TABLA 4. VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO
2007 - 2011 Miles de Barriles por día calendario

Mes	2007	2008	2009	2010	2011*
Enero	243,74	197,96	324,48	401,77	436,26
Febrero	187,20	260,48	305,19	432,52	521,09
Marzo	251,86	259,03	290,05	362,52	630,26
Abril	216,66	252,31	327,70	499,71	499,76
Mayo	226,08	259,05	333,85	405,36	548,41
Junio	347,78	247,90	321,82	433,08	547,39
Julio	232,68	231,18	385,63	463,34	600,07
Agosto	181,30	307,19	385,98	451,14	558,76
Septiembre	282,12	302,54	347,33	460,49	485,86
Octubre	219,55	350,85	382,36	499,75	643,98
Noviembre	266,24	328,45	398,11	468,02	554,71
Diciembre	253,43	299,56	402,87	447,24	673,78
Total	242,45	274,70	350,84	443,60	559,07

GRÁFICA 5. VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO
2007 - 2011 Miles de Barriles por día calendario



GRÁFICA 6. VOLÚMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO



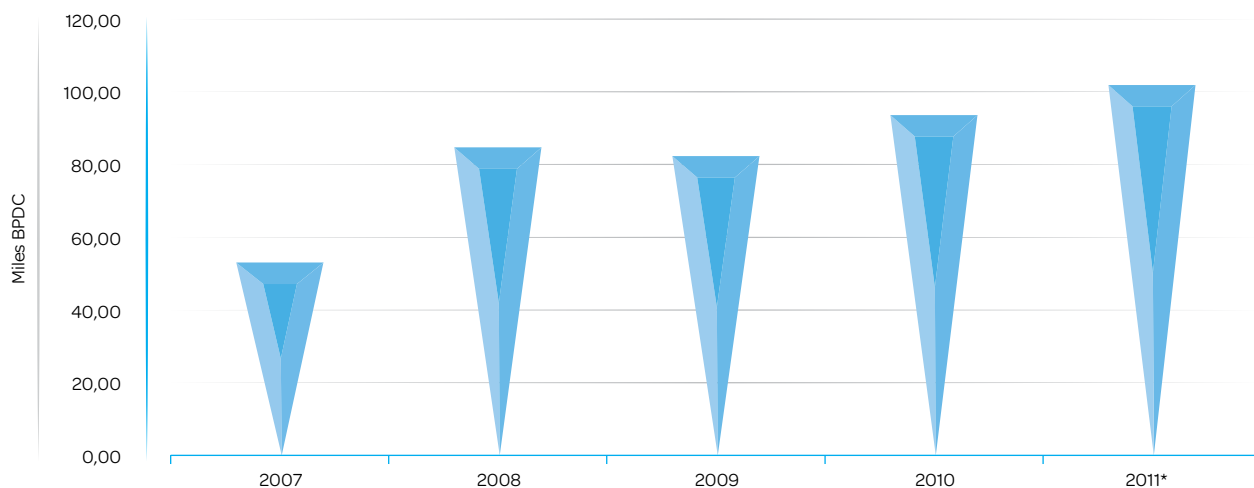
Fuente: Ecopetrol, Empresas Exportadoras
Elaboró: UPME - Subdirección de Información
* Preliminar



TABLA 5. VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^
2007 - 2011 Miles de Barriles por día calendario

Mes	2007	2008	2009	2010	2011*
Enero	64,66	83,92	98,14	57,46	89,64
Febrero	76,66	67,17	94,28	110,23	110,68
Marzo	54,15	67,18	85,68	98,47	91,25
Abril	76,95	74,39	70,26	112,80	106,78
Mayo	43,14	78,62	83,66	91,88	103,72
Junio	41,51	96,62	94,84	114,52	102,56
Julio	66,46	86,43	74,04	109,71	116,99
Agosto	50,63	78,61	72,67	114,15	96,42
Septiembre	35,24	92,23	69,25	88,66	112,71
Octubre	41,62	104,57	93,83	71,72	85,98
Noviembre	42,04	82,58	69,57	70,93	85,03
Diciembre	44,39	103,44	81,79	84,97	121,42
Total	52,97	84,72	82,31	93,62	101,86

GRÁFICA 7. VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^
2007 - 2011



^: No incluye petróleo

Fuente: Ecopetrol, MME

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

* Cifras en revisión

TABLA 6. VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS
 2007 - 2011 Miles de Barriles por día calendario

Mes	2007	2008	2009	2010	2011*
Enero	0,59	14,17	14,97	53,32	88,96
Febrero	26,68	31,35	33,01	76,22	84,93
Marzo	24,18	40,23	50,41	80,95	57,56
Abril	23,96	28,23	37,33	79,56	90,51
Mayo	0,27	33,05	29,61	73,46	63,12
Junio	0,27	14,55	36,24	64,76	97,43
Julio	0,00	56,42	43,78	71,76	87,05
Agosto	15,77	31,38	32,59	55,63	100,56
Septiembre	23,58	29,40	49,39	46,75	79,18
Octubre	0,18	24,41	37,47	59,86	96,79
Noviembre	7,24	22,99	43,73	68,84	137,00
Diciembre	7,13	36,92	46,21	78,01	101,32
Promedio	10,66	30,32	37,89	67,38	90,30

Fuente: Ecopetrol, MME

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

* Cifras en revisión

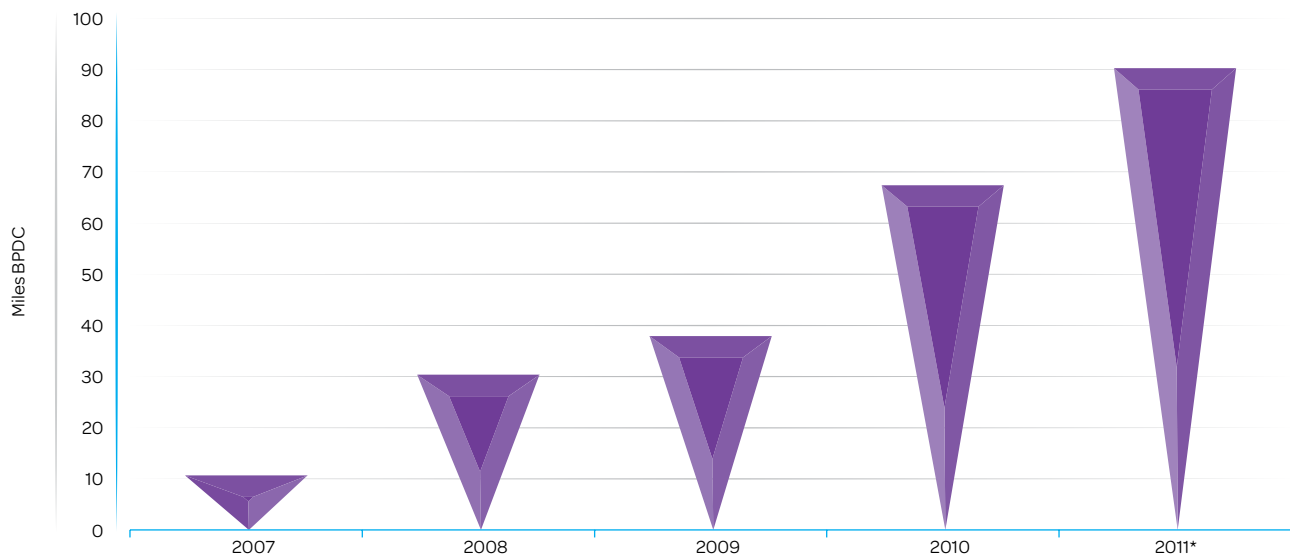
GRÁFICA 8. VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS
 2007 - 2011 Miles de Barriles por día calendario


TABLA 7. PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES
 2007 - 2011 Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oil **
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total				
2007	69.237	4.273	59	73.569	89.828	331	15.980	106.139	373	17.952	254.981	56.947
2008	69.134	4.268	59	73.464	78.955	403	21.169	100.527	276	19.931	257.273	63.075
2009	63.905	3.282	0	67.187	72.957	551	22.586	96.093	254	20.145	243.000	59.321
2010*	69.214	3.257	0	72.471	69.346	725	23.097	93.168	256	17.842	246.531	62.794
2011*	67.919	3.402	0	71.320	95.871	594	24.182	120.647	250	17.777	282.620	72.624

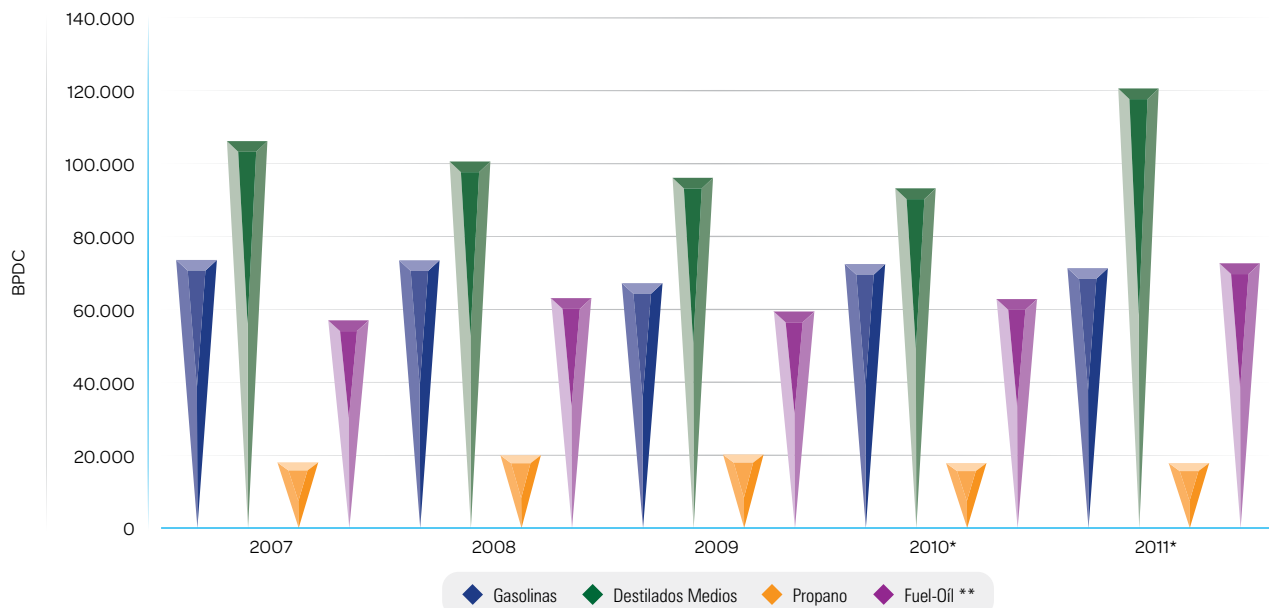
Fuente : Ecopetrol, MME, SICOM, SUI

* 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

GRÁFICA 9. PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
 2007 - 2011


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

TABLA 8. CONSUMO DE COMBUSTIBLES
 2007 - 2011 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							
	Regular	Extra	Subtotal													
2007	69.926	4.138	74.065	59	74.123	94.166	111	16.549	110.825	261	20.491	205.700	1.258	2.108	3.366	209.066
2008	67.803	3.475	71.278	6	71.283	96.846	112	17.024	113.982	276	19.728	205.269	2.107	17.588	19.696	224.965
2009	66.458	3.262	69.719	0	69.719	104.637	244	17.685	122.566	270	19.486	212.042	1.111	702	1.813	213.855
2010*	70.870	3.725	74.595	0	74.595	103.899	243	20.116	124.258	273	19.400	218.526	1.014	10.532	11.546	230.073
2011*	74.638	3.050	77.688	0	77.688	112.849	186	21.497	134.532	360	19.619	232.199	552	10.532	11.084	243.283

* Cifras en revisión

** 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, Ministerio de Minas y Energía, SICOM, SUI

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

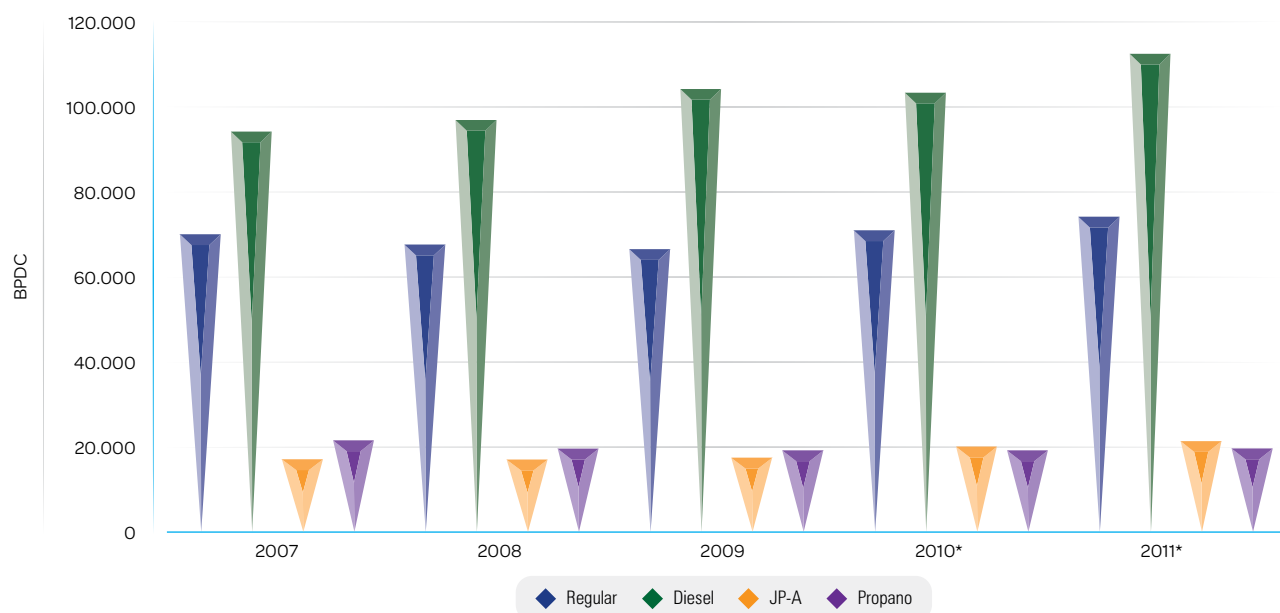
GRÁFICA 10. CONSUMO DE COMBUSTIBLES 2007-2011


TABLA 9. 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

TABLA 10. 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 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	293,91	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	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
Margen al distribuidor mayorista	221,78	228,80	229,38	231,08	224,90	224,90	212,92	229,67	243,90	273,32	301,57	310,79
Sobretasa	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
Precio Máximo en Planta de Abasto	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
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
Pérdida por evaporación	25,33	25,53	25,79	26,05	26,37	26,37	27,26	27,76	28,16	28,45	28,45	28,45
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	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

TABLA 11. 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 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	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
Margen al distribuidor mayorista	300,61	297,06	333,35	328,38	317,73	297,66	275,90	273,83	267,84	264,50	250,60	262,63
Sobretasa	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 €
Precio Máximo en Planta de Abasto	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
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
Pérdida por evaporación	28,20	28,12	28,12	28,12	26,52	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,93
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	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

TABLA 12. 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	4.298,97	4.291,53
IVA	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	562,44
Impuesto Global	681,19	681,19	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	762,64
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	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	327,51	318,64
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	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	5.289,91	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	5.903,60	6.027,23
Margen al distribuidor mayorista	267,59	263,92	259,84	253,19	257,09	264,11	256,88	250,02	242,32	240,19	239,65	246,65
Sobretasa	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	1.269,69
Precio Máximo en Planta de Abasto	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	7.311,37	7.543,58
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16
Pérdida por evaporación	26,90	27,65	27,65	28,45	28,45	28,44	29,04	29,04	29,25	29,25	29,25	30,17
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	9,01	9,27
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	7.765,79	7.999,19

TABLA 13. PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR
 2011 Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.383,11	4.590,00	4.776,54	4.925,61	4.934,84	4.987,51	4.988,56	4.889,39	4.889,39	4.881,39	4.957,60	4.964,77
IVA	562,44	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92
Impuesto Global	762,64	701,63	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68
Tarifa de marcación	5,56	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Tarifa estampilla de transporte	318,64	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,19	337,19	337,19	337,19
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	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	6.118,81	6.204,45	6.412,04	6.561,11	6.570,35	6.623,02	6.624,06	6.524,89	6.524,75	6.516,75	6.592,96	6.600,13
Margen al distribuidor mayorista	254,39	248,61	250,14	250,45	241,56	238,79	237,08	237,31	237,31	241,97	254,99	254,43
Sobretasa	1.269,69	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
Precio Máximo en Planta de Abasto	7.642,89	7.621,17	7.830,30	7.979,68	7.980,02	8.029,92	8.029,26	7.930,32	7.930,18	7.926,84	8.016,07	8.022,68
Margen del distribuidor minorista	416,16	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	528,65	528,65	528,65	528,65	528,65
Pérdida por evaporación	30,57	30,48	31,32	31,92	31,92	32,12	32,12	31,72	31,72	31,71	32,06	32,09
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	9,56	9,35	9,40	9,42	9,08	8,98	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.099,19	8.089,65	8.299,67	8.449,66	8.449,67	8.499,66	8.535,03	8.535,69	8.535,55	8.532,20	8.621,78	8.628,42

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



TABLA 14. 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
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	8474,47	8487,26	8505,92	8522,65	8558,49	8578,81	8641,22	8671,70	8710,95	8739,56	8779,39	8848,81

TABLA 15. 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
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	8916,68	9000,68	9038,79	9078,42	9170,45	9246,29	9422,86	9567,91	9710,30	9833,19	9904,83	9643,49

TABLA 16. 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
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	9630,90	8883,86	8883,86	8789,02	8789,02	8780,69	8796,52	8825,30	8855,86	8848,79	8889,65	8939,26

TABLA 17. 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	4.835,78	4.835,78
IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	624,58	624,58	624,58	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	877,04	877,04
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	6,15	6,15	6,15	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	327,51	318,64
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	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	6.701,75	6.855,75	6.855,75	6.757,48	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.748,02
Sobretasa	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.776,95	1.776,95	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	9.615,77	9.621,87	9.712,65

TABLA 18. PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA
 2011 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	5.088,85	5.096,85	5.201,93	5.355,96	5.367,96	5.505,96	5.509,96	5.704,84	5.704,84	5.696,84	5.788,57	5.795,74
IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61
Impuesto Global	806,88	806,88	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09
Tarifa de marcación	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Tarifa estampilla de transporte	318,64	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,19	337,19	337,19	337,19
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	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	6.881,55	6.908,25	7.037,54	7.191,57	7.203,56	7.341,56	7.345,56	7.540,44	7.540,30	7.532,30	7.624,03	7.631,20
Sobretasa	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79
Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Observado en Bogotá)	10.130,00	10.300,00	10.510,00	10.660,00	10.660,00	10.710,00	10.710,00	10.810,00	10.810,00	10.810,00	10.900,00	10.900,00

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



TABLA 19. 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

TABLA 20. 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

TABLA 21. 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	€3.893,20	€3.863,10	€3.800,17	€3.805,59	€3.442,84	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	550,85	550,85	550,85	550,85	494,33	494,33	494,33	494,33
Impuesto Global	€467,37	€467,37	490,74	490,74	490,74	490,74	490,74	490,74	466,20	466,20	466,20	466,20
Tarifa de marcación	€3,50	€3,50	€3,50	€3,50	€3,50	3,50	3,50	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60
Tarifa estampilla de transporte	294,63	309,36	309,36	309,36	309,36	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.	11,30	11,17	12,53	12,35	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
Precio Máximo 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

TABLA 22. 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	4.367,82	4.571,20
IVA	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	470,65	470,65	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	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	5,23	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	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	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	5.738,12	5.941,50
Margen al distribuidor mayorista	281,68	277,81	273,51	266,52	270,62	278,01	270,40	263,18	255,07	252,83	252,27	259,64
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	5.990,39	6.201,13
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	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	9,01	9,27
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	6.415,56	6.626,57
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	6.029,75	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	6.717,04	6.928,04

TABLA 23. PRECIOS DEL DIESEL - ACPM
 2011 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.562,76	4.546,41	4.740,62	4.890,29	4.899,99	4.973,01	4.973,01	5.078,02	4.974,56	5.069,65	5.205,95	5.306,54
IVA	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65
Impuesto Global	470,08	470,08	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18
Tarifa de marcación	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Tarifa estampilla de transporte	337,92	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	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	5.933,05	5.926,88	6.135,20	6.284,86	6.294,56	6.367,58	6.367,58	6.472,59	6.369,13	6.464,22	6.600,52	6.701,11
Margen al distribuidor mayorista	267,78	261,69	263,31	263,63	254,27	251,36	249,56	246,34	249,81	254,71	268,41	267,82
Precio Máximo en Planta de Abasto	6.200,83	6.188,57	6.398,51	6.548,49	6.548,84	6.618,93	6.617,14	6.718,93	6.618,94	6.718,93	6.868,93	6.968,93
Margen del distribuidor minorista	416,16	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	528,65	528,65	528,65	528,65	528,65
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	9,56	9,35	9,40	9,42	9,08	8,98	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Precio Máximo de Venta al Público	6.626,56	6.626,56	6.836,56	6.986,55	6.986,56	7.056,56	7.090,78	7.292,58	7.192,59	7.292,57	7.442,58	7.542,58
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	6.928,03	6.928,04	7.138,03	7.288,03	7.288,04	7.358,03	7.392,26	7.594,06	7.494,06	7.594,05	7.744,05	7.844,05

Fuente: Minimas- UPME

Elaboró: UPME

e/s: Estaciones de Servicio

TABLA 24. PRECIOS DEL KEROSENE
 2007 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	ene-07	feb-07	mar-07	abr-07	may-07	jun-07	jul-07	ago-07	sep-07	oct-07	nov-07	dic-07
1. Ingreso al Productor	6.213,69	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.760,09	5.760,09	6.336,10
2. IVA	994,19	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	921,61	921,61	1013,78
3. Impuesto Global												
4. Tarifa 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
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.480,29	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.965,00	6.965,00	7.633,17

TABLA 25. PRECIOS DEL KEROSENE
 2008 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	ene-08	feb-08	mar-08	abr-08	may-08	jun-08	jul-08	ago-08	sep-08	oct-08	nov-08	dic-08
1. Ingreso al Productor	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.583,14	6.587,24	7.040,84	5.969,52	6.918,16	6.918,16	4.438,93
2. IVA	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.053,30	1.053,96	1.126,53	955,12	1.106,91	1.106,91	710,23
3. Impuesto Global												
4. Tarifa 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
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.633,18	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.931,07	7.935,83	8.462,00	7.219,27	8.319,70	8.319,70	5.443,79

TABLA 26. PRECIOS DEL KEROSENE
 2009 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09
1. Ingreso al Productor	3.117,39	3.837,68	3.180,43	3.075,72	3.075,72	3.289,90	3.768,50	3.768,50	3.823,12	3.488,28	3.631,76	3.925,00
2. IVA	498,78	614,03	508,87	492,12	492,12	526,38	602,96	602,96	611,70	558,12	581,08	628,00
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	294,63	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36	307,39	307,39	307,39	307,39
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.910,80	4.761,07	3.998,66	3.877,20	3.877,20	4.125,65	4.680,82	4.680,82	4.742,21	4.353,80	4.520,23	4.860,39

TABLA 27. PRECIOS DEL KEROSENE
 2010 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10
1. Ingreso al Productor	3.956,57	4.155,47	3.891,41	4.011,50	4.353,35	4.129,43	3.989,91	3.796,52	3.829,88	3.794,77	4.063,44	4.305,62
2. IVA	633,05	664,88	622,63	641,84	696,54	660,71	638,39	607,44	612,78	607,16	650,15	688,90
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	307,39	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.897,01	5.136,82	4.830,51	4.969,82	5.366,36	5.106,62	4.944,77	4.720,45	4.759,14	4.718,42	5.032,23	5.313,16

TABLA 28. PRECIOS DEL KEROSENE
 2011 - Pesos Corrientes Galón

Componentes del Precio	ene-11	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	jun-11	1-jul-11	13-jul-11	20-jul-11	27-jul-11	3-ago-11	10-ago-11
1. Ingreso al Productor	4.680,18	4.860,27	5.333,88	5.901,67	5.921,54	5.546,92	5.248,69	5.433,98	5.529,45	5.577,53	5.601,07	5.447,06
2. IVA	748,83	777,64	853,42	944,27	947,45	887,51	839,79	869,44	884,71	892,40	896,17	871,53
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	318,64	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.747,65	5.975,24	6.524,63	7.183,27	7.206,33	6.771,76	6.425,81	6.640,75	6.751,50	6.807,27	6.834,58	6.655,92

* A partir del 1 de julio de 2011 el precio del Kerosene se liquida semanalmente

Componentes del Precio	17-ago-11	24-ago-11	31-ago-11	7-sep-11	14-sep-11	21-sep-11	28-sep-11	5-oct-11	12-oct-11	19-oct-11	26-oct-11	2-nov-11
1. Ingreso al Productor	5.244,13	5.337,23	5.416,05	5.513,69	5.421,80	5.396,27	5.439,12	5.504,28	5.544,03	5.664,46	5.732,02	5.727,49
2. IVA	839,06	853,96	866,57	882,19	867,49	863,40	870,26	880,69	887,04	906,31	917,12	916,40
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	337,33	337,33	337,33	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.420,53	6.528,52	6.619,96	6.733,07	6.626,48	6.596,87	6.646,57	6.722,16	6.768,27	6.907,97	6.986,33	6.981,08

Componentes del Precio	11-nov-11	16-nov-11	23-nov-11	30-nov-11	7-dic-11	14-dic-11	21-dic-11
1. Ingreso al Productor	5.729,12	6.007,64	5.939,90	5.746,92	5.781,24	5.641,35	5.409,31
2. IVA	916,66	961,22	950,38	919,51	925,00	902,62	865,49
3. Impuesto Global							
4. Tarifa de transporte	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.982,97	7.306,05	7.227,48	7.003,62	7.043,43	6.881,16	6.611,99

Fuente: Minminas, Ecopetrol
 Elaboró: UPME
 e/s: Estaciones de Servicio

TABLA 29. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES \$/Galón

Ciudad	Estadística	2007												2008												2009			
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Armenia	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	6.888	6.970	7.041	7.093	7.204	7.304	7.409	7.548	7.657	7.731	7.753	7.729	7.713	7.713	7.676	
	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	7.000	7.058	7.135	7.210	7.310	7.420	7.545	7.675	7.780	7.860	7.860	7.830	7.800	7.790	7.790	
	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	6.710	6.810	6.870	6.879	7.060	7.090	7.210	7.289	7.340	7.410	7.490	7.490	7.490	7.590	7.590	
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	6.787	6.872	6.941	6.988	7.085	7.177	7.305	7.427	7.543	7.706	7.744	7.629	7.600	7.601	7.584	
	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	6.982	7.082	7.156	7.225	7.305	7.405	7.530	7.655	7.753	7.945	7.991	7.945	7.885	7.867	7.799	
	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	6.580	6.645	6.710	6.775	6.855	6.920	7.080	7.150	7.300	7.314	7.344	7.300	7.320	7.300	7.279	
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	6.761	6.879	6.960	7.024	7.117	7.234	7.351	7.456	7.558	7.724	7.730	7.630	7.621	7.633	7.635	
	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	6.854	6.999	7.074	7.140	7.264	7.379	7.494	7.609	7.869	7.870	7.884	7.840	7.750	7.780	7.780	
	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	6.550	6.640	6.710	6.780	6.870	6.970	7.100	7.180	7.230	7.450	7.450	7.250	7.360	7.360	7.360	
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	7.027	7.112	7.158	7.228	7.290	7.378	7.531	7.651	7.752	7.951	7.970	7.503	7.853	7.832	7.829	
	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	7.105	7.200	7.236	7.304	7.384	7.488	7.639	7.742	7.845	8.085	8.088	7.559	7.915	7.980	7.980	
	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	6.889	6.942	6.989	7.013	6.994	7.089	7.317	7.395	7.512	7.659	7.620	7.490	7.530	7.499	7.508	
Cartagena	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
Cúcuta	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
Ibagué	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
Manizales	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	6.961	7.042	7.104	7.161	7.234	7.324	7.462	7.582	7.649	7.734	7.748	7.691	7.688	7.681	7.660	
	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	7.151	7.210	7.274	7.344	7.429	7.538	7.673	7.798	7.910	7.990	7.990	7.930	7.930	7.930	7.930	
	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	6.670	6.850	6.910	6.980	7.049	7.134	7.259	7.259	7.299	7.264	7.364	7.314	7.319	7.115	7.324	
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	7.190	7.242	7.308	7.379	7.448	7.515	7.645	7.805	7.916	7.983	7.986	7.927	7.927	7.925	7.828	
	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	7.275	7.285	7.349	7.429	7.498	7.598	7.723	7.874	7.948	8.023	8.020	7.960	7.960	7.960	7.870	
	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	7.150	7.211	7.282	7.359	7.359	7.439	7.561	7.720	7.874	7.936	7.950	7.900	7.900	7.900	7.790	
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	5.879	5.944	6.005	6.058	6.129	6.198	6.333	6.443	6.567	6.648	6.663	6.624	6.637	6.618	6.603	
	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	5.942	6.007	6.072	6.137	6.217	6.317	6.435	6.565	6.675	6.790	6.790	6.709	6.709	6.709	6.709	
	Mínimo	5.450	5.474	5.480	5.480	5.530	5.540	5.540	5.550	5.590	5.655	5.724	5.793	5.860	5.920	5.995	6.049	6.080	6.215	6.340	6.429	6.449	6.499	6.550	6.550	6.530	6.530	6.530	
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	6.971	7.084	7.144	7.208	7.254	7.344	7.503	7.630	7.789	7.857	8.004	7.839	7.854	7.841	7.856	
	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	7.042	7.106	7.170	7.236	7.315	7.422	7.545	7.760	7.823	7.888	8.030	7.870	7.874	7.870	7.960	
	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	6.839	6.988	7.052	7.052	7.134	7.230	7.359	7.479	7.685	7.790	7.880	7.739	7.810	7.739	7.739	
Popayán	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
Riohacha	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	7.160	7.238	7.324	7.372	7.452	7.572	7.687	7.865	7.952	8.045	8.043	8.046	8.027	8.003	8.006	
	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	7.249	7.315	7.382	7.470	7.545	7.670	7.820	7.980	8.060	8.170	8.170	8.170	8.103	8.103	8.100	
	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	6.991	7.060	7.125	7.195	7.245	7.385	7.390	7.645	7.745	7.800	7.800	7.825	7.825	7.825	7.825	
Sincelejo	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	6.864	6.935	7.001	7.067	7.151	7.240	7.352	7.501	7.606	7.801	7.801	7.631	7.620	7.620	7.633	
	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	6.882	6.951	7.015	7.080	7.160	7.260	7.390	7.510	7.620	7.815	7.815	7.670	7.640	7.640	7.650	
	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	6.845	6.910	6.975	7.045	7.125	7.125	7.259	7.480	7.580	7.775	7.775	7.600	7.600	7.600	7.610	
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	5.725	5.786	5.817	5.890	5.958	6.033	6.160	6.283	6.380	6.464	6.473	6.457	6.433	6.424	6.404	
	Máximo	5.280	5.270	5.290	5.320	5.375	5.400	5.430	5.490	5.500	5.530	5.593	5.664	5.765	5.805	5.850	5.920	5.999	6.090	6.210	6.325	6.425	6.500	6.500	6.489	6.489	6.470	6.480	
	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	5.570	5.740	5.740	5.870	5.890	5.939	6.030	6.160	6.290	6.390	6.410	6.410	6.400	6.400	6.350	
Villavicencio	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												

TABLA 30. ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES \$/Galón

Ciudad	Estadística	2007												2008												2009			
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Armenia	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	9.308	9.340	9.400	9.416	9.653	9.942	10.111	10.278	10.324	10.500	10.556	10.443	10.227	9.389	9.389	8.630
	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	9.402	9.439	9.490	9.505	9.805	10.140	10.510	10.400	10.500	10.650	10.650	10.650	10.650	10.799	10.799	9.950
	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	9.180	9.250	9.250	9.390	9.550	9.950	9.999	10.100	10.200	10.280	10.130	9.240	8.500	8.500	8.190	
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	8.917	9.001	9.039	9.078	9.170	9.246	9.423	9.568	9.710	9.833	9.905	9.759	9.631	8.884	8.884	8.881
	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	9.350	9.442	9.512	9.580	9.620	9.739	9.899	9.899	10.100	10.120	10.250	9.999	9.999	9.709	9.709	9.864
	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	8.536	8.600	8.600	8.665	8.745	8.845	8.970	8.980	9.145	9.228	9.228	9.200	8.717	5.499	5.499	8.300
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	8.751	8.784	8.852	8.933	9.049	9.228	9.343	9.508	9.577	9.678	9.905	9.497	9.481	8.339	8.339	8.593
	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	8.879	8.886	8.916	9.010	9.100	9.394	9.479	9.604	9.699	9.890	9.980	9.849	9.849	9.370	9.370	9.370
	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	8.450	8.480	8.528	8.707	8.790	8.910	9.080	9.270	9.300	9.150	9.258	9.110	9.110	9.110	9.110	8.400
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	9.090	9.163	9.169	9.239	9.252	9.298	9.481	9.629	9.731	9.901	9.920	9.776	9.662	9.235	9.235	8.967
	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	9.262	9.310	9.307	9.500	9.500	9.500	9.737	9.999	9.928	9.999	9.999	10.200	10.000	9.846	9.846	9.599
	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	8.900	9.040	8.900	9.099	9.100	9.115	9.164	9.280	9.415	9.515	9.515	9.305	8.910	8.850	8.850	8.608
Cartagena	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
Ibagué	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
Manizales	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	8.988	9.087	9.096	9.147	9.201	9.403	9.693	9.803	9.870	9.911	9.918	9.669	9.566	8.885	8.885	8.675
	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	9.172	9.694	9.270	9.379	9.453	9.769	9.999	9.999	10.200	10.300	10.300	10.000	9.910	9.624	9.624	9.124
	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	8.860	8.890	8.934	8.949	9.015	9.065	9.150	9.382	9.599	9.600	9.600	9.600	9.379	9.034	8.550	8.550
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	9.009	9.034	9.088	9.141	9.199	9.245	9.544	9.695	9.775	9.890	9.918	9.579	9.391	9.250	9.250	8.925
	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	9.200	9.107	9.176	9.251	9.336	9.436	9.715	9.919	9.997	9.991	10.080	10.080	9.940	9.940	9.940	9.244
	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	8.870	8.950	9.010	9.070	9.080	9.160	9.260	9.320	9.380	9.760	9.780	9.580	8.850	8.850	8.850	8.790
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	7.445	7.498	7.540	7.588	7.687	7.759	8.040	8.239	8.340	8.409	8.463	8.356	8.341	8.090	8.090	7.867
	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	7.535	7.540	7.589	7.652	7.800	7.800	8.220	8.420	8.440	8.570	8.640	8.570	8.450	8.450	8.450	8.450
	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	7.365	7.370	7.494	7.494	7.494	7.680	7.777	7.990	8.079	8.274	8.299	8.019	8.169	7.220	7.220	7.459
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	8.862	9.011	9.034	9.110	9.146	9.198	9.650	9.827	9.876	9.888	10.025	9.832	9.745	8.998	8.998	8.805
	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	8.890	9.030	9.080	9.170	9.230	9.236	9.672	9.880	9.916	9.916	10.280	9.998	9.920	9.640	9.640	8.900
	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	8.804	8.980	8.980	9.000	9.055	9.100	9.565	9.672	9.806	9.806	9.806	9.610	9.610	8.690	8.690	8.750
Popayán	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	9.689	9.745	9.807	9.814	9.926	10.078	10.406	10.613	10.516	10.689	10.744	10.706	10.537	9.808	9.808	9.553
	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	9.790	9.870	9.940	9.999	9.999	10.450	10.700	10.860	10.850	11.100	11.100	11.100	10.800	10.800	9.900	
	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	9.560	9.560	9.640	9.640	9.793	9.895	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.000	9.000	9.300
Sincedejo	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												
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	8.759	8.821	8.921	8.943	8.926	8.958	9.032	9.131	9.436	9.476	9.476	9.600	9.586	9.403	9.403	9.480
	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	8.966	8.966	9.030	9.039	9.014	9.139	9.382	9.542	9.719	9.759	9.759	9.690	9.690	9.690	9.690	9.700
	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	8.590	8.690	8.864	8.864	8.800	8.850	8.850	8.890	9.100	9.140	9.140	9.550	9.518	9.000	9.000	9.200
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	7.883	7.865	7.975	7.980	8.148	8.444	8.578	8.725	8.766	8.959	9.000	8.934	8.845	8.139	8.139	7.031
	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	7.976	8.066	8.080	8.100	8.251	8.740	8.800	8.842	8.842	9.074	9.074	9.074	9.052	9.000	9.000	7.160
	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	7.680	7.166	7.909	7.860	8.050	8.030	8.199	8.400	8.650	8.760	8.880	8.708	8.708	7.482	7.482	6.490
Villavicencio	Promedio																												
	Máximo																												
	Mínimo																												

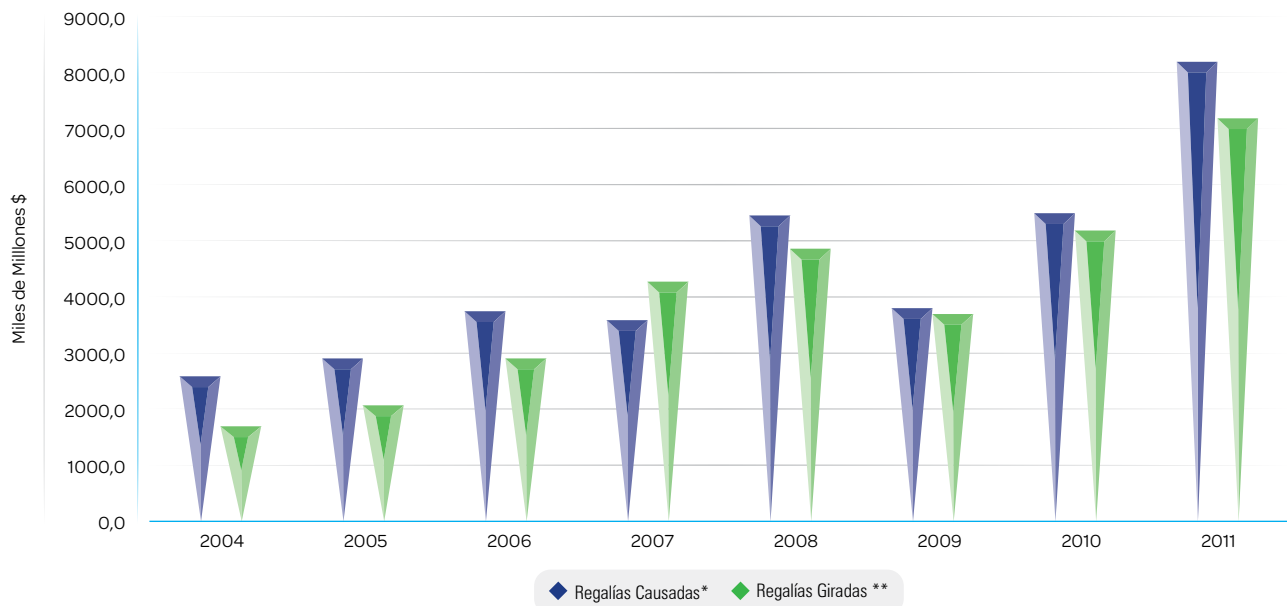
TABLA 32. REGALÍAS
2004 - 2011

Año	Regalías Causadas * Miles de Millones \$	Regalías Giradas ** 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	5489,8	5179,8
2011	8190,0	7183,3

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.

GRÁFICA 11. REGALÍAS LIQUIDADAS Y PAGADAS


Fuente: ANH

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 33. PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	16.499.151	4.358.766	103.780
Febrero	23.453.417	6.195.953	147.523
Marzo	23.142.147	6.113.721	145.565
Abril	19.419.143	5.130.173	122.147
Mayo	22.755.662	6.011.619	143.134
Junio	22.857.104	6.038.418	143.772
Julio	25.907.654	6.844.316	162.960
Agosto	25.226.951	6.664.487	158.678
Septiembre	24.586.021	6.495.166	154.647
Octubre	25.078.737	6.625.332	157.746
Noviembre	23.859.279	6.303.174	150.076
Diciembre	19.623.333	5.184.117	123.431
TOTAL 2007	272.408.598	71.965.244	1.713.458
Enero	22.206.329	5.863.508	139.607
Febrero	25.382.052	6.711.471	159.797
Marzo	26.933.131	7.106.885	169.212
Abril	23.007.613	6.048.906	144.022
Mayo	23.419.009	6.165.409	146.795
Junio	24.635.010	6.508.106	154.955
Julio	26.671.081	7.045.999	167.762
Agosto	25.095.029	6.629.600	157.848
Septiembre	15.941.543	4.068.415	96.867
Octubre	1.689.495	445.810	10.615
Noviembre	16.408.117	4.329.634	103.087
Diciembre	25.391.348	6.700.053	159.525
Total 2008	256.779.756	67.623.796	1.610.090
Enero	25.357.723	6.699.530	159.513
Febrero	24.385.985	6.442.797	153.400
Marzo	25.619.019	6.768.565	161.156
Abril	20.836.618	5.505.051	131.073
Mayo	26.327.993	6.955.877	165.616
Junio	28.579.216	7.550.652	179.777
Julio	28.951.872	7.649.108	182.122
Agosto	27.840.492	7.355.480	175.130
Septiembre	30.614.419	8.088.354	192.580
Octubre	28.381.995	7.498.546	178.537
Noviembre	29.387.753	7.764.268	184.864
Diciembre	30.081.722	7.947.615	189.229
Total 2009	326.364.806	86.225.840	2.052.996
Enero	26.633.807	7.036.673	167.540
Febrero	26.931.490	7.115.321	169.412
Marzo	27.008.074	7.135.555	169.894
Abril	19.096.503	5.045.311	120.126
Mayo	25.391.953	6.708.574	159.728
Junio	26.347.620	6.961.062	165.740
Julio	26.588.270	7.024.642	167.253
Agosto	27.778.563	7.339.118	174.741
Septiembre	27.836.708	7.354.480	175.107
Octubre	29.279.824	7.735.753	184.185
Noviembre	14.516.007	3.835.141	91.313
Diciembre	13.491.192	3.564.384	84.866
Total 2010	290.900.011	76.856.013	1.829.905

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) (Continuación)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	24.169.088	6.385.492	152.036
Febrero	22.328.367	5.899.172	140.456
Marzo	30.104.965	7.953.756	189.375
Abril	21.695.189	5.731.886	136.473
Mayo	30.534.439	8.067.223	192.077
Junio	24.235.967	6.403.162	152.456
Julio	28.842.827	7.620.298	181.436
Agosto	30.040.854	7.936.818	188.972
Septiembre	32.531.657	8.594.890	204.640
Octubre	33.545.148	8.862.655	211.016
Noviembre	28.349.225	7.489.888	178.331
Diciembre	30.850.432	8.150.709	194.064
Total 2011	337.228.158	89.095.947	2.121.332

TABLA 34. DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	24.192.603	6.391.705	152.183
Febrero	20.442.408	5.400.900	128.593
Marzo	21.399.685	5.653.814	134.615
Abril	19.970.674	5.276.268	125.625
Mayo	23.272.504	6.148.614	146.396
Junio	23.451.455	6.195.893	147.521
Julio	24.348.982	6.433.020	153.167
Agosto	24.661.979	6.515.714	155.136
Septiembre	23.370.789	6.174.581	147.014
Octubre	25.153.807	6.645.656	158.230
Noviembre	23.692.766	6.259.648	149.039
Diciembre	23.623.003	6.241.216	148.600
Total 2007	277.580.654	73.337.029	1.746.120
Enero	24.355.331	6.434.698	153.207
Febrero	24.185.241	6.389.760	152.137
Marzo	23.111.604	6.106.104	145.383
Abril	25.068.415	6.623.095	157.693
Mayo	23.068.124	6.094.617	145.110
Junio	22.539.848	5.955.046	141.787
Julio	24.645.821	6.511.446	155.034
Agosto	21.440.036	5.664.475	134.868
Septiembre	12.867.286	3.399.547	80.942
Octubre	943.263	249.211	5.934
Noviembre	14.902.866	3.937.349	93.746
Diciembre	25.123.775	6.637.721	158.041
Total 2008	242.251.608	64.003.067	1.523.883

DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) (Continuación)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	24.338.445	6.430.236	153.101
Febrero	22.155.248	5.853.434	139.367
Marzo	22.996.156	6.075.603	144.657
Abril	24.612.164	6.502.553	154.823
Mayo	27.556.896	7.280.554	173.347
Junio	29.141.870	7.699.305	183.317
Julio	32.724.171	8.645.752	205.851
Agosto	32.147.843	8.493.486	202.226
Septiembre	30.359.609	8.021.033	190.977
Octubre	30.574.407	8.077.783	192.328
Noviembre	29.045.104	7.673.740	182.708
Diciembre	27.532.141	7.274.013	173.191
Total 2009	333.184.054	88.027.491	2.095.893
Enero	26.468.771	6.993.070	166.502
Febrero	21.355.972	5.642.265	134.340
Marzo	25.107.153	6.633.330	157.936
Abril	26.607.866	7.029.819	167.377
Mayo	26.823.196	7.086.710	168.731
Junio	26.843.300	7.092.021	168.858
Julio	25.338.109	6.694.348	159.389
Agosto	27.668.092	7.309.932	174.046
Septiembre	26.979.889	7.128.108	169.717
Octubre	26.811.071	7.083.506	168.655
Noviembre	20.998.205	5.547.743	132.089
Diciembre	5.205.125	1.375.198	32.743
Total 2010	286.206.750	75.616.050	1.800.382
Enero	15.263.264	4.032.566	96.013
Febrero	22.896.206	6.049.196	144.028
Marzo	30.802.644	8.138.083	193.764
Abril	27.643.493	7.303.433	173.891
Mayo	26.059.152	6.884.849	163.925
Junio	28.867.034	7.626.693	181.588
Julio	32.909.827	8.694.802	207.019
Agosto	32.028.431	8.461.937	201.475
Septiembre	31.221.545	8.248.757	196.399
Octubre	32.610.913	8.615.829	205.139
Noviembre	32.179.487	8.501.846	202.425
Diciembre	31.430.443	8.303.948	197.713
Total 2011	343.912.438	90.861.939	2.163.379

TABLA 35. PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)
Litros

Departamento	2007	2008	2009	2010	2011
Valle	171.143.555	155.604.233	202.222.858	177.235.063	208.674.961
Cauca	83.673.987	78.918.895	99.108.732	88.557.747	104.747.012
Risaralda	17.591.056	22.256.629	25.033.112	25.017.065	23.438.998
Meta	0	0	0	90.136	367.186
Total	272.408.598	256.779.756	326.364.703	290.900.011	337.228.158

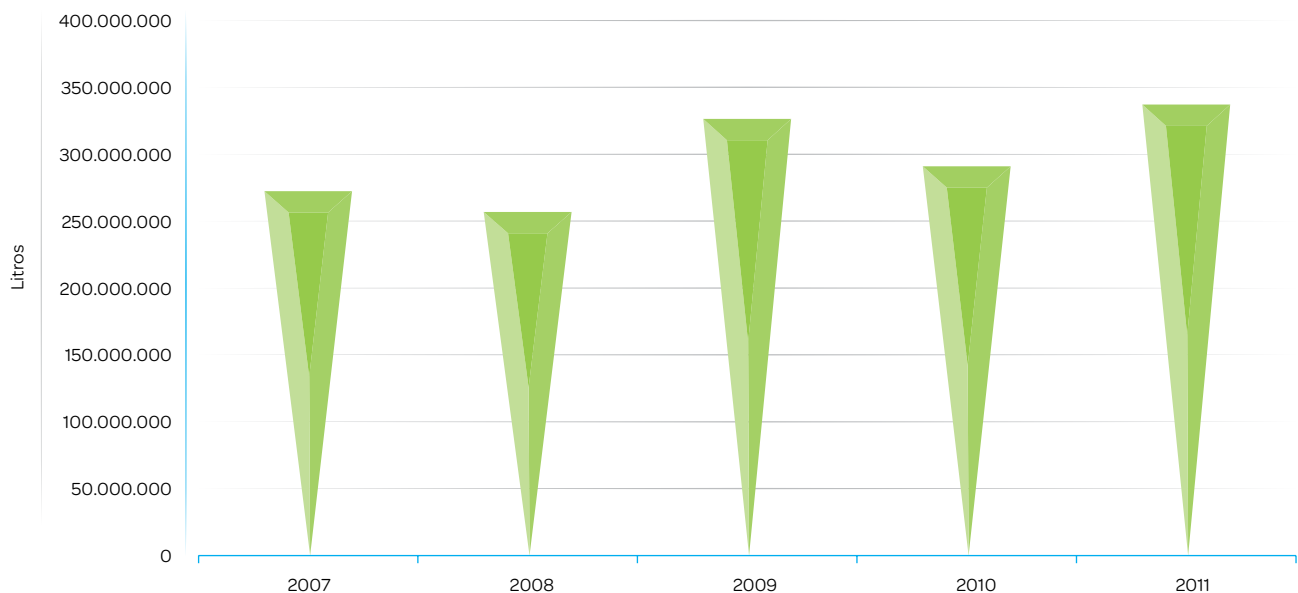
Nota: A partir de la aplicación de la Ley 693/2001, el Gobierno Nacional ha venido reglamentado todo lo relacionado con la comercialización y distribución del alcohol carburante y gasolinas oxigenadas.

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

Fuente: Asocaña, SICOM

Elaboró: UPME. Subdirección de Información

GRÁFICA 12. PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE



Fuente: ANH

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 36. PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100
 Galones

Mes	2008	2009	2010	2011
Enero	1.232.840	991.167	7.546.705	10.085.128
Febrero	2.093.600	2.142.093	7.715.181	9.800.545
Marzo	2.200.747	2.719.361	8.024.650	11.442.494
Abril	1.656.094	3.199.449	8.087.298	11.172.591
Mayo	2.419.421	3.429.541	8.109.785	11.337.863
Junio	3.629.678	4.547.903	8.070.563	11.393.371
Julio	3.813.198	4.750.768	9.836.582	12.501.930
Agosto	2.381.241	5.296.864	8.868.310	11.783.694
Septiembre	2.657.233	6.306.994	10.771.768	11.900.982
Octubre	3.927.223	7.821.517	10.059.439	12.670.549
Noviembre	3.644.796	7.065.322	8.407.570	11.879.139
Diciembre	3.745.533	7.502.992	9.578.694	11.322.213
TOTAL	33.401.604	55.773.971	105.076.545	137.290.498

TABLA 37. DESPACHO DE BIODIESEL B100
 Galones

Mes	2008	2009	2010	2011
Enero	1.961.650	850.171	6.874.360	10.569.021
Febrero	2.222.150	1.138.331	6.854.575	9.716.894
Marzo	1.823.190	1.690.723	8.136.166	11.191.271
Abril	2.445.273	3.394.872	8.009.913	11.034.786
Mayo	2.568.831	3.749.846	8.039.366	11.767.241
Junio	3.612.156	4.365.717	8.661.473	11.363.051
Julio	3.084.743	4.035.936	9.174.832	12.106.990
Agosto	2.739.517	5.645.045	9.381.254	12.417.773
Septiembre	3.281.124	6.828.356	9.375.890	11.928.957
Octubre	4.212.144	7.367.839	9.782.341	11.900.642
Noviembre	3.384.779	6.813.562	9.323.278	12.155.553
Diciembre	3.813.750	8.068.217	9.416.354	11.747.137
TOTAL	35.149.307	53.948.616	103.029.803	137.899.317

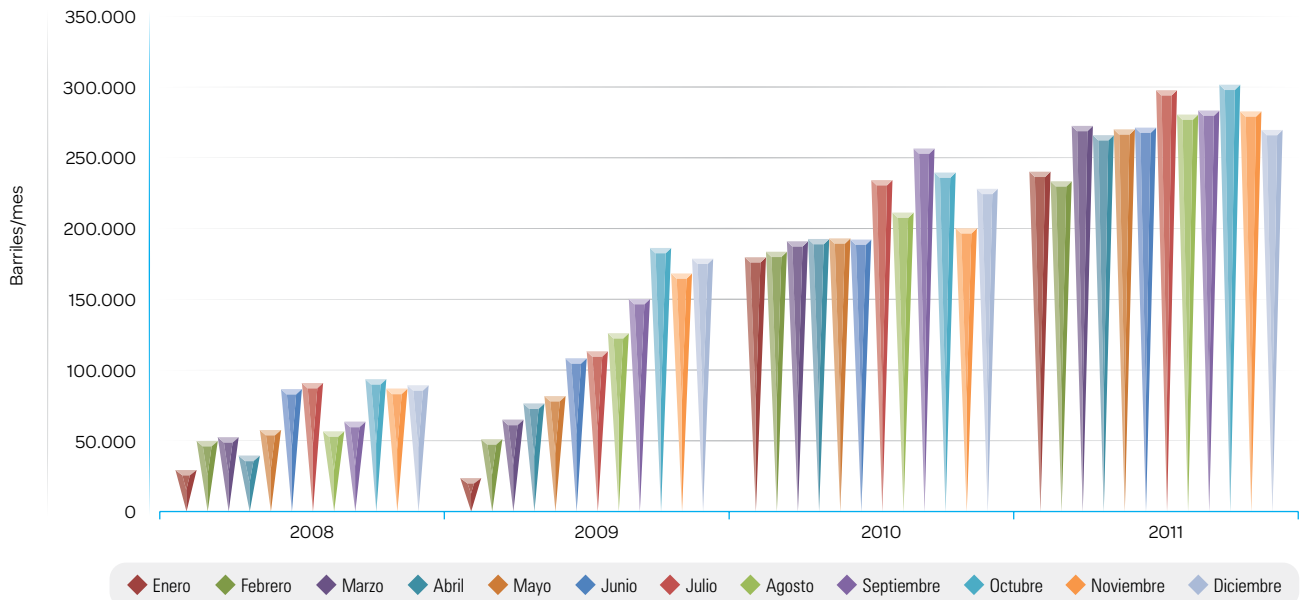
TABLA 38. PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100
 Barriles mes

Mes	2008	2009	2010	2011
Enero	29.353	23.599	179.683	240.122
Febrero	49.848	51.002	183.695	233.346
Marzo	52.399	64.747	191.063	272.440
Abril	39.431	76.177	192.555	266.014
Mayo	57.605	81.656	193.090	269.949
Junio	86.421	108.283	192.156	271.271
Julio	90.790	113.114	234.204	297.665
Agosto	56.696	126.116	211.150	280.564
Septiembre	63.267	150.167	256.471	283.357
Octubre	93.505	186.227	239.510	301.680
Noviembre	86.781	168.222	200.180	282.837
Diciembre	89.179	178.643	228.064	269.576
TOTAL	795.276	1.327.952	2.501.822	3.268.821

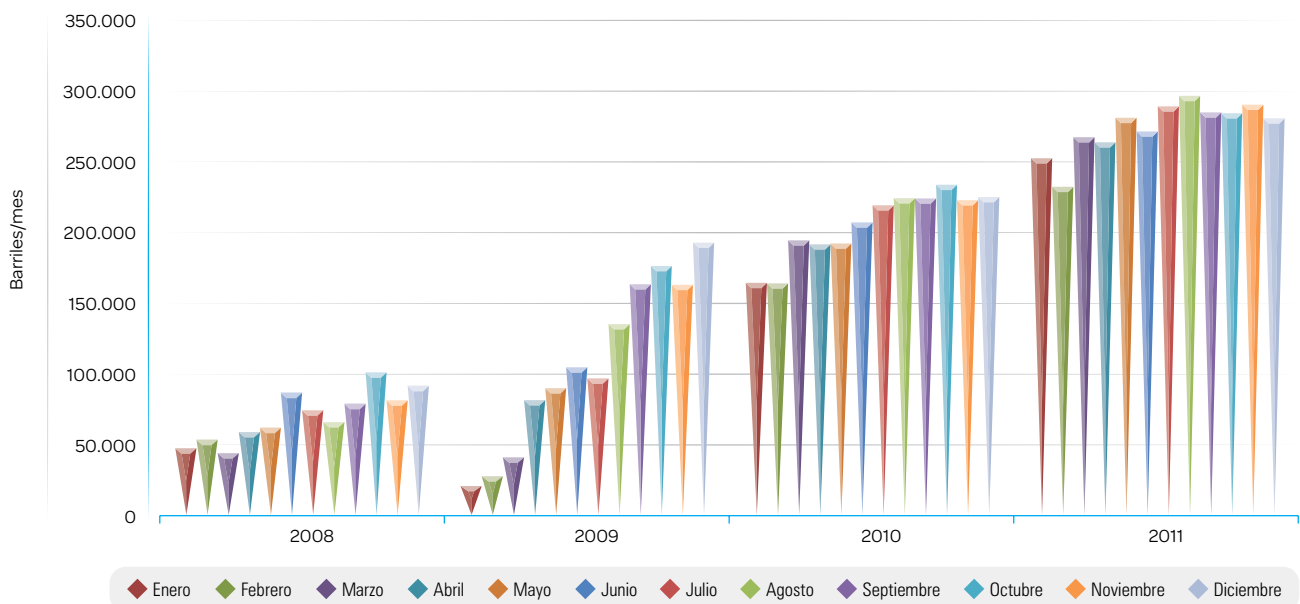
TABLA 39. DESPACHOS DE BIODIESEL B100
 Barriles mes

Mes	2008	2009	2010	2011
Enero	46.706	20.242	163.675	251.643
Febrero	52.908	27.103	163.204	231.355
Marzo	43.409	40.255	193.718	266.459
Abril	58.221	80.830	190.712	262.733
Mayo	61.163	89.282	191.413	280.172
Junio	86.004	103.946	206.226	270.549
Julio	73.446	96.094	218.448	288.262
Agosto	65.227	134.406	223.363	295.661
Septiembre	78.122	162.580	223.235	284.023
Octubre	100.289	175.425	232.913	283.349
Noviembre	80.590	162.228	221.983	289.418
Diciembre	90.804	192.100	224.199	279.694
TOTAL	836.888	1.284.491	2.453.091	3.283.317

GRÁFICA 13. PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100



GRÁFICA 14. DESPACHOS DE BIODIESEL B100





Sector Gas

Boletín Estadístico de Minas y Energía



Sector Gas

El gas natural se ha convertido en uno de los energéticos más importantes, manteniendo una representación en el consumo final del 17% en 2007 y del 18% en 2011.

Mientras en 2007 la oferta de gas natural era de 743 MPCD, en 2011 fue de 1.022 MPCD, siendo la principal fuente de producción La Guajira, cuya participación no ha bajado del 60% durante el periodo 2007-2011. Durante los últimos 2 años, las reservas probadas se han mantenido por encima de los 5.400 GPC.

Las proyecciones de demanda de la UPME en su escenario medio, indican que para 2019 se requerirían 996 MPCD, que comparándolo con la declaración de producción, indicaría un faltante de 76,9 MPCD y que en 2021 se solicitarían 1068 MPCD, para un faltante de 253 MPCD, pasando el umbral de demanda de 1.200 MPCD en 2028.

Durante el periodo comprendido entre mediados de 2009 y mediados de 2010 se presentó el último fenómeno climatológico de El Niño, lo cual hizo que se aumentara el consumo de gas natural por parte de las termoeléctricas.

Lo anterior afectó principalmente a los consumos industriales y el sector vehicular, debido a racionamientos programados por la priorización del consumo doméstico.

El consumo vehicular decreció, para el período 2007 - 2011, pues a pesar de que el número de vehículos convertidos continúa en aumento pasando de 235.058 vehículos en diciembre de 2007 a 365.182 vehículos a diciembre de 2011, la demanda de GNCV ha pasado de 74 MPCD a 66 MPCD, posiblemente afectada por la pérdida de continuidad del servicio debido a los racionamientos.

El sector residencial cuenta con 6.121.312 usuarios conectados a diciembre de 2011, representando un 98,25% del total de usuarios conectados, mientras que la industria con el 0.04% de las instalaciones representó el 30% del consumo para 2011.

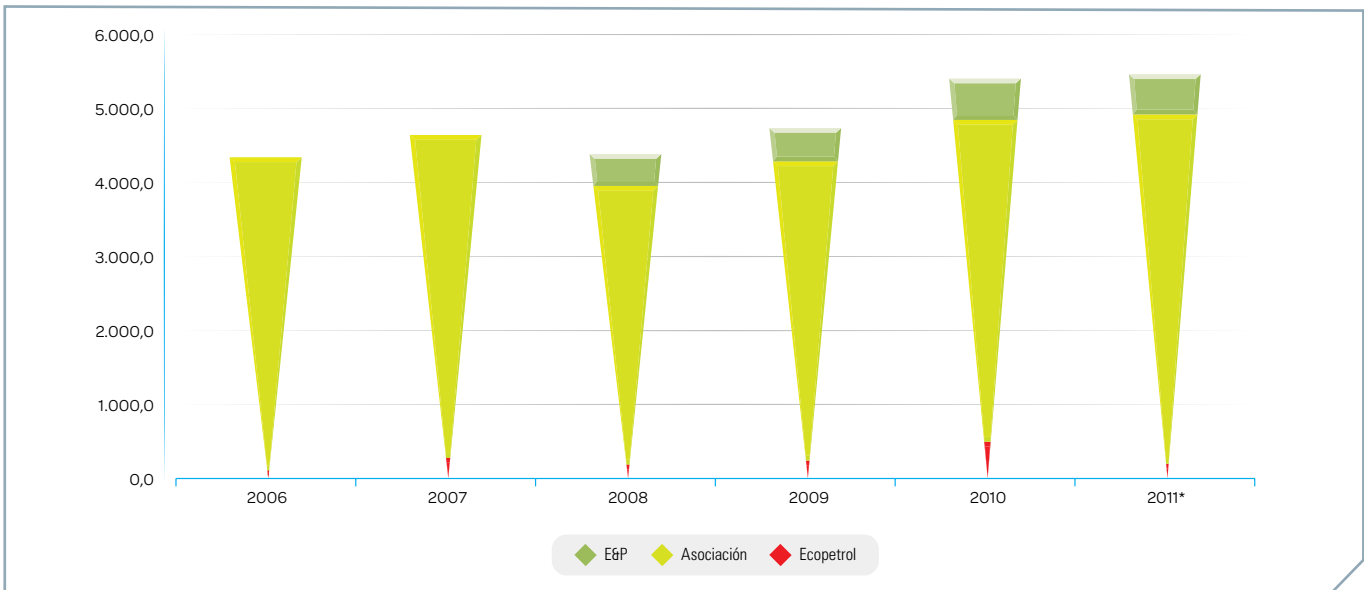
A través del Decreto 2100 de 15 de Junio de 2011, por el cual se establecen mecanismos para promover el aseguramiento del abastecimiento nacional de gas natural y se dictan otras disposiciones, se establece en el artículo 17 el Plan Indicativo de Abastecimiento el cual será elaborado por la UPME, con base en los lineamientos que determine el MME.

TABLA Y GRÁFICA 1. RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL
2006 - 2011 Giga Pies Cúbicos

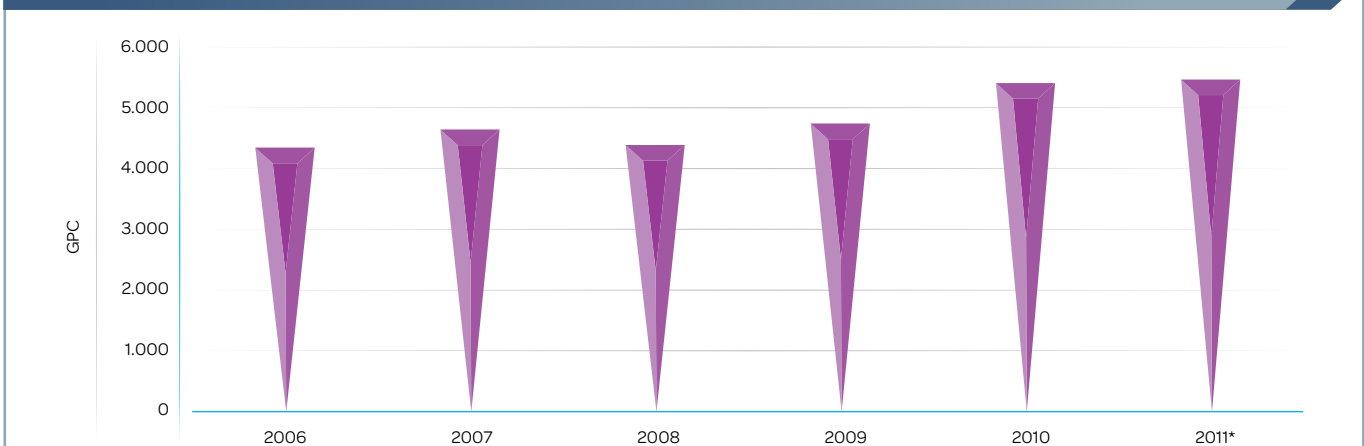
Contrato	Ecopetrol	Asociación	E&P	Total	
2006		111,1	4.231,2	4.342,3	
2007		278,5	4.362,5	4.641,0	
2008		187,0	3.768,0	429,0	4.384,0
2009		242,9	4.041,2	452,6	4.736,8
2010		498,0	4.346,0	561,0	5.405,0
2011*		200,4	4.717,3	545,7	5.463,5

Las reservas del 2007, incluyen 2056,20 GPC remanentes de gas comercial. Próximo a comercializar 1683,4, incluyen 901.4 para consumo propio
Las reservas del 2008: incluyen 2180,51 GPC reservas probadas desarrolladas comercializables y No desarrolladas probadas de 2203,08 GPC.

* Preliminar



GRÁFICA 2. RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL



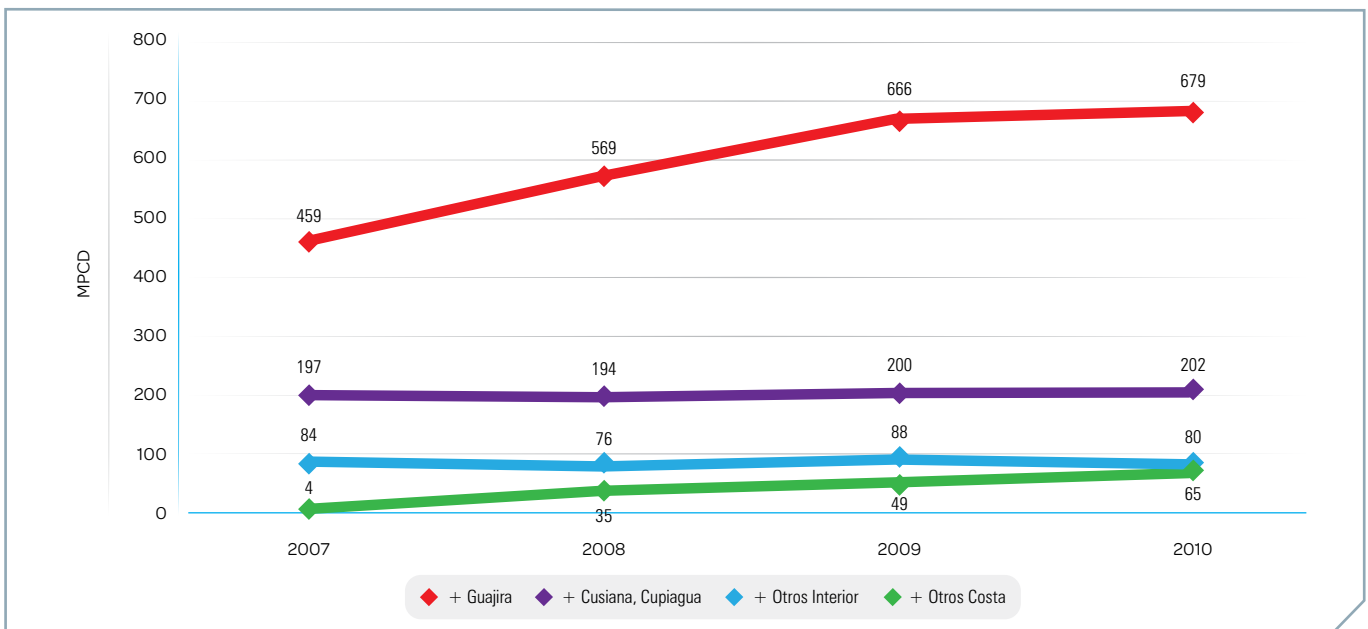
Fuente: Ecopetrol - ANH

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

TABLA 2, GRÁFICA 3 Y 4 OFERTA DE GAS NATURAL MPCD
 2007 - 2011 Millones de Pies Cúbicos Día

	2007	2008	2009	2010	2011
TOTAL PAÍS	743	874	1003	1025	1022
+ Guajira	459	569	666	679	637
+ Otros Costa	4	35	49	65	65
+ Cusiana, Cupiagua	197	194	200	202	248
+ Otros Interior	84	76	88	80	71
Costa Atlántica	462	604	715	744	703
+ Guajira	459	569	666	679	637
+ Guepaje	3	0	0,4	2,2	1,9
+ Creciente		34	44	59	60
+ Otros Costa	1	1	5	3	3
Barranca y Bucaramanga	52	37	36	31	33
+ Payoa, Provincia	52	18	24	18	23
+ Otros Magdalena medio		19	12	13	9
Bogotá, GBS y Llanos	223	224	239	234	274
+ Cusiana, Cupiagua	197	194	200	202	248
+ Apiay	12	9	3	2	3
+ Pauto Floreña	15	21	33	30	22
+ Otros Llanos		1	2	1	0
Tolima y Huila	6	8	13	14	11
+ Montañuelo	4	2	0	0	0
+ Otros Sur	2	5	13	14	11
Intercambios de Gas Natural	2007	2008	2009	2010	2011
Exportaciones a Venezuela		147	180	155	205
Ballena - C. Atlántica	319	262	313	330	283
Ballena - Interior	147	160	172	195	150
Sistemas aislados	15	23	36	32	25
+ Cerrito		1	1	2	2
+ Pauto Floreña	15	21	33	30	22
+ Otros Llanos		1	2	1	0

*Preliminar



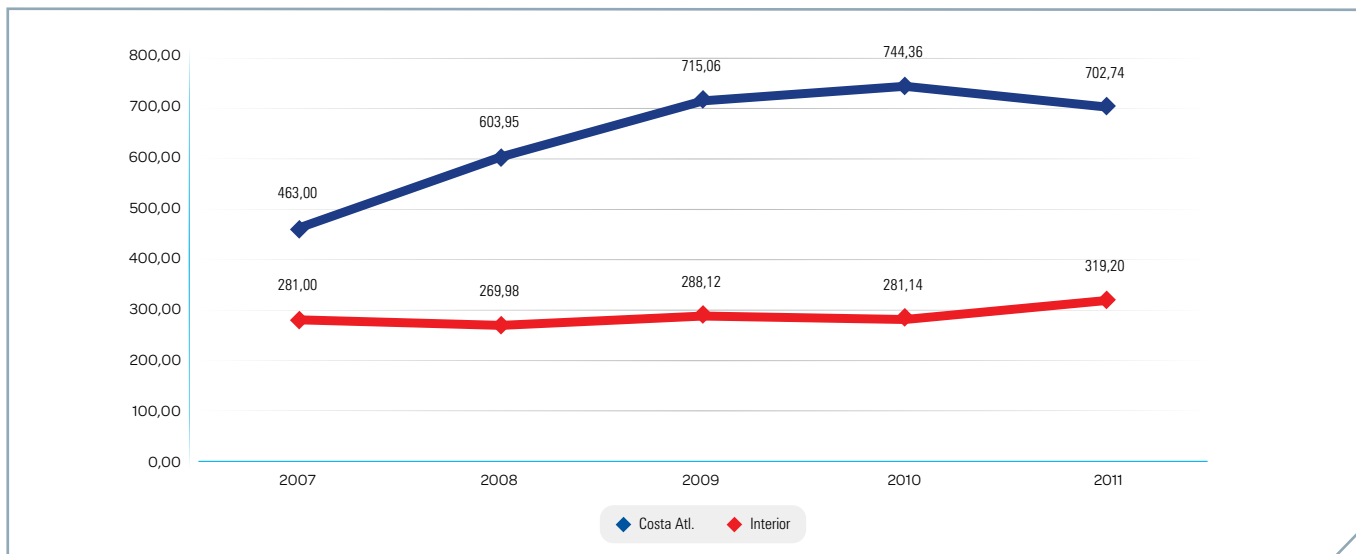


Imagen tomada de: http://www.causeyengineering.com/petro_chemdetails.htm

TABLA 4. OFERTA DE GAS NATURAL (MPCD)

GRUPO	CAMPOS
Guajira	Ballena, Chuchupa
Arianna	Arianna, Cañaflacha, Katana, Nelson
Guepaje	Guepajé
La Creciente	La Creciente, La Creciente d, Apamante
El Difícil	El Difícil, Brillante se
Gibraltar	Gibraltar
Cusiana	Cusiana, Cupiagua
Pauto - Floreña	Pauto, Floreña, Morichal, Tocaría, La gloria
Otros Llanos	Libertad, Reforma, Suria, Guayuriba, Austral, Tanane, Ocoa, Pompeya, Corcel
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, Santos, Suerte, Conde, Provincia
Otros Mag medio	Lisama, Lisama Profundo, Nutria, Llanito, Peroles, Tesoro, La Cira, Infantas, Gala, Yarigui, Cantagallo, Casabe, Guariques, Opón, Serafin
Sur	Don Pedro, Monserrate, Toqui Toqui, Tenay, Mana, Chaparro, Montañuelo, Espino, Santa Clara, Abanico, Ventilador, Rio Ceibas, Guaduas, Tempranillo, Tenax, Gigante, Dina Terciarios, Dina Cretaceos, San Francisco, La hochá
Cerrito - Sardinata	Cerrito, Sardinata, Cerro gordo

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	dic/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	665,95
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	0,42
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	43,93
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	200,43
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	33,13
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	23,81
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	13,37
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	1.004,14

OFERTA MENSUAL (MPCD)	ene/2010	feb/2010	mar/2010	abr/2010	may/2010	jun/2010	jul/2010	ago/2010	sep/2010	oct/2010	nov/2010	dic/2010	Promedio
Guajira	732,66	732,05	703,77	732,98	676,69	627,63	586,55	644,43	703,69	640,55	700,96	678,02	679,45
Arianna	3,39	2,81	2,55	2,55	2,45	2,41	2,24	3,74	4,94	4,06	4,20	4,06	3,28
Guepaje	0,00	1,38	3,10	1,76	2,51	1,75	2,82	2,90	2,82	2,48	2,70	2,20	2,21
La Creciente	60,08	58,44	60,77	59,49	59,88	59,83	59,67	56,02	51,92	60,84	62,19	63,75	59,43
Cusiana	196,81	215,46	210,88	209,44	214,73	202,70	205,86	203,74	211,47	204,26	154,55	188,66	201,51
Pauto - Floreña	28,80	29,46	32,47	30,23	31,23	28,76	32,69	28,19	28,52	29,19	32,52	26,49	29,88
Otros Llanos	0,79	0,29	0,27	0,00	0,39	0,56	0,86	0,65	1,05	0,26	1,10	0,19	0,54
Apiay	1,94	1,41	1,54	1,45	1,68	1,81	1,94	2,09	3,08	2,09	3,10	2,17	2,02
Payoa-Provincia	19,29	19,30	19,56	19,01	18,56	18,37	16,08	16,35	16,61	16,66	19,27	21,14	18,34
Otros Mag medio	16,17	16,27	9,49	15,79	14,40	15,65	15,16	15,02	14,67	12,22	6,46	6,49	13,12
Sur	14,31	11,56	13,37	14,58	15,21	12,91	12,87	14,09	15,17	13,09	15,70	16,55	14,13
Cerrito - Sardinata	1,47	1,53	1,47	1,41	1,29	1,38	1,39	1,87	1,99	2,08	1,82	1,37	1,59
TOTAL	1.075,70	1.089,96	1.059,22	1.088,69	1.039,00	973,74	938,13	989,10	1.055,92	987,78	1.004,55	1.011,09	1.025,50

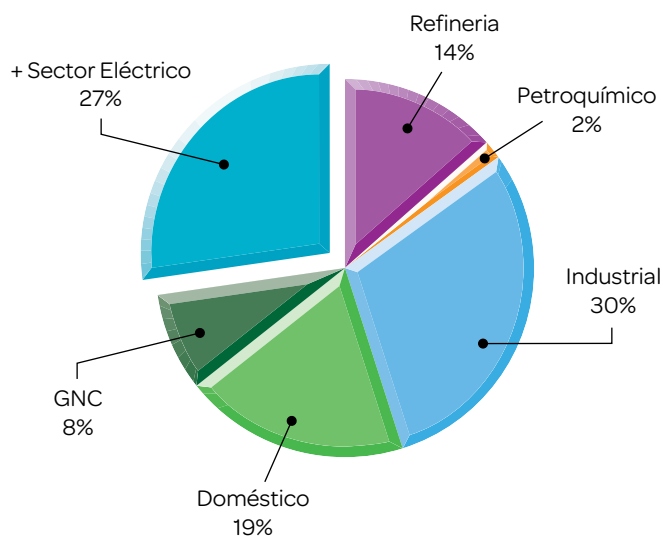
OFERTA MENSUAL (MPCD)	ene/2011	feb/2011	mar/2011	abr/2011	may/2011	jun/2011	jul/2011	ago/2011	sep/2011	oct/2011	nov/2011	dic/2011	Promedio
Guajira	670,79	666,95	578,85	588,14	621,52	655,89	648,23	669,83	651,13	650,59	617,30	630,54	637,34
Arianna	0,74	2,31	2,20	2,42	2,73	2,76	2,75	2,79	2,91	2,48	2,53	11,67	3,20
Guepaje	2,59	1,29	1,54	2,02	1,89	2,10	2,28	1,84	1,98	1,67	2,46	1,34	1,92
La Creciente	61,11	56,86	59,42	58,51	59,17	60,49	60,72	62,12	62,34	61,65	60,71	58,65	60,17
El Difícil	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,25	0,36	0,32	0,30	0,11
Gibraltar	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	5,57	4,47	0,00	0,87
Cusiana	210,68	250,80	245,89	232,26	249,00	244,37	246,28	261,97	259,25	259,65	260,94	253,94	247,88
Pauto - Floreña	25,55	29,65	24,16	24,29	20,61	16,07	29,72	18,94	20,08	21,92	19,40	18,98	22,41
Otros Llanos	0,23	0,27	0,21	0,46	0,43	0,32	0,31	0,30	0,26	0,35	0,35	0,13	0,30
Apiay	3,36	4,28	3,95	3,40	2,25	3,37	2,62	3,77	3,00	2,24	3,73	3,55	3,28
Payoa-Provincia	22,06	21,64	22,70	23,22	23,21	25,61	25,20	20,42	23,26	21,81	23,69	24,54	23,12
Otros Mag medio	4,45	5,68	9,50	11,33	11,22	10,32	10,98	6,19	10,41	10,79	11,66	11,20	9,49
Sur	13,89	12,60	11,76	6,88	6,98	7,38	11,43	14,10	12,50	10,31	11,37	11,42	10,89
Cerrito - Sardinata	1,70	2,02	2,07	1,90	2,19	2,07	2,10	2,10	2,01	1,89	1,14	0,79	1,83
TOTAL	1.017,13	1.054,35	962,27	954,81	1.001,20	1.030,75	1.042,62	1.064,46	1.049,77	1.051,29	1.020,05	1.027,04	1.022,82

Fuente: UPME, CNO Gas
Elaboró: UPME



TABLA 5. Y GRÁFICA 5 DEMANDA DE GAS NATURAL MPCD
 2007 - 2011 Millones de Pies Cúbicos Día

	2007	2008	2009	2010	2011
TOTAL PAÍS	731	723	811	859	783
+ Sectores No Electricos	574	588	544	565	569
Refineria	96	91	88	99	105
Petroquímico	13	12	11	12	12
Industrial	257	264	226	240	235
Doméstico	134	142	141	142	151
GNC	74	78	76	72	66
+ Sector Eléctrico	157	135	267	294	213
Costa Atlántica	304	295	359	390	342
+ Sectores No Electricos	177	174	156	160	161
Refineria	14	13	12	12	14
Petroquímico	10	10	10	11	12
Industrial	106	102	86	89	85
Doméstico	29	31	31	32	34
GNC	18	18	18	16	16
+ Sector Eléctrico	127	120	203	229	182
Interior País	427	428	451	470	440
+ Sectores No Electricos	397	414	387	405	408
Refineria	82	79	76	87	91
Petroquímico	3	2	1	1	1
Industrial	151	162	141	151	150
Doméstico	105	111	111	111	117
GNC	56	60	59	56	49
+ Sector Eléctrico	30	14	64	65	32



Fuente: UPME, CNO Gas
 Elaboró: UPME

TABLA 6. Y GRÁFICA 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
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	31,0	31,0	31,0	30,9	31,5
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	385,2	370,3	339,6	324,7	231,9	158,3
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	76,6	81,8	89,3	88,9	88,9	84,1
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
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	16,5	16,6	16,0
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
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	533,2	524,9	500,4	485,0	391,6	313,1

	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	jun-11	jul-11	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	dic-11
Doméstico	31,9	31,8	32,7	33,1	33,4	32,0	32,40	33,48	33,46	33,66	33,58	33,76	34,33	34,47	34,09	34,00	34,40	33,41
Termoeléctrico	128,1	128,1	152,9	175,9	181,7	186,7	194,14	167,15	141,10	163,97	144,53	159,43	169,47	193,42	214,10	221,75	214,39	194,44
Industrial	86,5	92,6	102,0	93,6	91,4	88,7	88,00	82,09	81,19	83,09	83,66	81,61	83,20	86,39	91,39	89,44	81,78	87,28
Refinería	12,4	12,4	12,4	7,3	8,1	15,0	15,25	15,33	14,39	13,28	14,03	14,50	14,41	13,89	11,00	14,43	13,60	14,94
Vehicular	15,9	16,1	16,3	16,2	15,6	16,7	15,31	16,09	16,09	16,04	16,06	16,08	16,22	16,51	16,70	16,07	15,99	17,09
Petroquímica	11,0	11,6	11,7	11,7	11,6	11,3	11,98	11,82	12,45	11,83	11,62	10,86	11,55	12,55	10,58	12,19	12,81	10,92
TOTAL COSTA	285,8	292,6	328,1	337,9	341,9	350,5	357,07	325,97	298,68	321,87	303,47	316,24	329,18	357,23	377,86	387,89	372,97	358,08

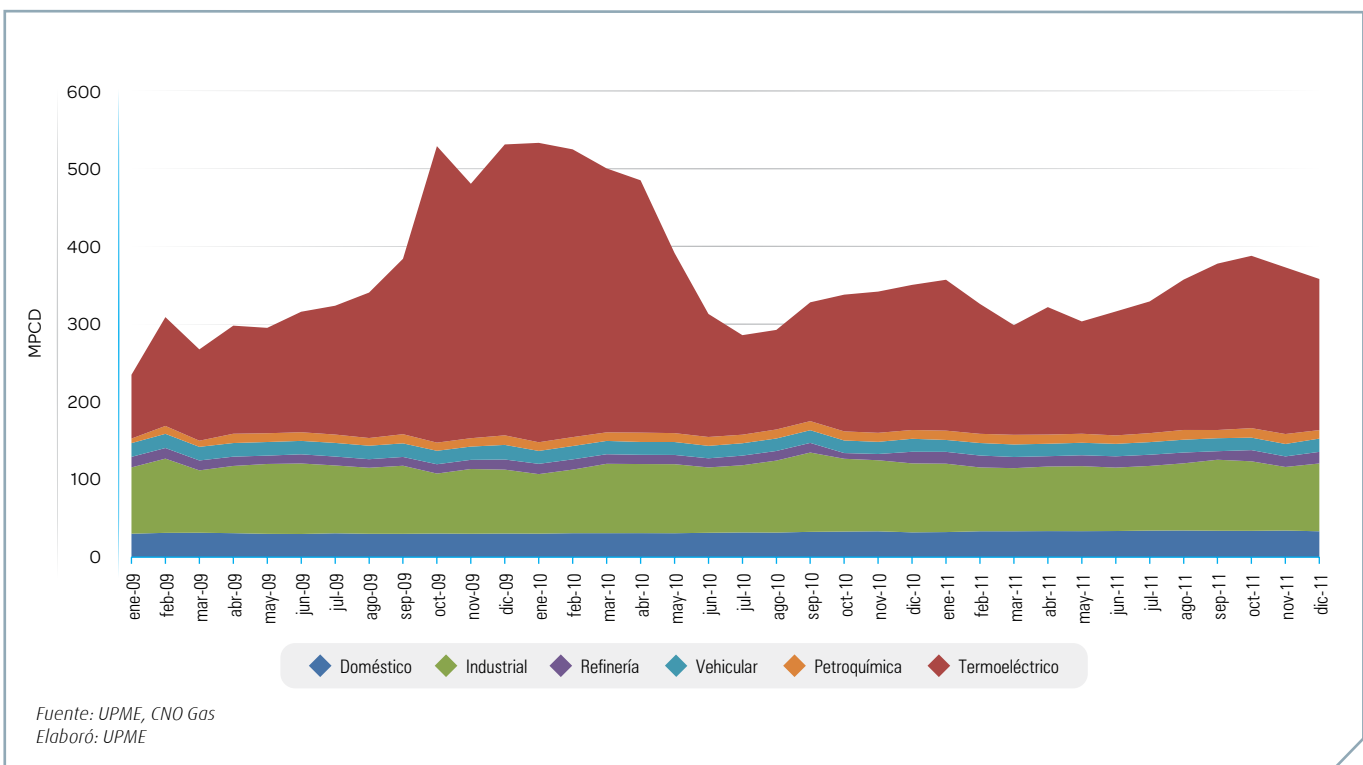
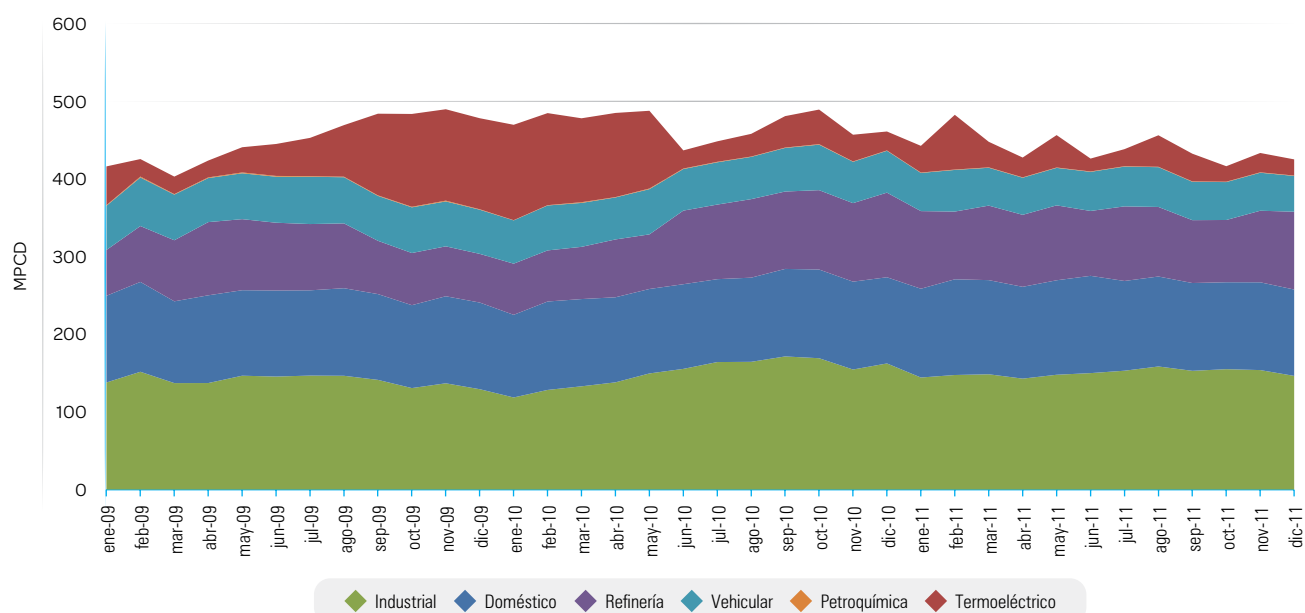


TABLA 7. Y GRÁFICA 7. DEMANDA GAS NATURAL INTERIOR (MPCD)

	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	106,5	113,9	112,4	109,6	108,8	109,1	106,8
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	122,9	118,6	108,1	108,4	100,1	23,4	26,4
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	118,6	128,3	132,9	138,1	149,5	155,4	164,2
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	65,9	65,8	67,3	74,5	70,3	94,8	96,1
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	55,7	57,9	56,6	54,1	58,3	53,5	54,4
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	469,8	484,9	478,2	485,1	487,9	436,8	448,5

	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	jun-11	jul-11	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	dic-11
Doméstico	108,4	112,7	114,3	113,2	111,0	114,38	123,28	121,27	118,26	121,70	125,31	115,60	115,89	113,11	111,99	113,07	111,25
Termoeléctrico	29,2	40,5	44,5	34,4	24,4	34,40	70,49	32,95	25,51	41,72	16,60	22,01	40,58	35,68	19,94	24,95	20,81
Industrial	164,5	171,4	169,1	154,6	162,4	144,27	147,52	148,46	142,84	147,83	149,95	153,05	158,49	152,89	155,01	153,86	146,37
Refinería	101,2	99,7	102,2	101,1	109,0	99,97	87,25	95,98	92,75	96,49	83,57	96,08	89,60	80,97	80,20	92,18	100,25
Vehicular	54,4	56,1	58,6	53,2	53,9	49,18	53,63	48,75	47,77	48,30	50,37	51,21	51,26	49,43	48,84	48,96	46,07
Petroquímica	0,5	0,5	0,7	0,5	0,4	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
TOTAL INTERIOR	458,2	481,0	489,4	457,0	461,2	442,70	482,66	447,91	427,64	456,54	426,30	438,44	456,32	432,59	416,47	433,52	425,26

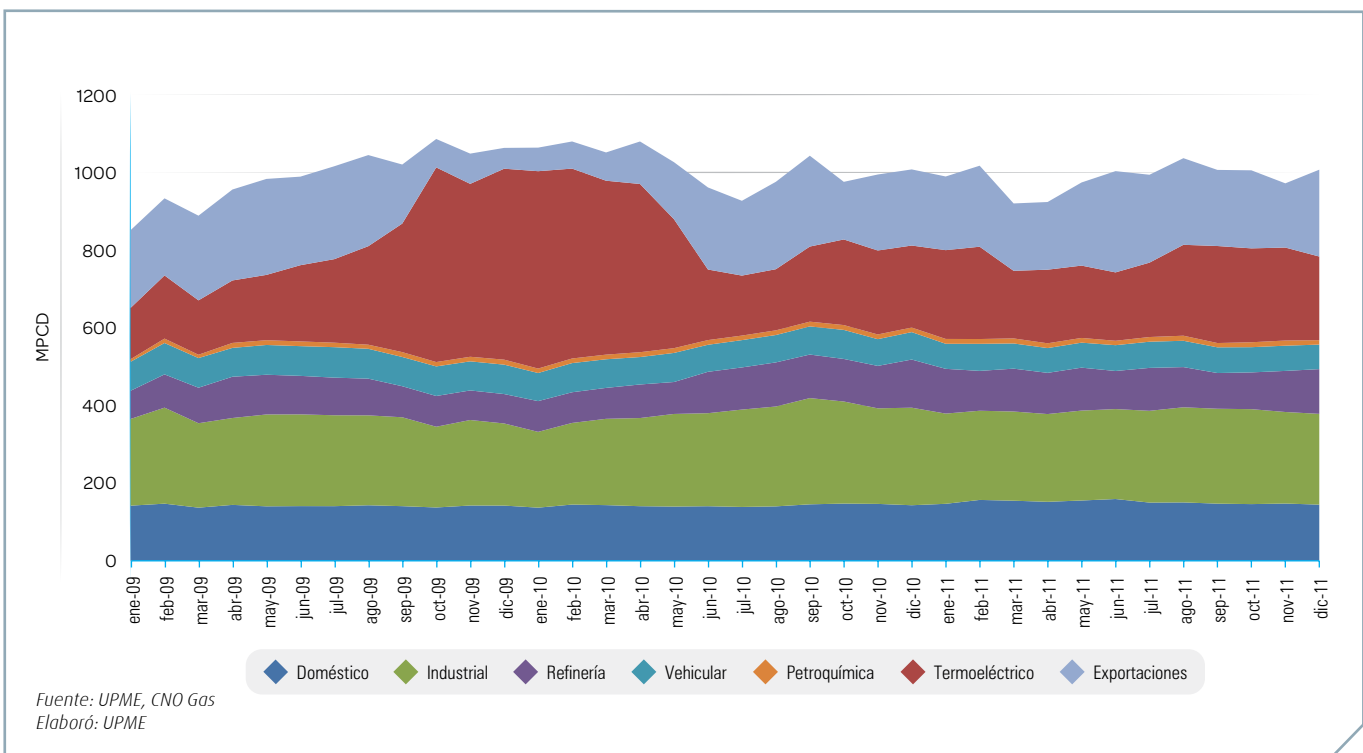


Fuente: UPME, CNO Gas
Elaboró: UPME

TABLA 8. Y GRÁFICA 8. 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
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	136,9	144,9	143,4	140,6	139,7	140,6
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	508,1	488,9	447,7	433,1	332,0	181,7
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	195,2	210,1	222,2	227,0	238,4	239,5
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	79,1	79,0	79,6	86,4	82,2	106,5
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	75,1	73,7	70,6	74,9	69,6
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
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	1003,1	1009,7	978,6	970,1	879,5	749,9
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	60,7	69,8	72,8	109,4	146,8	211,3
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	1063,7	1079,6	1051,3	1079,6	1026,3	961,2

	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	jun-11	jul-11	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	dic-11
Doméstico	138,7	140,2	145,4	147,4	146,6	143,1	146,79	156,75	154,73	151,92	155,27	159,08	149,93	150,36	147,21	145,99	147,47	144,66
Termoeléctrico	154,4	157,3	193,4	220,4	216,1	211,1	228,54	237,63	174,05	189,48	186,24	176,03	191,48	234,00	249,78	241,69	239,34	215,25
Industrial	250,7	257,1	273,5	262,8	246,0	251,1	232,27	229,62	229,65	225,93	231,49	231,56	236,25	244,89	244,29	244,45	235,64	233,65
Refinería	108,5	113,5	112,1	109,6	109,2	124,0	115,22	102,58	110,36	106,03	110,52	98,07	110,49	103,49	91,97	94,62	105,79	115,19
Vehicular	70,3	70,5	72,4	74,8	68,9	70,6	64,49	69,72	64,85	63,81	64,36	66,44	67,43	67,77	66,13	64,91	64,94	63,16
Petroquímica	11,7	12,1	12,2	12,4	12,1	11,8	12,48	12,32	12,95	12,33	12,12	11,36	12,05	13,05	11,08	12,69	13,31	11,42
TOTAL NACIONAL	734,3	750,7	809,0	827,3	798,9	811,7	799,77	808,63	746,59	749,51	760,01	742,54	767,62	813,55	810,45	804,36	806,49	783,34
Exportaciones	192,5	225,1	233,8	148,3	195,7	196,0	189,64	208,56	173,44	174,20	214,02	260,65	226,28	223,01	195,93	200,95	165,30	223,59
TOTAL CON EXPORTACIONES	926,8	975,8	1042,9	975,7	994,5	1007,6	989,41	1.017,18	920,03	923,71	974,02	1.003,19	993,91	1.036,56	1.006,38	1.005,32	971,79	1.006,93



**TABLA 9. COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL
IV TRIMESTRE DE 2011**

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
1	1	Alvarado	Municipio	Tolima	947	943	211	538	3	0	0	0	752	4	0	756	99,6%	79,4%
2	2	Ambalema	Municipio	Tolima	1.764	1.741	750	578	67	0	0	0	1.395	4	0	1.399	98,7%	79,1%
3	3	Armero-Guayabal	Municipio	Tolima	3.086	2.863	1.204	1.197	5	0	0	0	2.406	15	0	2.421	92,8%	78,0%
4	4	Chicoral	Corregimiento	Tolima	1.607	1.485	241	891	161	0	0	0	1.293	8	1	1.302	92,4%	80,5%
5	5	Doima	Corregimiento	Tolima	278	274	91	127	0	0	0	0	218	1	0	219	98,6%	78,4%
6	6	Espinal	Municipio	Tolima	15.144	14.617	2.286	6.183	2.534	408	1	1	11.413	103	7	11.523	96,5%	75,4%
7	7	Flandes	Municipio	Tolima	14.273	9.686	167	3.009	2.277	2	0	0	5.455	36	1	5.492	67,9%	38,2%
8	8	Fresno	Municipio	Tolima	3.738	3.689	895	2.017	739	1	0	0	3.652	31	0	3.683	98,7%	97,7%
9	9	Girardot	Municipio	Cundinamarca	25.570	23.969	1.712	7.675	5.658	597	84	0	15.726	173	1	15.900	93,7%	61,5%
10	10	Herveo	Municipio	Tolima	1.247	1.101	324	691	5	0	0	0	1.020	5	0	1.025	88,3%	81,8%
11	11	Honda	Municipio	Tolima	8.129	6.820	1.442	3.400	533	76	1	0	5.452	45	0	5.497	83,9%	67,1%
12	12	Ibague	Municipio	Tolima	120.524	118.872	16.965	56.114	29.420	8.038	1.122	209	111.868	1.021	25	112.914	98,6%	92,8%
13	13	La Dorada	Municipio	Caldas	17.267	16.247	2.762	8.636	2.076	95	1	0	13.570	91	1	13.662	94,1%	78,6%
14	14	La Sierra	Corregimiento	Tolima	417	405	293	75	0	0	0	368	0	1	369	97,1%	88,2%	
15	15	Lerida	Municipio	Tolima	4.222	4.081	766	2.999	72	0	0	0	3.837	17	0	3.854	96,7%	90,9%
16	16	Libano	Municipio	Tolima	6.935	6.515	646	3.503	1.580	162	0	0	5.891	48	0	5.939	93,9%	84,9%
17	17	Manzanares	Municipio	Caldas	2.499	2.326	449	1.347	258	12	0	0	2.066	23	0	2.089	93,1%	82,7%
18	18	Mariquita	Municipio	Tolima	7.827	7.591	2.812	3.381	360	36	1	0	6.590	68	2	6.660	97,0%	84,2%
19	19	Piedras	Municipio	Tolima	588	571	167	343	0	0	0	0	510	2	0	512	97,1%	86,7%
20	20	Pto Salgar	Municipio	Cundinamarca	3.150	2.929	1.376	651	156	0	0	0	2.183	18	0	2.201	93,0%	69,3%
21	21	Puerto Boyaca	Municipio	Boyaca	8.290	8.153	1.515	4.413	1.474	0	0	0	7.402	58	0	7.460	98,3%	89,3%
22	22	Ricaurte	Municipio	Cundinamarca	3.563	1.607	241	92	394	43	1	0	771	26	0	797	45,1%	21,6%
23	23	San Luis	Municipio	Tolima	2.158	2.084	831	1.007	8	0	2	0	1.848	7	0	1.855	96,6%	85,6%
24	24	Tierradentro	Corregimiento	Tolima	58	58	18	22	0	0	0	0	40	0	0	40	100,0%	69,0%
25	25	Venadillo	Municipio	Tolima	2.564	2.464	1.015	1.157	6	0	0	0	2.178	15	0	2.193	96,1%	84,9%
26	26	Victoria	Municipio	Caldas	1.325	1.286	502	479	185	1	0	0	1.167	7	0	1.174	97,1%	88,1%
Subtotal					257.170	242.377	39.681	110.525	47.971	9.471	1.213	210	209.071	1.826	39	210.936	94,2%	81,3%
ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																		
27	1	Agua De Dios	Municipio	Cundinamarca	4.179	3.303	381	1.836	70	0	0	0	2.287	14	0	2.301	79,0%	54,7%
28	2	Aipe	Municipio	Huila	2.750	2.737	791	1.674	146	5	0	0	2.616	11	0	2.627	99,5%	95,1%
29	3	Algeciras	Municipio	Huila	3.289	3.269	1084	1.298	79	0	0	0	2.461	17	0	2.478	99,4%	74,8%
30	4	Apulo	Municipio	Cundinamarca	1.576	1.286	152	546	143	0	0	0	841	1	0	842	81,6%	53,4%
31	5	Arbelaez	Municipio	Cundinamarca	1.768	1.317	12	580	267	82	1	0	942	20	0	962	74,5%	53,3%
32	6	Baraya	Municipio	Huila	1.226	1.176	659	268	40	0	0	0	967	9	0	976	95,9%	78,9%
33	7	Betania	Corregimiento	Huila	170	169	90	68	1	0	0	0	159	0	0	159	99,4%	93,5%
34	8	Caguan	Corregimiento	Huila	1.638	1.501	911	472	0	0	0	0	1.383	8	0	1.391	91,6%	84,4%
35	9	Campoalegre	Municipio	Huila	7.382	7.286	3140	2.869	497	0	0	0	6.506	37	1	6.544	98,7%	88,1%
36	10	Carmen Apicala	Municipio	Tolima	2.969	2.877	131	1.332	328	57	24	0	1.872	29	0	1.901	96,9%	63,1%
37	11	Carmen Vivalora	Municipio	Antioquia	7.802	6.074	59	951	730	0	0	0	1.740	13	0	1.753	77,9%	22,3%
38	12	Chaparral	Municipio	Tolima	8.470	7.652	2088	2.402	695	2	0	0	5.187	48	0	5.235	90,3%	61,2%
39	13	Florencia	Municipio	Caqueta	41.664	37.317	17204	7.399	1.014	205	0	0	25.822	36	0	25.858	89,6%	62,0%
40	14	Fortalecillas	Corregimiento	Huila	824	778	364	371	4	0	0	0	739	13	3	755	94,4%	89,7%
41	15	Fusagasuga	Municipio	Cundinamarca	29.843	29.039	3159	9.342	4.733	4.798	132	1	22.165	216	0	22.381	97,3%	74,3%
42	16	Garzon	Municipio	Huila	9.795	9.556	2265	3.940	1.640	144	1	1	7.991	59	0	8.050	97,6%	81,6%
43	17	Gigante	Municipio	Huila	4.189	4.083	1193	2.228	120	0	0	0	3.541	22	0	3.563	97,5%	84,5%
44	18	Guacirco	Vereda	Huila	167	167	118	39	1	0	0	0	158	0	0	158	100,0%	94,6%
45	19	Guaduas	Municipio	Cundinamarca	3.384	935	95	154	0	0	0	0	249	0	0	249	27,6%	7,4%
46	20	Gualanday	Corregimiento	Tolima	415	376	88	152	36	0	0	0	276	3	0	279	90,6%	66,5%
47	21	Guamo	Municipio	Tolima	4.832	4.737	1070	2.580	197	0	0	0	3.847	20	0	3.867	98,0%	79,6%
48	22	Guarne	Municipio	Antioquia	4.840	4.181	50	769	893	17	0	0	1.729	14	0	1.743	86,4%	35,7%
49	23	Hobo	Municipio	Huila	1.945	1.753	607	640	3	0	0	0	1.250	5	1	1.256	90,1%	64,3%
50	24	Icononzo	Municipio	Cundinamarca	1.386	1.265	316	641	6	0	0	0	963	15	0	978	91,3%	69,5%
51	25	Juncal	Corregimiento	Huila	725	696	100	501	4	0	0	0	605	3	0	608	96,0%	83,4%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %			
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva		
52	26	La Plata	Municipio	Huila	6.420	6.328	1149	3.066	1.020	4	0	0	5.239	69	0	5.308	98,6%	81,6%		
53	27	La Vega	Municipio	Cundinamarca	1.487	367						0				0	24,7%	0,0%		
54	28	Marinilla	Municipio	Antioquia	10.258	10.104	63	1.654	2.336	67	0	0	4.120	56	1	4.177	98,5%	40,2%		
55	29	Melgar	Municipio	Tolima	9.873	8.016	1144	2.745	1.881	173	101	1	6.045	156	0	6.201	81,2%	61,2%		
56	30	Natagaima	Municipio	Huila	2.971	2.665	687	1.126	219	0	0	0	2.032	4	1	2.037	89,7%	68,4%		
57	31	Neiva	Municipio	Huila	106.547	105.150	18855	46.934	10.624	5.284	1.247	118	83.062	1.043	17	84.122	98,7%	78,0%		
58	32	Ortega	Municipio	Tolima	2.386	2.078	218	818	212	0	0	0	1.248	8	0	1.256	87,1%	52,3%		
59	33	Pacarni	Corregimiento	Huila	657	618	371	136	0	0	0	0	507	3	0	510	94,1%	77,2%		
60	34	Paicol	Municipio	Huila	805	780	147	438	103	0	0	0	688	4	0	692	96,9%	85,5%		
61	35	Palemo	Municipio	Huila	3.718	3.287	1078	1.252	458	3	0	0	2.791	50	0	2.841	88,4%	75,1%		
62	36	Piendamó	Municipio	Cauca	4.324	3.814	320	767	245	0	0	0	1.332	4	0	1.336	88,2%	30,8%		
63	37	Popayan	Municipio	Cauca	57.458	55.646	4585	10.190	7.387	2.599	868	119	25.748	201	1	25.950	96,8%	44,8%		
64	38	Purificación	Municipio	Tolima	4.252	3.997	1289	1.893	110	0	0	0	3.292	20	0	3.312	94,0%	77,4%		
65	39	Puerto Bogota	Municipio	Cundinamarca	1.312	919						0				0	70,0%	0,0%		
66	40	Rionegro	Municipio	Antioquia	22.317	21.443	292	2.633	4.502	1.141	267	11	8.846	180	2	9.028	96,1%	39,6%		
67	41	Rivera	Municipio	Huila	5.044	4.809	1231	2.656	394	76	1	1	4.359	50	1	4.410	95,3%	86,4%		
68	42	Saldaña	Municipio	Tolima	2.879	2.704	610	1.392	129	5	0	0	2.136	18	0	2.154	93,9%	74,2%		
69	43	San Francisco	Vereda	Huila	124	123	94	29	0	0	0	0	123	1	0	124	99,2%	99,2%		
70	44	Santuario	Municipio	Antioquia	7.416	6.944	768	2.742	533	1	0	0	4.044	38	0	4.082	93,6%	54,5%		
71	45	Silvania	Municipio	Cundinamarca	2.330	1.679	64	472	523	55	1	0	1.115	16	0	1.131	72,1%	47,9%		
72	46	Tarqui	Municipio	Tolima	2.261	2.103	939	368	9	0	0	0	1.316	4	0	1.320	93,0%	58,2%		
73	47	Tello	Municipio	Huila	1.750	1.730	959	416	75	0	0	0	1.450	3	0	1.453	98,9%	82,9%		
74	48	Teruel	Municipio	Huila	1.130	1.108	340	532	113	0	0	0	985	6	0	991	98,1%	87,2%		
75	49	Tesalia	Municipio	Huila	1.684	1.637	1005	435	35	0	0	0	1.475	6	0	1.481	97,2%	87,6%		
76	50	Tocaima	Municipio	Cundinamarca	3.751	3.145	231	1.206	432	0	0	0	1.869	15	0	1.884	83,8%	49,8%		
77	51	Valle De Sanjuan	Municipio	Tolima	839	821	320	319	0	0	0	0	639	7	0	646	97,9%	76,2%		
78	52	Villavieja	Municipio	Huila	2.111	2.068	1071	643	1	0	0	0	1.715	2	0	1.717	98,0%	81,2%		
79	53	Villeta	Municipio	Cundinamarca	6.574	890	192	169	36	0	0	0	397	0	0	397	13,5%	6,0%		
80	54	Yaguara	Municipio	Huila	2.162	2.065	423	1.230	160	1	0	0	1.814	23	0	1.837	95,5%	83,9%		
Subtotal							422.068	390.568	74.572	129.313	43.184	14.719	2.643	252	264.683	2.600	28	267.311	92,5%	62,7%
GASORIENTE SA ESP																				
81	1	Bucaramanga	Municipio	Santander	123.500	124.569	12.594	21.002	32.802	41.904	4.543	8.174	121.019	5.073	17	126.109	100,9%	98,0%		
82	2	Floridablanca	Municipio	Santander	4.227	3.945	0	2.874	808	291	0	0	3.973	81	1	4.055	93,3%	94,0%		
83	3	Girón	Municipio	Santander	24.800	25.547	6.077	8.199	8.900	848	11	2	24.037	659	22	24.718	103,0%	96,9%		
84	4	Piedecuesta	Municipio	Santander	24.500	22.610	202	7.089	15.086	1.501	51	2	23.931	611	3	24.545	92,3%	97,7%		
85	5	Sabana De Torres	Municipio	Santander	3.700	3.724	713	1.704	1.186	0	0	0	3.603	96	3	3.699	100,6%	97,4%		
86	6	Puerto Wilches	Municipio	Santander	3.500	3.462	2.206	901	346	0	0	0	3.453	92	3	3.545	98,9%	98,7%		
87	7	Lebrija	Municipio	Santander	2.985	2.883	40	916	1.872	32	0	3	2.863	119	2	2.982	96,6%	95,9%		
88	8	Cantagallo	Municipio	Bolivar	750	730	214	510	0	0	0	0	724	26	750	97,3%	96,5%			
89	9	San Pablo	Municipio	Bolivar	3.286	3.500	2.443	746	0	0	0	0	3.189	96	3	3.285	106,5%	97,0%		
90	10	Barrancabermeja	Municipio	Santander	45.617	46.646	10.429	16.451	8.459	5.773	675		41.787	919	1	42.707	102,3%	91,6%		
91	11	Yondo	Municipio	Antioquia	1.580	1.610	972	438	30				1.440	45		1.485	101,9%	91,1%		
92	12	Puente Soga-moso	Corregimiento	Santander	1.135	1.134	802	260	7				1.069	12		1.081	99,9%	94,2%		
93	13	El Pedral	Corregimiento	Santander	492	491	263	109	4				376	5		381	99,8%	76,4%		
Subtotal							240.072	240.851	36.955	61.199	69.500	50.349	5.280	8.181	231.464	7.834	44	239.342	100,3%	96,4%
GASES DE LA GUAJIRA SA ESP																				
94	1	Riohacha	Municipio	Guajira	29.954	26.836	10.157	9.436	4.048	1.229	274	1	25.145	378	13	25.536	89,6%	83,9%		
95	2	Maicao	Municipio	Guajira	23.216	19.647	3.535	9.737	3.065	348	0	0	16.685	207	10	16.902	84,6%	71,9%		
96	3	Palomino	Corregimiento	Guajira	698	698	127	257	0	0	0	0	384	11	0	395	100,0%	55,0%		
97	4	Mingueo	Corregimiento	Guajira	1.248	1.235	95	913	0	0	0	0	1.008	8	0	1.016	99,0%	80,8%		
98	5	Camarones	Corregimiento	Guajira	686	686	150	365	0	0	0	0	515	2	1	518	100,0%	75,1%		
99	6	Dibulla	Municipio	Guajira	895	796	67	662	0	0	0	0	729	13	0	742	88,9%	81,5%		
100	7	Uribia	Municipio	Guajira	1.694	1.694	380	779	31	0	0	0	1.190	27	5	1.222	100,0%	70,2%		

Continúa >

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
101	8	Manaure	Municipio	Guajira	1.631	1.398	202	644	173	0	0	0	1.019	29	1	1.049	85,7%	62,5%
102	9	Hato Nuevo	Municipio	Guajira	2.500	2.500	409	854	460	296	0	0	2.018	41	1	2.060	100,0%	80,7%
103	10	Papayal	Corregimiento	Guajira	614	614	48	421	37	0	0	0	506	5	0	511	100,0%	82,4%
104	11	Barrancas	Municipio	Guajira	3.316	3.250	409	1.964	682	0	0	0	3.055	41	0	3.096	98,0%	92,1%
105	12	Fonseca	Municipio	Guajira	6.683	6.683	1.982	1.793	1.810	50	0	0	5.635	58	3	5.696	100,0%	84,3%
106	13	San Juan	Municipio	Guajira	5.518	5.500	1.224	1.827	1.551	48	0	0	4.650	41	0	4.691	99,7%	84,3%
107	14	El Molino	Municipio	Guajira	1.281	1.281	230	615	135	0	0	0	980	5	0	985	100,0%	76,5%
108	15	Villanueva	Municipio	Guajira	4.840	4.814	930	2.522	738	17	0	0	4.207	38	1	4.246	99,5%	86,9%
109	16	Urumita	Municipio	Guajira	1.720	1.720	698	922	9	0	0	0	1.629	13	1	1.643	100,0%	94,7%
110	17	Distracción	Municipio	Guajira	899	899	180	509	165	2	0	0	856	8	0	864	100,0%	95,2%
111	18	Buena Vista	Corregimiento	Guajira	327	327	46	251	6	0	0	0	303	4	1	308	100,0%	92,7%
112	19	Albania	Municipio	Guajira	1.301	1.301	364	648	0	0	0	0	1.012	12	4	1.028	100,0%	77,8%
113	20	Cuestecita	Corregimiento	Guajira	471	471	245	48	0	0	0	0	293	2	0	295	100,0%	62,2%
114	21	La Punta	Corregimiento	Guajira	485	485	182	233	0	0	0	0	415	2	0	417	100,0%	85,6%
115	22	Las Flores	Corregimiento	Guajira	123	123	75	36	0	0	0	0	111	2	1	114	100,0%	90,2%
116	23	Rio Ancho	Corregimiento	Guajira	308	308	146	24	0	0	0	0	170	0	0	170	100,0%	55,2%
117	24	Corredor Carbón	Vereda	Guajira	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	100,0%	0,0%
118	25	La Jagua Del Pilar	Municipio	Guajira	344	344	89	208	0	0	0	0	297	5	0	302	100,0%	86,3%
119	26	El Pájaro	Corregimiento	Guajira	127	118	30	78	0	0	0	0	108	0	0	108	92,9%	85,0%
120	27	Los Pondores	Corregimiento	Guajira	329	329	208	78	0	0	0	0	286	0	1	287	100,0%	86,9%
121	28	El Ebanal	Vereda	Guajira	35	32	24	1	0	0	0	0	25	1	2	28	91,4%	71,4%
122	29	Tigresas	Corregimiento	Guajira	162	144	106	34	0	0	0	0	140	1	0	141	88,9%	86,4%
123	30	Comejenes	Vereda	Guajira	92	67	57	1	0	0	0	0	58	0	1	59	72,8%	63,0%
124	31	Choles	Corregimiento	Guajira	120	109	84	6	0	0	0	0	90	0	0	90	90,8%	75,0%
125	32	Anaime	Vereda	Guajira	39	39	21	0	0	0	0	0	21	0	0	21	100,0%	53,8%
126	33	Matitas	Corregimiento	Guajira	283	219	101	71	0	0	0	0	172	2	0	174	77,4%	60,8%
127	34	Puente Bomba	Vereda	Guajira	84	16	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	19,0%	0,0%
128	35	Pelechua	Vereda	Guajira	158	142	10	1	0	0	0	0	11	0	1	12	89,9%	7,0%
129	36	Paraguachón	Corregimiento	Guajira	296	296	118	28	0	0	0	0	146	0	0	146	100,0%	49,3%
130	37	El Hatico	Corregimiento	Guajira	211	211	77	97	0	0	0	0	174	1	0	175	100,0%	82,5%
131	38	El Cerrejón	Corregimiento	Guajira	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	100,0%	0,0%
132	39	Carraipia	Corregimiento	Guajira	320	314	27	0	0	0	0	0	27	2	0	29	98,1%	8,4%
133	40	Tabaco Rubio	Corregimiento	Guajira	26	20	9	0	0	0	0	0	9	0	0	9	76,9%	34,6%
134	41	Guayacanal	Corregimiento	Guajira	168	168	77	13	0	0	0	0	90	0	0	90	100,0%	53,6%
Subtotal					93.240	85.872	22.919	36.077	12.908	1.989	274	1	74.169	959	87	75.215	92,1%	79,5%
GASES DEL CARIBE SA ESP																		
135	1	Barranquilla	Municipios	Atlántico	275.718	273.033	72.643	52.297	59.541	32.002	13.712	10.788	240.983	6.237	380	247.600	99,0%	87,4%
136	2	Maratea	Corregimiento	Atlántico	3.728	3.530	610	2.559	14	0	0	0	3.183	11	0	3.194	94,7%	85,4%
137	3	Soledad	Municipios	Atlántico	112.435	110.155	43.012	49.978	8.407	12	0	0	101.409	931	28	102.368	98,0%	90,2%
138	4	Malambo	Municipios	Atlántico	21.561	20.782	13.924	4.420	208	20	0	0	18.572	179	24	18.775	96,4%	86,1%
139	5	Caracolí	Corregimiento	Atlántico	826	801	469	184	0	0	0	0	653	6	1	660	97,0%	79,1%
140	6	Sabanalarga	Municipios	Atlántico	11.281	10.842	3.260	3.325	2.409	308	13	0	9.315	139	2	9.456	96,1%	82,6%
141	7	Isabel Lopez	Corregimiento	Atlántico	566	558	403	65	0	0	0	0	468	1	0	469	98,6%	82,7%
142	8	Molineros	Corregimiento	Atlántico	462	452	327	39	1	0	0	0	367	1	0	368	97,8%	79,4%
143	9	La Peña	Corregimiento	Atlántico	824	789	498	116	0	0	0	0	614	1	0	615	95,8%	74,5%
144	10	Colombia	Corregimiento	Atlántico	239	198	138	38	0	0	0	0	176	0	0	176	82,8%	73,6%
145	11	Cascajal	Corregimiento	Atlántico	513	505	374	45	0	0	0	0	419	3	0	422	98,4%	81,7%
146	12	Aguada De Pablo	Corregimiento	Atlántico	730	729	395	63	0	0	0	0	458	0	0	458	99,9%	62,7%
147	13	Galapa	Municipios	Atlántico	7.961	7.790	3.289	2.573	740	1	0	0	6.603	69	6	6.678	97,9%	82,9%
148	14	Paluato	Corregimiento	Atlántico	123	62	35	0	0	0	0	0	35	0	1	36	50,4%	28,5%
149	15	Baranoa	Municipios	Atlántico	9.728	9.595	3.073	3.374	2.167	48	0	0	8.662	109	8	8.779	98,6%	89,0%
150	16	Pital De Megua	Corregimiento	Atlántico	377	365	166	140	0	0	0	0	306	4	0	310	96,8%	81,2%
151	17	Campeche	Corregimiento	Atlántico	912	869	393	295	0	0	0	0	688	7	1	696	95,3%	75,4%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
152	18	Sibarco	Corregimiento	Atlántico	219	216	147	11	0	0	0	0	158	0	0	158	98,6%	72,1%
153	19	Pto. Colombia	Municipios	Atlántico	11.321	10.836	2.010	3.707	2.961	616	105	161	9.560	268	12	9.840	95,7%	84,4%
154	20	Sabanagrande	Municipios	Atlántico	5.525	5.459	1.657	2.392	608	0	0	2	4.659	83	8	4.750	98,8%	84,3%
155	21	Santo Tomás	Municipios	Atlántico	4.871	4.635	1.037	2.370	743	9	0	0	4.159	67	1	4.227	95,2%	85,4%
156	22	Palmar De Varela	Municipios	Atlántico	4.798	4.737	1.116	2.232	804	0	0	0	4.152	32	0	4.184	98,7%	86,5%
157	23	Luruaco	Municipios	Atlántico	2.668	2.579	1.020	759	127	0	0	0	1.906	28	0	1.934	96,7%	71,4%
158	24	Los Límites	Corregimiento	Atlántico	63	50	34	7	0	0	0	0	41	0	0	41	79,4%	65,1%
159	25	Pendales	Corregimiento	Atlántico	322	319	114	136	1	0	0	0	251	2	0	253	99,1%	78,0%
160	26	Arroyo De Piedra	Corregimiento	Atlántico	672	626	276	327	0	0	0	0	603	4	3	610	93,2%	89,7%
161	27	Palmar De Candelaria	Corregimiento	Atlántico	472	421	187	119	0	0	0	0	306	1	0	307	89,2%	64,8%
162	28	Santa Cruz	Corregimiento	Atlántico	949	884	292	177	0	0	0	0	469	1	0	470	93,2%	49,4%
163	29	La Puntica	Corregimiento	Atlántico	54	40	11	5	0	0	0	0	16	1	0	17	74,1%	29,6%
164	30	San Juan De Tocagua	Corregimiento	Atlántico	185	127	69	26	0	0	0	0	95	1	0	96	68,6%	51,4%
165	31	Polonuevo	Municipios	Atlántico	2.712	2.697	1.022	1.024	301	1	0	0	2.348	30	14	2.392	99,4%	86,6%
166	32	Pital De Carlin	Corregimiento	Atlántico	221	219	66	116	0	0	0	0	182	5	0	187	99,1%	82,4%
167	33	Usiacurí	Municipios	Atlántico	1.695	1.642	589	632	99	0	0	0	1.320	12	0	1.332	96,9%	77,9%
168	34	Ponedera	Municipios	Atlántico	2.379	2.343	895	929	172	0	0	0	1.996	19	1	2.016	98,5%	83,9%
169	35	Santa Rita	Corregimiento	Atlántico	152	146	100	0	0	0	0	0	100	2	0	102	96,1%	65,8%
170	36	Puerto Giraldo	Corregimiento	Atlántico	1.014	1.000	544	189	0	0	0	0	733	4	0	737	98,6%	72,3%
171	37	Retirada	Corregimiento	Atlántico	148	147	103	27	0	0	0	0	130	1	0	131	99,3%	87,8%
172	38	Martillo	Corregimiento	Atlántico	313	310	96	149	0	0	0	0	245	2	0	247	99,0%	78,3%
173	39	Candelaria	Municipios	Atlántico	1.812	1.746	890	606	0	0	0	0	1.496	6	0	1.502	96,4%	82,6%
174	40	Leña	Corregimiento	Atlántico	391	390	248	73	0	0	0	0	321	3	1	325	99,7%	82,1%
175	41	Carreto	Corregimiento	Atlántico	294	294	99	124	0	0	0	0	223	1	0	224	100,0%	75,9%
176	42	Campo De La Cruz	Municipios	Atlántico	3.375	3.288	144	1.592	754	0	0	0	2.490	19	0	2.509	97,4%	73,8%
177	43	Bohorquez	Corregimiento	Atlántico	333	332	151	102	0	0	0	0	253	1	0	254	99,7%	76,0%
178	44	Repelón	Municipios	Atlántico	3.116	2.967	1.234	747	46	0	0	0	2.027	18	0	2.045	95,2%	65,1%
179	45	Cien Pesos	Corregimiento	Atlántico	95	95	68	2	0	0	0	0	70	0	0	70	100,0%	73,7%
180	46	Las Tablas	Corregimiento	Atlántico	118	100	75	0	0	0	0	0	75	0	0	75	84,7%	63,6%
181	47	Villa Rosa	Corregimiento	Atlántico	691	650	546	42	0	0	0	0	588	1	0	589	94,1%	85,1%
182	48	Rotinet	Corregimiento	Atlántico	407	402	312	15	0	0	0	0	327	1	0	328	98,8%	80,3%
183	49	Santa Lucia	Municipios	Atlántico	1.527	1.517	575	536	19	0	0	0	1.130	6	0	1.136	99,3%	74,0%
184	50	Algodonal	Corregimiento	Atlántico	164	156	112	1	0	0	0	0	113	1	0	114	95,1%	68,9%
185	51	Suan	Municipios	Atlántico	1.776	1.684	541	645	214	0	0	0	1.400	14	1	1.415	94,8%	78,8%
186	52	Manatí	Municipios	Atlántico	2.699	2.672	1.040	1.041	0	0	0	0	2.081	8	1	2.090	99,0%	77,1%
187	53	Juan De Acosta	Municipios	Atlántico	1.809	1.781	484	662	375	9	0	0	1.530	17	0	1.547	98,5%	84,6%
188	54	Vaiven	Corregimiento	Atlántico	340	339	21	275	0	0	0	0	296	0	0	296	99,7%	87,1%
189	55	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	286	283	2	48	94	31	7	2	184	31	0	215	99,0%	64,3%
190	56	Saco	Corregimiento	Atlántico	510	482	237	100	0	0	0	0	337	0	0	337	94,5%	66,1%
191	57	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	267	248	129	34	0	0	0	0	163	1	0	164	92,9%	61,0%
192	58	Tubará	Municipios	Atlántico	1.651	1.503	395	738	1	6	0	0	1.140	11	2	1.153	91,0%	69,0%
193	59	El Morro	Corregimiento	Atlántico	120	108	67	4	0	0	0	0	71	1	0	72	90,0%	59,2%
194	60	Playa Mendoza	Corregimiento	Atlántico	281	275	1	0	0	148	0	0	149	7	0	156	97,9%	53,0%
195	61	Juaruco	Corregimiento	Atlántico	78	41	31	0	0	0	0	0	31	0	0	31	52,6%	39,7%
196	62	Piojó	Municipios	Atlántico	487	411	238	110	0	0	0	0	348	1	0	349	84,4%	71,5%
197	63	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	115	85	62	0	0	0	0	0	62	0	0	62	73,9%	53,9%
198	64	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	319	302	219	14	0	0	0	0	233	0	0	233	94,7%	73,0%
199	65	Las Caras	Corregimiento	Bolívar	198	171	131	5	0	0	0	0	136	1	0	137	86,4%	68,7%
200	66	Calamar	Municipios	Bolívar	2.535	2.419	1.289	655	3	0	0	0	1.947	13	0	1.960	95,4%	76,8%
201	67	Barranca Nueva	Corregimiento	Bolívar	452	447	329	0	0	0	0	0	329	0	0	329	98,9%	72,8%
202	68	Barranca Vieja	Corregimiento	Bolívar	283	283	182	0	0	0	0	0	182	0	0	182	100,0%	64,3%

Continúa >

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
203	69	Yuval	Corregimiento	Bolivar	330	330	241	0	0	0	0	0	241	0	0	241	100,0%	73,0%
204	70	Hato Viejo	Corregimiento	Bolivar	834	834	372	199	0	0	0	0	571	0	0	571	100,0%	68,5%
205	71	San Estanislao De Kotska	Municipios	Bolivar	2.547	2.502	1.356	715	25	0	0	0	2.096	12	0	2.108	98,2%	82,3%
206	72	Las Piedras	Corregimiento	Bolivar	922	922	567	58	0	0	0	0	625	0	0	625	100,0%	67,8%
207	73	Soplaviento	Municipios	Bolivar	2.000	2.000	1.107	535	88	0	0	0	1.730	2	0	1.732	100,0%	86,5%
208	74	Arroyo Hondo	Municipios	Bolivar	810	806	413	253	0	0	0	0	666	0	0	666	99,5%	82,2%
209	75	Pilon	Corregimiento	Bolivar	96	96	76	0	0	0	0	0	76	0	0	76	100,0%	79,2%
210	76	Machado	Corregimiento	Bolivar	202	201	146	0	0	0	0	0	146	0	0	146	99,5%	72,3%
211	77	Sato	Corregimiento	Bolivar	157	156	100	0	0	0	0	0	100	0	0	100	99,4%	63,7%
212	78	San Cristobal	Municipios	Bolivar	1.088	1.087	710	118	0	0	0	0	828	0	0	828	99,9%	76,1%
213	79	Higuereta	Corregimiento	Bolivar	311	307	248	0	0	0	0	0	248	0	0	248	98,7%	79,7%
214	80	Las Cruces	Corregimiento	Bolivar	113	113	90	0	0	0	0	0	90	0	0	90	100,0%	79,6%
215	81	Santa Marta	Municipios	Magdalena	102.920	101.466	14.595	25.831	29.038	8.416	3.497	8.600	89.977	1.726	65	91.768	98,6%	87,4%
216	82	Buritaca	Corregimiento	Magdalena	365	365	60	208	1	0	0	0	269	15	0	284	100,0%	73,7%
217	83	Taganga	Corregimiento	Magdalena	1.166	1.023	82	670	11	5	0	0	768	46	0	814	87,7%	65,9%
218	84	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	744	709	278	347	0	0	0	0	625	10	0	635	95,3%	84,0%
219	85	Ciénega	Municipios	Magdalena	20.318	17.004	5.328	7.627	2.264	21	0	0	15.240	182	36	15.458	83,7%	75,0%
220	86	Soplador	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	89	89	70	0	0	0	0	0	70	0	0	70	100,0%	78,7%
221	87	Rio Frio	Municipio- Zona Bananera	Magdalena	1.452	1.260	694	337	2	0	0	0	1.033	12	21	1.066	86,8%	71,1%
222	88	Orihueca	Municipio- Zona Bananera	Magdalena	2.099	2.067	933	715	4	0	0	0	1.652	15	18	1.685	98,5%	78,7%
223	89	Guacamayal	Municipio- Zona Bananera	Magdalena	1.266	1.190	636	343	0	0	0	0	979	4	3	986	94,0%	77,3%
224	90	Sevilla	Municipio- Zona Bananera	Magdalena	1.386	1.374	705	355	0	0	0	0	1.060	5	9	1.074	99,1%	76,5%
225	91	La Gran Vía	Municipio- Zona Bananera	Magdalena	389	344	145	139	0	0	0	0	284	2	1	287	88,4%	73,0%
226	92	Varela	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	598	598	479	0	0	0	0	0	479	1	0	480	100,0%	80,1%
227	93	Santa Rosalía	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	168	168	102	53	0	0	0	0	155	1	0	156	100,0%	92,3%
228	94	Tucurínca	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	906	815	529	74	0	0	0	0	603	5	0	608	90,0%	66,6%
229	95	Fundación	Municipios	Magdalena	11.842	11.497	6.478	3.267	916	53	0	0	10.714	124	1	10.839	97,1%	90,5%
230	96	Aracataca	Municipios	Magdalena	6.159	6.003	1.973	3.694	1	0	0	0	5.668	39	1	5.708	97,5%	92,0%
231	97	Retén	Municipios	Magdalena	2.700	2.700	1.753	397	0	0	0	0	2.150	6	0	2.156	100,0%	79,6%
232	98	Salamina	Municipios	Magdalena	1.503	1.498	370	607	35	0	0	0	1.012	5	0	1.017	99,7%	67,3%
233	99	Guaimaro	Corregimiento	Magdalena	466	445	262	171	0	0	0	0	433	3	0	436	95,5%	92,9%
234	100	Sitio Nuevo	Municipios	Magdalena	2.470	2.445	1.795	0	0	0	0	0	1.795	4	0	1.799	99,0%	72,7%
235	101	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.249	1.231	767	142	0	0	0	0	909	8	0	917	98,6%	72,8%
236	102	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1.109	1.108	385	203	1	0	0	0	589	8	0	597	99,9%	53,1%
237	103	La Isla	Corregimiento	Magdalena	634	634	335	103	0	0	0	0	438	7	0	445	100,0%	69,1%
238	104	Palмира	Corregimiento	Magdalena	349	347	223	14	0	0	0	0	237	2	0	239	99,4%	67,9%
239	105	Tasajera	Corregimiento	Magdalena	1.349	1.349	771	269	0	0	0	0	1.040	8	0	1.048	100,0%	77,1%
240	106	Remolino	Municipios	Magdalena	1.039	1.032	281	350	0	0	0	0	631	2	0	633	99,3%	60,7%
241	107	Pivijay	Municipios	Magdalena	5.435	5.434	1.480	1.685	224	0	0	0	3.389	4	0	3.393	100,0%	62,4%
242	108	Media Luna	Corregimiento	Magdalena	1.069	1.069	551	154	0	0	0	0	705	1	0	706	100,0%	65,9%
243	109	Piñuela	Corregimiento	Magdalena	215	215	157	7	0	0	0	0	164	2	0	166	100,0%	76,3%
244	110	Carmen Del Magdalena	Corregimiento	Magdalena	363	363	176	19	0	0	0	0	195	0	0	195	100,0%	53,7%
245	111	Reitrada	Corregimiento	Magdalena	29	29	29	0	0	0	0	0	29	0	0	29	100,0%	100,0%
246	112	Loma	Corregimiento	Magdalena	33	33	33	0	0	0	0	0	33	0	0	33	100,0%	100,0%
247	113	Lomita	Corregimiento	Magdalena	22	22	22	0	0	0	0	0	22	0	0	22	100,0%	100,0%
248	114	El Piñon	Municipios	Magdalena	1.389	1.389	620	559	0	0	0	0	1.179	0	0	1.179	100,0%	84,9%
249	115	Campo Alegre	Corregimiento	Magdalena	49	49	49	0	0	0	0	0	49	0	0	49	100,0%	100,0%
250	116	Valledupar	Municipios	Cesar	82.814	77.952	21.608	26.183	15.076	6.156	1.791	680	71.494	1.123	42	72.659	94,1%	86,3%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
251	117	Los Corozones	Corregimiento	Cesar	181	180	157	14	0	0	0	0	171	0	0	171	99,4%	94,5%
252	118	El Jabo	Corregimiento	Cesar	94	94	85	0	0	0	0	85	0	0	85	100,0%	90,4%	
253	119	La Vega Arriba	Corregimiento	Cesar	138	138	122	4	0	0	0	126	0	0	126	100,0%	91,3%	
254	120	Patillal	Corregimiento	Cesar	489	483	295	175	0	0	0	470	0	0	470	98,8%	96,1%	
255	121	Alto Del Vuelta	Corregimiento	Cesar	107	105	91	14	0	0	0	105	0	0	105	98,1%	98,1%	
256	122	Badillo	Corregimiento	Cesar	238	234	174	58	0	0	0	232	0	0	232	98,3%	97,5%	
257	123	Guachocho	Corregimiento	Cesar	334	333	294	37	0	0	0	331	0	0	331	99,7%	99,1%	
258	124	Guacochito	Corregimiento	Cesar	145	145	123	10	0	0	0	133	0	0	133	100,0%	91,7%	
259	125	Las Raices	Corregimiento	Cesar	66	66	64	0	0	0	0	64	0	0	64	100,0%	97,0%	
260	126	Rio Seco	Corregimiento	Cesar	156	155	152	0	0	0	0	152	0	0	152	99,4%	97,4%	
261	127	La Paz	Municipios	Cesar	2.961	2.910	642	1.650	332	0	0	2.624	42	2	2.668	98,3%	88,6%	
262	128	San Jose De Oriente	Corregimiento	Cesar	433	433	233	184	0	0	0	417	2	0	419	100,0%	96,3%	
263	129	Betania	Corregimiento	Cesar	334	334	277	53	0	0	0	330	1	0	331	100,0%	98,8%	
264	130	Manuaure	Municipios	Cesar	1.494	1.494	799	606	8	0	0	1.413	9	0	1.422	100,0%	94,6%	
Subtotal					787.999	767.733	237.934	222.222	128.835	47.852	19.125	20.233	676.211	11.861	694	688.766	97,4%	85,8%
GASES DE CUSIANA SA ESP																		
265	1	Yopal	Municipio	Casanare	27.425	27.166	4.273	11.374	5.440	1.271	17	22.375	783	8	23.166	99,05%	81,59%	
266	2	Aguazul	Municipio	Casanare	6.282	5.839	950	4.150	371	3	0	5.474	144	2	5.620	92,95%	87,14%	
267	3	Monterrey	Municipio	Casanare	3.314	3.313	1.615	1.311	2	0	0	2.928	82	3.010	99,97%	88,35%		
268	4	Tauramena	Municipio	Casanare	3.323	3.322	1.453	1.299	450	0	0	3.202	106	1	3.309	99,98%	96,37%	
269	5	Villanueva	Municipio	Casanare	5.127	4.559	1.166	2.457	678	17	0	4.318	127	1	4.446	88,92%	84,22%	
Subtotal					45.471	44.199	9.457	20.591	6.941	1.291	17	0	38.297	1.242	12	39.551	97,2%	84,2%
GASES DE OCCIDENTE SA ESP																		
270	1	Andalucia	Municipio	Valle Del Cauca	4.237	3.965	318	2.896	45	0	0	3.259	21	1	3.281	93,6%	76,9%	
271	2	Campo Alegre	Corregimiento	Valle Del Cauca	479	94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,6%	0,0%	
272	3	La Paz	Caserío	Valle Del Cauca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%	
273	4	Ansermanuevo	Municipio	Valle Del Cauca	3.515	3.266	723	1.337	247	0	0	2.307	14	0	2.321	92,9%	65,6%	
274	5	Ana Caro	Corregimiento	Valle Del Cauca	117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%	
275	6	Buga	Municipio	Valle Del Cauca	33.035	30.274	4.793	10.820	4.329	1.011	603	8	21.564	343	9	21.916	91,6%	65,3%
276	7	Chambimbal	Corregimiento	Valle Del Cauca	419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
277	8	El Vinculo	Corregimiento	Valle Del Cauca	617	557	23	320	1	0	0	344	0	0	344	90,3%	55,8%	
278	9	Quebrada Seca	Corregimiento	Valle Del Cauca	513	404	172	92	0	1	0	265	0	0	265	78,8%	51,7%	
279	10	Zanjon Hondo	Corregimiento	Valle Del Cauca	592	461	35	236	4	1	0	276	0	0	276	93,8%	60,8%	
280	11	Bugalagrande	Municipio	Valle Del Cauca	3.387	3.194	625	1.440	499	0	0	2.564	31	0	2.595	94,3%	75,7%	
281	12	Overo Maria	Corregimiento	Valle Del Cauca	535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%	
282	13	Caicedonia	Municipio	Valle Del Cauca	7.448	7.206	113	3.019	1.880	140	9	5.161	62	0	5.223	96,8%	69,3%	
283	14	Candelaria	Municipio	Valle Del Cauca	4.927	4.875	529	1.986	1.183	0	0	3.698	42	0	3.740	98,9%	75,1%	
284	15	Buchitolo	Corregimiento	Valle Del Cauca	374	369	7	223	0	0	0	230	0	1	231	98,7%	61,5%	
285	16	El Arenal	Corregimiento	Valle Del Cauca	347	301	53	147	0	0	0	200	0	0	200	86,7%	57,6%	
286	17	El Cabuyal	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.343	1.216	341	408	1	0	0	750	1	0	751	90,5%	55,8%	
287	18	El Carmelo	Corregimiento	Valle Del Cauca	2.246	2.107	539	827	0	0	0	1.366	12	2	1.380	93,8%	60,8%	
288	19	El Tiple	Corregimiento	Valle Del Cauca	418	385	49	199	0	0	0	248	0	0	248	92,1%	59,3%	
289	20	Juanchito (Candelaria)	Corregimiento	Valle Del Cauca	695	344	49	14	0	0	0	63	3	5	71	49,5%	9,1%	
290	21	Villagorgona	Corregimiento	Valle Del Cauca	6.372	5.799	1.929	2.530	1	0	0	4.460	27	1	4.488	91,0%	70,0%	
291	22	La Regina	Corregimiento	Valle Del Cauca	283	271	31	66	0	0	0	97	0	0	97	95,8%	34,3%	
292	23	San Joaquin	Corregimiento	Valle Del Cauca	905	869	86	484	0	0	0	570	1	0	571	96,0%	63,0%	
293	24	Poblado Campestre	Corregimiento	Valle Del Cauca	3.102	3.071	31	549	1.344	0	0	1.924	8	0	1.932	99,0%	62,0%	
294	25	Domingo Largo	Corregimiento	Valle Del Cauca	144	137	78	0	0	0	0	78	0	0	78	95,1%	54,2%	
295	26	La Gloria	Caserío	Valle Del Cauca	110	86	5	12	0	0	0	17	0	0	17	78,2%	15,5%	
296	27	Cartago	Municipio	Valle Del Cauca	38.433	36.090	4.039	8.158	11.999	1.964	405	155	26.720	212	1	26.933	93,9%	69,5%
297	28	Zaragoza	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.170	1.139	134	724	100	0	0	958	1	0	959	97,4%	81,9%	
298	29	Cerrito	Municipio	Valle Del Cauca	9.937	9.630	2.380	4.120	501	6	0	7.007	85	1	7.093	96,9%	70,5%	

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
299	30	El Placer	Corregimiento	Valle Del Cauca	3.770	3.675	660	1.687	12	0	0	0	2.359	14	0	2.373	97,5%	62,6%
300	31	Santa Elena	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.322	1.110	138	415	2	0	0	0	555	0	0	555	84,0%	42,0%
301	32	Florida	Municipio	Valle Del Cauca	12.095	11.833	3.241	4.671	864	0	0	0	8.776	55	0	8.831	97,8%	72,6%
302	33	Chococito	Corregimiento	Valle Del Cauca	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
303	34	Remolino	Corregimiento	Valle Del Cauca	129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
304	35	San Antonio De Los Caballeros	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.891	1.874	1.278	3	0	0	0	0	1.281	0	0	1.281	99,1%	67,7%
305	36	Tarragona Alta	Corregimiento	Valle Del Cauca	97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
306	37	Pedregal	Corregimiento	Valle Del Cauca	418	315	159	0	0	0	0	0	159	0	0	159	75,4%	38,0%
307	38	Tarragona Baja	Corregimiento	Valle Del Cauca	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
308	39	Ginebra	Municipio	Valle Del Cauca	2.872	2.789	474	1.174	368	3	0	0	2.019	30	0	2.049	97,1%	70,3%
309	40	Costa Rica	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.176	1.149	283	599	2	0	0	0	884	9	0	893	97,7%	75,2%
310	41	Guacari	Municipio	Valle Del Cauca	5.375	5.131	987	2.839	74	0	0	0	3.900	41	2	3.943	95,5%	72,6%
311	42	Guabas	Corregimiento	Valle Del Cauca	678	640	108	334	0	0	0	0	442	0	0	442	94,4%	65,2%
312	43	Guabitas	Corregimiento	Valle Del Cauca	920	859	203	377	0	0	0	0	580	0	0	580	93,4%	63,0%
313	44	Sonso	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.157	1.094	0	311	0	0	0	0	311	0	0	311	94,6%	26,9%
314	45	Jamundi	Municipio	Valle Del Cauca	26.333	23.079	777	10.715	4.886	1.705	0	0	18.083	219	2	18.304	87,6%	68,7%
315	46	Potrerito	Corregimiento	Valle Del Cauca	737	566	15	211	0	0	0	0	226	0	0	226	76,8%	30,7%
316	47	San Isidro	Corregimiento	Valle Del Cauca	313	253	15	96	1	0	0	0	112	0	0	112	80,8%	35,8%
317	48	El Guaval	Corregimiento	Valle Del Cauca	198	147	22	0	0	0	0	0	22	0	1	23	74,2%	11,1%
318	49	La Union	Municipio	Valle Del Cauca	8.290	7.800	4.031	1.697	321	0	0	0	6.049	56	1	6.106	94,1%	73,0%
319	50	San Luis	Corregimiento	Valle Del Cauca	394	255	47	78	1	0	0	0	126	1	0	127	64,7%	32,0%
320	51	Lucero	Corregimiento	Valle Del Cauca	109	95	27	9	0	0	0	0	36	0	0	36	87,2%	33,0%
321	52	La Campesina	Corregimiento	Valle Del Cauca	220	212	124	9	0	0	0	0	133	0	0	133	96,4%	60,5%
322	53	Pajaro De Oro	Corregimiento	Valle Del Cauca	78	71	35	12	0	0	0	0	47	0	0	47	91,0%	60,3%
323	54	La Victoria	Municipio	Valle Del Cauca	3.079	3.004	975	1.373	59	0	0	0	2.407	20	0	2.427	97,6%	78,2%
324	55	San Pedro (La Victoria)	Corregimiento	Valle Del Cauca	167	167	98	12	0	0	0	0	110	0	0	110	100,0%	65,9%
325	56	Obando	Municipio	Valle Del Cauca	2.846	2.704	935	975	7	0	0	0	1.917	12	0	1.929	95,0%	67,4%
326	57	Palmira	Municipio	Valle Del Cauca	73.947	69.226	2.335	29.831	16.116	3.925	551	3	52.761	564	12	53.327	93,6%	71,3%
327	58	Amaime	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.251	1.057	34	640	1	0	0	0	675	0	0	675	84,5%	54,0%
328	59	Barrancas	Corregimiento	Valle Del Cauca	316	275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87,0%	0,0%
329	60	Boyaca	Corregimiento	Valle Del Cauca	272	205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75,4%	0,0%
330	61	Guayabal	Corregimiento	Valle Del Cauca	250	233	7	66	0	0	0	0	73	0	0	73	93,2%	29,2%
331	62	Juanchito (Palmira)	Corregimiento	Valle Del Cauca	3.402	1.977	0	141	0	0	0	0	141	0	0	141	58,1%	4,1%
332	63	Matapalo	Corregimiento	Valle Del Cauca	22	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4,5%	0,0%
333	64	La Bolsa	Corregimiento	Valle Del Cauca	89	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92,1%	0,0%
334	65	La Dolores	Municipio	Valle Del Cauca	421	364	16	110	0	0	0	0	126	2	2	130	86,5%	29,9%
335	66	Pradera	Municipio	Valle Del Cauca	11.658	10.898	3.241	4.071	1.078	1	0	0	8.391	68	0	8.459	93,5%	72,0%
336	67	La Granja	Corregimiento	Valle Del Cauca	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
337	68	La Tupia	Corregimiento	Valle Del Cauca	330	175	0	126	0	0	0	0	126	0	0	126	53,0%	38,2%
338	69	Roldanillo	Municipio	Valle Del Cauca	8.219	7.957	1.737	3.157	1.136	79	0	0	6.109	52	0	6.161	96,8%	74,3%
339	70	Irupac	Corregimiento	Valle Del Cauca	101	0	40	18	0	0	0	0	58	0	0	58	0,0%	57,4%
340	71	San Pedro	Municipio	Valle Del Cauca	1.725	1.653	306	755	357	9	0	0	1.427	14	2	1.443	95,8%	82,7%
341	72	Presidente	Corregimiento	Cauca	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%
342	73	Todos Los Santos	Corregimiento	Cauca	353	344	74	238	0	0	0	0	312	0	0	312	97,5%	88,4%
343	74	Sevilla	Municipio	Cauca	9.451	9.025	1.806	3.431	1.495	54	0	0	6.786	84	2	6.872	95,5%	71,8%
344	75	Tulua	Municipio	Valle Del Cauca	49.825	46.549	3.440	17.960	11.407	2.084	1.524	6	36.421	402	3	36.826	93,4%	73,1%
345	76	Aguacalara	Corregimiento	Valle Del Cauca	3.113	2.202	30	18	0	0	0	0	48	1	0	49	70,7%	1,5%
346	77	Nariño	Corregimiento	Valle Del Cauca	973	931	9	676	0	0	0	0	685	0	0	685	95,7%	70,4%
347	78	Yumbo	Municipio	Valle Del Cauca	23.696	21.219	3.058	8.843	2.075	0	0	0	13.976	258	37	14.271	89,5%	59,0%
348	79	Zarzal	Municipio	Valle Del Cauca	8.723	8.031	1.352	3.975	853	5	0	0	6.185	61	2	6.248	92,1%	70,9%
349	80	La Paila	Corregimiento	Valle Del Cauca	1.722	1.611	1	1.293	0	0	0	0	1.294	12	0	1.306	93,6%	75,1%
350	81	Limones	Corregimiento	Valle Del Cauca	135	135	64	11	0	0	0	0	75	0	0	75	100,0%	55,6%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
351	82	Santiago De Cali	Municipio	Valle Del Cauca	614.724	589.391	70.046	141.661	158.409	47.661	39.129	11.442	468.348	8.859	175	477.382	95,9%	76,2%
352	83	Hormiguero	Corregimiento	Valle Del Cauca	848	707	104	323	0	0	0	427	1	0	428	83,4%	50,4%	
353	84	Montebello	Corregimiento	Valle Del Cauca	3.264	2.702	598	379	0	1	0	978	6	0	984	82,8%	30,0%	
354	85	Cascajal Ii	Corregimiento	Valle Del Cauca	292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%	
355	86	Campo Alegre	Corregimiento	Valle Del Cauca	861	714	35	196	0	0	0	231	1	0	232	82,9%	26,8%	
356	87	Cascajal I	Corregimiento	Valle Del Cauca	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	0,0%	
357	88	Buenaventura	Municipio	Valle Del Cauca	83.841	72.580	19.675	7.301	4.425	462	0	31.863	31	3	31.897	86,6%	38,0%	
358	89	Puerto Tejada	Municipio	Valle Del Cauca	11.698	9.751	184	1.949	1.886	1	0	4.020	7	3	4.030	83,4%	34,4%	
359	90	Santander De Quilichao	Municipio	Cauca	17.298	15.641	1.540	3.476	1.700	48	0	6.764	28	1	6.793	90,4%	39,1%	
360	91	Villa Rica	Municipio	Cauca	4.168	3.606	928	1.005	0	0	0	1.933	7	4	1.944	86,5%	46,4%	
Subtotal					1.138.907	1.064.174	142.374	299.854	229.669	59.161	42.221	11.614	784.893	11.778	274	796.945	93,4%	68,9%
GASES DEL ORIENTE SA ESP																		
361	1	San José De Cúcuta	Municipio	Norte De Santander	139.358	96.582	9.206	34.464	17.284	7.313	488	1	68.756	104	5	68.865	69,3%	49,3%
362	2	Villa Del Rosario	Municipio	Norte De Santander	16.801	7.338	1.170	1.932	269	4	0	3.375	2	0	3.377	43,7%	20,1%	
363	3	Los Patios	Municipio	Norte De Santander	16.007	10.633	490	4.784	1.337	1	0	6.612	0	0	6.612	66,4%	41,3%	
364	4	Pamplona	Municipio	Norte De Santander	12.687	1.976	278	676	287	34	0	1.275	0	0	1.275	15,6%	10,0%	
Subtotal					184.853	116.529	11.144	41.856	19.177	7.352	488	1	80.018	106	5	80.129	63,0%	43,3%
EFIGAS SA ESP																		
365	1	Armenia	Municipio	Quindío	53.194	81.877	15.426	19.431	16.286	4.921	3.642	813	60.519	998	27	61.544	153,9%	113,8%
366	2	Circasia	Municipio	Quindío	3.590	5.958	1.647	2.476	737	96	16	2	4.974	59	3	5.036	166,0%	138,6%
367	3	La Tebaida	Municipio	Quindío	4.025	8.131	1.550	4.865	306	9	29	5	6.764	85	3	6.852	202,0%	168,0%
368	4	Quimbaya	Municipio	Quindío	5.193	7.002	770	4.228	679	21	0	0	5.698	91	0	5.789	134,8%	109,7%
369	5	Montenegro	Municipio	Quindío	5.933	8.482	2.234	3.944	670	15	6	3	6.872	105	2	6.979	143,0%	115,8%
370	6	Calarcá	Municipio	Quindío	9.782	16.559	1.694	8.578	2.908	563	15	1	13.759	212	3	13.974	169,3%	140,7%
371	7	Filandia	Municipio	Quindío	1.292	2.339	410	1.275	303	0	0	0	1.988	42	0	2.030	181,0%	153,9%
372	8	Salento	Municipio	Quindío	652	1.220	84	709	139	1	0	0	933	35	0	968	187,1%	143,1%
373	9	Pereira	Municipio	Risaralda	83.593	111.209	13.476	27.939	16.732	11.334	6.829	3.555	79.865	1.413	38	81.316	133,0%	95,5%
374	10	Dosquebradas	Municipio	Risaralda	38.391	51.119	4.519	17.483	17.248	3.137	38	0	42.425	603	32	43.060	133,2%	110,5%
375	11	Santa Rosa	Municipio	Risaralda	11.667	12.576	1.119	4.352	3.893	464	97	8	9.933	208	2	10.143	107,8%	85,1%
376	12	La Virginia	Municipio	Risaralda	7.525	7.711	1.773	1.892	2.322	112	0	0	6.099	113	0	6.212	102,5%	81,0%
377	13	Marsella	Municipio	Risaralda	2.413	2.740	461	1.229	387	4	0	0	2.081	53	0	2.134	113,6%	86,2%
378	14	Balboas	Municipio	Risaralda	402	437	51	107	164	2	0	0	324	10	0	334	108,7%	80,6%
379	15	La Celia	Municipio	Risaralda	780	878	66	406	216	2	0	0	690	24	0	714	112,6%	88,5%
380	16	Chinchiná	Municipio	Caldas	6.708	10.443	1.054	4.171	2.390	1.252	96	0	8.963	139	5	9.107	155,7%	133,6%
381	17	Manizales	Municipio	Caldas	76.661	98.008	5.944	20.888	30.227	11.761	3.867	6.280	78.967	1.561	74	80.602	127,8%	103,0%
382	18	Villamaría	Municipio	Caldas	9.583	10.130	1.410	3.633	3.812	336	3	2	9.196	124	5	9.325	105,7%	96,0%
383	19	Neira	Municipio	Caldas	1.917	3.522	116	1.111	1.365	0	0	0	2.592	67	0	2.659	183,7%	135,2%
384	20	Palestina	Municipio	Caldas	958	1.347	403	647	126	0	0	0	1.176	20	0	1.196	140,6%	122,8%
Subtotal					324.259	441.688	54.207	129.364	100.910	34.030	14.638	10.669	343.818	5.962	194	349.974	136,2%	106,0%
GAS NATURAL SA ESP																		
385	1	Bogotá	Distrito	D.C.	1.931.372	1.811.161	123.873	573.516	598.143	209.012	66.202	48.908	1.619.654	37.907	46	1.657.607	93,8%	83,9%
386	2	Soacha	Municipio	Cundinamarca	105.100	127.271	22.956	53.577	26.166	0	0	0	102.699	0	22	102.721	121,1%	97,7%
387	3	Sibaté	Municipio	Cundinamarca	7.587	5.527	368	3.581	1.043	0	0	0	4.992	0	5	4.997	72,8%	65,8%
388	5	La Calera	Municipio	Cundinamarca	6.473	2.932	10	554	499	0	0	0	1.063	0	0	1.063	45,3%	16,4%
389	6	El Rosal	Municipio	Cundinamarca	3.562	2.932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82,3%	0,0%
Subtotal					2.054.094	1.949.823	147.207	631.228	625.851	209.012	66.202	48.908	1.728.408	37.907	73	1.766.388	94,9%	84,1%
GAS NATURAL CUNDBOYACENSE SA ESP																		
390	1	Albania	Municipio	Santander	108	99	3	85	3	3	0	94	10	0	104	91,7%	87,0%	
391	2	Belén	Municipio	Boyaca	1.398	1.132	10	932	21	0	0	963	66	0	1.029	81,0%	68,9%	
392	3	Nazareth-Belencito	Inspeccion	Boyaca	841	835	183	649	10	0	0	842	30	0	872	99,3%	100,1%	
393	4	Bojacá	Municipio	Cundinamarca	1.068	1.049	61	642	190	0	0	893	79	0	972	98,2%	83,6%	

Continúa >

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
394	5	Briceño	Municipio	Boyaca	199	152	27	99	0	0	0	126	2	0	128	76,4%	63,3%	
395	6	Cajica	Municipio	Cundinamarca	8.133	8.133	654	3.448	2.813	834	209	145	8.103	285	13	8.401	100,0%	99,6%
396	7	Caldas	Municipio	Boyaca	59	59	0	55	0	0	0	55	5	0	60	100,0%	93,2%	
397	8	Capellania	Inspeccion	Cundinamarca	145	145	0	30	78	0	0	108	3	0	111	100,0%	74,5%	
398	9	Cerínza	Municipio	Boyaca	432	387	135	186	12	0	0	333	11	0	344	89,6%	77,1%	
399	10	Cogua	Municipio	Cundinamarca	1.422	1.415	340	730	353	0	0	1.423	57	1	1.481	99,5%	100,1%	
400	11	Cómbita	Municipio	Boyaca	211	211	7	97	64	0	0	168	7	0	175	100,0%	79,6%	
401	12	Cota	Municipio	Cundinamarca	2.115	2.115	13	434	1.077	102	42	120	1.788	80	1	1.869	100,0%	84,5%
402	13	Cucaita	Municipio	Boyaca	202	202	0	170	1	0	0	171	4	0	175	100,0%	84,7%	
403	14	Cucunubá	Municipio	Cundinamarca	553	552	9	180	96	0	0	285	9	0	294	99,8%	51,5%	
404	15	Chía	Municipio	Cundinamarca	21.160	21.160	619	7.419	6.966	3.063	826	667	19.560	653	4	20.217	100,0%	92,4%
405	16	Chiquinquirá	Municipio	Boyaca	9.100	8.631	571	3.394	4.360	6	0	0	8.331	274	0	8.605	94,8%	91,5%
406	17	Duitama	Municipio	Boyaca	23.631	20.459	1.873	9.307	7.287	1.787	174	20.428	638	2	21.068	86,6%	86,4%	
407	18	Facatativá	Municipio	Cundinamarca	19.442	17.999	2.695	7.967	4.331	1.976	0	16.969	389	5	17.363	92,6%	87,3%	
408	19	Floresta	Municipio	Boyaca	275	275	1	225	20	0	0	246	9	0	255	100,0%	89,5%	
409	20	Florian	Municipio	Santander	381	363	9	276	12	0	0	297	8	0	305	95,3%	78,0%	
410	21	Funza	Municipio	Cundinamarca	14.530	14.530	963	3.519	8.311	237	0	13.030	313	7	13.350	100,0%	89,7%	
411	22	Fúquene	Municipio	Cundinamarca	96	96	1	59	0	0	0	60	4	0	64	100,0%	62,5%	
412	23	Gachancipá	Municipio	Cundinamarca	775	679	97	322	261	2	0	682	27	0	709	87,6%	88,0%	
413	24	Guatancuy	Caserio	Cundinamarca	51	51	1	50	0	0	0	51	0	0	51	100,0%	100,0%	
414	25	La Belleza	Municipio	Santander	565	565	84	356	12	0	0	452	16	0	468	100,0%	80,0%	
415	26	Madrid	Municipio	Cundinamarca	11.994	11.228	381	6.702	3.906	73	0	11.062	273	2	11.337	93,6%	92,2%	
416	27	Mosquera	Municipio	Cundinamarca	17.893	17.893	1.829	7.915	5.560	2.277	0	17.581	340	15	17.936	100,0%	98,3%	
417	28	Motavita	Municipio	Boyaca	101	101	36	49	2	0	0	87	9	0	96	100,0%	86,1%	
418	29	Nemocón	Municipio	Cundinamarca	1.158	1.002	191	473	184	2	0	850	36	0	886	86,5%	73,4%	
419	30	Nobsa	Municipio	Boyaca	1.204	1.193	98	770	102	44	0	1.014	37	0	1.051	99,1%	84,2%	
420	31	Oicatá	Municipio	Boyaca	64	57	11	40	0	0	0	51	6	0	57	89,1%	79,7%	
421	32	Pajpa	Municipio	Boyaca	4.488	4.488	81	3.738	568	70	0	4.457	197	2	4.656	100,0%	99,3%	
422	33	Raquirá	Municipio	Boyaca	400	305	11	102	135	0	0	248	71	0	319	76,3%	62,0%	
423	34	Sáchica	Municipio	Boyaca	503	503	193	164	14	0	0	371	14	0	385	100,0%	73,8%	
424	35	Samacá	Municipio	Boyaca	1.112	1.112	172	577	363	0	0	1.112	53	0	1.165	100,0%	100,0%	
425	36	Santa Rosa De Viterbo	Municipio	Boyaca	1.605	1.605	77	992	350	0	0	1.419	45	0	1.464	100,0%	88,4%	
426	37	Santa Sofía	Municipio	Boyaca	250	223	2	138	54	0	0	194	7	0	201	89,2%	77,6%	
427	38	Simijaca	Municipio	Cundinamarca	1.644	1.180	119	448	535	4	0	1.106	54	3	1.163	71,8%	67,3%	
428	39	Sogamoso	Municipio	Boyaca	23.313	19.420	455	12.882	5.281	507	0	19.125	634	11	19.770	83,3%	82,0%	
429	40	Sopó	Municipio	Cundinamarca	2.517	2.368	410	1.510	485	0	0	2.405	112	1	2.518	94,1%	95,6%	
430	41	Sora	Municipio	Boyaca	129	90	28	34	1	0	0	63	4	0	67	69,8%	48,8%	
431	42	Susa	Municipio	Cundinamarca	512	257	3	146	103	0	0	252	11	0	263	50,2%	49,2%	
432	43	Sutamarchán	Municipio	Boyaca	378	368	5	97	199	0	0	301	26	0	327	97,4%	79,6%	
433	44	Sutatausa	Municipio	Cundinamarca	301	295	1	113	179	0	0	293	6	0	299	98,0%	97,3%	
434	45	Tabio	Municipio	Cundinamarca	2.218	2.197	27	877	1.071	243	0	2.218	76	0	2.294	99,1%	100,0%	
435	46	Tausa	Municipio	Cundinamarca	290	169	39	40	60	0	0	139	7	0	146	58,3%	47,9%	
436	47	Tenjo	Municipio	Cundinamarca	926	778	5	572	135	0	0	712	32	0	744	84,0%	76,9%	
437	48	Tibasosa	Municipio	Boyaca	870	785	5	369	338	10	0	722	28	0	750	90,2%	83,0%	
438	49	Tinjaca	Municipio	Boyaca	127	120	1	54	48	0	0	103	11	0	114	94,5%	81,1%	
439	50	Tocancipá	Municipio	Cundinamarca	2.771	2.587	348	1.452	433	293	0	2.526	85	9	2.620	93,4%	91,2%	
440	51	Tunja	Municipio	Boyaca	34.089	32.969	4.074	9.242	14.282	3.293	1.581	32.472	927	2	33.401	96,7%	95,3%	
441	52	Tunungua	Municipio	Boyaca	82	69	32	34	1	0	0	67	2	0	69	84,1%	81,7%	
442	53	Tuta	Municipio	Boyaca	820	820	158	560	26	0	0	744	35	0	779	100,0%	90,7%	
443	54	Ubaté	Municipio	Cundinamarca	5.265	4.928	1.202	2.867	625	48	0	4.742	165	2	4.909	93,6%	90,1%	
444	55	Villa De Leyva	Municipio	Boyaca	1.700	1.295	139	496	331	188	3	1.157	106	1	1.264	76,2%	68,1%	
445	56	Zipacón	Municipio	Cundinamarca	450	384	5	233	69	0	0	307	13	0	320	85,3%	68,2%	
446	57	Zipacquirá	Municipio	Cundinamarca	18.180	17.492	2.023	8.511	5.105	1.754	1	17.394	511	2	17.907	96,2%	95,7%	
Subtotal					244.246	229.575	20.517	102.828	76.823	16.816	2.836	932	220.752	6.912	83	227.747	94,0%	90,4%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP																		
447	1	Aguachica	Municipio	Cesar	18.830	15.297	6.268	5.081	1.534	238	5	0	13.126	104	13.230	81,2%	69,7%	
448	2	Agustín Coazzi	Municipio	Cesar	8.787	7.968	1.439	4.787	345	76	5	0	6.652	40	6.692	90,7%	75,7%	
449	3	Chiriguaná	Municipio	Cesar	3.105	3.038	765	660	1.025	0	0	0	2.450	12	2.462	97,8%	78,9%	
450	4	Curumani	Municipio	Cesar	4.350	4.311	1.548	2.189	0	0	0	0	3.737	30	3.767	99,1%	85,9%	
451	5	El Banco	Municipio	Magdalena	7.439	7.271	2.970	1.781	523	26	0	0	5.300	69	5.369	97,7%	71,2%	
452	6	Gamarra	Municipio	Cesar	1.526	1.419	289	801	42	0	0	0	1.132	4	1.136	93,0%	74,2%	
453	7	La Gloria	Municipio	Cesar	1.331	1.276	635	525	16	0	0	0	1.176	4	1.180	95,9%	88,4%	
454	8	La Jagua De Ibirico	Municipio	Cesar	3.865	3.756	1.671	1.764	1	0	0	0	3.436	20	3.456	97,2%	88,9%	
455	9	Pailitas	Municipio	Cesar	3.041	2.892	1.327	1.318	0	0	0	0	2.645	22	2.667	95,1%	87,0%	
456	10	Pelaya	Municipio	Cesar	2.582	2.328	1.692	372	46	0	0	0	2.110	11	2.121	90,2%	81,7%	
457	11	San Alberto	Municipio	Cesar	3.750	3.595	1.311	1.514	614	3	0	0	3.442	40	3.482	95,9%	91,8%	
458	12	San Diego	Municipio	Cesar	2.059	1.746	878	771	12	0	0	0	1.661	9	1.670	84,8%	80,7%	
459	13	Tamalameque	Municipio	Cesar	1.158	1.129	637	370	6	0	0	0	1.013	1	1.014	97,5%	87,5%	
460	14	Becerril	Municipio	Cesar	2.406	2.373	851	1.353	0	0	0	0	2.204	8	2.212	98,6%	91,6%	
461	15	Casacará	Corregimiento	Cesar	894	402	93	206	0	0	0	0	299	0	299	45,0%	33,4%	
462	16	San Roque	Corregimiento	Cesar	810	801	791	0	0	0	0	0	791	3	794	98,9%	97,7%	
463	17	Rincón Hondo	Corregimiento	Cesar	600	347	192	85	0	0	0	0	277	1	278	57,8%	46,2%	
464	18	La Mata	Corregimiento	Cesar	375	365	293	7	0	0	0	0	300	1	301	97,3%	80,0%	
465	19	La Palmita	Corregimiento	Cesar	358	349	291	0	0	0	0	0	291	0	291	97,5%	81,3%	
466	20	Sabanagrande	Corregimiento	Cesar	253	248	212	0	0	0	0	0	212	0	212	98,0%	83,8%	
467	21	El Burro	Caserío	Cesar	67	56	42	0	0	0	0	0	42	0	42	83,6%	62,7%	
468	22	San Martín	Municipio	Cesar	2254	2.144	752	1.017	62	0	0	0	1.831	1	1.832	95,1%	81,2%	
469	23	Simaña	Corregimiento	Cesar	441	407	345	22	0	0	0	0	367	0	367	92,3%	83,2%	
470	24	Ayacucho	Corregimiento	Cesar	533	528	461	23	0	0	0	0	484	0	484	99,1%	90,8%	
471	25	Media Luna	Corregimiento	Cesar	1055	1.039	765	0	0	0	0	0	765	0	765	98,5%	72,5%	
Subtotal					71.869	65.085	26.518	24.646	4.226	343	10	0	55.743	380	56.123	90,6%	77,6%	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.																		
472	1	Barbosa	Municipio	Antioquia	12.551	5.935	423	2.650	547	0	0	2	3.622	47	4	3.673	47,3%	28,9%
473	2	Bello	Municipio	Antioquia	91.548	102.254	11.074	28.944	28.120	3.335	3	11	71.487	436	42	71.965	111,7%	78,1%
474	3	Caldas	Municipio	Antioquia	17.116	13.713	115	5.234	2.629	1	0	1	7.980	108	9	8.097	80,1%	46,6%
475	4	Copacabana	Municipio	Antioquia	17.734	16.142	246	6.151	3.904	4	0	25	10.330	79	25	10.434	91,0%	58,2%
476	5	Envigado	Municipio	Antioquia	47.465	62.748	668	7.374	16.512	10.424	8.758	1.790	45.526	465	60	46.051	132,2%	95,9%
477	6	Girardota	Municipio	Antioquia	10.844	7.125	35	4.434	914	1	3	7	5.394	84	10	5.488	65,7%	49,7%
478	7	Itagüí	Municipio	Antioquia	63.604	66.926	1.258	17.247	22.666	1.797	10	31	43.009	596	237	43.842	105,2%	67,6%
479	8	La Estrella	Municipio	Antioquia	13.767	11.140	41	3.168	3.146	646	157	3	7.161	107	41	7.309	80,9%	52,0%
480	9	Medellín	Municipio	Antioquia	594.553	607.380	11.622	137.039	129.692	49.554	41.705	26.712	396.324	5.553	519	402.396	102,2%	66,7%
481	10	Sabaneta	Municipio	Antioquia	12.194	15.000	11	2.294	6.202	1.866	44	8	10.425	266	74	10.765	123,0%	85,5%
482	11	Don Matías	Municipio	Antioquia		3.539	0	636	196	0	0	0	832	1	0	833		
483	12	El Peñol	Municipio	Antioquia		3.278	57	2.032	306	0	0	0	2.395	28	0	2.423		
484	13	El Retiro	Municipio	Antioquia		4.142	0	247	501	39	23	1	811	25	0	836		
485	14	Entrenos	Municipio	Antioquia		1.435	3	88	539	90	0	0	720	0	0	720		
486	15	Guatapé	Municipio	Antioquia		1.702	36	976	226	2	0	0	1.240	26	0	1.266		
487	16	La Ceja	Municipio	Antioquia		10.607	6	795	1.886	140	10	0	2.837	22	0	2.859		
488	17	La Unión	Municipio	Antioquia		4.163	26	758	345	1	0	0	1.130	19	0	1.149		
489	18	San Pedro De Los Milagros	Municipio	Antioquia		3.207	4	436	1.109	40	0	0	1.589	0	0	1.589		
490	19	Santa Rosa De Osos	Municipio	Antioquia		4.745	103	1.915	293	0	0	0	2.311	5	0	2.316		
491	20	Yarumal	Municipio	Antioquia		7.927	400	1.305	1.572	20	0	0	3.297	0	0	3.297		
Subtotal					881.376	953.108	26.128	223.723	221.305	67.960	50.713	28.591	618.420	7.867	1.021	627.308	108,1%	70,2%
LLANOGAS SA ESP																		
492	1	Villavicencio	Municipio	Meta	104.107	103.937	13.824	30.813	44.314	9.210	3.146	750	102.057	2.023	21	104.101	99,8%	98,0%
493	2	Acacías	Municipio	Meta	11.855	8.928	2.008	2.515	1.012	99	0	0	5.634	143	4	5.781	75,3%	47,5%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
494	3	Restrepo	Municipio	Meta	2.280	2.391	749	570	901	0	0	1	2.221	56	0	2.277	104,9%	97,4%
495	4	Cumará	Municipio	Meta	3.450	3.250	391	1.704	911	0	0	0	3.006	53	0	3.059	94,2%	87,1%
496	5	Guayabeta	Municipio	Cundinamarca	373	370	12	324	1	0	0	0	337	8	0	345	99,2%	90,3%
497	6	Quetame	Municipio	Cundinamarca	347	344	16	236	47	0	0	0	299	5	0	304	99,1%	86,2%
498	7	Puente Quetame	Municipio	Cundinamarca	175	180	0	139	18	0	0	0	157	10	0	167	102,9%	89,7%
499	8	Caqueza	Municipio	Cundinamarca	1.624	1.250	47	695	205	3	0	0	950	30	0	980	77,0%	58,5%
500	9	Uñe	Municipio	Cundinamarca	962	800	10	405	236	0	0	0	651	40	0	691	83,2%	67,7%
501	10	Chipaque	Municipio	Cundinamarca	549	465	7	98	268	0	0	0	373	21	0	394	84,7%	67,9%
502	11	Fosca	Municipio	Cundinamarca	375	349	31	273	10	0	0	0	314	9	0	323	93,1%	83,7%
503	12	Barranca De Upiá	Municipio	Meta	596	573	288	256	0	0	0	0	544	13	0	557	96,1%	91,3%
504	13	Pto Lopez	Municipio	Meta	3.330	2.506	409	1.331	64	0	0	0	1.804	22	0	1.826	75,3%	54,2%
505	14	San Juan De Arama	Municipio	Meta	545	530	90	347	0	0	0	0	437	4	0	441	97,2%	80,2%
506	15	San Jose Del Guaviare	Municipio	Guaviare	5.552	4.676	1.297	1.030	6	0	0	0	2.333	0	0	2.333	84,2%	42,0%
507	16	Cabuyaro	Municipio	Meta	485	485	249	131	0	0	0	0	380	0	0	380	100,0%	78,4%
508	17	Cubarral	Municipio	Meta	602	602	157	257	0	0	0	0	414	1	0	415	100,0%	68,8%
509	18	El Castillo	Municipio	Meta	380	377	217	152	0	0	0	0	369	0	0	369	99,2%	97,1%
510	19	Puerto Gaitan	Municipio	Meta	1.200	1.200	239	644	4	0	0	0	887	10	0	897	100,0%	73,9%
511	20	Puerto Rico	Municipio	Meta	683	683	492	134	0	0	0	0	626	0	0	626	100,0%	91,7%
512	21	San Carlos De Guaroa	Municipio	Meta	725	725	335	291	1	0	0	0	627	0	0	627	100,0%	86,5%
513	22	El Dorado	Municipio	Meta	310	310	257	24	0	0	0	0	281	0	0	281	100,0%	90,6%
514	23	Puerto Lleras	Municipio	Meta	850	850	182	279	0	0	0	0	461	0	0	461	100,0%	54,2%
515	24	Puerto Concordia	Municipio	Meta	355	355	260	20	0	0	0	0	280	0	0	280	100,0%	78,9%
Subtotal					141.710	136.136	21.567	42.668	47.998	9.312	3.146	751	125.442	2.448	25	127.915	96,1%	88,5%
MADIGAS INGENIEROS SA ESP																		
516	1	Acacias	Municipio	Meta	12.000	11.363	2.195	4.165	2.903	295	3	0	9.561	127	1	9.689	94,7%	79,7%
517	2	Castilla	Municipio	Meta	1.060	1.018	40	548	195	0	0	0	783	13	0	796	96,0%	73,9%
518	3	Ciénega	Municipio	Boyaca	282	282	0	42	0	0	0	0	42	0	0	42	100,0%	14,9%
519	4	Guamal	Municipio	Meta	2.977	2.570	456	490	166	0	0	0	1.112	19	1	1.132	86,3%	37,4%
520	5	Jenesano	Municipio	Boyaca	276	276	3	164	0	0	0	0	167	3	0	170	100,0%	60,5%
521	6	Medina	Municipio	Cundinamarca	975	830	56	778	27	0	0	0	861	11	0	872	85,1%	88,3%
522	7	Nuevo Colón	Municipio	Boyaca	311	311	1	82	0	0	0	0	83	1	0	84	100,0%	26,7%
523	8	Paratebuena-Maya	Municipio	Cundinamarca	730	693	121	600	25	0	0	0	746	21	1	768	94,9%	102,2%
524	9	Ramiriquí	Municipio	Boyaca	689	672	6	133	59	301	0	0	499	9	0	508	97,5%	72,4%
525	10	San Martín	Municipio	Meta	8.501	8.034	349	1.101	337	1	0	0	1.788	16	0	1.804	94,5%	21,0%
526	11	Tibaná	Municipio	Boyaca	279	279	4	234	0	0	0	0	238	3	0	241	100,0%	85,3%
527	12	Turmequé	Municipio	Boyaca	418	418	3	113	2	0	0	0	118	0	0	118	100,0%	28,2%
528	13	Ventaquemada	Municipio	Boyaca	1.093	1.093	9	141	18	0	0	0	168	0	0	168	100,0%	15,4%
Subtotal					29.591	27.839	3.243	8.591	3.732	597	3	0	16.166	223	3	16.392	94,1%	54,6%
METROGAS SA ESP																		
529	1	Floridablanca	Municipio	Santander	69.267	70.427	6.987	22.991	19.866	10.382	4.176	1.415	65.817	349	5	66.171	101,7%	95,0%
530	2	Girón	Municipio	Santander	809	784	44	714	0	1	0	0	759	0	0	759	96,9%	93,8%
531	3	Piedecuesta	Municipio	Santander	741	766	7	631	0	0	0	114	752	0	0	752	103,4%	101,5%
532	4	Ocaña	Municipio	Norte De Santander	24.224	20.942	7.490	5.059	2.501	539	0	0	15.589	83	1	15.673	86,5%	64,4%
Subtotal					95.041	92.919	14.528	29.395	22.367	10.922	4.176	1.529	82.917	432	6	83.355	97,8%	87,2%
SURTIGAS SA ESP																		
533	1	Cartagena	Distrito	Bolívar	202.467	181.868	63.684	54.377	31.916	12.142	6.989	9.310	178.418	2.155	92	180.665	89,8%	88,1%
534	2	Turbaco	Municipio	Bolívar	15.600	15.268	6.499	6.643	1.315	435	0	0	14.892	96	5	14.993	97,9%	95,5%
535	3	Arjona	Municipio	Bolívar	12.270	10.074	6.406	2.378	508	0	0	0	9.292	40	0	9.332	82,1%	75,7%
536	4	Magangue	Municipio	Bolívar	21.531	16.988	6.905	9.205	205	241	0	0	16.556	133	2	16.691	78,9%	76,9%
537	5	Mompox	Municipio	Bolívar	5.227	5.010	2.582	1.282	518	0	0	0	4.382	25	0	4.407	95,8%	83,8%
538	6	Buenavista	Municipio	Sucre	2.244	1.617	1.122	256	0	0	0	0	1.378	12	0	1.390	72,1%	61,4%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
539	7	San Pedro	Municipio	Sucre	3.271	2.536	1.623	651	47	0	0	0	2.321	28	1	2.350	77,5%	71,0%
540	8	Cicuco	Corregimiento	Bolivar	1.670	1.484	595	400	0	0	0	0	995	4	0	999	88,9%	59,6%
541	9	San Juan Nepomuceno	Municipio	Bolivar	5.147	5.081	1.485	2.905	38	0	0	0	4.428	58	1	4.487	98,7%	86,0%
542	10	San Jacinto	Municipio	Bolivar	3.775	3.470	2.561	664	19	0	0	0	3.244	39	0	3.283	91,9%	85,9%
543	11	Carmen De Bolivar	Municipio	Bolivar	11.370	8.244	3.582	3.656	765	0	0	0	8.003	87	2	8.092	72,5%	70,4%
544	12	Clemencia	Municipio	Bolivar	1.787	1.633	829	527	2	1	0	0	1.359	2	1	1.362	91,4%	76,0%
545	13	Ovejas	Municipio	Sucre	2.625	2.243	1.186	628	49	0	0	0	1.863	17	0	1.880	85,4%	71,0%
546	14	Santa Rosa	Municipio	Bolivar	2.988	2.597	1.571	785	0	0	0	0	2.356	5	1	2.362	86,9%	78,8%
547	15	Santa Catalina	Municipio	Bolivar	1.476	1.014	593	262	6	0	0	0	861	2	0	863	68,7%	58,3%
548	16	María La Baja	Municipio	Bolivar	4.897	4.891	2.426	1.382	93	0	0	0	3.901	16	0	3.917	99,9%	79,7%
549	17	Turbana	Municipio	Bolivar	2.522	2.424	925	1.078	70	0	0	0	2.073	7	0	2.080	96,1%	82,2%
550	18	Santa Ana	Municipio	Magdalena	3.015	2.368	963	894	13	0	0	0	1.870	7	1	1.878	78,5%	62,0%
551	19	Taligua	Municipio	Bolivar	1.176	1.124	637	287	0	0	0	0	924	2	0	926	95,6%	78,6%
552	20	Villanueva	Municipio	Bolivar	3.500	2.843	2.087	180	0	0	0	0	2.267	7	0	2.274	81,2%	64,8%
553	21	Granada	Corregimiento	Bolivar	900	666	451	1	0	0	0	0	452	0	0	452	74,0%	50,2%
554	22	Mahates	Municipio	Bolivar	4.238	4.087	1.230	31	0	0	0	0	1.261	1	0	1.262	96,4%	29,8%
555	23	Zambrano	Municipio	Bolivar	2.210	1.998	562	129	0	0	0	0	691	0	0	691	90,4%	31,3%
556	24	Plato	Municipio	Magdalena	8.073	9.092	1.346	707	125	0	0	0	2.178	0	0	2.178	112,6%	27,0%
557	25	Sincelejo	Municipio	Sucre	57.925	53.257	20.981	19.497	6.778	3.280	315	450	51.301	586	16	51.903	91,9%	88,6%
558	26	San Onofre	Municipio	Sucre	5.035	4.291	1.861	1.097	280	8	0	0	3.246	24	0	3.270	85,2%	64,5%
559	27	Corozal	Municipio	Sucre	12.131	10.285	4.335	4.953	404	159	14	0	9.865	82	5	9.952	84,8%	81,3%
560	28	Los Palmitos	Municipio	Sucre	1.950	1.706	1.009	643	0	0	0	0	1.652	16	1	1.669	87,5%	84,7%
561	29	Sampues	Municipio	Sucre	4.000	3.811	1.746	1.504	149	60	0	0	3.459	37	2	3.498	95,3%	86,5%
562	30	Sahagun	Municipio	Cordoba	11.465	10.951	3.878	4.436	1.668	358	0	0	10.340	93	2	10.435	95,5%	90,2%
563	31	Chinu	Municipio	Cordoba	5.507	4.776	2.202	1.801	653	2	0	0	4.658	57	1	4.716	86,7%	84,6%
564	32	San Marcos	Municipio	Sucre	6.100	5.886	2.053	2.263	892	0	0	0	5.208	77	2	5.287	96,5%	85,4%
565	33	Since	Municipio	Sucre	6.650	5.123	2.939	1.060	493	46	0	0	4.538	46	1	4.585	77,0%	68,2%
566	34	Tolu	Municipio	Sucre	6.300	5.332	1.784	1.661	725	193	0	0	4.363	125	0	4.488	84,6%	69,3%
567	35	Tolu Viejo	Municipio	Sucre	1.357	1.180	665	435	15	0	0	0	1.115	15	1	1.131	87,0%	82,2%
568	36	Chima	Municipio	Cordoba	688	624	411	110	0	0	0	0	521	6	0	527	90,7%	75,7%
569	37	San Andres	Municipio	Cordoba	1.804	1.620	790	664	56	0	0	0	1.510	23	0	1.533	89,8%	83,7%
570	38	Morroa	Municipio	Sucre	2.300	1.918	1.130	578	39	0	0	0	1.747	22	1	1.770	83,4%	76,0%
571	39	Galeras	Municipio	Sucre	2.824	2.528	1.318	702	118	0	0	0	2.138	15	0	2.153	89,5%	75,7%
572	40	Betulia	Corregimiento	Sucre	1.614	1.494	612	745	19	0	0	0	1.376	7	0	1.383	92,6%	85,3%
573	41	Coveñas	Municipio	Sucre	4.500	1.949	847	827	23	0	0	0	1.697	128	2	1.827	43,3%	37,7%
574	42	El Porvenir	Municipio	Sucre	1.700	1.526	353	81	1	0	0	0	435	8	0	443	89,8%	25,6%
575	43	Tuchin	Municipio	Cordoba	1.130	1.124	689	29	1	0	0	0	719	8	0	727	99,5%	63,6%
576	44	La Union	Municipio	Sucre	1.452	1.416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97,5%	0,0%
577	45	Montería	Municipio	Cordoba	71.764	68.685	34.777	17.775	7.889	3.162	1.725	1.079	66.407	676	33	67.116	95,7%	92,5%
578	46	Cerete	Municipio	Cordoba	13.700	13.405	3.750	5.885	1.335	525	10	0	11.505	108	20	11.633	97,8%	84,0%
579	47	Cienaga De Oro	Municipio	Cordoba	5.500	4.785	2.451	1.515	366	16	0	0	4.348	18	1	4.367	87,0%	79,1%
580	48	Montelibano	Municipio	Cordoba	12.000	11.750	3.957	2.736	2.440	32	63	109	9.337	95	2	9.434	97,9%	77,8%
581	49	Planeta Rica	Municipio	Cordoba	9.500	9.314	2.958	3.901	1.394	47	0	0	8.300	104	3	8.407	98,0%	87,4%
582	50	Pueblo Nuevo	Municipio	Cordoba	3.000	2.221	948	749	61	0	0	0	1.758	18	0	1.776	74,0%	58,6%

Continúa >

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
583	51	Lorica	Municipio	Cordoba	9.780	8.993	3.921	2.728	769	4	0	0	7.422	54	1	7.477	92,0%	75,9%
584	52	Momil	Municipio	Cordoba	2.023	1.780	957	457	2	0	0	0	1.416	6	0	1.422	88,0%	70,0%
585	53	Purisima	Municipio	Cordoba	2.365	2.154	585	492	27	0	0	0	1.104	2	0	1.106	91,1%	46,7%
586	54	San Antero	Municipio	Cordoba	4.276	2.247	1.142	776	136	0	0	0	2.054	8	0	2.062	52,5%	48,0%
587	55	San Pelayo	Municipio	Cordoba	14.042	2.715	917	584	8	0	0	0	1.509	7	0	1.516	19,3%	10,7%
588	56	Caucasia	Municipio	Antioquia	12.700	12.566	4.399	2.880	2.226	6	0	19	9.530	99	2	9.631	98,9%	75,0%
589	57	San Carlos	Municipio	Cordoba	1.200	993	600	67	1	0	0	0	668	3	0	671	82,8%	55,7%
590	58	Ayapel	Municipio	Cordoba	5.710	5.698	1.419	1.524	82	0	0	0	3.025	14	0	3.039	99,8%	53,0%
591	59	Buenavista-Cordoba	Municipio	Cordoba	3.000	1.238	765	229	1	0	0	0	995	3	0	998	41,3%	33,2%
592	60	Cotorra	Municipio	Cordoba	1.900	1.804	1.341	0	1	0	0	0	1.342	0	0	1.342	94,9%	70,6%
593	61	Tierralta	Municipio	Cordoba	7.910	7.555	2.471	28	0	0	0	0	2.499	4	0	2.503	95,5%	31,6%
594	62	Valencia	Municipio	Cordoba	5.586	5.333	1.135	126	0	0	0	0	1.261	2	0	1.263	95,5%	22,6%
595	63	La Apartada	Municipio	Cordoba	3.468	3.460	849	447	0	0	0	0	1.296	2	0	1.298	99,8%	37,4%
596	64	San Bernardo Del Viento	Municipio	Cordoba	2.476	2.229	896	218	8	0	0	0	1.122	0	0	1.122	90,0%	45,3%
597	65	Puerto Libertador	Municipio	Cordoba	3.279	1.131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,5%	0,0%
598	65	Taraza	Municipio	Cordoba	5.000	4.557	422	31	0	0	0	0	453	0	0	453	91,1%	9,1%
599	65	Caceres Y Jardín	Municipio	Cordoba	5.495	3.130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,0%	0,0%
600	65	Moñitos	Municipio	Cordoba	2.208	1.968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89,1%	0,0%
601	65	Canalete	Municipio	Cordoba	834	194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,3%	0,0%
Subtotal					669.127	589.322	232.113	175.542	64.749	20.717	9.116	10.967	513.204	5.341	202	518.747	88,1%	76,7%
GASUR SA ESP																		
602	1	Arcabuco	Municipio	Boyaca	280	280	185	32				217	11		228	100,0%	77,5%	
603	2	Barbosa	Municipio	Santander	5.600	5.300	55	2.450	900			3.405	41		3.446	94,6%	60,8%	
604	3	Bolívar	Municipio	Santander	300	300		294				294	4		298	100,0%	98,0%	
605	4	Chipata	Municipio	Santander	220	220	0	220				220			220	100,0%	100,0%	
606	5	Jesús María	Municipio	Santander	220	220	7	176				183	5		188	100,0%	83,2%	
607	6	Sucre	Municipio	Santander	100	100	1	99				100	1		101	100,0%	100,0%	
608	7	Chitaraque	Municipio	Boyaca	250	250		166	33			199			199	100,0%	79,6%	
609	8	Santana	Municipio	Boyaca	650	650	60	185	120			365	5		370	100,0%	56,2%	
610	9	Togüí	Municipio	Boyaca	250	250		201				201	2		203	100,0%	80,4%	
Subtotal					7.870	7.570	123	3.976	1.085	0	0	5.184	69	0	5.253	96,2%	65,9%	
ESPIGAS SA ESP																		
611	1	Moniquirá	Municipio	Boyaca	2.040	1.970	147	759	702	44		1.652	54	0	1.706	96,6%	81,0%	
Subtotal					2.040	1.970	147	759	702	44		1.652	54	0	1.706	96,6%	81,0%	
PROMESA SA ESP																		
612	1	Puente Nacional	Municipio	Santander	1.290	1.210	113	492	293			898	25	0	923	93,8%	69,6%	
Subtotal					1.290	1.210	113	492	293	0		898	25	0	923	93,8%	69,6%	
PUBLISERVICIOS SA ESP																		
613	1	Miraflores	Municipio	Boyaca	1.100	1.100	244	696	17	5	0	962	27	0	989	100,0%	87,5%	
614	2	Berbeo	Municipio	Boyaca	191	191	22	156	0	0	0	178	3	0	181	100,0%	93,2%	
615	3	Páez	Municipio	Boyaca	412	376	4	351	0	0	0	355	2	0	357	91,3%	86,2%	
616	4	San Eduardo	Municipio	Boyaca	309	309	146	150	0	0	0	296	1	0	297	100,0%	95,8%	
617	5	Zetaquirá	Municipio	Boyaca	359	359	26	258	0	0	0	284	4	0	288	100,0%	79,1%	
618	6	Garagoa	Municipio	Boyaca	3.365	3.365	362	1.461	320	6	0	2.149	8	0	2.157	100,0%	63,9%	
619	7	Tenza	Municipio	Boyaca	621	621	70	285	3	0	0	358	3	0	361	100,0%	57,6%	
620	8	La Capilla	Municipio	Boyaca	413	413	6	226	11	0	0	243	0	0	243	100,0%	58,8%	
Subtotal					6.770	6.734	880	3.583	351	11	0	4.825	48	0	4.873	99,5%	71,3%	
PROVISERVICIOS SA ESP																		
621	1	Guavatá	Municipio	Santander	430	415	9	398	0			407	4	0	411	96,5%	94,7%	
622	2	Güepsa	Municipio	Santander	942	942	527	374	20	3	0	924	12	0	936	100,0%	98,1%	
623	3	San Vicente De Chucury	Municipio	Santander	3.733	3.360	994	2.066	292	0	0	3.352	8	0	3.360	90,0%	89,8%	

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
624	4	El Peñón	Municipio	Santander	433	433	38	324	0	0		362			362	100,0%	83,6%	
625	5	La Paz	Municipio	Santander	539	539	247	168				415			415	100,0%	77,0%	
626	6	Marquetalia Y Pensilvania	Municipio	Santander	4.886	4.886	30	76				106			106	100,0%	2,2%	
Subtotal					10.963	10.575	1.845	3.406	312	3	0	5.566	24	0	5.590	96,5%	50,8%	
NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A.E.S.P."NSP SA ESP"																		
627	1	Vélez	Municipio	Santander	1.861	1.982	1.352					1.352	52		1.404	106,5%	72,6%	
Subtotal					1.861	1.982	1.352	0		0		1.352	52	0	1.404	106,5%	72,6%	
SERVIGAS SA ESP																		
628	1	Coyaima	Huila	Huila	2.092	77	5	72				77	15	0	92	3,7%	3,7%	
629	2	Dindal	Huila	Huila	28	28	28					28		0	28	100,0%	100,0%	
630	3	Guaciro	Huila	Huila	33	33	33					33		0	33	100,0%	100,0%	
631	4	San Jorge	Huila	Huila	83	83	83					83			83	100,0%	100,0%	
632	5	Santa Clara	Huila	Huila	120	0						0	1		1	0,0%	0,0%	
Subtotal					2.356	221	149	72				221	16	0	237	9,4%	9,4%	
INGEOBRA SA ESP																		
633	1	Bosconia	Municipio	Cesar	4.400	4.530	172	399	52			623			623	103,0%	13,8%	
634	2	El Copey	Municipio	Cesar	3.250	3.410	52	167	1			220			220	104,9%	6,5%	
635	3	El Paso	Municipio	Cesar	2.773	2.609						0			0	94,1%	0,0%	
636	4	Astrea	Municipio	Cesar	2.114	1.941						0			0	91,8%	0,0%	
637	5	Chimichagua	Municipio	Cesar	2.259	2.359						0			0	104,4%	0,0%	
638	6	Ariguaní	Municipio	Magdalena	3.536	3.525						0			0	99,7%	0,0%	
639	7	Nueva Granada	Municipio	Magdalena	1.200	1.124						0			0	93,7%	0,0%	
640	8	Algarrobo	Municipio	Magdalena	1.546	774						0			0	50,1%	0,0%	
641	9	Chibolo	Municipio	Magdalena	1.851	584						0			0	31,6%	0,0%	
642	10	Sabanas De San Angel	Municipio	Magdalena	730	288						0			0	39,5%	0,0%	
Subtotal					23.659	21.144	224	566	53	0	0	843	0	0	843	89,4%	4,0%	
SURGAS SA ESP																		
643	1	Pitalito	Municipio	Huila	17.759	16.653	4.936	4.285	1.615	50	1	0	10.887	28	0	10.915	93,8%	65,4%
644	2	Timana	Municipio	Huila	2.062	1.864	642	648	55	0	0	0	1.345	3	0	1.348	90,4%	72,2%
645	3	Bruselas	Corregimiento	Huila	705	705	153	283	0	0	0	436	1	0	437	100,0%	61,8%	
646	4	Guadalupe	Municipio	Huila	1.552	1.404	352	779	60	0	0	1.191	2	0	1.193	90,5%	84,8%	
647	5	Altamira	Municipio	Huila	816	760	74	536	12	0	0	622	0	0	622	93,1%	81,8%	
648	6	Suaza	Municipio	Huila	1.088	833	321	380	36	0	0	737	3	0	740	76,6%	88,5%	
649	7	El Pital	Municipio	Huila	1.350	1.305	541	488	20	0	0	1.049	3	0	1.052	96,7%	80,4%	
650	8	Agrado	Municipio	Huila	1.449	1.426	700	382	7	0	0	1.089	1	0	1.090	98,4%	76,4%	
651	9	San Agustín	Municipio	Huila	2.141	2.141	281	631	213	0	0	1.125	0	0	1.125	100,0%	52,5%	
Subtotal					28.922	27.091	8.000	8.412	2.018	50	1	-	18.481	41	-	18.522	93,7%	68,2%
ENERCA SA ESP																		
652	1	Yopal	Municipio	Casanare	28102	3.400	1.683	686	459	1		2.829	33	2	2.864	12,1%	83,2%	
653	2	Mani	Municipio	Casanare	953	1.500	606	852	20	1		1.479	12		1.491	157,4%	98,6%	
654	3	Orocue	Municipio	Casanare	4044	1.200	880	85	1	0		966	13		979	29,7%	80,5%	
655	4	Paz De Aripuro	Municipio	Casanare	437	2.500	1.419	1.147	3	0		2.569	39		2.608	572,1%	102,8%	
656	5	Trinidad	Municipio	Casanare	1801	950	370	464	7	0		841	11		852	52,7%	88,5%	
657	6	San Luis De Palenque	Municipio	Casanare	1350	400	162	261	11	0		434	3		437	29,6%	108,5%	
658	7	Aguazul	Municipio	Casanare	453	650	162	595	12	0		769	3		772	143,5%	118,3%	
659	8	Sabanalarga	Municipio	Casanare	1863	450	26	382	34	0		442	4		446	24,2%	98,2%	
Subtotal					39.003	11.050	5.308	4.472	547	2	0	10.329	118	2	10.449	28,3%	93,5%	
EDALGAS SA ESP																		
660	1	Puerto Berrio	Municipio	Antioquia	7.790	7.200	3.548	1.528	223	0	0	5.299	47	0	5.346	92,43%	73,60%	
661	2	Cisneros	Municipio	Antioquia	1.950	1.630	184	647	115	0	0	946	7	0	953	83,59%	58,04%	
662	3	San José De Nus	Municipio	Antioquia	650	560	80	284	18	0	0	382	2	0	384	86,15%	68,21%	
Subtotal					10.390	9.390	3.812	2.459	356	0	-	6.627	56	0	6.683	90,4%	70,6%	

Continúa >

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2011 (Continuación)

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO.	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
SERVINGAS SA ESP																		
663	1	Falan	Municipio	Tolima	7.015	878	121	201	1				323		0	323	12,52%	36,79%
664	2	Palocabildo	Municipio	Tolima	4.698	1.041	95	269	110				474			474	22,16%	45,53%
665	3	Casabianca	Municipio	Tolima	2.371	1.097	134	227	1				362		0	362	46,27%	33,00%
666	4	Villahermosa	Municipio	Tolima	1.139	1.139	119	335	45				499		0	499	100,00%	43,81%
Subtotal					15.223	4.155	469	1.032	157	0	-	-	1.658	0	0	1.658	27,3%	39,9%
666	TOTAL				7.831.440	7.540.890	1.143.486	2.318.851	1.732.020	562.013	222.102	142.839	6.121.312	106.181	2.792	6.230.285		79,6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía

Nota: Reporte Parcial. Las empresas en rojo aun o han reportado información.

Observaciones:

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

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

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

(3) Municipios Nuevos en este trimestre : 48

 MUNICIPIO NUEVO	 USUARIOS ANILLADOS	 REDES EN CONSTRUCCIÓN
---	---	---

224

		23	USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	
TOTAL DEPARTAMENTOS			No. USUARIOS	%
D.C.		1	6.121.312	98,3%
No. POBLACIONES CON GAS NATURAL		666	106.181	1,7%
			2.792	0,0%
			TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	6.230.285
				100%

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.143.486	2.318.851	1.732.020	562.013	222.102	142.839
Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
19%	38%	28%	9%	4%	2%



TABLA 10. NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES 2007 - 2011

Regiones	2007	2008	2009	2010	2011
Guajira	55.776	60.325	64.919	69.451	74.169
Atlántico - Magdalena	496.901	526.050	553.615	565.884	597.401
Bolívar - Córdoba - Sucre	407.840	434.910	452.798	479.395	513.550
Cesar	92.509	102.325	109.792	116.775	129.433
Santander	262.905	275.639	286.894	296.216	306.300
Huila - Tolima - Caquetá	264.324	288.819	323.402	341.725	372.842
Norte de Santander	65.875	67.061	71.542	83.064	95.607
Casanare - Meta - Guaviare	127.251	142.586	154.820	168.446	184.231
Cundinamarca - Boyacá	1.604.869	1.711.948	1.812.571	1.908.518	2.018.689
Valle del Cauca - Cauca	565.233	616.904	662.457	743.978	811.973
Eje Cafetero	232.183	271.523	299.121	328.724	360.621
Antioquia	316.339	433.948	501.398	559.022	656.496
Total País	4.492.005	4.932.038	5.293.329	5.661.198	6.121.312

Cundinamarca: Incluye Bogotá D.C.

Fuente: Minminas- Dirección General de Gas

TABLA 11. RESUMEN COBERTURA DE GAS NATURAL POR SECTORES Diciembre 2011

N°	Resumen	Participación
No. de poblaciones con gas natural:	666	
No. de usuarios residenciales conectados	6.121.312	98,25%
No. de usuarios comerciales conectados	106.181	1,70%
No. de usuarios industriales conectados	2.792	0,04%
No. de usuarios TOTALES conectados	6.230.285	100,00%

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.143.486	2.318.851	1.732.020	562.013	222.102	142.839
19%	38%	28%	9%	4%	2%

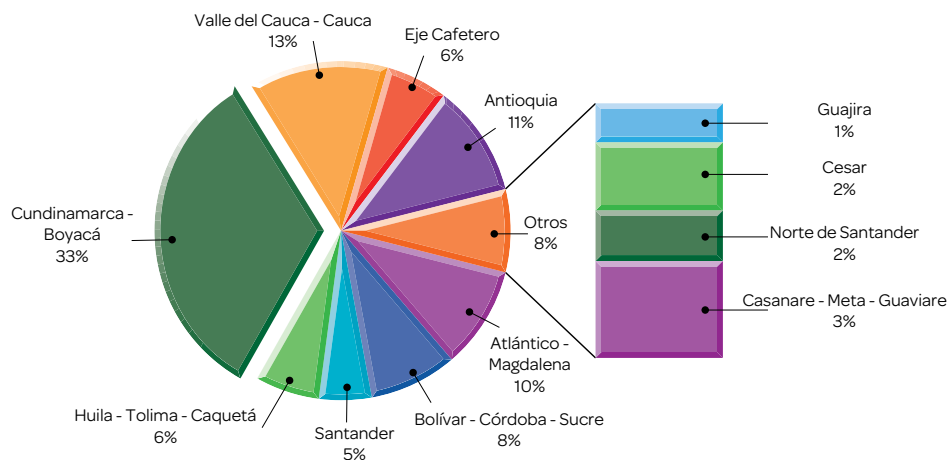
GRÁFICA 9. DISTRIBUCIÓN DE INSTALACIONES DE GAS NATURAL RESIDENCIAL


TABLA 12. PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO
RESOL. CREG 119 2005, RESOL. CREG 187 2010, RESOL. CREG 199 2011 GAS GUAJIRA

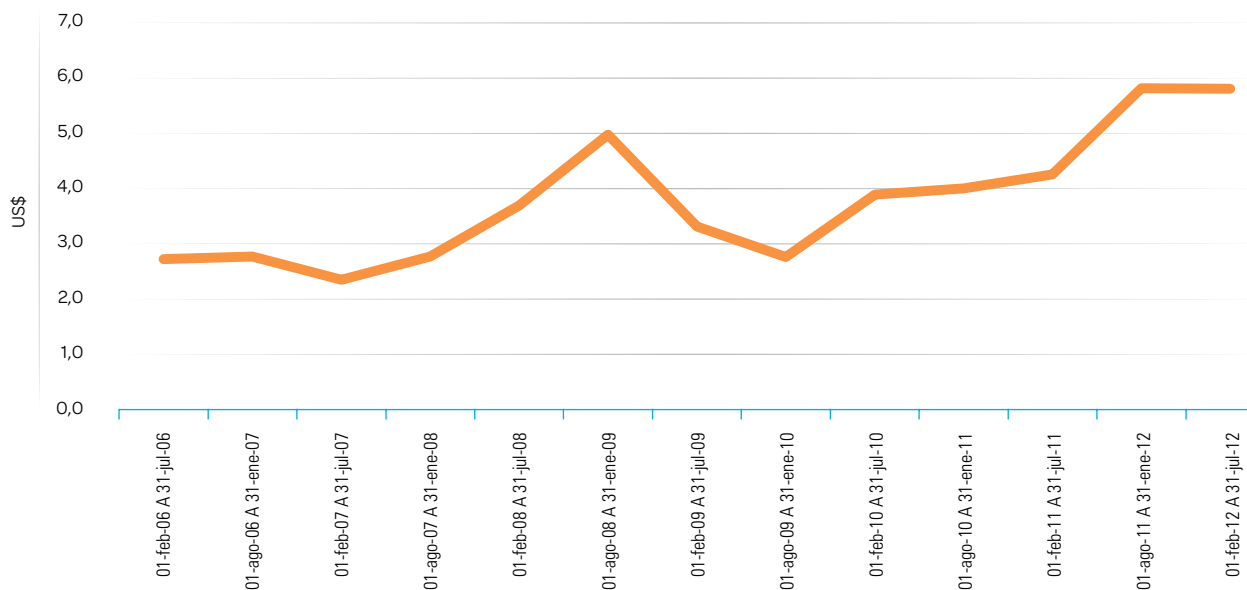
PERIODO		PRECIO	UNIDAD
1-feb-06	31-jul-06	2,7248	US\$/MBTU *
1-ago-06	31-ene-07	2,7691	US\$/MBTU
1-feb-07	31-jul-07	2,3528	US\$/MBTU
1-ago-07	31-ene-08	2,7707	US\$/MBTU
1-feb-08	31-jul-08	3,6944	US\$/MBTU
1-ago-08	31-ene-09	4,9750	US\$/MBTU
1-feb-09	31-jul-09	3,3164	US\$/MBTU
1-ago-09	31-ene-10	2,7666	US\$/MBTU
1-feb-10	31-jul-10	3,8876	US\$/MBTU
1-ago-10	31-ene-11	4,0010	US\$/MBTU
1-feb-11	31-jul-11	4,2562	US\$/MBTU
1-ago-11	31-ene-12	5,8116	US\$/MBTU
1-feb-12	31-jul-12	5,8035	US\$/MBTU

* Inicio de aplicación de nueva fórmula

Fuente: ECOPELROL - Minminas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

GRÁFICA 10. EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN BOCA DE POZO GAS GUAJIRA



**TABLA 13. RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL
 COMPRIMIDO VEHICULAR TOTAL PAÍS Consolidado al 31 de diciembre de 2011**

Ciudad	Total Programa Año 2007	Total Programa Año 2008	Total Programa Año 2009	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL PROGRAMA A DIC 2010
Acacias	41	103	150	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	150
Aguachica	- 0	38	50	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	2	- 0	- 0	52
Armenia	3.899	4.600	5.043	31	30	31	42	27	37	50	41	48	31	34	50	5.495
Barbosa	747	803	817	1	- 0	1	4	4	1	4	7	6	11	8	5	869
Barrancabermeja	748	875	913	1	2	5	2	2	1	3	0	2	2	5	5	943
Barranquilla	25.826	28.880	30.733	160	218	213	263	290	255	282	310	261	308	292	269	33.854
Bogotá	83.479	95.651	102.345	362	314	334	290	307	399	356	385	545	486	453	541	107.117
Bucaramanga	11.868	14.459	15.552	39	47	51	54	46	48	42	72	61	54	44	49	16.159
Buenaventura	- 0	- 0	123	32	17	24	15	13	23	30	32	28	33	11	12	393
Buga	522	655	708	- 0	1	2	4	7	2	6	11	7	12	11	8	779
Cali/Yumbo	27.780	34.052	36.726	101	134	279	325	301	290	308	317	363	295	277	256	39.972
Cartagena	10.750	12.789	13.689	56	102	89	82	96	129	110	79	93	101	101	124	14.851
Cartago	1.188	1.341	1.390	3	2	2	5	5	8	5	8	11	7	8	2	1.456
Caucasia	- 0	28	28	1	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	29
Cerrejón	293	293	293	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	293
Chinchiná	- 0	- 0	6	8	2	9	2	1	3	3	5	3	8	5	6	61
Chiquinquirá	577	736	793	3	2	3	5	2	4	5	5	3	6	4	9	844
Duitama	826	1.112	1.208	4	4	2	5	3	3	9	5	9	5	1	8	1.266
Envigado																0
Espinal	91	163	195	1	- 0	- 0	- 0	1	- 0	1	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	198
Funza																0
Fusagasugá	- 0	146	224	- 0	1	- 0	- 0	5	- 0	4	1	3	9	- 0	- 0	247
Girardot	330	511	556	- 0	1	- 0	4	1	- 0	- 0	2	2	2	1	1	570
Girón													- 0	- 0	4	4
Granada	7	145	193	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	5	2	3	- 0	203
La Dorada	25	328	422	- 0	1	1	1	- 0	8	- 0	1	- 0	1	- 0	- 0	435
Ibagué	4.933	6.194	6.884	28	37	23	20	42	37	64	46	57	43	42	50	7.373
Itagüi																0
Jamundí	46	46	49	- 0	3	2	1	2	2	2	1	2	8	1	- 0	73
Manizales	3.465	4.546	5.066	17	23	28	37	65	43	47	58	47	47	47	44	5.569
Mariquita																0
Medellín	22.635	28.918	30.566	114	147	111	94	107	101	243	298	342	331	302	292	33.048
Montería	3.335	4.329	4.815	46	26	61	60	78	49	87	104	81	99	112	97	5.715
Neiva	1.785	2.644	3.514	20	19	9	20	18	60	15	31	44	52	25	56	3.883
Palmira	2.327	2.616	2.732	6	2	21	39	30	24	22	21	21	21	25	17	2.981
Pereira	6.367	8.220	8.935	52	41	61	92	77	88	84	100	101	87	89	98	9.905
Planeta Rica																0
Popayán													- 0	7	15	22
Roldanillo	- 0	27	35	2	1	3	4	0	3	2	2	8	3	1	1	65
Santa Marta	5.547	6.446	6.838	17	24	26	18	29	38	44	14	38	24	23	39	7.172
San Gil																0
Sincelejo	2.155	2.637	2.909	- 0	7	- 0	49	28	48	53	46	62	47	59	44	3.352
Sogamoso	1.059	1.362	1.451	4	7	11	3	6	2	6	4	4	5	4	7	1.514
Tuluá	2.601	2.962	3.104	13	14	11	7	7	15	12	23	31	24	24	21	3.306
Tunja	914	1.290	1.427	8	7	9	7	7	15	7	8	8	8	9	4	1.524
Valledupar	1.601	1.805	1.922	11	10	5	9	5	8	5	7	5	6	3	19	2.015
Villanueva	38	70	91	1	1	- 0	2	- 0	- 0	1	- 0	1	1	2	1	101
Villavicencio	7.041	8.294	9.049	32	45	41	56	41	56	57	68	57	60	52	67	9.681
Yopal	212	524	821	10	11	15	14	18	9	14	10	15	16	14	9	976
Total	235.058	280.638	302.365	1.184	1.303	1.483	1.635	1.671	1.809	1.983	2.122	2.376	2.255	2.099	2.230	324.515

TABLA 14. RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR TOTAL PAÍS Consolidado al 31 de diciembre de 2011

Ciudad	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL PROGRA- MA A DIC 2011
Acacias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150
Aguachica	0	0	0	0	0	0	0	0	12	5	0	0	69
Armenia	28	49	55	57	71	74	69	59	76	46	52	28	6.159
Barbosa	0	7	4	5	8	4	8	1	11	6	4	7	934
Barrancabermeja	1	5	5	3	6	3	2	1	5	1	0	0	975
Barranquilla	345	372	344	343	360	440	390	535	448	409	474	212	38.526
Bogotá	579	566	716	634	883	974	985	1125	1149	1244	1082	1302	118.356
Bucaramanga	49	47	67	53	47	31	32	23	56	44	44	67	16.719
Buenaventura	4	15	25	23	21	26	36	45	48	40	52	17	745
Buga	6	5	9	11	11	7	16	11	4	10	9	3	881
Cali/Yumbo	300	378	472	442	479	454	430	498	456	546	642	195	45.264
Cartagena	110	138	167	142	147	135	126	153	129	99	130	64	16.391
Cartago	2	13	22	20	20	20	24	22	30	26	17	14	1.686
Caucasia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	7	43
Cerrejón	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293
Chinchiná	7	10	9	1	9	4	12	16	23	24	14	10	200
Chiquinquirá	2	5	9	8	5	9	6	9	8	6	6	5	922
Duitama	0	3	7	8	3	9	13	14	13	8	2	12	1.358
Envigado	0	0	0	0	0	0	41	39	64	46	2	0	192
Espinal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	198
Funza	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	3
Fusagasugá	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	247
Girardot	0	0	0	0	5	7	7	4	3	3	6	6	611
Girón	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
Granada	1	3	2	5	8	4	8	9	9	2	4	2	260
La Dorada	5	1	0	0	0	0	5	6	6	9	8	1	476
Ibagué	39	62	74	44	68	55	66	74	56	60	67	68	8.106
Itagüí	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	4	22
Jamundí	3	2	5	1	3	0	1	2	3	4	2	2	101
Manizales	50	92	109	97	121	147	97	146	146	209	170	171	7.124
Mariquita	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	2	7	14
Medellín	295	300	402	449	474	469	448	611	631	491	257	269	38.144
Montería	82	94	132	117	136	136	111	175	102	126	162	66	7.154
Neiva	54	0	0	0	69	36	36	43	60	61	54	43	4.339
Palmira	20	31	36	25	28	38	24	25	39	39	31	14	3.331
Pereira	101	104	127	150	168	200	136	179	151	192	177	110	11.700
Planeta Rica	0	0	0	3	6	8	11	0	0	11	10	10	59
Popayán	25	32	41	53	84	50	35	43	25	24	29	15	478
Roldanillo	2	3	4	1	0	9	2	2	6	2	3	1	100
Santa Marta	32	17	25	9	9	4	1	7	57	58	74	32	7.497
San Gil	0	0	0	0	97	26	20	44	24	13	13	9	246
Sincelejo	48	50	61	58	85	89	83	115	87	75	81	44	4.228
Sogamoso	2	6	5	5	3	2	6	15	14	5	3	7	1.587
Tuluá	24	25	32	30	30	36	33	38	53	50	46	26	3.729
Tunja	7	7	23	14	14	14	10	9	10	6	7	13	1.658
Valledupar	6	0	7	4	4	3	5	1	2	5	9	25	2.086
Villanueva	0	1	1	0	1	0	1	1	1	2	1	0	110
Villavicencio	77	67	81	79	68	86	68	86	98	76	60	59	10.586
Yopal	12	10	21	10	8	8	2	15	10	19	10	11	1.112
Total	2.321	2.522	3.102	2.905	3.559	3.617	3.406	4.206	4.126	4.109	3.835	2.959	365.182

Fuente: Organismos certificadores / Consolida: Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía / Bogotá incluye a Chía, Zipaquirá y a Ubaté / Montería incluye a Cereté, Sahagún y Ciénaga / Medellín incluye a Rionegro / Armenia incluye a Calarcá



Imagen tomada de: <http://abc-economia.com/2012/03/07/en-el-valle-de-aburra-ya-hay-mas-de-40-mil-vehiculos-convertidos-a-gnv/>

TABLA 15. ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR (\$/m³)

Ciudad	Estadística	2007												2008												2009						
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr			
Barranquilla	Promedio	961	962	962	978	978	978	999	993	994	1.031	1.034	1.066	1.123	1.178	1.210	1.212	1.229	1.282	1.307	1.361	1.393	1.416	1.416	1.415	1.416	1.397	1.397	1.444			
	Máximo	975	975	975	995	995	995	1.115	1.015	1.015	1.065	1.065	1.109	1.190	1.190	1.225	1.225	1.250	1.295	1.330	1.390	1.430	1.430	1.430	1.415	1.430	1.415	1.415	1.495			
	Mínimo	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	1.175	1.175	1.210	1.210	1.280	1.280	1.280	1.415	1.415	1.415	1.415	1.395	1.395	1.415			
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	1.184	1.230	1.213	1.216	1.233	1.232	1.254	1.261	1.281	1.317	1.384	1.374	1.415	1.455	1.455	1.469			
	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	1.225	1.230	1.230	1.230	1.265	1.280	1.305	1.329	1.329	1.366	1.459	1.445	1.532	1.499	1.499	1.499			
	Mínimo	970	1.083	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.145	1.145	1.145	1.210	1.145	1.145	1.145	999	1.149	1.049	1.049	1.239	1.289	1.249	1.249	1.349	1.349	1.399			
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	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.253	1.270	1.270	1.270	1.330	1.358	1.358	1.373			
	Máximo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.258	1.270	1.270	1.270	1.330	1.358	1.358	1.373			
	Mínimo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.242	1.270	1.270	1.270	1.330	1.358	1.358	1.373			
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	1.205	1.222	1.244	1.246	1.262	1.289	1.318	1.335	1.333	1.426	1.426	1.421	1.432	1.454	1.454	1.500			
	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	1.230	1.255	1.275	1.275	1.290	1.320	1.355	1.355	1.359	1.440	1.440	1.440	1.470	1.470	1.470	1.500			
	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	1.150	1.150	1.150	1.150	1.150	1.190	1.199	1.199	1.250	1.350	1.350	1.350	1.250	1.350	1.350	1.500			
Cartagena	Promedio																												1.469			
	Máximo																												1.480			
	Mínimo																												1.465			
Ibagué	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	1.160	1.160	1.160	1.160	1.140	1.159	960	1.230	1.313	1.470	1.470	1.459	1.459	1.456	1.456	1.421			
	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	1.160	1.160	1.160	1.160	1.190	1.199	960	1.230	1.330	1.470	1.470	1.470	1.470	1.464	1.464	1.425			
	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	1.160	1.160	1.160	1.079	1.079	960	1.230	1.230	1.470	1.470	1.450	1.450	1.450	1.450	1.409				
Neiva	Promedio	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.066	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.348	1.362	1.375	1.373	1.233	1.375	1.375	1.300			
	Máximo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.375	1.375	1.400	1.375	1.375	1.375			
	Mínimo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.365	1.199	1.375	1.375	1.150				
Pereira	Promedio													1.100	1.150	1.150	1.066	1.210	1.210	1.235	1.255	1.268	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.470	1.470	1.470	1.500
	Máximo													1.100	1.150	1.150	1.210	1.210	1.210	1.235	1.255	1.270	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.470	1.470	1.470	1.500
	Mínimo													1.100	1.150	1.150	1.210	1.210	1.210	1.235	1.255	1.265	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.470	1.470	1.470	1.500
Santa Marta	Promedio	960	960	960	980	980	980	992	1.000	1.000	1.050	1.050	1.066	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.277	1.311	1.375	1.415	1.431	1.431	1.435	1.435	1.415	1.415	1.465			
	Máximo	960	960	960	980	980	980	1.000	1.000	1.000	1.050	1.050	1.090	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.280	1.315	1.375	1.415	1.435	1.435	1.435	1.435	1.415	1.415	1.465			
	Mínimo	960	960	960	980	980	980	980	1.000	1.000	1.050	1.050	1.090	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.250	1.280	1.375	1.415	1.415	1.415	1.415	1.435	1.435	1.415	1.415	1.465		
Tunja	Promedio													1.140	1.140	1.140	1.066	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.480	1.480	1.480	
	Máximo													1.140	1.140	1.140	1.140	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.480	1.480	1.480	
	Mínimo													1.140	1.140	1.140	1.140	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.480	1.480	1.480	
Valledupar	Promedio	719	760	760	760	760	780	799	799	799	845	845	1.066	898	895	898	923	923	955	955	955	960	960	960	970	920	870	870	875			
	Máximo	719	760	760	760	760	799	799	799	799	850	850	850	900	895	900	950	950	980	980	980	990	990	990	990	990	990	990	990	999		
	Mínimo	719	760	760	760	760	760	799	799	799	840	840	850	895	895	895	895	895	930	930	930	930	930	930	930	950	850	750	750	750		
Villavicencio	Promedio													1.150	1.150	1.167	1.200	1.200	1.066	1.267	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.631	1.565	1.565	1.540	
	Máximo													1.150	1.150	1.200	1.200	1.200	1.200	1.300	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.647	1.598	1.598	1.549	
	Mínimo													1.150	1.150	1.150	1.200	1.200	1.200	1.250	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.499	1.599	1.499	1.499	

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

2009								2010								2011															
May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.444	1.444	1.445	1.445	1.445	1.445	1.466	1.467	1.471	1.471	1.470	1.540						1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	
1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.540						1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	
1.400	1.395	1.395	1.395	1.405	1.405	1.405	1.405	1.405	1.420	1.420	1.445	1.445	1.445	1.445	1.300	1.300	1.399	1.399	1.350	1.538						1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	
1.438	1.413	1.407	1.374	1.370	1.362	1.387	1.407	1.424	1.429	1.423	1.375	1.339	1.383	1.331	1.331	1.328	1.326	1.326	1.323	1.336						1.317	1.320	1.312	1.312	1.312	
1.499	1.449	1.449	1.449	1.449	1.449	1.499	1.499	1.534	1.559	1.559	1.554	1.519	1.525	1.517	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499	1.559						1.499	1.499	1.489	1.489	1.489	
1.349	1.349	1.318	1.099	1.199	1.169	1.169	1.169	1.219	1.219	1.219	1.199	1.199	1.189	1.209	1.209	1.209	1.189	1.189	1.189	1.189						1.185	1.189	1.189	1.189	1.189	
1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373	1.383	1.383	1.383	1.383	1.396	1.400	1.400	1.410	1.410	1.440	1.450	1.450	1.430	1.450					1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	
1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373	1.383	1.383	1.383	1.383	1.400	1.400	1.400	1.410	1.410	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450					1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	
1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373	1.383	1.383	1.383	1.383	1.398	1.398	1.408	1.408	1.408	1.448	1.448	1.350	1.448						1.448	1.448	1.448	1.448	1.448	
1.199	1.386	1.393	1.412	1.414	1.415	1.418	1.418	1.449	1.454	1.451	1.451	1.508	1.508	1.542	1.546	1.546	1.545	1.545	1.546	1.612						1.612	1.612	1.612	1.612	1.612	
1.199	1.399	1.399	1.419	1.419	1.419	1.419	1.419	1.459	1.459	1.459	1.459	1.510	1.510	1.550	1.550	1.550	1.550	1.550	1.550	1.615						1.615	1.615	1.615	1.615	1.615	
1.199	1.249	1.349	1.349	1.349	1.389	1.399	1.399	1.399	1.399	1.399	1.399	1.490	1.490	1.490	1.499	1.499	1.479	1.479	1.499	1.579						1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	
1.443	1.443	1.443	1.440	1.440	1.441	1.442	1.440	1.442	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505	1.505	1.505	1.505	1.570						1.568	1.570	1.568	1.568	1.568	
1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505	1.505	1.505	1.505	1.570						1.570	1.570	1.570	1.570	1.570	
1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.430	1.435	1.435	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505	1.505	1.505	1.505	1.570						1.560	1.570	1.560	1.560	1.560	
																					1.501						1.501	1.451	1.344	1.321	1.501
																					1.509						1.509	1.509	1.509	1.350	1.503
																					1.494						1.494	1.350	1.289	1.289	1.496
1.383	1.322	1.273	975	1.188	1.222	1.219	1.219	1.220	1.289	1.288	1.281	1.288	1.276	1.274	1.274	1.274	1.271	1.271	1.325	1.322						1.182	1.247	1.249	1.350	1.346	
1.425	1.365	1.299	990	1.229	1.229	1.229	1.229	1.229	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.289	1.289	1.325	1.325						1.190	1.350	1.255	1.355	1.355	
1.349	1.090	1.090	899	1.029	1.199	1.199	1.199	1.199	1.249	1.249	1.229	1.249	1.239	1.249	1.249	1.249	1.249	1.249	1.325	1.289						1.097	1.129	1.197	1.297	1.297	
1.118	1.012	978	981	1.031	1.077	1.077	1.077	1.077	1.193	1.193	1.193	1.228	1.368	1.378	1.376	1.369	1.372	1.372	1.372	1.392						1.364	1.363	1.346	1.346	1.346	
1.255	1.100	999	999	1.050	1.098	1.098	1.098	1.098	1.199	1.199	1.199	1.233	1.439	1.449	1.449	1.439	1.439	1.439	1.439	1.439						1.439	1.439	1.439	1.439	1.439	
900	900	900	900	999	1.040	1.040	1.040	1.040	1.178	1.178	1.178	1.220	1.225	1.225	1.225	1.225	1.225	1.225	1.295							1.295	1.295	1.295	1.295	1.295	
1.471	1.471	1.486	1.399	1.378	1.378	1.383	1.378	1.277	1.473	1.470	1.473	1.479	1.482	1.452	1.477	1.483	1.485	1.479	1.540	1.535						1.572	1.572	1.573	1.573	1.573	
1.500	1.500	1.500	1.399	1.399	1.399	1.399	1.399	1.399	1.500	1.479	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.560	1.560						1.590	1.590	1.590	1.590	1.590	
1.300	1.300	1.399	1.399	1.249	1.249	1.289	1.249	999	1.419	1.419	1.419	1.434	1.434	1.229	1.399	1.399	1.439	1.439	1.499	1.499						1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	
1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.475	1.475	1.475	1.378	1.333	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.230	1.540						1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	
1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.540						1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	
1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.475	1.475	1.475	990	1.050	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	950	1.540						1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	
1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480						1.540	1.540	1.415	1.290	1.290	
1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480						1.540	1.540	1.540	1.290	1.290	
1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480						1.540	1.540	1.290	1.290	1.290	
875	750	750	750	750	800	800	800	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885	885	885	943	943					943	943	943	943	943	
999	750	750	750	750	800	800	800	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885	885	1.000	1.000						1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	
750	750	750	750	750	800	800	800	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885	885	885	885						885	885	885	885	885	
1.541	1.477	1.525	1.518	1.532	1.518	1.533	1.520	1.534	1.534	1.534	1.537	1.537	1.528	1.548	1.497	1.498	1.499	1.422	1.334						1.326	1.331	1.331	1.343	1.311		
1.549	1.549	1.548	1.548	1.548	1.548	1.549	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.296	1.548	1.548	1.548	1.547	1.547						1.449	1.449	1.449	1.449	1.399	
1.499	1.200	1.400	1.450	1.450	1.447	1.450	1.448	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.449	1.503	1.296	1.296	1.296	1.199	1.199						1.199	1.199	1.200	1.219	1.199	

TABLA 16. PRODUCCIÓN DE GLP
2007 - 2011 Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	22,02	22,17	22,71	18,63	20,18
Febrero	18,02	18,96	22,37	16,65	16,85
Marzo	15,76	17,68	21,40	19,71	20,20
Abril	16,95	20,05	19,93	13,84	17,63
Mayo	18,12	18,74	20,01	19,64	18,92
Junio	16,79	17,80	21,05	18,43	16,68
Julio	17,00	16,46	20,73	17,58	19,07
Agosto	19,60	24,10	18,89	16,71	19,30
Septiembre	16,14	20,94	19,11	19,13	16,53
Octubre	17,13	21,05	17,66	18,88	14,25
Noviembre	18,94	20,78	17,94	17,78	15,96
Diciembre	18,88	20,35	20,09	16,94	17,53
Promedio	17,95	19,93	20,14	17,84	17,78

Fuente: Ecopetrol, SUI
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

GRÁFICA 11. PRODUCCIÓN DE GLP

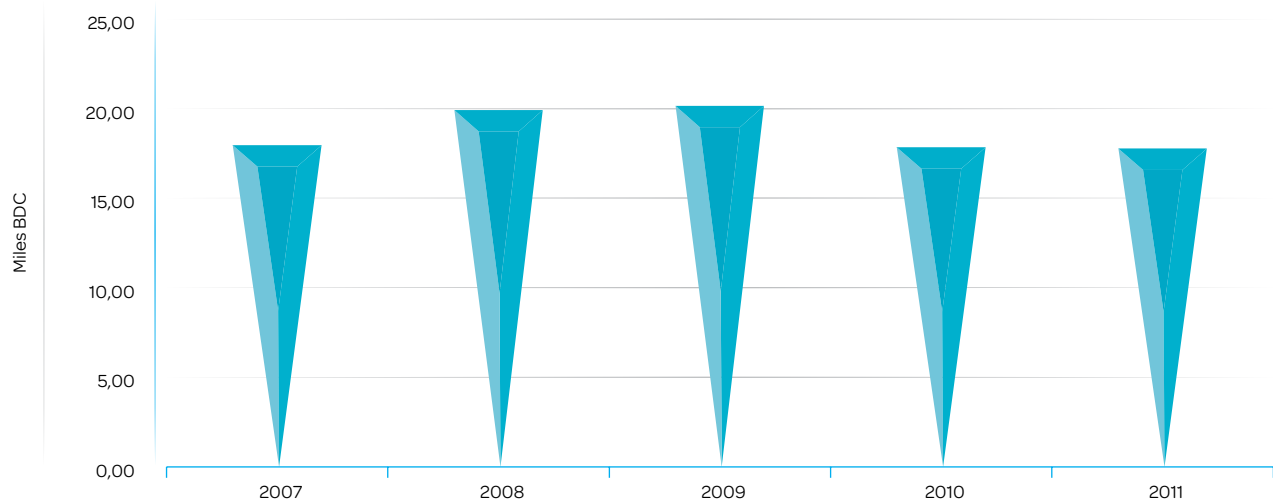


TABLA 17. CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)
2007 - 2011 Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2007	2008	2009	2010	2011
Enero	21,59	20,00	20,37	21,74	18,88
Febrero	20,96	22,47	20,48	18,25	19,43
Marzo	16,12	18,54	20,76	17,59	22,05
Abril	20,21	20,54	19,42	14,93	18,18
Mayo	21,87	20,76	18,99	21,01	16,79
Junio	20,88	20,16	20,28	20,04	18,25
Julio	18,83	18,33	20,16	20,76	22,19
Agosto	21,13	24,34	19,25	18,35	22,23
Septiembre	21,27	17,11	18,16	20,83	19,34
Octubre	20,42	18,17	17,68	20,89	17,74
Noviembre	21,30	17,48	18,65	19,55	21,91
Diciembre	21,40	18,88	19,68	18,68	18,39
Promedio	20,49	19,73	19,49	19,40	19,62

Fuente: Ecopetrol, SUI

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

GRÁFICA 12. CONSUMO DE GLP

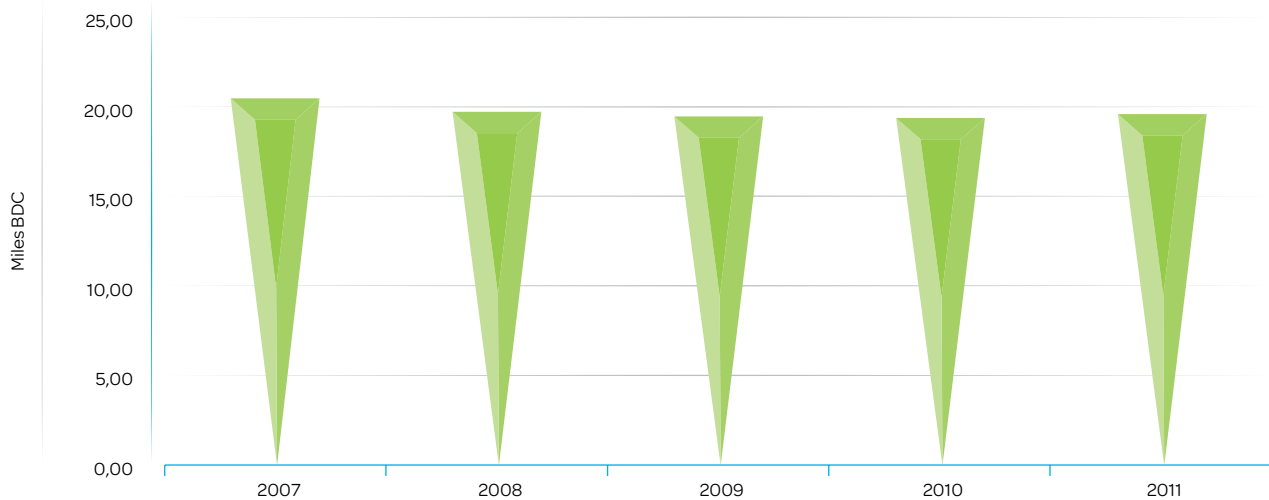


TABLA 18 Y GRÁFICA 13. PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO BAJO

[MPCD]	Resid.	Comer.	Indust.	Eléctr.	GNV	Refin.	Petroq.	Total Nacional
2010	111,7	30,5	232	302,4	72	99,6	12,1	860,3
2011	119,9	32,5	230,7	200,6	64,5	110,4	9,9	768,5
2012	124,1	33,5	238,3	213,1	60	109,8	9,9	788,9
2013	126,7	34,1	246,5	202,6	59,9	164,2	9,9	843,9
2014	127,9	34,3	255,3	139,9	60,3	169,9	9,9	797,5
2015	128,7	34,4	265,3	140,8	60,8	163,4	9,9	803,2
2016	129,5	34,4	276,2	158	61,2	203,2	9,9	872,4
2017	130	34,4	286,7	177	61,7	242,3	9,9	942
2018	130,6	34,4	297,9	99,6	62,3	241,8	9,9	876,4
2019	131,1	34,4	308,6	89,2	63	241,3	9,9	877,5
2020	131,8	34,5	319,6	102,7	63,6	240,8	9,9	902,9
2021	132,5	34,6	331,5	111,4	64,3	240,3	9,8	924,4
2022	133,2	34,7	341,5	91,8	64,9	239,8	9,8	915,9
2023	134	34,9	351,5	105,2	65,6	239,3	9,8	940,3
2024	134,6	35	361,8	114,1	66,1	238,9	9,8	960,3
2025	135,2	35,1	372,4	97,3	66,8	238,4	9,8	954,9
2026	135,8	35,2	383,9	108,8	67,3	237,9	9,8	978,7
2027	136,3	35,3	395,1	104,9	67,9	237,4	9,8	986,7
2028	136,6	35,4	406,1	115,3	68,5	236,9	9,8	1008,6
2029	137	35,4	417,8	126,9	69,1	236,5	9,8	1032,5
2030	137,3	35,5	426,6	90,5	69,7	236	9,8	1005,3
2031	137,6	35,6	435,6	158,9	70,3	235,5	9,7	1083,2

Fuente: UPME- Grupo de Demanda

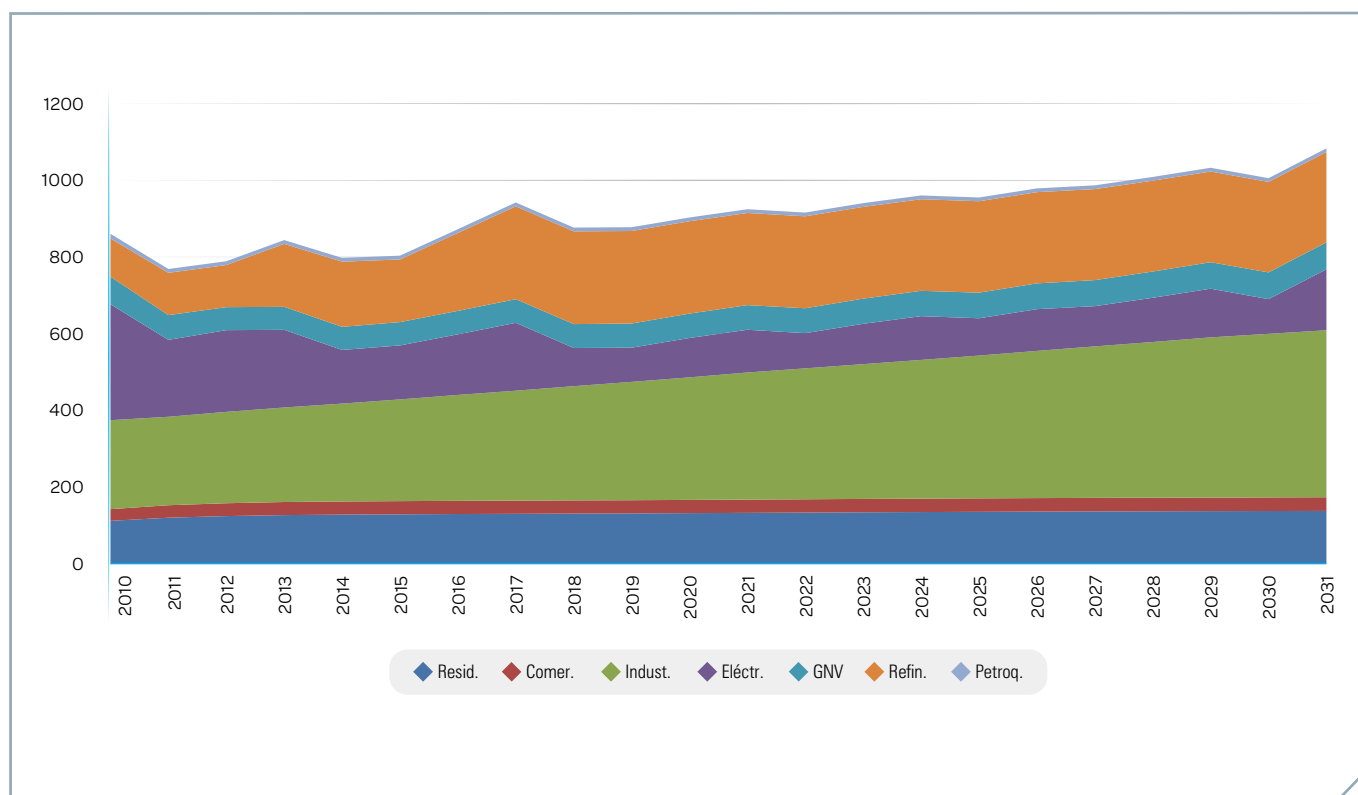


TABLA 19 Y GRÁFICA 14. PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO MEDIO

[M PCD]	Resid.	Comer.	Indust.	Eléctr.	GNV	Refin.	Petroq.	Total Nacional
2010	111,7	30,5	232	302,4	72	99,1	12,1	859,7
2011	122,8	33,1	239,3	206,1	69	110,4	12,3	793
2012	129,6	34,8	247,7	228,3	68,2	124,1	12,4	845,2
2013	134,5	36	256,6	211,9	69	185,6	12,3	905,9
2014	137,5	36,5	266,3	155,8	70,4	192	12,3	870,9
2015	139,9	36,9	278,1	161,3	71,7	184,7	12,3	884,9
2016	142	37,1	290,9	189,4	73,1	229,7	12,3	974,5
2017	143,8	37,4	303,4	217,2	74,5	273,8	12,3	1062,4
2018	145,6	37,5	317,2	102,4	76	273,3	12,3	964,4
2019	147,3	37,7	331,5	116,9	77,5	272,7	12,3	996
2020	149	38	346,2	137	79,1	272,2	12,2	1033,7
2021	150,6	38,2	362,1	152,9	80,7	271,6	12,2	1068,4
2022	152,2	38,5	376,4	129,2	82,2	271,1	12,2	1061,8
2023	153,9	38,8	390,4	151,8	83,8	270,5	12,2	1101,4
2024	155,6	39,1	404,3	167,3	85,3	270	12,2	1133,7
2025	157,2	39,4	417,1	146,5	86,8	269,4	12,2	1128,6
2026	158,9	39,7	431,1	168,8	88,3	268,9	12,2	1167,9
2027	160,6	40	444,6	162,3	89,8	268,4	12,2	1177,7
2028	162,3	40,2	457,9	189,9	91,3	267,8	12,1	1221,6
2029	164	40,5	469	224,9	92,8	267,3	12,1	1270,6
2030	165,7	40,8	479	189,6	94,4	266,8	12,1	1248,4
2031	167,5	41,1	489,3	179	96	266,2	12,1	1251,1

Fuente: UPME- Grupo de Demanda

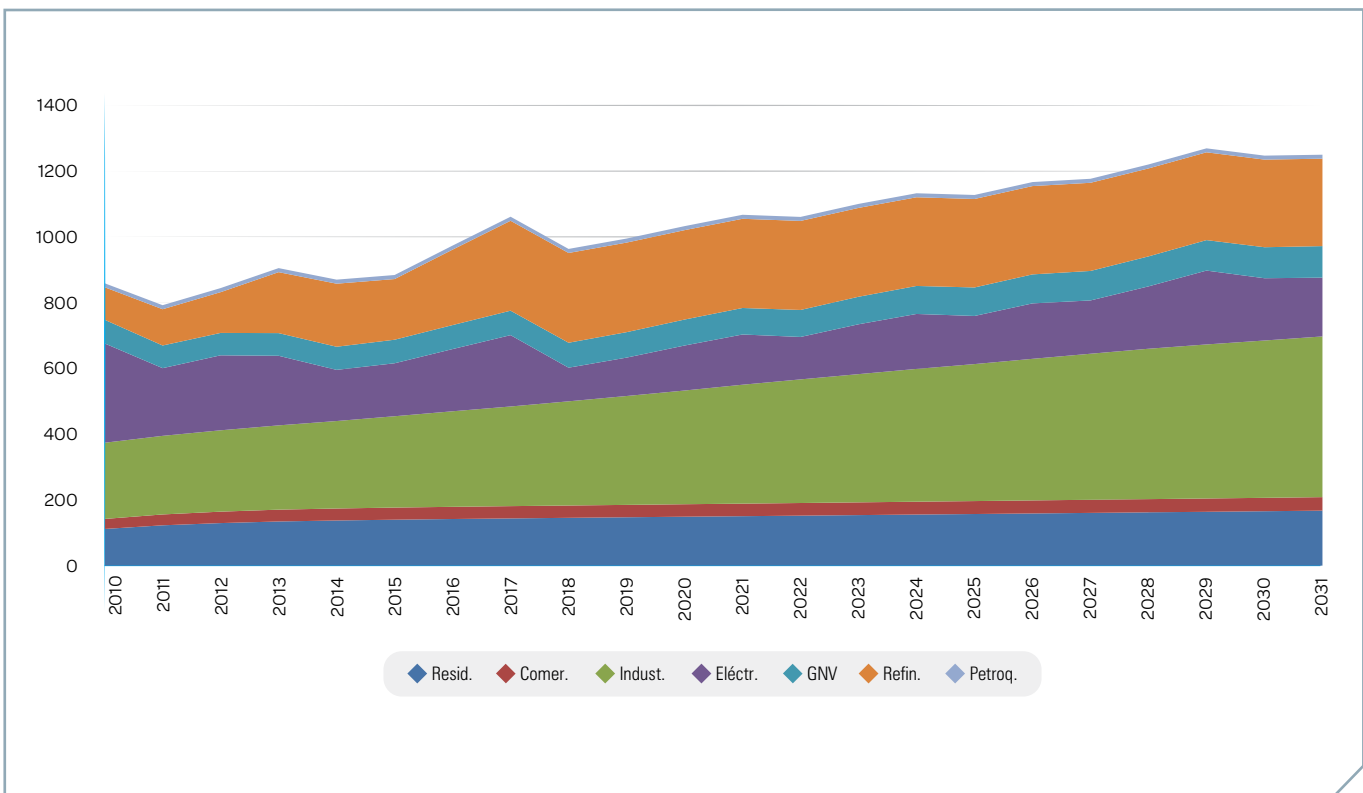


TABLA 20 Y GRÁFICA 15. PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO ALTO

[MPCD]	Resid.	Comer.	Indust.	Eléctr.	GNV	Refin.	Petroq.	Total Nacional
2010	111,7	30,5	232	302,4	72	99,6	12,1	860,3
2011	125,7	33,8	246,8	206	74,3	110,4	14,6	811,7
2012	135,3	36,1	255,9	241,7	75,5	138,5	14,8	897,9
2013	142,6	37,8	266,1	231,3	77,3	207	14,8	976,8
2014	147,7	38,8	278,9	179	79,6	214,2	14,7	953
2015	151,8	39,5	293	207,7	82	206	14,7	994,8
2016	155,4	40,1	308,3	252,2	84,3	256,2	14,7	1111,3
2017	158,6	40,5	324,3	285,1	86,6	305,4	14,7	1215,3
2018	161,6	40,8	341,9	133,8	89	304,8	14,7	1086,7
2019	164,2	41,2	360,2	163,7	91,5	304,2	14,7	1139,6
2020	166,5	41,5	379,7	207,3	94	303,6	14,6	1207,2
2021	168,5	41,8	400,9	242,8	96,5	302,9	14,6	1268,1
2022	170,3	42,1	417,4	155	99	302,3	14,6	1200,7
2023	172,8	42,4	433,4	262,7	101,4	301,7	14,6	1329,1
2024	175,3	42,7	449,7	283,1	103,8	301,1	14,6	1370,3
2025	177,8	43,1	461,6	202,3	106,3	300,5	14,6	1306,1
2026	180,4	43,4	474	310,7	108,7	299,9	14,5	1431,6
2027	182,9	43,7	486	292,3	111,1	299,3	14,5	1429,9
2028	185,6	44	498,4	352,2	113,5	298,7	14,5	1506,9
2029	188,2	44,4	512	394,8	116	298,1	14,5	1568
2030	190,9	44,7	523,5	305,3	118,5	297,5	14,5	1494,8
2031	193,6	45	535,3	289,1	121	296,9	14,5	1495,5

236

Fuente: UPME- Grupo de Demanda

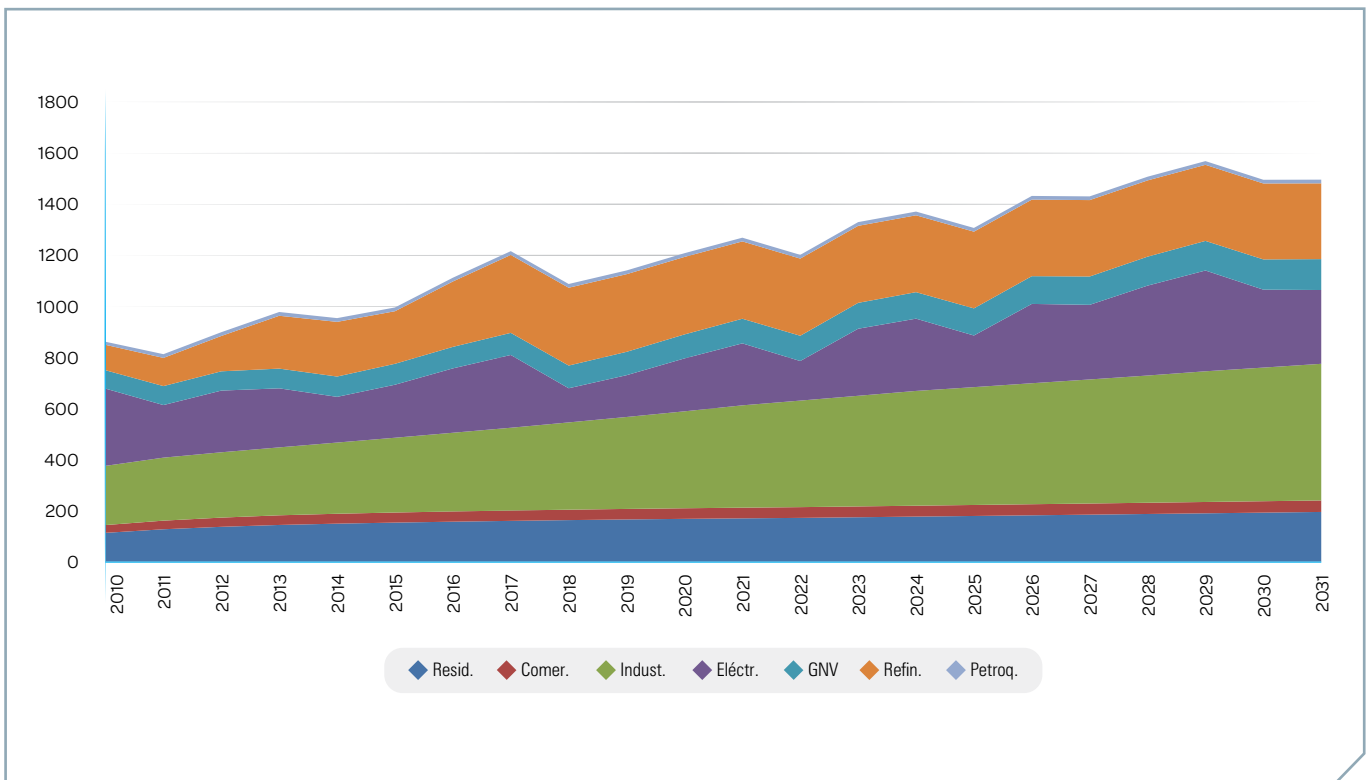


TABLA 21. RESUMEN DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2012 - 2021

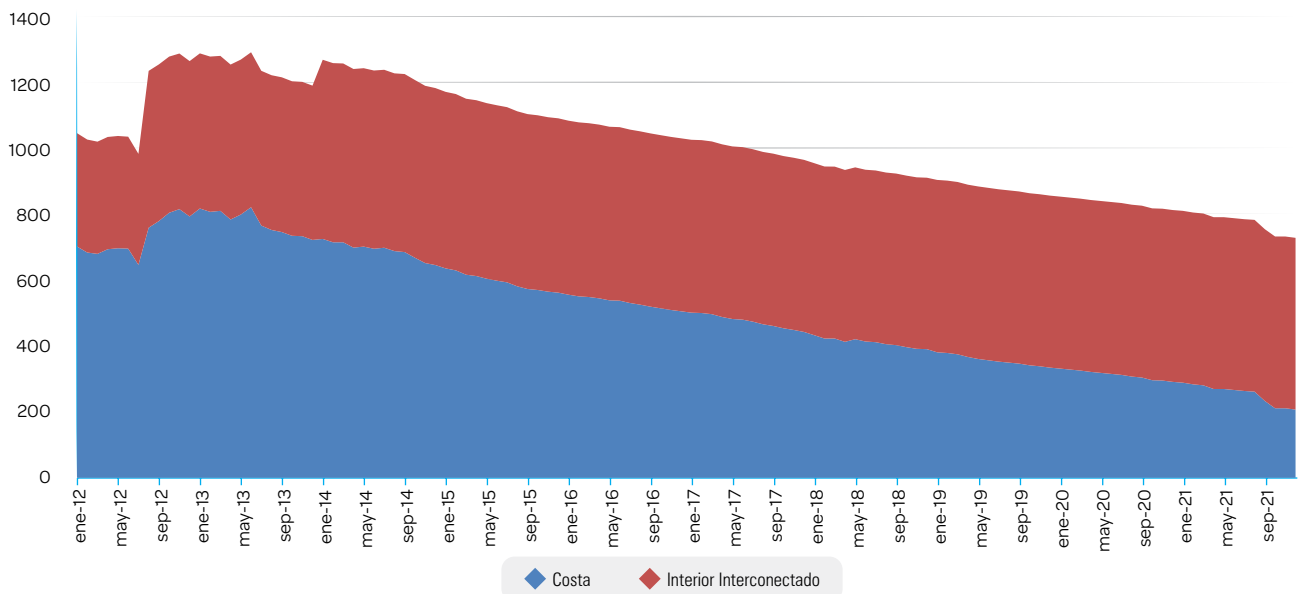
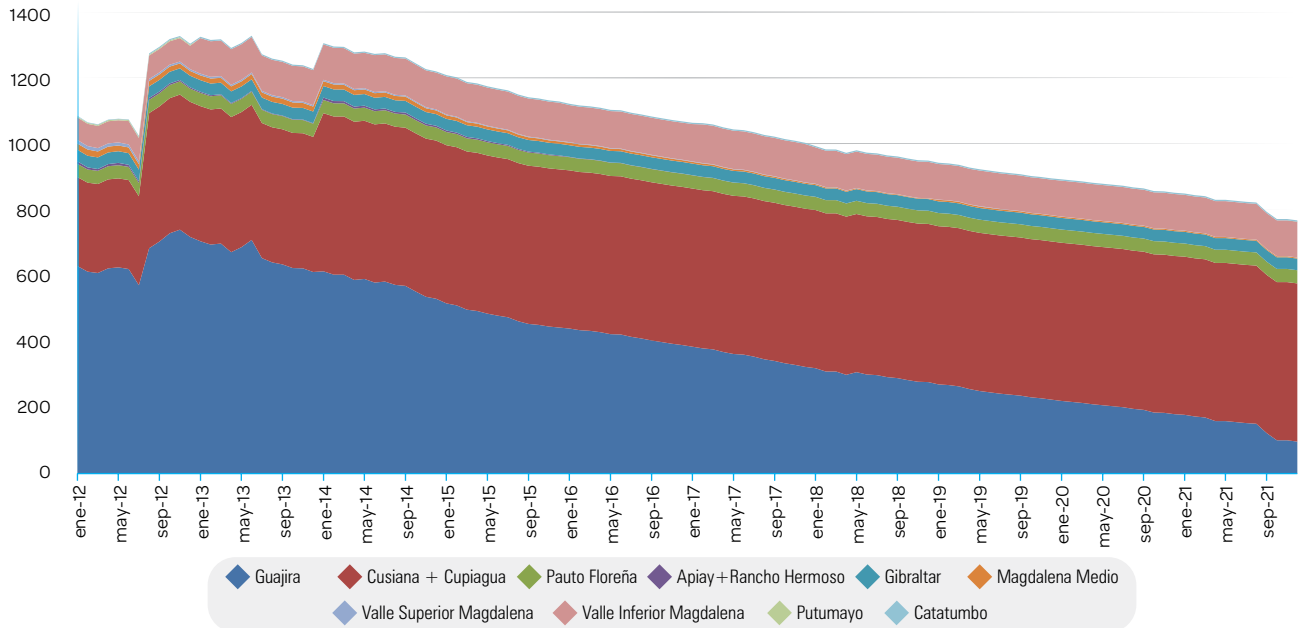
MPCD	Guajira	Cusiana + Cuiplagua	Pauto Floreña	Aplay+Rancho Hermoso	Gibraltar	Magdalena Medio	Valle Superior Magdalena	Valle Inferior Magdalena	Putumayo	Catatumbo	Total Nacional	Costa	Interior	Interior Interconectado	Total Interconectado
ene-12	630,08	270,00	40,00	7,56	35,28	18,69	10,96	68,39	2,46	1,75	1.085,16	698,47	386,69	342,49	1.040,95
feb-12	613,02	270,00	40,00	6,43	35,28	18,93	10,59	67,34	2,82	1,73	1.066,14	680,37	385,77	341,23	1.021,60
mar-12	609,01	270,00	40,00	5,48	35,28	18,01	10,19	67,30	3,22	1,70	1.060,18	676,31	383,88	338,96	1.015,26
abr-12	623,06	270,00	40,00	6,49	35,28	17,77	9,64	67,25	3,35	1,60	1.074,44	690,31	384,13	339,18	1.029,49
may-12	626,07	270,00	40,00	7,13	35,28	17,31	9,44	67,21	3,17	1,54	1.077,15	693,27	383,88	339,16	1.032,43
jun-12	621,05	270,00	40,00	6,32	35,28	17,38	9,10	71,17	3,22	1,49	1.075,00	692,21	382,79	338,08	1.030,29
jul-12	571,89	270,00	40,00	5,41	35,28	16,48	8,17	71,12	3,19	3,51	1.025,05	643,01	382,04	335,34	978,35
ago-12	684,26	410,00	40,00	5,93	35,28	16,35	6,16	71,08	2,85	3,46	1.275,37	755,34	520,03	473,72	1.229,06
sep-12	704,32	410,00	40,00	5,34	35,28	16,71	6,01	71,04	3,18	3,41	1.295,29	775,37	519,93	473,34	1.248,71
oct-12	729,41	410,00	40,00	4,82	35,28	15,83	5,87	71,00	3,27	3,36	1.318,84	800,41	518,43	471,79	1.272,20
nov-12	740,44	410,00	40,00	4,35	35,28	14,78	5,72	70,97	3,18	3,32	1.328,04	811,41	516,63	470,13	1.281,54
dic-12	718,37	410,00	40,00	3,93	35,28	14,51	5,58	70,93	2,93	3,28	1.304,81	789,30	515,51	469,30	1.258,60
ene-13	705,33	410,00	40,00	3,56	35,28	14,40	5,38	107,99	0,00	3,90	1.325,85	813,32	512,53	468,62	1.281,95
feb-13	695,29	410,00	40,00	3,23	35,28	15,32	5,25	107,96	0,00	3,87	1.316,19	803,25	512,94	469,08	1.272,33
mar-13	698,30	410,00	40,00	2,94	35,28	14,81	5,12	107,92	0,00	3,83	1.318,19	806,22	511,97	468,15	1.274,37
abr-13	672,22	410,00	40,00	2,67	35,28	15,11	4,99	107,88	0,00	3,80	1.291,96	780,10	511,86	468,06	1.248,16
may-13	687,27	410,00	40,00	2,43	35,28	15,50	4,87	107,85	0,00	3,76	1.306,95	795,12	511,84	468,08	1.263,19
jun-13	709,34	410,00	40,00	2,21	35,28	15,91	4,74	107,81	0,00	3,72	1.329,01	817,15	511,86	468,14	1.285,29
jul-13	654,16	410,00	40,00	2,02	35,28	15,60	4,63	107,58	0,00	3,70	1.272,96	761,74	511,23	467,53	1.229,26
ago-13	641,12	410,00	40,00	1,84	35,28	15,85	4,51	107,34	0,00	3,66	1.259,60	748,45	511,14	467,48	1.215,94
sep-13	635,10	410,00	40,00	1,68	35,28	16,11	4,40	107,09	0,00	3,63	1.253,29	742,19	511,10	467,47	1.209,66
oct-13	624,06	410,00	40,00	1,53	35,28	15,67	4,29	106,85	0,00	3,61	1.241,28	730,91	510,37	466,77	1.197,67
nov-13	623,06	410,00	40,00	1,59	35,28	15,16	4,18	106,62	0,00	3,57	1.239,46	729,68	509,79	466,21	1.195,89
dic-13	612,02	410,00	40,00	1,65	35,28	15,13	4,07	106,39	0,00	3,55	1.228,09	718,41	509,69	466,14	1.184,55
ene-14	614,03	480,00	40,00	7,20	35,28	14,57	4,23	107,34	0,00	3,85	1.306,50	721,36	585,14	541,28	1.262,65
feb-14	603,99	480,00	40,00	6,82	35,28	15,00	4,12	107,31	0,00	3,83	1.296,35	711,31	585,05	541,22	1.252,53
mar-14	603,99	480,00	40,00	6,47	35,28	14,39	4,01	107,29	0,00	3,80	1.295,24	711,28	583,96	540,16	1.251,43
abr-14	587,94	480,00	40,00	6,12	35,28	14,24	3,91	107,26	0,00	3,78	1.278,54	695,20	583,34	539,55	1.234,75
may-14	590,95	480,00	40,00	5,83	35,28	14,06	3,81	107,23	0,00	3,76	1.280,93	698,18	582,74	538,98	1.237,17
jun-14	579,91	480,00	40,00	5,52	35,28	13,90	3,72	111,86	0,00	3,75	1.273,94	691,78	582,16	538,41	1.230,19
jul-14	582,92	480,00	40,00	5,25	35,28	13,45	3,62	111,84	0,00	3,73	1.276,09	694,76	581,32	537,60	1.232,36
ago-14	572,89	480,00	40,00	4,96	35,28	13,14	3,53	111,82	0,00	3,70	1.265,31	684,71	580,61	536,90	1.221,61
sep-14	569,88	480,00	40,00	6,14	35,28	12,99	3,44	111,79	0,00	3,68	1.263,20	681,67	581,53	537,85	1.219,52
oct-14	552,82	480,00	40,00	5,74	35,28	12,53	3,35	111,77	0,00	3,67	1.245,16	664,59	580,57	536,89	1.201,49
nov-14	536,77	480,00	40,00	5,38	35,28	11,54	3,27	111,75	0,00	3,65	1.227,64	648,52	579,12	535,47	1.183,99
dic-14	530,75	480,00	40,00	5,05	35,28	11,12	3,21	111,74	0,00	3,63	1.220,79	642,49	578,29	534,66	1.177,16
ene-15	516,71	480,00	40,00	4,74	35,28	10,66	2,63	115,67	0,00	3,87	1.209,57	632,38	577,19	533,31	1.165,69
feb-15	510,69	480,00	40,00	4,44	35,28	10,47	2,56	115,67	0,00	3,85	1.202,96	626,36	576,60	532,75	1.159,11
mar-15	497,64	480,00	40,00	4,35	35,28	9,50	2,46	115,67	0,00	3,84	1.188,75	613,32	575,43	531,59	1.144,91
abr-15	493,63	480,00	40,00	4,08	35,28	9,38	2,39	115,67	0,00	3,82	1.184,25	609,30	574,95	531,13	1.140,43
may-15	485,60	480,00	40,00	3,79	35,28	9,04	2,31	115,67	0,00	3,81	1.175,51	601,28	574,24	530,42	1.131,70
jun-15	479,58	480,00	40,00	3,55	35,28	8,91	2,26	115,67	0,00	3,79	1.169,05	595,26	573,79	530,00	1.125,25
jul-15	474,57	480,00	40,00	3,31	35,28	8,57	2,07	115,67	0,00	3,79	1.163,25	590,24	573,01	529,23	1.119,47
ago-15	462,53	480,00	40,00	3,09	35,28	8,33	2,02	115,67	0,00	3,77	1.150,69	578,20	572,49	528,72	1.106,92
sep-15	454,50	480,00	40,00	2,85	35,28	8,21	1,98	115,67	0,00	3,76	1.142,25	570,17	572,08	528,32	1.098,49
oct-15	451,49	480,00	40,00	2,64	35,28	7,88	1,94	115,67	0,00	3,75	1.138,65	567,16	571,49	527,74	1.094,90
nov-15	446,47	480,00	40,00	2,42	35,28	7,38	1,89	115,67	0,00	3,73	1.132,86	562,15	570,71	526,98	1.089,13
dic-15	443,46	480,00	40,00	2,43	35,28	7,06	1,85	115,67	0,00	3,73	1.129,48	559,14	570,35	526,62	1.085,76
ene-16	440,45	480,00	40,00	1,00	35,28	7,59	1,80	112,50	0,00	3,85	1.122,47	552,95	569,52	525,67	1.078,62
feb-16	435,44	480,00	40,00	0,94	35,28	7,65	1,76	112,50	0,00	3,83	1.117,40	547,93	569,46	525,63	1.073,56
mar-16	433,43	480,00	40,00	0,88	35,28	7,13	1,73	112,50	0,00	3,83	1.114,77	545,93	568,85	525,02	1.070,94
abr-16	429,42	480,00	40,00	0,82	35,28	7,00	1,69	112,50	0,00	3,82	1.110,53	541,91	568,62	524,80	1.066,71
may-16	423,40	480,00	40,00	0,77	35,28	6,71	1,65	112,50	0,00	3,79	1.104,09	535,89	568,20	524,41	1.060,30
jun-16	422,39	480,00	40,00	0,72	35,28	6,59	1,61	112,50	0,00	3,79	1.102,88	534,89	567,99	524,20	1.059,09
jul-16	415,37	480,00	40,00	0,68	35,28	6,31	1,57	112,50	0,00	3,78	1.095,48	527,87	567,62	523,84	1.051,70
ago-16	410,35	480,00	40,00	0,63	35,28	6,10	1,54	112,50	0,00	3,77	1.090,18	522,85	567,33	523,56	1.046,41
sep-16	404,33	480,00	40,00	0,60	35,28	5,99	1,54	112,50	0,00	3,77	1.084,00	518,83	567,17	523,41	1.040,24
oct-16	399,32	480,00	40,00	0,56	35,28	5,72	1,47	112,50	0,00	3,76	1.078,61	511,81	566,79	523,03	1.034,85
nov-16	394,30	480,00	40,00	0,52	35,28	5,61	1,43	112,50	0,00	3,76	1.073,39	506,80	566,60	522,84	1.029,64
dic-16	390,29	480,00	40,00	0,49	35,28	5,35	1,40	112,50	0,00	3,75	1.069,05	502,78	566,27	522,52	1.025,31
ene-17	385,27	480,00	40,00	0,46	35,28	5,16	1,37	113,40	0,00	3,83	1.064,77	498,67	566,10	522,28	1.020,95
feb-17	380,25	480,00	40,00	0,43	35,28	5,20	1,34	117,35	0,00	3,82	1.063,68	497,61	566,07	522,25	1.019,86
mar-17	377,24	480,00	40,00	0,41	35,28	4,80	1,30	116,86	0,00	3,82	1.059,71	494,10	565,60	521,79	1.015,89

RESUMEN DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2012 - 2021 (Continuación)

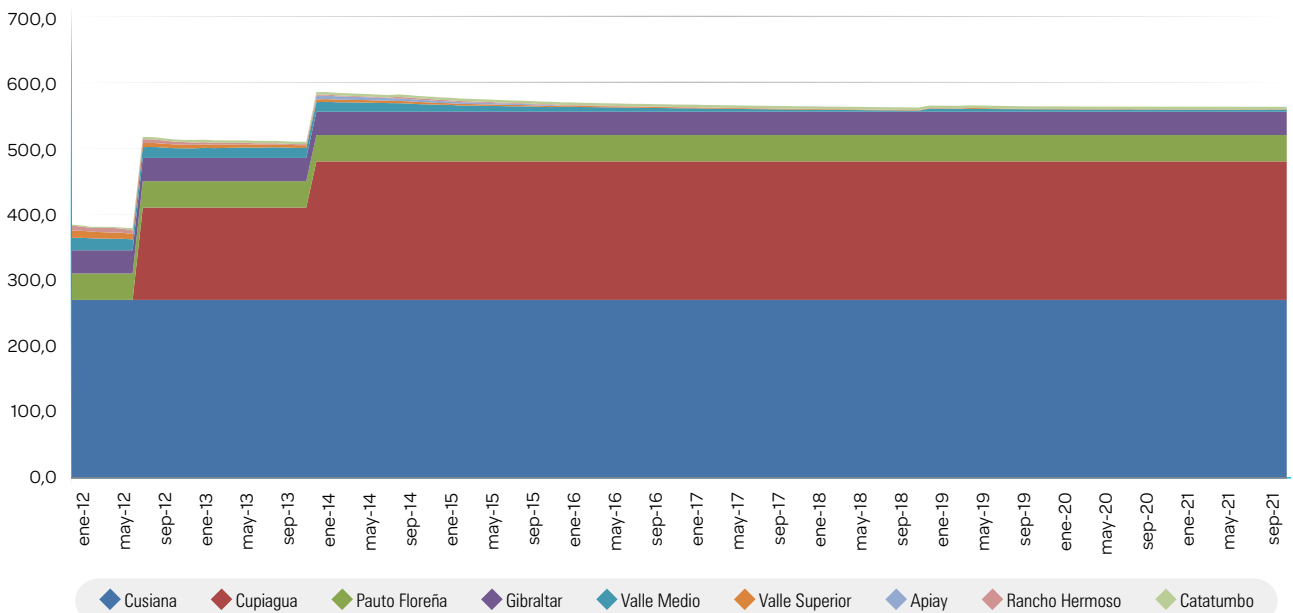
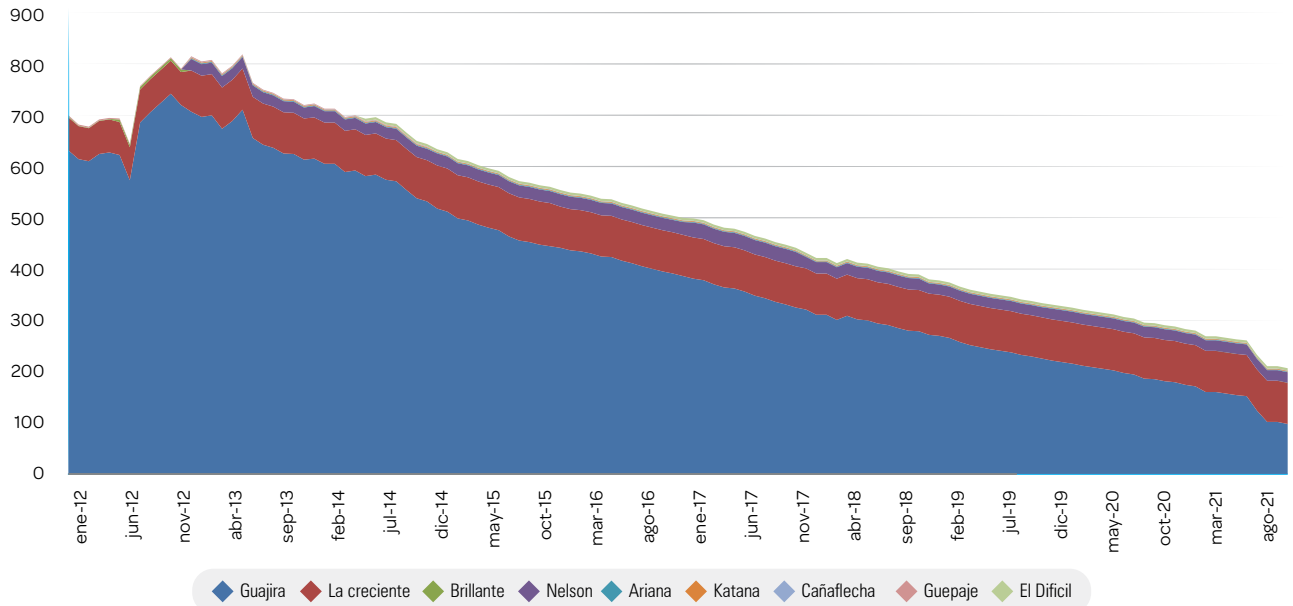
MPCD	Guajira	Cusiana + Cúplaga	Pauto Floreña	Aplay+Rancho Hermoso	Gibraltar	Magdalena Medio	Valle Superior Magdalena	Valle Inferior Magdalena	Putumayo	Catatumbo	Total Nacional	Costa	Interior	Interior Interconectado	Total Interconectado
abr-17	369,22	480,00	40,00	0,38	35,28	4,69	1,27	116,36	0,00	3,81	1.051,01	485,58	565,43	521,62	1.007,20
may-17	363,20	480,00	40,00	0,36	35,28	4,45	1,24	116,36	0,00	3,80	1.044,69	479,56	565,13	521,33	1.000,89
jun-17	361,19	480,00	40,00	0,34	35,28	4,34	1,21	116,36	0,00	3,80	1.042,52	477,55	564,97	521,17	998,72
jul-17	355,17	480,00	40,00	0,32	35,28	4,11	1,18	116,36	0,00	3,79	1.036,21	471,53	564,68	520,89	992,42
ago-17	347,15	480,00	40,00	0,30	35,28	3,95	1,15	116,36	0,00	3,79	1.027,97	463,51	564,46	520,68	984,18
sep-17	342,13	480,00	40,00	0,28	35,28	3,84	1,12	116,36	0,00	3,78	1.022,79	458,49	564,30	520,52	979,01
oct-17	335,11	480,00	40,00	0,26	35,28	3,62	1,10	116,36	0,00	3,78	1.015,51	451,47	564,05	520,27	971,74
nov-17	330,09	480,00	40,00	0,25	35,28	3,52	1,07	116,36	0,00	3,77	1.010,34	446,45	563,89	520,12	966,57
dic-17	324,07	480,00	40,00	0,23	35,28	3,31	1,04	116,36	0,00	3,77	1.004,06	440,43	563,63	519,86	960,29
ene-18	320,06	480,00	40,00	0,22	35,28	3,16	1,02	110,54	0,00	3,85	994,12	430,60	563,52	519,68	950,28
feb-18	310,02	480,00	40,00	0,20	35,28	3,16	0,99	110,54	0,00	3,84	984,05	420,57	563,48	519,64	940,21
mar-18	310,02	480,00	40,00	0,19	35,28	2,85	0,96	110,54	0,00	3,84	983,70	420,57	563,13	519,29	939,86
abr-18	299,99	480,00	40,00	0,18	35,28	2,84	0,94	110,54	0,00	3,83	973,61	410,53	563,08	519,25	929,78
may-18	308,02	480,00	40,00	0,17	35,28	2,65	0,91	110,54	0,00	3,83	981,40	418,56	562,84	519,01	937,57
jun-18	300,99	480,00	40,00	0,16	35,28	2,55	0,89	110,54	0,00	3,83	974,25	411,54	562,71	518,89	930,42
jul-18	298,99	480,00	40,00	0,15	35,28	2,36	0,86	110,54	0,00	3,82	972,01	409,53	562,48	518,66	928,19
ago-18	292,97	480,00	40,00	0,14	35,28	2,22	0,84	110,54	0,00	3,82	965,82	403,51	562,31	518,49	922,00
sep-18	289,96	480,00	40,00	0,13	35,28	2,13	0,82	110,54	0,00	3,82	962,68	400,50	562,18	518,37	918,87
oct-18	283,94	480,00	40,00	0,13	35,28	1,95	0,79	110,54	0,00	3,81	956,45	394,48	561,96	518,15	912,63
nov-18	278,92	480,00	40,00	0,12	35,28	1,86	0,77	110,54	0,00	3,81	951,31	389,46	561,84	518,03	907,50
dic-18	277,92	480,00	40,00	0,11	35,28	1,74	0,75	110,54	0,00	3,81	950,15	388,46	561,69	517,88	906,35
ene-19	270,89	480,00	40,00	0,11	35,28	4,69	0,71	108,00	0,00	3,87	943,55	378,89	564,66	520,79	899,68
feb-19	268,89	480,00	40,00	0,10	35,28	4,59	0,69	108,00	0,00	3,87	941,42	376,89	564,54	520,67	897,55
mar-19	264,87	480,00	40,00	0,09	35,28	4,50	0,67	108,00	0,00	3,87	937,29	372,87	564,42	520,55	893,42
abr-19	256,85	480,00	40,00	0,09	35,28	4,41	0,65	108,00	0,00	3,86	929,14	364,85	564,30	520,43	885,28
may-19	250,83	480,00	40,00	0,08	35,28	4,32	1,48	108,00	0,00	3,86	923,85	358,83	565,03	521,17	879,99
jun-19	246,81	480,00	40,00	0,08	35,28	4,23	1,29	108,00	0,00	3,86	919,55	354,81	564,74	520,88	875,70
jul-19	242,80	480,00	40,00	0,07	35,28	4,14	1,10	108,00	0,00	3,85	915,26	350,80	564,46	520,60	871,40
ago-19	239,79	480,00	40,00	0,07	35,28	4,06	0,91	108,00	0,00	3,85	911,96	347,79	564,17	520,32	868,11
sep-19	236,78	480,00	40,00	0,07	35,28	3,97	0,72	108,00	0,00	3,85	908,67	344,78	563,89	520,04	864,82
oct-19	231,76	480,00	40,00	0,06	35,28	3,89	0,55	108,00	0,00	3,85	903,38	339,76	563,62	519,77	859,54
nov-19	228,75	480,00	40,00	0,06	35,28	3,80	0,55	108,00	0,00	3,84	900,28	336,75	563,53	519,69	856,44
dic-19	224,74	480,00	40,00	0,06	35,28	3,72	0,55	108,00	0,00	3,84	896,18	332,74	563,44	519,60	852,34
ene-20	220,73	480,00	40,00	0,05	35,28	3,64	0,55	109,02	0,00	3,92	893,19	329,75	563,44	519,52	849,27
feb-20	217,72	480,00	40,00	0,05	35,28	3,56	0,55	109,02	0,00	3,92	890,10	326,74	563,35	519,43	846,18
mar-20	214,71	480,00	40,00	0,05	35,28	3,48	0,55	109,02	0,00	3,92	887,00	323,73	563,27	519,35	843,08
abr-20	210,70	480,00	40,00	0,04	35,28	3,41	0,55	109,02	0,00	3,92	882,91	319,72	563,19	519,28	839,00
may-20	207,69	480,00	40,00	0,04	35,28	3,38	0,55	109,02	0,00	3,91	879,87	316,71	563,16	519,25	835,96
jun-20	204,68	480,00	40,00	0,04	35,28	3,36	0,55	109,02	0,00	3,91	876,84	313,70	563,14	519,22	832,92
jul-20	201,67	480,00	40,00	0,04	35,28	3,34	0,55	109,02	0,00	3,91	873,80	310,69	563,11	519,20	829,89
ago-20	196,65	480,00	40,00	0,04	35,28	3,31	0,55	109,02	0,00	3,91	868,76	305,67	563,08	519,17	824,85
sep-20	193,64	480,00	40,00	0,03	35,28	3,29	0,55	109,02	0,00	3,91	865,72	302,66	563,06	519,15	821,81
oct-20	185,61	480,00	40,00	0,03	35,28	3,27	0,55	109,02	0,00	3,91	857,67	294,64	563,03	519,12	813,76
nov-20	184,61	480,00	40,00	0,03	35,28	3,25	0,55	109,02	0,00	3,90	856,64	293,63	563,00	519,10	812,73
dic-20	180,60	480,00	40,00	0,03	35,28	3,22	0,55	109,02	0,00	3,90	852,60	289,62	562,98	519,08	808,70
ene-21	178,59	480,00	40,00	0,03	35,28	3,20	0,55	108,59	0,00	3,99	850,22	287,18	563,04	519,05	806,23
feb-21	173,57	480,00	40,00	0,02	35,28	3,18	0,55	108,59	0,00	3,99	845,18	282,16	563,02	519,03	801,19
mar-21	170,56	480,00	40,00	0,02	35,28	3,16	0,55	108,59	0,00	3,99	842,14	279,15	562,99	519,01	798,16
abr-21	159,53	480,00	40,00	0,02	35,28	3,14	0,55	108,59	0,00	3,98	831,08	268,12	562,97	518,98	787,10
may-21	159,53	480,00	40,00	0,02	35,28	3,12	0,55	108,59	0,00	3,98	831,06	268,12	562,94	518,96	787,08
jun-21	156,52	480,00	40,00	0,02	35,28	3,09	0,55	108,59	0,00	3,98	828,03	265,11	562,92	518,94	784,05
jul-21	153,51	480,00	40,00	0,02	35,28	3,07	0,55	108,59	0,00	3,98	824,99	262,10	562,90	518,92	781,01
ago-21	151,50	480,00	40,00	0,02	35,28	3,05	0,55	108,59	0,00	3,98	822,96	260,09	562,87	518,89	778,98
sep-21	123,41	480,00	40,00	0,02	35,28	3,03	0,55	108,59	0,00	3,98	794,85	232,00	562,85	518,87	750,87
oct-21	101,33	480,00	40,00	0,02	35,28	3,01	0,55	108,59	0,00	3,97	772,75	209,92	562,83	518,85	728,78
nov-21	101,33	480,00	40,00	0,02	35,28	2,99	0,55	108,59	0,00	3,97	772,73	209,92	562,80	518,83	728,75
dic-21	97,32	480,00	40,00	0,01	35,28	2,97	0,55	108,59	0,00	3,97	768,69	205,91	562,78	518,81	724,72

Fuente: Resolución MME 12201 de 2011
Elaboró: UPME - Grupo de Hidrocarburos

GRÁFICA 16 Y GRÁFICA 17. RESUMEN DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2012 - 2021



GRÁFICA 18 Y GRÁFICA 19. RESUMEN DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2012 - 2021



AGRADECIMIENTOS

La UPME agradece a todas las entidades que contribuyeron a la consolidación de la información del presente documento, ellas son: Ministerio de Minas y Energía- MME, Comisión de Regulación y Gas- CREG, Servicio Geológico Colombiano- SGC, Departamento Administrativo Nacional de Estadística- DANE, Banco de la República, Departamento Nacional de Planeación- DNP, Superintendencia Financiera de Colombia, Cerromatoso S.A, British Petroleum Company, Comisión de Integración Energética Regional- CIER, Interconexión Eléctrica S.A- ISA, Expertos de Mercado- XM, Sistema Unico de Información- SUI, Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía - ASOCODIS, Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar- ASOCAÑA, Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH, ECOPETROL, Empresas Distribuidoras de Gas Natural, Consejo Nacional de Operación- CNO.



upme

unidad de planeación minero energética
www.upme.gov.co

Somos una Unidad Administrativa Especial de carácter técnico, adscrita al Ministerio de Minas y Energía, dedicada a la planeación de los sectores de Minas y Energía.

Asesoramos al Ministerio de Minas y Energía en la formulación de políticas que promuevan el desarrollo sustentable a nivel sectorial. Brindamos información que facilita tomar las mejores y más objetivas decisiones, considerando siempre los cuatro pilares del desarrollo: el económico, el social, el ambiental y el tecnológico.

Sede: Carrera 50 N° 26-20, Bogotá - Colombia.
PBX: (57) 1 2220601 **FAX:** (57) 1 2219537
Correo electrónico: info@upme.gov.co

SIMEC

Sistema de Información
Minero Energético Colombiano

SIMCO

Sistema de Información Minero Colombiano
www.simco.gov.co

SIEL

Sistema de Información Eléctrico Colombiano
www.siel.gov.co

SIPG

Sistema de Información de Petróleo y Gas Colombiano
www.sipg.gov.co

SIAME

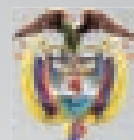
Sistema de Información Ambiental Minero Energético
www.siame.gov.co

SI3EA

Sistema de Información de Eficiencia Energética y Energías Alternativas
www.si3ea.gov.co

www.simec.gov.co

Boletín Estadístico de
Minas y Energía
2007 - 2011



Ministerio de Minas y Energía
República de Colombia

Libertad y Orden