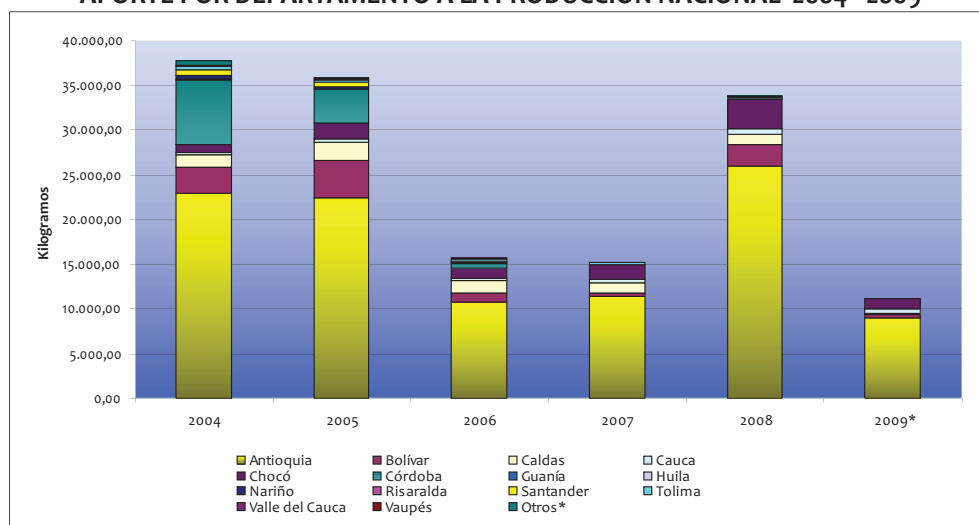


**APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 2004 - 2009**



Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004y 2005 a IV trimestre Ingeominas.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

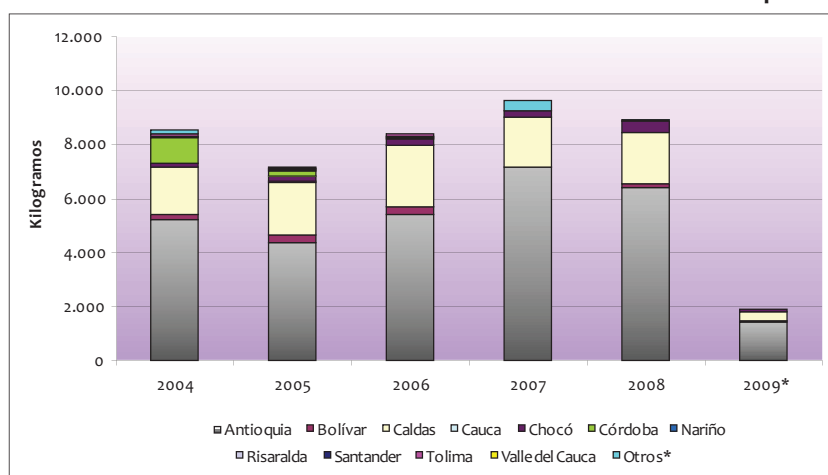
\* En 2004, se reportó en el departamento de Sucre una producción de 521,1 kg .

**PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO 2004 - 2009**  
Kilogramos

Departamento	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
Antioquia	5.197,85	4.363,55	5.429,39	7.151,53	6.392,72	1.437,35
Bolívar	204,29	269,20	285,54	9,50	130,15	24,94
Caldas	1.749,86	1.982,80	2.246,76	1.859,61	1.934,80	343,88
Cauca	33,55	11,39	19,20	9,90	101,98	2,24
Chocó	117,66	184,77	217,49	226,18	395,17	97,37
Córdoba	926,65	200,35	61,21	2,09	2,02	1,95
Nariño	13,97	14,36	6,52	11,85	18,00	4,21
Risaralda	12,51	9,07	10,02	11,13	9,36	2,83
Santander	45,00	20,97	20,50	8,13	26,58	1,29
Tolima	77,65	68,92	93,31	112,31	96,05	12,72
Valle del Cauca	2,85	1,75	1,24	0,68	5,40	1,25
Otros*	160,32	15,62	7,85	361,80	49,32	0,86
<b>Total Nacional</b>	<b>8.542,16</b>	<b>7.142,75</b>	<b>8.399,04</b>	<b>9.764,71</b>	<b>9.161,55</b>	<b>1.930,91</b>

\* Primer trimestre 2009

**APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 2004 - 2009**



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

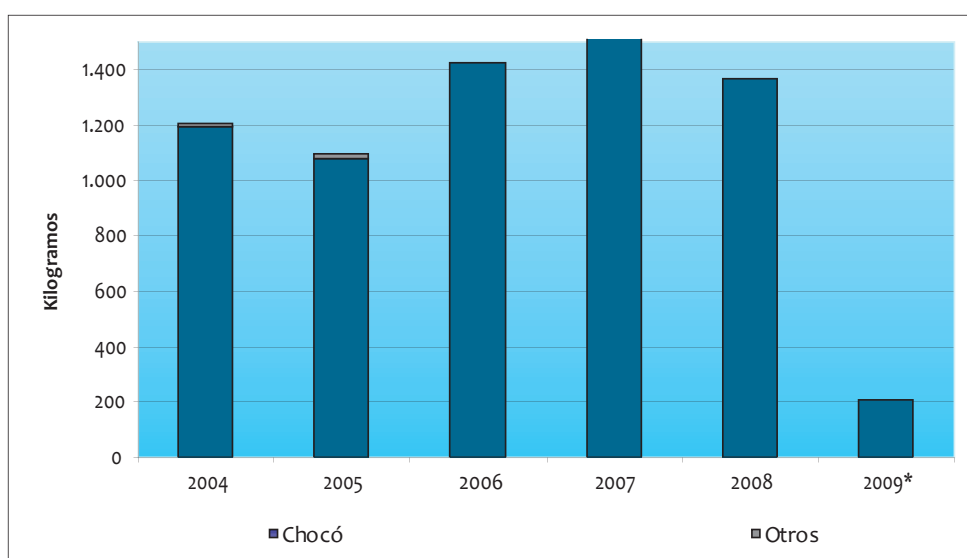
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

\* en otros se incluyen Guanía y Huila (con 3.297 y 4.357 respectivamente) y el resto lo producido por Caquetá, Putumayo, Quindío y Vaupes.

**PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO 2004 - 2009**  
Kilogramos

Departamento	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
Antioquia	4,68	1,39	12,95	3,46	1,65	1,07
Bolívar	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cauca	1,68	1,44	1,22	1,01	0,69	0,00
Chocó	1.193,05	1.078,60	1.423,50	1.521,04	1.367,30	207,50
Córdoba	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	0,00	0,18	0,00	0,03	0,00	0,00
Valle del Cauca	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros	8,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total Nacional</b>	<b>1.208,95</b>	<b>1.082,35</b>	<b>1.437,67</b>	<b>1.525,54</b>	<b>1.369,64</b>	<b>208,57</b>

\* Primer trimestre 2009



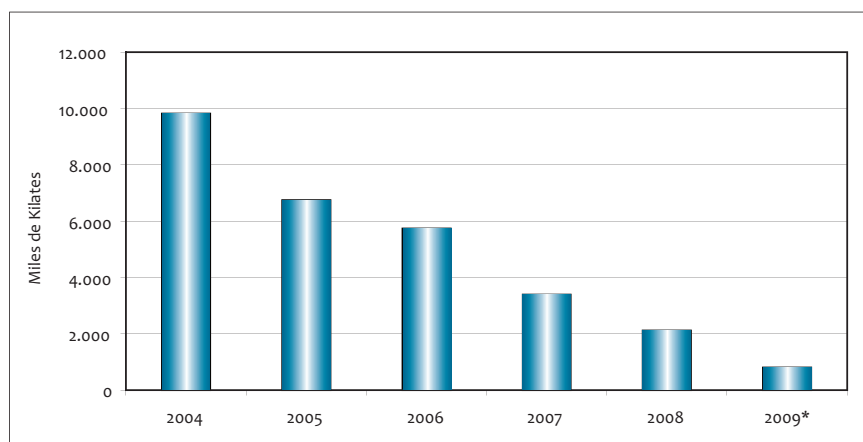
Fuente: 1994 - 2000 Histórico Ministerio de Minas y Energía. 2001 - 2003 Minercol - 2004. A IV Trim 2005 (pago de regalías).  
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

**EXPORTACIONES DE ESMERALDAS 2004 - 2009**  
Miles de quilates

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
Enero	1.486,59	1.582,13	1.320.924,30	870.950,36	67.844,99	79.979,99
Febrero	819,34	880,43	395.884,36	712.134,28	359.486,24	699.520,38
Marzo	705,46	418,58	271.717,20	220.089,38	31.146,36	22.506,86
Abril	426,28	426,52	137.910,52	153.524,23	646.809,19	
Mayo	821,86	58,64	808.756,94	102.119,42	105.483,23	
Junio	263,62	411,72	539.837,82	111.055,57	116.496,95	
Julio	1.235,86	403,29	211.486,21	26.122,46	78.287,95	
Agosto	1.098,79	586,95	205.599,60	59.299,63	200.283,58	
Septiembre	883,48	1.063,71	628.150,72	645.501,69	151.342,07	
Octubre	1.000,05	230,69	459.950,43	141.655,69	144.905,77	
Noviembre	714,43	320,78	585.658,48	264.713,17	133.097,26	
Diciembre	369,37	362,73	168.424,54	81.780,85	86.378,53	
<b>Total</b>	<b>9.825</b>	<b>6.746</b>	<b>5.734</b>	<b>3.389</b>	<b>2.122</b>	<b>802</b>

\* Primer trimestre 2009

## EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES 2004 - 2009



Fuente: 1994 - 1997 Mineralco. 1998 - 2003 Minercol Ltda. 2004, 2005 a IV Trimestre, Ingeominas con base en pago de regalías.  
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

### IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES 2004 - 2009

Millones de pesos corrientes

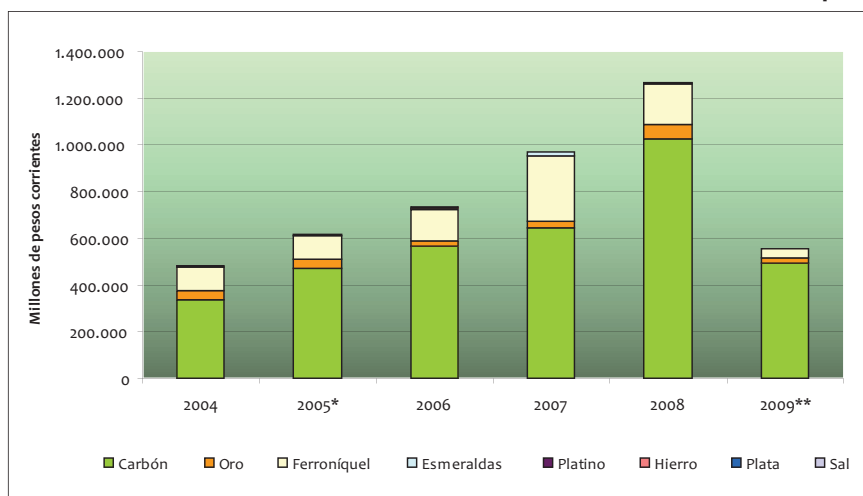
MINERAL	2004*	2005*	2006	2007	2008	2009**
Carbón	334.168	468.327	563.119	643.221	1.027.036	491.321
Oro(1)	39.154	38.568	26.329	29.765	56.589	24.614
Ferróniquel	76.488	106.271	134.917	281.779	174.063	38.415
Esmeraldas	2.205	3.661	5.623	12.297	6.749	873
Platino	3.418	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p
Hierro	1.058	1.919	3.866	4.164	2.213	537
Plata	129	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p
Sal***	1.550	1.855	1.973	1.883	1.829	No reporta
<b>Total</b>	<b>458.170</b>	<b>620.601</b>	<b>735.828</b>	<b>973.110</b>	<b>1.268.479</b>	<b>555.760</b>

i.m.p incluido en metales preciosos.

\*\* A abril de 2009.

\*\*\* Regalías de sal 2008 son generadas no giradas .

## EVOLUCIÓN DE APOORTE DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL 2004 - 2009



Fuente: 1994 - 1995 Estimado Unidad de Planeación Minero Energética, UPME. 1996 - 2002 Memorias al Congreso (2000 - 2002, 2002 - 2003, 2003 - 2004). 2003, 2004 y a IV Trim 2005, Ingeominas.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

nd: no disponible.

(1) total metales preciosos.

\* Dato corregido para ferróniquel, esmeraldas.

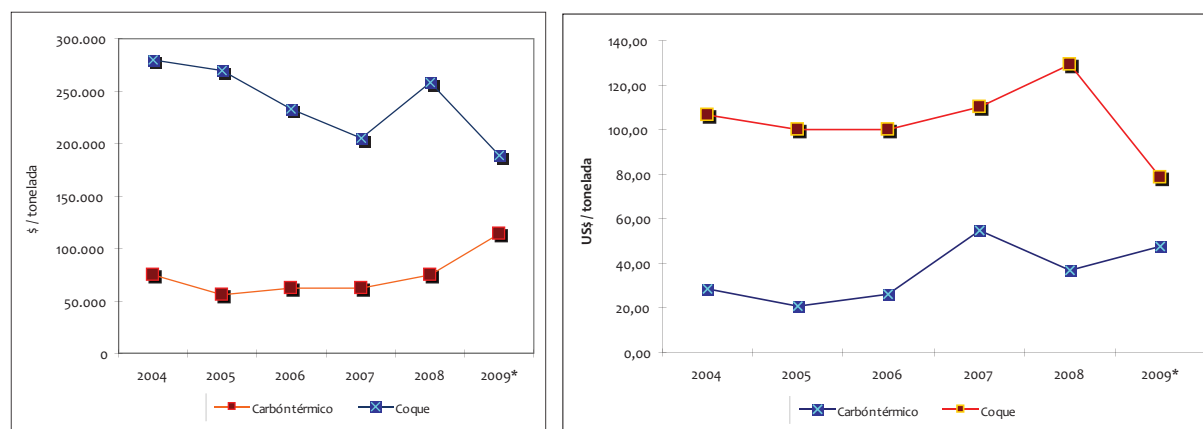
\*\* A abril de 2009.

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

## PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE 2003 - 2008

Mineral	Unidades	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
Carbón Térmico (1)	Corrientes / t	75.040	55.762	62.000	62.000	75.233	114.218
	US\$ / t (2)	28,57	20,66	26,00	55,00	37,00	47,42
Coque	Corrientes / t	280.000	270.000	233.000	205.000	258.000	189.000
	US\$ / t (2)	106,62	100,05	100,00	110,00	129,00	78,47

## EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS 2003 - 2008



Fuente 1994 - 1995: Estimado Unidad de Planeación Minero Energética, UPME. 1996 - 2000 ISA y DANE (Encuesta Anual Manufacturera). 1999 - 2000 Memorias al Congreso. 2001 - 2005 Comercializadoras y Termoeléctricas.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

\* Primer trimestre.

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas.

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

PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN 2003 - 2008  
Dólares por tonelada (US\$/t)

Tipo de Carbón	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Antracitas	91,91	76,44	91,60	107,50	78,33	91,48	100,30	107,05	116,65	121,50
Hullas Térmicas	27,68	26,11	31,15	32,00	27,84	35,11	45,16	46,37	48,56	74,28
Las demás Hullas Térmicas	28,19	23,78	23,40	30,00	22,54	33,41	60,93	72,97	68,27	126,97
Coque y Semicoque	89,32	79,85	74,60	79,80	67,11	111,16	151,19	128,83	135,39	191,54

## POR PARTIDA ARANCELARIA

EXPORTACIONES - Por Partida Arancelaria - Período enero 1 de 2007 a diciembre 31 de 2008

## Grupo CARBONES

CARBONES	2007			2008		
	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Bruto	639.947	1.310.691.971	5.485.837	720.938	1.393.397.480	5.932.590
2701110000 - Carbon antracita en bruto						
2701120010 - Carbón en bruto	3.068.169.001	6.428.028.702.183	63.372.272.330	4.481.080.573	8.743.322.051.270	60.326.970.621
2701120090 - Carbón metalúrgico	47.362.423	97.991.441.066	688.429.793	96.801.423	198.450.734.952	762.392.530
2701190000 - Otros carbones	10.877.724	23.308.421.890	101.988.195	14.967.230	27.725.488.010	72.927.612
2701200000 - Carbón procesado	29.395	58.530.542	119.980			
2704001000 - Coques y semicoques	153.660.773	315.862.195.381	1.147.776.753	449.474.785	857.784.087.585	2.346.598.498
2704002000 - Coques y semicoques				100	216.008	197
2704003000 - Carbón procesado	174.163	363.266.347	423.036	285.445	576.298.348	560.492

## EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN 2003 - 2008

	Antracitas	Hullas Térmicas	Las demás Hullas Térmicas	Coque y Semicoque
1996	79,50	34,32	30,50	75,00
1997	123,00	34,63	30,00	70,40
1998	93,30	30,46	28,00	89,60
1999	91,91	27,68	28,19	89,32
2000	76,44	26,11	23,78	79,85
2001	91,60	31,15	23,40	74,60
2002	107,50	32,00	30,00	79,80
2003	78,33	27,84	22,54	67,11
2004	91,48	35,11	33,41	111,16
2005	100,30	45,16	60,93	151,19
2006	107,05	46,37	72,97	128,83
2007	116,65	48,56	68,27	135,39
2008	#¡REF!	#¡REF!	#¡REF!	#¡REF!

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA  
BALANZA DE PAGOS  
Millones de US\$

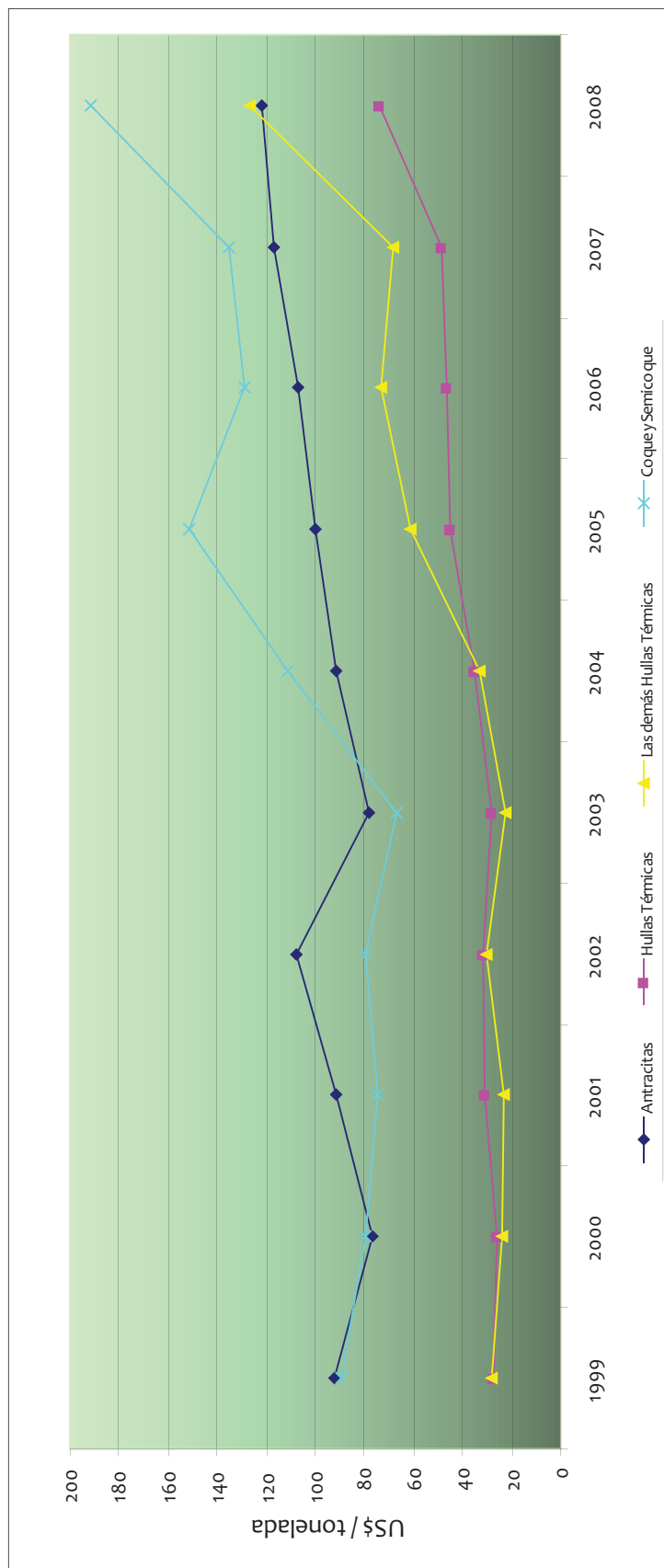
AÑOS		TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufactureras	Electricidad, Gas y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales
2006 p	I TRIM	1.199	348	851	3	423	197	5	38	107	137	29	13
	II TRIM	1.786	590	1.196	1	321	203	69	46	121	428	140	6
	III TRIM	1.666	529	1.137	2	484	222	8	48	121	92	157	2
	IV TRIM	2.006	528	1.477	10	554	181	74	23	175	403	196	8
	TOTAL	6.656	1.995	4.661	8	1.783	803	141	156	523	1.061	464	4
2007 p	I TRIM	2.059	663	1.396	14	3	877	6	48	247	69	131	7
	II TRIM	2.226	1.282	944	4	84	263	27	60	281	60	377	10
	III TRIM	2.364	710	1.654	12	535	424	16	46	98	121	393	9
	IV TRIM	2.400	679	1.721	10	652	303	74	56	177	165	418	14
	TOTAL	9.049	3.333	5.716	40	1.100	1.867	79	210	803	414	1.319	40
2008 p	I TRIM	2.822	692	2.129	13	740	282	20	69	450	302	281	13
	II TRIM	2.623	1.406	1.217	19	186	471	14	78	156	100	175	19
	III TRIM	2.606	688	1.918	20	730	281	16	112	195	181	356	27
	IV TRIM	2.513	785	1.729	16	460	340	19	65	229	162	424	14
	TOTAL	10.564	3.571	6.993	67	2.116	1.374	29	324	1.029	746	1.235	73

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

pr: provisional. p: preliminar.

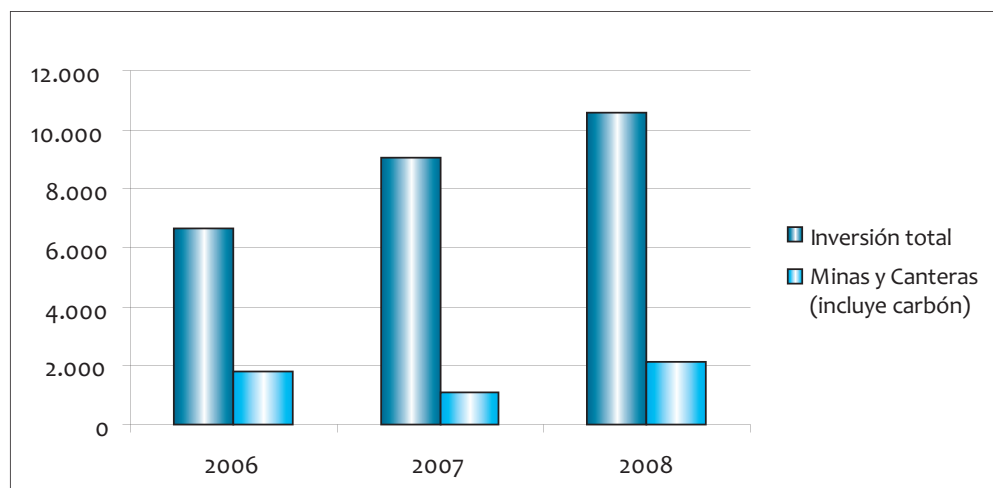
1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

PRECIOS DE EXPORTACIÓN US\$ / ton



Fuente: datos de comercio exterior, Departamento Administrativo Nacional de Estadística, DANE.  
 Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo 2009.  
 \* Primer semestre.

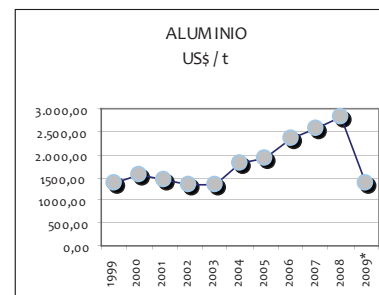
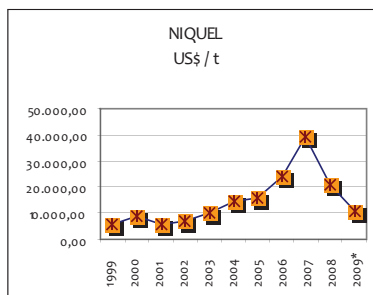
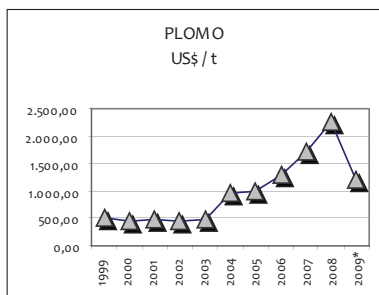
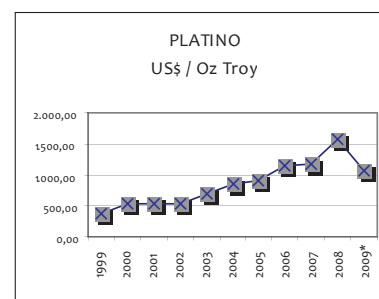
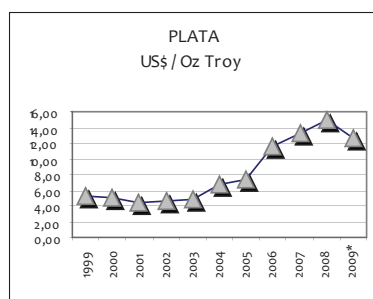
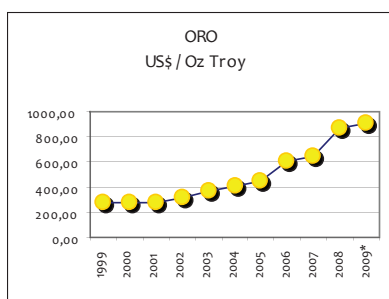
### INVERSIÓN EXTRANJETA DIRECTA EN COLOMBIA Millones de US\$

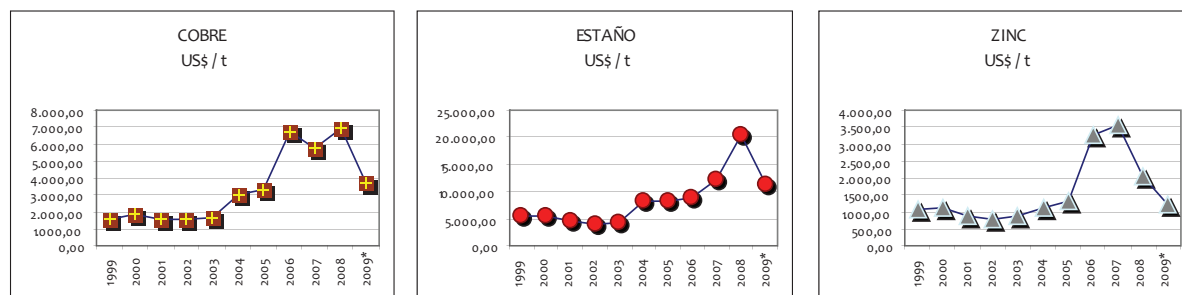


### PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL 2003 - 2009

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NIQUEL
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t					
1999	279,00	5,20	380,10	5.401,80	502,40	1.359,90	1.571,20	1.076,10	6.006,00
2000	279,30	5,00	544,80	5.429,00	454,40	1.545,70	1.811,20	1.127,80	8.611,50
2001	271,00	4,40	529,60	4.478,30	476,10	1.439,00	1.575,60	883,10	5.921,40
2002	310,10	4,60	539,13	4.060,10	452,70	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80
2003	363,80	4,90	691,31	4.200,00	480,00	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20
2004	409,72	6,70	845,31	8.106,40	956,60	1.809,00	3.057,10	1.136,60	14.685,50
2005	444,74	7,31	896,87	8.094,00	980,00	1.898,00	3.299,00	1.311,00	15.547,00
2006	603,46	11,54	1.142,31	8.764,00	1.288,00	2.363,00	6.718,00	3.273,00	24.232,00
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
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
2009*	904,02	12,58	1.056,57	11.183,85	1.211,95	1.374,30	3.682,16	1.223,03	10.643,98

\* Primer trimestre 2009





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](http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx)

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - mayo de 2009.

nd: no disponible.

\* a abril.

### PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA A PRECIOS CONSTANTES DEL AÑO 2000 SERIES DESESTACIONALIZADAS Millones de pesos

Ramas de actividad	2.005					2.006				
	I	II	III	IV	ANUAL	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	2.918.120	2.951.719	2.917.826	2.973.479	11.761.144	3.034.311	2.973.754	3.062.381	3.061.800	12.132.246
PIB Minas sin Hidrocarburos	931.474	933.926	900.758	954.036	3.720.194	995.690	909.404	1.012.033	1.029.678	3.946.805
Carbón mineral	400.089	407.829	395.520	419.418	1.622.856	455.050	386.946	450.109	481.435	1.773.540
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	1.986.646	2.017.793	2.017.068	2.019.443	8.040.950	2.038.621	2.064.350	2.050.348	2.032.122	8.185.441
Minerales metálicos	319.631	322.683	292.594	311.008	1.245.916	312.588	296.444	319.254	302.270	1.230.556
Minerales no metálicos	211.754	203.414	212.644	223.610	851.422	228.052	226.014	242.670	245.973	942.709
PRODUCTO INTERNO BRUTO	58.144.382	59.469.005	59.775.235	60.593.675	237.982.297	61.819.995	62.906.066	64.719.493	65.059.994	254.505.548

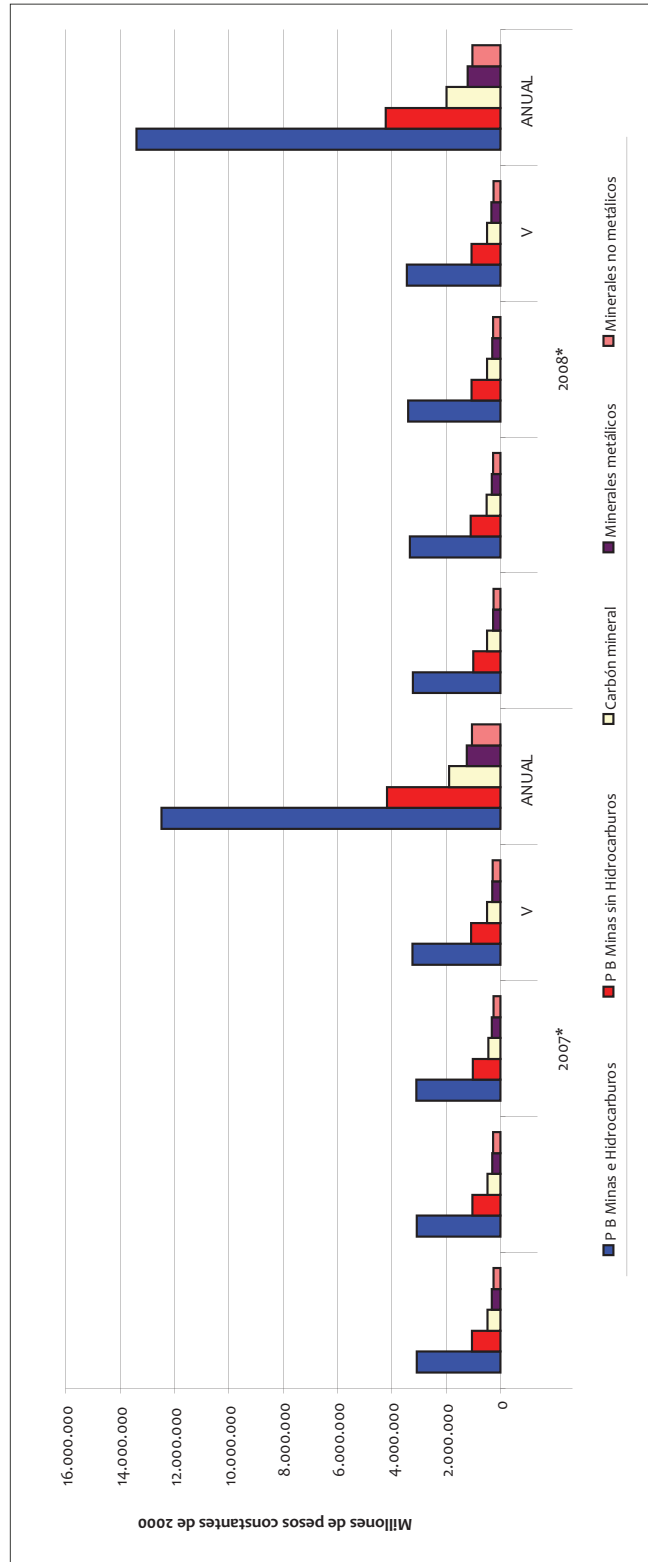
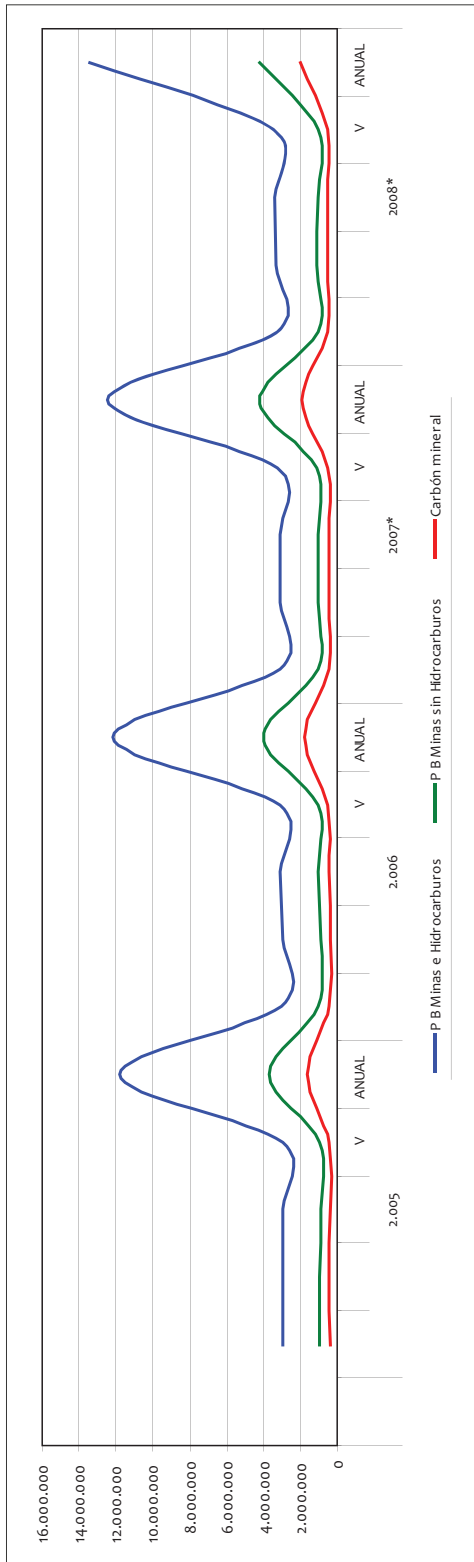
Ramas de actividad	2007*					2008*				
	I	II	III	IV	ANUAL	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	3.084.228	3.077.859	3.088.641	3.231.464	12.482.192	3.223.182	3.328.506	3.397.142	3.445.158	13.393.988
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.040.591	1.036.076	1.011.714	1.080.204	4.168.585	1.006.782	1.087.858	1.060.358	1.069.071	4.224.069
Carbón mineral	468.752	473.912	449.453	493.789	1.885.906	495.790	504.190	488.722	487.892	1.976.594
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.043.637	2.041.783	2.076.927	2.151.260	8.313.607	2.216.400	2.240.648	2.336.784	2.376.087	9.169.919
Minerales metálicos	319.139	297.974	315.709	298.299	1.231.121	264.560	312.328	307.827	325.903	1.210.618
Minerales no metálicos	252.700	264.190	246.552	288.116	1.051.558	246.432	271.340	263.809	255.276	1.036.857
PRODUCTO INTERNO BRUTO	67.055.004	67.720.280	68.611.527	70.323.446	273.710.257	69.813.617	70.378.934	70.588.197	69.852.258	280.633.006

Variación Anual	2.005	2.006	2.007	2.008
	ANUAL	ANUAL	ANUAL	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	1,75%	3,16%	2,88%	7,30%
PIB Minas sin Hidrocarburos	7,54%	6,09%	5,62%	1,33%
Carbón mineral	9,12%	9,29%	6,34%	4,81%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-0,73%	1,80%	1,57%	10,30%
Minerales metálicos	3,19%	-1,23%	0,05%	-1,67%
Minerales no metálicos	11,35%	10,72%	11,55%	-1,40%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,72%	6,94%	7,55%	2,53%

Variación Trimestral	2.005			2.006				2.007				2.008			
	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	1,15%	-1,15%	1,91%	2,0%	-2,0%	3,0%	0,0%	0,73%	-0,21%	0,35%	4,62%	-0,3%	3,27%	2,06%	1,41%
PIB Minas sin Hidrocarburos	0,26%	-3,55%	5,91%	4,4%	-8,7%	11,3%	1,7%	1,06%	-0,43%	-2,35%	6,77%	-6,8%	8,05%	-2,53%	0,82%
Carbón mineral	1,93%	-3,02%	6,04%	8,5%	-15,0%	16,3%	7,0%	-2,63%	1,10%	-5,16%	9,86%	0,4%	1,69%	-3,07%	-0,17%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	1,57%	-0,04%	0,12%	0,9%	1,3%	-0,7%	-0,9%	0,57%	-0,09%	1,72%	3,58%	3,0%	1,09%	4,29%	1,68%
Minerales metálicos	0,95%	-9,32%	6,29%	0,5%	-5,2%	7,7%	-5,3%	5,58%	-6,63%	5,95%	-5,51%	-11,3%	18,06%	-1,44%	5,87%
Minerales no metálicos	-3,94%	4,54%	5,16%	2,0%	-0,9%	7,4%	1,4%	2,73%	4,55%	-6,68%	16,86%	-14,5%	10,11%	-2,78%	-3,23%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	2,28%	0,51%	1,37%	2,0%	1,8%	2,9%	0,5%	3,07%	0,99%	1,32%	2,50%	-0,7%	0,81%	0,30%	-1,04%



PIB MINAS E HIDROCARBUROS

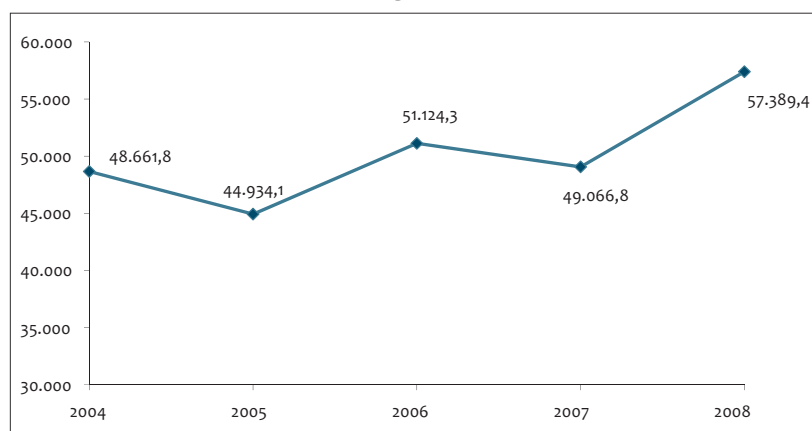


# ENERGÍA ELÉCTRICA

APORTES HÍDRICOS ACUMULADOS 2004 abril 2009						
GWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	2.093,6	2.225,7	2.363,8	2.209,9	2.623,5	3.400,4
Febrero	1.563,2	2.005,3	1.828,3	1.222,6	2.551,3	2.652,8
Marzo	2.355,9	1.904,9	3.460,1	2.178,3	2.914,2	3.471,6
Abril	3.688,0	3.488,9	5.387,1	4.208,9	3.236,4	4.057,2
Mayo	5.936,8	5.618,0	6.873,4	5.575,7	5.651,7	
Junio	6.496,2	4.844,5	6.119,2	6.025,2	6.640,7	
Julio	5.187,1	3.540,1	4.811,2	4.254,2	7.292,2	
Agosto	4.685,3	3.909,7	3.640,5	4.740,8	5.632,0	
Septiembre	4.100,3	4.112,1	3.258,7	4.256,6	4.645,1	
Octubre	4.526,1	4.801,0	4.834,9	5.849,9	5.416,6	
Noviembre	5.062,1	5.613,9	5.159,4	4.741,0	6.903,8	
Diciembre	2.967,3	2.870,0	3.387,7	3.803,7	3.881,8	
<b>Total</b>	<b>48.661,8</b>	<b>44.934,1</b>	<b>51.124,3</b>	<b>49.066,8</b>	<b>57.389,4</b>	<b>13.582,0</b>

#### APORTES HÍDRICOS ACUMULADOS 2004 - 2008

GWh

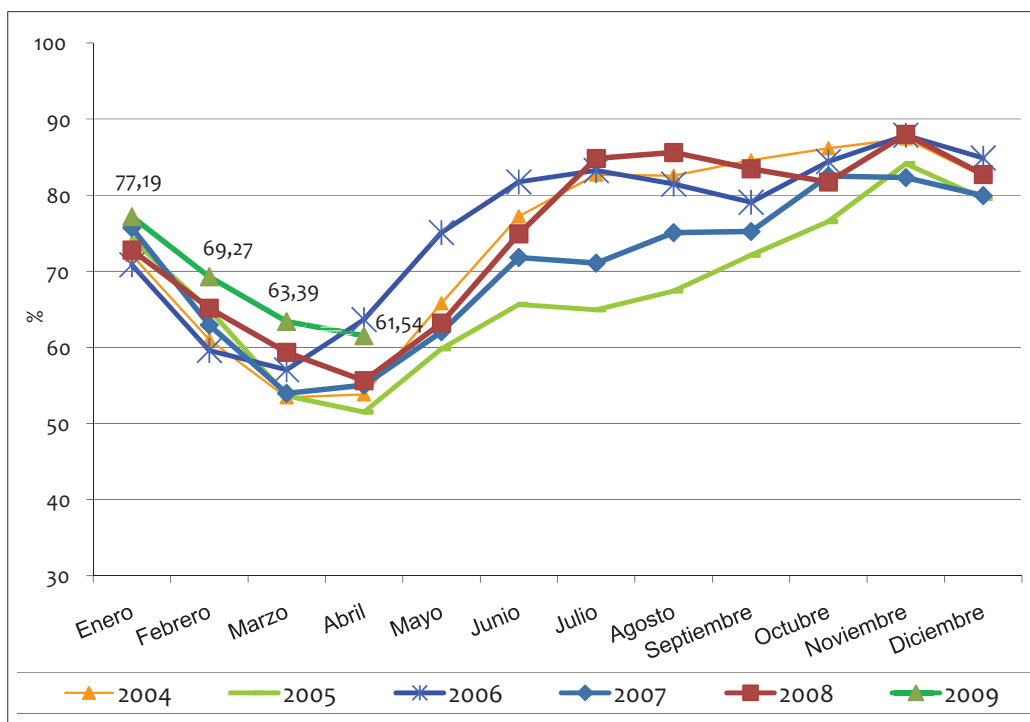


Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL 2004 abril 2009						
(%)						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	72,14	74,22	70,86	75,70	72,79	77,19
Febrero	61,02	64,99	59,61	62,95	65,16	69,27
Marzo	53,44	53,64	57,06	53,97	59,35	63,39
Abril	53,83	51,52	63,67	55,05	55,64	61,54
Mayo	65,79	59,83	75,09	62,06	63,21	
Junio	77,23	65,65	81,74	71,81	74,93	
Julio	82,67	64,95	83,24	71,07	84,83	
Agosto	82,55	67,41	81,46	75,08	85,61	
Septiembre	84,59	72,11	79,07	75,23	83,47	
Octubre	86,16	76,54	84,41	82,51	81,73	
Noviembre	87,43	84,14	87,87	82,31	88,01	
Diciembre	82,47	79,56	84,88	79,93	82,72	
<b>Promedio año</b>	<b>74,1</b>	<b>67,9</b>	<b>75,7</b>	<b>70,6</b>	<b>74,8</b>	<b>67,8</b>

## EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL SIN 2004 - abril 2009



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

Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

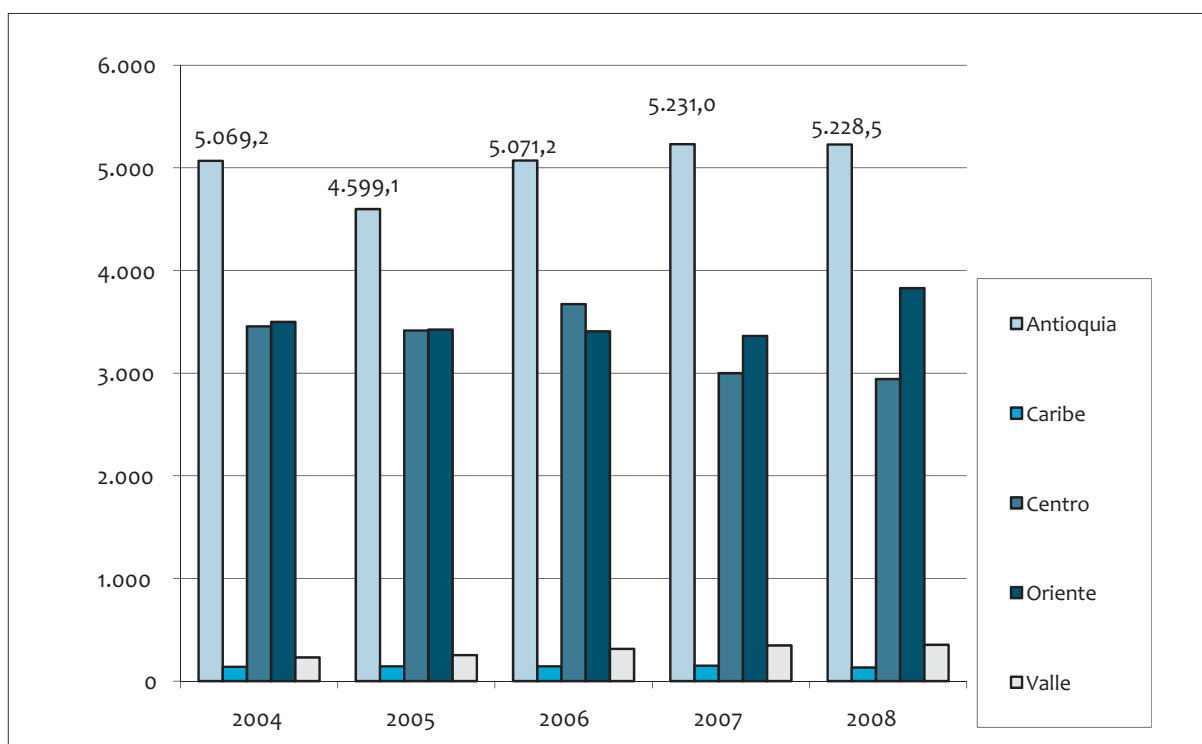
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

VOLUMEN ÚTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (1) 2004 - 2008						
GWh						
Región	Embalse	2004	2005	2006	2007	2008
Antioquia	Miel I	195,2	174,0	117,3	124,3	174,3
	Miraflores	237,2	184,0	239,8	229,0	218,6
	Peñol	3.753,4	3.449,6	3.841,4	3.995,5	4.017,3
	Playas	69,8	72,5	64,1	85,9	48,2
	Porce II	34,9	25,7	25,6	41,7	13,8
	Punchiná	51,2	15,9	29,1	35,5	58,1
	Riogrande 2	336,1	326,6	364,3	366,2	314,7
	San Lorenzo	353,0	326,6	349,2	310,4	383,5
	Troneras	38,5	24,2	40,3	42,5	14,74
	<b>Total</b>	<b>5.069,2</b>	<b>4.599,1</b>	<b>5.071,2</b>	<b>5.231,0</b>	<b>5.228,5</b>
Caribe	Urrá 1	140,2	144,1	144,0	149,8	132,6
Centro	Agregado Bogotá	3.219,6	3.206,5	3.434,6	2.750,8	2.698,9
	Betania	138,5	111,7	125,5	131,1	129,3
	Muña	52,3	47,3	59,5	59,2	56,1
	Prado	45,6	49,8	54,1	59,6	58,2
		<b>Total</b>	<b>3.455,9</b>	<b>3.415,2</b>	<b>3.673,7</b>	<b>3.000,7</b>
Oriente	Chuza	714,6	623,8	660,4	792,3	946,6
	Esmeralda	1.005,0	1.057,0	1.079,5	1.000,8	1.051,9
	Guavio	1.779,6	1.744,2	1.668,5	1.568,7	1.830,0
		<b>Total</b>	<b>3.499,2</b>	<b>3.425,0</b>	<b>3.408,3</b>	<b>3.361,8</b>

Continúa

Valle	Alto Anchicayá	9,8	3,4	26,4	3,1	11,8
	Calima 1	102,3	105,1	142,7	204,0	192,4
	Salvajina	118,2	145,2	145,5	140,1	149,0
	<b>Total</b>	<b>230,3</b>	<b>253,6</b>	<b>314,5</b>	<b>347,2</b>	<b>353,1</b>
<b>Total SIN</b>		<b>12.394,8</b>	<b>11.837,0</b>	<b>12.611,7</b>	<b>12.090,4</b>	<b>12.485,1</b>

**VOLUMEN ÚTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)**  
2004 - 2008  
GWh



(1) Volumen Útil Diario: volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de año, reportado por los agentes.

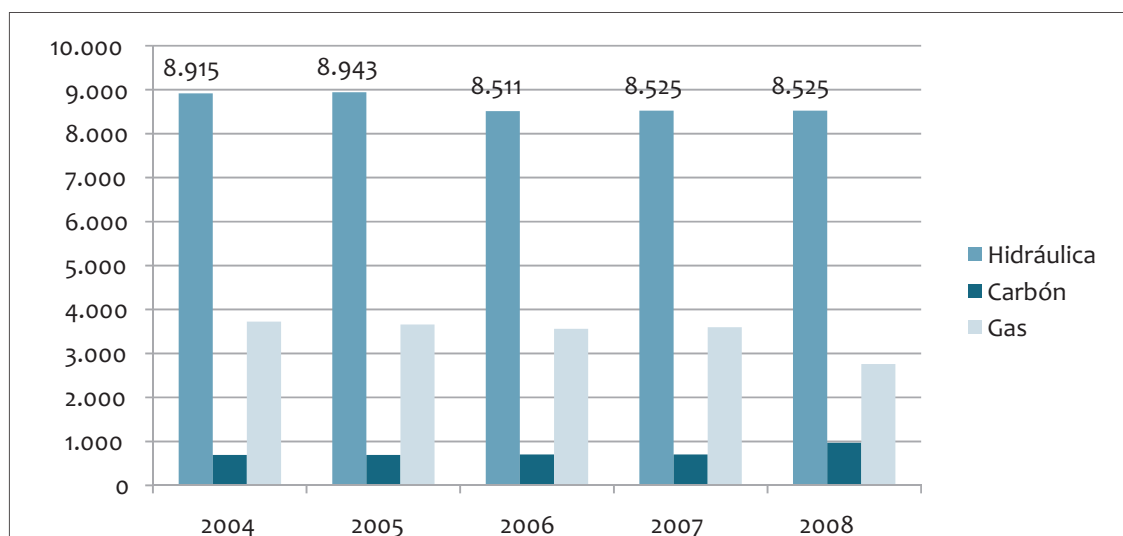
Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

CAPACIDAD INSTALADA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE (1)								
2004 2008								
MW								
Año	Hidráulica	%	Carbón	Gas	Eólica	Otros*	%	Total
2004	8.915	66,5	692	3.724	19,5	48	33,5	13.399
2005	8.943	67,0	694	3.659	9,8	43	33,0	13.348
2006	8.511	64,1	700	3.562	18,4	486	35,9	13.277
2007	8.525	63,6	700	3.598	18,4	569	36,0	13.410
2008	8.525	63,4	967	2.757	18,4	1.189	37,0	13.456

\*: Para el año 2008 otros incluye Combustóleo, ACPM y Fuel Oil.

**CAPACIDAD INSTALADA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE (1) 2004 - 2008**  
MW



Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

CAPACIDAD EFECTIVA NETA 2008					
MW					
Empresa	Hidráulica	Térmica	Menor Cogenerador	Participación	TOTAL
Emgesa	2.340	411	110	0,21	2.861
EPM	1.984	460	171	0,19	2.615
Isagen	1.806	280	20	0,16	2.106
Gecelca		1.178		0,09	1.178
Epsa	892	205	27	0,08	1.124
Aes Chivor	1.000			0,07	1.000
Flores		441		0,03	441
Urrá	338			0,03	338
Gestión Energética		321		0,02	321
Termocandelaria		312		0,02	312
Chec	165	51	35	0,02	251
Termoemcali		229		0,02	229
Merilétrica		167		0,01	167
Termotasajero		155		0,01	155
Proeléctrica		90		0,01	90
El Morro			54	0,00	54
Essa		13	20	0,00	33
Termoyopal		30		0,00	30
Otras			152	0,01	152
<b>Total</b>	<b>8.525</b>	<b>4.343</b>	<b>589</b>		<b>13.457</b>

Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME Subdirección de Información.

## MEMORIAS AL CONGRESO DE LA REPÚBLICA 2008 - 2009

GENERACIÓN REAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2004 - 2008							
Gwh							
Mes	GENERACIÓN HIDRÁULICA SIN	GENERACIÓN TÉRMICA CARBÓN	GENERACIÓN TÉRMICA GAS	GENERACIÓN TÉRMICA SIN	GENERACIÓN DE COGENERADORES	GENERACIÓN DE MENORES	GENERACIÓN REAL
Ene	3.115,7	189,7	534,1	723,8	8,5	127,2	3.975,2
Feb	2.949,6	207,8	616,9	824,7	9,3	111,7	3.895,3
Mar	3.048,0	233,9	759,0	993,0	10,4	121,7	4.173,1
Abr	3.002,8	209,9	585,9	795,8	6,0	135,5	3.940,2
May	3.250,5	181,8	447,9	629,7	10,4	172,1	4.062,7
Jun	2.915,9	112,6	643,4	756,0	10,9	195,0	3.877,8
Jul	3.242,8	120,6	494,6	615,2	10,9	169,4	4.038,2
Ago	3.296,6	84,9	566,0	650,9	11,6	175,0	4.134,0
Sep	3.052,0	68,6	714,9	783,5	10,5	167,1	4.013,1
Oct	3.367,9	73,1	521,8	594,9	10,4	174,3	4.147,5
Nov	3.465,9	81,7	315,4	397,1	9,8	201,2	4.074,0
Dic	3.401,5	69,8	594,3	664,0	11,1	161,8	4.238,5
<b>2004</b>	<b>38.109,4</b>	<b>1.634,3</b>	<b>6.794,2</b>	<b>8.428,4</b>	<b>119,7</b>	<b>1.912,0</b>	<b>48.569,5</b>
Ene	3.245,7	158,9	543,3	702,2	10,8	152,9	4.111,5
Feb	3.022,4	90,0	573,3	663,4	10,3	139,8	3.835,9
Mar	3.301,3	71,6	630,3	701,9	10,8	169,8	4.183,8
Abr	3.119,2	81,6	747,5	829,1	10,0	184,1	4.142,4
May	3.411,7	158,0	447,9	605,9	5,4	217,4	4.240,4
Jun	3.243,1	105,3	552,0	657,3	10,1	203,0	4.113,5
Jul	3.270,2	213,1	590,3	803,4	10,1	158,6	4.242,3
Ago	3.211,6	311,4	700,0	1.011,5	10,4	124,2	4.357,6
Sep	3.009,3	304,2	795,6	1.099,8	9,8	144,2	4.263,0
Oct	3.430,8	218,0	454,9	672,9	8,6	213,8	4.326,1
Nov	3.413,7	96,7	508,6	605,3	9,5	214,5	4.243,1
Dic	3.315,4	277,0	583,8	860,7	7,9	186,2	4.370,2
<b>2005</b>	<b>38.994,4</b>	<b>2.085,6</b>	<b>7.127,6</b>	<b>9.213,2</b>	<b>113,7</b>	<b>2.108,6</b>	<b>50.429,8</b>
Ene	3.405,8	318,7	334,1	652,7	8,1	186,0	4.252,7
Feb	3.249,0	222,2	375,8	598,0	8,6	165,8	4.021,4
Mar	3.235,3	261,6	692,6	954,1	8,0	201,9	4.399,3
Abr	3.249,0	108,4	572,6	681,0	6,3	220,4	4.156,7
May	3.428,3	135,6	566,8	702,4	8,1	225,4	4.364,2
Jun	3.464,5	129,9	431,6	561,6	7,4	226,6	4.260,0
Jul	3.645,7	180,0	404,7	584,6	8,1	218,4	4.456,9
Ago	3.513,6	180,5	609,5	790,0	8,5	188,5	4.500,6
Sep	3.188,4	343,5	711,2	1.054,8	9,4	181,7	4.434,3
Oct	3.198,3	269,6	898,8	1.168,5	8,7	197,2	4.572,6
Nov	3.246,3	180,6	741,1	921,7	7,1	233,1	4.408,2
Dic	3.464,5	257,5	547,2	804,6	5,9	238,1	4.513,1
<b>2006</b>	<b>40.288,8</b>	<b>2.588,0</b>	<b>6.886,0</b>	<b>9.474,0</b>	<b>94,1</b>	<b>2.483,2</b>	<b>52.340,0</b>
Ene	3.361,0	301,9	554,7	856,6	5,5	194,7	4.417,8
Feb	2.930,9	347,5	729,7	1.077,2	5,7	153,1	4.166,8
Mar	3.154,6	381,1	848,4	1.229,5	6,0	201,0	4.591,2
Abr	3.307,4	269,9	443,8	713,7	3,9	236,6	4.261,6
May	3.624,0	268,3	378,3	646,5	4,9	235,8	4.511,2
Jun	3.431,6	198,8	443,0	641,7	6,1	263,9	4.343,4
Jul	3.595,5	215,6	503,4	719,0	7,4	227,5	4.549,4
Ago	3.568,7	246,5	522,8	769,3	7,8	225,5	4.571,3
Sep	3.657,8	167,7	442,7	610,4	7,3	205,2	4.480,7
Oct	3.635,5	134,7	572,6	707,3	7,1	234,7	4.584,4
Nov	3.934,9	84,5	245,4	329,9	6,0	243,1	4.513,9
Dic	3.620,7	287,3	453,2	740,4	4,9	268,5	4.634,6
<b>2007</b>	<b>41.822,6</b>	<b>2.903,7</b>	<b>6.137,8</b>	<b>9.041,5</b>	<b>72,6</b>	<b>2.689,9</b>	<b>53.626,1</b>
Ene	3.437,9	309,8	515,8	825,6	4,2	217,7	4.485,4
Feb	3.395,1	358,0	368,8	726,8	4,4	198,4	4.324,8
Mar	3.356,0	290,9	474,8	765,7	4,9	237,6	4.364,1
Abr	3.335,2	334,8	569,2	904,0	3,7	224,9	4.467,8
May	3.319,4	300,1	634,0	934,1	2,2	251,5	4.507,2
Jun	3.511,8	189,3	402,3	591,6	4,4	285,3	4.393,1
Jul	3.771,5	137,4	383,7	521,2	6,7	295,6	4.594,9
Ago	3.882,8	99,7	332,9	432,6	6,8	288,9	4.611,2
Sep	3.836,8	80,6	443,1	523,7	4,0	268,5	4.633,0
Oct	3.982,2	106,9	407,3	514,1	1,6	276,7	4.774,6
Nov	3.757,4	125,8	361,9	487,8	4,1	264,4	4.513,7
Dic	3.933,8	152,8	353,3	506,1	4,8	280,6	4.725,3
<b>2008</b>	<b>43.520,0</b>	<b>2.486,1</b>	<b>5.247,1</b>	<b>7.733,2</b>	<b>51,9</b>	<b>3.089,9</b>	<b>54.395,0</b>

Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

COSTO EQUIVALENTE EN ENERGÍA ESTIMADO DEL CARGO POR CAPACIDAD CEE 2004 abril 2009						
\$/kWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	32,56	28,60	26,58	28,94	26,45	29,37
Febrero	33,12	30,13	28,14	29,29	25,97	31,00
Marzo	29,96	27,16	25,03	28,77	25,04	34,84
Abril	31,80	28,24	26,75	26,70	24,07	33,55
Mayo	29,93	27,56	26,79	27,15	23,47	
Junio	32,64	27,87	28,79	24,89	23,62	
Julio	30,55	27,14	29,05	25,20	24,41	
Agosto	29,54	25,95	26,51	25,52	24,30	
Septiembre	29,14	26,76	26,85	27,20	25,72	
Octubre	28,88	25,95	26,12	25,88	28,88	
Noviembre	29,33	26,51	25,68	26,19	32,42	
Diciembre	28,37	25,58	29,77	27,25	31,11	

COSTO EQUIVALENTE REAL DE ENERGÍA CERRE 2004 abril 2009						
\$/kWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	32,94	26,42	24,35	29,54	26,77	33,74
Febrero	35,84	27,60	25,72	28,97	25,82	36,46
Marzo	31,49	25,95	24,05	28,47	26,53	36,24
Abril	32,85	25,78	26,50	28,80	25,16	32,70
Mayo	31,63	25,43	26,29	26,01	24,90	
Junio	32,51	25,36	28,67	26,74	27,74	
Julio	31,07	24,04	25,11	26,04	26,01	
Agosto	30,16	23,46	24,14	29,25	27,71	
Septiembre	30,94	23,51	23,98	26,85	30,59	
Octubre	30,25	23,38	22,35	26,82	33,02	
Noviembre	30,55	23,71	23,55	27,89	33,33	
Diciembre	30,71	23,82	29,34	27,74	31,47	

COSTO DE RACIONAMIENTO 2004 abril 2009						
\$/kWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	453,65	478,60	497,65	524,31	554,16	596,69
Febrero	457,67	482,55	497,65	528,33	560,02	600,21
Marzo	463,18	487,47	507,87	534,52	568,47	605,23
Abril	467,73	491,24	511,44	541,00	573,06	608,25
Mayo	469,88	493,39	513,73	545,87	577,14	610,21
Junio	471,65	495,41	515,41	547,50	582,51	
Julio	474,49	497,40	516,98	548,18	587,54	
Agosto	474,36	497,62	519,12	549,08	590,37	
Septiembre	474,49	497,65	521,15	548,35	591,50	
Octubre	475,89	499,77	522,65	548,80	590,37	
Noviembre	475,86	500,92	521,89	548,84	592,41	
Diciembre	477,16	501,48	523,13	551,44	594,07	

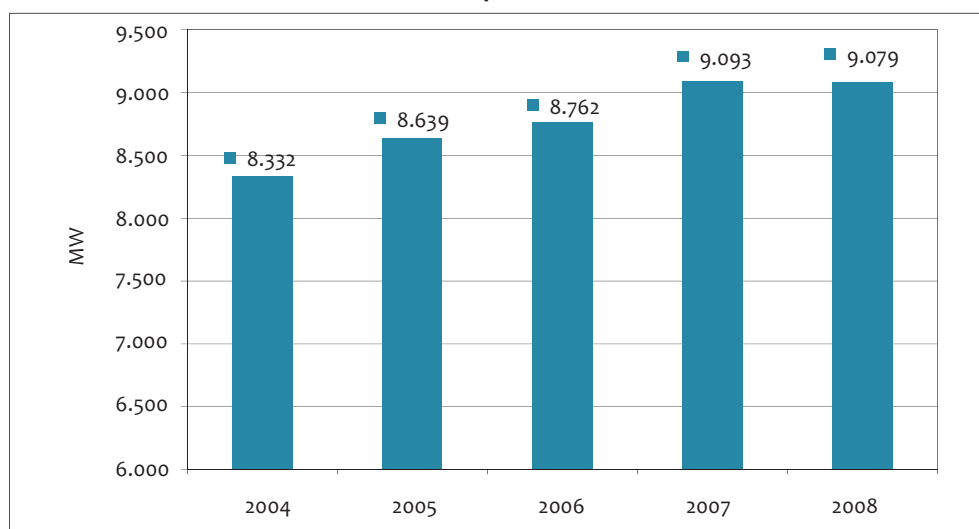
Fuente: XM, mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME Subdirección de Información.



DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA 2004 abril 2009						
MW						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	7.817	7.797	8.113	8.429	8.474	8.493
Febrero	7.970	7.943	8.104	8.509	8.678	8.568
Marzo	8.221	8.085	8.165	8.503	8.529	8.500
Abril	7.925	8.103	8.183	8.515	8.638	8.596
Mayo	8.081	7.999	8.196	8.505	8.707	
Junio	7.883	7.928	8.074	8.411	8.541	
Julio	7.813	7.951	8.225	8.373	8.524	
Agosto	7.773	8.107	8.266	8.419	8.540	
Septiembre	7.761	8.109	8.413	8.614	8.709	
Octubre	7.797	8.078	8.494	8.784	8.763	
Noviembre	7.969	8.228	8.447	8.833	8.800	
Diciembre	8.332	8.639	8.762	9.093	9.079	
<b>Maxima</b>	<b>8.332</b>	<b>8.639</b>	<b>8.762</b>	<b>9.093</b>	<b>9.079</b>	<b>8.596</b>

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA  
2004 - 2008



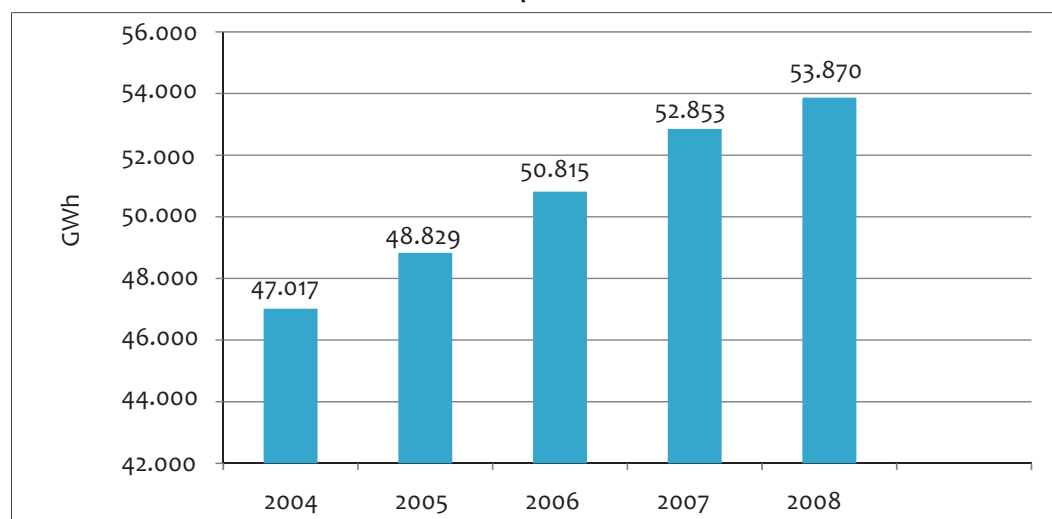
Fuente: XM, mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL* 2004 abril 2009						
GWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	3.810,4	3.946,8	4.096,6	4.309,5	4.418,5	4.464,7
Febrero	3.743,7	3.708,7	3.880,9	4.067,0	4.314,8	4.177,2
Marzo	4.027,5	4.089,0	4.268,5	4.511,3	4.363,5	4.560,1
Abril	3.790,6	4.056,0	4.039,6	4.242,7	4.470,3	4.406,1
Mayo	3.931,1	4.110,8	4.287,5	4.474,8	4.513,1	
Junio	3.835,6	4.003,6	4.152,4	4.314,8	4.377,9	
Julio	3.937,5	4.090,5	4.324,5	4.468,6	4.595,4	
Agosto	4.027,2	4.195,7	4.369,1	4.507,8	4.546,6	
Septiembre	3.903,6	4.136,0	4.281,9	4.414,7	4.544,0	
Octubre	4.000,4	4.167,1	4.428,2	4.541,9	4.682,5	
Noviembre	3.921,7	4.083,9	4.272,2	4.453,6	4.459,6	
Diciembre	4.088,1	4.240,8	4.413,2	4.547,0	4.583,5	
<b>Total</b>	<b>47.017,3</b>	<b>48.828,9</b>	<b>50.814,6</b>	<b>52.853,4</b>	<b>53.869,7</b>	<b>17.608,1</b>

\* : Generación + importaciones + demanda no atendida - exportaciones

**EVOLUCIÓN DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
2004 - 2008**



Fuente : XM, mayo 2009.

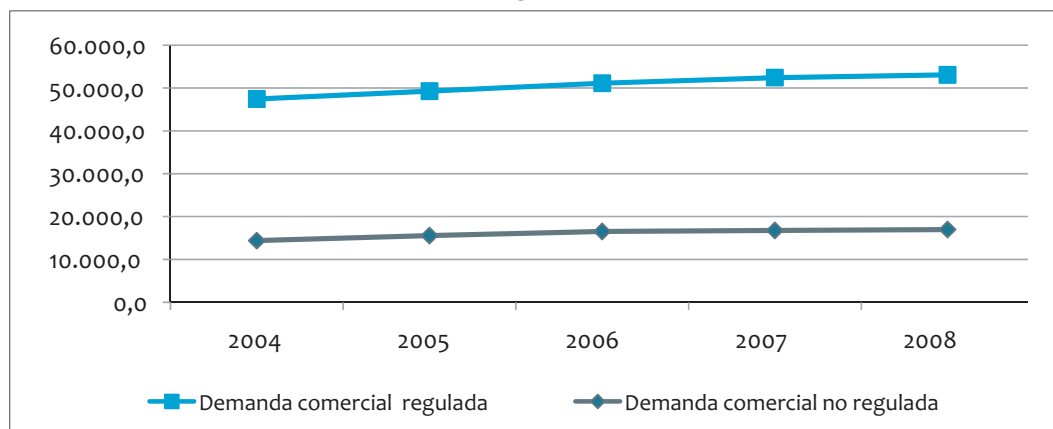
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

DEMANDA REAL NO REGULADA * 2004 abril 2009						
GWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	1.126,2	1.215,2	1.305,6	1.342,3	1.397,5	1.368,1
Febrero	1.134,9	1.166,5	1.273,6	1.298,5	1.398,1	1.318,9
Marzo	1.210,2	1.270,5	1.406,8	1.447,1	1.317,7	1.410,0
Abril	1.138,0	1.282,1	1.310,1	1.341,3	1.422,6	1.351,8
Mayo	1.209,3	1.312,3	1.414,1	1.431,7	1.440,6	
Junio	1.194,9	1.278,4	1.372,6	1.385,4	1.398,6	
Julio	1.228,5	1.313,9	1.427,5	1.424,2	1.476,8	
Agosto	1.253,0	1.362,4	1.435,3	1.452,0	1.434,7	
Septiembre	1.224,9	1.349,5	1.405,2	1.402,7	1.456,9	
Octubre	1.238,7	1.357,2	1.452,4	1.457,1	1.501,3	
Noviembre	1.232,5	1.343,2	1.393,5	1.411,8	1.404,1	
Diciembre	1.202,1	1.320,7	1.348,1	1.384,8	1.351,1	
<b>Total</b>	<b>14.393,2</b>	<b>15.571,7</b>	<b>16.544,8</b>	<b>16.778,9</b>	<b>16.999,8</b>	<b>5.448,8</b>

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

DEMANDA REAL REGULADA * 2004 abril 2009						
GWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	2.750,0	2.798,8	2.835,0	2.978,6	2.989,7	3.082,8
Febrero	2.650,2	2.579,4	2.645,4	2.771,0	2.831,3	2.833,6
Marzo	2.841,4	2.823,2	2.900,1	3.031,1	2.953,4	3.210,8
Abril	2.700,3	2.770,4	2.760,5	2.831,9	2.963,9	3.063,2
Mayo	2.770,0	2.831,3	2.861,5	2.983,3	2.978,5	
Junio	2.618,2	2.745,2	2.787,1	2.866,2	2.901,7	
Julio	2.715,7	2.830,5	2.903,5	3.022,6	3.011,6	
Agosto	2.784,1	2.897,0	2.957,6	3.018,0	3.060,5	
Septiembre	2.704,2	2.804,1	2.926,9	2.974,5	3.046,9	
Octubre	2.803,0	2.860,1	3.010,1	3.018,4	3.124,3	
Noviembre	2.745,2	2.791,7	2.917,1	3.004,7	2.974,3	
Diciembre	2.938,5	2.964,9	3.062,6	3.146,5	3.234,9	
<b>Total</b>	<b>33.020,7</b>	<b>33.696,6</b>	<b>34.567,4</b>	<b>35.646,7</b>	<b>36.071,0</b>	<b>12.190,4</b>

### EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA REAL REGULADA Y NO REGULADA 2004 - 2008 GWh

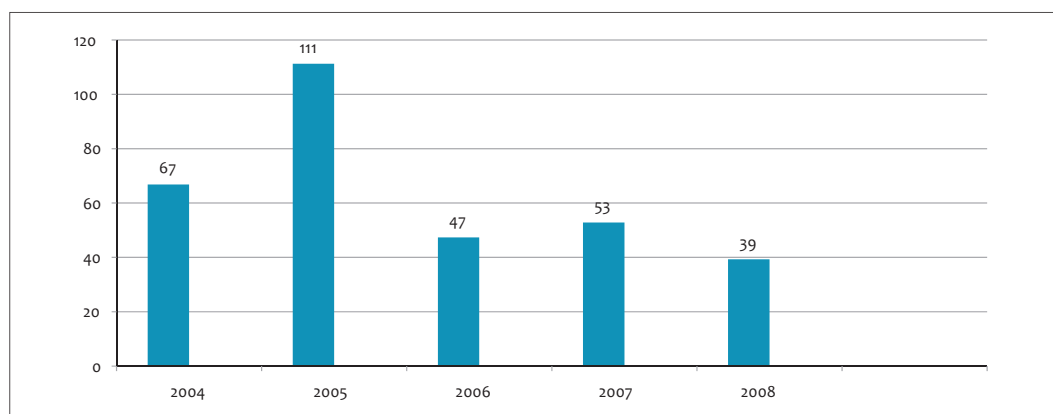


Fuente: XM, mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA 2004 abril 2009 GWh												
Mes	2004		2005		2006		2007		2008		2009	
	Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada
Enero	2,82	0,41	7,34	0,46	3,75	1,16	1,99	1,3	4,2	0,1	1,9	1,6
Febrero	8,74	1,90	9,99	0,67	2,82	0,61	2,68	1,08	2,8	0,7	1,5	0,9
Marzo	2,81	0,56	13,80	0,68	5,72	0,25	3,04	0,97	2,7	0,9	2,1	0,9
Abril	2,44	1,84	15,65	1,44	3,18	0,81	19,76	0,88	2,9	0,6	1,8	0,5
Mayo	4,92	1,44	10,90	0,55	4,8	0,44	4,59	0,56	4,8	0,5		
Junio	4,74	0,48	5,00	0,70	5,39	0,64	1,4	0,27	2,6	0,3		
Julio	3,49	1,59	5,57	0,17	3,1	0,47	2,92	0,93	3,8	1,2		
Agosto	3,89	1,02	4,40	1,10	4,85	0,45	2,05	0,66	3	0,6		
Septiembre	8,30	0,83	8,36	1,04	2,94	0,45	3,31	2,34	3	1,1		
Octubre	2,67	1,08	17,17	0,54	2,43	1,37	3,41	0,61	4,6	2,6		
Noviembre	6,53	2,10	6,98	0,85	2,58	0,68	3,18	1,34	2,6	1		
Diciembre	15,48	1,83	6,11	0,66	5,82	0,39	4,51	0,49	2,3	0,4		
<b>Total</b>	<b>66,84</b>	<b>15,08</b>	<b>111,26</b>	<b>8,85</b>	<b>47,38</b>	<b>7,72</b>	<b>52,84</b>	<b>11,43</b>	<b>39,3</b>	<b>10</b>	<b>7,3</b>	<b>3,9</b>

### DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA POR CAUSAS NO PROGRAMADAS 2004 - 2008 GWh



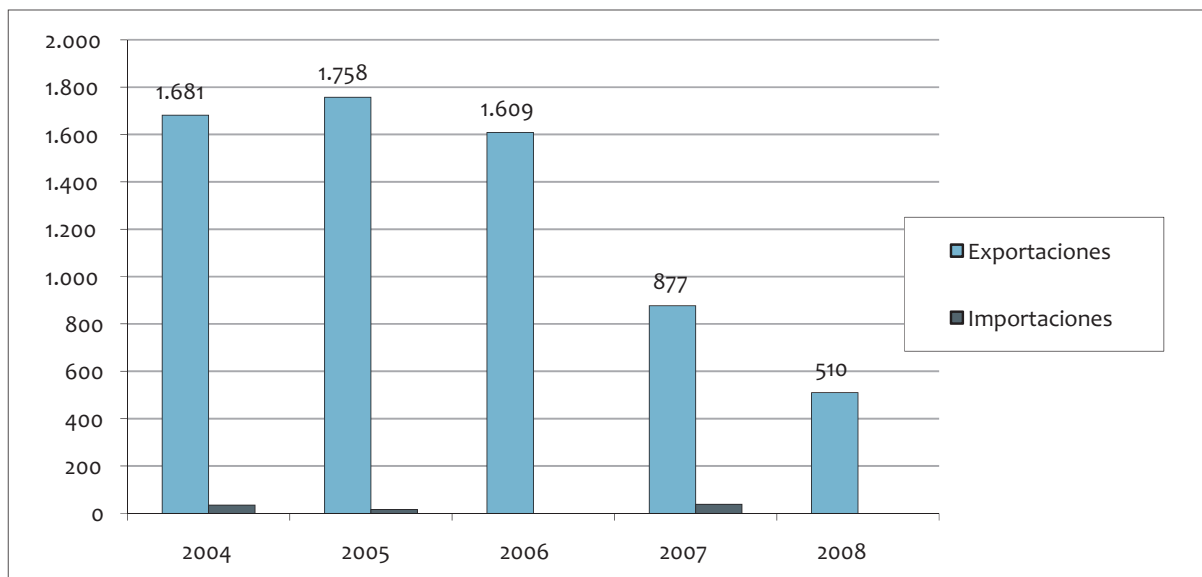
Fuente: XM, mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR 2004 abril 2009					
Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de US\$)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
ene 04	168,05	0,00	11,56	0,00	6,41
feb 04	162,18	0,00	15,47	0,00	9,77
mar 04	150,18	1,24	10,27	0,03	4,71
abr 04	154,10	0,28	10,80	0,01	5,16
may 04	140,62	2,66	7,80	0,15	2,73
jun 04	63,00	14,47	2,60	0,24	0,60
jul 04	111,68	3,50	6,10	0,06	2,66
ago 04	125,86	7,48	8,85	0,14	4,94
sep 04	125,69	4,50	12,81	0,08	8,43
oct 04	151,23	0,84	15,95	0,02	10,33
nov 04	161,27	0,00	18,30	0,00	12,58
dic 04	167,22	0,00	14,59	0,00	8,50
<b>Total 2004</b>	<b>1.681,09</b>	<b>34,97</b>	<b>135,11</b>	<b>0,74</b>	<b>76,83</b>
ene 05	172,52	0,00	21,61	0,00	13,94
feb 05	137,86	0,03	11,96	0,00	6,19
mar 05	115,77	6,41	8,14	0,17	3,50
abr 05	108,32	4,55	7,31	0,11	2,92
may 05	142,75	0,89	15,09	0,02	9,26
jun 05	120,63	0,45	8,25	0,01	3,64
jul 05	159,15	0,50	15,29	0,01	8,25
ago 05	169,93	0,00	13,16	0,00	5,08
sep 05	144,15	1,12	12,10	0,12	4,91
oct 05	178,31	0,01	15,12	0,00	6,70
nov 05	167,13	0,00	12,21	0,00	6,21
dic 05	141,35	2,07	11,49	0,06	4,97
<b>Total 2005</b>	<b>1.757,88</b>	<b>16,03</b>	<b>151,73</b>	<b>0,51</b>	<b>75,56</b>
ene 06	161,07	0,02	12,34	0,00	4,74
feb 06	144,17	0,10	10,31	0,00	3,73
mar 06	142,75	0,01	10,51	0,00	4,57
abr 06	128,74	0,25	8,99	0,01	4,29
may 06	89,77	0,22	6,43	0,01	3,41
jun 06	116,47	0,03	7,78	0,00	4,13
jul 06	135,97	0,02	11,42	0,00	6,57
ago 06	136,79	0,03	11,96	0,00	6,81
sep 06	156,22	0,19	14,40	0,01	6,17
oct 06	148,32	0,09	13,74	0,01	4,36
nov 06	141,60	0,06	12,01	0,01	5,05
dic 06	106,76	0,05	7,21	0,00	2,79
<b>Total 2006</b>	<b>1.608,63</b>	<b>1,07</b>	<b>127,10</b>	<b>0,05</b>	<b>56,62</b>
ene 07	113,03	0,58	9,61	0,03	3,98
feb 07	103,73	0,02	9,58	0,00	3,34
mar 07	84,23	0,39	6,85	0,04	2,02
abr 07	46,00	6,21	3,18	0,22	0,62
may 07	50,50	8,93	3,35	0,28	0,96
jun 07	34,70	4,35	2,49	0,15	0,73
jul 07	86,90	2,22	6,46	0,08	1,67
ago 07	69,70	3,58	5,24	0,10	1,46
sep 07	72,80	1,17	4,68	0,04	1,33
oct 07	47,40	0,80	3,29	0,04	0,87
nov 07	73,70	8,80	4,86	0,30	1,82
dic 07	94,00	1,35	6,70	0,05	1,59
<b>Total 2007</b>	<b>876,69</b>	<b>38,39</b>	<b>66,27</b>	<b>1,34</b>	<b>20,40</b>

ene 08	72,50	1,32	4,97	0,06	0,06
feb 08	19,70	6,31	1,60	0,33	0,33
mar 08	7,20	2,99	0,53	0,14	0,14
abr 08	12,30	11,7	0,9	0,66	0,0
may 08	5,00	5,8	0,4	0,58	0,0
jun 08	23,40	5,3	1,5	0,32	0,3
jul 08	5,90	1,5	0,4	0,09	0,0
ago 08	68,60	0,4	5,4	0,03	1,6
sep 08	78,40	0,2	5,9	0,01	1,4
oct 08	70,30	1,1	4,9	0,04	1,5
nov 08	29,00	0,6	1,7	0,03	0,2
dic 08	117,30	0,3	7,6	0,03	1,5
<b>Total 2008</b>	<b>509,8</b>	<b>37,5</b>	<b>35,9</b>	<b>2,3</b>	<b>7,2</b>
ene 09		0,6	8,1	0,03	0,5
feb 09	74,4	0,1	5,1	0,01	0,4
mar 09	178,2	0,8	14,7	0,07	4,1
abr 09	119,0	4,6	9,4	0,42	3,0
<b>Total al mes de abril 2009</b>	<b>371,7</b>	<b>6,1</b>	<b>37,3</b>	<b>0,5</b>	<b>8,0</b>

#### INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE 2004 - 2008 GWh



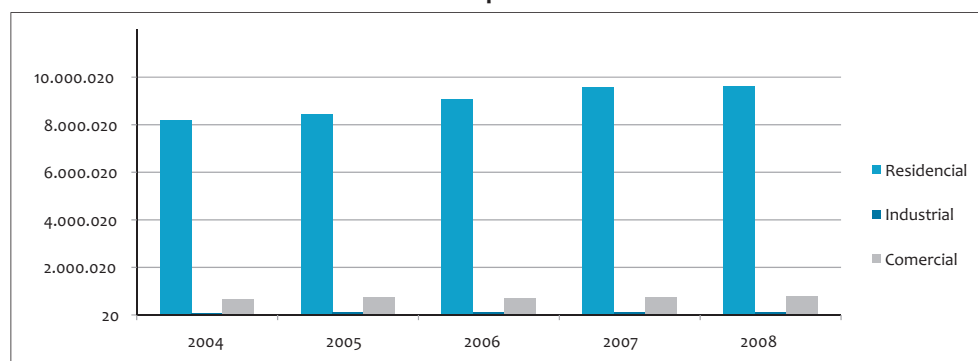
Inicio TIE marzo 2003.

Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

TOTAL USUARIOS O (NÚMERO DE FACTURAS) DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 2004 - 2008							
Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial	Residencial	Total
2004	73.786	642.919	57.367	22.801	796.873	8.197.212	8.994.085
2005	82.361	710.657	65.449	26.272	884.739	8.450.850	9.335.589
2006	79.978	691.770	57.047	27.321	856.116	9.049.750	9.905.866
2007	81.049	723.673	53.129	29.461	887.312	9.569.449	10.456.761
2008	82.192	770.776	57.276	38.315	948.559	9.589.144	10.537.703

**USUARIOS O (NÚMERO DE FACTURAS) DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
SECTOR INDUSTRIAL COMERCIAL Y RESIDENCIAL  
2004 - 2008**



Inicio TIE marzo 2003.

Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO 2004 2008							
Gwh							
Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total
2004	2.998	5.188	4.128	1.362	781	659	15.116
2005	3.569	5.543	4.243	1.438	830	715	16.339
2006	3.653	5.558	4.194	1.425	815	719	16.364
2007	3.957	6.052	4.454	1.552	863	774	17.652
2008	4.352	6.611	4.640	1.621	874	781	18.877

Fuente: Sistema Único de Información SU1, 27 de mayo 2009.

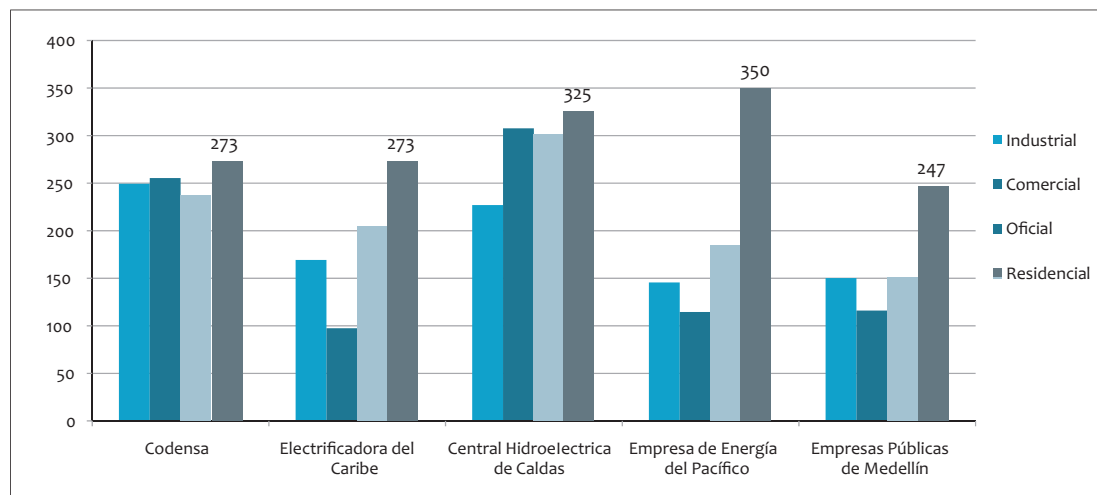
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

TARIFA MEDIA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ALGUNAS EMPRESAS (\$/kWh)						
2004 2008						
Empresa	Año	Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Otros
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P	2004	247,69	123,12	155,57	186,72	231,97
	2005	275,29	191,69	262,42	253,25	253,76
	2006	287,88	199,11	270,40	261,45	257,95
	2007	291,30	196,87	272,38	267,01	261,10
	2008	325,18	226,95	307,71	301,77	289,04
CODENSA S.A. ESP	2004	223,05	217,08	220,90	208,89	204,78
	2005	229,60	220,71	226,02	211,99	195,90
	2006	231,04	222,02	227,11	213,26	202,58
	2007	233,12	223,68	228,45	212,20	203,23
	2008	260,55	249,30	255,45	236,66	232,46
ELECTRIFICADORA DE LA COSTA ATLÁNTICA S.A. ESP	2004	242,71	143,55	169,67	185,53	178,67
	2005	238,54	127,28	99,99	148,68	157,55
	2006	249,73	138,57	80,88	143,06	169,47
	2007	268,26	168,48	100,44	156,82	183,28
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. ESP	2004	221,47	144,72	84,83	169,77	155,54
	2005	217,88	132,05	90,08	156,06	168,23
	2006	228,64	112,63	80,74	170,73	177,52
	2007	272,64	169,24	97,48	205,41	199,68
	2008	272,64	169,24	97,48	205,41	199,68
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2004	284,88	123,74	186,62	244,76	210,53
	2005	300,85	165,03	197,15	258,37	218,70
	2006	300,09	154,13	133,74	233,62	220,83
	2007	302,32	154,81	157,05	231,48	230,70
	2008	334,29	145,61	114,50	184,99	256,59

Continúa

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	2004	198,14	130,16	123,38	150,66	153,61
	2005	205,18	122,12	88,19	92,16	118,23
	2006	207,52	128,70	81,33	97,74	131,74
	2007	219,37	128,22	94,96	125,71	140,70
	2008	247,32	150,17	116,09	151,95	161,71

**TARIFA MEDIA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ALGUNAS EMPRESAS 2008**  
(\$/kWh)



Información año 2008 preliminar

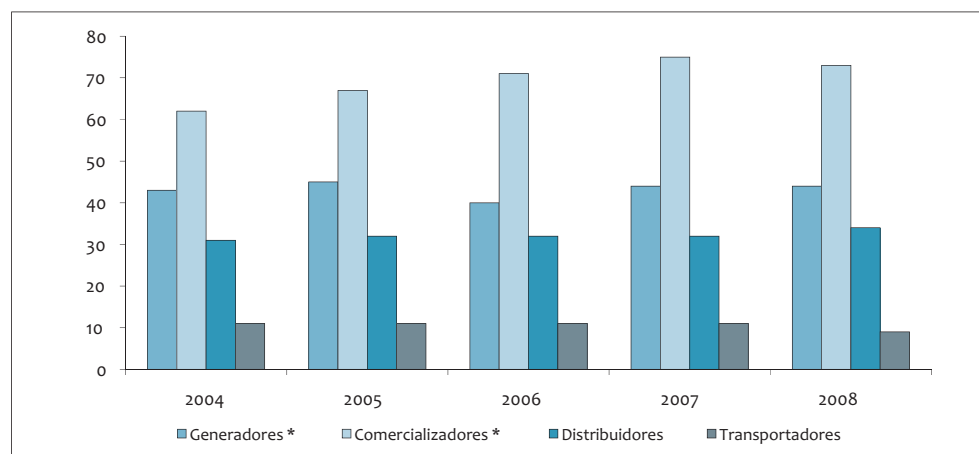
Fuente : Sistema Único de Información, SUI, abril 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD					
2004 2008					
Agentes	2004	2005	2006	2007	2008
Generadores *	43	45	40	44	44
Comercializadores *	62	67	71	75	73
Distribuidores	31	32	32	32	34
Transportadores	11	11	11	11	9

\* Agentes que han realizado transacciones en el Mercado Mayorista

**AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD**  
2004 - 2008

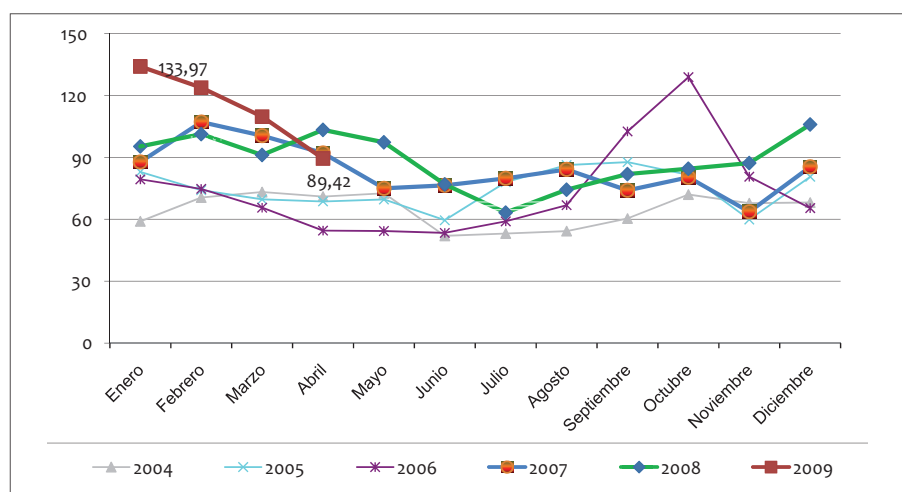


Fuente: XM, Información a diciembre 31 de cada año, abril 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME.

EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2004 abril 2009 \$/kWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	58,97	82,90	79,30	87,71	95,30	133,97
Febrero	70,50	74,06	74,70	107,05	101,22	123,73
Marzo	73,16	69,61	65,60	100,47	91,13	109,71
Abril	70,97	68,60	54,50	92,09	103,29	89,42
Mayo	72,53	69,56	54,30	74,98	97,27	
Junio	51,94	59,51	53,40	76,44	76,88	
Julio	53,07	77,92	59,00	79,81	63,23	
Agosto	54,23	86,22	66,80	84,11	74,34	
Septiembre	60,33	87,67	102,50	74,00	81,88	
Octubre	71,97	81,46	128,80	80,32	84,48	
Noviembre	67,76	59,82	80,60	63,61	87,22	
Diciembre	68,07	80,56	65,40	85,41	105,89	

PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
2004 - abril 2009  
\$/kWh



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

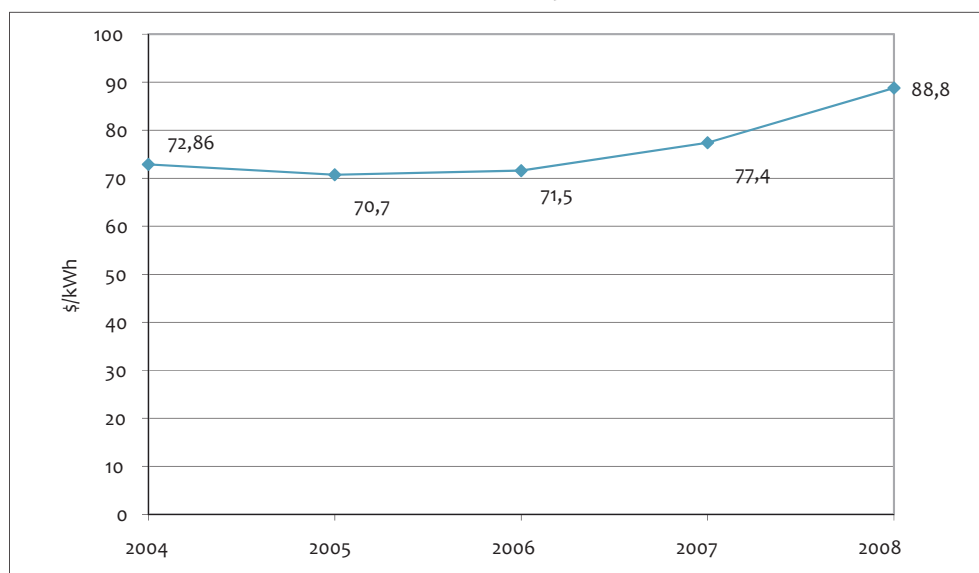
Fuente : XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS 2004 abril 2009 \$/kWh						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	72,55	71,39	71,35	78,34	86,21	105,33
Febrero	73,51	71,89	71,71	80,60	88,12	107,15
Marzo	73,96	72,01	70,78	81,05	87,46	107,12
Abril	73,89	71,69	69,12	79,43	87,79	106,04
Mayo	72,15	70,70	68,91	75,60	86,51	
Junio	72,18	68,70	70,06	75,14	87,26	
Julio	72,44	70,58	70,10	75,45	87,29	
Agosto	72,05	70,48	71,77	75,59	87,46	
Septiembre	72,85	70,41	74,55	75,20	89,52	
Octubre	73,59	70,71	74,04	76,17	90,93	
Noviembre	72,48	68,31	73,00	75,69	91,40	
Diciembre	72,66	71,47	73,18	80,16	95,31	
<b>Promedio</b>	<b>72,86</b>	<b>70,7</b>	<b>71,5</b>	<b>77,4</b>	<b>88,8</b>	<b>106,4</b>



**PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATO  
2004 - 2009**



Fuente : XM S.A. E.S.P., mayo 2009.

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

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME Subdirección de Información.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS ADMINISTRADORAS a marzo 2009		
TRANSMISIÓN 110 115 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	508,9	5,1
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	4,8
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	344,9	3,4
CODENSA S.A. E.S.P.	1.047,1	10,5
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DEL CAUCA S.A. E.S.P.	458,5	4,6
COMPAÑIA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	487,5	4,9
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.	1.418,9	14,2
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	376,4	3,8
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	266,9	2,7
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	510,5	5,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. E.S.P.	258,5	2,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	106,6	1,1
EMPRESA DE ENERGÍA 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."	982,4	9,8
EMPRESA DE ENERGÍA 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.	1.241,6	12,4
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	3,0
TERMOFLORES S.A. E.S.P.	3,2	0,0
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A. E.S.P.	13,7	0,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,1
<b>TOTAL</b>	<b>10.013,2</b>	<b>41,55</b>

TRANSMISIÓN 138 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	15,5	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>15,5</b>	<b>0,06</b>
TRANSMISIÓN 230 220 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
DISTASA S.A E.S.P.	27,3	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	12,4
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	269,8	2,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	792,5	6,8
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	7.478,2	64,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.532,2	13,1
<b>TOTAL</b>	<b>11.673,9</b>	<b>48,44</b>
No se incluyen en las líneas 220 230 kV, las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN.		
TRANSMISIÓN 500 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	2.399,3	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>2.399,3</b>	<b>9,95</b>
<b>TOTAL SIN</b>	<b>24.101,9</b>	<b>100</b>

Fuente : XM S.A. E.S.P., abril 2009.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME Subdirección de Información.

### SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL A 2023



Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME. Documento plan de Expansión de Referencia Generación y Transmisión, 2009 - 2023.

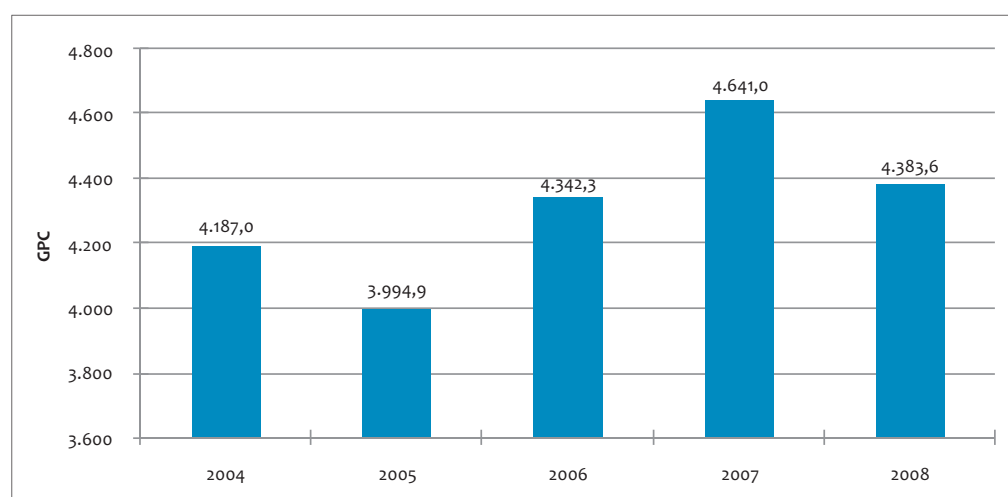
**GAS COMBUSTIBLE**

RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL 2004 2008			
Contrato	Ecopetrol	Asociación	Total
2004	69,5	4.117,5	4.187,0
2005	72,6	3.922,3	3.994,9
2006	111,1	4.231,2	4.342,3
2007	278,5	4.362,5	4.641,0
2008	263,0	4.120,6	4.383,6

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.

Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH - Ecopetrol.



Fuente: Ecopetrol - Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

OFERTA DE GAS NATURAL													
Oferta de Gas Natural GBTU	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	I Trim 2009*
<b>TOTAL PAÍS</b>	100,1	142,9	99,0	90,0	84,4	70,9	69,8	70,9	74,3	84,4	94,5	85,8	90,9
+ Guajira	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Otros Costa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Cusiana, Cupiagua	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Otros Interior	100,1	142,9	99,0	90,0	84,4	70,9	69,8	70,9	74,3	84,4	94,5	85,8	90,9
<b>Costa Atlántica</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Guajira	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Guepajé	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Creciente	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Otros Costa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Barranca y Bucaramanga</b>	76	114	75	70	64	51	49	49	52	60	52	37,2	37,0
+ Payoa, Provincia, Cantagallo, Llanito, El Centro	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Bogotá, GBS y Llanos</b>	22	24	23	21	21	25	53	82	122	177	223	224,4	222,3
+ Cusiana, Cupiagua	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Apiay	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Pauto Floreña											15	20,7	24,9
+ Otros Llanos												1,3	

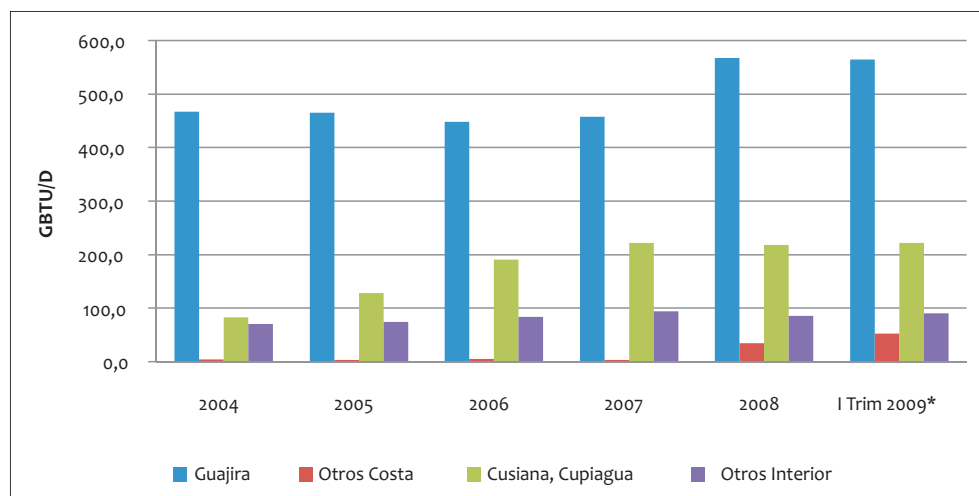
Continúa

Tolima y Huila	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Montañuelo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Otros Sur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Intercambios de Gas Natural</b>	<b>1997</b>	<b>1998</b>	<b>1999</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2.008</b>	<b>I Trim 2009</b>
Exportaciones a Venezuela												147,0	205,5
Ballenas Costa Atlántica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ballenas Interior	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Sistemas aislados</b>												<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
+ Cerrito												0,0	0,0
+ Pauto Floreña												0,0	0,0
+ Otros Llanos												0,0	0,0

Fuente: Ecopetrol; Unidad de Planeación Minero Energética, UPME y CNO-Gas

\* Información preliminar 2009.

## OFERTA DE GAS NATURAL



DEMANDA DE GAS NATURAL POR SECTORES													
Demanda de Gas Natural - GBTU/dMPCD	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	I Trim 2009 *
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>565</b>	<b>592</b>	<b>534</b>	<b>561</b>	<b>576</b>	<b>587</b>	<b>567</b>	<b>593</b>	<b>636</b>	<b>694</b>	<b>730</b>	<b>754</b>	<b>720</b>
+ Sectores No Eléctricos	292	303	320	334	367	377	401	435	469	535	604	619	574
Refinería	117	116	123	123	103	91	92	91	88	97	102	97	90
Petroquímico	11	12	10	11	11	12	15	11	11	12	13	12	9
Industrial	110	110	107	116	144	166	182	206	224	240	268	276	243
<b>Doméstico</b>	<b>47</b>	<b>58</b>	<b>71</b>	<b>75</b>	<b>88</b>	<b>95</b>	<b>99</b>	<b>103</b>	<b>112</b>	<b>134</b>	<b>142</b>	<b>150</b>	<b>150</b>
GNC	7	8	8	9	11	13	13	24	35	52	78	83	82
+ Sector Eléctrico	287	304	231	243	239	228	184	179	191	187	159	135	146
<b>Costa Atlántica</b>	<b>387</b>	<b>386</b>	<b>317</b>	<b>358</b>	<b>349</b>	<b>356</b>	<b>329</b>	<b>322</b>	<b>322</b>	<b>327</b>	<b>303</b>	<b>293</b>	<b>270</b>
+ Sectores No Eléctricos	146	147	141	143	144	165	159	162	166	169	176	174	157
Refinería	13	12	14	15	12	12	14	13	12	14	14	13	13
Petroquímico	8	9	7	8	8	9	11	8	8	10	10	10	8
Industrial	95	94	90	88	91	109	98	103	105	103	106	102	87
Doméstico	23	25	23	24	24	25	25	27	27	28	29	31	31
GNC	7	7	7	8	9	10	11	12	13	14	18	18	18
+ Sector Eléctrico	241	239	176	215	205	191	170	160	155	158	127	120	113
<b>Interior País</b>	<b>179</b>	<b>205</b>	<b>217</b>	<b>203</b>	<b>227</b>	<b>231</b>	<b>238</b>	<b>271</b>	<b>314</b>	<b>367</b>	<b>427</b>	<b>461</b>	<b>450</b>

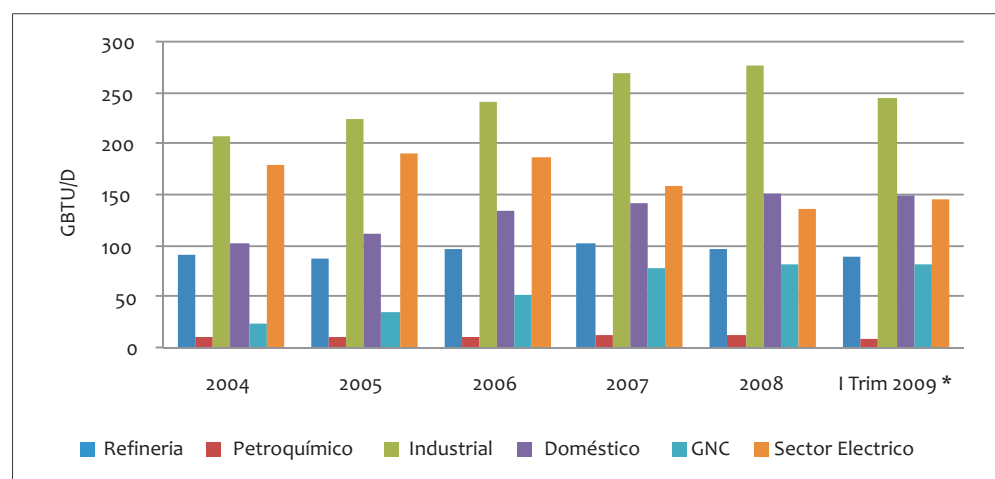
Continúa

<b>+ Sectores No Eléctricos</b>	146	156	179	190	223	212	243	273	303	366	428	445	417
Refinería	105	104	110	108	91	79	78	78	75	83	88	85	76
Petroquímico	3	2	3	3	3	4	4	3	3	2	3	2	1
<b>Industrial</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>28</b>	<b>53</b>	<b>57</b>	<b>84</b>	<b>103</b>	<b>118</b>	<b>138</b>	<b>163</b>	<b>175</b>	<b>156</b>
Doméstico	24	33	48	51	64	70	74	76	85	106	113	120	119
<b>GNC</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>12</b>	<b>22</b>	<b>38</b>	<b>61</b>	<b>64</b>	<b>64</b>
<b>+ Sector Eléctrico</b>	<b>46</b>	<b>65</b>	<b>55</b>	<b>28</b>	<b>33</b>	<b>37</b>	<b>14</b>	<b>19</b>	<b>36</b>	<b>29</b>	<b>32</b>	<b>16</b>	<b>33</b>

Fuente: Ecopetrol, Unidad de Planeación Minero Energética, UPME y CON - Gas.

\* Información preliminar 2009.

## DEMANDA DE GAS NATURAL POR SECTORES



RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR TOTAL PAÍS Consolidado a marzo 30 de 2009									
CIUDAD	TOTAL AÑO 2004	TOTAL AÑO 2005	TOTAL AÑO 2006	TOTAL AÑO 2007	ACUMULADO A DIC. 31/2008	ENE	FEB	MAR	TOTAL PROGRAMA A MARZO 2009
Acacias				41	103	2	5	7	117
Aguachica	-	-	-	0	38	-	9	2	49
Armenia	824	1.644	2.956	3899	4.600	40	32	52	4.724
Barbosa	0	610	747	803	875	1	1	3	808
Barrancabermeja	0	100	748	875	875	2	1	0	878
Barranquilla	10.517	15.153	20.536	25.826	28.880	162	148	184	29.374
Bogotá	17.170	32.495	62.024	83.479	95.651	1.913	496	652	98.712
Bucaramanga	2.992	5.084	8.683	11.868	14.459	111	144	150	14.864
Buga	0	0	0	522	655	2	1	2	660
Cali/Yumbo	4.690	10.134	19.598	27.780	34.052	331	379	312	35.074
Cartagena	4.058	6.080	8.487	10.750	12.789	90	126	102	13.107
Cartago	0	0	783	1.188	1.341	4	8	6	1.359
Caucasia				0	28	0	0	0	28
Cerrejón	233	233	293	293	293	0	0	0	293
Chiquinquirá	0	0	299	577	736	7	7	8	758
Duitama	0	0	0	826	1.112	15	16	14	1.157
Espinal				91	163	1	6	11	181
Fusagasagá	0	0	0	0	146	49	5	7	207
Granada				7	145	20	6	3	174
Girardot	0	94	203	330	511	2	13	6	532
La Dorada				25	328	52	7	4	391
Ibagué	167	1.532	3.122	4.933	6.194	63	55	93	6.405

Continúa

Jamundí	0	0	0	46	46	0	0	0	46
Manizales			1.952	3465	4.546	58	62	72	4.738
Medellín	5.290	9.906	16.090	22635	28.918	338	177	160	29.593
Montería	1.519	2.142	2.702	3335	4.329	48	48	55	4.480
Neiva	584	1.048	1.345	1785	2.644	378	56	43	3.121
Palmira	265	901	1.795	2327	2.616	22	13	13	2.664
Pereira	249	1.192	3.433	6367	8.220	85	94	93	8.492
Roldanillo				0	27	0	0	0	27
Santa Marta	2.030	2.995	4.212	5547	6.446	46	47	45	6.584
Sincelejo	806	1.233	1.600	2155	2.637	25	33	37	2.732
Sogamoso	0	0	249	1059	1362	15	9	12	1.398
Tuluá	345	1.154	1.997	2601	2.962	23	13	16	3.014
Tunja	0	0	48	914	1290	21	16	16	1.343
Valledupar	53	465	1.083	1601	1.805	4	18	14	1.841
Villanueva				38	70	1	6	4	81
Villavicencio	1.377	2.432	4.919	7041	8.294	193	76	71	8.634
Yopal				212	524	34	34	50	642
<b>Total</b>	<b>53.169</b>	<b>95.917</b>	<b>169.119</b>	<b>235.058</b>	<b>280.638</b>	<b>4.158</b>	<b>2.167</b>	<b>2.319</b>	<b>289.282</b>

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

RELACIÓN DE VEHICULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR TOTAL PAÍS Consolidado a Diciembre 31 de 2008																
	ACUMULADO A DIC. 31/2007	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL AÑO 2008	"2009 ENERO "	TOTAL PRO- GRAMA
Acacias	41	9	2	5	3	10	0	3	4	12	5	8	1	62		103
Aguachica	0	0	0	0	0	0	25	8	3	1	1	0	0	38		38
Armenia	3.899	70	68	71	67	62	45	43	61	64	56	52	42	701		4.600
Barbosa	747	4	11	8	0	0	0	14	10	1	5	0	3	56		803
Bar rancabermeja	748	6	31	14	17	13	3	9	7	10	8	6	3	127		875
Bar ranquilla	25.826	368	381	204	278	265	270	296	237	204	228	155	168	3.054		28.880
Bogotá	83.479	1.485	793	870	921	774	655	753	994	1201	1272	1443	1011	12.172		95.651
Bucar amanga	11.868	185	234	231	241	183	169	205	195	245	261	191	251	2.591		14.459
Buga	522	15	14	21	16	10	10	20	8	6	8	5	0	133		655
Cali	27.780	542	578	553	673	480	479	598	533	525	612	430	269	6.272		34.052
Car tagena	10.750	159	269	137	182	249	208	196	155	170	150	78	86	2.039		12.789
Cartago	1.188	14	22	13	24	10	12	18	5	2	19	8	6	153		1.341
Caucacia	0	0	0	0	9	5	0	5	2	7	0	0	0	28		28
Cerrejón	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		293
Ch iquiquirá	577	8	13	16	14	10	13	15	11	15	15	13	16	159		736
Duitama	826	28	34	31	25	27	22	18	21	24	26	16	14	286		1.112
Espinal	91	8	22	4	5	4	5	4	2	4	5	6	3	72		163
Fusagasugá	0	0	0	8	15	27	16	22	15	17	14	8	4	146		146
Girardot	330	18	19	14	12	14	16	26	17	13	12	9	11	181		511
Granada	7	2	0	9	0	0	46	27	12	12	20	6	4	138		145
Ibagué	4.933	163	109	119	109	111	78	91	128	89	116	67	81	1.261		6.194
Jamundí	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		46
La Dorada	25	60	71	25	19	21	15	19	13	25	9	11	15	303		328
Manizales	3.465	85	118	81	102	73	75	111	102	84	101	79	70	1.081		4.546
Medellín	22.635	306	441	346	430	360	419	762	845	836	664	452	422	6.283		28.918
Montería	3.335	27	123	34	79	82	48	88	133	111	95	105	69	994		4.329
Neiva	1.785	56	93	107	97	73	64	65	62	85	59	52	46	859		2.644
Palmira	2.327	26	39	20	34	23	25	22	24	22	33	10	11	289		2.616
Pereira	6.367	201	204	187	200	133	160	160	122	143	143	105	95	1.853		8.220
Roldanillo	0	0	0	2	4	9	6	6	0	0	0	0	0	27		27
	5.547	110	200	39	50	44	59	64	47	83	92	60	51	899	46	6.492

Fuente: Organismos Certificadores.  
Consolidada : Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.



No	POBLACIONES CON SERVICIO	Departamento	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
<b>Alcancos de Colombia (Zona Centro Tolima)</b>																
1	bagué	TOL MA	117.955	108625	11696	46377	25761	4.788	591	150	564	89.363	89.957	92.1%	75.8%	
2	Puerto Boyacá	BOYACÁ	7.375	6893	613	2951	1231	-	-	-	43	4.795	4.838	93.3%	65.0%	
3	Espinal	TOL MA	14.582	12983	1727	4548	2185	255	1	-	62	8.716	8.786	89.0%	59.8%	
4	La dorada	CALDAS	17.267	15735	1887	6020	1469	59	1	-	47	9.436	9.484	91.1%	54.6%	
5	Chicoral	TOL MA	1.607	1403	177	806	133	-	-	-	2	1.116	1.121	87.3%	69.4%	
6	Amibalema	TOL MA	1.764	1575	550	516	55	-	-	-	2	1.121	1.123	89.3%	63.5%	
7	Venadillo	TOL MA	2.775	2369	807	1088	5	-	-	-	6	1.906	1.906	85.4%	68.5%	
8	Piedras	TOL MA	576	567	110	328	-	-	-	-	1	438	439	98.4%	76.0%	
9	Alvarado	TOL MA	897	821	140	470	1	-	-	-	61	611	611	91.5%	68.1%	
10	Armero-Guayabal	TOL MA	2.945	2576	836	1029	5	-	-	-	8	1.870	1.878	87.5%	63.5%	
11	Doima	TOL MA	182	182	35	99	-	-	-	-	134	134	100.0%	73.6%		
12	Puerto Salgar	CUND NAMARCA	3.150	2719	898	526	92	-	-	-	11	1.527	1.527	86.3%	48.1%	
13	Herveo	TOL MA	759	725	82	491	3	-	-	-	3	576	579	95.5%	75.9%	
14	Lérida	TOL MA	4.091	3979	554	2614	46	-	-	-	13	3.214	3.227	97.3%	78.6%	
15	La Sierra	TOL MA	417	397	260	65	-	-	-	-	1	325	326	95.2%	77.9%	
16	Manzanares	CALDAS	2.499	2162	207	907	207	11	-	-	13	1.332	1.345	86.5%	53.3%	
17	Mariquita	TOL MA	7.827	6615	1863	2662	285	31	-	-	38	4.841	4.881	84.5%	61.9%	
18	Fresno	TOL MA	3.152	3044	451	1567	630	-	-	-	20	2.649	2.669	96.6%	84.0%	
19	Flandes	TOL MA	14.273	8641	130	3.946	1578	1	-	-	21	3.946	3.969	60.5%	27.6%	
20	Victoria	CALDAS	1.325	1261	422	385	167	-	-	-	3	974	977	95.2%	73.5%	
21	Libano	TOL MA	6.935	6417	494	2941	1275	103	-	-	20	4.833	4.833	92.5%	69.4%	
22	San Luis	TOL MA	1.175	1093	505	326	1	-	-	-	2	832	834	93.0%	70.8%	
23	Honda	TOL MA	8.129	6413	1013	2644	412	33	-	-	30	4.102	4.133	78.9%	50.5%	
24	Ricaurte	CUND NAMARCA	3.563	1356	65	284	63	34	1	-	7	447	454	38.1%	12.5%	
25	Cirandot	CUND NAMARCA	25.570	19664	982	4353	4283	307	45	-	63	9.970	10.036	76.9%	39.0%	
26	Tierradentro	TOL MA	58	58	11	21	-	-	-	-	32	32	100.0%	55.2%		
	<b>Subtotal</b>		<b>250.848</b>	<b>218.273</b>	<b>26.515</b>	<b>86.034</b>	<b>40.108</b>	<b>5.623</b>	<b>639</b>	<b>150</b>	<b>982</b>	<b>159.069</b>	<b>160.099</b>	<b>87.0%</b>	<b>63.4%</b>	
<b>Alcancos de Colombia (Zona Huila - Sur Tolima)</b>																
1	Neiva	HU LA	98.231	98.132	15222	41711	9362	4767	1.063	121	716	72.246	72.999	99.9%	73.5%	
2	Alpe	HU LA	2.668	2.604	449	1589	215	6	-	-	6	2.259	2.265	97.6%	84.7%	
3	Yaguara	HU LA	2.174	1.822	452	1142	171	1	-	-	13	1.766	1.779	83.8%	81.2%	
4	Palermo	HU LA	3.280	3.055	981	1147	493	5	-	-	41	2.626	2.669	93.1%	80.1%	
5	Rivera	HU LA	3.628	3.589	783	2191	423	37	21	1	35	3.456	3.495	98.9%	95.3%	
6	Tello	HU LA	1.572	1.140	674	347	95	-	-	-	5	1.116	1.121	72.5%	71.0%	
7	Juncal	HU LA	663	662	82	463	5	-	-	-	1	550	551	99.8%	83.0%	
8	Fortalecidas	HU LA	654	648	238	369	4	-	-	-	7	611	621	99.1%	93.4%	
9	Baraya	HU LA	1.017	872	502	344	43	-	-	-	3	789	793	85.7%	77.6%	
10	San Francisco	HU LA	90	89	68	19	-	-	-	-	-	87	87	98.9%	96.7%	
11	Campoalegre	HU LA	6.240	6.222	2366	2590	535	-	-	-	25	5.491	5.518	99.7%	88.0%	
12	Terral	HU LA	1.031	1.028	309	498	118	-	-	-	3	925	928	99.7%	89.7%	
13	Betania	HU LA	168	167	42	65	2	-	-	-	1	109	110	99.4%	64.9%	
14	Paicol	HU LA	661	660	130	410	104	-	-	-	1	644	645	99.8%	97.4%	
15	Hobo	HU LA	1.337	1.302	517	542	3	-	-	-	8	1.062	1.071	97.4%	79.4%	
16	Tesalia	HU LA	1.289	1.284	810	437	41	-	-	-	4	1.288	1.292	99.6%	99.9%	
17	Villavieja	HU LA	801	738	225	409	2	-	-	-	1	636	637	92.1%	79.4%	
18	Gigante	HU LA	2.676	2.452	655	1569	124	-	-	-	7	2.348	2.356	91.6%	87.7%	







		658,323	636,047	165,298	185,363	121,473	38,744	20,780	18,885	550,483	9,516	387	560,586	96,6%	83,6%
<b>Subtotal Gases del Cuziana</b>															
1	Yopal														
	CASANARE	23,180	19,000	5,203	6,011	3,669	946	16		15,845	264	4	16,113	81,97%	68,36%
2	Aguazul	5,442	5,200	746	3,721	367	1			4,835	45	1	4,881	95,55%	88,85%
3	Monterrey	2,766	2,000	375	1,077	3	3			1,455	28		1,483	72,31%	52,60%
4	Tauramena	2,452	2,200	771	779	377				1,927	44		1,971	89,72%	78,59%
5	Villanueva	4,559	4,000	791	1,876	584	20			3,271	50		3,321	87,74%	71,75%
	<b>Subtotal</b>	<b>38,399</b>	<b>32,400</b>	<b>7,886</b>	<b>13,464</b>	<b>5,000</b>	<b>967</b>	<b>16</b>		<b>27,333</b>	<b>431</b>	<b>5</b>	<b>27,769</b>	<b>84,4%</b>	<b>71,2%</b>
<b>Gases de occidente</b>															
1	Andalucía		2,551	236	2,099	84				2,419	10		2,429	87,5%	82,9%
2	Ansemanuevo		2,001	569	1,120	212				1,901	6		1,907	12,15%	15,4%
3	Buga		19,182	2,749	8,574	3,650	516	464	3	15,956	225	17	16,198	93,7%	77,9%
4	Bugagrande		2,420	355	1,187	575				2,117	19	2	2,138	77,2%	67,6%
5	Caicedonia		3,963	89	2,023	1,695	95	7		3,909	47		3,956	76,5%	75,4%
6	Candelaria		6,265	1,026	2,448	979	2			4,455	43		4,498	156,9%	111,6%
7	Cartago		24,693	22,119	3,165	5,707	1,063	416	137	20,762	195	3	20,900	89,6%	84,1%
8	Cerrito		5,362	6,293	721	3,518	799	16		5,054	41	2	5,097	117,4%	94,3%
9	Florida		7,201	6,584	4,072	1,815	227			6,114	30		6,144	91,4%	84,9%
10	Ginebra		948	1,486	217	872	338	4		1,431	15	1	1,447	156,8%	150,9%
11	Guacarí		3,034	3,166	179	2,812	153			3,144	23	1	3,168	104,4%	103,6%
12	Jamundí		14,000	12,194	466	6,621	3,744	953		11,784	114	2	11,900	87,1%	84,2%
13	La Unión		4,117	5,417	1,446	2,397	504			4,371	24		4,395	131,6%	105,6%
14	La Victoria		2,251	2,142	599	1,447	61			2,107	9		2,116	95,2%	93,6%
15	Obando		1,439	2,040	914	633	14			1,561	8		1,569	141,8%	108,5%
16	Palмира		43,926	46,026	1,604	21,764	12,901	2,082	33	38,731	362	13	39,106	104,8%	88,2%
17	Prañera		8,032	6,796	1,951	3,565	990			6,506	6		6,557	84,6%	81,0%
18	Roldanillo		4,294	5,481	949	2,641	1,057	37		4,684	51	1	4,716	127,6%	109,1%
19	San Pedro		916	1,103	214	1,006	198	3		1,421	11	2	1,434	120,4%	155,1%
20	Sevilla		6,979	6,629	1,497	2,720	19			5,356	73	1	5,430	95,0%	76,7%
21	Tuluá		27,589	32,090	1,911	14,486	10,648	2,280	6	30,078	254	11	30,343	116,3%	109,0%
22	Yumbo		12,687	11,137	1,237	6,702	3,661	1		10,601	140	74	10,815	87,8%	83,6%
23	Zarzal		5,161	7,980	748	3,776	815	1		5,340	38	1	5,379	154,6%	103,5%
	<b>Subtotal</b>	<b>209,976</b>	<b>215,065</b>	<b>26,914</b>	<b>99,933</b>	<b>53,699</b>	<b>7,072</b>	<b>1,981</b>	<b>179</b>	<b>189,778</b>	<b>1,709</b>	<b>131</b>	<b>191,468</b>	<b>102,4%</b>	<b>90,4%</b>
<b>Gases del Oriente</b>															
1	Cúcuta		96,931	6,900	28,413	16,179	6,992	461	1	58,946	81	4	59,031	84,3%	51,2%
2	Villa del Rosario		5,405	506	937	183	1			1,627			1,627	40,7%	13,3%
3	Los Patos		8,866	386	3,729	1,186	1			5,302			5,302	64,7%	38,7%
	<b>Subtotal</b>	<b>142,000</b>	<b>111,202</b>	<b>7,792</b>	<b>33,079</b>	<b>17,548</b>	<b>6,994</b>	<b>461</b>	<b>1</b>	<b>65,875</b>	<b>81</b>	<b>4</b>	<b>65,960</b>	<b>78,3%</b>	<b>46,4%</b>
<b>Gases del Quindío</b>															
1	Armenia		55,194	61,075	8,693	13,178	11,972	2,254	274	38,374	526	12	38,912	114,8%	75,1%
2	Circasia		3,590	4,017	797	1,747	574	15		3,134	37		3,171	111,9%	87,3%
3	La Tebaida		4,025	7,218	1,136	2,607	478	5		4,233	58	2	4,293	179,3%	105,2%
4	Quimbaya		5,193	4,663	345	2,277	294			2,916	50		2,966	89,8%	56,2%
5	Calarcá		9,782	11,545	526	4,261	1,791	315	1	6,694	83	2	6,979	118,0%	70,5%
6	Montenegro		5,933	7,294	1,311	2,381	430	4		4,126	53	1	4,180	122,9%	69,5%
7	Filandia		1,292	1,805	239	856	239	1		1,344	23		1,397	139,7%	102,2%
8	Salento		652	981	39	433	218	1		691	16		707	150,5%	106,0%
	<b>Subtotal</b>	<b>83,661</b>	<b>98,598</b>	<b>13,086</b>	<b>27,740</b>	<b>15,983</b>	<b>2,345</b>	<b>2,261</b>	<b>274</b>	<b>61,689</b>	<b>846</b>	<b>17</b>	<b>62,552</b>	<b>117,9%</b>	<b>73,7%</b>
<b>Gas del Risaralda</b>															
1	Balboa		379	341	38	87	156	3		264	10		274	90,0%	69,7%
2	Dos Quebradas		38,549	38,317	2,450	12,335	11,579	1,172	32	27,568	328	21	27,917	99,4%	71,5%
3	La Celia		599	846	34	396	174			507	22		529	141,2%	84,6%

4	La Virgínia	R SARALDA	6.773	6.887	1.324	1.552	1.894	103	2.789	1.716	4.873	74	4.947	101,7%	71,9%
5	Periira	R SARALDA	106.016	71.928	8.111	16.737	11.218	5.473	2.789	1.716	46.044	683	46.741	67,8%	43,4%
6	Marsella	R SARALDA	2.260	1.774	312	870	330	5	1.577	1.577	1.577	46	1.563	78,5%	67,1%
7	Santa Rosa de Cabal	R SARALDA	11.357	9.458	732	2.660	2.338	262	41	2.862	6.033	126	6.160	83,3%	53,1%
	<b>Subtotal</b>		<b>165.933</b>	<b>129.550</b>	<b>13.001</b>	<b>34.537</b>	<b>27.669</b>	<b>7.031</b>	<b>2.862</b>	<b>1.716</b>	<b>86.806</b>	<b>1.289</b>	<b>88.131</b>	<b>78,1%</b>	<b>54,3%</b>
<b>Gas Natural</b>															
1	Santafé de Bogotá	D.C.	1.447.374	1.418.427	101.878	473.767	530.515	151.554	52.137	36.659	1.346.510	26.787	1.373.794	98,0%	93,0%
2	Soacha	CUND NAMARCA	103.394	85.218	14.231	37.178	22.817	1	74.227	74.227	74.227	739	74.992	82,5%	71,9%
3	Sibaté	CUND NAMARCA	3.812	3.774	275	2.518	955	151.555	52.137	36.659	1.424.485	27.577	1.452.587	97,0%	91,6%
	<b>Subtotal</b>		<b>1.554.480</b>	<b>1.507.418</b>	<b>116.384</b>	<b>513.463</b>	<b>554.287</b>								
<b>Gas Natural Cundiboyacense</b>															
1	Albania	SANTANDER	120	93	3	81	2	3			89	6	95	77,5%	74,2%
2	Belén	BOYACÁ	1.413	1.012	9	823	18	8			850	38	888	71,6%	60,2%
3	Nazareth-Belencito	BOYACÁ	695	524	171	317	8				496	14	510	75,4%	71,4%
4	Bojacá	CUND NAMARCA	1.068	742	42	460	104				606	17	623	69,5%	56,7%
5	Briencio	BOYACÁ	111	116	1	93					94	2	96	104,5%	84,7%
6	Calicá	CUND NAMARCA	3.126	4.424	344	1.935	1.631	191	19		4.139	138	4.391	141,5%	132,4%
7	Caldas	BOYACÁ	58	50		52					52	2	54	86,2%	89,7%
8	Capellania	CUND NAMARCA	116	88		5	43				48	2	50	75,9%	41,4%
9	Cerinza	BOYACÁ	792	385	113	174	9				296	7	303	48,6%	37,4%
10	Cogua	CUND NAMARCA	904	1.051	269	476	272				1.017	35	1.053	116,3%	112,5%
11	Cómbita	BOYACÁ	280	170	6	113	67	40			113	5	118	60,7%	40,4%
12	Cota	CUND NAMARCA	1.589	1.573	4	201	658	33	35		931	42	974	99,0%	58,6%
13	Cucuta	BOYACÁ	200	95		62	1				63	3	66	47,5%	31,5%
14	Cucunubá	CUND NAMARCA	340	266	3	160	91				254	6	260	78,2%	74,7%
15	Chía	CUND NAMARCA	16.196	14.417	518	4.485	4.595	1.952	272	80	11.902	370	12.281	89,0%	73,5%
16	Chiquinquirá	BOYACÁ	9.100	7.254	397	2.306	3.461	5			6.169	155	6.324	79,7%	67,8%
17	Duitama	BOYACÁ	21.581	15.868	1.001	5.699	5.186	1.256	148		13.290	361	13.653	73,5%	61,6%
18	Facatativá	CUND NAMARCA	18.746	16.720	2.029	5.397	3.227	1.494			12.147	168	12.319	89,2%	64,8%
19	Floresta	BOYACÁ	289	203	1	167	19				187	7	194	70,2%	64,7%
20	Floridán	SANTANDER	220	363	6	257	12				275	5	280	165,0%	125,0%
21	Funza	CUND NAMARCA	8.500	9.830	718	2.246	5.355	72			8.391	185	8.583	115,6%	98,7%
22	Fúquene	CUND NAMARCA	56	54		31					31	2	33	96,4%	55,4%
23	Gachancipá	CUND NAMARCA	644	352	85	222	31	1			339	6	345	54,7%	52,6%
24	Guatuncuy	CUND NAMARCA	83	38	1	35					36		36	45,8%	43,4%
25	La Belleza	SANTANDER	468	565	81	342	12				435	7	442	120,7%	93,9%
26	Madrid	CUND NAMARCA	7.066	8.310	330	3.766	2.978	8			7.082	147	7.231	117,6%	100,2%
27	Mosquera	CUND NAMARCA	10.152	11.380	280	5.062	3.082	1.417			9.841	128	9.982	112,1%	96,9%
28	Motavita	BOYACÁ	75	52	7	46	1				46	5	51	69,3%	61,3%
29	Nemacón	CUND NAMARCA	1.158	756	66	348	132	2			548	37	575	65,3%	47,3%
30	Nobsa	BOYACÁ	894	828	67	540	90	37			734	14	749	92,6%	82,1%
31	Oicatá	BOYACÁ	48	56	11	33					44	3	47	116,7%	91,7%
32	Paipa	BOYACÁ	5.194	3.079	60	2.758	355	23			3.196	116	3.314	59,3%	61,5%
33	Ráquira	BOYACÁ	400	254		58	111				169	32	201	63,5%	42,3%
34	Sáchica	BOYACÁ	400	424	122	108	8				238	8	246	106,0%	59,5%
35	Samacá	BOYACÁ	1.333	844	115	409	319				843	19	862	63,3%	63,2%
36	Santa Rosa de Viterbo	BOYACÁ	1.520	1.420	55	831	308				1.194	28	1.222	93,4%	78,6%
37	Santa Sofía	BOYACÁ	186	213	2	119	49				170	5	175	114,5%	91,4%
38	Simijaca	CUND NAMARCA	1.644	1.108	101	324	454	4			883	27	912	67,4%	53,7%
39	Sogamoso	BOYACÁ	23.313	14.036	144	7.449	3.529	342			11.464	240	11.710	60,2%	49,2%
40	Sopó	CUND NAMARCA	1.564	1.377	362	867	129				1.358	50	1.408	88,0%	86,0%
41	Sora	BOYACÁ	129	90	19	26					45	4	49	69,8%	34,9%

42	Susa	CUND NAMARCA	536	193	3	114	83					200	8			208	36,0%	37,3%
43	Sutamarchán	BOYACÁ	512	326	4	75	169					248	22			270	63,7%	48,4%
44	Sukatausa	CUND NAMARCA	250	255	1	91	112					204				204	102,0%	81,6%
45	Talibó	CUND NAMARCA	1.006	647		40	365		149			554	28			582	64,3%	55,1%
46	Tausa	CUND NAMARCA	178	162	36	34	50					120	6			126	91,0%	67,4%
47	Tenjo	CUND NAMARCA	1.259	594	5	442	87					534	15			549	47,2%	44,4%
48	Tibasosa	BOYACÁ	849	724	4	292	306	10				612	12			624	85,3%	72,1%
49	Tinjacá	BOYACÁ	115	120	1	51	36					88	4			92	104,3%	76,5%
50	Tocancipá	CUND NAMARCA	1.597	924	5	636	146	5				792	23			824	57,9%	49,6%
51	Tunjá	BOYACÁ	26.000	27.416	2.544	6.647	10.012	1.746	629			21.578	465	2		22.045	105,4%	83,0%
52	Tunungua	BOYACÁ	90	50	31	26						57	2			59	55,6%	63,3%
53	Tuta	BOYACÁ	323	334	126	271	22					419	19			438	103,4%	129,7%
54	Ubaté	CUND NAMARCA	2.835	3.073	917	1.229	237	34				2.517	90	2		2.609	108,4%	88,8%
55	Villa de Leyva	BOYACÁ	1.700	949	115	284	215	125				739	38	1		778	55,8%	43,5%
56	Zipacón	CUND NAMARCA	450	274	4	147	64					215	13			228	60,9%	47,8%
57	Zipacón	CUND NAMARCA	18.180	12.851	1.090	6.075	3743	996	1			11.905	273	2		12.180	70,7%	65,5%
	<b>Subtotal</b>		<b>197.651</b>	<b>169.372</b>	<b>12.429</b>	<b>65.383</b>	<b>51.967</b>	<b>9.905</b>	<b>1.069</b>	<b>134</b>	<b>140.887</b>	<b>3.454</b>	<b>80</b>	<b>144.421</b>	<b>85,7%</b>	<b>71,3%</b>		
<b>Gas Natural del Centro</b>																		
1	Chinchiná	CALDAS	6.708	6.228	640	2.840	1.451	893	82	1		5.907	80	5		5.992	91,4%	88,1%
2	Manizales	CALDAS	76.661	67.666	3.232	15.700	23.233	8.845	2.808	4.040		57.858	995	52		58.905	88,3%	75,5%
3	Villamaría	CALDAS	9.583	7.023	838	2.612	2.793	218				6.451	72	6		6.529	73,3%	67,3%
4	Nelra	CALDAS	1.917	1.234	2	287	738					1.027	31			1.058	64,4%	53,6%
5	Palestina	CALDAS	958	809	52	545	106					703	20	1		724	84,4%	73,4%
	<b>Subtotal</b>		<b>95.827</b>	<b>82.860</b>	<b>4.754</b>	<b>21.984</b>	<b>28.321</b>	<b>9.956</b>	<b>2.890</b>	<b>4.041</b>	<b>71.946</b>	<b>1.198</b>	<b>64</b>	<b>73.208</b>	<b>86,5%</b>	<b>75,1%</b>		
<b>Gas Natural del Cesar</b>																		
1	Aguachica	CESAR	15.630	13.594	4.081	4.852	1.691	338	3			10.965	64	14		11.043	87,0%	70,2%
2	Agustín Coazzi	CESAR	6.787	5.720	656	2.609	472	518				4.255	26	13		4.294	84,3%	62,7%
3	Chiriguáná	CESAR	2.605	2.714	562	706	768	1				2.037	1			2.038	104,2%	78,2%
4	Curumani	CESAR	3.650	3.317	815	1.762	2					2.579	20	4		2.603	90,9%	70,7%
5	El Banco	MAGDALENA	6.139	5.394	1.431	1.639	353	187				3.610	47	12		3.669	87,9%	58,8%
6	Gamarra	CESAR	1.526	1.217	239	698	41					978	4			982	79,8%	64,1%
7	La Gloria	CESAR	1.091	844	363	384						747	3			750	77,4%	68,5%
8	La Jagua de Ibribo	CESAR	3.047	1.878	328	1.040	18					1.386	11	2		1.399	61,6%	45,5%
9	Pailitas	CESAR	3.041	1.901	511	1.073						1.584	9	3		1.596	62,5%	52,1%
10	Pebaya	CESAR	2.282	1.879	1.285	335	38					1.658	4	1		1.663	82,3%	72,7%
11	San Alberto	CESAR	3.114	3.029	947	1.180	664	1				2.792	24	4		2.820	97,3%	89,7%
12	San Diego	CESAR	2.059	1.432	308	900	126					1.334	5	2		1.341	69,5%	64,8%
13	Tamalameque	CESAR	988	988	593	244						837	1			838	100,0%	84,7%
14	Becerril	CESAR	2.054	1.985	603	948						1.551	3	1		1.555	96,6%	75,5%
15	Casacará	CESAR	894	402	96	218						314				314	45,0%	35,1%
16	San Roque	CESAR	575	400	318	318						208	1			318	69,6%	55,3%
17	Rincón Hondo	CESAR	600	235	126	82						208	1			209	39,2%	34,7%
18	La Mata	CESAR	209	190	105	105						105	105			105	65,5%	47,7%
19	La Palmita	CESAR	220	144	105							52				52	37,6%	29,2%
20	Sabanagrande	CESAR	178	67	52							45				45	83,6%	67,2%
21	El Burro	CESAR	67	56	45							37.460				37.739	83,4%	66,0%
	<b>Subtotal</b>		<b>56.756</b>	<b>47.326</b>	<b>13.569</b>	<b>18.670</b>	<b>4.173</b>	<b>1.045</b>	<b>3</b>	<b>1045</b>	<b>37.460</b>	<b>222</b>	<b>57</b>	<b>37.739</b>	<b>83,4%</b>	<b>66,0%</b>		
<b>Empresas Públicas de Medellín</b>																		
1	Bello	ANT OQU A	91.548	81.242	5.036	15.990	16.974	1.603	3	11		39.618	160	29		39.806	88,7%	43,3%
2	Caldas	ANT OQU A	17.116	7.300	61	1.362	1.206	1				2.652	50	8		2.690	42,7%	15,4%
3	Copacabana	ANT OQU A	17.734	17.734		1.216	933		26			2.175	11	13		2.199	43,3%	12,3%
4	Envigado	ANT OQU A	47.465	47.432	483	4.281	12.699	6.428	5.902	942		30.736	277	56		31.069	99,9%	64,8%
5	Estrella	ANT OQU A	13.767	5.805	24	3.210	689	1	2	8		3.934	32	10		3.976	42,2%	28,6%

6	Girardota	ANT OQU A	10.844	52.409	817	10.656	11.647	681	2	34	33.816	229	192	24.237	483,3%	319,6%
7	tagüí	ANT OQU A	63.604	6.834		772	1.186	347	146	3	2.454	42	26	2.522	10,7%	3,9%
8	Medellín	ANT OQU A	594.553	429.814	1.571	48.084	69.727	29.095	28.657	20.940	198.074	2.194	471	200.739	72,3%	33,3%
9	Sabanaeta	ANT OQU A	12.194	9.209		923	2.824	714	24	9	4.494	102	62	4.658	75,5%	36,9%
	<b>Subtotal</b>	<b>868.825</b>	<b>647.719</b>	<b>7.992</b>	<b>86.475</b>	<b>117.886</b>	<b>38.871</b>	<b>34.737</b>	<b>21.974</b>	<b>307.933</b>	<b>3.097</b>	<b>867</b>	<b>311.897</b>	<b>74,6%</b>	<b>35,4%</b>	
<b>Llanogás</b>																
1	Villavicencio	META	84.851	84.540	9.294	24.681	38.529	7.993	2.885	751	84.133	1.564	17	85.714	99,6%	99,2%
2	Acadías	META	8.727	8.682	1.551	1.937	854	91			4.433	93	2	4.528	99,5%	50,8%
3	Restrepo	META	1.711	1.709	517	494	696			1	1.708	52		1.760	99,9%	99,8%
4	Cumará	META	2.334	2.333	217	1.257	845				2.319	43		2.362	100,0%	99,4%
5	Guayabeta	CUND NAMARCA	323	314	11	212	212	46			311	7		318	97,2%	96,3%
6	Quetame	CUND NAMARCA	273	273	14	128	18				272	3		275	100,0%	99,6%
7	Puente Quetame	CUND NAMARCA	147	147		128	18				146	6		152	100,0%	99,3%
8	Cáqueza	CUND NAMARCA	895	893	41	646	202	3			892	29		921	99,8%	99,7%
9	Une	CUND NAMARCA	568	567	4	329	233				566	37		603	99,8%	99,6%
10	Chipaque	CUND NAMARCA	325	323	2	85	235				322	16		338	99,4%	99,1%
11	Fosca	CUND NAMARCA	287	286	26	350	10				286	7		293	99,7%	99,7%
	<b>Subtotal</b>	<b>100.441</b>	<b>100.067</b>	<b>11.677</b>	<b>30.318</b>	<b>41.669</b>	<b>8.087</b>	<b>2.885</b>	<b>752</b>	<b>95.388</b>	<b>1.857</b>	<b>19</b>	<b>97.264</b>	<b>99,6%</b>	<b>95,0%</b>	
<b>Madigas Ingenieros</b>																
1	Acadías	META	12.000	10.234	2.925	3.424	858	118			7.325	78	1	7.404	85,3%	61,0%
2	Paratebueno	CUND NAMARCA	450	450	61	337	17				415	13		428	100,0%	92,2%
3	Medina	CUND NAMARCA	975	730	40	607	21				668	8		676	76,9%	68,5%
	<b>Subtotal</b>	<b>13.425</b>	<b>11.434</b>	<b>3.026</b>	<b>4.368</b>	<b>896</b>	<b>118</b>				<b>8.408</b>	<b>99</b>	<b>1</b>	<b>8.508</b>	<b>85,2%</b>	<b>62,6%</b>
<b>Metrogas</b>																
1	Floridablanca	SANTANDER	57.567	55.931	5.376	20.278	18.171	7.874	3.404	838	55.931	359	5	56.295	97,2%	97,2%
	Subtotal		57.567	55.931	5.376	20.278	18.171	7.874	3.404	838	55.931	359	5	56.295	97,2%	97,2%
	Surtigas															
1	Cartagena	BOLIVAR	202.467	165.169	49.537	49.117	30.768	10.011	6.188	6.117	151.738	2.155	173	154.066	81,6%	74,9%
2	Turbarco	BOLIVAR	12.939	10.409	2.253	6.175	948	620			9.296	90	4	10.090	80,4%	77,3%
3	Arióna	BOLIVAR	12.270	8.735	5.078	2.768	142	7.988			44	44	5	8.037	71,2%	65,1%
4	Magangué	BOLIVAR	21.531	16.044	5.185	8.975	259	286			14.705	118	7	14.830	74,5%	68,3%
5	Montpoix	BOLIVAR	5.227	4.424	1.898	1.182	608				3.688	14		3.702	84,6%	70,6%
6	Buenavista	SUCRE	2.244	1.486	995	260					1.185	10		1.195	66,2%	52,8%
7	San Pedro	SUCRE	3.271	2.421	1.309	636	58				2.003	25	1	2.029	74,0%	61,2%
8	Pta. Cartagena-limón	BOLIVAR	1.670	1.026	277	399					676	1		677	61,4%	40,5%
9	San Juan Nepomuceno	BOLIVAR	4.847	4.423	940	2.890	46				3.876	40		3.916	91,3%	80,0%
10	San Jacinto	BOLIVAR	3.775	3.395	2.233	625	18				2.876	35		2.911	89,9%	76,2%
11	El Carmen de Bolívar	BOLIVAR	11.370	7.680	2.815	3.270	706				6.791	84	1	6.876	67,5%	59,7%
12	Clemencia	BOLIVAR	1.787	1.388	543	474	2				1.019	3	1	1.023	77,7%	57,0%
13	Ovejas	SUCRE	2.625	2.084	915	587	48				1.550	15		1.565	79,4%	59,0%
14	Santa Rosa	BOLIVAR	2.988	2.273	1.149	781					1.930	5		1.935	76,1%	64,6%
15	Santa Catalina	BOLIVAR	1.476	964	518	251	6				775	2		777	65,3%	52,5%
16	María la Baja	BOLIVAR	4.597	3.950	1.802	1.209	76				3.087	9		3.096	85,9%	67,2%
17	Turbana	BOLIVAR	2.222	1.937	883	748	12				1.643	7		1.650	87,2%	73,9%
18	Santa Ana	MAGDALENA	3.015	2.114	603	847	17				1.467	5	1	1.473	70,1%	48,7%
19	Talagüa Nvo. Vjo.	BOLIVAR	1.176	1.038	506	281					787			787	88,3%	66,9%
20	Villanueva	BOLIVAR	3.500	2.632	1.706	183					1.889	7		1.896	75,2%	54,0%
21	Granada	BOLIVAR	900	666	441	1					442			442	74,0%	49,1%
22	Sinclejo	SUCRE	57.925	46.207	15.316	17.049	7.163	3.102	349	458	43.437	516	29	43.982	79,8%	75,0%
23	San Onofre	SUCRE	3.400	3.196	901	1.064	314	10			2.289	22		2.311	92,2%	67,3%
24	Corozal	SUCRE	12.131	9.320	3.108	4.746	417	174	17		8.462	71	5	8.538	76,8%	69,8%
25	Los Palmitos	SUCRE	1.811	1.706	596	744					1.340	15		1.355	94,2%	74,0%
26	Santiputés	SUCRE	4.000	3.548	1.240	1.380	166	67			2.853	32	2	2.887	88,7%	71,3%





Subtotal	1.318	1.271	497	742	22	3	1264	39	1.271	96,4%	95,9%
<b>Nacional de Servicios Públicos Domiciliarios S.A.E.S.P "NSP SA ESP"</b>											
1 Vélez	1.861	1.841	1124				1.124	49	1.173	98,9%	60,4%
Subtotal	1.861	1.841	1124				1.124	49	1.173	98,9%	60,4%
<b>Servicios Públicos y Gas - SERVICIOS S.A. E.S.P</b>											
1 Cruce de Guaciró	28	28		28			28		28	100,0%	100,0%
2 Dindal	22	22		22			22		22	100,0%	100,0%
3 San Jorge	74	74		74			74	1	75	100,0%	100,0%
Subtotal	124	124		124			124	1	125	100,0%	100,0%
TOTAL			738.215	1.682.900	1.393.886	401.195	4.492.005	71.767	2.944	4.567.930	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía.

(\* ) Estos municipios están en proceso constructivo de redes de distribución.

**1 Municipio nuevo en este trimestre**

**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.

No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
						1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
<b>COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2008</b>																	
<b>Alcamos de Colombia (Zona Centro Tolima)</b>																	
1	bagre	MUN C P O	TOL.MA	117.955	110.672	12.200	47.943	26.238	5.584	608	153	92.726	624	20	93.370	93,8%	78,6%
2	Puerto Boyaca	MUN C P O	BOYACA	7.579	7.109	747	3.145	1.243	0	0	0	5.135	45	0	5.180	93,8%	67,8%
3	Espinal	MUN C P O	TOL.MA	14.998	13.450	1.818	4.887	2.245	264	1	1	9.216	65	7	9.288	89,7%	61,4%
4	La Dorada	MUN C P O	CALDAS	17.267	15.848	2.018	6.507	1.578	69	1	0	10.173	61	1	10.235	91,8%	58,9%
5	Chicora	NSPECCON	TOL.MA	1.607	1.406	201	804	137	0	0	0	1.142	7	0	1.149	87,5%	71,1%
6	Ambalema	MUN C P O	TOL.MA	1.764	1.577	567	519	55	0	0	0	1.141	2	0	1.143	89,4%	64,7%
7	Venadillo	MUN C P O	TOL.MA	2.775	2.370	848	1.110	3	0	0	0	1.961	6	0	1.967	85,4%	70,7%
8	Piedras	MUN C P O	TOL.MA	588	567	120	327	0	0	0	0	447	2	0	449	96,4%	76,0%
9	Alvarado	MUN C P O	TOL.MA	947	852	152	488	1	0	0	0	642	1	0	642	90,0%	67,7%
10	Armero-guayabal	MUN C P O	TOL.MA	3.086	2.725	895	1.051	5	0	0	0	1.951	8	0	1.959	88,3%	63,2%
11	Dolina	CASER O	TOL.MA	187	182	34	99	0	0	0	0	133	0	0	133	97,3%	71,1%
12	Puerto Salgar	MUN C P O	CUND.NAMARCA	3.150	2.716	940	540	100	0	0	0	1.580	14	0	1.594	86,2%	50,2%
13	Herveo	MUN C P O	TOL.MA	759	724	83	497	2	0	0	0	582	4	0	586	95,4%	76,7%
14	Lérida	MUN C P O	TOL.MA	4.222	4.001	583	2.651	48	0	0	0	3.282	13	0	3.295	94,8%	77,7%
15	La Sierra	NSPECCON	TOL.MA	417	397	262	65	0	0	0	0	328	0	1	328	95,2%	78,4%
16	Manizanares	MUN C P O	CALDAS	2.499	2.161	233	1.001	227	12	0	0	1.473	18	0	1.491	86,5%	58,9%
17	Mariquita	MUN C P O	TOL.MA	7.827	6.628	1.981	2.768	291	32	0	0	5.072	45	2	5.119	84,7%	64,8%
18	Fresno	MUN C P O	TOL.MA	3.687	3.404	526	1.666	639	0	0	0	2.851	27	2	2.858	92,3%	76,8%
19	Flandes	MUN C P O	TOL.MA	14.273	12.781	132	4.134	1.634	1	0	0	4.124	24	1	4.149	61,5%	28,9%
20	Victoria	MUN C P O	CALDAS	1.325	1.263	436	410	166	0	0	0	1.012	3	0	1.015	95,3%	76,4%
21	Libano	MUN C P O	TOL.MA	6.935	6.445	525	3.076	1.378	124	0	0	5.103	37	0	5.130	92,6%	73,6%
22	San Luis	MUN C P O	TOL.MA	1.175	1.096	515	342	1	0	0	0	858	2	0	860	93,5%	73,0%
23	Honda	MUN C P O	TOL.MA	8.129	6.423	1.017	2.744	414	47	0	0	4.222	32	1	4.255	79,0%	51,9%



<b>Gases de Barrancabermeja</b>																	
82	Barrancabermeja	MUN C P O	SANTANDER	45.677	44.138	9.889	15.021	8.269	5.139	648	0	0	38.966	429	39.395	96,8%	85,4%
83	Yondo	MUN C P O	ANT OQUA	1.358	1.542	960	416	20	0	0	0	1.396	13	1.409	113,5%	102,8%	
84	Puente Sogamoso	NSPECCON	SANTANDER	1.062	1.113	750	289	9	0	0	0	1.048	3	1.051	104,8%	98,7%	
85	El Pedral	NSPECCON	SANTANDER	350	482	253	111	6	0	0	0	370	2	372	137,7%	105,7%	
	<b>Subtotal</b>			<b>48.387</b>	<b>47.275</b>	<b>11.852</b>	<b>15.837</b>	<b>8.304</b>	<b>5.139</b>	<b>648</b>	<b>0</b>	<b>41.780</b>	<b>447</b>	<b>42.227</b>	<b>97,7%</b>	<b>86,3%</b>	
<b>Gases de occidente SA E.S.P</b>																	
86	Calli	MUN C P O	VALLE	565.981	549.812	57.693	121.718	141.616	37.465	34.012	10.092	402.596	7.418	410.161	97,1%	71,1%	
87	Santander de Quilichao	MUN C P O	CAUCA	14.738	8.549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Puerto Tejada	MUN C P O	CAUCA	11.488	4.757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Villavieja	MUN C P O	CAUCA	3.532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Subtotal</b>			<b>595.999</b>	<b>563.118</b>	<b>57.693</b>	<b>121.718</b>	<b>141.616</b>	<b>37.465</b>	<b>34.012</b>	<b>10.092</b>	<b>402.596</b>	<b>7.418</b>	<b>410.161</b>	<b>94,6%</b>	<b>67,6%</b>	
<b>Gases de La Guajira</b>																	
90	Riohacha	MUN C P O	GUAJARA	22.818	22.023	7.356	8.172	3.815	1.196	272	1	20.812	327	21.148	96,5%	91,2%	
91	Maicao	MUN C P O	GUAJARA	19.031	16.626	2.045	8.432	3.016	348	0	0	13.841	173	14.024	87,4%	73,7%	
92	Palomino	MUN C P O	GUAJARA	623	601	52	248	0	0	0	0	300	10	310	96,5%	48,2%	
93	Mingueo	CORREG M ENTO	GUAJARA	1.248	1.226	0	779	0	0	0	0	779	8	787	98,2%	64,4%	
94	Camarones	CORREG M ENTO	GUAJARA	568	507	45	304	0	0	0	0	349	1	351	89,3%	61,4%	
95	Dibulla	MUN C P O	GUAJARA	895	767	8	600	0	0	0	0	608	12	620	85,7%	67,9%	
96	Uribia	MUN C P O	GUAJARA	1.643	1.182	234	649	30	0	0	0	913	23	938	71,9%	55,6%	
97	Manauare	MUN C P O	GUAJARA	1.631	1.230	114	568	161	0	0	0	843	28	871	75,4%	51,7%	
98	Hato Nuevo	MUN C P O	GUAJARA	2.140	2.110	246	734	429	283	0	0	1.691	34	1.725	98,6%	79,0%	
99	Papaya	CORREG M ENTO	GUAJARA	612	612	38	357	30	0	0	0	425	5	430	100,0%	69,4%	
100	Barrancas	MUN C P O	GUAJARA	3.316	3.007	278	1.734	611	0	0	0	2.623	38	2.661	90,7%	79,1%	
101	Fonseca	MUN C P O	GUAJARA	5.134	4.924	1.059	1.507	1.656	50	0	0	4.272	48	4.320	95,9%	83,2%	
102	San Juan	MUN C P O	GUAJARA	5.518	4.800	837	1.638	1.501	48	0	0	4.024	35	4.059	87,0%	72,9%	
103	El Molino	MUN C P O	GUAJARA	1.194	1.004	142	602	135	0	0	0	879	4	883	84,1%	73,6%	
104	Villanueva	MUN C P O	GUAJARA	4.840	4.511	694	2.372	715	17	0	0	3.798	36	3.834	93,2%	78,5%	
105	Urumita	MUN C P O	GUAJARA	1.888	1.670	555	881	9	0	0	0	1.445	9	1.454	98,9%	85,6%	
106	Distracción	MUN C P O	GUAJARA	881	851	151	451	154	2	0	0	758	8	766	100,0%	86,0%	
107	Buena Vista	CORREG M ENTO	GUAJARA	285	285	24	206	6	0	0	0	237	1	237	100,0%	82,8%	
108	Albania	MUN C P O	GUAJARA	1.231	1.231	287	273	0	0	0	0	560	7	569	100,0%	45,5%	
109	Cuestectas	NSPECCON	GUAJARA	379	379	177	45	0	0	0	0	222	0	222	100,0%	58,6%	
110	La Punta	CORREG M ENTO	GUAJARA	472	472	150	196	0	0	0	0	346	2	348	100,0%	73,3%	
111	Las Flores	CORREG M ENTO	GUAJARA	122	117	58	26	0	0	0	0	84	2	86	95,9%	68,9%	
112	Rio Ancho	NSPECCON	GUAJARA	296	296	108	24	0	0	0	0	132	0	132	100,0%	44,6%	
113	Corredor Carbon	CORREG M ENTO	GUAJARA	647	190	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	29,4%	0,0%
114	La Jagua del Pilar	MUN C P O	GUAJARA	344	344	83	204	0	0	0	0	287	3	290	100,0%	83,4%	
115	El Palmar	NSPECCON	GUAJARA	127	117	34	74	0	0	0	0	98	0	98	92,1%	77,2%	
	<b>Subtotal</b>			<b>77.683</b>	<b>71.112</b>	<b>14.765</b>	<b>31.077</b>	<b>12.266</b>	<b>1.943</b>	<b>272</b>	<b>1</b>	<b>60.325</b>	<b>814</b>	<b>61.168</b>	<b>91,5%</b>	<b>77,7%</b>	
<b>Gases del Caribe</b>																	
116	Barranquilla	D STR TO	ATLANTICO	258.047	255.128	64.696	48.949	56.645	27.947	14.949	10.844	224.030	5.598	229.964	98,9%	86,8%	
117	Soledad	MUN C P O	ATLANTICO	102.678	99.582	35.740	44.543	9.172	12	0	0	89.467	786	90.279	97,0%	87,1%	
118	Malambo	MUN C P O	ATLANTICO	18.407	17.491	6.604	8.263	397	0	0	0	15.264	148	15.432	95,0%	82,9%	
119	Caracoli	CORREG M ENTO	ATLANTICO	783	762	433	180	0	0	0	0	603	6	610	97,3%	77,0%	
120	Sabana Larga	MUN C P O	ATLANTICO	10.574	10.214	2.912	3.061	2.371	301	13	0	8.058	121	8.281	96,6%	81,9%	
121	sabel López	CORREG M ENTO	ATLANTICO	545	535	378	65	0	0	0	0	443	1	444	98,2%	81,3%	
122	Molinos	CORREG M ENTO	ATLANTICO	440	430	304	40	1	0	0	0	345	1	346	97,7%	78,4%	
123	La Peña	CORREG M ENTO	ATLANTICO	877	781	485	121	0	0	0	0	606	1	607	95,6%	74,2%	
124	Colombia	CORREG M ENTO	ATLANTICO	230	187	127	39	0	0	0	0	166	0	166	81,3%	72,2%	
125	Cascajal	CORREG M ENTO	ATLANTICO	456	447	334	33	0	0	0	0	367	1	368	98,0%	80,5%	
126	Aguada de Pablo	CORREG M ENTO	ATLANTICO	717	716	393	64	0	0	0	0	457	0	457	99,9%	63,7%	
127	Galapa	MUN C P O	ATLANTICO	5.285	5.125	1.493	2.308	484	1	0	0	4.286	51	4.341	97,0%	81,1%	
128	Baranoa	MUN C P O	ATLANTICO	9.068	8.777	2.546	3.182	2.214	56	0	0	7.998	97	8.103	97,9%	88,2%	
129	Pital de Megua	CORREG M ENTO	ATLANTICO	372	359	160	137	0	0	0	0	297	3	300	96,5%	79,8%	
130	Campeche	CORREG M ENTO	ATLANTICO	872	831	356	278	0	0	0	0	634	8	643	95,3%	72,7%	
131	Sibarco	CORREG M ENTO	ATLANTICO	219	216	148	11	0	0	0	0	159	0	159	98,6%	74,6%	
132	Puerto Colombia	MUN C P O	ATLANTICO	9.163	8.700	1.395	3.222	2.224	114	100	145	7.200	215	7.427	88,4%	78,6%	
133	Sabanagrande	MUN C P O	ATLANTICO	4.225	4.164	448	2.376	685	0	2	0	3.511	71	3.590	86,2%	72,7%	
134	Santo Tomás	MUN C P O	ATLANTICO	4.831	4.181	703	2.070	997	11	0	0	3.832	50	3.892	99,0%	89,5%	
135	Palmar de Varela	MUN C P O	ATLANTICO	4.226	4.087	657	2.100	843	0	0	0	3.600	37	3.627	96,7%	85,2%	
136	Luruaco	MUN C P O	ATLANTICO	2.641	2.533	887	802	144	0	0	0	1.833	23	1.856	95,5%	69,4%	

137	22	Pendales	CORREG M ENTO	ATLANT CO	281	278	80	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214	2	0	0	216	98,9%	76,2%
138	23	Arroyo de Piedra	CORREG M ENTO	ATLANT CO	535	535	207	309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	516	2	3	0	521	100,0%	96,4%
139	24	Palmar de Cñh- delena	CORREG M ENTO	ATLANT CO	457	405	174	117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	291	0	0	0	291	88,6%	63,7%
140	25	Santa Cruz	CORREG M ENTO	ATLANT CO	948	869	275	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	451	0	0	0	451	91,7%	47,6%
141	26	La Puntica	CASER O	ATLANT CO	53	39	10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	1	0	0	16	73,6%	28,3%
142	27	San Juan de Tocagua	CORREG M ENTO	ATLANT CO	176	118	62	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	88	67,0%	50,0%
143	28	Polonuevo	MUN C P O	ATLANT CO	2.394	2.367	749	921	342	2	0	0	0	0	0	0	0	2.014	28	13	0	2.055	98,9%	84,1%
144	29	Pital de Canlin	CORREG M ENTO	ATLANT CO	212	210	60	116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176	3	0	0	179	99,1%	83,0%
145	30	Usiacuri	MUN C P O	ATLANT CO	1.615	1.559	444	684	119	0	0	0	0	0	0	0	0	1.247	10	0	0	1.257	96,5%	77,2%
146	31	Ponedera	MUN C P O	ATLANT CO	2.288	2.135	688	855	247	0	0	0	0	0	0	0	0	1.790	13	1	0	1.804	93,3%	78,2%
147	32	Santa Rita	CORREG M ENTO	ATLANT CO	145	139	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93	0	0	0	94	95,9%	64,1%
148	33	Puerto Araldó	CORREG M ENTO	ATLANT CO	979	965	516	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	697	4	0	0	701	98,6%	71,2%
149	34	Retirada	CORREG M ENTO	ATLANT CO	134	133	92	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	1	0	0	118	99,3%	87,3%
150	35	Marrillo	CORREG M ENTO	ATLANT CO	299	295	84	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228	2	0	0	230	98,7%	76,3%
151	36	Candelaria	MUN C P O	ATLANT CO	1.735	1.679	833	577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.410	5	0	0	1.415	96,8%	81,3%
152	37	Leña	CORREG M ENTO	ATLANT CO	372	371	229	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	297	0	0	0	299	99,7%	79,8%
153	38	Carreto	CORREG M ENTO	ATLANT CO	292	291	96	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	1	0	0	219	99,7%	74,7%
154	39	Campo de la Cruz	MUN C P O	ATLANT CO	3.305	3.218	137	1.536	727	0	0	0	0	0	0	0	0	2.400	16	0	0	2.416	97,4%	72,6%
155	40	Bonriquez	CORREG M ENTO	ATLANT CO	332	331	150	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249	1	0	0	250	99,7%	75,0%
156	41	Repeón	MUN C P O	ATLANT CO	3.020	2.877	1.100	752	49	0	0	0	0	0	0	0	0	1.901	14	0	0	1.915	95,3%	62,9%
157	42	Cien Pesos	CORREG M ENTO	ATLANT CO	95	95	67	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	70	100,0%	73,7%
158	43	Las Tablas	CORREG M ENTO	ATLANT CO	117	96	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0	0	0	75	82,1%	64,1%
159	44	Los Limites	CASER O	ATLANT CO	59	38	29	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0	0	0	36	64,4%	61,0%
160	45	Villa Rosa	CORREG M ENTO	ATLANT CO	588	540	449	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491	1	0	0	492	91,8%	85,5%
161	46	Rotinet	CORREG M ENTO	ATLANT CO	403	398	308	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	323	1	0	0	324	98,8%	80,1%
162	47	Las Garas	CORREG M ENTO	ATLANT CO	196	169	129	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	1	0	0	135	86,2%	68,4%
163	48	Santa Lucia	MUN C P O	ATLANT CO	1.523	1.482	535	511	20	0	0	0	0	0	0	0	0	1.066	3	0	0	1.069	97,3%	70,0%
164	49	Algodonal	CORREG M ENTO	ATLANT CO	163	155	106	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	0	0	107	95,1%	65,6%
165	50	Suan	MUN C P O	ATLANT CO	1.743	1.644	512	626	208	0	0	0	0	0	0	0	0	1.346	12	1	0	1.359	94,3%	77,2%
166	51	Marañí	MUN C P O	ATLANT CO	2.825	2.600	997	1.010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.007	8	0	0	2.015	99,0%	76,5%
167	52	Juan de Acosta	MUN C P O	ATLANT CO	1.738	1.696	374	608	427	12	0	0	0	0	0	0	0	1.421	18	0	0	1.439	97,6%	81,8%
168	53	Vañeh	CORREG M ENTO	ATLANT CO	300	298	16	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252	0	0	0	252	99,3%	84,0%
169	54	Santa Verónica	CORREG M ENTO	ATLANT CO	242	239	129	1	25	79	27	7	2	0	0	0	0	141	30	0	0	171	98,8%	58,3%
170	55	Saco	CORREG M ENTO	ATLANT CO	495	467	223	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	319	0	0	0	319	94,3%	64,4%
171	56	Chorrera	CORREG M ENTO	ATLANT CO	260	241	121	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	1	0	0	156	92,7%	59,6%
172	57	Tubará	MUN C P O	ATLANT CO	1.488	1.406	375	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.140	6	1	0	1.147	94,5%	76,6%
173	58	El Morro	CORREG M ENTO	ATLANT CO	113	101	60	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64	1	0	0	65	89,4%	56,6%
174	59	Playa Mendoza	CASER O	ATLANT CO	268	262	1	0	0	118	0	0	0	0	0	0	0	119	6	0	0	125	97,8%	44,4%
175	60	Piojó	MUN C P O	ATLANT CO	471	395	228	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	338	1	0	0	339	83,0%	71,8%
176	61	Agua Viva	CORREG M ENTO	ATLANT CO	115	85	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62	0	0	0	62	73,9%	53,9%
177	62	Hibacharo	CORREG M ENTO	ATLANT CO	309	291	206	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	0	0	0	220	94,2%	71,2%
178	63	Calamar	MUN C P O	ATLANT CO	2.307	2.294	1.178	618	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1.799	13	0	0	1.812	99,4%	78,0%
179	64	Arenal	MUN C P O	ATLANT CO	2.379	2.370	1.215	716	59	0	0	0	0	0	0	0	0	1.990	10	0	0	2.000	99,6%	83,6%
180	65	Santa Marta- Rodadero	D STR TO	MAGDALENA	87,978	86,173	11,037	21,030	24,958	7,766	3,220	7,767	1,481	0	0	0	0	75,778	1,481	62	0	77,321	97,9%	86,1%
181	66	Buritaca	CASER O	MAGDALENA	354	354	58	206	1	0	0	0	0	0	0	0	0	265	10	0	0	275	100,0%	74,9%
182	67	Taganica	CORREG M ENTO	MAGDALENA	1.071	925	76	612	10	4	0	0	0	0	0	0	0	702	29	0	0	731	86,4%	65,5%
183	68	Puerto Nuevo	CORREG M ENTO	MAGDALENA	731	696	271	348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	619	8	0	0	627	95,2%	84,7%
184	69	Ciénega	MUN C P O	MAGDALENA	19,087	13,406	3,627	7,179	2,200	21	0	0	0	0	0	0	0	13,027	166	35	0	13,228	70,2%	68,3%
185	70	Río Frio	CORREG M ENTO	MAGDALENA	1,216	1,002	577	334	2	0	0	0	0	0	0	0	0	913	7	0	0	937	82,4%	75,1%
186	71	Oihuesa	CORREG M ENTO	MAGDALENA	1,908	1,722	832	683	4	0	0	0	0	0	0	0	0	1,519	8	17	0	1,544	90,3%	79,6%
187	72	Guacamayal	CORREG M ENTO	MAGDALENA	1,220	1,138	594	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	932	1	3	0	936	93,3%	76,4%
188	73	Sevilla	CORREG M ENTO	MAGDALENA	956	941	340	327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	667	4	9	0	680	98,4%	69,8%
189	74	La Gran Via	CORREG M ENTO	MAGDALENA	371	323	129	137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266	1	1	0	268	87,1%	71,7%
190	75	Fundación	MUN C P O	MAGDALENA	10,838	10,450	5,753	3,073	880	53	0	0	0	0	0	0	0	9,746	115	1	0	9,875	96,4%	90,0%
191	76	Aracataca	MUN C P O	MAGDALENA	5,375	5,052	2,350	2,152	244	0	0	0	0	0	0	0	0	4,776	30	0	0	4,776	95,8%	90,0%
192	77	El Retén	MUN C P O	MAGDALENA	2,436	2,436	1,492	433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,925	3	0	0	1,928	100,0%	79,0%
193	78	Tucunna	CORREG M ENTO	MAGDALENA	760	652	392	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	2	0	0	439	85,8%	57,5%
194	79	Salamina	MUN C P O	MAGDALENA	1,445	1,440	281	555	63	0	0	0	0	0	0	0	0	899	0	0	0	899	99,7%	62,2%
195	80	Sitio Nuevo	CORREG M ENTO	MAGDALENA	2,352	2,327	1,611	1,611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,611	2	0	0	1.613	98,9%	68,5%
196	81	Palermo	CORREG M ENTO	MAGDALENA	1,215	1,196	754	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	901	5	0	0	906	98,4%	74,2%



244	1	Balboa	MUN C P O	R. SARALDA	402	352	44	92	144	144	3	3	283	12	295	87,6%	70,4%
245	2	Dos Quebradas	MUN C P O	R. SARALDA	38.391	40.933	3.134	14.136	13.511	1.688	3	3	32.991	453	32.991	106,6%	84,7%
246	3	La Celia	MUN C P O	R. SARALDA	780	868	49	336	197	3	3	3	585	25	610	111,2%	75,0%
247	4	La Virgínia	MUN C P O	R. SARALDA	7.525	7.040	1.517	1.681	2.042	103	103	103	5.430	87	5.430	93,6%	71,0%
248	5	Pereria	MUN C P O	R. SARALDA	83.593	77.869	9.863	19.501	12.726	6.583	4.106	2.582	16	982	56.359	93,2%	66,2%
249	6	Marsella	MUN C P O	R. SARALDA	2.413	1.830	400	1.030	376	6	6	1.812	1.859	47	1.859	75,8%	75,1%
250	7	Santa Rosa de Cabal	MUN C P O	R. SARALDA	11.667	9.936	875	3.215	2.734	297	48	7.169	156	7.326	85,2%	61,4%	
251	12	<b>Subtotal</b>			<b>144.771</b>	<b>138.827</b>	<b>15.882</b>	<b>39.991</b>	<b>31.730</b>	<b>8.683</b>	<b>4.200</b>	<b>3.582</b>	<b>103.068</b>	<b>1.762</b>	<b>104.870</b>	<b>95,9%</b>	<b>71,2%</b>
<b>Gas Natural</b>																	
251	1	Bogotá	D STR TO	D.C.	1.762.685	1.780.009	107.878	501.696	546.133	166.431	55.688	40.393	1.418.219	30.448	1.449.089	101,0%	80,5%
252	2	Soacha	MUN C P O	CUND NAMARCA	105.668	103.508	18.134	42.776	23.274	0	0	0	84.174	0	84.174	98,0%	79,7%
253	3	Sibaté	MUN C P O	CUND NAMARCA	6.072	5.482	304	2.824	966	0	0	0	4.094	0	4.096	90,3%	67,4%
254		<b>Subtotal</b>			<b>1.874.425</b>	<b>1.888.999</b>	<b>126.306</b>	<b>547.296</b>	<b>570.373</b>	<b>166.431</b>	<b>55.688</b>	<b>40.393</b>	<b>1.506.487</b>	<b>30.448</b>	<b>1.537.382</b>	<b>100,8%</b>	<b>80,4%</b>
<b>Gas Natural Cundiboyacense</b>																	
254	1	Albania	MUN C P O	SANTANDER	120	97	3	82	3	3	3	0	0	6	97	80,8%	75,8%
255	2	Betén	MUN C P O	BOYACA	1.413	1.012	9	851	18	0	0	0	878	39	917	71,6%	62,1%
256	3	Nazareth-Belenito	NSPECCON	BOYACA	695	535	175	336	0	0	0	0	521	15	536	77,0%	75,0%
257	4	Bojacá	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.068	743	46	497	108	0	0	0	651	33	674	69,6%	61,0%
258	5	Brihueño	MUN C P O	BOYACA	111	152	27	98	0	0	0	0	125	2	127	136,9%	112,6%
259	6	Calitá	MUN C P O	CUND NAMARCA	3.126	5.623	472	2.536	1.849	305	44	71	5.277	172	5.462	179,9%	168,8%
260	7	Caldas	MUN C P O	BOYACA	58	55	0	52	0	0	0	0	52	3	55	94,8%	89,7%
261	8	Capellania	NSPECCON	CUND NAMARCA	116	88	0	5	43	0	0	0	310	8	318	48,7%	41,4%
262	9	Cerinza	MUN C P O	BOYACA	792	386	118	181	11	0	0	0	48	0	48	12,7%	12,3%
263	10	Cogua	MUN C P O	CUND NAMARCA	904	1.156	286	523	397	0	0	0	1.106	40	1.147	127,9%	123,3%
264	11	Combita	MUN C P O	BOYACA	280	171	6	67	44	0	0	0	117	5	122	61,1%	41,8%
265	12	Cota	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.589	1.821	4	256	748	57	35	85	1.829	43	1.872	114,6%	74,6%
266	13	Cucuta	MUN C P O	BOYACA	200	95	0	70	1	0	0	0	71	3	74	47,5%	35,5%
267	14	Cucumalá	MUN C P O	CUND NAMARCA	340	449	4	165	91	0	0	0	260	0	266	132,1%	76,5%
268	15	Chia	MUN C P O	CUND NAMARCA	16.196	16.305	544	5.136	5.111	2.298	329	367	13.785	448	14.237	100,7%	85,1%
269	16	Chiquiquirá	MUN C P O	BOYACA	9.100	7.060	464	2.631	3.806	5	0	0	6.806	193	7.089	87,5%	75,8%
270	17	Duitama	MUN C P O	BOYACA	21.581	16.688	1.074	6.352	5.881	1.374	168	0	14.849	438	15.289	77,3%	68,8%
271	18	Floreataiva	MUN C P O	CUND NAMARCA	18.746	17.240	2.246	6.677	3.543	1.657	0	0	14.123	233	14.369	92,0%	75,3%
272	19	Florresta	MUN C P O	BOYACA	289	203	1	172	19	0	0	0	192	0	199	70,2%	66,4%
273	20	Florján	MUN C P O	SANTANDER	396	363	7	272	12	0	0	0	291	5	296	91,7%	73,5%
274	21	Funza	MUN C P O	CUND NAMARCA	8.500	10.734	780	2.407	6.009	174	0	0	9.370	219	9.596	126,3%	110,2%
275	22	Tuquene	MUN C P O	CUND NAMARCA	56	54	0	31	0	0	0	0	31	2	33	96,4%	59,4%
276	23	Gachancipá	MUN C P O	CUND NAMARCA	644	422	91	236	33	1	0	0	361	7	368	65,5%	56,1%
277	24	Guatancuy	CASER O	CUND NAMARCA	83	38	1	35	0	0	0	0	36	0	36	45,8%	43,4%
278	25	La Belleza	MUN C P O	SANTANDER	468	565	83	353	12	0	0	0	448	14	462	120,7%	95,7%
279	26	Madrid	MUN C P O	CUND NAMARCA	7.066	9.182	348	4.741	3.377	72	0	0	8.438	186	8.626	129,9%	119,4%
280	27	Mosquera	MUN C P O	CUND NAMARCA	10.152	14.994	1.551	6.043	4.240	1.915	0	0	13.749	192	13.953	147,2%	135,4%
281	28	Moñavita	MUN C P O	BOYACA	75	60	7	46	1	0	0	0	54	7	61	80,0%	74,0%
282	29	Nemocón	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.158	831	75	397	153	2	0	0	627	30	657	71,8%	54,1%
283	30	Nobsa	MUN C P O	BOYACA	894	1.024	75	661	91	42	0	0	869	21	890	114,5%	97,2%
284	31	Oicatá	MUN C P O	BOYACA	48	56	11	39	0	0	0	0	50	5	55	116,7%	104,2%
285	32	Paipa	MUN C P O	CUND NAMARCA	5.194	3.907	65	3.034	433	63	0	0	3.595	135	3.732	75,2%	60,2%
286	33	Ráquira	MUN C P O	BOYACA	400	286	0	70	131	0	0	0	191	49	240	71,5%	47,8%
287	34	Sáchica	MUN C P O	BOYACA	400	424	129	123	9	0	0	0	261	8	269	106,0%	65,3%
288	35	Samacá	MUN C P O	BOYACA	1.333	931	141	436	333	0	0	0	910	26	936	69,8%	68,3%
289	36	Santa Rosa de Viterbo	MUN C P O	BOYACA	1.520	1.475	75	880	322	0	0	0	1.277	29	1.306	97,0%	84,0%
290	37	Santa Sofía	MUN C P O	BOYACA	186	213	2	119	47	0	0	0	168	6	174	114,5%	90,3%
291	38	Simijaca	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.644	1.154	105	380	475	4	0	0	964	34	1.000	70,2%	58,6%
292	39	Sogamoso	MUN C P O	BOYACA	23.313	15.025	155	8.075	4.186	368	0	0	13.414	340	13.764	64,4%	57,5%
293	40	Sopó	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.564	1.604	373	1.029	131	0	0	0	1.533	66	1.600	102,6%	98,0%
294	41	Sora	MUN C P O	BOYACA	129	90	24	28	0	0	0	0	52	4	56	69,8%	40,3%
295	42	Susa	MUN C P O	CUND NAMARCA	536	232	3	122	96	0	0	0	221	11	232	43,3%	41,2%
296	43	Suramanchán	MUN C P O	BOYACA	512	326	4	80	177	0	0	0	261	24	285	63,2%	51,0%
297	44	Suratausa	MUN C P O	CUND NAMARCA	250	255	1	95	122	0	0	0	218	1	219	102,0%	87,2%
298	45	Talibó	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.006	1.154	0	337	569	205	0	0	1.111	45	1.156	114,7%	110,4%
299	46	Tausa	MUN C P O	CUND NAMARCA	178	162	38	34	51	0	0	0	123	6	129	91,0%	69,1%
300	47	Tenjo	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.259	663	5	464	90	0	0	0	559	17	576	52,7%	44,4%

301	448	Tibasosa	MUN C P O	BOYACA	849	725	4	306	314	10	0	0	0	0	634	16	0	0	650	85,4%	74,7%
302	49	Tinjacá	MUN C P O	BOYACA	115	120	1	53	43	0	0	0	0	0	97	4	0	0	101	104,3%	84,3%
303	50	Tocandía	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.597	1.717	141	780	304	288	0	0	0	0	1.513	42	9	1.564	107,5%	94,7%	
304	51	Tunjá	MUN C P O	BOYACA	26.000	29.122	2.778	7.440	10.949	2.015	946	0	0	0	24.128	567	2	24.697	112,0%	92,8%	
305	52	Tunungua	MUN C P O	BOYACA	90	68	31	33	1	0	0	0	0	0	65	2	0	67	75,6%	72,2%	
306	53	Tuta	MUN C P O	BOYACA	421	566	138	401	22	0	0	0	0	0	561	22	0	583	134,4%	133,3%	
307	54	Ubaté	MUN C P O	CUND NAMARCA	2.855	3.585	985	1.841	297	34	0	0	0	0	3.155	111	2	3.268	126,5%	116,3%	
308	55	Villa de Leyva	MUN C P O	BOYACA	1.700	993	121	312	243	143	0	0	0	0	819	53	1	873	58,4%	48,2%	
309	56	Zipacón	MUN C P O	CUND NAMARCA	450	322	5	160	64	0	0	0	0	0	229	14	0	243	71,6%	50,9%	
310	57	Zipacquirá	MUN C P O	CUND NAMARCA	18.180	14.685	1.155	6.637	4.011	1.402	1	0	0	0	13.206	316	2	13.524	80,8%	72,6%	
<b>Subtotal</b>																					
<b>Gas Natural del Centro</b>																					
311	1	Cinchiná	MUN C P O	CALDAS	6.708	7.199	845	3.540	2.010	1.036	86	0	0	0	7.517	104	6	7.627	107,3%	112,1%	
312	2	Manizales	MUN C P O	CALDAS	76.661	70.059	3.977	17.172	25.333	9.813	3.095	4.873	0	0	64.263	1.179	57	65.499	91,4%	83,8%	
313	3	Villamaria	MUN C P O	CALDAS	9.583	7.257	899	2.937	3.044	260	1	1	0	0	7.142	81	6	7.229	75,7%	74,5%	
314	4	Neria	MUN C P O	CALDAS	1.917	1.281	2	329	860	0	0	0	0	0	1.191	35	0	1.226	66,8%	62,1%	
315	5	Palestina	MUN C P O	CALDAS	958	814	55	568	107	0	0	0	0	0	730	33	0	763	85,0%	76,2%	
<b>Subtotal</b>																					
<b>Gas Natural del Cesar</b>																					
316	1	Aguachica	MUN C P O	CESAR	15.630	14.276	4.555	5.076	1.760	350	3	0	0	0	11.744	67	17	11.828	91,3%	75,1%	
317	2	Agustín Codazzi	MUN C P O	CESAR	6.787	6.335	765	3.057	532	520	0	0	0	0	4.874	27	13	4.914	93,3%	71,8%	
318	3	Chiriguana	MUN C P O	CESAR	2.605	2.775	577	731	844	1	0	0	0	0	2.153	1	1	2.155	106,5%	82,6%	
319	4	Curumani	MUN C P O	CESAR	3.650	3.769	1.076	1.908	2	0	0	0	0	0	2.086	30	5	3.011	103,3%	81,8%	
320	5	El Banco	MUN C P O	MAGDALENA	6.159	6.096	1.982	1.759	370	187	0	0	0	0	4.298	49	13	4.360	99,3%	70,0%	
321	6	Gamarra	MUN C P O	CESAR	1.526	1.365	275	793	41	0	0	0	0	0	1.109	4	0	1.113	89,4%	73,7%	
322	7	La Gloria	MUN C P O	CESAR	1.091	844	364	385	0	0	0	0	0	0	749	3	0	752	77,4%	68,7%	
323	8	La Jagua de Bico	MUN C P O	CESAR	3.715	3.715	1.338	1.867	18	0	0	0	0	0	3.237	12	2	3.237	100,0%	86,8%	
324	9	Pailitas	MUN C P O	CESAR	3.041	2.162	663	1.199	0	0	0	0	0	0	1.862	12	3	1.877	71,1%	61,2%	
325	10	Pelaya	MUN C P O	CESAR	2.282	1.891	1.309	337	43	0	0	0	0	0	1.689	5	1	1.695	82,9%	74,0%	
326	11	San Alberto	MUN C P O	CESAR	3.114	3.117	1.037	1.250	674	1	0	0	0	0	2.962	26	4	2.992	100,1%	95,1%	
327	12	San Diego	MUN C P O	CESAR	2.059	1.438	315	927	126	0	0	0	0	0	1.368	5	2	1.375	69,8%	66,4%	
328	13	Tamalameque	MUN C P O	CESAR	988	988	596	245	0	0	0	0	0	0	841	0	1	842	100,0%	85,1%	
329	14	Becerril	MUN C P O	CESAR	2.306	2.308	790	1.301	0	0	0	0	0	0	2.091	3	2	2.096	100,1%	90,7%	
330	15	Casacará	CORREG M ENTO	CESAR	894	402	97	219	0	0	0	0	0	0	316	0	0	316	45,0%	35,3%	
331	16	San Roque	CORREG M ENTO	CESAR	575	400	319	0	0	0	0	0	0	0	319	0	0	319	69,6%	55,5%	
332	17	Rincon Honda	CORREG M ENTO	CESAR	600	295	155	87	0	0	0	0	0	0	242	1	0	243	49,2%	40,3%	
333	18	La Mata	CORREG M ENTO	CESAR	209	130	106	0	0	0	0	0	0	0	106	0	0	106	62,2%	50,7%	
334	19	La Palmita	CORREG M ENTO	CESAR	220	144	105	0	0	0	0	0	0	0	105	0	0	105	65,5%	47,7%	
335	20	Sabanagrande	CORREG M ENTO	CESAR	178	67	52	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	52	37,6%	29,2%	
336	21	El Burro	CASER O	CESAR	67	56	45	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	45	83,6%	67,2%	
<b>Subtotal</b>																					
<b>Empresas Públicas de Medellín</b>																					
337	1	Barbosa	MUN C P O	ANT OQU A	12.551	5.302	268	1.556	281	0	0	0	0	0	2.105	6	0	2.111	96,7%	54,2%	
338	2	Bello	MUN C P O	ANT OQU A	915.48	88.511	6.742	21.191	19.705	2.007	4	12	0	0	49.661	275	45	49.981	96,7%	54,2%	
339	3	Caldas	MUN C P O	ANT OQU A	17.116	12.240	95	3.203	1.682	1	177	1	0	0	5.159	67	6	5.232	71,5%	30,1%	
340	4	Copacabana	MUN C P O	ANT OQU A	17.734	14.690	171	4.430	2.859	2	0	44	0	0	7.486	37	20	7.543	83,8%	43,2%	
341	5	Envigado	MUN C P O	ANT OQU A	47.465	52.193	562	4.687	13.891	7.551	7.264	1.159	0	0	35.114	277	61	35.452	110,0%	74,0%	
342	6	Estrella	MUN C P O	ANT OQU A	13.767	7.563	5	1.383	2.053	488	160	4	0	0	4.093	52	27	4.172	54,9%	29,7%	
343	7	Girardota	MUN C P O	ANT OQU A	10.844	6.108	27	3.469	761	2	8	0	0	0	4.269	39	11	4.319	56,3%	39,4%	
344	8	Taguá	MUN C P O	ANT OQU A	63.604	60.675	915	13.132	16.441	937	0	12	0	0	31.437	350	211	31.998	95,4%	49,4%	
345	9	Medellín	MUN C P O	ANT OQU A	594.553	504.433	3.844	84.816	89.527	35.310	31.338	22.126	0	0	266.961	2.870	471	270.302	84,8%	44,9%	
346	10	Sabanaeta	MUN C P O	ANT OQU A	12.194	10.984	1	1.238	3.766	1.186	29	10	0	0	6.230	145	60	6.435	90,1%	51,1%	
<b>Subtotal</b>																					
<b>Llanos</b>																					
347	1	Villavicencio	MUN C P O	META	96.907	86.601	10.253	25.977	39.911	8.351	2.976	750	0	0	88.218	1.679	21	89.918	91,4%	91,0%	
348	2	Acacías	MUN C P O	META	11.855	8.928	1.681	2.007	904	93	0	0	0	0	4.665	101	2	4.768	75,3%	39,4%	
349	3	Restrepo	MUN C P O	META	1.778	1.758	566	508	218	0	0	1	0	0	1.793	52	0	1.845	98,9%	100,8%	
350	4	Cumaral	MUN C P O	META	2.679	2.375	225	1.330	857	0	0	0	0	0	2.412	45	0	2.457	88,7%	90,0%	
351	5	Guayabal	MUN C P O	CUND NAMARCA	373	314	11	306	1	0	0	0	0	0	318	7	0	325	84,2%	85,3%	
352	6	Quetame	MUN C P O	CUND NAMARCA	272	274	15	215	46	0	0	0	0	0	279	3	0	279	100,7%	101,5%	
353	7	Puente Quetame	MUN C P O	CUND NAMARCA	147	147	0	128	18	0	0	0	0	0	146	6	0	152	100,0%	99,3%	
354	8	Cáqueza	MUN C P O	CUND NAMARCA	1.624	905	43	665	205	3	0	0	0	0	916	29	0	945	55,7%	56,4%	
355	9	Uire	MUN C P O	CUND NAMARCA	962	573	6	338	233	0	0	0	0	0	577	38	0	615	59,6%	60,0%	
356	10	Chipaque	MUN C P O	CUND NAMARCA	549	342	2	88	239	0	0	0	0	0	329	17	0	346	62,3%	59,9%	



357	11	Fosca	MUN C P O	CUNID NAMARCA	375	294	26	254	10	0	0	0	0	0	290	7	297	78,4%	77,3%
358	12	Barranca de Uplia	MUN C P O	MEIA	596	547	167	174	0	0	0	0	0	0	341	4	345	91,8%	57,2%
		<b>Subtotal</b>			<b>188.117</b>	<b>103.058</b>	<b>13.975</b>	<b>31.990</b>	<b>43.142</b>	<b>8.447</b>	<b>2.976</b>	<b>751</b>	<b>100.281</b>	<b>1.988</b>	<b>23</b>	<b>102.292</b>	<b>87,3%</b>	<b>84,9%</b>	
<b>Madrigas Ingenteros</b>																			
359	1	Acacias	MUN C P O	MEIA	12.000	10.470	3.261	3.652	861	120	0	0	0	0	7.894	76	7.971	87,3%	65,8%
360	2	Paratebueno	MUN C P O	CUNID NAMARCA	450	450	68	347	17	0	0	0	0	0	432	13	445	100,0%	96,0%
361	3	Medina	MUN C P O	CUNID NAMARCA	975	750	50	648	25	0	0	0	0	0	723	11	734	76,9%	74,2%
362	4	Guamal	MUN C P O	MEIA	2.177	1.540	87	38	21	0	0	0	0	0	146	0	147	70,7%	6,7%
363	5	Castilla	MUN C P O	MEIA	1.060	1.018	5	193	40	0	0	0	0	0	238	2	240	96,0%	25,5%
364	6	San Martín	MUN C P O	MEIA	8.501	4.034	5	54	53	0	0	0	0	0	116	4	116	47,5%	1,3%
		<b>Subtotal</b>			<b>25.163</b>	<b>18.262</b>	<b>3.476</b>	<b>4.932</b>	<b>1.017</b>	<b>120</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.545</b>	<b>107</b>	<b>9.653</b>	<b>72,6%</b>	<b>37,9%</b>
<b>Metrogas</b>																			
365	1	Floridablanca	MUN C P O	SANTANDER	62.238	59.260	5.784	21.645	18.890	8.422	3.668	851	59.260	339	59.605	6	59.605	94,5%	94,5%
		<b>Subtotal</b>			<b>62.238</b>	<b>59.260</b>	<b>5.784</b>	<b>21.645</b>	<b>18.890</b>	<b>8.422</b>	<b>3.668</b>	<b>851</b>	<b>59.260</b>	<b>339</b>	<b>59.605</b>	<b>6</b>	<b>59.605</b>	<b>94,5%</b>	<b>94,5%</b>
<b>Surtidas</b>																			
366	1	Cartagena	D STR TO	BOL VAR	202.467	169.882	53.751	50.055	30.515	10.725	6.410	6.951	158.407	2.177	160.762	178	160.762	83,9%	78,2%
367	2	Turbaco	MUN C P O	BOL VAR	14.939	13.829	2.539	7.654	1.577	664	0	0	12.434	100	12.540	6	12.540	92,6%	83,2%
368	3	Ajóna	MUN C P O	BOL VAR	8.980	5.508	2.848	145	0	0	0	0	8.501	43	8.547	3	8.547	73,3%	69,3%
369	4	Magangé	MUN C P O	BOL VAR	21.531	16.398	5.638	9.195	242	269	0	0	15.344	136	15.478	8	15.478	76,2%	71,3%
370	5	Mompox	MUN C P O	BOL VAR	5.227	4.447	2.011	1.931	602	0	0	0	3.804	16	3.820	0	3.820	85,1%	72,8%
371	6	Buenavista	MUN C P O	SUCRE	2.244	1.617	1.004	262	0	0	0	0	1.266	10	1.276	0	1.276	72,1%	56,4%
372	7	San Pedro	MUN C P O	SUCRE	3.271	2.435	1.382	650	55	0	0	0	2.087	26	2.114	1	2.114	74,4%	63,8%
373	8	Pta Cartagena- limón	CORREG M EN TO	BOLÍVAR	1.670	1.344	416	400	0	0	0	0	816	2	818	0	818	80,5%	48,9%
374	9	San Juan Nepo- muceno	MUN C P O	BOLÍVAR	4.847	4.564	1.076	2.932	45	0	0	0	4.053	40	4.093	0	4.093	94,2%	83,6%
375	10	San Jacinto	MUN C P O	BOL VAR	3.775	3.437	2.340	632	19	0	0	0	2.991	37	3.028	0	3.028	91,0%	79,2%
376	11	El Carmen de Bolívar	MUN C P O	BOLÍVAR	11.370	7.825	3.048	3.360	719	0	0	0	7.127	84	7.211	2	7.211	68,8%	61,7%
377	12	Clemencia	MUN C P O	BOL VAR	1.287	1.623	688	483	2	1	0	0	1.179	4	1.179	4	1.179	90,8%	65,7%
378	13	Ovejas	MUN C P O	SUCRE	2.625	2.084	979	594	47	0	0	0	1.620	17	1.637	0	1.637	79,4%	61,7%
379	14	Santa Rosa	MUN C P O	BOL VAR	2.988	2.273	1.276	741	0	0	0	0	2.017	4	2.022	1	2.022	76,1%	67,5%
380	15	Santa Catalina	MUN C P O	BOL VAR	1.476	981	556	255	6	0	0	0	817	2	819	0	819	66,5%	55,4%
381	16	María la Baja	MUN C P O	BOL VAR	4.597	3.950	1.854	1.266	83	0	0	0	3.203	13	3.216	0	3.216	85,9%	69,7%
382	17	Turbana	MUN C P O	BOL VAR	2.222	2.043	980	761	13	0	0	0	1.761	7	1.768	0	1.768	91,9%	78,9%
383	18	Santa Ana	MUN C P O	MAGDALENA	3.015	2.355	770	865	16	0	0	0	1.651	8	1.659	0	1.659	78,1%	54,8%
384	19	Talagua Nuevo Viejo	MUN C P O	BOLÍVAR	1.176	1.122	582	285	0	0	0	0	867	0	867	0	867	95,4%	73,7%
385	20	Villanueva	MUN C P O	BOL VAR	3.500	2.843	1.927	183	0	0	0	0	2.110	7	2.117	0	2.117	81,2%	60,3%
386	21	Granada	CORREG M EN TO	BOLÍVAR	900	666	438	1	0	0	0	0	439	0	439	0	439	74,0%	48,8%
387	22	Sincelejo	MUN C P O	SUCRE	57.925	47.751	17.066	17.856	6.988	3.108	349	456	45.823	526	46.380	31	46.380	82,4%	79,1%
388	23	San Onofre	MUN C P O	SUCRE	3.800	3.136	1.004	1.070	310	9	0	0	2.393	25	2.418	0	2.418	82,5%	63,0%
389	24	Corozal	MUN C P O	SUCRE	12.131	9.369	3.555	4.774	433	169	16	0	8.737	79	8.820	4	8.820	77,2%	74,0%
390	25	Los Palmitos	MUN C P O	SUCRE	1.950	1.706	749	713	0	0	0	0	1.402	15	1.417	0	1.417	87,5%	75,0%
391	26	Sampués	MUN C P O	SUCRE	4.000	3.626	1.351	1.423	154	64	0	0	2.992	34	3.028	2	3.028	90,7%	74,8%
392	27	Salbagún	MUN C P O	CORDOBA	11.465	10.181	3.173	4.181	1.637	355	0	0	9.346	86	9.435	3	9.435	88,8%	81,5%
393	28	Chinu	MUN C P O	CORDOBA	5.507	4.536	1.801	1.733	685	2	0	0	4.221	45	4.268	2	4.268	82,4%	76,6%
394	29	San Marcos	MUN C P O	SUCRE	6.100	5.639	1.514	2.102	996	0	0	0	4.612	65	4.679	2	4.679	92,4%	75,6%
395	30	Since	MUN C P O	SUCRE	6.650	4.827	2.637	1.030	541	48	0	0	4.256	44	4.301	1	4.301	72,6%	64,0%
396	31	Tolu	MUN C P O	SUCRE	6.300	4.904	1.505	1.493	778	212	0	0	3.988	119	4.107	0	4.107	77,8%	63,3%
397	32	Tolu Viejo	MUN C P O	SUCRE	1.357	1.157	585	432	15	0	0	0	1.047	11	1.047	4	1.047	85,3%	76,1%
398	33	Chima	MUN C P O	CORDOBA	688	624	354	109	0	0	0	0	463	4	467	0	467	90,7%	67,3%
399	34	San Andrés	MUN C P O	CORDOBA	1.804	1.620	707	654	60	0	0	0	1.421	14	1.436	1	1.436	89,8%	78,8%
400	35	Morrea	MUN C P O	SUCRE	1.600	1.500	684	567	40	0	0	0	1.291	18	1.311	2	1.311	93,8%	80,7%
401	36	Galerías	MUN C P O	SUCRE	2.824	2.452	953	788	190	1	0	0	1.942	10	1.942	0	1.942	86,8%	66,4%
402	37	Betulia	MUN C P O	SUCRE	1.614	1.392	444	733	19	0	0	0	1.196	9	1.205	0	1.205	86,2%	74,1%
403	38	Covenas	MUN C P O	SUCRE	4.500	1.786	669	540	23	0	0	0	1.232	107	1.342	3	1.342	39,7%	27,4%
404	39	El Porvenir	CORREG M EN TO	SUCRE	1.700	1.462	292	19	1	0	0	0	312	4	312	0	312	86,0%	18,4%
405	40	Monteña	MUN C P O	CORDOBA	71.764	58.627	27.468	16.581	7.273	2.635	1.655	922	56.534	621	57.209	54	57.209	81,7%	78,8%
406	41	Cereté	MUN C P O	CORDOBA	12.000	11.800	2.655	5.422	1.428	945	10	0	10.000	105	10.100	21	10.100	98,3%	85,8%
407	42	Ciénaga de Oro	MUN C P O	CORDOBA	5.500	4.454	2.075	1.490	408	16	0	0	7.845	95	7.943	3	7.943	99,4%	82,6%
408	43	Montelíbano	MUN C P O	CORDOBA	9.500	9.442	2.708	2.544	3.389	32	63	109	7.845	95	7.943	3	7.943	99,4%	82,6%
409	44	Planeta Rica	MUN C P O	CORDOBA	9.500	9.045	2.417	3.823	1.428	52	0	0	7.720	101	7.825	4	7.825	95,2%	81,3%

410	Pueblo Nuevo	MUN C P O	CORDOBA	2.400	2.133	750	740	75	0	0	0	0	0	0	1.565	15	1.580	88,9%	65,2%
411	Lorica	MUN C P O	CORDOBA	9.780	8.795	3.094	2.584	1.023	8	0	0	0	0	0	6.709	36	6.749	89,9%	68,6%
412	Momil	MUN C P O	CORDOBA	1.723	1.679	816	442	3	0	0	0	0	0	0	1.261	7	1.268	97,4%	73,2%
413	Purisima	MUN C P O	CORDOBA	2.365	2.128	437	492	30	0	0	0	0	0	0	959	3	962	90,0%	40,5%
414	San Antonio	MUN C P O	CORDOBA	4.276	1.800	734	724	146	0	0	0	0	0	0	1.610	6	1.610	42,1%	37,5%
415	Caucasia	MUN C P O	CORDOBA	14.042	11.993	3.810	2.352	2.097	2	0	11	0	0	0	8.272	80	8.356	85,4%	58,9%
416	San Felipe	MUN C P O	CORDOBA	2.642	2.947	643	592	11	0	0	0	0	0	0	1.246	7	1.253	96,4%	47,2%
417	San Carlos	MUN C P O	CORDOBA	1.200	854	459	66	0	0	0	0	0	0	0	495	3	498	71,2%	41,3%
418	Ayapel	MUN C P O	CORDOBA	5.710	5.698	1.267	1.389	151	0	0	0	0	0	0	2.807	15	2.822	99,8%	49,2%
419	Buenavista	MUN C P O	CORDOBA	3.000	1.051	634	212	1	0	0	0	0	0	0	847	1	848	35,0%	28,2%
	<b>Subtotal</b>			<b>595-214</b>	<b>494-552</b>	<b>177-543</b>	<b>164-283</b>	<b>63-409</b>	<b>18-917</b>	<b>8-503</b>	<b>8-449</b>	<b>4-414</b>	<b>5-047</b>	<b>346</b>	<b>441-104</b>	<b>446-497</b>	<b>83,1%</b>	<b>74,1%</b>	
	<b>Cañar</b>																		
420	Atacubuco	MUN C P O	BOYACA	280	280	160	160	32							192	10	202	100,0%	68,6%
421	Barbosa	MUN C P O	SANTANDER	5.000	5.000	800	800	750							1.550	35	1.585	89,3%	27,7%
422	Bolívar	MUN C P O	SANTANDER	300	300	293	293								293	3	296	100,0%	97,7%
423	Chipatá	MUN C P O	SANTANDER	150	150	115	115								115	115	115	100,0%	76,7%
424	Jesús María	MUN C P O	SANTANDER	220	220	177	177								177	5	182	100,0%	80,5%
425	Salre	MUN C P O	SANTANDER	100	100	99	99								99	1	100	100,0%	99,0%
426	Chitaraque	MUN C P O	BOYACA	250	250	160	160	25							185	105	195	100,0%	74,0%
427	Santana	MUN C P O	BOYACA	550	450	152	152	117							269	5	274	81,8%	48,9%
428	Togú	MUN C P O	BOYACA	200	200	195	195								195	2	197	100,0%	97,5%
	<b>Subtotal</b>			<b>7-550</b>	<b>6-950</b>	<b>0</b>	<b>2-151</b>	<b>924</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>61</b>	<b>0</b>	<b>3-075</b>	<b>3-136</b>	<b>90,8%</b>	<b>40,2%</b>	
	<b>Espigas</b>																		
429	Monteliré	MUN C P O	BOYACA	2.040	1.940	53	574	530	41	0	0	0	0	0	1.198	40	1.238	95,1%	58,7%
430	Subtotal			2.040	1.940	53	574	530	41	0	0	0	0	0	1.198	40	1.238	95,1%	58,7%
	<b>Promesa</b>																		
431	Puente Nacional	MUN C P O	SANTANDER	1.290	1.210	101	417	276							794	13	807	93,8%	61,6%
	<b>Subtotal</b>			<b>1-290</b>	<b>1-210</b>	<b>101</b>	<b>417</b>	<b>276</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>794</b>	<b>807</b>	<b>93,8%</b>	<b>61,6%</b>	
	<b>Publiserivicios</b>																		
432	Miraflores	MUN C P O	BOYACA	1.008	917	169	481	13	6	0	0	0	0	0	669	25	694	91,0%	66,4%
433	Zetaquira	MUN C P O	BOYACA	345	345														0,0%
434	San Eduardo	MUN C P O	BOYACA	294	294														0,0%
435	Páez	MUN C P O	BOYACA	360	360														0,0%
436	Berbero	MUN C P O	BOYACA	179	179														0,0%
	<b>Subtotal</b>			<b>2-186</b>	<b>2-095</b>	<b>169</b>	<b>481</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>669</b>	<b>694</b>	<b>95,8%</b>	<b>30,6%</b>	
	<b>Proviserivicios</b>																		
437	Cuavata	MUN C P O	SANTANDER	430	415	9	393	0							402	5	407	96,5%	93,5%
438	Curepsa	MUN C P O	SANTANDER	900	859	504	367	22	3	0	0	0	0	0	896	2	898	93,2%	99,6%
439	San Vicente de Chucurí	MUN C P O	SANTANDER	3.733	3.171	908	1.829	406	0	0	0	0	0	0	3.143	1	3.144	84,9%	84,2%
440	El Peñón	MUN C P O	SANTANDER	433	366	12	176	0	0	0	0	0	0	0	188	0	188	84,5%	43,4%
	<b>Subtotal</b>			<b>5-496</b>	<b>4-791</b>	<b>1-433</b>	<b>2-765</b>	<b>428</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>4-629</b>	<b>4-637</b>	<b>87,2%</b>	<b>84,2%</b>	
	<b>Nacional de Servicios Públicos Domiciliarios S.A E.S.P INSP SA ESP</b>																		
441	Vélez	MUN C P O	SANTANDER	1.861	1.911	1.277	0		51	0	0	0	0	0	1.277	51	1.328	102,7%	68,6%
	<b>Subtotal</b>			<b>1-861</b>	<b>1-911</b>	<b>1-277</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>51</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1-277</b>	<b>1-328</b>	<b>102,7%</b>	<b>68,6%</b>	
	<b>Servicios Públicos y Gas- SERVICIOS S.A E.S.P</b>																		
442	Cruce de Guacirco	CASER O	HU LA	28	28	0	28	0	0	0	0	0	0	0	28	0	28	100,0%	100,0%
443	Dindal	VEREDA	HU LA	22	22	0	22	0	0	0	0	0	0	0	22	0	22	100,0%	100,0%
444	San Jorge	CORREG- MENTO	HU LA	74	74	0	74	0	0	0	0	0	0	0	74	0	74	100,0%	100,0%
	<b>Subtotal</b>			<b>1-24</b>	<b>1-24</b>	<b>0</b>	<b>1-24</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1-24</b>	<b>1-25</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>	
	<b>INGECORRA S.A E.S.P</b>																		
445	Bosconia	MUN C P O	CESAR	4400	4530	77	146	57							280	280	103,0%	6,2%	
436	El Copé	MUN C P O	CESAR	3510	3410										0	0	104,92%	0,0%	
437	El Paso	MUN C P O	CESAR	2114	1873										0	0	88,60%	0,0%	
438	Astrea	MUN C P O	CESAR	2259	2359										0	0	104,43%	0,0%	
439	Chimichigua	MUN C P O	CESAR	2773	2227										0	0	80,31%	0,0%	
440	Ariguani	MUN C P O	MAGDALENA	3536	3487										0	0	98,61%	0,0%	
441	Nueva Granada	MUN C P O	MAGDALENA	1200	1001										0	0	83,42%	0,0%	
442	Algarrobo	MUN C P O	MAGDALENA	1546	415										0	0	26,84%	0,0%	
443	Chibolo	MUN C P O	MAGDALENA	1851	148										0	0	8,00%	0,0%	

MEMORIAS AL CONGRESO DE LA REPÚBLICA 2008 - 2009

444	10	Sabanas de San Angel	MUN C P O	MAGDALENA	730	132	77	146	57	0	0	0	0	280	0	280	18,08%	0,0%
		<b>Subtotal</b>			<b>23.659</b>	<b>19.982</b>	<b>77</b>	<b>146</b>	<b>57</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>280</b>	<b>82,8%</b>	<b>14%</b>
445	1	SURGAS S.A E.S.P	MUN C P O	HU LA	16.653	16.423	4.005	3.515	1.302	32	1	0	0	8.855	3	8.858	98,6%	53,9%
446	2	Yimana	MUN C P O	HU LA	2.029	1.997	598	607	54					1.259	2	1.261	98,4%	63,0%
447	3	Bruselas	MUN C P O	HU LA	705	695								0	0	0	98,6%	0,0%
448	4	Cuadalupe	MUN C P O	HU LA	1.344	1.344	210	738	84					1.032	2	1.034	100,0%	76,8%
449	5	Altamira	MUN C P O	HU LA	858	858	68	501	15					583	3	583	100,0%	67,9%
450	6	Suaza	MUN C P O	HU LA	863	863	193	399	37					630	3	633	100,0%	73,0%
451	7	El Pital	MUN C P O	HU LA	1.305	1.305	376	507	51					934	3	937	100,0%	71,6%
452	8	Agrado	MUN C P O	HU LA	1.500	1.500	450	376	21					847	1	848	100,0%	56,5%
453	9	San Agustín	MUN C P O	HU LA	2.141	1.285									0	0	60,0%	0,0%
		<b>Subtotal</b>			<b>27.598</b>	<b>26.270</b>	<b>5.899</b>	<b>6.643</b>	<b>1.564</b>	<b>32</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14.140</b>	<b>14</b>	<b>14.154</b>	<b>95,9%</b>	<b>53,8%</b>
454	1	ENERCA S.A E.S.P	MUN C P O	CASANARE	28.102	1.320	530	131	356	0	0	0	0	1.007	9	1.016	4,7%	76,3%
455	2	Orocúe	MUN C P O	CASANARE	953	900	675	59	1	0	0	0	0	735	12	747	94,4%	81,7%
456	3	Paz de Atipono	MUN C P O	CASANARE	4.944	3.500	755	696	0	0	0	0	0	1.451	9	1.460	86,5%	41,5%
457	4	Sabanalarga	MUN C P O	CASANARE	437	420	33	255	30	0	0	0	0	308	0	308	96,1%	73,3%
458	5	Miami	MUN C P O	CASANARE	1.801	1.700	482	690	12	1	0	0	0	1.185	1	1.186	94,4%	69,7%
459	6	Trinidad	MUN C P O	CASANARE	1.350	800	179	274	3	0	0	0	0	456	0	456	59,3%	57,0%
460	7	San Luis de Palenque	MUN C P O	CASANARE	453	420	89	128	2	0	0	0	0	219	0	219	92,7%	52,1%
461	8	Aguazul	MUN C P O	CASANARE	1.863	250	47	61	2					110		110	13,4%	44,0%
		<b>Subtotal</b>			<b>39.003</b>	<b>9.310</b>	<b>2.770</b>	<b>2.294</b>	<b>406</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.471</b>	<b>31</b>	<b>5.502</b>	<b>23,9%</b>	<b>58,8%</b>
462	1	EDALGAS	MUN C P O	ANT OQU A	38.944	3.577	2.313	1.122	118	0	0	0	0	3.553	25	3.578	9,18%	99,33%
463	2	Puerto Berrio	MUN C P O	ANT OQU A	9.677	573	137	388	46	0	0	0	0	571	2	573	5,96%	99,65%
464	3	Cisneros	MUN C P O	ANT OQU A	570	71	2	69	0	0	0	0	0	71	-	71	12,46%	100,00%
465	4	Versalles	MUN C P O	ANT OQU A	49.131	4.221	2.452	1.579	164	0	-	-	-	4.195	27	4.222	8,6%	99,4%
		<b>Subtotal</b>			<b>97.882</b>	<b>8.441</b>	<b>5.114</b>	<b>3.138</b>	<b>328</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.399</b>	<b>54</b>	<b>8.453</b>	<b>8,6%</b>	<b>99,4%</b>
466	1	SERVINGAS	MUN C P O	TOL MA	7015	878	88	177	2	0	0	0	0	267	-	267	12,52%	30,41%
467	2	Falán	MUN C P O	TOL MA	4698	1041	69	206	89	0	0	0	0	364	-	364	22,16%	34,97%
468	3	Palocabildo	MUN C P O	TOL MA	2371	1097	90	190	3	0	0	0	0	283	-	283	46,27%	25,80%
469	4	Casabianca	MUN C P O	TOL MA	6790	1139	84	280	38	0	0	0	0	402	-	402	16,77%	35,29%
470	5	Villahermosa	MUN C P O	TOL MA	20.874	4.155	331	853	132	0	-	-	-	1.316	0	1.316	19,9%	31,7%
		<b>Subtotal</b>			<b>29.549</b>	<b>6.390</b>	<b>829</b>	<b>1.869</b>	<b>129</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.982</b>	<b>0</b>	<b>4.982</b>	<b>16,5%</b>	<b>31,7%</b>
		<b>TOTALES</b>			<b>6.931.794</b>	<b>6.390.053</b>	<b>829.137</b>	<b>1.869.129</b>	<b>1.486.485</b>	<b>442.757</b>	<b>185.166</b>	<b>119.364</b>	<b>41.932</b>	<b>41.932</b>	<b>81.497</b>	<b>5.016.696</b>		

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES 2004 2009 (marzo)						
Regiones	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Guajira	45.486	48.284	52.367	55.776	60.325	60.977
Atlántico - Magdalena	441.364	453.024	480.701	496.901	526.050	531.328
Bolívar - Córdoba - Sucre	350.055	365.160	393.837	407.840	434.910	435.862
Cesar	71.682	79.847	88.015	92.509	102.325	104.202
Santander	246.968	245.802	254.926	262.905	275.639	278.377
Huila - Tolima	200.863	216.243	237.066	264.324	288.819	302.037
Norte de Santander	65.839	65.875	65.875	65.875	67.061	67.068
Meta - Casanare	110.333	114.011	121.386	127.251	142.586	146.292
Cundinamarca - Boyacá	1.314.552	1.403.670	1.501.127	1.604.869	1.711.948	1.742.251
Valle del Cauca	404.343	458.129	513.488	565.233	616.904	620.446
Eje Cafetero	159.179	178.880	208.759	232.183	271.523	281.412
Antioquia	152.910	192.980	258.699	316.339	433.948	451.523
<b>Total País</b>	<b>3.563.574</b>	<b>3.821.905</b>	<b>4.176.246</b>	<b>4.492.005</b>	<b>4.932.038</b>	<b>5.021.775</b>

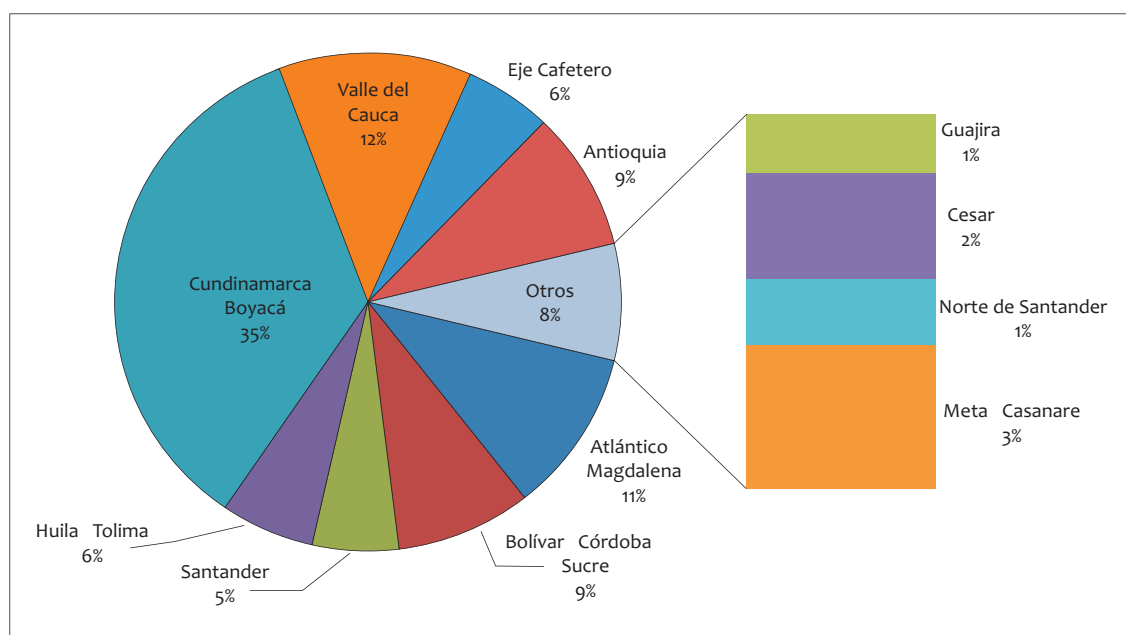
Cundinamarca: incluye Bogotá.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Dirección General de Gas.

RESUMEN COBERTURA DE GAS NATURAL POR SECTORES Diciembre de 2008		
N°	Resumen	Participación
No. de poblaciones con gas natural:	465	
No. de usuarios residenciales conectados	4.932.038	98%
No. de usuarios comerciales conectados	81.497	2%
No. de usuarios industriales conectados	3.161	0%
No. de usuarios TOTALES conectados	5.016.696	100%

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO €					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
829.137	1.869.129	1.486.485	442.757	185.166	119.364

### COBERTURA GAS NATURAL

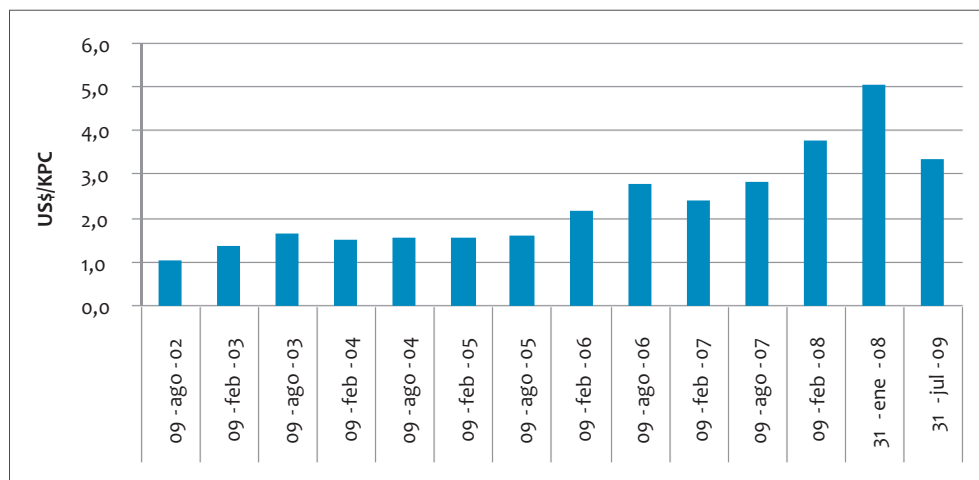


PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO, RESOLUCIÓN 039/75		
Gas Guajira		
PERIODO		US\$/KPC
10 feb 02	09 ago 02	0,99913
10 ago 02	09 feb 03	1,30148
10 feb 03	09 ago 03	1,61040
10 ago 03	09 feb 04	1,47188
10 feb 04	09 ago 04	1,5206
10 ago 04	09 feb 05	1,4988
10 feb 05	09 ago 05	1,5671
10 ago 05	09 feb 06	2,1327
10 feb 06	09 ago 06	2,7150
10 ago 06	09 feb 07	2,3528
10 feb 07	09 ago 07	2,7707
10 ago 07	09 feb 08	3,6944
10 ago 08	31 ene 08	4,9750
01 feb 09	31 jul 09	3,3164

Fuente: ECOPEL - Minminas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE BOCA DE POZO GAS GUAJIRA



**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR**  
(\$/mb3)

Ciudad	Estadística	2004												2005												
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Barranquilla	Promedio	649	649	689	689	710	710	710	710	710	731	731	731	731	731	753	753	753	776	776	776	699	707	729	739	769
	Máximo	649	649	689	689	710	710	710	710	710	731	731	731	731	731	753	753	753	776	776	776	739	739	739	739	769
	Mínimo	649	649	689	689	710	710	710	710	710	731	731	731	731	731	753	753	753	776	776	776	699	707	729	739	769
Bogotá	Promedio	735	749	754	754	760	760	787	787	787	788	788	788	788	788	790	790	790	861	860	860	860	860	860	860	860
	Máximo	750	750	780	780	788	788	788	788	788	790	790	790	790	790	790	790	790	861	860	860	860	860	860	860	860
	Mínimo	680	745	750	750	750	750	783	783	783	783	788	788	788	788	788	788	788	860	860	860	860	860	860	860	860
Bucaramanga	Promedio	670	670	670	670	670	670	670	670	670	737	737	737	737	737	737	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780
	Máximo	670	670	670	670	670	670	670	670	670	737	737	737	737	737	737	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780
	Mínimo	670	670	670	670	670	670	670	670	670	737	737	737	737	737	737	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780
Cali	Promedio	700	700	735	735	746	757	757	757	757	780	780	780	780	780	803	803	803	827	827	827	827	827	827	827	856
	Máximo	700	700	735	735	757	757	757	757	757	780	780	780	780	780	803	803	803	827	827	827	827	827	827	827	856
	Mínimo	700	700	735	735	735	757	757	757	757	780	780	780	780	780	803	803	803	827	827	827	827	827	827	827	856
Medellín	Promedio	740	740	770	770	770	785	785	785	785	814	814	814	814	814	848	848	848	868	868	868	868	868	868	868	899
	Máximo	740	740	770	770	770	785	785	785	785	814	814	814	814	814	848	848	848	868	868	868	868	868	868	868	899
	Mínimo	740	740	770	770	770	785	785	785	785	814	814	814	814	814	848	848	848	868	868	868	868	868	868	868	899
Neiva	Promedio																									
	Máximo																									
	Mínimo																									
Pererita	Promedio																									
	Máximo																									
	Mínimo																									
Santa Marta	Promedio	659	649	689	689	710	710	710	710	710	731	731	731	731	731	731	731	731	757	757	757	757	757	757	757	798
	Máximo	669	649	689	689	710	710	710	710	710	731	731	731	731	731	731	731	731	757	757	757	757	757	757	757	798
	Mínimo	649	649	689	689	710	710	710	710	710	731	731	731	731	731	731	731	731	757	757	757	757	757	757	757	798
Tunja	Promedio																									
	Máximo																									
	Mínimo																									
Valledupar	Promedio																									
	Máximo																									
	Mínimo																									
Villavicencio	Promedio																									
	Máximo																									
	Mínimo																									

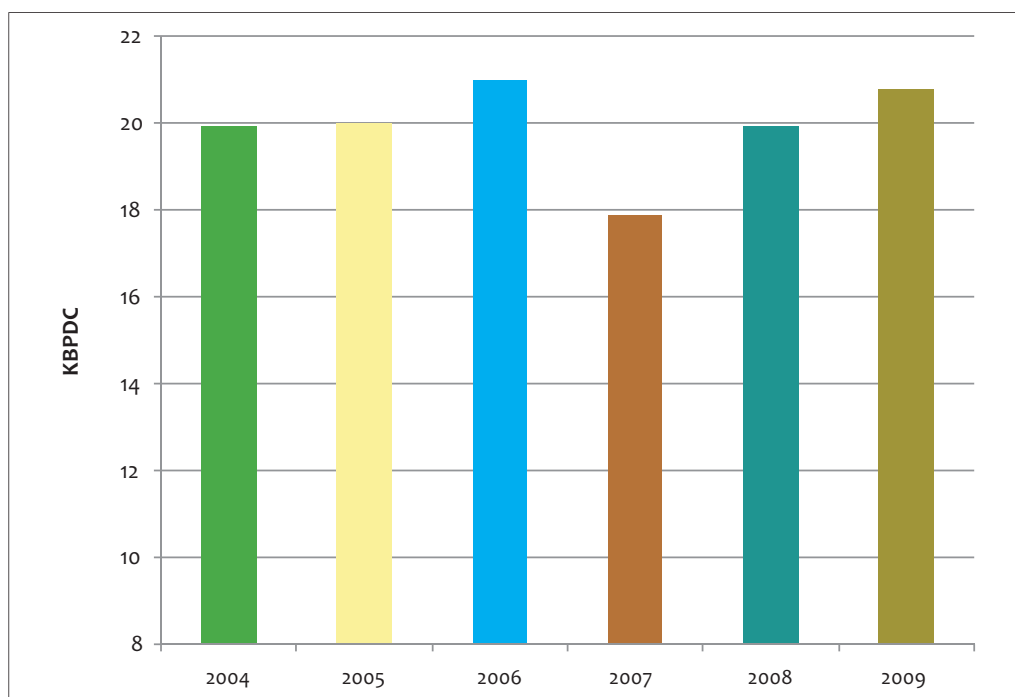
Ciudad	Estadística	2006												2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
		(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )	(\$/m <sup>3</sup> )
Barranquilla	Promedio	809	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	961	962	962	978	978	978	999	993	994	1.031	1.034	1.066	
	Máximo	809	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	961	962	962	978	978	978	999	993	994	1.031	1.034	1.066	
	Mínimo	809	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	961	962	962	978	978	978	999	993	994	1.031	1.034	1.066	
Bogotá	Promedio	867	870	873	874	876	946	946	985	985	983	983	1.011	1.011	1.011	1.146	1.146	1.146	1.147	1.146	1.145	1.148	1.162	1.066	
	Máximo	886	886	886	886	886	995	995	995	995	995	995	1.095	1.095	1.095	1.155	1.155	1.155	1.165	1.155	1.155	1.160	1.175	1.066	
	Mínimo	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	970	970	970	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.145	1.145	
Bucaramanga	Promedio	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065	
	Máximo	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065	
	Mínimo	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065	
Cali	Promedio	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	964	1.025	1.025	1.025	1.056	1.056	1.063	1.095	1.095	1.103	1.146	1.066		
	Máximo	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	964	1.025	1.025	1.025	1.056	1.056	1.063	1.095	1.095	1.103	1.146	1.066		
	Mínimo	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	964	1.025	1.025	1.025	1.056	1.056	1.063	1.095	1.095	1.103	1.146	1.066		
Medellín	Promedio	922	949	947	970	970	994	994	1.030	1.030	1.030	1.030	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.060	1.050	1.050	1.100	1.100	1.100		
	Máximo	944	949	948	970	970	995	995	1.030	1.030	1.030	1.030	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.160		
	Mínimo	908	948	944	970	970	994	994	1.030	1.030	1.030	1.030	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.160		
Neiva	Promedio	810	890	890	890	890	890	890	920	920	920	920	995	995	995	995	995	995	995	995	1.000	1.000	1.000		
	Máximo	810	890	890	890	890	890	890	920	920	920	920	995	995	995	995	995	995	995	995	1.000	1.000	1.000		
	Mínimo	810	890	890	890	890	890	890	920	920	920	920	995	995	995	995	995	995	995	995	1.000	1.000	1.000		
Pereríra	Promedio																								
	Máximo																								
	Mínimo																								
Santa Marta	Promedio	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	899	960	960	960	980	980	980	992	1.000	1.000	1.050	1.066		
	Máximo	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	899	960	960	960	980	980	980	992	1.000	1.000	1.050	1.066		
	Mínimo	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	899	960	960	960	980	980	980	992	1.000	1.000	1.050	1.066		
Tunja	Promedio																								
	Máximo																								
	Mínimo																								
Valledupar	Promedio	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	760	760	760	760	760	799	799	799	845	1.066		
	Máximo	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	760	760	760	760	760	799	799	799	845	1.066		
	Mínimo	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	760	760	760	760	760	799	799	799	845	1.066		
Villavicencio	Promedio																								
	Máximo																								
	Mínimo																								

Ciudad		ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR (\$/m <sup>3</sup> )													
		2008						2009							
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb
Barranquilla	Promedio	1.123	1.178	1.210	1.212	1.229	1.282	1.307	1.361	1.393	1.416	1.416	1.415	1.416	1.397
	Máximo	1.190	1.190	1.225	1.225	1.250	1.295	1.330	1.390	1.430	1.430	1.430	1.415	1.430	1.415
	Mínimo	960	1.175	1.175	1.210	1.210	1.280	1.280	1.280	1.280	1.415	1.415	1.415	1.415	1.395
Bogotá	Promedio	1.184	1.230	1.213	1.216	1.233	1.232	1.254	1.261	1.281	1.317	1.384	1.374	1.415	1.455
	Máximo	1.225	1.230	1.230	1.230	1.265	1.280	1.305	1.329	1.329	1.366	1.459	1.445	1.532	1.499
	Mínimo	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
Bucaramanga	Promedio	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.253	1.270	1.270	1.270	1.330	1.358
	Máximo	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.258	1.270	1.270	1.270	1.330	1.358
	Mínimo	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.242	1.270	1.270	1.270	1.330	1.358
Cali	Promedio	1.205	1.222	1.244	1.246	1.262	1.289	1.318	1.335	1.333	1.426	1.426	1.421	1.432	1.454
	Máximo	1.230	1.255	1.275	1.275	1.290	1.320	1.355	1.355	1.359	1.440	1.440	1.440	1.470	1.470
	Mínimo	1.150	1.150	1.150	1.150	1.150	1.190	1.199	1.199	1.250	1.350	1.350	1.350	1.250	1.350
Medellín	Promedio	1.160	1.160	1.160	1.160	1.140	1.159	960	1.230	1.313	1.470	1.470	1.459	1.459	1.456
	Máximo	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
	Mínimo	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
Neiva	Promedio	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.348	1.362	1.375	1.373	1.233	1.375
	Máximo	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.375	1.375	1.400	1.375
	Mínimo	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.365	1.199	1.375
Pererita	Promedio	1.210	1.210	1.235	1.255	1.268	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390	1.470	1.470
	Máximo	1.210	1.210	1.235	1.255	1.270	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390	1.470	1.470
	Mínimo	1.210	1.210	1.235	1.255	1.265	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390	1.470	1.470
Santa Marta	Promedio	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.277	1.311	1.375	1.415	1.431	1.431	1.435	1.415	1.415
	Máximo	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.280	1.315	1.375	1.415	1.435	1.435	1.435	1.415	1.415
	Mínimo	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.250	1.280	1.375	1.415	1.415	1.415	1.415	1.415	1.415
Tunja	Promedio	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.480
	Máximo	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.480
	Mínimo	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.480
Valledupar	Promedio	898	895	898	923	923	955	955	955	960	960	960	970	920	870
	Máximo	900	895	900	950	950	980	980	980	990	990	990	990	990	990
	Mínimo	895	895	895	895	895	930	930	930	930	930	930	930	850	750
Villavicencio	Promedio	1.267	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.450	1.500	1.500	1.500	1.631	1.565
	Máximo	1.300	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.647	1.598
	Mínimo	1.250	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.200	1.500	1.500	1.500	1.499	1.499

Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME.  
Elaboró: Subdirección de Información.

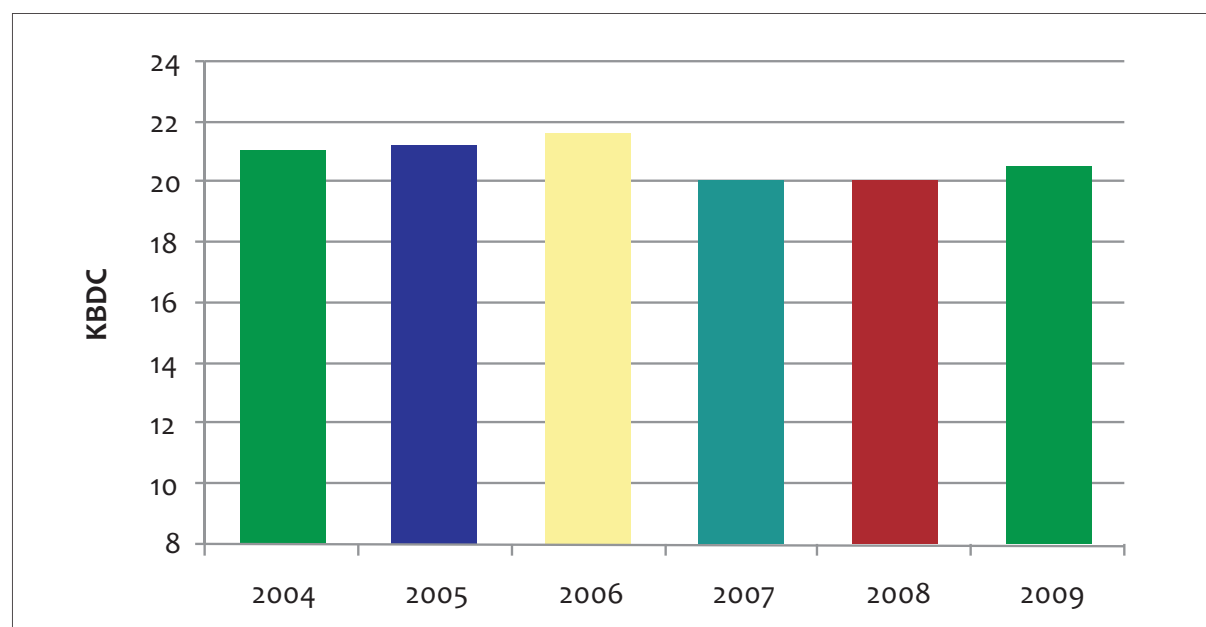


PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) 2004 - 2009						
Miles de Barriles Día Calendario						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	15,25	19,25	21,81	22,02	22,17	21,93
Febrero	17,96	21,68	20,81	18,02	18,96	20,50
Marzo	20,73	21,32	15,99	15,76	17,68	19,90
Abril	18,83	20,67	21,56	16,95	20,05	
Mayo	19,05	19,77	21,70	18,12	18,74	
Junio	20,86	20,75	19,59	16,79	17,80	
Julio	22,40	19,60	20,75	17,00	16,46	
Agosto	21,20	20,78	21,05	19,60	24,10	
Septiembre	19,25	20,28	17,82	16,14	20,94	
Octubre	19,92	18,47	24,12	17,13	21,05	
Noviembre	21,21	19,02	25,05	18,94	20,78	
Diciembre	21,91	18,59	21,24	17,71	20,35	
<b>Promedio</b>	<b>19,89</b>	<b>20,00</b>	<b>20,96</b>	<b>17,85</b>	<b>19,92</b>	<b>20,78</b>



Fuente: Ecopetrol.  
Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO						
2004 - 2009						
Miles de Barriles Día Calendario						
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	20,4	20,7	23,40	21,59	20,0	20,4
Febrero	19,3	22,9	23,60	20,96	22,5	20,5
Marzo	25,2	19,0	17,90	16,12	18,5	20,8
Abril	20,4	21,2	22,50	18,92	20,5	
Mayo	20,1	20,5	21,90	19,22	20,8	
Junio	21,1	22,6	22,50	19,77	20,2	
Julio	21,1	21,6	21,80	18,83	18,3	
Agosto	21,6	22,2	22,20	21,13	24,3	
Septiembre	20,7	21,2	18,90	21,27	17,1	
Octubre	21,0	20,7	21,70	20,42	18,2	
Noviembre	20,8	21,2	23,60	21,30	17,5	
Diciembre	21,6	21,1	19,90	21,40	19,5	
<b>Promedio</b>	<b>21,1</b>	<b>21,2</b>	<b>21,6</b>	<b>20,1</b>	<b>20,1</b>	<b>20,5</b>



Fuente: Ecopetrol.

Elaboró: Unidad de Planeación Minero Energética, UPME - Subdirección de Información.

Este libro se terminó de imprimir en los talleres de  
**Gráficas Ducal Ltda.** Bogotá, Colombia  
Julio de 2009