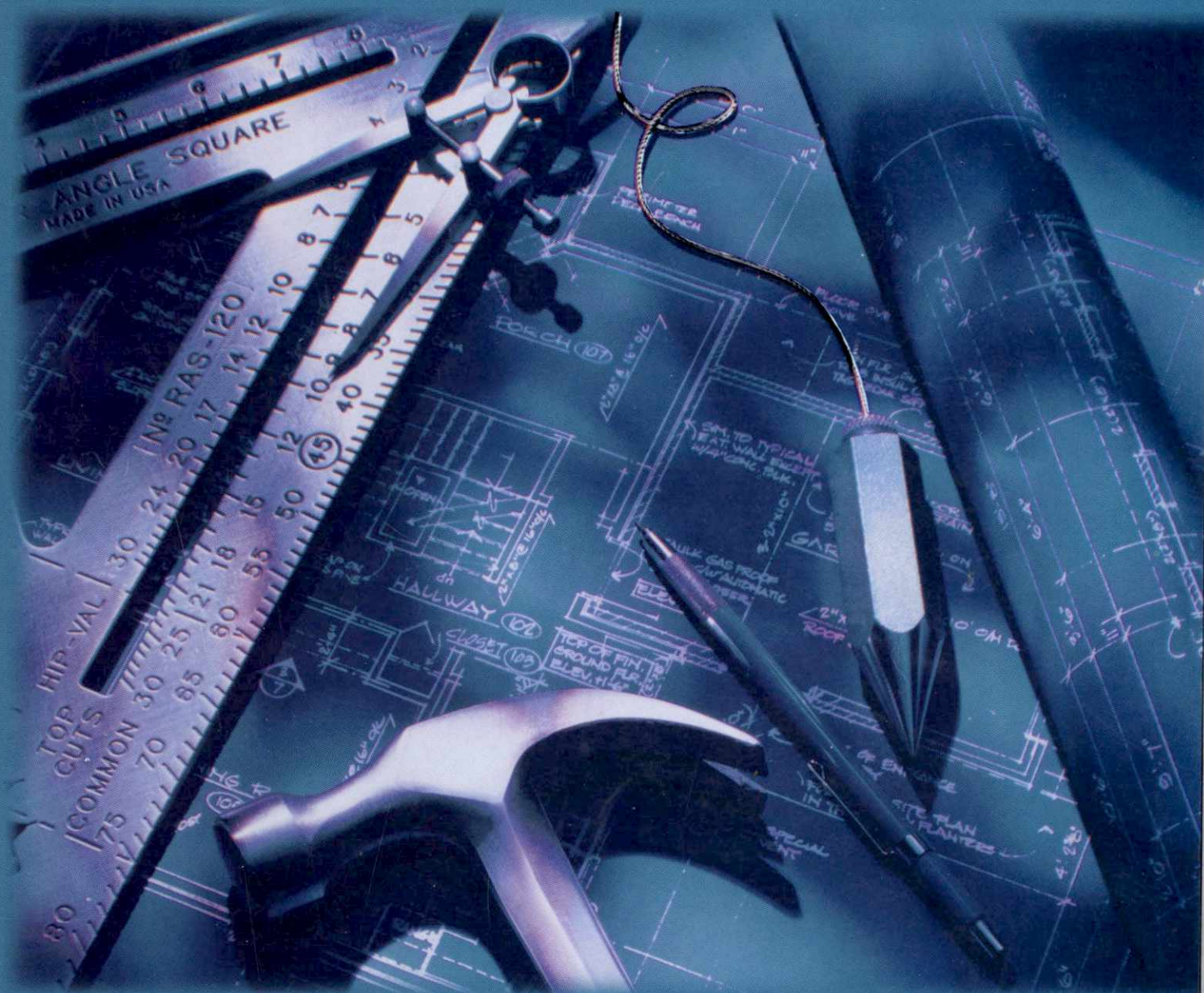




Estadísticas Minero Energéticas

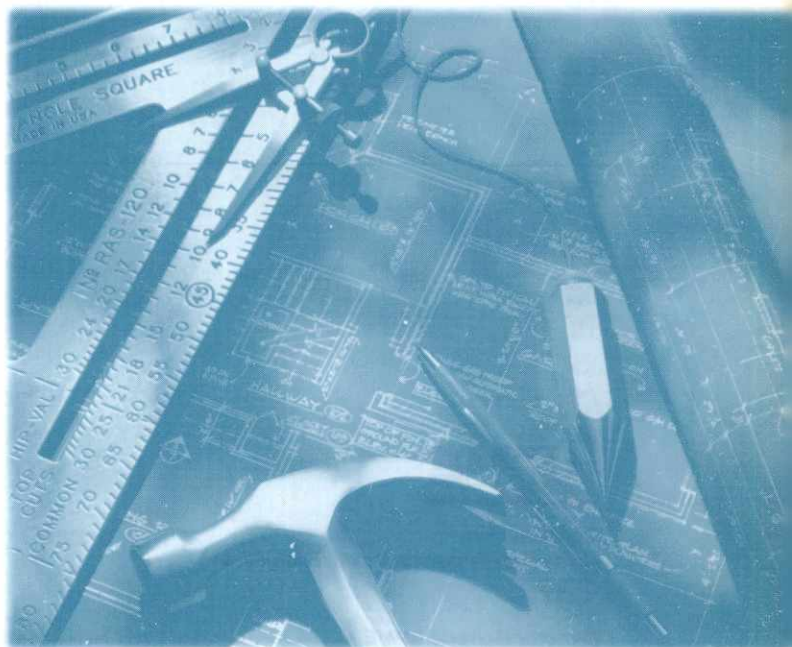


Mayo de 2001, Bogotá, D.C. - Colombia

Edición No. 13

1997 - 2000

***Estadísticas
Minero Energéticas***



1997 - 2000

Consumo de Gas Natural Costa e Interior País	57
Regalías Distribuidas por la Explotación de Hidrocarburos	58
República de Colombia: Cuencas Sedimentarias Productivas-Gas	59
Red Nacional de Transporte de GLP	60

SECTOR ELÉCTRICO

Estadísticas Minero Energéticas

Siglas	
BP	British Petroleum
CND	Centro Nacional de Despacho
CRD's	Centros Regionales de Despacho
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DANE	Departamento Nacional de Estadística
DGH	Dirección General de Hidrocarburos
DGM	Dirección General de Minas
DNP	Departamento Nacional de Planeación
ECOPETROL	Empresa Colombiana de Petróleos
ECP	Empresa Colombiana de Petróleos
EIA	Administración de Información Energética
ICE	Indicadores de Coyuntura Económica
IFI	Instituto de Fomento Industrial
ISA	Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
MEM	Mercado de Energía Mayorista
MINER S.A.	Minera El Roble S.A.
MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda.
MME	Ministerio de Minas y Energía
PAZ DEL RÍO S.A.	Acerías Paz del Río S.A.
SIC	Sistemas de Intercambios Comerciales
SIN	Sistema Interconectado Nacional
SINSE	Sistema de Información Sector Eléctrico
STN	Sistema de Transmisión Nacional
UMACRO	Unidad de Análisis Macroeconómico
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
USGS	Servicio Geológico de los Estados Unidos

Factores de Conversión

1 Barril de gas licuado	0,00095 TCAL
1 Millón de pies cúbicos de gas	0,234 TCAL
1 Galón GLP	4,6719 Libras

Convenciones

UNIDADES	
BEP	Barriles equivalentes de Petróleo
BL	Barril
BPDC	Barriles por día calendario
BTU	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit.)
CAR	Refinería de Cartagena
CIB	Complejo Industrial de Barrancabermeja
DAM	Distrito Alto Magdalena
GL	Galón
GLP	Gas Licuado de Petróleo
GNV	Gas Natural Vehicular
GPC	Giga Pies Cúbicos
GWh	Gigavatios - hora
IPC	Indice de Precios al Consumidor
IPP	Indice de Precios al Productor
KBDC	Miles de barriles por día calendario
KBIs	Miles de barriles
Kg	Kilogramo
KPCD	Miles de pies cúbicos por día calendario
Kton	Miles de Toneladas
KWh	Kilovatios - Hora
Lb	Libras
M\$	Millones de Pesos
M3	Metros Cúbicos
MBIs	Millones de Barriles
MBTU	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
Mm3	Millones de metros cúbicos
MPC	Millones de pies cúbicos
MPCD	Millones de pies cúbicos por día calendario
Mton	Millones de Toneladas
MUS\$	Millones de Dólares
MW	Megavatios
PC	Pie Cúbico
PIB	Producto Interno Bruto
Tcal	Teracalorías
TEC	Toneladas equivalentes de carbón
TEP	Toneladas equivalentes de Petróleo
TJ	Terajulios
Ton	Toneladas
TPC	Terapias Cúbicos
TRM	Tasa Representativa del Mercado
US\$	Dólares

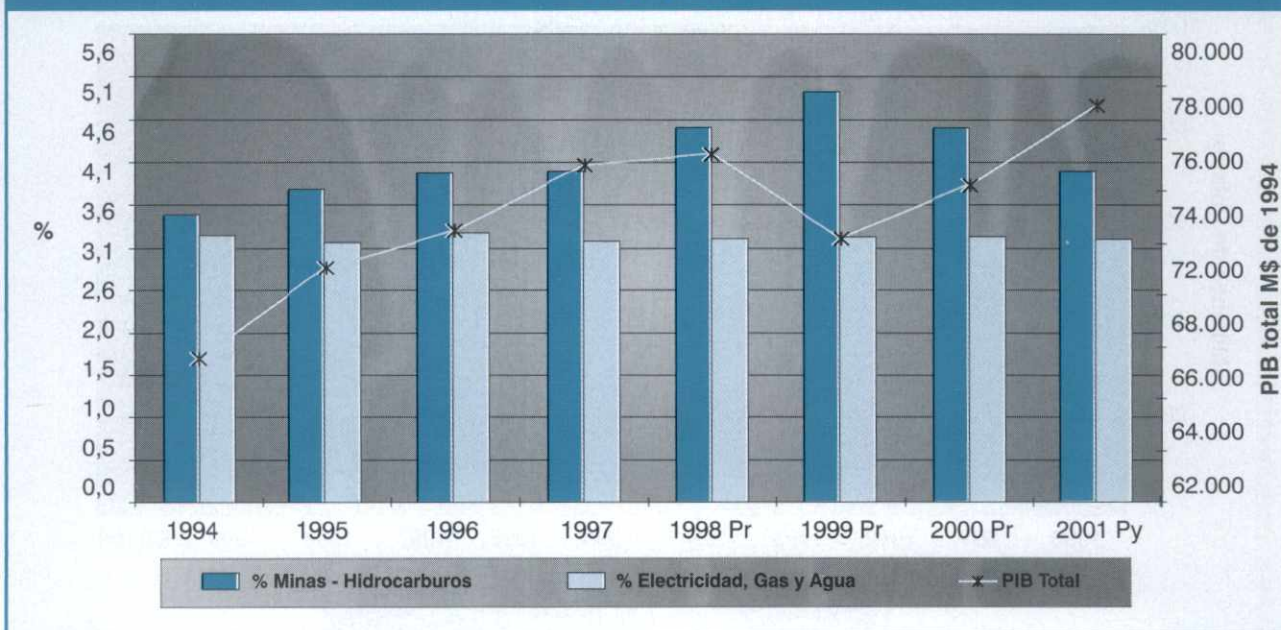
CONTEXTO ECONÓMICO

1

Producto Interno Bruto Total y Sectorial 1994 - 2000 Precios Constantes de 1994 (Miles de Millones de Pesos de 1994)

Año	Sector Minas - Hidrocarburos			Electricidad, Gas y Agua			PIB Total	
	Constantes (a)	Crecimiento anual%	Participación% (a/c)	Constantes (b)	Crecimiento anual%	Participación% (b/c)	Constantes (c)	Crecimiento anual%
1994	2.332,6		3,45	2.171,7		3,22	67.532,9	
1995	2.672,6	14,58	3,76	2.227,7	2,58	3,14	71.046,2	5,20
1996	2.867,4	7,29	3,95	2.336,7	4,89	3,22	72.506,8	2,06
1997	2.973,3	3,69	3,96	2.359,2	0,96	3,15	74.994,0	3,43
1998	3.393,3	14,13	4,50	2.392,4	1,41	3,17	75.412,5	0,56
1999	3.554,2	4,74	4,92	2.308,9	-3,49	3,20	72.208,7	-4,25
2000 pr	3.349,6	-5,76	4,51	2.371,6	2,72	3,19	74.230,2	2,80
2000 py	3.069,8	-8,36	3,97	2.449,0	3,26	3,17	77.277,7	4,11

Producto Interno Bruto Total y Participación Sectorial 1994 - 2001



Fuente: Dane - empalmada 2001 con UMARCO

pr: Preliminar

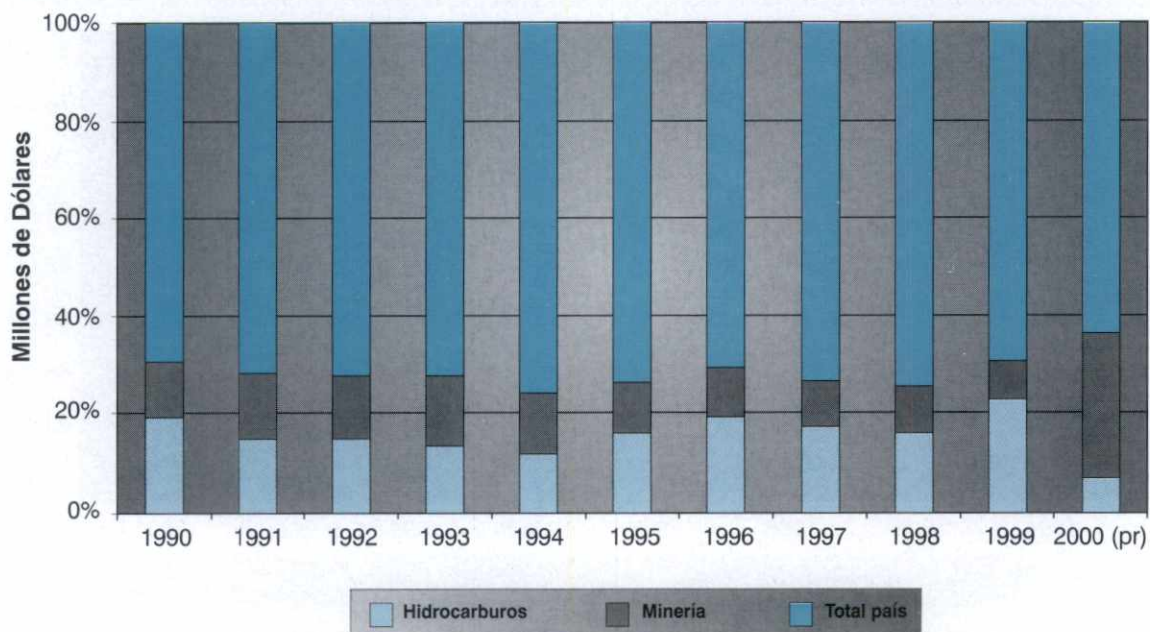
py: Proyectado

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Exportaciones Minero Energéticas 1990 - 2000 Millones de dólares

Recursos	Año											
	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000(pr)	
Hydrocarburos	1.951	1.461	1.396	1.323	1.313	2.185	2.895	2.707	2.329	3.757	4.639	
Carbón mineral	545	630	555	567	553	596	849	886	936	848	861	
Níquel	147	144	125	102	119	185	169	161	120	154	211	
Esmeraldas	113	143	180	400	422	452	179	129	84	109	97	
Oro	374	409	363	313	269	169	205	183	150	82	91	
Mineral no metálico	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	90	94	114	131	103	
Total minería	1.178	1.326	1.223	1.381	1.363	1.401	1.491	1.453	1.404	1.324	1.364	
Total minería más hidrocarburos	3.129	2.786	2.619	2.704	2.676	3.586	4.386	4.160	3.732	5.081	6.003	
Total país	7.139	7.114	6.900	7.116	8.479	10.126	10.539	11.534	10.930	11.556	13.099	
Minería / total país	16,5%	18,6%	17,7%	19,4%	16,1%	13,8%	14,2%	12,6%	12,8%	11,5%	10,4%	
Hydrocarburos / total país	27,3%	20,5%	20,2%	18,6%	15,5%	21,6%	27,5%	23,5%	21,3%	32,5%	35,4%	
Minería más hidroc. / total país	43,8%	39,2%	38,0%	38,0%	31,6%	35,4%	41,6%	36,1%	34,1%	44,0%	45,8%	

Exportaciones Minero Energéticas 1990 - 2000



Fuente: Banco de la República, DNP-UMACRO

(pr): Preliminar

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Indicadores Económicos 1999 - 2000

Mes	%							
	IPC año corrido		IPC mensual		IPP año corrido		IPP mensual	
	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000
Enero	17,2	8,2	2,2	1,3	14,1	11,1	2,8	1,4
Febrero	15,4	8,9	1,7	2,3	10,8	11,9	1,1	1,8
Marzo	13,5	9,7	0,9	1,7	9,4	13,7	-0,2	1,3
Abril	11,2	10,0	0,8	1,0	7,9	15,2	0,2	1,6
Mayo	10,0	10,0	0,5	0,5	6,2	15,6	0,1	0,5
Junio	9,0	9,7	0,3	0,0	6,0	15,6	0,6	0,6
Julio	8,8	9,3	0,3	0,0	7,0	14,9	1,7	1,0
Agosto	9,3	9,1	0,5	0,3	9,3	13,7	1,5	0,5
Septiembre	9,3	9,2	0,3	0,4	10,9	12,9	1,4	0,7
Octubre	9,3	9,0	0,4	0,2	11,3	11,9	0,9	0,0
Noviembre	9,7	8,8	0,5	0,3	12,1	11,0	0,9	0,1
Diciembre	9,2	8,7	0,5	0,5	12,7	11,0	0,6	0,6

Fuente: DNP - DANE, abril 26 de 2001.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Mes	Millones de US\$ Reservas Internacionales Netas		TRM Promedio (Pesos por dólar)		Saldo de la Deuda Externa (MUS\$)			
	1999	2000(pr)	1999	2000	Privada		Pública	
					1999	2000(pr)	1999	2000(pr)
Enero	8.745,6	8.050,3	1.568,0	1.922,9	15.248,7	13.551,5	18.604,5	19.345,2
Febrero	8.659,2	8.114,2	1.566,9	1.949,9	15.248,7	13.644,0	18.604,5	19.683,8
Marzo	8.750,9	8.257,0	1.549,2	1.956,3	15.248,7	13.513,6	18.604,5	19.750,7
Abril	8.774,4	8.222,3	1.570,6	1.987,9	14.755,0	13.551,5	18.616,0	19.499,3
Mayo	8.688,2	8.264,7	1.642,2	2.055,6	14.755,0	13.594,6	18.616,0	19.488,4
Junio	8.391,8	8.355,1	1.691,6	2.119,7	14.755,0	13.364,9	18.616,0	19.721,6
Julio	8.294,6	8.405,0	1.814,6	2.160,2	14.177,8	13.275,7	18.737,8	19.730,9
Agosto	8.278,0	8.433,9	1.879,0	2.187,3	14.177,8	13.210,7	18.737,8	19.832,6
Septiembre	7.881,2	8.595,4	1.976,0	2.214,1	14.177,8	13.188,3	18.737,8	19.794,2
Octubre	7.907,5	8.625,5	1.978,5	2.176,6	13.872,8	13.029,1	19.750,6	20.114,1
Noviembre	8.350,2	n.d.	1.945,4	2.135,3	13.872,8	13.111,4	19.750,6	20.249,9
Diciembre	8.103,1	n.d.	1.887,5	2.187,3	13.872,8	13.015,2	19.750,6	20.248,0

(pr): Preliminar

n.d.: No disponible

Nota: para el año 1999 se cuenta con datos trimestrales.

Fuente: Banco de la República - Subgerencia de Estudios Económicos, Deuda externa de Colombia 1970 - 2000, febrero de 2001.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

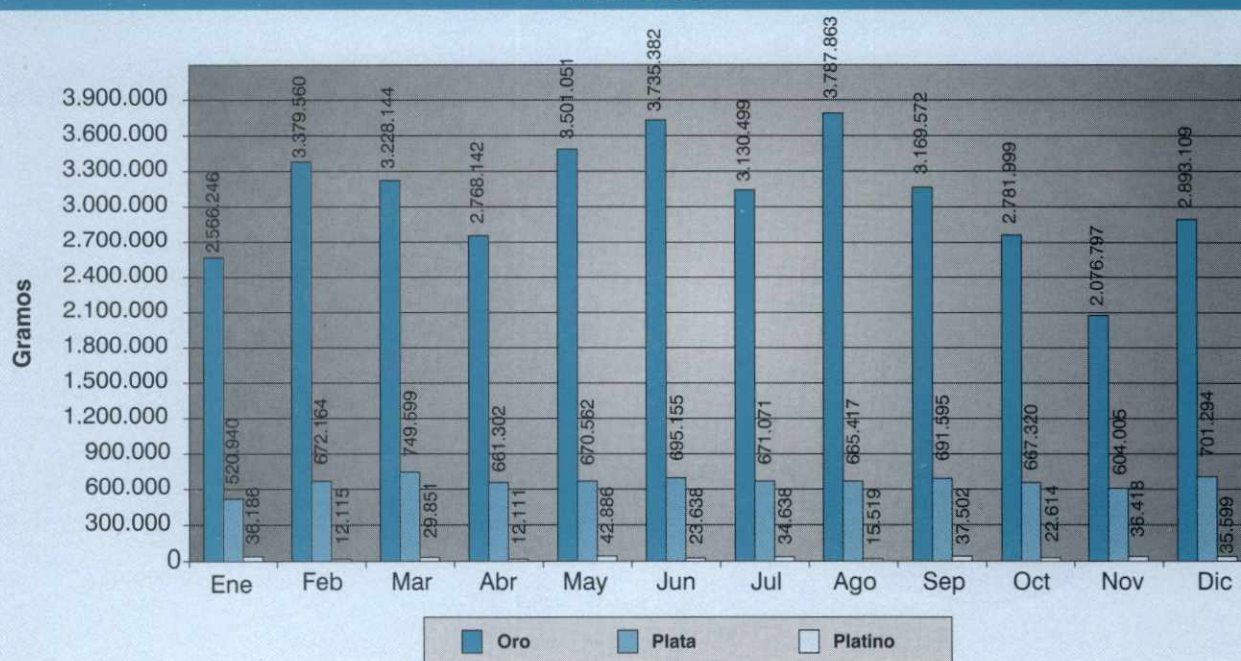
SECTOR MINERO

2

Producción de Algunos Minerales 1996 - 2000

Año	Oro (1)	Plata (1)	Platino (1)	Mineral de hierro (2) Toneladas	Sal (Toneladas) (3)		Esmeraldas (1) * Quilates	Níquel (1) Toneladas	Cobre (4) Toneladas
	Gramos				Marina	Terrestre			
1996	22.072.691	6.406.881	671.598	605.716	423.513	152.642	7.151.421	22.933	10.500
1997	18.810.515	3.515.436	405.751	754.772	232.107	141.923	6.687.721	25.170	8.403
1998	18.810.821	5.217.646	411.129	525.825	330.404	165.699	9.359.763	28.140	8.978
1999	34.598.629	7.593.291	487.884	576.414	304.433	156.933	6.799.860	28.342	10.575
2000	37.018.364	7.970.424	339.077	660.109	282.188	177.690	8.454.385	27.736	9.501
Mes Año 2000									
Ene	2.566.246	520.940	36.186	55.316	14.137	16.025	787.348	2.514	253
Feb	3.379.560	672.164	12.115	41.404	29.301	15.409	378.147	1.813	871
Mar	3.228.144	749.599	29.851	45.369	28.768	16.108	713.331	2.588	762
Abr	2.768.142	661.302	12.111	47.637	8.574	16.582	606.747	2.487	858
May	3.501.051	670.562	42.886	51.095	10.177	14.761	1.324.469	2.609	764
Jun	3.735.382	695.155	23.638	49.496	13.910	15.095	566.276	2.405	942
Jul	3.130.499	671.071	34.638	53.548	24.796	13.906	389.467	2.439	542
Ago	3.787.863	665.417	15.519	62.706	12.723	16.130	160.251	2.102	763
Sept	3.169.572	691.595	37.502	68.961	30.541	13.723	1.211.521	1.851	1.099
Oct	2.781.999	667.320	22.614	71.957	45.548	11.875	544.898	2.126	821
Nov	2.076.797	604.005	36.418	52.722	37.356	14.035	415.964	2.323	1.078
Dic	2.893.109	701.294	35.599	59.898 (e)	26.357	14.041	1.355.967	2.480	748

Producción de Metales Preciosos Año 2000



Fuentes:

(1): Minercol Ltda.

(2): Banco de la República - Paz del Río S.A

(3): IFI

(4): Miner S.A, Concentrado de cobre

(*): Corresponde a las exportaciones de esmeraldas

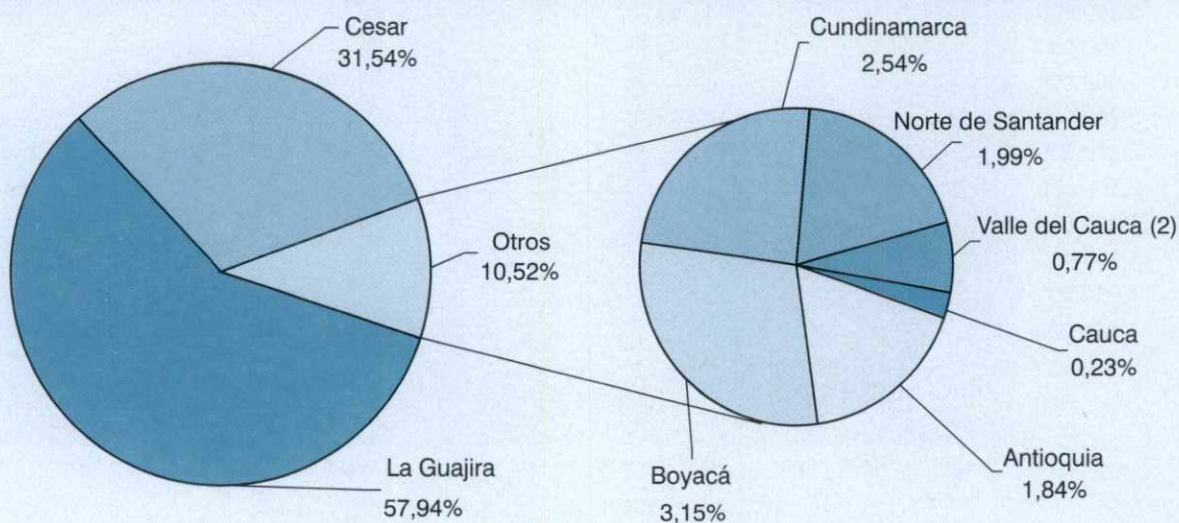
(e): estimado

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Producción de Carbón por Zonas y Proyectos 1996 - 2000 Miles de Toneladas

Zona Carbonífera	Proyecto	Producción								
		1996	1997	1998	1999			2000		
					Térmico	Metalúrgico	Total	Térmico	Metalúrgico	Total
La Guajira	Zona Norte	14.400	15.417	15.509	17.548	0	17.548	18.400	0	18.400
	El Cerrejón	2.900	751	1.180	800	0	800	800	0	800
	Carbones del Cerrejón (1)	401	3.291	3.160	1.200	0	1.200	2.900	0	2.900
Total La Guajira		17.701	19.459	19.849	19.548	0	19.548	22.100	0	22.100
Cesar	La Loma - Drummond	4.000	5.381	6.080	7.109	0	7.109	8.874	0	8.874
	Carboandes	940	1.001	1.100	826	0	826	285	0	285
	Carbones del Caribe	910	1.306	1.400	1.265	0	1.265	2.020	0	2.020
	Consorcio Minero Unido	541	653	710	594	0	594	750	0	750
	Cerrolargo Centro	32	50	7	0	0	0	100	0	100
	Siminera	31	175	0	0	0	0	0	0	0
Total Cesar		6.454	8.566	9.297	9.794	0	9.794	12.029	0	12.029
Total Córdoba	La Guacamaya	120	100	100	63	0	63	0	0	0
Interior del País										
Antioquia		900	784	700	610	0	610	700	0	700
Boyacá		1.288	1.215	1.295	554	476	1.030	700	500	1.200
Cundinamarca		1.566	1.250	1.150	208	348	556	370	600	970
Norte de Santander		1.142	955	960	553	234	787	336	424	760
Valle del Cauca (2)		377	413	400	267	0	267	294	0	294
Cauca		0	0	0	99	0	99	89	0	89
Otros		16	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Interior		5.289	4.617	4.505	2.291	1.058	3.349	2.489	1.524	4.013
Total Nacional		29.564	32.742	33.751	31.696	1.058	32.754	36.618	1.524	38.142

Producción Nacional de Carbón por Zonas 2000



Fuente: 1996 - 1997: Ecocarbón - 1998 - 2000: Minercol Ltda.

(1): De 1996 a 1998 corresponde a la producción de Glencore-Prodeco

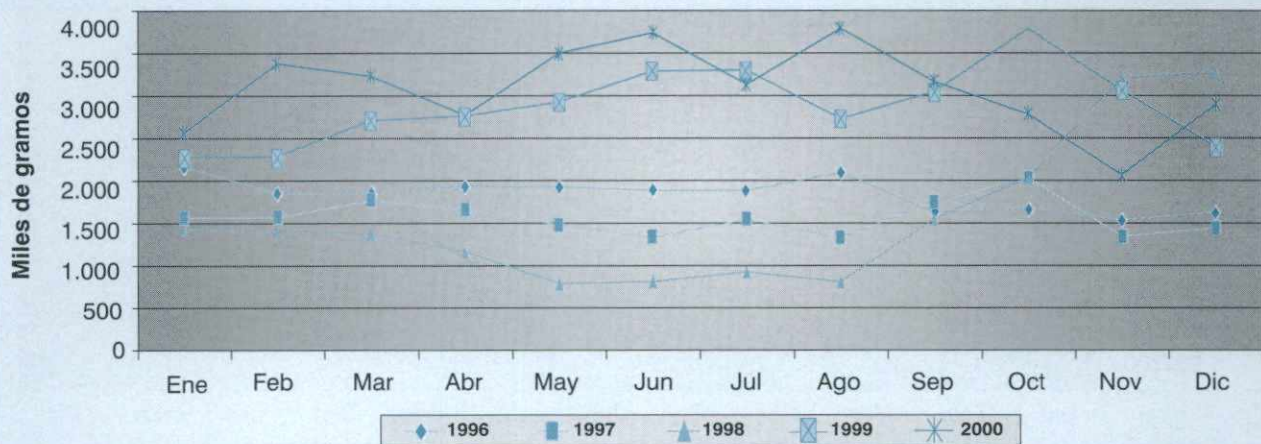
(2): Hasta el año 1998 incluye la producción del departamento de Cauca.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

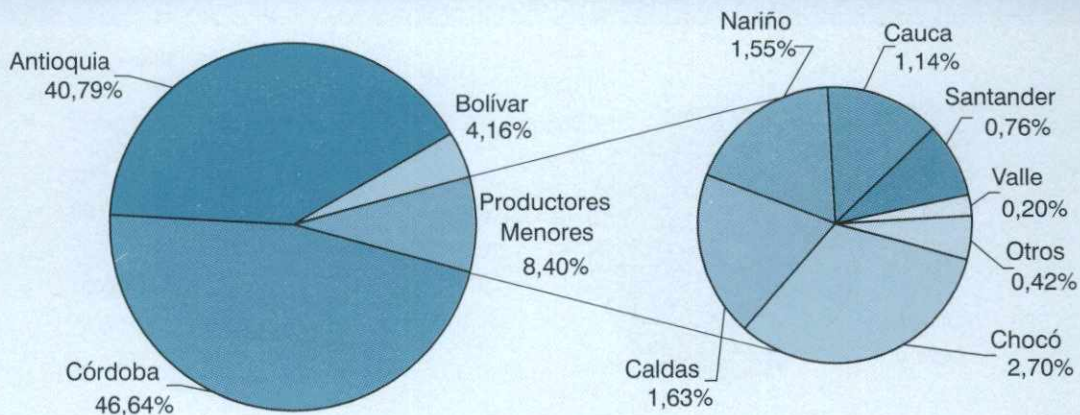
Producción Mensual de Oro 1996 - 2000 Miles de Gramos

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
1996	2.161	1.857	1.856	1.935	1.932	1.888	1.886	2.090	1.637	1.670	1.531	1.629	22.073
1997	1.562	1.570	1.775	1.656	1.479	1.338	1.545	1.331	1.754	2.018	1.341	1.443	18.811
1998	1.433	1.405	1.380	1.168	789	818	923	810	1.552	2.037	3.217	3.279	18.811
1999	2.271	2.286	2.709	2.765	2.923	3.291	3.302	2.725	3.055	3.788	3.074	2.410	34.599
2000	2.566	3.380	3.228	2.768	3.501	3.735	3.130	3.788	3.170	2.782	2.077	2.893	37.018
Departamentos Año 2000													
Córdoba	860	1.282	1.087	1.298	1.858	1.657	1.791	2.595	1.911	1.164	676	1.087	17.267
Antioquia	1.501	1.689	1.859	1.189	1.473	1.636	934	776	678	1.061	933	1.368	15.098
Bolívar	66	182	68	103	28	233	175	116	173	208	149	38	1.539
Chocó	70	57	50	75	81	84	65	116	80	149	71	103	1.001
Caldas	38	45	48	49	41	53	55	43	66	55	53	59	605
Nariño	1	14	41	1	4	4	37	40	163	119	72	77	574
Cauca	7	15	9	11	8	30	25	50	26	10	106	127	423
Santander	0	82	55	24	2	27	14	40	3	9	5	20	281
Valle	7	4	2	0	0	0	0	0	60	0	0	0	74
Otros	17	10	8	19	5	11	33	10	9	6	12	15	157

Producción Mensual de Oro 1996 - 2000



Participación Departamental en la Producción de Oro Año 2000

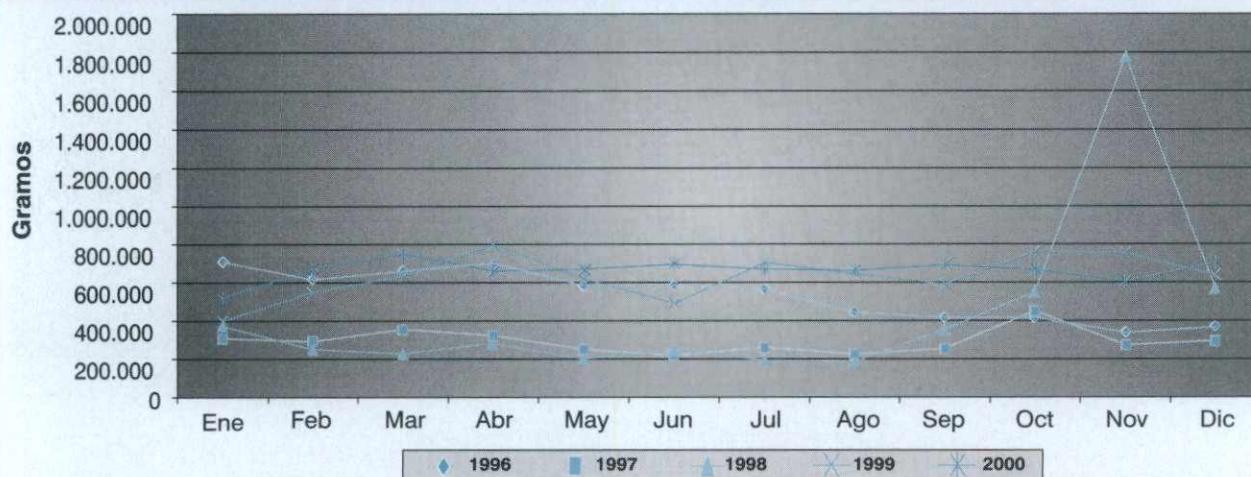


Fuente: 1996-1998: Ministerio de Minas y Energía - 1998-1999-2000: Minercol Ltda - Información preliminar en revisión
Otros: Incluye Amazonas, Caquetá, Guainía, Huila, Putumayo, Risaralda, Tolima, Quindío y Vaupés
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

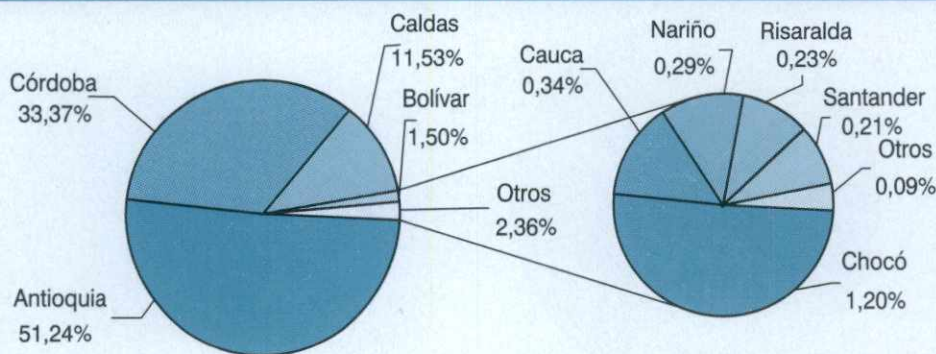
Producción Mensual de Plata 1996 - 2000 Gramos

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
1996	709.290	615.391	660.470	703.505	584.674	583.525	567.157	444.042	417.663	415.906	338.040	367.217	6.406.881
1997	308.351	293.443	355.936	325.449	251.468	219.283	260.923	226.456	255.122	450.710	273.900	294.394	3.515.436
1998	373.476	252.774	229.867	283.432	200.676	246.108	194.750	183.762	353.542	549.430	1.776.471	573.358	5.217.646
1999	400.981	550.149	631.713	796.879	621.144	493.360	706.663	646.766	590.292	761.516	754.197	639.630	7.593.291
2000	520.940	672.164	749.599	661.302	670.562	695.155	671.071	665.417	691.595	667.320	604.005	701.294	7.970.424
Departamento Año 2000													
Antioquia	258.544	359.821	426.694	358.645	378.377	372.007	382.707	307.842	290.354	316.396	302.138	330.328	4.083.853
Córdoba	181.021	224.318	236.429	215.355	214.286	234.824	180.076	272.350	277.987	243.379	171.504	208.036	2.659.565
Caldas	63.195	64.506	68.827	66.280	64.458	63.988	80.998	61.762	93.282	75.751	102.787	113.326	919.160
Bolívar	5.193	13.954	6.336	8.581	2.348	14.960	14.308	9.869	13.497	15.674	11.840	3.284	119.844
Chocó	11.410	6.128	7.266	6.637	5.768	6.138	7.668	8.732	7.872	7.739	9.219	10.821	95.398
Cauca	94	40	246	1.013	468	822	839	1.148	2.577	814	2.281	16.403	26.745
Nariño	202	26	305	218	133	424	739	1.123	3.830	2.311	1.059	12.913	23.283
Risaralda	432	815	1.521	631	1.195	1.639	2.640	1.695	1.374	1.877	1.663	3.047	18.529
Santander	0	2.295	1.641	3.543	3.457	320	812	633	671	483	924	2.084	16.863
Otros	849	261	334	399	72	33	284	263	151	2.896	590	1.052	7.184

Producción Mensual de Plata 1996 - 2000



Participación Departamental en la Producción de Plata Año 2000

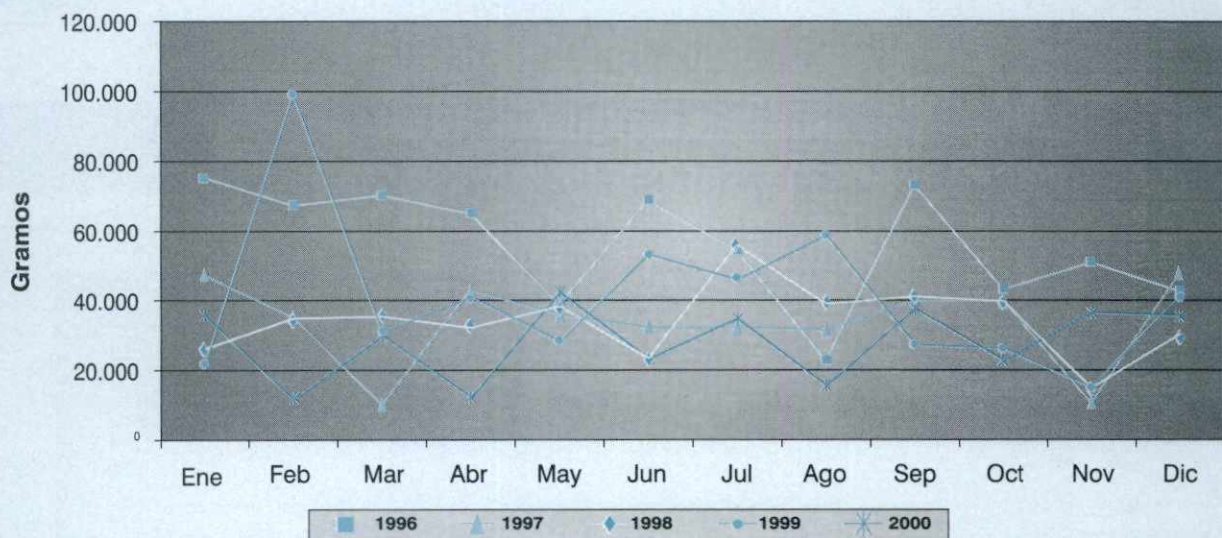


Fuente: 1996-1998: Ministerio de Minas y Energía - 1998-1999-2000: Minercol Ltda - Información preliminar en revisión
 Otros: Incluye Amazonas, Caquetá, Guainía, Huila, Putumayo, Tolima, Quindío, Valle y Vaupés
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

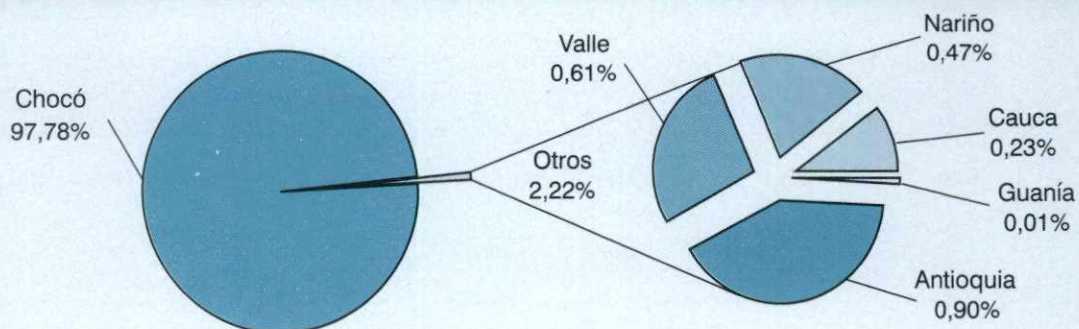
Producción Mensual de Platino 1996 - 2000 Gramos

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
1996	75.250	67.263	70.026	64.755	38.735	68.702	54.463	22.643	73.104	43.082	51.016	42.560	671.598
1997	47.259	35.054	10.195	43.003	35.807	32.136	32.223	31.360	40.051	40.132	10.582	47.950	405.751
1998	26.057	34.841	35.379	32.120	38.183	23.356	55.980	39.041	41.178	39.693	14.986	30.315	411.129
1999	21.705	99.081	30.698	40.922	28.032	53.239	45.883	58.617	27.222	26.100	15.156	41.229	487.884
2000	36.186	12.115	29.851	12.111	42.886	23.638	34.638	15.519	37.502	22.614	36.418	35.599	339.077
Departamento Año 2000													
Chocó	35.361	10.942	29.531	12.008	41.445	22.346	34.253	14.966	37.380	22.276	35.688	35.364	331.560
Antioquia	719	707	17	0	634	586	61	124	30	113	29	21	3.041
Valle	0	321	79	0	616	252	277	221	0	79	150	59	2.054
Nariño	0	99	136	0	155	418	0	208	0	0	466	98	1.580
Cauca	57	46	88	103	36	36	47	0	92	146	85	57	793
Guanía	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49

Producción Mensual de Platino 1996 - 2000



Participación Departamental en la Producción de Platino 2000

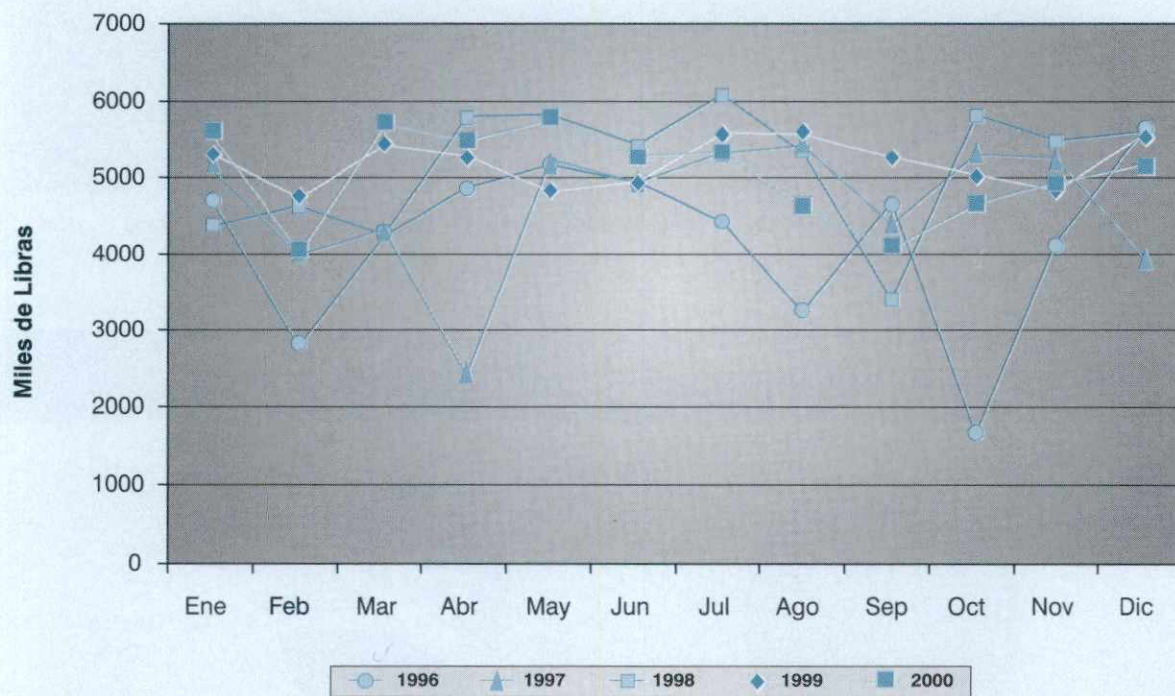


Fuente: 1996-1998: Ministerio de Minas y Energía - 1998-1999-2000: Minercol Ltda.
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Producción Mensual de Níquel*
1996 - 2000
Miles de Libras

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	4.677	5.063	4.378	5.272	5.543
Febrero	2.804	3.980	4.617	4.733	3.996
Marzo	4.290	4.323	4.274	5.463	5.705
Abril	4.852	2.435	5.829	5.264	5.482
Mayo	5.163	5.249	5.771	4.804	5.752
Junio	4.947	4.942	5.413	5.009	5.301
Julio	4.394	5.297	6.063	5.596	5.376
Agosto	3.222	5.411	5.324	5.591	4.635
Septiembre	4.702	4.384	3.421	5.289	4.081
Octubre	1.655	5.294	5.833	5.042	4.688
Noviembre	4.158	5.260	5.503	4.828	5.121
Diciembre	5.695	3.853	5.612	5.590	5.467
Total	50.558	55.491	62.038	62.482	61.147

Producción Mensual de Níquel*
1996 - 2000



Fuente: Cerromatoso S.A 1996 - 1998; Minercol Ltda. 1999-2000

(*): Níquel contenido en ferroníquel

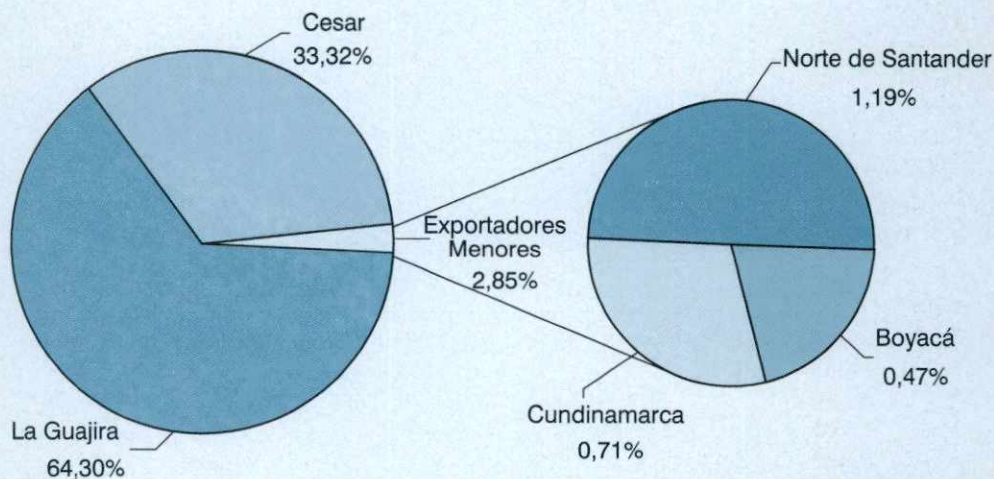
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Exportaciones de Carbón por Zonas y Proyectos 1998 - 2000

Miles de Toneladas

Zona Carbonífera	Proyecto	1998			1999			2000		
		Térmico	Metalúrgico	Total	Térmico	Metalúrgico	Total	Térmico	Metalúrgico	Total
La Guajira	Zona Norte	16.831	0	16.831	17.444	0	17.444	19.200	0	19.200
	El Cerrejón	0	0	0	800	0	800	800	0	800
	Glencore - Prodeco	3.160	0	3.160	1.2001	0	1.200	2.900	0	2.900
Cesar	La Loma - Drummond	6.330	0	6.330	6.794	0	6.794	8.678	0	8.678
	Carboandes	1.100	0	1.100	826	0	826	420	0	420
	Carbones del Caribe	1.340	0	1.340	1.414	0	1.414	2.020	0	2.020
	Consorcio Minero Unido	640	0	640	649	0	649	750	0	750
Interior										
Boyacá		0	115	115	0	160	160	0	168	168
Cundinamarca		0	25	25	0	120	120	9	245	254
Norte de Santander		0	520	520	330	195	525	0	424	424
Total		29.401	660	30.061	29.457	475	29.932	34.777	837	35.614

Participación Regional en las Exportaciones de Carbón 2000



Fuente: 1996-1998 Ecocarbón - 1998-2000 Minercol Ltda

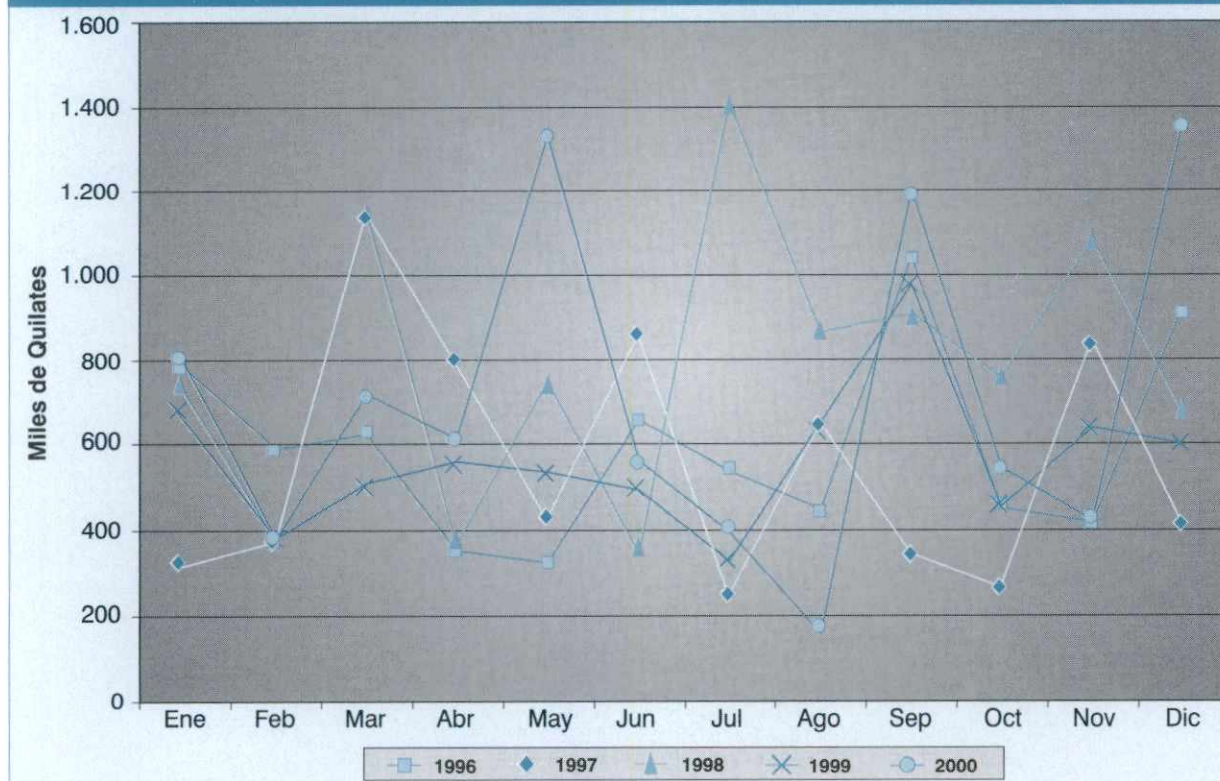
(1): Para 1999 y 2000 corresponde a las exportaciones de Carbones del Cerrejón

Elaboró: UPME - Subdirección de información Minero Energética

Exportaciones Mensuales de Esmeraldas 1996-2000 Miles de Quilates

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	790	315	744	674	787
Febrero	582	375	351	377	378
Marzo	628	1.156	1.128	512	713
Abril	354	792	355	557	607
Mayo	328	420	732	533	1.324
Junio	655	867	338	494	566
Julio	537	245	1.435	330	389
Agosto	445	650	864	653	160
Septiembre	1.038	345	907	975	1.212
Octubre	446	266	760	459	545
Noviembre	421	845	1.081	639	416
Diciembre	928	411	664	598	1.356
Total	7.151	6.688	9.360	6.800	8.454

Volumen de las Exportaciones de Esmeraldas 1996 - 2000

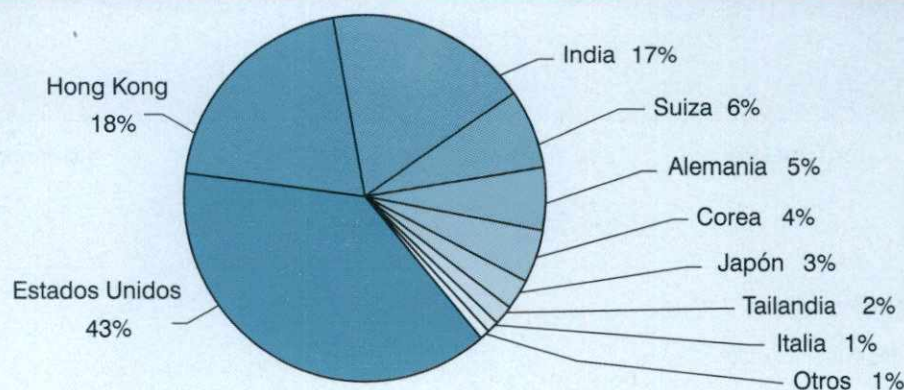


Fuente: Mineralco Ltda. 1996 - 1998 - Minercol Ltda. 1998 - 2000
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Exportaciones de Esmeraldas Según Destino 2000 Quilates

País Destino	1er trim	2do trim	3er trim	4to trim	Total
Alemania	129.207	227.444	69.130	2.479	428.260
Aruba	0	0	399	0	399
Australia	0	162	1.171	0	1.333
Austria	481	0	0	1.518	1.999
Bélgica	4.224	0	3.868	0	8.092
Brasil	0	1.493	264	324	2.081
Canadá	2.993	75	1.766	118	4.951
Chile	0	0	0	10.189	10.189
Colombia (Zona Franca)	0	0	5.876	285	6.161
Corea	0	55	344.504	130	344.690
Costa Rica	0	0	0	73	73
Emiratos Árabes	399	293	1.008	1.365	3.066
España	3.906	2.195	3.574	2.695	12.371
Estados Unidos	796.261	912.780	423.401	1.487.706	3.620.148
Francia	264	369	797	580	2.009
Grecia	0	58	0	0	58
Holanda	0	0	0	40	40
Hong Kong	173.486	493.062	543.084	350.001	1.559.633
India	568.470	443.680	213.870	216.795	1.442.815
Indonesia	1.996	0	0	0	1.996
Inglaterra	160	1.055	1.244	1.026	3.484
Irán	487	0	0	0	487
Israel	609	1.371	1.179	2.155	5.314
Italia	62.094	1.874	2.905	4.099	70.973
Japón	43.545	50.768	68.195	59.017	221.525
Líbano	0	0	470	164	634
México	0	1.775	0	70	1.846
Nueva Zelanda	96	0	258	0	354
Panamá	0	0	106	0	106
Principado de Mónaco	245	427	490	350	1.512
Principado de Andorra	0	0	0	1.689	1.689
Puerto Rico	0	0	10.008	0	10.008
Rusia	0	0	0	30	30
República Checa	0	0	0	34	34
Suiza	7.898	355.416	8.029	167.841	539.183
Tailandia	82.003	3.140	55.587	5.880	146.611
Taiwan	0	0	56	116	172
Venezuela	0	0	0	59	59
Total	1.878.825	2.497.492	1.761.239	2.316.829	8.454.385

Distribución del Volumen de las Exportaciones de Esmeraldas según Destino



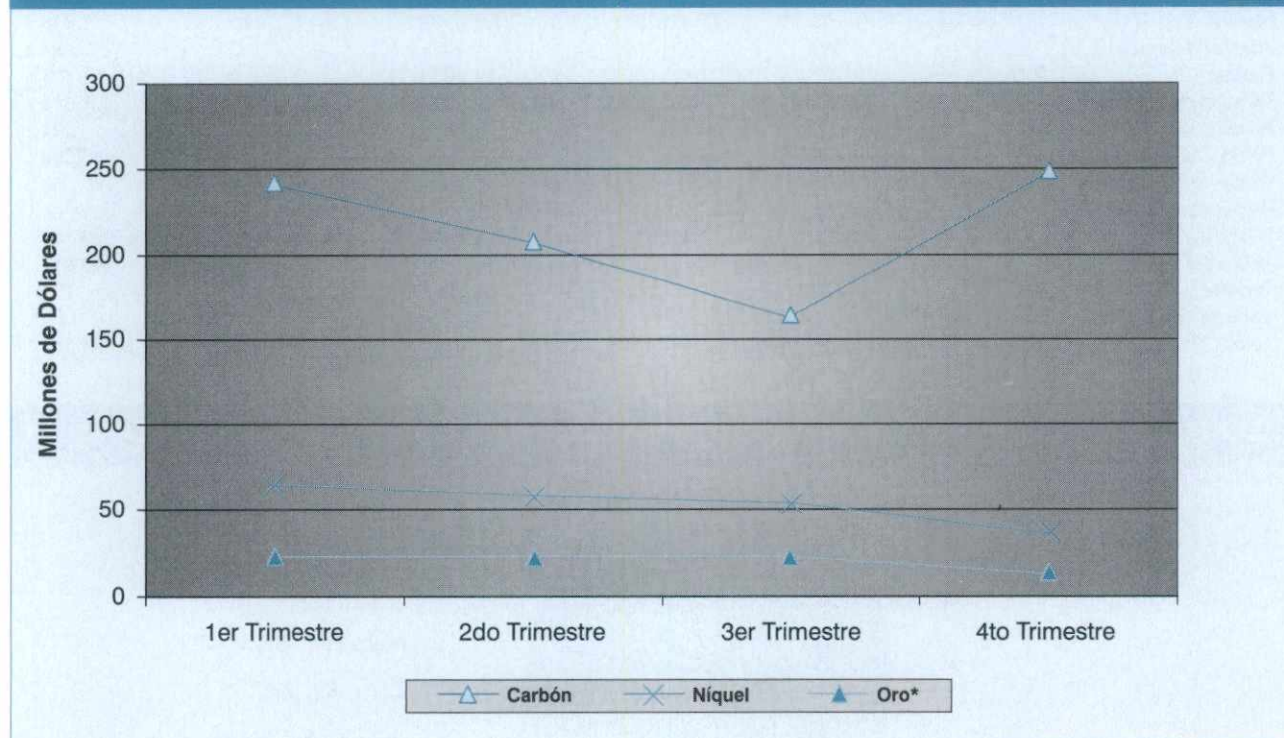
Fuente: Minercol Ltda. - febrero de 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Valor de las Exportaciones Mineras 1996 - 2000 Millones de Dólares

Mineral	Carbón	Níquel	Oro*
1996	849,1	168,6	204,6
1997	886,0	160,6	182,5
1998	935,7	119,6	150,1
1999	847,9	154,1	81,8
2000 (pr)	861,2	211,4	90,7
Mes	Año 2000		
1er Trimestre	239,4	65,7	23,4
2do Trimestre	210,4	55,8	24,5
3er Trimestre	163,7	52,7	24,4
4to Trimestre	247,7	37,2	18,4

Valor de las Exportaciones Mensuales Mineras 2000



Fuente: Banco de la República

(pr): Preliminar

Cifras revisadas 1996-2000 junio 2001

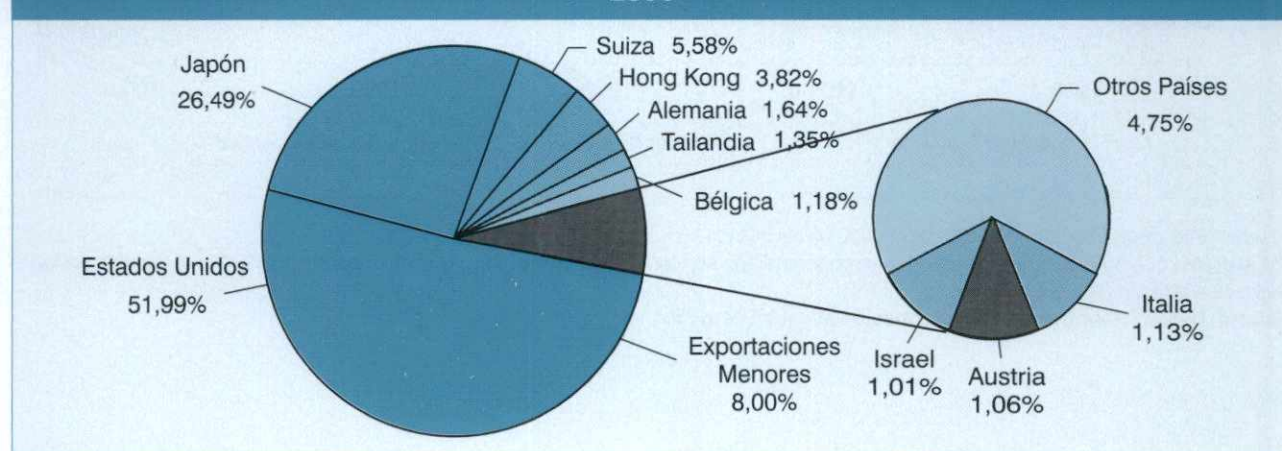
*: Oro monetario

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Valor de las Exportaciones de Esmeraldas Según Destino 2000 Dólares

País Destino	1er trim	2do trim	3er trim	4to trim	Total
Alemania	469.437	192.173	692.704	236.724	1.591.048
Aruba	0	0	27.000	0	27.000
Australia	118.750	0	493.847	0	68.736
Austria	6.500	17.941	0	466.840	1.035.142
Bélgica	721.252	0	426.062	0	1.147.314
Brasil	0	50.106	58.750	54.762	163.618
Canadá	268.899	51.450	317.575	6.409	644.333
Chile	0	0	0	9.000	9.000
Colombia (Zona Franca)	0	0	140.000	46.055	186.055
Corea	0	55.000	217.111	165.000	437.111
Costa Rica	0	0	0	6.612	6.612
Emiratos Árabes	26.150	135.515	248.660	239.230	649.555
España	127.833	67.471	46.588	30.065	271.957
Estados Unidos	8.764.400	12.902.752	17.844.68	11.053.750	50.565.582
Francia	55.080	146.000	89.423	89.027	379.530
Grecia	0	13.718	0	0	13.718
Holanda	0	0	0	5.000	5.000
Hong Kong	677.175	556.460	1.686.867	794.768	3.715.270
India	144.857	116.747	51.750	124.182	437.536
Indonesia	134.525	0	0	0	134.525
Inglaterra	41.778	75.250	100.000	55.970	272.998
Iran	65.192	0	0	0	65.192
Israel	61.033	324.385	258.603	341.691	985.712
Italia	366.902	193.480	210.760	326.133	1.097.274
Japón	5.835.709	7.175.872	6.988.608	5.769.495	25.769.683
Líbano	0	0	45.600	5.000	50.600
México	0	80.000	0	45.500	125.500
Nueva Zelanda	8.900	0	33.000	0	41.900
Panamá	0	0	170.000	0	170.000
Principado de Mónaco	42.072	53.068	66.453	33.473	33.473
Principado de Andorra	0	0	0	37.101	198.694
Puerto Rico	0	0	5.000	0	5.000
Rusia	0	0	0	3.000	3.000
República Checa	0	0	0	15.453	15.453
Suiza	1.917.189	1.072.814	1.262.969	1.173.746	5.426.717
Tailandia	138.881	23.445	757.253	388.890	1.308.469
Taiwan	0	0	24350	177.286	201.636
Venezuela	0	0	0	4.122	4.122
Total	19.992.513	23.303.646	32.263.612	21.704.293	97.264.065

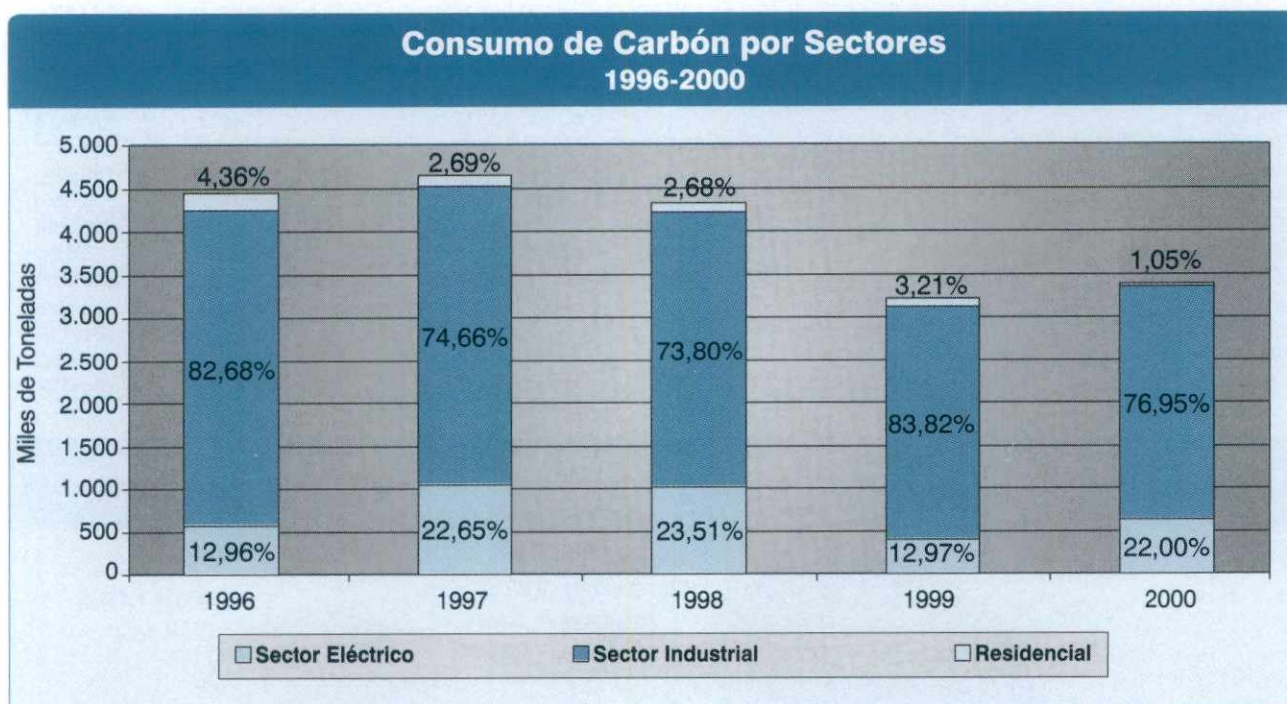
Distribución del Valor de las Exportaciones de Esmeraldas según Destino 2000



Fuente: Minercol Ltda. - febrero de 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo de Carbón por Sectores 1996 - 2000 Miles de Toneladas					
Sectores	1996	1997	1998	1999	2000
Sector Eléctrico	576	1.053	1.017	402	776
Sector Industrial	3.676	3.470	3.192	2.723	2.713
- Cogeneración	661	534	525		200
- Cemento	1.173	1.072	913	572	744
- Textil	120	130	121	195	200
- Ladrillo	496	449	423	633	393
- Alimentos	285	254	245	302	81
- Metalúrgico	427	541	458	463	521
- Papel	192	235	252	338	560
- Otros sectores	322	255	255	220	14
Residencial	194	125	116	95	37
Total	4.446	4.648	4.325	3.220	3.526



Fuente: 1996 -1998 Ecocarbón - 1998-1999-2000 Minercol Ltda.

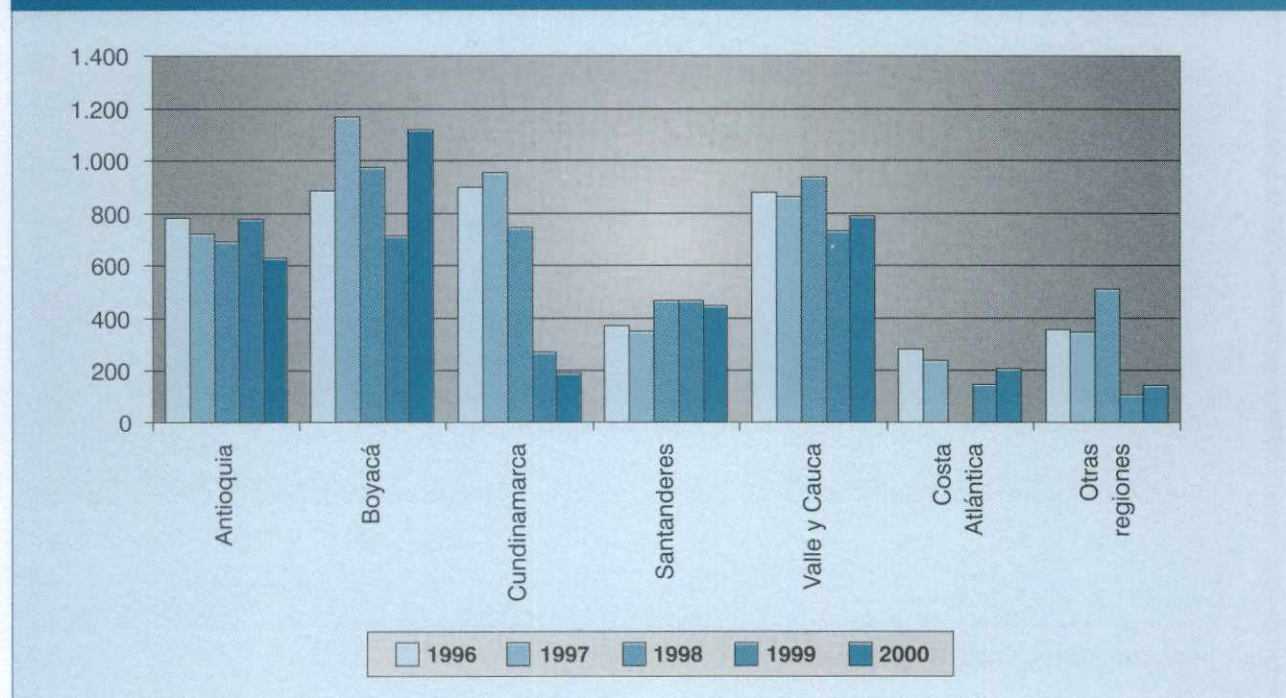
Los sectores que más consumen carbón para cogeneración son los de alimentos, papel y textil, para el año 1999 está incluido en estos sectores el consumo de cogeneración.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo de Carbón por Regiones 1996 - 2000 Miles de Toneladas

Departamentos	1996	1997	1998	1999	2000
Antioquia	780	726	692	776	630
Boyacá	882	1.168	973	715	1.119
Cundinamarca	892	954	743	270	190
Santanderes	374	350	470	471	445
Valle y Cauca	878	865	935	732	790
Costa Atlántica	284	239	n.d.	148	205
Otras regiones	355	346	512	109	146
Total	4.445	4.648	4.325	3.220	3.526

Consumo de Carbón por Regiones Año 2000



Fuente: 1996 - 1998 Ecocarbón - Minercol Ltda. 1998 - 1999 - 2000

n.d.: No disponible

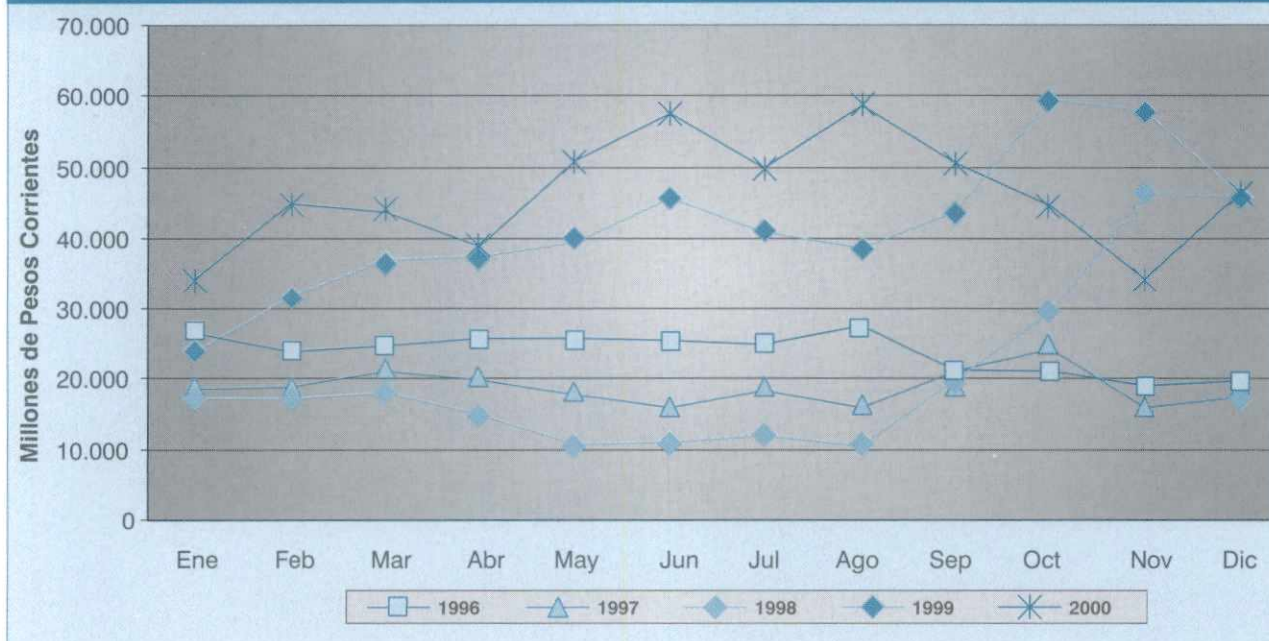
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Valor de la Producción Mensual de Oro para Liquidación de Regalías 1996-2000

Millones de Pesos Corrientes

Mes	1996	1997	1998	1999	2000(e)
Enero	26.530	19.187	17.237	24.002	34.488
Febrero	24.019	19.286	17.324	31.719	45.083
Marzo	24.821	21.804	18.128	36.769	43.922
Abril	25.711	20.330	15.083	37.410	38.736
Mayo	25.582	18.155	10.655	39.455	50.822
Junio	25.316	16.436	10.897	45.681	57.462
Julio	24.982	18.978	12.034	41.088	49.637
Agosto	27.361	16.350	10.464	38.594	58.631
Septiembre	21.254	21.546	19.677	43.738	50.545
Octubre	21.366	24.789	29.418	59.330	44.652
Noviembre	18.991	16.472	46.289	57.744	34.304
Diciembre	19.703	17.726	46.068	45.513	46.321
Total	285.635	231.059	253.276	501.043	554.604

Valor de la Producción Mensual de Oro para la Liquidación de Regalías 1996 - 2000



Fuente: 1996 -1998:MME - 1999-2000 UPME

(e): Estimado UPME

El cálculo se realizó con el precio promedio del oro cotizado en el mercado internacional (Bolsa de Metales de Londres) y con el volumen de la producción reportado a Minercol Ltda.

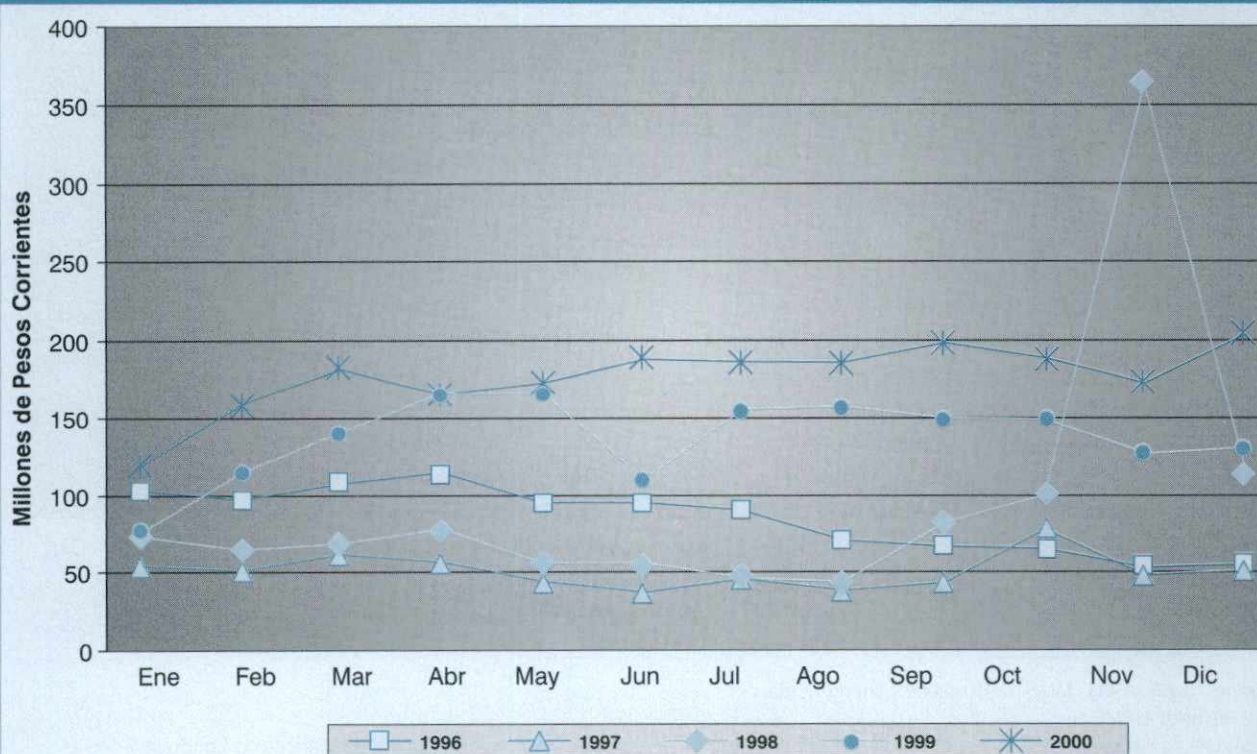
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Valor de la Producción Mensual de Plata para Liquidación de Regalías 1996-2000

Millones de Pesos Corrientes

Mes	1996	1997	1998	1999	2000(e)
Enero	103	54	73	77	120
Febrero	97	51	63	114	158
Marzo	108	62	68	141	182
Abril	114	57	77	165	165
Mayo	95	44	56	127	173
Junio	95	38	55	109	188
Julio	90	46	46	155	186
Agosto	71	39	44	157	187
Septiembre	67	44	81	150	199
Octubre	65	79	100	149	189
Noviembre	53	48	363	126	174
Diciembre	55	51	114	130	205
Total	1.014	613	1.142	1.600	2.127

Valor de la Producción Mensual de Plata para la Liquidación de Regalías 1996 - 2000



Fuente: 1996 -1998: MME - 1999-2000 UPME

(e): Estimado UPME

El cálculo se realizó con el precio promedio del oro cotizado en el mercado internacional (Bolsa de Metales de Londres) y con el volumen de la producción reportado por Minercol Ltda.

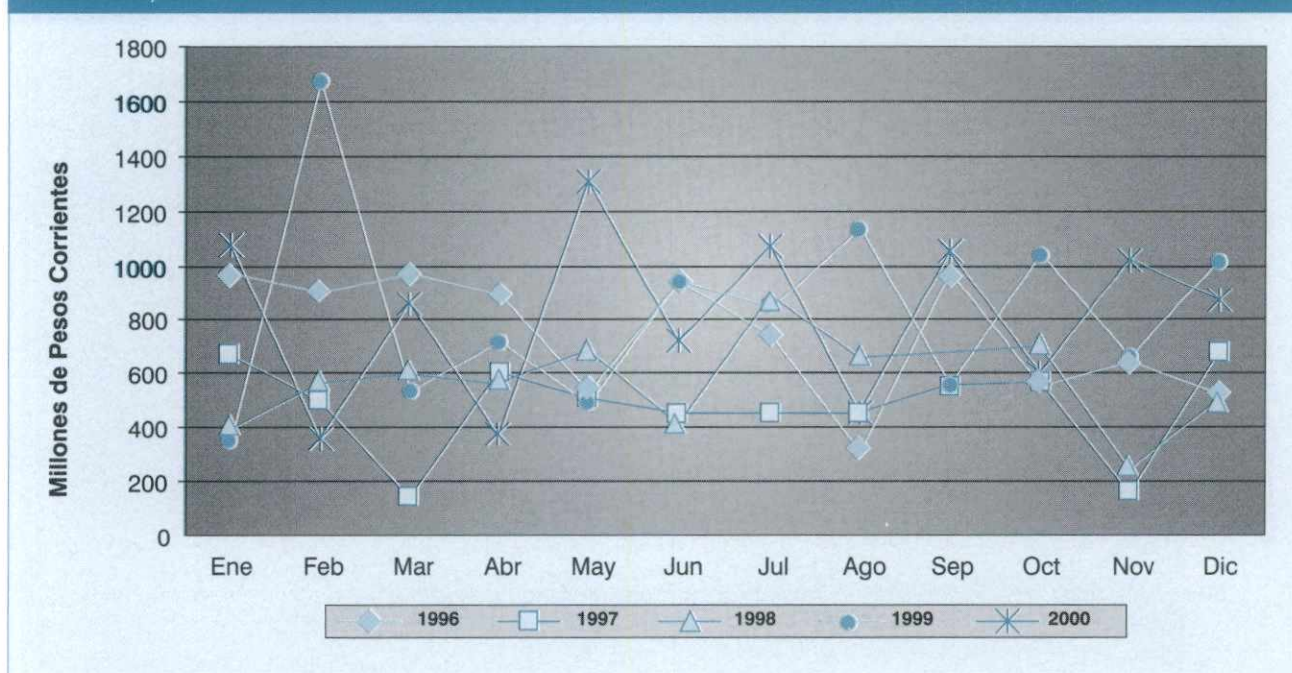
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Valor de la Producción Mensual de Platino para Liquidación de Regalías 1996-2000

Millones de Pesos Corrientes

Mes	1996	1997	1998	1999	2000(e)
Enero	975	666	398	354	1093
Febrero	908	495	557	1.684	361
Marzo	972	141	592	536	870
Abril	892	609	558	718	367
Mayo	528	510	691	483	1310
Junio	943	453	405	950	722
Julio	735	453	890	845	1077
Agosto	304	454	649	1.138	459
Septiembre	981	566	678	546	1063
Octubre	561	567	698	1.047	609
Noviembre	638	155	249	660	1035
Diciembre	520	680	503	1.023	883
Total	8.958	5.750	6.867	9.983	9.849

Valor de la Producción Mensual de Platino para la Liquidación de Regalías 1996 - 2000



Fuente: 1996 -1998: MME 1998 - 2000 Minercol Ltda.

(e): Estimado UPME

El cálculo se realizó con el precio promedio del oro cotizado en el mercado internacional (Bolsa de Metales de Londres) y con el volumen de la producción reportado a Minercol Ltda.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Precios Fob * de Exportación de Carbón Mineral 1996-2000 U\$/Ton

Código CIUU	Tipo de Carbón	1996	1997	1998	1999	2000
2701110000	Antracitas	79,5	123,0	93,3	91,9	76,4
2701120010	Hullas Térmicas	34,1	34,5	30,6	28,1	26,0
2701120090	Las Demás Hullas Térmicas	30,5	30,0	28,0	28,1	23,7
2704001000	Coque y Semicoques de Hulla	75,0	70,4	89,6	89,3	79,8

Fuente: Departamento Nacional de Estadística (DANE)

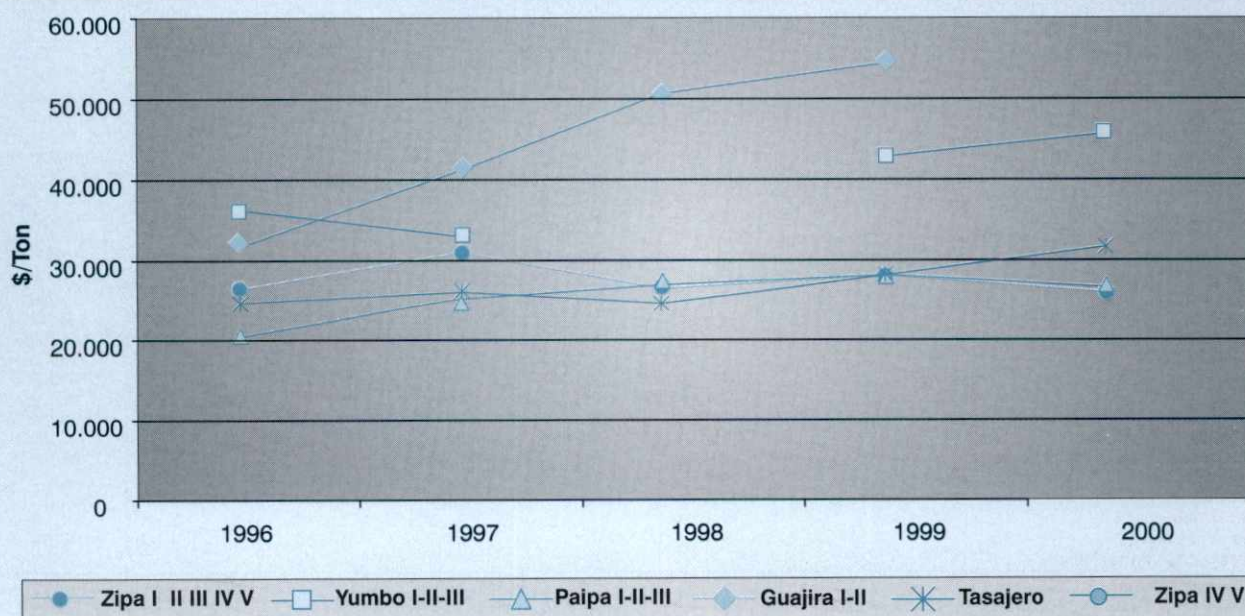
(*): Precios promedio FOB, por tipo de carbón

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Precios Internos de Carbón en Planta de Generación Eléctrica

	C/MARCA	EPSA	NORDESTE	CORELCA	CENS	ISAGEN	\$prom/Ton
	Zipa I II III \$/Ton	Yumbo I-II-III \$/Ton	Paipa I-II-III \$/Ton	Guajira I-II \$/Ton	Tasajero \$/Ton	Zipa IV \$/Ton	
1996	26.402	36.300	20.613	32.052	24.570	26.402	24.547
1997	31.153	33.000	25.000	41.534	26.142	31.153	28.581
1998	26.635	1/	27.391	50.518	24.830	26.635	27.072
1999	28.351 2/	43.000 3/	28.717 4/	54.559	28.378	28.351	n.d.
2000	26.000	45.250	27.000	n.d.	31.836	26.000	29.234

Precios Internos de Carbón en Planta de Generación Eléctrica 1996 - 2000



Fuente: ISA

1/: La planta salió de operación comercial

2/: Correponde para este año a Zipa II - III

3/: Correponde para este año a Yumbo III

4/: Correponde para este año a Paipa I-II-III-IV

nd: No disponible

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Precios en Bocamina de algunos Minerales para Liquidación de Regalías 2000 - 2001 Pesos Corrientes

Minerales y Materiales	Porcentaje base de Liquidación(*)	Unidad	Res.001903-feb2000	Res.012128-jun2000	Res.0267-dic2000	Res.0136-jun2001	
			Art.16 Ley 141 jun 94	1er. Sem del 2000	2do. Sem del 2000	1er. Sem del 2001	2do. Sem del 2001
Carbón - Consumo interno (menor a 3 millones de ton/año)	5%	Ton	15.070	15.070	17.722	19.594	
Mercado externo (mayor a 3 millones de ton/año)	10%	Ton	18.603	19.320	40.158		
Productores Zona Norte	10%	Ton				36.421	
Productores Norte de Santander	10%	Ton				26.241	
Productores Antioquia, Cundinamarca, Boyacá y Valle	10%	Ton	21.616	22.249		29.248	
Oro	4%	Gramos	1/	1/	3/	9/	
Platino	5%	Gramos	1/	1/	3/	9/	
Plata	4%	Gramos	2/	2/	3/	9/	
Níquel	12%	Libra	4/	4/	4/	4/	
Calizas	1%	Ton	5.970	5.997	5.770	5.770	
Arcillas							
Caolínicas y Bentoníticas	1%	Ton	4.760	4.781	4.780	8.240	
Cerámicas y Refractarias	1%	Ton	4.070	4.088	3.500	8.240	
Misceláneas	1%	Ton	3.120	3.134		3.198	
Ferruginosas	1%	Ton	5.000	5.022	4.000	3.198	
Bentoníticas (Para el 2001)						5.576	
Arena sílicea	3%	Ton	7.190	7.222	8.500	7.778	
Materiales de Construcción							
Agregados pétreos	3%	M3	7.190	7.222			
Gravas	1%	M3	8.690	8.729	8.500	5.299	
Arenas Lavadas	3%	M3	8.690	3.958	3.980	3.021	
Recebo	3%	M3	3.940	3.958	3.980	1.058	
Arena		M3	3.940	3.958	3.980	3.021	
Asfaltitas	3%	M3	10.440	10.486		2.800	
Triturados							
Yeso					26.000	24.872	
Contenido Mayor o igual al 35% de SO4	1%	Ton	19.000	19.085			
Contenido Mayor o igual al 30% de SO4	1%	Ton	16.290	16.362			
Contenido Mayor o igual al 25% de SO4	1%	Ton	13.370	13.429			
Contenido Mayor o igual al 20% de SO4	1%	Ton	10.720	10.768			
Contenido Mayor o igual al 15% de SO4	1%	Ton	7.880	7.915			
Talco							
Tipo Verde	3%	Ton	19.000	19.085	21.850	21.850	
Impuros o Amarillos	3%	Ton	6.380	6.408	7.018	7.018	
Barita	3%	Ton	47.440	47.651	47.440	47.440	
Asbesto o Crisotilo	3%	Ton	15.880	15.951		9.035	
Feldespato	3%	Ton	7.880	7.915	7.880	16.462	
Magnesita	5%	Ton	63.520	63.803	60.000	52.000	
Roca Fosfórica	3%	Ton	11.140	11.190		19.449	
Mármol y Rocas Ornamentales							
Mármol Travertino o Caliza Cristalina	3%	M3	238.190	239.250		283.000	
Mármol bloque superior a 1m3	3%	Ton	111.150	111.645	95.823	95.823	
Mármol bloque inferior a 1m3	3%	Ton	63.520	63.803			
Mármol (otros) cúbico	3%	M3			22.183		
Roca Coralina	3%	Ton	31.760	31.901		180.000	
Arenisca - Piedra Bogotana	3%	M3	95.270	95.694			
Piedra Arenisca		M3			125.000		
Retal de Mármol	3%	Ton	6.380	6.408	8.538	7.157	
Granito Rosado	3%	M3	244.300	245.387			
Granito bloque superior a 1m3	3%	M3	111.290	111.785	260.000		
Granito bloque inferior a 1m3	3%	M3	63.790	64.074	160.000		
Calcita	3%	Ton	6.380	6.408		33.080	
Dolomita	3%	Ton	11.140	11.190	11.443	9.717	
Puzolana	3%	Ton	5.570	5.595	6.760	6.760	
Fluorita	3%	Ton	87.270	87.658		87.658	
Azufre	3%	Ton	11.170	11.220	7.373	7.373	
Bauxita	3%	Ton	4.760	4.781		15.000	
Grafito	3%	Ton	13.430	13.490		13.489	
Minerales de Manganeseo	5%	Ton	63.520	63.803	105.000	105.000	
Mica Vermiculita-Muscovita-Biotita	5%	Ton	24.360	24.468	29.000	29.000	
Sal Marítima	12%	Ton	13.108	13.389	26.577	18.852	
Terrestre	12%	Ton	15.729	16.067	17579-20410 ^{8/}	34.477	
Esmeraldas			5/	5/	5/	5/	
Mineral de Hierro	5%	Ton	14.421	14.759	14.730	13.674	
Concentrados Polimetálicos	4% y 5%	Gramos	6/	6/	7/	9/	

Fuente: MME - UPME

(*) Con este porcentaje y con el valor de la producción se calcula las regalías a pagar.

1/: Precio de cada metal en el mercado externo (reportado por el banco de la república), descontando costos de refinación y afinación y un 20% de costos deducibles.

2/: Será igual al 80% del precio promedio mensual cotizado en la bolsa de Londres.

3/: Promedio mensual Bolsa de Londres, descontando un 2% de refinación y afinación.

4/: Para cerromatoso se aplicará el 8% para regalías y 4% para compensaciones, y para contratos futuros o prórrogas del contrato vigente será del 7% para regalías y 5% para compensaciones.

5/: Las regalías para esmeraldas se regirán de conformidad con la resolución 8 1938 de agosto de 1995 y 8 2187 de septiembre de 1995 que establece:

1.27.1 Que el precio será el reportado por el productor en el momento de efectuar la declaración ante el respectivo alcalde.

1.27.2 El declarado por el exportador si no presenta la declaración rendida por el productor ante el alcalde correspondiente

6/: Precio del metal en el mercado externo, considerado en la liquidación definitiva del embarque respectivo, descontando el veinte por ciento (20%) deducibles por costos de refinación y afinación.

7/: Precio del metal en el mercado externo, considerado en la liquidación definitiva del embarque respectivo, descontando el dos por ciento (2%) deducibles por costos de refinación y afinación.

8/: Precio de la sal terrestre para la zona de UPIN (departamento del Meta)

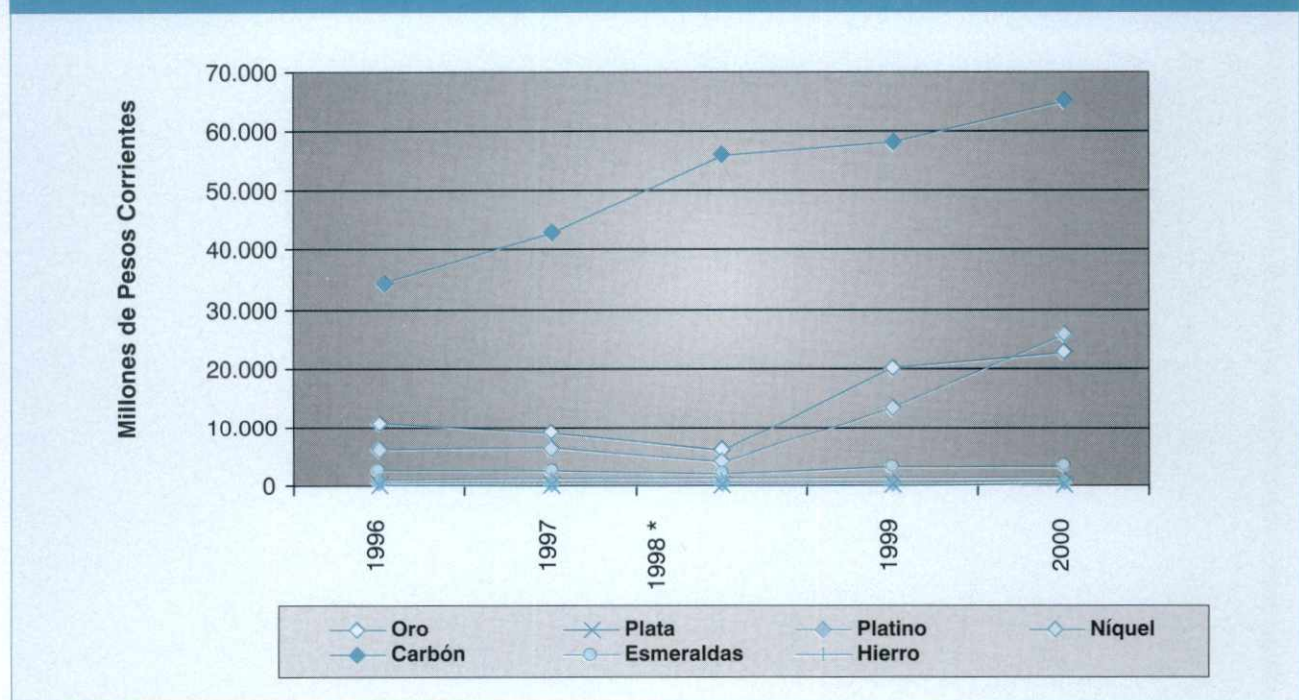
9/: Precio internacional (Bolsa de Londres) descontando el 9% correspondiente a transporte, mina, planta, refinación y afinación.

Regalías e Impuestos Recaudados 1996 - 2000

Millones de pesos corrientes

Mineral	1996	1997	1998(*)	1999	2000 (pr)
Oro	10.882	8.977	5.968	19.913	22.486
Plata	34	20	21	70	84
Platino	427	273	290	326	490
Níquel	5.948	6.941	4.072	13.200	25.686
Carbón	34.067	42.835	55.678	58.321	64.859
Esmeraldas	2.764	2.305	1.852	2.850	3.122
Hierro	786	1.170	1.081	1.062	1.192
Total	54.908	61.921	68.963	95.742	117.920

Regalías e Impuestos Recaudados 1996-2000



Fuente: 1996 -1997 -1998 Ministerio de Minas 1999 - 2000 Minercol Ltda.

(*): Regalías a octubre en 1998

(pr): Información preliminar en revisión

Elaboró: Subdirección de Información Minero Energética - UPME

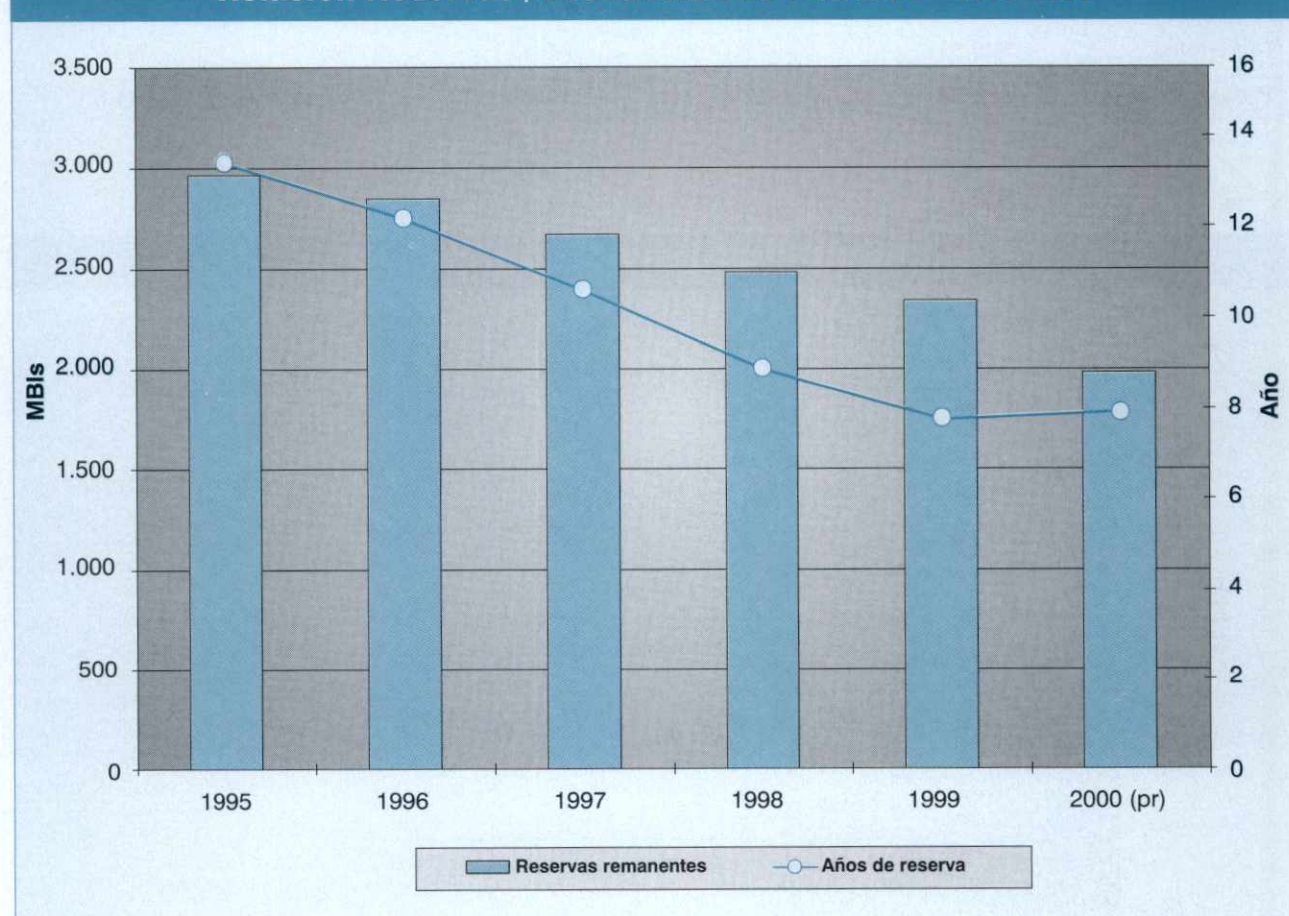
SECTOR HIDROCARBUROS

3

Reservas Probadas Remanentes y Relación Reservas/Producción de Petróleo 1995 - 2000 - Millones de Barriles

Contrato	1995	1996	1997	1998	1999	2000 (pr)
Asociación	2.291,0	2.177,0	1.985,0	1.909,1	1.713,8	1.223,3
Concesión	27,9	23,0	23,8	30,8	29,7	23,0
Ecopetrol	633,0	598,0	568,4	537,9	545,7	725,6
Total	2.951,9	2.798,0	2.577,2	2.477,8	2.289,2	1.971,9
Años de reservas	13,9	12,3	10,8	9,2	7,7	7,9

Relación Reservas / Producción de Petróleo - 1995-2000



(pr): Preliminar

Fuente : Ecopetrol - Gerencia de Yacimientos, abril 6 de 2001.

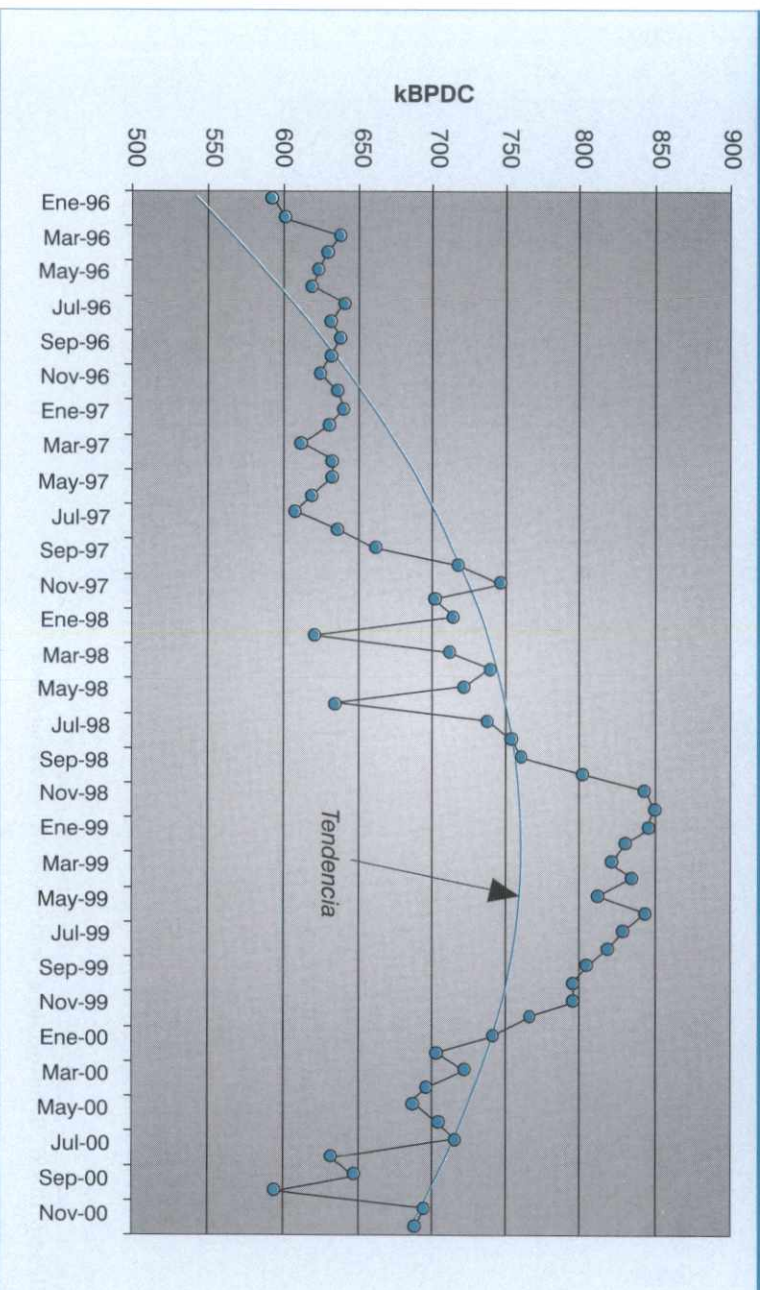
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Producción Mensual de Crudo 1996 - 2000

Miles de Barriles día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	592,51	638,94	713,72	846,07	740,47
Febrero	600,67	630,27	619,63	829,63	702,65
Marzo	637,51	610,44	712,01	820,81	721,52
Abril	629,36	631,43	738,68	833,98	696,48
Mayo	622,72	631,42	720,93	811,52	686,11
Junio	617,99	617,72	633,91	842,70	703,90
Julio	640,12	606,94	737,12	827,99	714,29
Agosto	630,53	635,64	752,70	818,04	630,65
Septiembre	637,08	661,41	759,48	803,92	646,52
Octubre	632,03	716,99	801,06	796,04	593,02
Noviembre	623,34	746,10	842,66	795,73	693,19
Diciembre	635,50	701,85	849,44	765,12	688,01
Promedio	625,06	652,48	741,06	815,82	684,63

Producción Mensual de Petróleo - 1996-2000



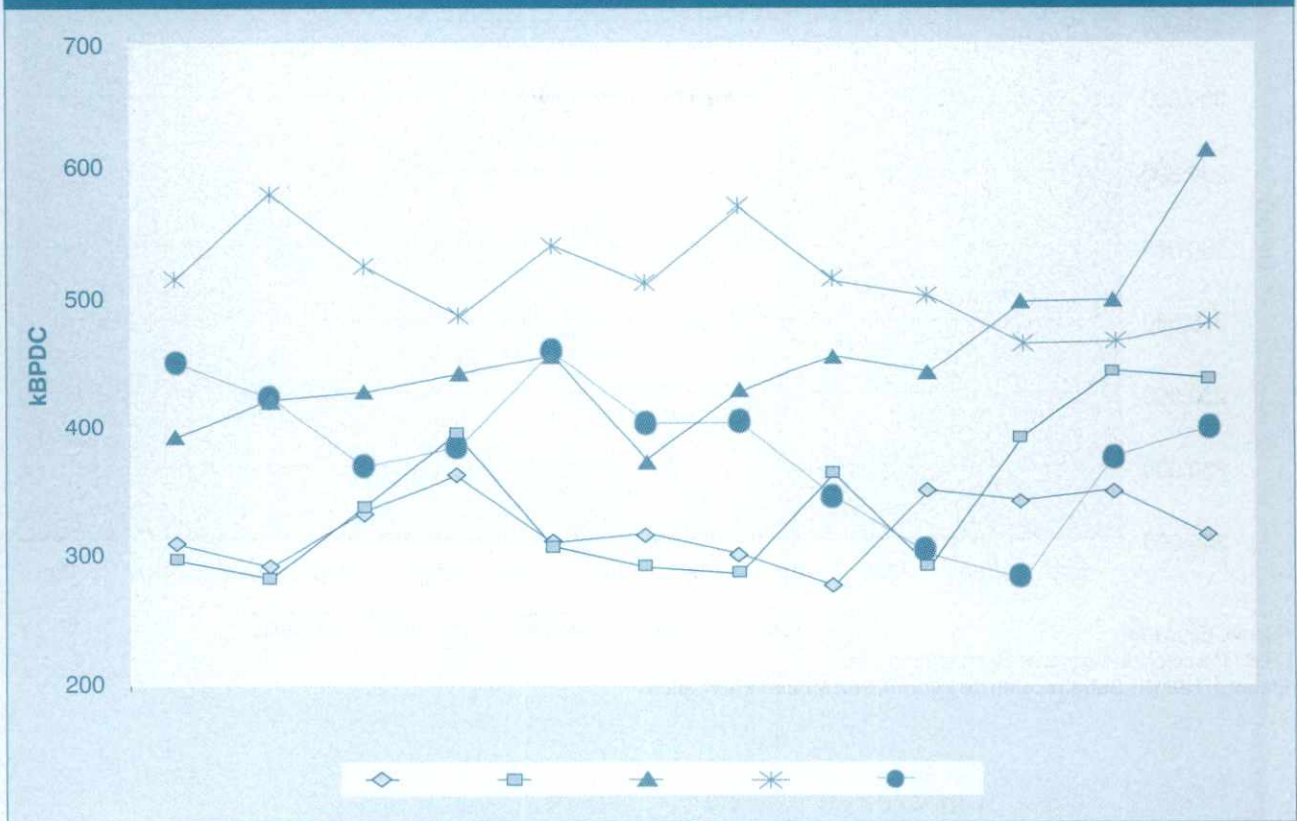
Fuente: Ministerio de Minas y Energía - D.G.H. - marzo 7 de 2001

Elaboró : UPM E - Subdirección de Información Minero Energética

Volumen de las Exportaciones de Petróleo 1996 - 2000
Miles de Barriles por día Calendario

Year	Q1	Q2	Q3	Q4
1996				
1997				
1998				
1999				
2000				

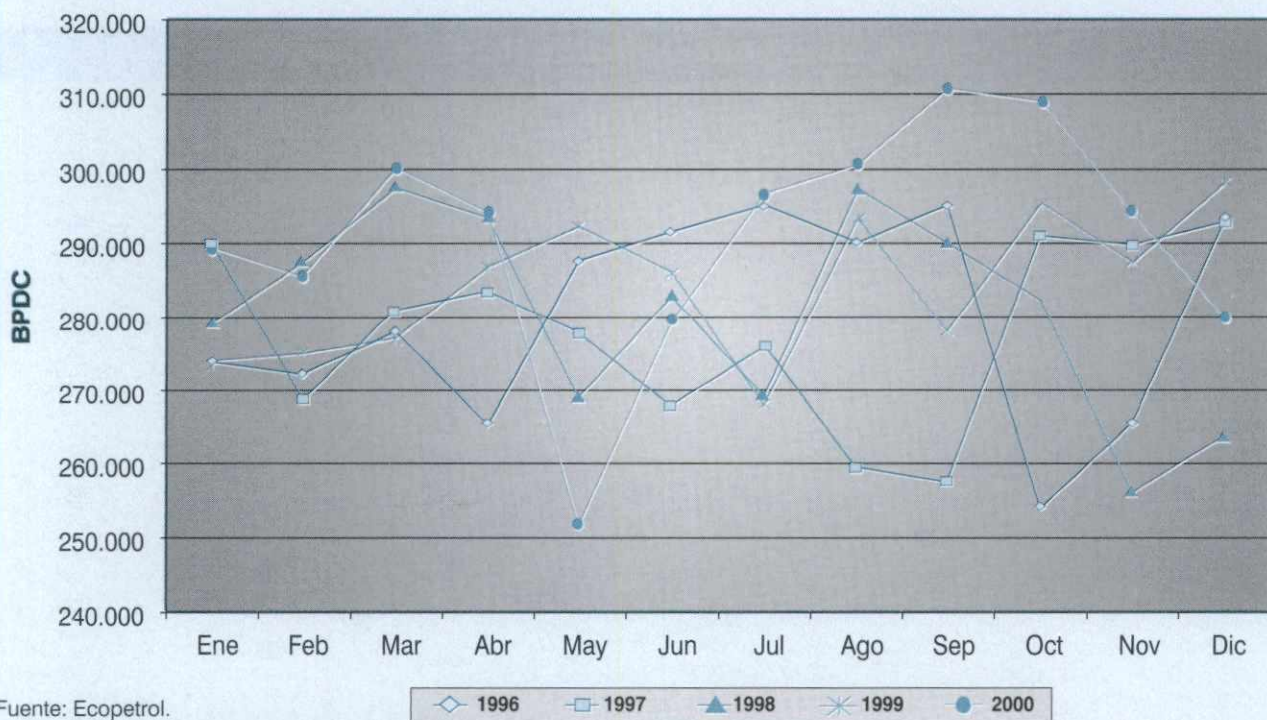
Volumen de las Exportaciones de Petróleo - 1996-2000



Carga de Crudo a Refinerías 1996 - 2000 Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Prom. anual
1996	273.900	272.000	277.800	265.000	287.400	291.400	294.700	290.200	295.000	253.500	265.500	293.200	280.018
1997	289.650	268.550	281.009	283.108	277.757	267.822	275.681	259.598	257.210	290.523	289.791	292.759	277.900
1998	279.150	287.124	297.438	293.200	268.387	283.111	268.961	296.642	290.052	282.148	255.991	263.873	280.451
1999	273.356	274.587	277.142	286.494	291.931	285.739	267.995	292.914	277.572	295.335	287.246	297.820	284.086
2000	289.067	285.418	299.982	294.250	251.148	279.540	296.768	300.582	311.027	308.778	293.704	280.054	290.848
Apiay	2.203	2.464	2.310	2.368	2.392	2.451	2.417	2.530	2.503	2.468	2.372	2.259	2.394
C.I.B.	208.343	205.081	219.345	214.583	224.929	222.342	217.323	220.382	230.786	229.420	212.523	200.664	217.177
C/gena	76.230	75.885	76.312	75.869	21.813	53.101	75.406	76.027	76.067	76.890	77.538	75.840	69.705
Orito	2.291	1.989	2.015	1.430	2.014	1.647	1.622	1.642	1.671	0	1.271	1.291	1.572

Carga Crudo a Refinerías - 1996-2000



Fuente: Ecopetrol.

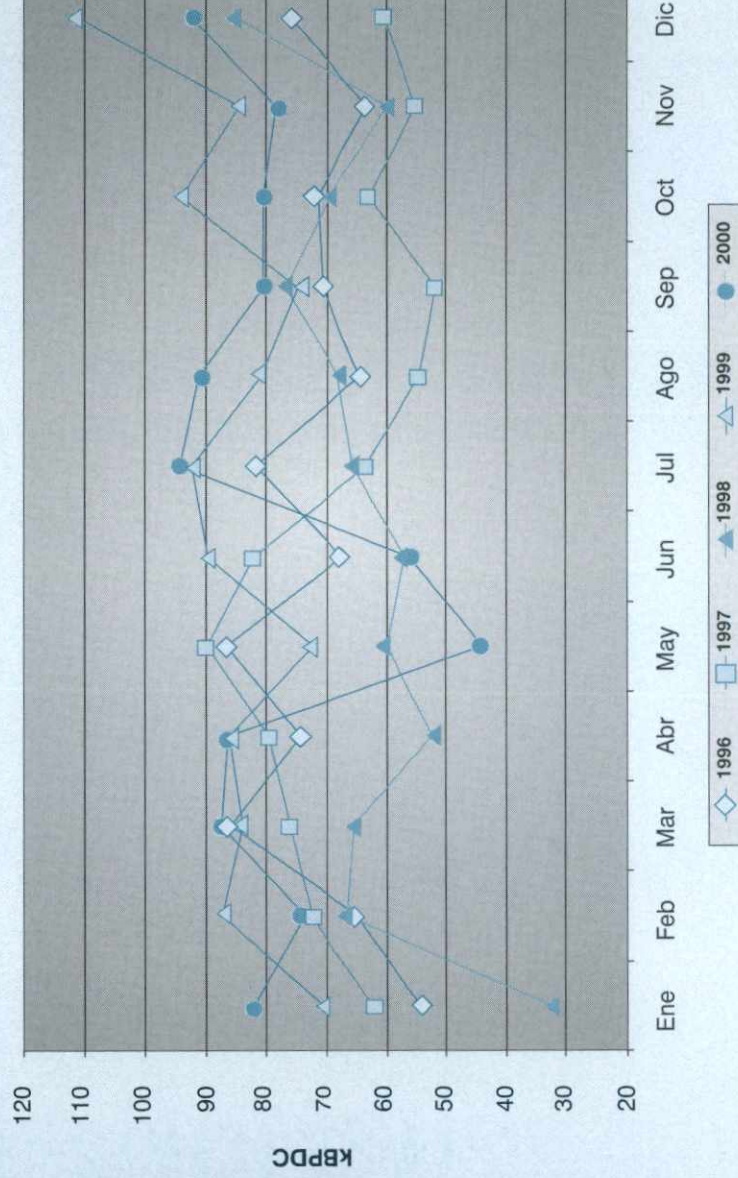
C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Volumen de las Exportaciones de Derivados * 1996 - 2000 Miles de Barriles por día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	54,19	62,13	32,26	70,34	81,97
Febrero	65,24	72,36	66,86	87,19	74,25
Marzo	86,10	76,19	65,90	84,05	87,76
Abril	74,37	79,60	52,33	86,39	86,38
Mayo	86,74	89,74	60,29	72,63	43,94
Junio	67,60	82,27	57,10	89,69	55,77
Julio	81,84	63,58	66,00	92,48	95,09
Agosto	64,55	54,65	68,10	81,15	90,91
Septiembre	70,93	51,97	77,33	74,85	80,63
Octubre	71,68	63,03	70,03	94,29	80,84
Noviembre	63,33	55,33	59,87	84,54	78,41
Diciembre	76,13	60,61	85,52	111,62	92,12
Total	71,96	67,59	63,46	85,78	79,07

Volumen de las Exportaciones de Derivados* - 1996-2000



Fuente: MME- S.I.E - Compañías - Ecopetrol Estadísticas Mensuales 2000
*: No incluye petróleo

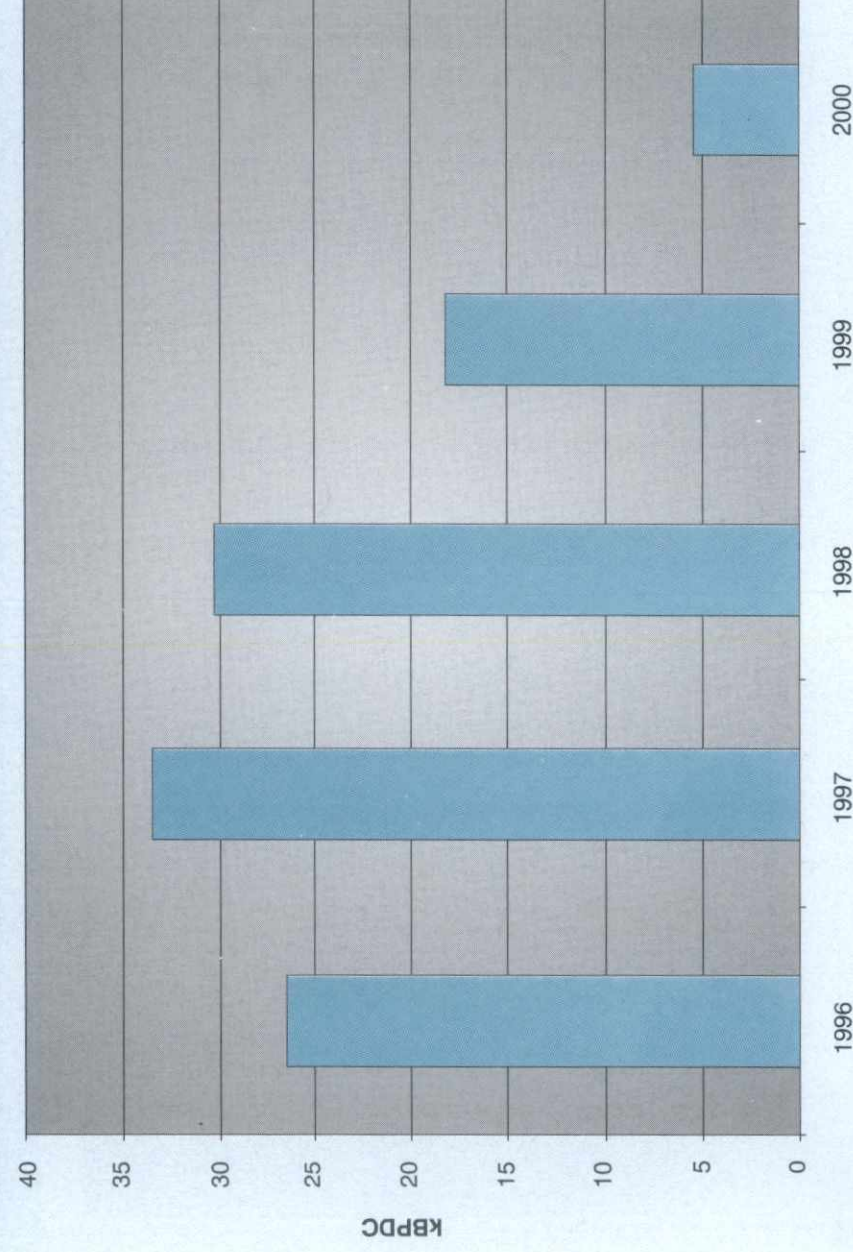
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos 1996 - 2000

Miles de Barriles por día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	44,65	52,32	22,48	13,78	0,29
Febrero	9,90	29,64	35,68	8,17	16,77
Marzo	40,13	19,42	35,94	15,31	31,92
Abril	20,63	23,53	24,73	8,89	0,44
Mayo	22,58	25,00	24,35	8,90	8,12
Junio	28,13	24,80	25,00	36,06	0,22
Julio	19,58	31,00	31,35	15,93	0,55
Agosto	18,00	42,68	23,97	26,48	0,62
Septiembre	15,70	44,10	42,30	26,83	0,41
Octubre	22,52	24,32	31,61	20,13	0,48
Noviembre	26,67	52,40	25,73	19,64	5,40
Diciembre	47,65	32,10	40,26	17,98	0,61
Total	26,47	33,44	30,25	18,20	5,47

Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos - 1996-2000

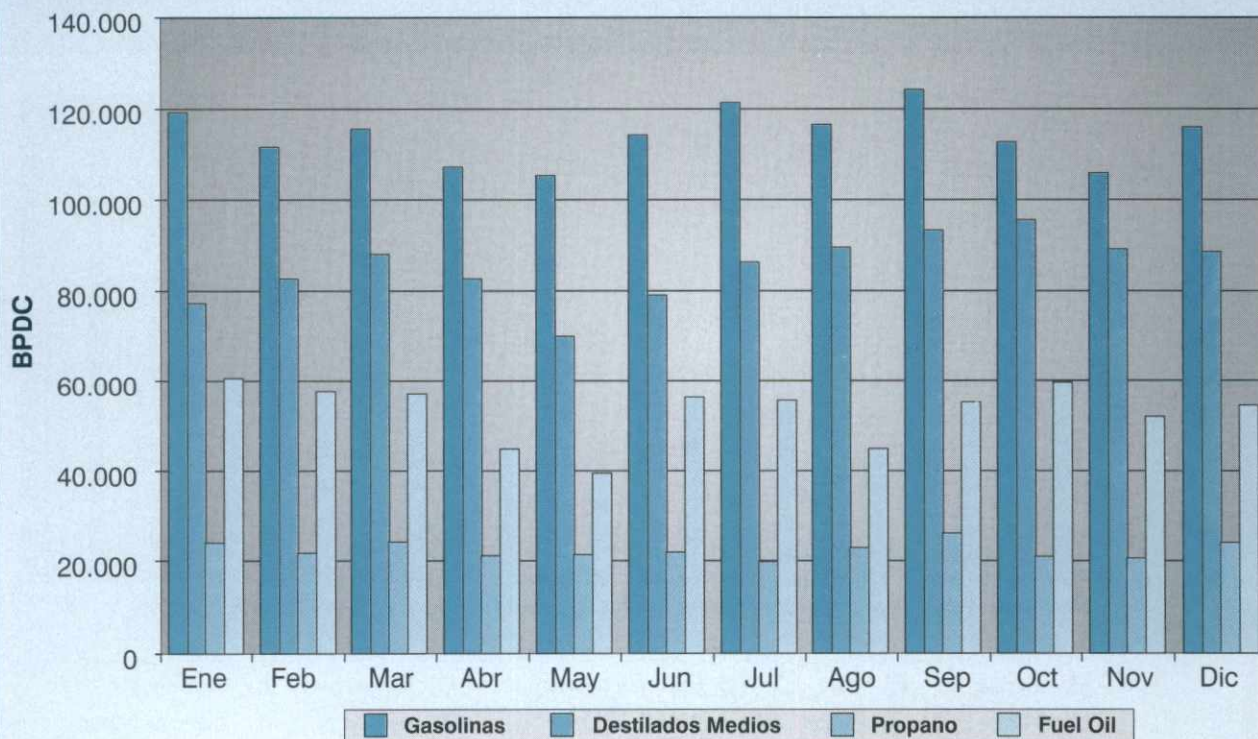


Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera año 2000.
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Producción Mensual de Combustibles 1996 - 2000 Barriles por día Calendario

	Blancos										Negros	
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oil **
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra *	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total				
1996	105.418	0	867	106.285	67.023	4.173	16.538	87.734	373	21.734	215.753	52.967
1997	103.006	0	885	103.891	66.480	3.232	15.868	85.581	390	21.592	211.064	54.056
1998	105.127	0	1.812	106.938	63.586	2.809	16.900	83.295	398	20.523	211.096	51.394
1999	111.246	0	2.325	113.571	58.106	2.904	19.445	80.455	502	21.480	216.008	56.979
2000	113.162	910	119	114.191	61.928	584	22.637	85.149	402	22.402	222.144	53.172
Ene	117.231	1.626	386	119.243	56.442	1.401	19.577	77.420	685	23.920	221.268	60.605
Feb	110.357	1.212	0	111.569	58.549	726	23.344	82.620	391	21.804	216.384	57.766
Mar	114.487	959	174	115.620	64.705	590	22.625	87.921	913	24.235	228.689	57.226
Abr	106.068	874	246	107.188	58.053	508	24.095	82.655	699	21.103	211.645	44.887
May	104.480	837	0	105.317	49.718	546	19.406	69.670	109	21.350	196.446	39.428
Jun	112.816	1.161	260	114.237	59.716	501	18.885	79.102	1.158	21.835	216.331	56.320
Jul	120.630	682	0	121.312	64.129	381	21.740	86.250	42	19.866	227.470	55.635
Ago	115.789	605	130	116.524	67.737	612	21.231	89.580	522	22.886	229.512	45.031
Sep	123.447	726	0	124.173	66.724	544	25.999	93.267	277	26.144	243.861	55.305
Oct	112.079	778	0	112.857	69.412	396	25.776	95.584	23	21.044	229.509	59.538
Nov	104.938	775	234	105.948	63.911	439	24.794	89.144	16	20.662	215.770	51.978
Dic	115.269	703	0	115.973	63.844	360	24.323	88.528	0	23.944	228.444	54.508

Producción Mensual de Derivados Enero - Diciembre 2000



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera año 2000.

*Gasolina importada

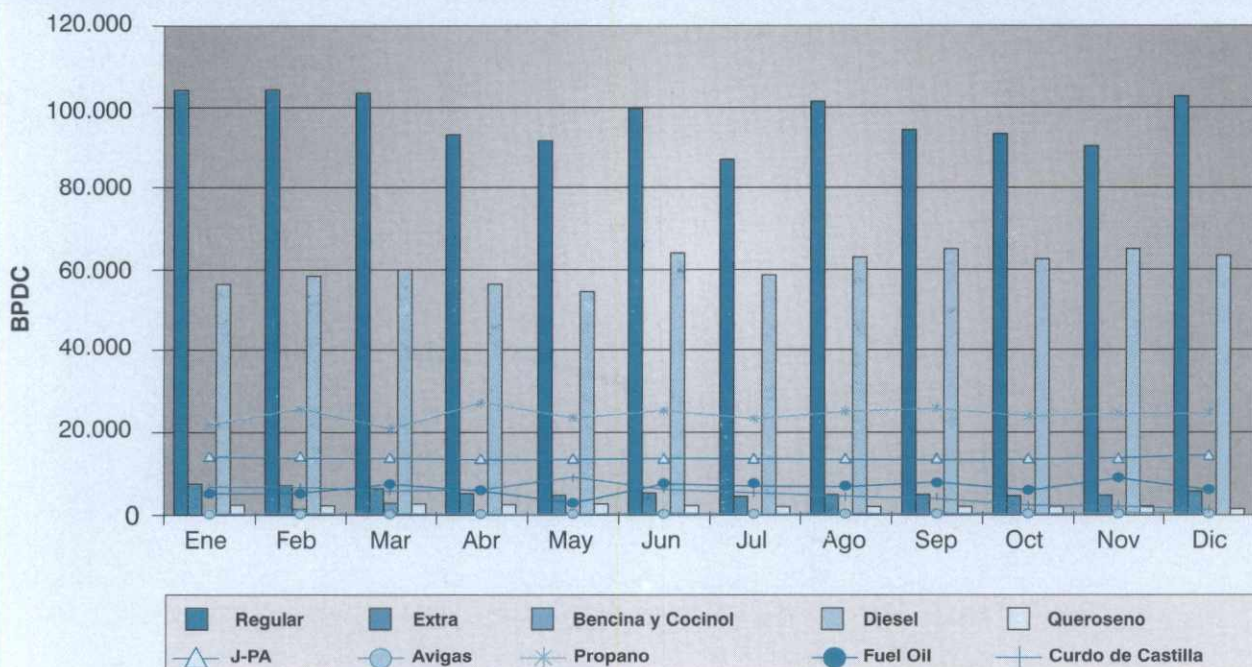
** : Fuel Oil o Combustóleo

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo Mensual de Combustibles 1996 - 2000 Barriles por día Calendario

Mes	Blancos										Negros			Total			
	Gasolinas					Destilados Medios					Avigas	Propano	Subtotal		Fuel Oil**	Crudo de Castilla	Subtotal
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Sub-total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal								
	Regular	Extra *	Subtotal														
1996	117.334	11.536	128.870	870	129.740	58.151	3.275	14.662	76.088	387	20.313	226.528	2.126	16.612	18.738	245.266	
1997	120.117	10.913	131.031	611	131.641	60.308	15.212	2.990	78.510	384	21.812	232.347	3.610	17.639	21.249	253.597	
1998	117.012	12.524	129.535	418	129.953	60.026	2.510	15.247	77.783	397	22.984	231.118	3.238	15.524	18.761	249.879	
1999	105.488	9.678	115.166	382	115.548	53.581	2.631	14.872	71.085	401	23.322	210.356	1.971	11.263	13.234	223.590	
2000	97.278	5.447	102.725	583	103.308	60.494	2.257	13.606	76.358	376	24.198	204.240	6.363	5.044	11.408	215.648	
Ene	104.267	7.535	111.802	272	112.074	56.283	2.402	14.111	72.796	360	21.822	207.052	5.269	6.934	12.203	219.255	
Feb	104.404	7.040	111.444	1.442	112.886	58.347	2.357	13.775	74.479	409	25.643	213.417	5.316	6.613	11.929	225.346	
Mar	103.606	6.438	110.044	2.817	112.861	59.968	2.728	13.524	76.220	373	20.757	210.211	7.486	5.902	13.388	223.599	
Abr	93.522	5.171	98.693	266	98.959	56.235	2.569	13.376	72.180	339	26.959	198.437	5.644	6.099	11.743	210.180	
May	91.901	4.729	96.630	272	96.902	54.397	2.664	13.440	70.501	292	23.378	191.073	2.821	9.071	11.892	202.965	
Jun	99.773	5.283	105.056	270	105.326	63.931	2.302	13.430	79.663	558	25.163	210.710	7.539	6.255	13.794	224.504	
Jul	87.077	4.424	91.501	244	91.745	58.582	1.986	13.581	74.149	335	23.324	189.553	7.000	5.334	12.334	201.887	
Ago	101.564	4.885	106.449	279	106.728	62.901	2.113	13.326	78.340	349	25.005	210.422	6.782	4.511	11.293	221.715	
Sep	94.695	4.898	99.593	297	99.890	64.842	2.265	13.253	80.360	340	25.798	206.388	7.870	3.944	11.814	218.202	
Oct	93.657	4.659	98.316	273	98.589	62.494	1.975	13.311	77.780	328	23.610	200.307	5.819	2.364	8.183	208.490	
Nov	90.221	4.706	94.927	307	95.234	64.763	2.192	13.688	80.643	479	24.656	201.012	8.860	2.167	11.027	212.039	
Dic	102.756	5.641	108.397	279	108.676	63.302	1.547	14.451	79.300	363	24.542	212.881	6.030	1.383	7.413	220.294	

Consumo Mensual de Combustibles Enero - Diciembre de 2000



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera año 2000.

*Gasolina importada

** : Fuel Oil o Combustóleo

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Precios de la Gasolina Corriente Motor - 2000
Pesos Corrientes / Galón

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

Precios del Diesel - ACPM - 2000
Pesos Corrientes / Galón

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

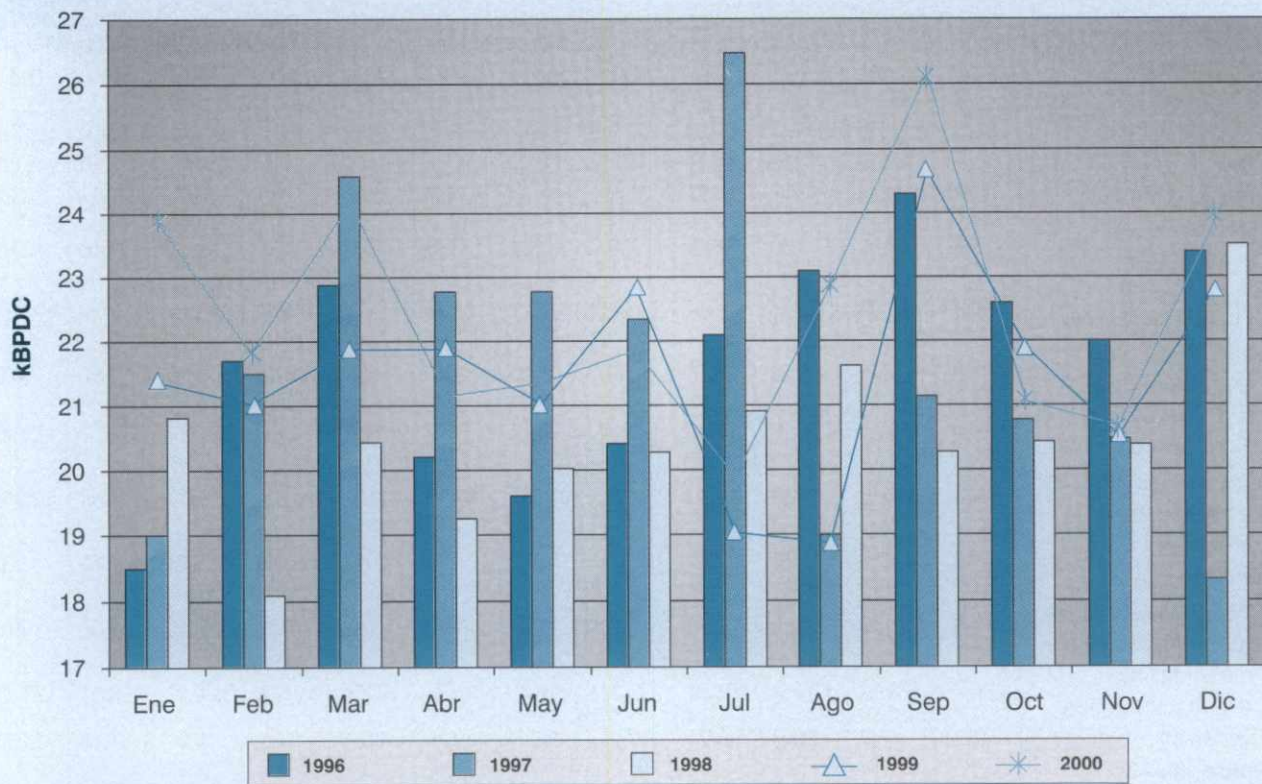
Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética
e/s: Estaciones de Servicio

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Producción de Gas Licuado de Petróleo (GLP) 1996 - 2000
Miles de Barriles día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	18,52	19,00	20,82	21,38	23,92
Febrero	21,70	21,50	18,10	21,00	21,80
Marzo	22,90	24,58	20,42	21,86	24,24
Abril	20,20	22,77	19,26	21,88	21,10
Mayo	19,61	22,77	20,01	21,00	21,35
Junio	20,40	22,33	20,26	22,85	21,83
Julio	22,10	26,48	20,91	19,04	19,87
Agosto	23,10	19,00	21,62	18,88	22,89
Septiembre	24,30	21,13	20,27	24,68	26,14
Octubre	22,60	20,77	20,42	21,91	21,04
Noviembre	22,00	20,47	20,39	20,55	20,66
Diciembre	23,40	18,32	23,50	22,83	23,94
Total	21,74	21,59	20,52	21,48	22,40

Producción Mensual de GLP - 1996-2000

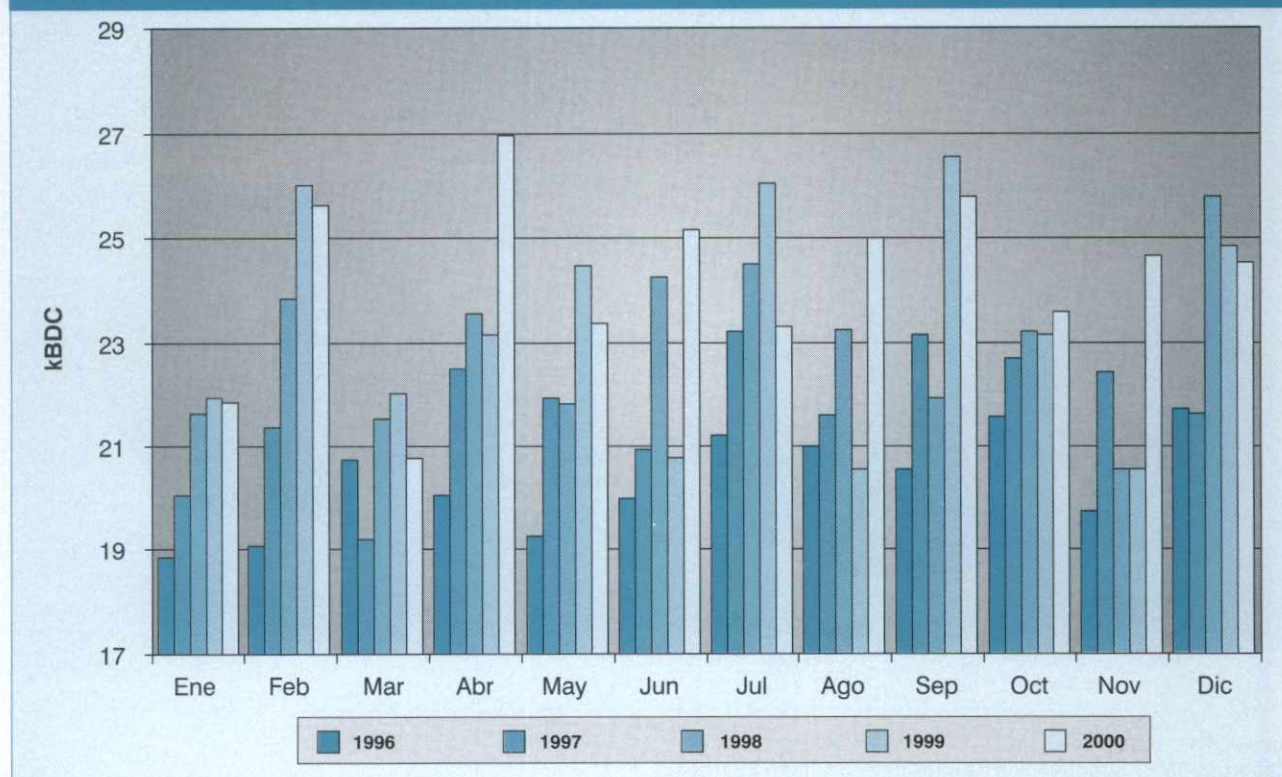


Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera - 2000.
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) Miles de Barriles día Calendario 1996 - 2000

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	18,84	20,03	21,60	21,93	21,82
Febrero	19,06	21,36	23,86	26,00	25,64
Marzo	20,72	19,19	21,51	22,02	20,76
Abril	20,04	22,50	23,55	23,16	26,96
Mayo	19,25	21,94	21,81	24,47	23,38
Junio	19,97	20,93	24,25	20,76	25,16
Julio	21,22	23,23	24,50	26,04	23,32
Agosto	21,00	21,58	23,26	20,56	25,01
Septiembre	20,57	23,17	21,93	26,56	25,80
Octubre	21,55	22,71	23,21	23,14	23,61
Noviembre	19,73	22,43	20,56	20,56	24,66
Diciembre	21,70	21,61	25,81	24,87	24,54
Total	20,31	21,72	22,98	23,32	24,20

Consumo Mensual de GLP - 1996-2000



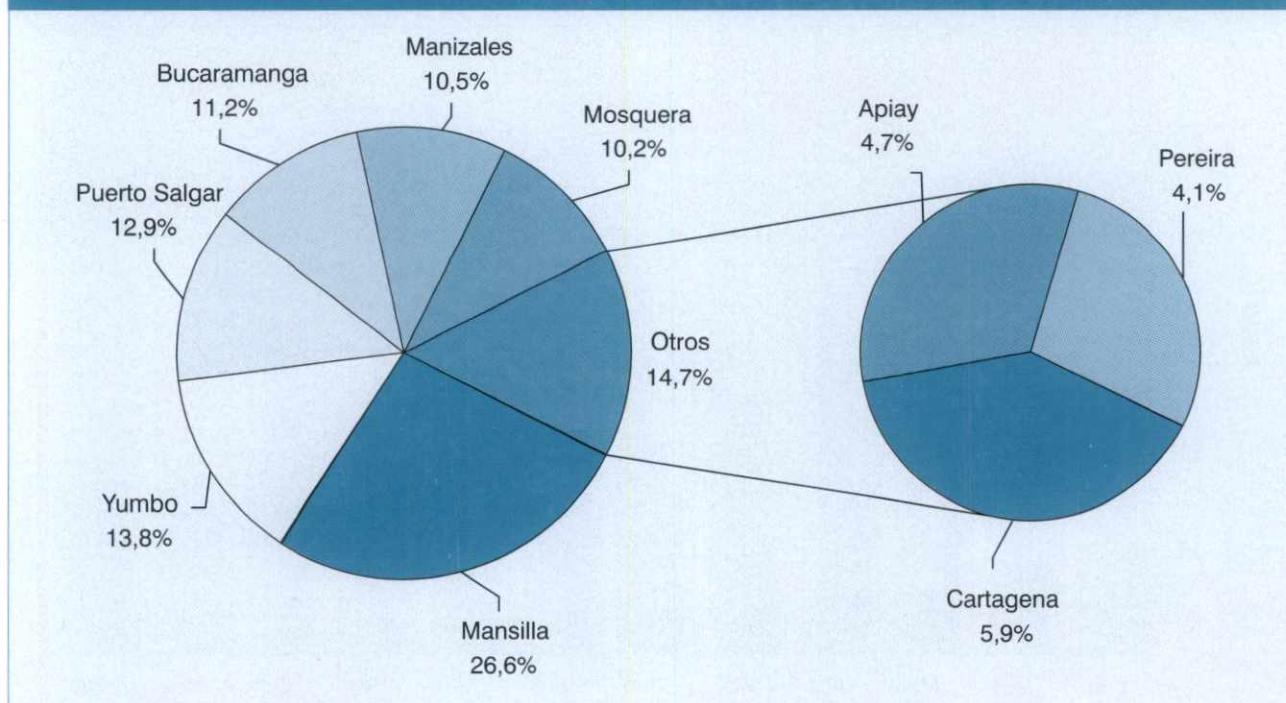
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la Industria Petrolera año 2000.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Volumen de Entregas de Gas Propano (GLP) por Terminal de Abastecimiento 2000

Terminal	Volumen de entregas		Volumen de entregas		Participación Mensual %
	Total acumulado (Galones)	Promedio mensual (Galones)	Total acumulado (Barriles)	Promedio mensual (Barriles)	
Mansilla	99.111.054	8.259.255	2.359.787	196.649	26,6%
Yumbo	51.511.288	4.292.607	1.226.459	102.205	13,8%
Puerto Salgar	48.054.605	4.004.550	1.144.157	95.346	12,9%
Bucaramanga	41.493.977	3.457.831	987.952	82.329	11,2%
Manizales	38.975.060	3.247.922	927.978	77.331	10,5%
Mosquera	38.057.107	3.171.426	906.122	75.510	10,2%
Cartagena	21.826.924	1.818.910	519.689	43.307	5,9%
Apiay	17.543.877	1.461.990	417.711	34.809	4,7%
Pereira	15.423.037	1.285.253	367.215	30.601	4,1%
Total	371.996.928	30.999.744	8.857.070	738.089	100%
Total kBDC	24,20	2,02	24,20	2,02	

Participación de las Entregas de GLP por Terminal Abastecimiento 2000



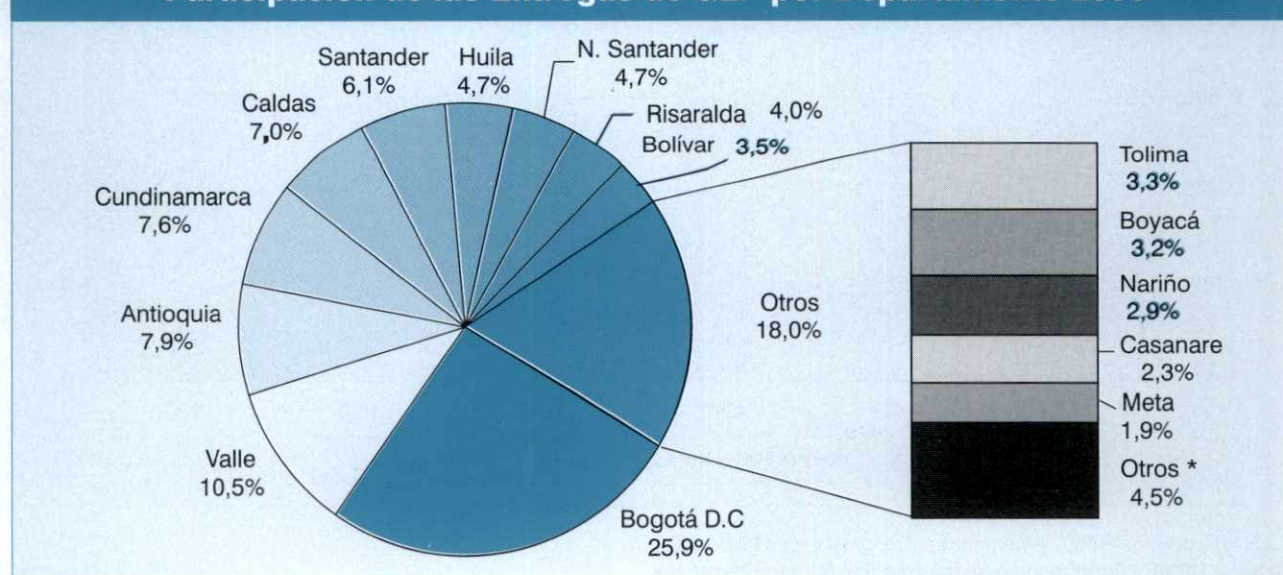
Fuente: Afomdigas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Comercialización de Gas Propano por Departamentos - 2000 Volumen (Galones)

Departamento	Total Acumulado	Promedio Mensual	Participación %
Bogotá D.C.	96.332.209,4	8.027.684,1	25,90%
Valle	39.006.705,7	3.250.558,8	10,49%
Antioquia	29.511.421,7	2.459.285,1	7,93%
Cundinamarca	28.265.586,8	2.355.465,6	7,60%
Caldas	26.070.681,8	2.172.556,8	7,01%
Santander	22.791.022,6	1.899.251,9	6,13%
Huila	17.648.979,8	1.470.748,3	4,74%
N. Santander	17.545.426,7	1.462.118,9	4,72%
Risaralda	14.769.802,4	1.230.816,9	3,97%
Bolívar	12.939.011,5	1.078.251,0	3,48%
Tolima	12.295.811,2	1.024.650,9	3,31%
Boyacá	11.852.189,9	987.682,5	3,19%
Nariño	10.738.161,8	894.846,8	2,89%
Casanare	8.635.425,2	719.618,8	2,32%
Meta	6.975.389,4	581.282,5	1,88%
Cauca	3.406.833,0	283.902,8	0,92%
Caquetá	3.001.814,0	250.151,2	0,81%
Sucre	1.785.159,3	148.763,3	0,48%
Cesar	1.519.092,7	126.591,1	0,41%
Quindío	1.330.796,9	110.899,7	0,36%
San Andrés	1.143.071,9	95.256,0	0,31%
Guaviare	974.935,7	81.244,6	0,26%
Córdoba	936.200,0	78.016,7	0,25%
Magdalena	809.484,8	67.457,1	0,22%
Atlántico	720.945,6	60.078,8	0,19%
Arauca	428.733,4	35.727,8	0,12%
Putumayo	229.647,2	19.137,3	0,06%
Chocó	173.883,0	14.490,3	0,05%
Guajira	158.505,0	13.208,8	0,04%
Total	371.996.928,4	30.999.744,0	100%
Total kBDC	24,20	2,02	

Participación de las Entregas de GLP por Departamento 2000



Fuente: Afomdigas

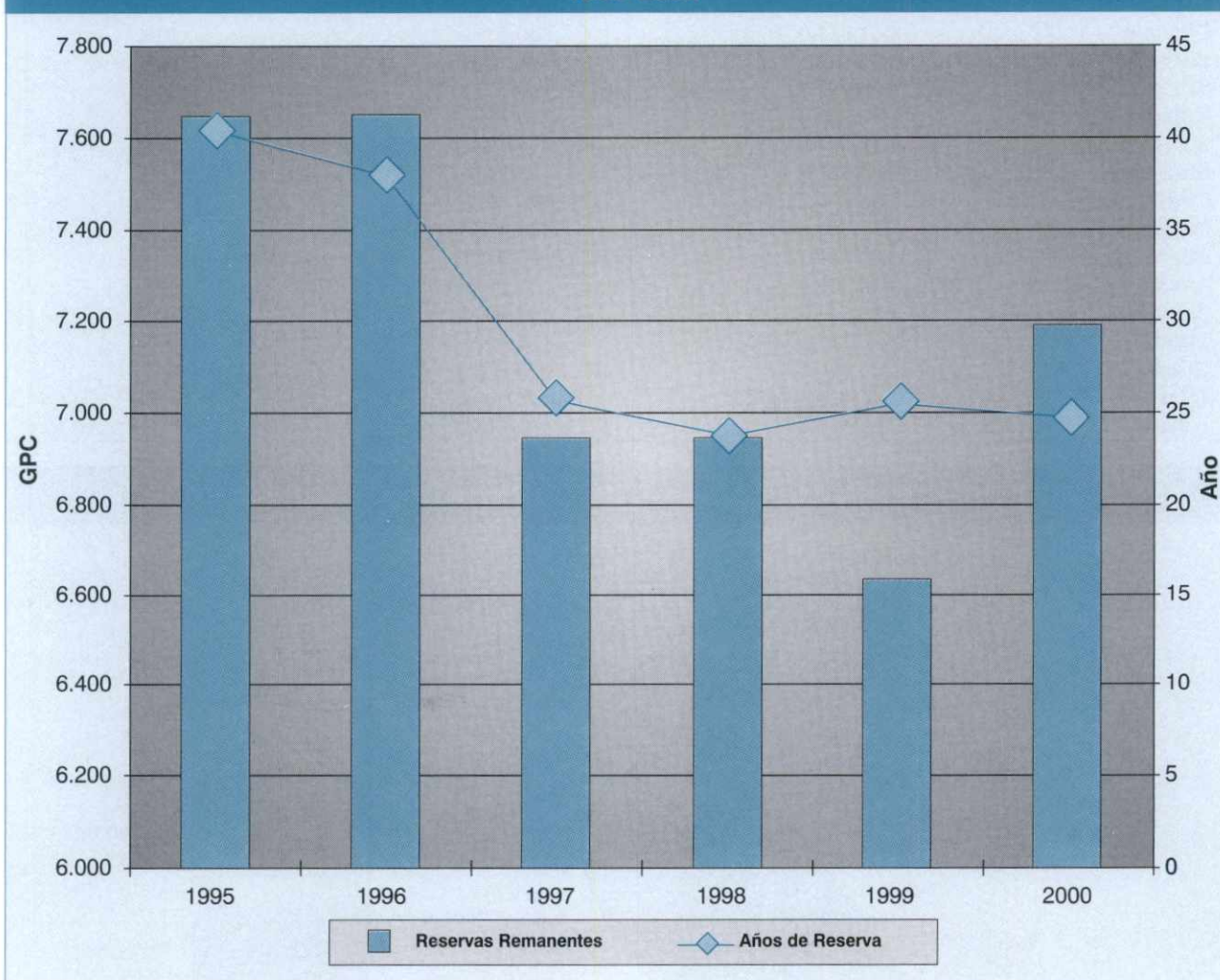
Otros * Incluye los departamentos de Cauca, Caquetá, Sucre, Cesar, Quindío, San Andrés, Guaviare, Córdoba, Magdalena, Atlántico, Arauca, Putumayo, Chocó y la Guajira.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Reservas Remanentes y Relación Reservas / Producción de Gas 1995 - 2000 Gpc

Contrato	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Ecopetrol	711,0	677,0	182,0	193,3	108,9	229,8
Asociación	6.949,0	6.990,0	6.746,0	6.734,8	6.532,1	6.959,7
Total	7.660,0	7.667,0	6.928,0	6.928,1	6.641,0	7.189,5
Años de reservas	40,9	37,7	26,5	23,9	26,4	25,2

Relación Reservas / Producción de Gas 1995-2000

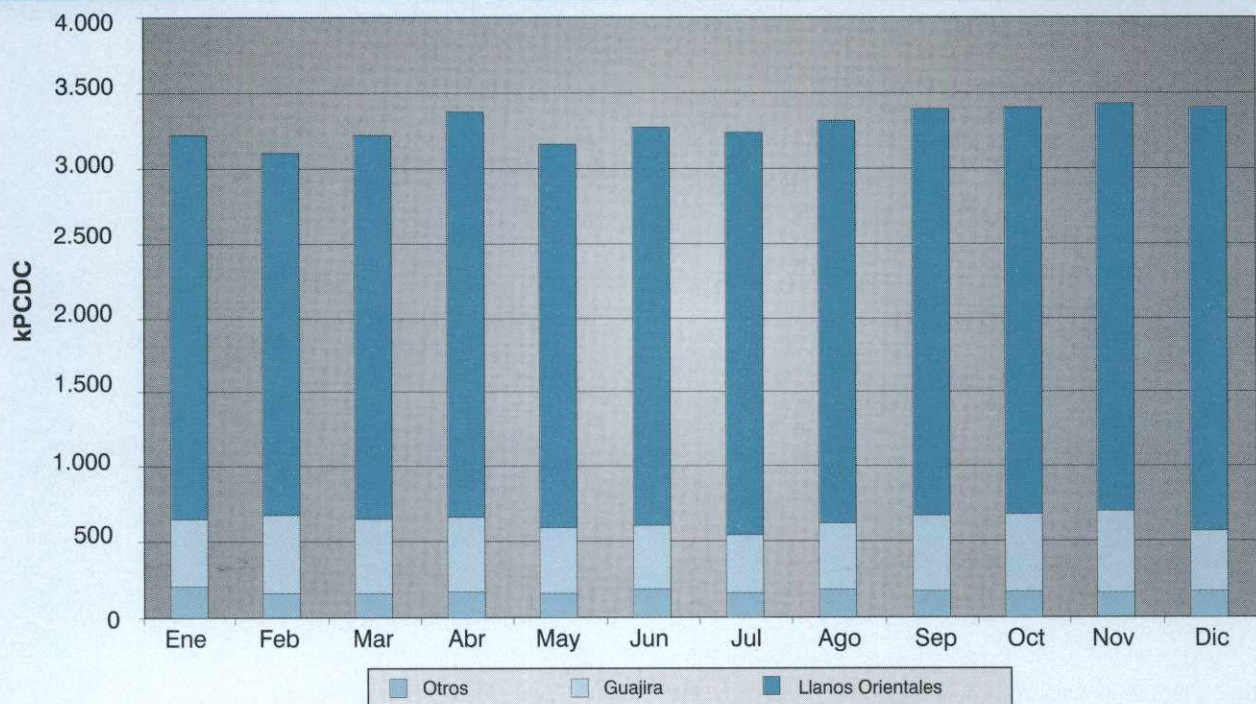


Fuente: Ecopetrol - Informe Memorias al Congreso, abril 23 de 2001
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Producción Fiscalizada de Gas por Cuenca Millones de Pies Cúbicos por día Calendario - 1996 - 2000

Mes	Cuenca	Cataumbo	Cesar y Ranchería	Guajira	Llanos Orientales	Putumayo	Valle del Magdalena			Total
							Inferior	Medio	Superior	
1996		7,59	0,00	323,65	390,18	23,54	32,50	105,76	24,42	2.903,64
1997		7,31	1,85	431,72	625,90	23,15	42,23	97,94	28,68	3.255,78
1998		7,58	0,00	428,73	1.396,50	21,54	32,07	97,70	22,81	4.004,93
1999		5,07	0,06	386,39	2.336,39	18,78	23,57	94,50	44,71	4.908,47
2000		5,08	1,04	467,53	2.659,10	13,24	13,81	84,28	47,71	3.291,80
Ene		4,90	0,04	485,19	2.555,83	24,90	13,93	78,64	49,96	3.213,39
Feb		4,88	0,03	511,87	2.422,05	19,17	13,46	78,28	51,24	3.100,99
Mar		4,92	0,02	489,70	2.561,39	15,90	14,68	78,78	46,66	3.212,05
Abr		4,48	12,60	504,72	2.701,85	12,78	14,25	82,09	45,26	3.378,03
May		5,03	0,01	424,04	2.574,85	12,73	14,06	84,71	43,27	3.158,69
Jun		4,75	0,01	427,13	2.649,33	11,99	13,98	106,72	44,63	3.258,54
Jul		4,62	0,01	388,92	2.694,48	11,25	12,83	78,11	47,05	3.237,27
Ago		5,59	0,01	451,55	2.690,64	11,86	13,99	82,12	54,03	3.309,78
Sep		5,31	0,01	501,48	2.729,65	10,29	13,42	89,75	47,73	3.397,63
Oct		5,31	0,01	516,92	2.729,63	9,19	13,85	85,46	45,38	3.405,75
Nov		5,77	0,01	507,92	2.756,25	8,67	14,09	86,84	44,25	3.423,81
Dic		5,38	0,00	406,04	2.834,47	10,29	13,14	80,36	53,04	3.402,72

Producción de Gas Natural por Cuenca - 2000

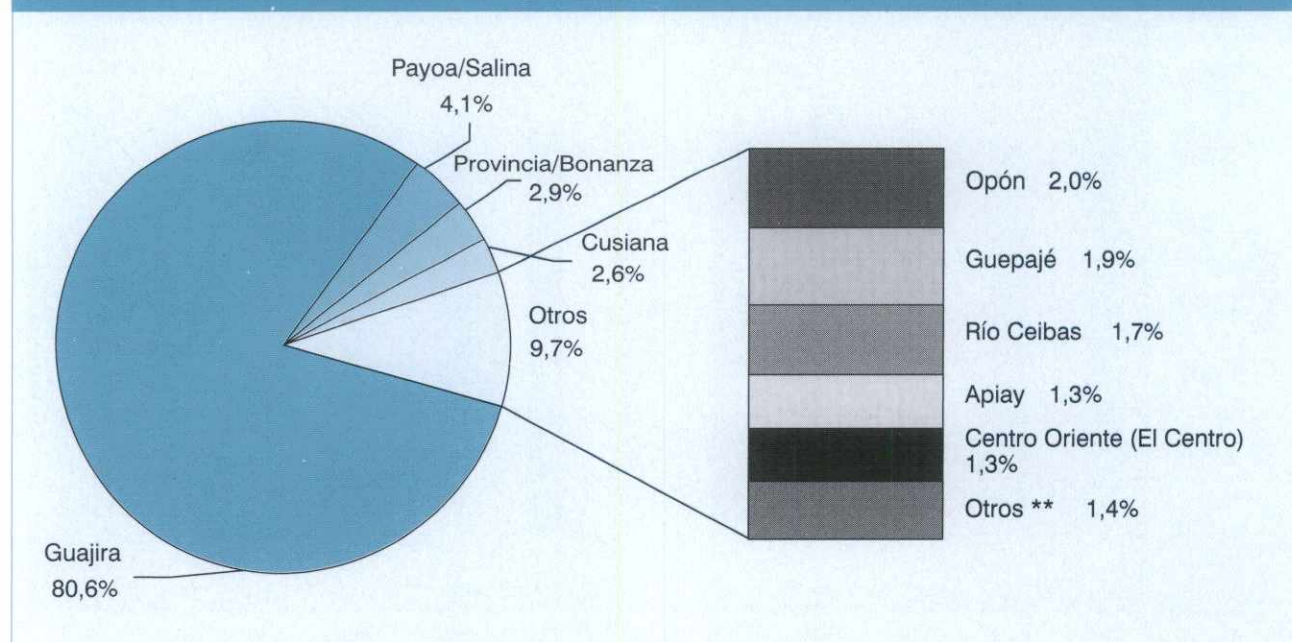


Fuente: Ministerio de Minas y Energía - D.G.H - 2000 - Producción fiscalizada, sin descontar gas reinyectado y gas lift.
 Otros: Incluye Cataumbo, Cesar y Ranchería, Putumayo, Valle Inferior del Magdalena, Valle Medio del Magdalena y Valle Superior del Magdalena.
 De MPC a MBTU multiplicar por 1.000
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Suministro Mensual de Gas Natural por Campo - 2000 Millones de Pies Cúbicos por día Calendario

Campo	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Apiay	10,29	9,81	8,29	8,65	8,25	7,36	6,81	7,16	6,78	6,30	6,49	6,51	7,72
Cantagallo	1,91	2,03	1,39	1,56	1,45	1,46	1,53	1,77	1,98	1,94	2,03	2,05	1,76
Centro Oriente (El Centro)	5,79	5,60	6,20	7,23	8,28	8,91	7,58	7,29	7,86	9,07	8,21	7,75	7,48
Cerrito 1	0,82	0,88	0,87	0,87	0,89	0,89	0,90	0,87	0,87	0,90	0,78	0,86	0,87
Cicuco	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAM *	2,07	1,01	0,34	0,95	0,88	0,71	0,21	0,12	0,04	0,15	0,04	0,03	0,54
Llanito	1,24	1,47	1,94	1,74	1,47	1,47	1,48	1,36	1,14	0,99	0,86	0,87	1,34
Provincia/Bonanza	16,56	17,35	18,49	17,11	16,15	19,24	11,72	16,48	19,21	14,79	17,43	17,28	16,80
Subtotal Directa	38,67	38,15	37,52	38,11	37,38	40,04	30,23	35,05	37,88	34,14	35,84	35,36	36,50
Cusiana	12,67	14,59	15,95	13,87	14,26	14,92	14,49	16,92	17,12	15,15	16,13	15,31	15,11
Gas Casanare	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,11	0,09	0,29	0,21	0,00	0,09
Guajira	483,90	510,49	488,41	503,42	421,54	426,50	387,69	450,07	499,87	515,27	506,35	404,89	466,10
Guepajé	11,01	10,67	12,00	11,81	11,51	11,45	11,09	11,15	11,20	11,25	11,21	10,50	11,24
Montañuelo	4,37	3,51	3,68	3,74	0,90	0,00	0,14	4,41	4,93	5,56	3,21	5,27	3,31
Opón	11,26	11,77	11,68	12,46	12,69	12,10	10,62	9,96	11,22	11,86	10,54	12,13	11,52
Payoa/Salina	26,50	22,10	20,73	23,22	24,88	20,30	24,86	24,00	25,19	24,82	24,93	24,78	23,87
Río Ceibas	10,25	16,25	13,28	9,61	9,30	11,91	10,78	6,48	4,75	4,63	11,74	12,67	10,11
Toqui-Toqui	0,07	0,20	0,31	0,32	0,31	0,32	0,31	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19
Subtotal Asociación	560,09	589,63	566,09	578,52	495,45	497,57	460,06	523,54	574,36	588,83	584,32	485,54	541,56
Total	598,76	627,78	603,61	616,63	532,82	537,61	490,29	558,59	612,24	622,97	620,15	520,90	578,06

Participación del Suministro Gas por Campo 2000



Otros **: Incluye Montañuelo, Cantagallo, Llanito, Cerrito 1, DAM *, Toquí - Toquí, Gas Casanare y Cicuco.

* : Distrito Alto Magdalena

De MPC a MBTU multiplicar por 1.000

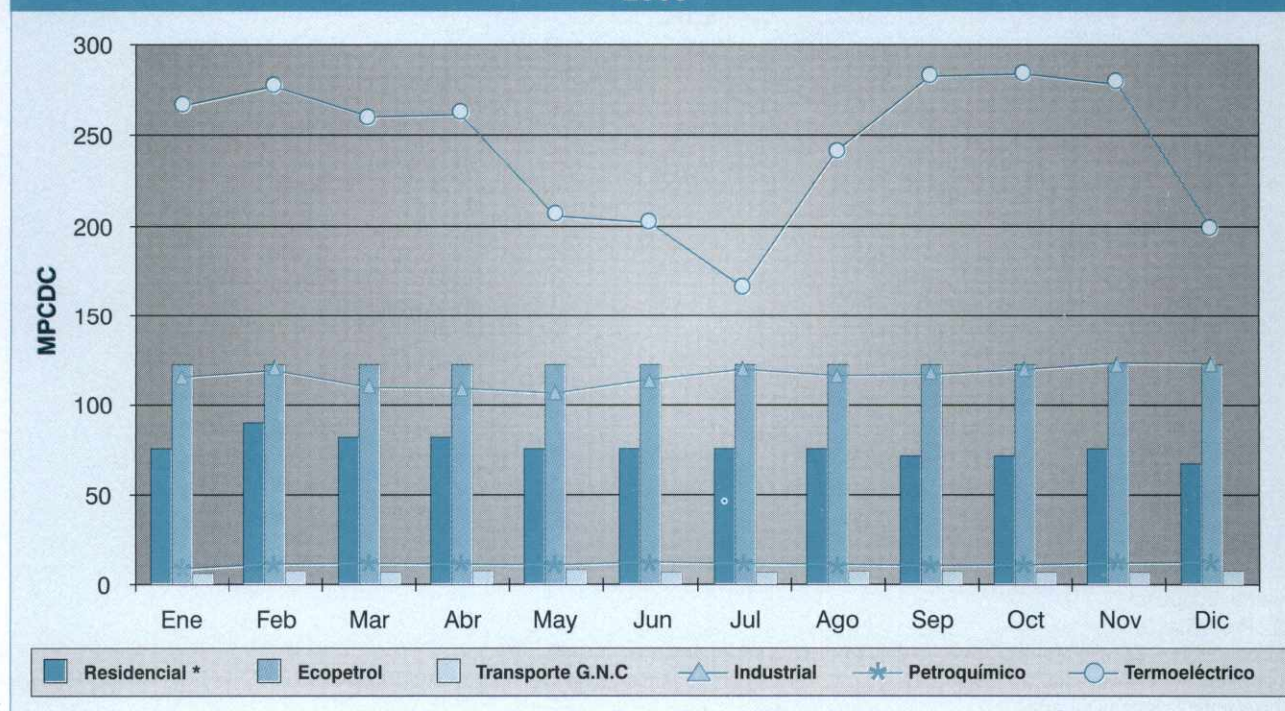
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo de Gas Natural por Sectores Millones de Pies Cúbicos día Calendario 1996 - 2000

Mes	Usuarios						Total
	Residencial*	Ecopetrol	Transporte G.N.C	Industrial	Petroquímico	Termoeléctrico	
1996	39,6	109,3	5,6	112,1	11,7	180,3	458,6
1997	48,4	117,3	5,9	104,9	15,6	286,5	578,6
1998	59,7	115,8	6,0	109,9	11,7	303,9	607,1
1999	70,0	124,5	6,3	113,1	9,5	183,8	507,3
2000	76,9	122,6	7,1	115,9	10,7	243,3	576,6
Ene	76,9	123,5	6,1	114,5	8,4	266,8	596,2
Feb	86,2	122,7	7,5	120,0	10,7	277,7	624,8
Mar	81,6	131,4	6,9	109,7	10,6	259,6	599,8
Abr	82,7	137,5	7,4	108,2	11,1	261,9	608,9
May	75,7	120,4	8,0	106,2	10,5	205,6	526,4
Jun	79,2	122,1	6,7	113,2	11,7	201,5	534,4
Jul	74,2	110,2	6,7	120,0	11,3	165,7	488,2
Ago	79,3	106,3	7,6	116,4	10,6	241,6	561,8
Sep	72,5	126,1	7,6	117,9	10,6	282,5	617,1
Oct	70,2	131,4	6,9	119,5	10,6	284,1	622,8
Nov	74,9	128,8	6,9	122,6	11,6	278,7	623,4
Dic	70,4	111,7	7,3	123,0	10,9	198,0	521,3

Consumo de Gas Natural por Sectores 2000



Fuente: Ecopetrol

*: Residencial o Doméstico; incluye 15% usuarios comerciales

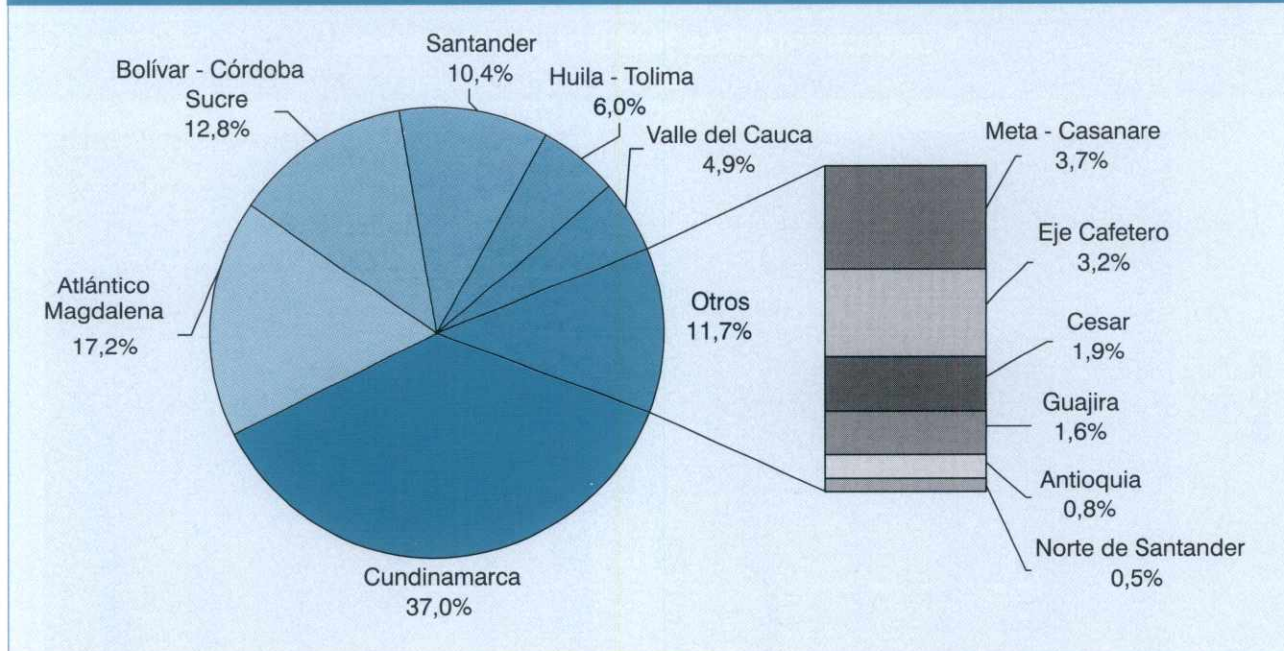
De MPC a MBTU multiplicar por 1.000

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Evolución de las Instalaciones Domiciliarias de Gas Natural 1999 - 2000 (pr)

Departamento	Instalaciones a Dic. 31/99	Instalaciones a Dic. 31/00	Incremento en 2000 %
Guajira	31.521	35.076	11,28%
Atlántico - Magdalena	347.626	370.981	6,72%
Bolívar - Córdoba - Sucre	265.842	277.852	4,52%
Cesar	36.830	41.618	13,00%
Santander	225.461	224.435	-0,46%
Huila - Tolima	93.603	129.713	38,58%
Norte de Santander	10.411	10.411	0,00%
Meta - Casanare	70.829	79.202	11,82%
Cundinamarca	705.060	800.265	13,50%
Valle del Cauca	67.385	105.775	56,97%
Eje Cafetero	37.414	69.165	84,86%
Antioquia	6.970	17.791	155,25%
Total país	1.898.952	2.162.284	13,87%

Instalaciones de Gas Natural 2000 (pr)



Fuente: Ecopetrol

(pr): Preliminar

1) Ecopetrol no es responsable por la veracidad de esta información.

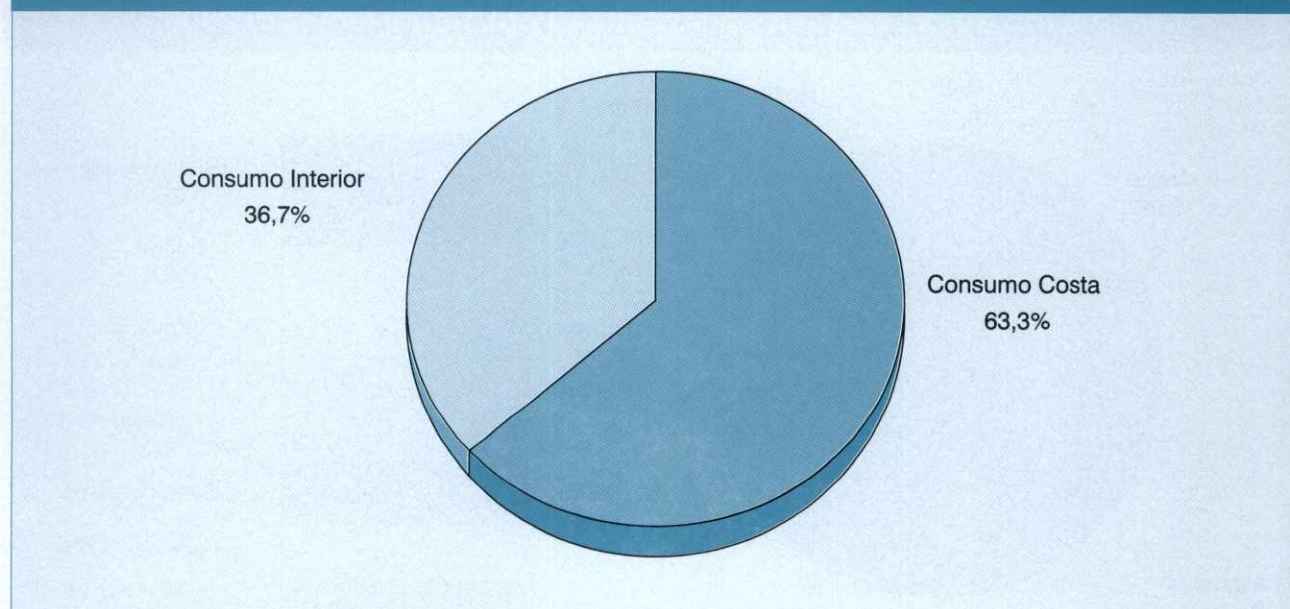
2) Los datos suministrados son solamente indicativos del comportamiento de las instalaciones domiciliarias por lo tanto su uso debe ser a nivel estadístico únicamente.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo de Gas Natural Costa e Interior País - 2000 Millones de Pies Cúbicos día Calendario

Mes	Consumo Costa	Consumo Interior	Total
Enero	401,79	194,46	596,25
Febrero	404,90	219,91	624,81
Marzo	389,21	210,62	599,82
Abril	379,48	229,38	608,85
Mayo	322,19	204,22	526,41
Junio	323,21	211,24	534,44
Julio	290,80	197,38	488,18
Agosto	348,81	212,96	561,76
Septiembre	372,12	244,97	617,09
Octubre	382,61	240,18	622,80
Noviembre	381,83	241,62	623,44
Diciembre	306,54	214,77	521,31
Total	358,31	218,32	576,63

Participación del Consumo de Gas Natural por Región - 2000



Fuente: Ecopetrol - Promigas S.A. E.S.P.

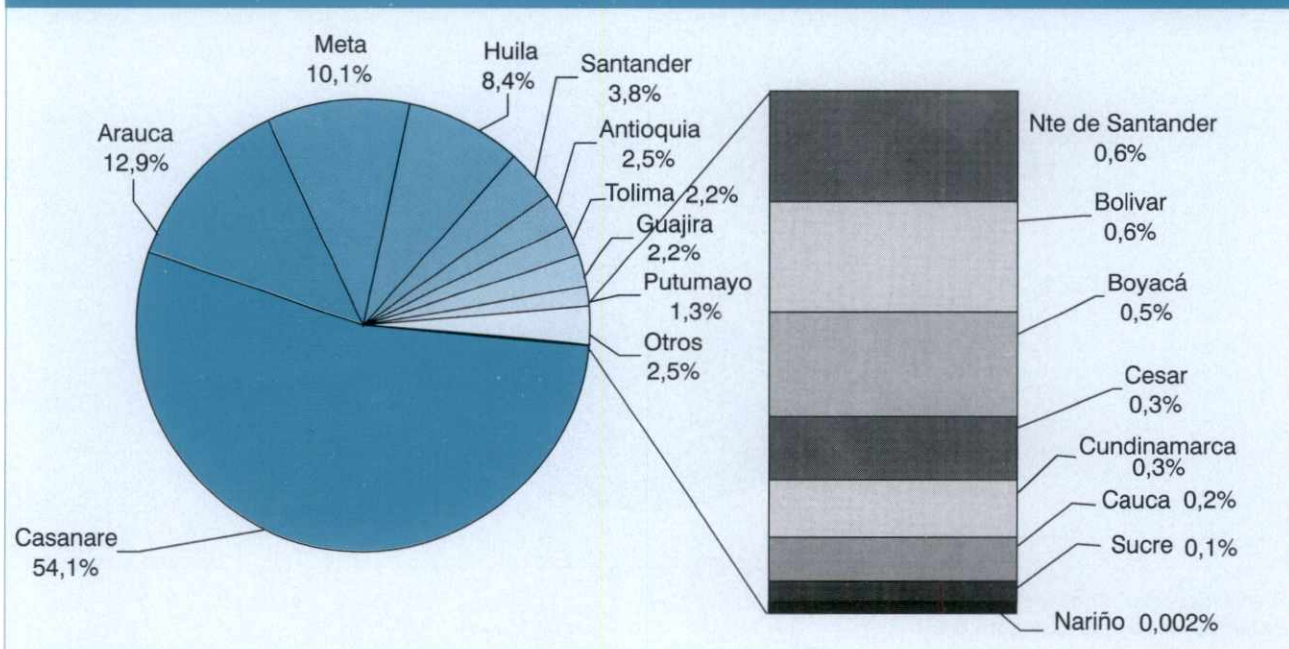
De MPC a MBTU multiplicar por 1.000

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Regalías Distribuidas por la Explotación de Hidrocarburos Millones de Pesos Corrientes

Departamento	1996	1997	1998	1999	2000 (pr)
Antioquia	19.430	17.657	16.791	27.505	49.656
Arauca	161.359	137.801	108.778	165.821	260.979
Bolívar	4.494	4.872	4.428	6.546	11.161
Boyacá	3.490	3.422	3.508	5.404	10.570
Casanare	185.292	233.795	242.647	660.741	1.093.696
Cauca	4.542	4.299	2.193	2.836	4.371
Cesar	1.403	1.325	1.225	2.248	6.434
Cundinamarca	0	0	30	2.395	5.634
Guajira	18.123	25.307	29.854	30.196	44.019
Huila	43.550	44.005	41.324	84.333	169.213
Meta	51.807	62.608	63.507	92.078	204.259
Nte de Santander	4.801	4.833	5.101	6.666	11.500
Nariño	240	236	195	414	50
Putumayo	11.640	13.562	11.135	16.349	27.022
Santander	28.877	28.616	31.383	43.548	76.599
Sucre	1.709	2.725	2.214	1.407	1.124
Tolima	8.338	12.725	10.365	13.393	45.473
Total	549.094	597.789	574.677	1.161.880	2.021.759

Participación de las Regalías distribuidas por Departamento 2000

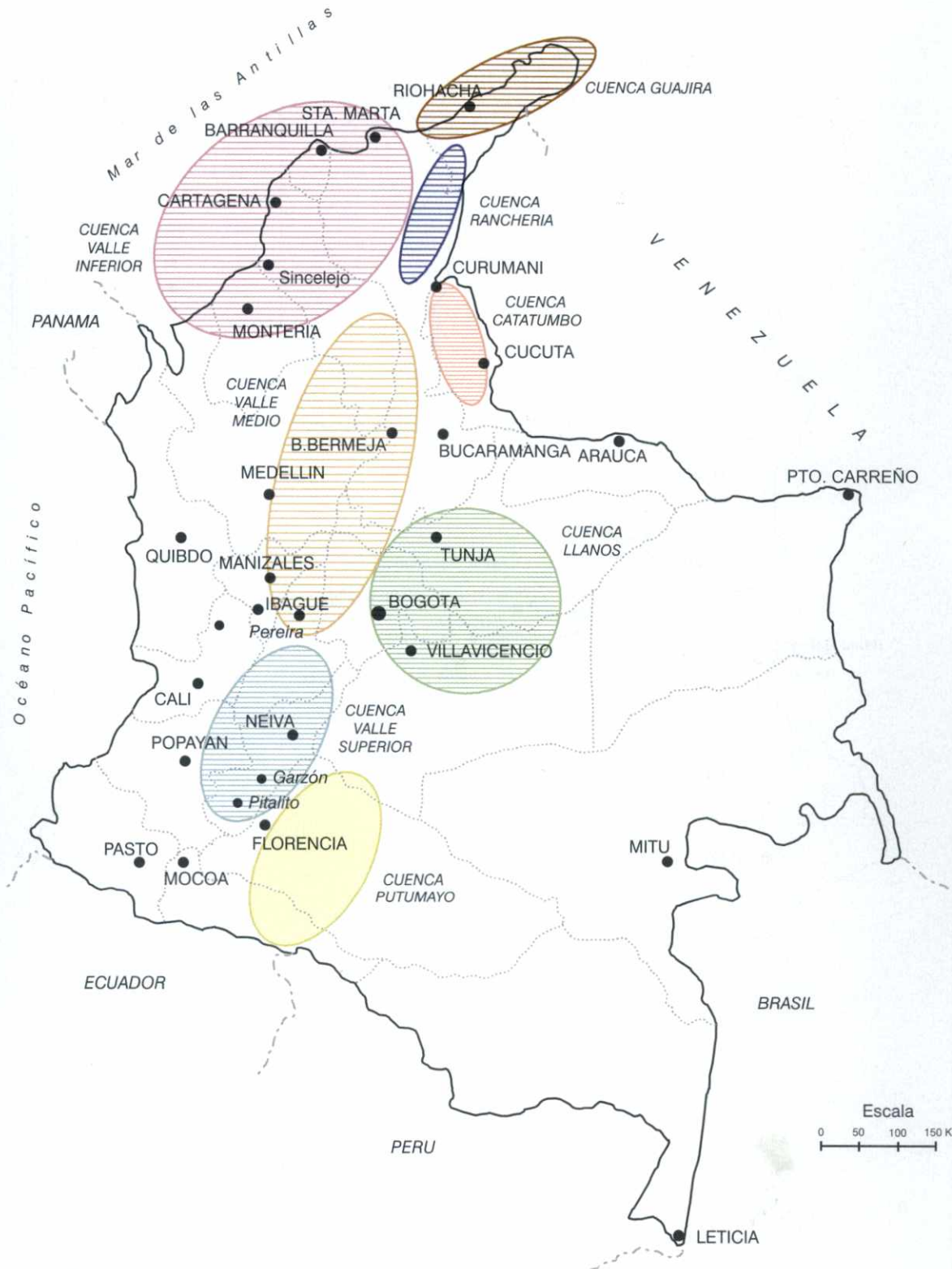


Fuente: Ministerio de Minas y Energía - DGH, marzo 8 de 2001.

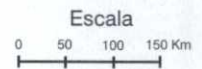
El valor de las regalías para el año 2000 subió ostensiblemente debido a la TRM y a la cotización del barril de crudo internacionalmente.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

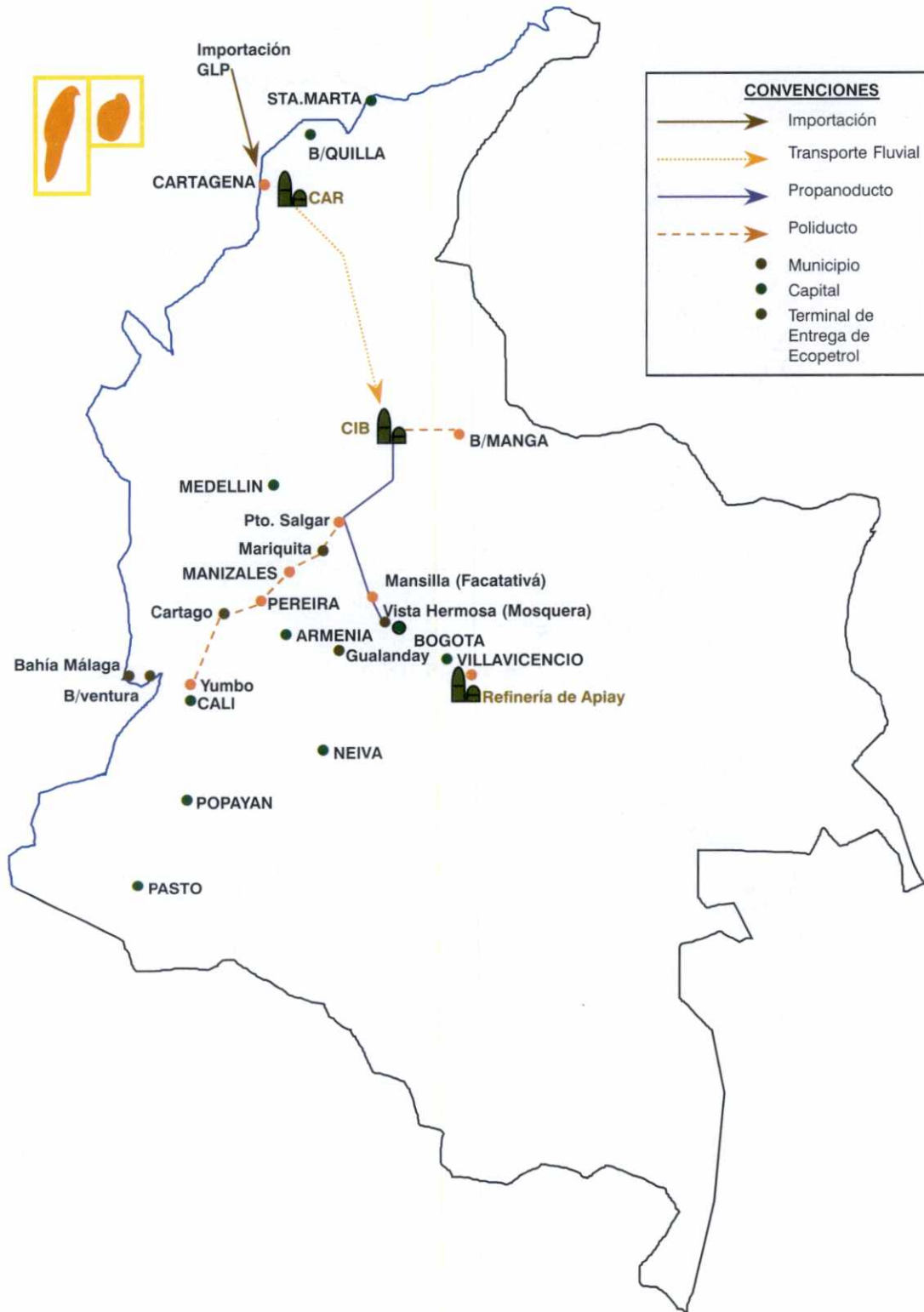
República de Colombia: Cuencas Sedimentarias Productivas-Gas



Elaboró: UPME



Red Nacional de Transporte de GLP



Fuente Ecopetrol - UPT

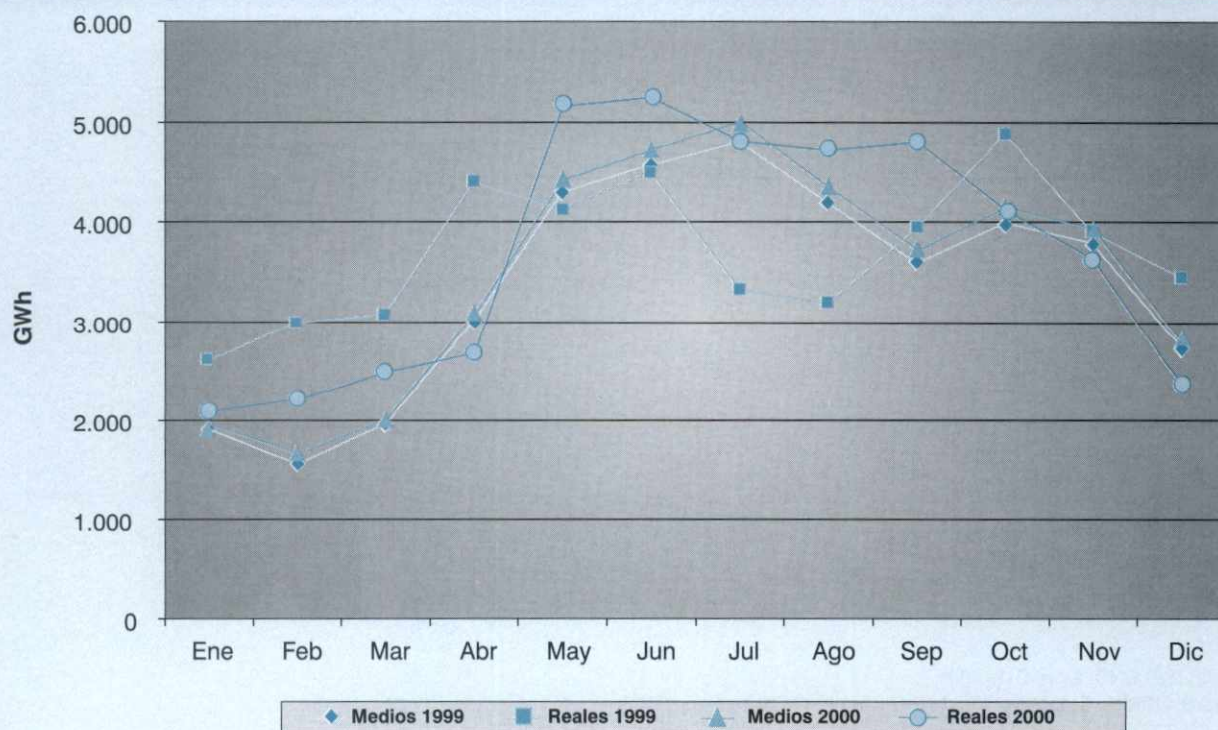
SECTOR ELÉCTRICO

4

Aportes Hídricos Mensuales 1999 - 2000 GWh

Mes	1999			2000		
	Aportes Medios Históricos (a)	Aportes Hídricos Reales (b)	Variación (b/a)	Aportes Medios Históricos (a)	Aportes Hídricos Reales (b)	Variación (b/a)
Enero	1.907	2.604	37%	1.946	2.085	7%
Febrero	1.557	2.981	92%	1.653	2.211	34%
Marzo	1.957	3.067	57%	2.001	2.470	23%
Abril	2.999	4.397	47%	3.071	2.674	-13%
Mayo	4.307	4.119	-4%	4.424	5.161	17%
Junio	4.567	4.502	-1%	4.716	5.236	11%
Julio	4.804	3.315	-31%	4.976	4.802	-3%
Agosto	4.190	3.189	-24%	4.337	4.724	9%
Septiembre	3.595	3.936	10%	3.726	4.796	29%
Octubre	3.988	4.878	22%	4.140	4.106	-1%
Noviembre	3.789	3.878	2%	3.922	3.617	-8%
Diciembre	2.741	3.448	26%	2.835	2.351	-17%
Total	40.400	44.314	10%	41.749	44.232	6%

Aportes Hídricos Mensuales - 1999-2000



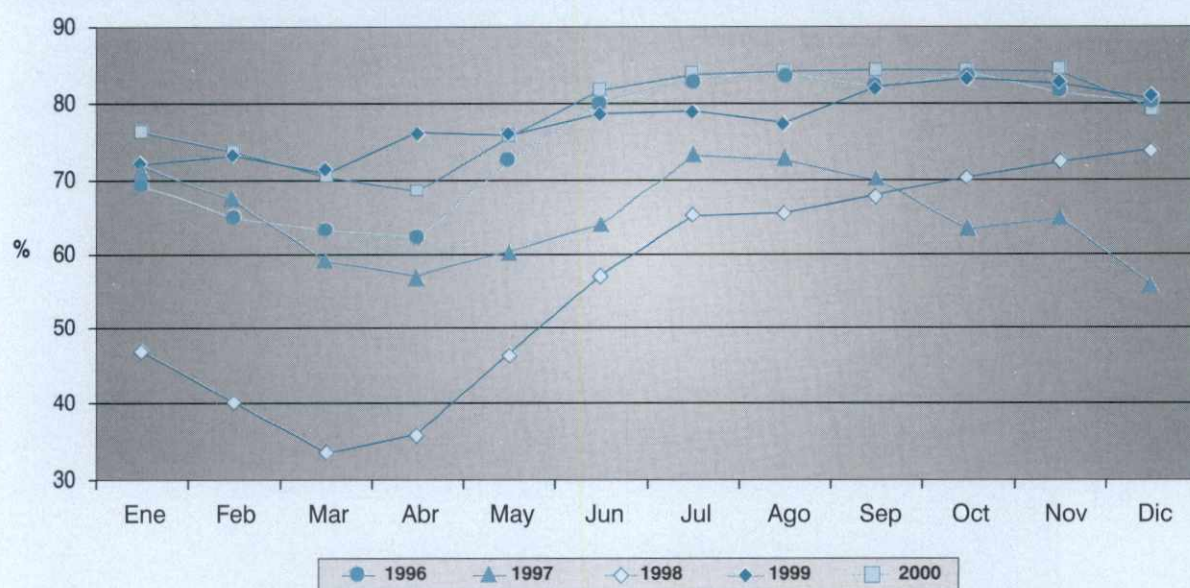
Fuente: ISA., enero 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional 1996 - 2000

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	69,00	72,00	46,97	71,94	76,24
Febrero	65,00	67,00	40,31	73,05	73,70
Marzo	63,00	59,00	33,64	70,93	70,40
Abril	62,00	57,00	36,00	76,21	68,40
Mayo	72,44	60,23	46,53	75,81	75,65
Junio	80,01	63,72	56,97	78,57	81,78
Julio	83,12	73,30	64,82	78,77	83,72
Agosto	84,00	72,53	65,65	77,48	84,20
Septiembre	82,00	69,95	67,63	81,87	84,37
Octubre	84,00	63,23	70,28	83,34	84,10
Noviembre	81,48	64,73	72,35	82,67	84,07
Diciembre	80,00	55,94	73,75	80,71	79,37
Promedio año	75,50	64,89	56,24	77,61	78,83

Evolución del Embalse Agregado Nacional (SIN)



Fuente: ISA- CND, febrero de 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Evolución de Reservas Hídricas por Embalse (1) - GWh
Sistema Interconectado Nacional 2000

Región	Embalse	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Antioquia	Miraflores	227,43	212,86	171,43	164,99	197,17	236,06	238,59	240,63	225,31	236,23	239,78	234,89
	Peñol	4.407,74	4.423,79	4.432,96	4.462,75	4.529,11	4.554,25	4.494,81	4.474,20	4.519,97	4.460,46	4.338,90	4.141,57
	Playas	102,08	110,09	110,61	110,61	109,71	107,17	107,17	73,05	113,21	111,77	106,54	90,15
	Punchina	63,37	56,82	69,15	69,37	69,29	67,90	34,56	70,16	71,87	70,16	66,95	71,33
	Riogrande2	295,66	285,22	233,86	243,19	289,00	267,27	306,95	290,66	249,03	284,75	310,10	302,13
	San Lorenzo	356,88	361,71	365,47	373,23	384,13	388,94	379,10	386,44	391,06	380,15	373,23	336,55
	Troneras	47,72	50,17	49,07	54,54	54,25	53,67	59,50	55,33	67,71	64,44	58,57	59,60
	Subtotal	5.500,88	5.500,66	5.432,55	5.478,68	5.632,67	5.675,26	5.620,67	5.590,48	5.638,16	5.607,96	5.494,07	5.236,22
Caribe	Urta 1	0,00	123,10	105,51	88,67	110,33	126,14	165,79	153,37	172,64	197,78	198,17	202,39
	Subtotal	0,00	123,10	105,51	88,67	110,33	126,14	165,79	153,37	172,64	197,78	198,17	202,39
Centro	Agregado Bogotá	1.555,69	1.501,73	1.479,47	1.456,16	1.478,26	1.558,07	1.658,68	1.755,71	1.851,27	1.880,54	1.942,30	1.901,89
	Betania	153,64	162,54	152,53	146,90	159,33	148,44	126,45	160,19	122,61	107,48	134,70	106,97
	Muña	171,65	171,22	174,66	164,99	172,50	172,50	169,12	170,38	171,22	169,95	154,38	144,18
	Prado	44,87	40,17	59,34	55,04	46,40	41,98	35,88	30,45	31,30	31,54	38,00	35,55
	Subtotal	1.925,85	1.875,66	1.866,00	1.823,09	1.856,49	1.920,99	1.990,12	2.116,74	2.176,40	2.189,51	2.269,38	2.188,59
Oriente	Chuzá	667,19	600,11	534,41	526,19	692,29	781,75	812,63	825,03	766,66	744,10	733,42	689,84
	Esmeralda	720,37	569,63	436,82	344,93	556,64	905,26	1.036,89	1.064,62	1.076,14	1.046,75	1.058,32	891,70
	Guavio	1.736,24	1.536,93	1.368,87	1.228,86	1.762,46	2.079,97	2.159,48	2.195,54	2.173,50	2.177,61	2.172,76	2.052,36
	Subtotal	3.123,80	2.706,67	2.340,10	2.099,98	3.011,39	3.766,97	4.009,00	4.085,19	4.016,30	3.968,46	3.964,50	3.633,90
Valle	Altoanchicaya	21,24	33,50	20,33	24,39	33,88	30,11	29,98	17,84	30,74	32,07	18,94	8,99
	Calima 1	206,10	185,09	184,38	178,93	202,39	208,01	214,13	193,61	187,43	191,54	212,63	206,31
	Salvajina	154,52	150,38	143,60	121,20	153,74	162,70	143,25	85,04	46,31	41,18	65,63	64,02
	Subtotal	381,86	368,97	348,31	324,52	390,01	400,82	387,36	296,49	264,48	264,79	297,20	279,32
Total		10.932,39	10.575,06	10.092,47	9.814,94	11.000,89	11.890,18	12.172,94	12.242,27	12.267,98	12.228,50	12.223,32	11.540,42

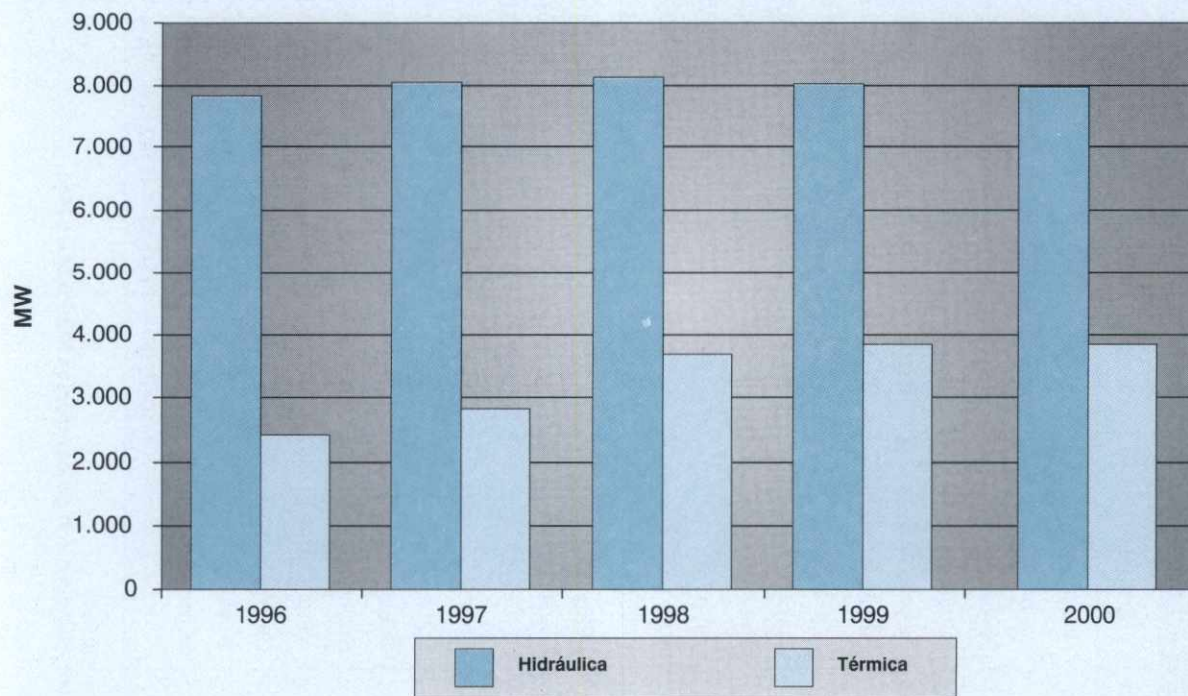
Fuente: ISA., enero 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Capacidad Efectiva y Disponibilidad 1996 - 2000 MW

Año	Hidráulica		Térmica	
	Capacidad promedio	Disponibilidad promedio	Capacidad promedio	Disponibilidad promedio
1996	7.861,0	6.786,0	2.433,0	1.603,0
1997	8.048,0	7.079,0	2.815,0	1.827,0
1998	8.124,0	6.978,0	3.689,0	2.659,0
1999	8.038,0	7.336,0	3.852,0	3.296,0
2000	7.970,6	7.355,5	3.836,2	3.416,6
Año 2000				
Mes				
Enero	7.736,8	7.459,0	3.661,0	3.422,3
Febrero	7.779,6	7.403,5	3.661,0	3.541,3
Marzo	7.816,3	7.246,6	3.661,0	3.244,0
Abril	7.899,0	7.161,3	3.661,0	3.181,3
Mayo	7.952,6	7.065,5	3.651,0	3.196,6
Junio	8.026,5	7.273,1	3.791,0	3.470,4
Julio	8.071,6	7.500,4	3.892,9	3.724,3
Agosto	8.073,0	7.463,0	3.951,0	3.716,2
Septiembre	8.073,0	7.492,1	3.951,2	3.485,0
Octubre	8.073,0	7.409,7	3.953,0	3.098,1
Noviembre	8.073,0	7.359,5	3.962,5	3.194,5
	8.073,0	7.432,8	4.238,1	3.725,1

Capacidad Efectiva Neta - Promedio de cada Año



Fuente: ISA- enero-2001

Elaboración: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Capacidad Efectiva Neta - MW

Sistema Interconectado Nacional Dic. 31/00 - Plantas Despachadas Centralmente

Agente administrador	Capacidad Efectiva Neta MW		
	Térmica	Hidráulica	Total
Central Hidroeléctrica de Betania S.A.		540,0	540,0
Betania		540,0	
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A.	51,0	165,0	216,0
San Francisco		135,0	
Esmeralda		30,0	
Termodorada	51,0		
Chivor S.A. E.S.P.		750,0	750,0
Chivor		750,0	
Comercialización de Energía Las Flores S.A.	399,0		399,0
Flores	399,0		
Corporacion Eléctrica de la Costa Atlántica	1.177,0		1.177,0
Tebesa	750,0		
Barranquilla	125,0		
Guajira	302,0		
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	151,0		151,0
Palenque	14,0		
Barranca	137,0		
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P.		49,0	49,0
Prado IV		5,0	
Prado		44,0	
Emgesa S.A E.SP.	222,0	2.274,0	2.496,0
Salto		127,0	
Guavio		1.150,0	
Canoas		45,0	
Colegio		300,0	
La Guaca		310,0	
Paraiso		270,0	
Laguneta		72,0	
Zipaemg	222,0		
Empresa de Energía de Boyacá	314,0		314,0
Paipa	314,0		
Empresa Urra E.S.P.		340,0	340,0
Urra		340,0	
Empresa de Energía del Pacifico S.A. E.S.P.	239,0	844,0	1.083,0
Salvajina		285,0	
Alto Anchicaya		365,0	
Calima		120,0	
Bajo Anchicaya		74,0	
Yumbo	29,0		
Termovalle	210,0		
Empresa Generadora de Cali S.A. E.S.P.	233,0		233,0
Termoemcali	233,0		
Empresas Públicas de Medellín	287,0	1.654,0	1.941,0
Guatape		560,0	
Guadalupe IV		202,0	
La Tasajera		306,0	
Riogrande I		75,0	
Guadalupe III		270,0	
Troneras		40,0	
Playas		201,0	
Termosierra	287,0		
ISAGEN S.A E.S.P.	285,0	1.410,0	1.695,0
San Carlos		1.240,0	
Jaguas		170,0	
Termocentro ciclo combinado	285,0		
Merilectrica S.A.	159,0		159,0
Merilectrica S.A.	159,0		
Promotora de Energía Eléctrica de Cartagena S.A.	90,0		90,0
Proeléctrica	90,0		
Termocandelaria S.C.A. E.S.O.	300,0		300,0
Termocandelaria	300,0		
Termocartagena S.C.A. E.S.P.	176,0		176,0
Cartagena	176,0		
Termotasajero S.A. E.S.P.	155,0		155,0
Tasajero	155,0		
Total	4.238,0	8.026,0	12.264,0

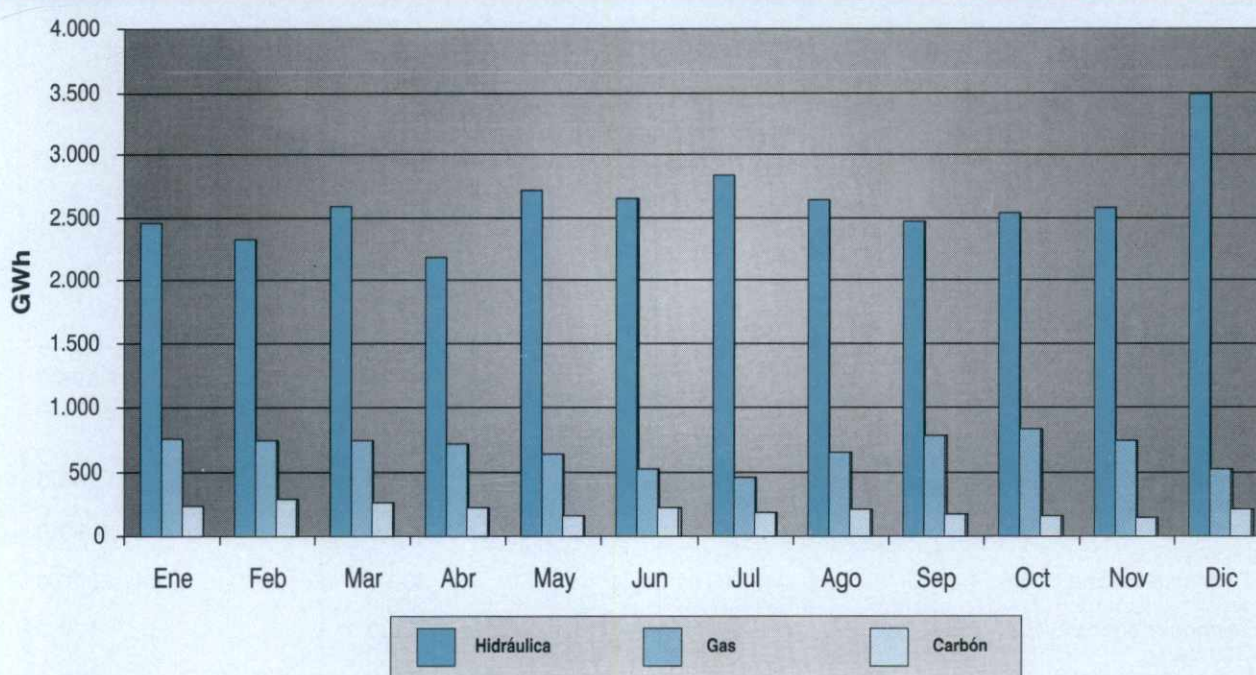
Fuente: ISA., enero 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Generación Bruta de Energía Eléctrica por Fuente 1996 - 2000 GWh

Año	Hidráulica	Térmica				Total
		Gas	Carbón	Fuel Oil	Subtotal	
1996	35.068,0	5.486,5	1.430,2	299,2	7.215,9	42.283,9
1997	31.254,0	9.489,7	2.552,7	321,1	12.363,5	43.617,5
1998	30.558,9	10.233,1	3.059,4	86,4	13.378,9	43.937,8
1999	33.519,9	6.622,9	1.983,6	54,6	8.661,1	42.181,0
2000	31.853,4	8.199,5	1.879,7	39,7	10.118,8	41.972,2
Mes Año 2000						
Enero	2.457,9	806,1	134,6	7,1	947,9	3.405,9
Febrero	2.339,7	791,1	190,5	5,9	987,6	3.327,3
Marzo	2.571,7	806,5	162,2	5,2	973,9	3.545,7
Abril	2.458,3	770,2	126,6	11,5	908,3	3.366,7
Mayo	2.808,2	632,3	124,7	0,2	757,3	3.565,5
Junio	2.734,5	546,9	153,4	0,1	700,5	3.435,1
Julio	2.922,7	451,3	152,0	3,0	606,4	3.529,2
Agosto	2.730,3	685,7	151,9	6,3	843,9	3.574,3
Septiembre	2.571,4	745,2	164,0	0	909,3	3.480,8
Octubre	2.635,1	785,4	160,0	0	945,5	3.580,6
Noviembre	2.671,9	695,1	147,5	0	842,6	3.514,7
Diciembre	2.951,2	483,3	211,8	0	695,1	3.646,4

Generación Bruta de Energía Eléctrica por Fuente - 2000



Fuente: ISA- enero-2001 - *: No incluye cogeneración ni autoproducción
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Generación de Energía Eléctrica GWh - 2000

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Planchas despachadas centralmente	3.301,4	3.237,0	3.442,4	3.262,4	3.455,5	3.334,1	3.423,6	3.458,1	3.367,1	3.459,1	3.400,0	3.533,0	40.674,2
Hidráulica (1)	2.360,6	2.255,4	2.473,6	2.365,6	2.698,5	2.633,6	2.820,2	2.620,5	2.457,8	2.513,6	2.557,3	2.837,8	30.595,0
Térmica (2)	940,7	981,6	968,7	896,8	757,0	700,4	603,4	837,6	909,3	945,5	842,6	695,1	10.079,1
Gas	806,1	791,1	806,5	770,2	632,3	546,9	451,3	685,7	745,2	785,4	695,1	483,3	8.199,5
Carbón	134,6	190,5	162,2	126,6	124,7	153,4	152,0	151,9	164,0	160,0	147,5	211,8	1.879,6
Plantas no despachadas centralmente	128,7	115,9	129,9	119,6	145,9	134,8	136,4	131,0	139,6	139,6	151,7	148,1	1.621,7
Hidráulica	97,3	84,2	98,0	92,6	109,6	100,8	102,4	109,7	113,5	121,5	114,6	113,3	1.258,3
Filo de agua	16,4	9,6	17,3	15,1	19,6	17,3	14,8	22,3	15,7	15,2	13,6	13,8	191,2
Menor (3)	80,8	74,6	80,7	77,5	90,0	83,4	87,6	87,4	97,8	106,2	100,9	99,5	1.067,0
Térmica	31,4	31,7	31,8	26,9	36,2	33,9	33,9	21,2	26,0	18,1	37,1	34,7	363,4
Menor (4)	0,2	0,5	1,1	0,9	1,2	1,3	1,7	1,5	1,5	1,7	2,0	2,0	16,1
Congenerador y Autoprodutor	31,2	31,1	30,7	26,0	34,9	32,6	32,2	19,7	24,4	16,4	35,1	32,6	347,3
Total	3.430,1	3.353,0	3.572,3	3.382,1	3.601,4	3.468,9	3.560,1	3.589,1	3.506,8	3.598,7	3.551,8	3.681,1	42.296,0

Fuente: ISA., febrero 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Notas:

(1): Incluye las unidades 1 a 4 de Urrá a partir del 14 de febrero, 1 de abril, 13 de mayo y 16 de junio respectivamente.

(2): Incluye a Termocentro CC a partir del 30 de noviembre y las unidades Termocandelaria 1 y 2 a partir del 3 de junio y el 13 de julio respectivamente.

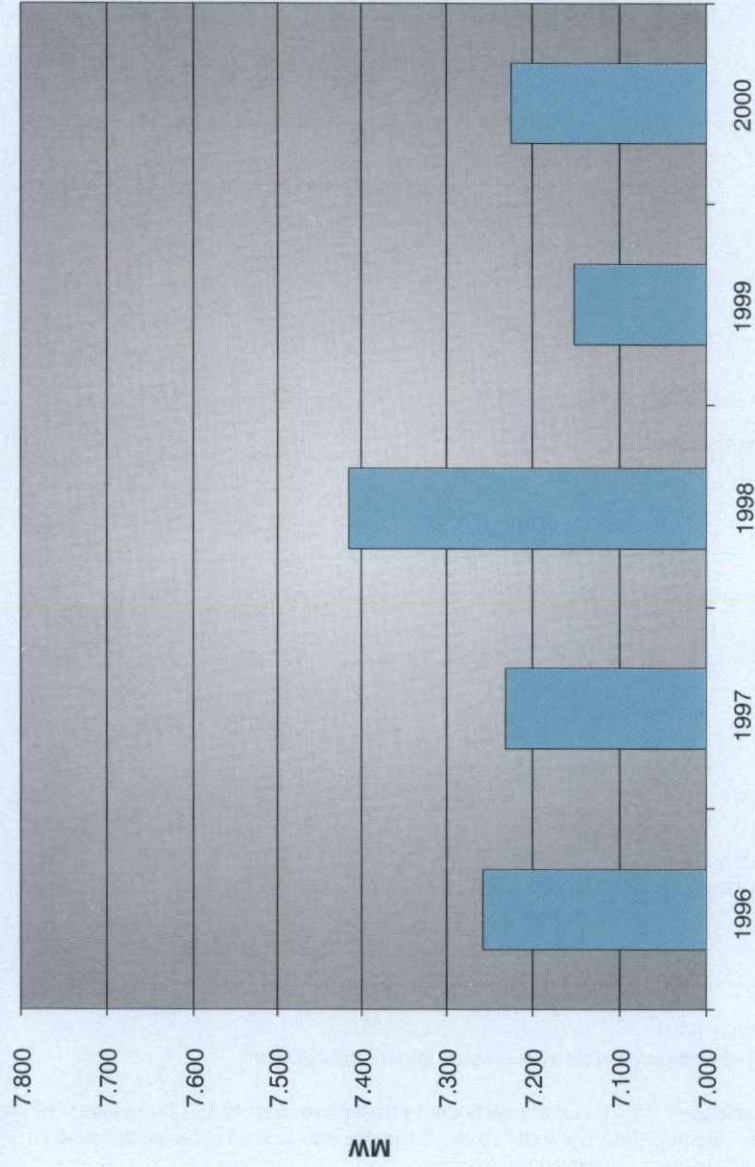
(3): Incluye a Río Piedras a partir del 31 de marzo.

(4): Incluye a Termopiedras a partir del 1 de enero.

**Demanda Máxima de Potencia - MW
1996 - 2000**

Mes	1996	1997	1998	1999	2000
Enero	6.939	7.067	7.358	6.980	6.993
Febrero	6.998	7.150	7.483	7.278	7.103
Marzo	7.028	7.271	7.506	7.178	7.139
Abril	7.051	7.175	7.448	7.107	7.105
Mayo	6.952	7.167	7.470	7.030	7.143
Junio	9.614	7.084	7.337	7.053	7.103
Julio	6.958	7.173	7.376	7.118	7.183
Agosto	7.016	7.318	7.372	7.116	7.231
Septiembre	7.108	7.127	7.428	7.176	7.277
Octubre	7.068	7.327	7.413	7.291	7.306
Noviembre	7.144	7.425	7.460	7.234	7.408
Diciembre	7.276	7.559	7.433	7.345	7.712
Promedio	7.263	7.237	7.424	7.159	7.225

Demanda Promedio Máxima de Potencia

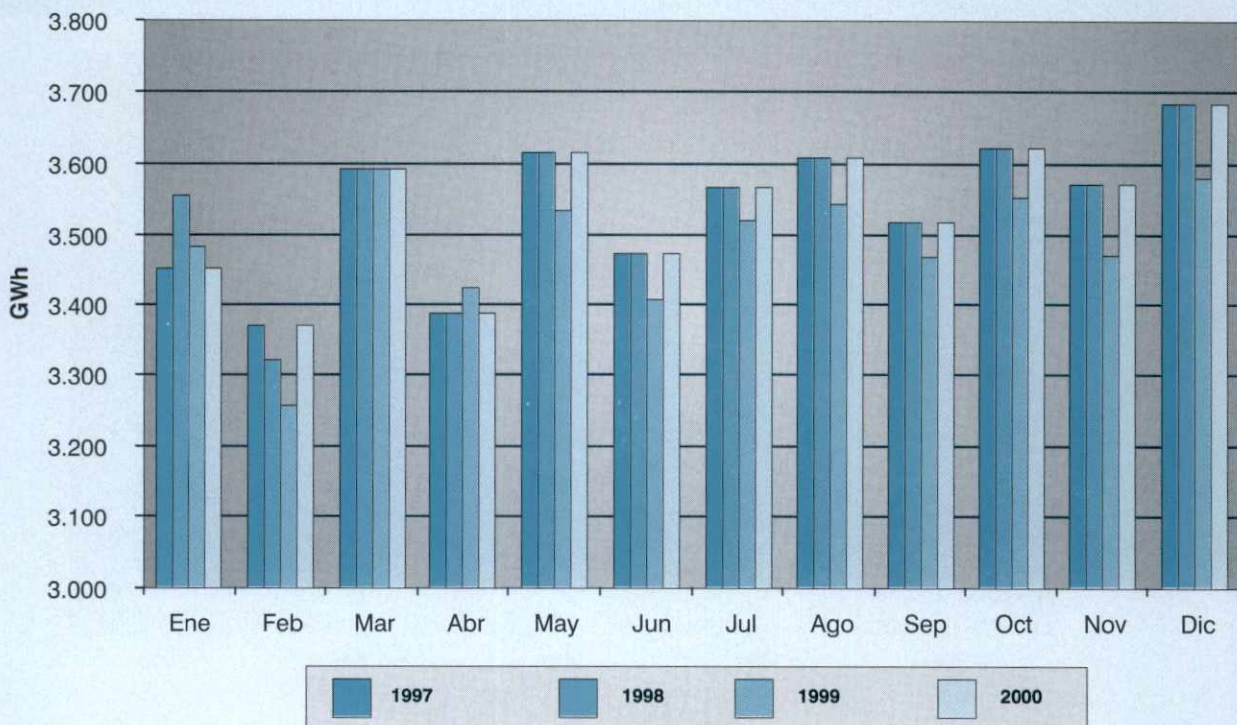


Fuente: ISA- CND, enero de 2001
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Demanda de Energía Eléctrica 1997 - 2000 (GWh)

Mes	Demanda			
	1997	1998	1999	2000
Enero	3.453,0	3.554,5	3.482,2	3.453,0
Febrero	3.369,0	3.321,0	3.255,8	3.369,0
Marzo	3.591,8	3.591,9	3.591,1	3.591,8
Abril	3.388,7	3.388,8	3.426,2	3.388,7
Mayo	3.615,2	3.615,3	3.533,1	3.615,2
Junio	3.473,6	3.473,6	3.407,4	3.473,6
Julio	3.565,6	3.565,7	3.520,9	3.565,6
Agosto	3.608,0	3.608,2	3.542,9	3.608,0
Septiembre	3.517,9	3.518,2	3.468,4	3.517,9
Octubre	3.621,8	3.622,1	3.553,5	3.621,8
Noviembre	3.571,2	3.571,5	3.472,1	3.571,2
Diciembre	3.684,4	3.684,6	3.581,4	3.684,4
Total	42.460,1	42.515,4	41.835,0	42.460,1

Demanda de Energía Eléctrica *Mensual - 1997-2000



Fuente: ISA- enero de 2001

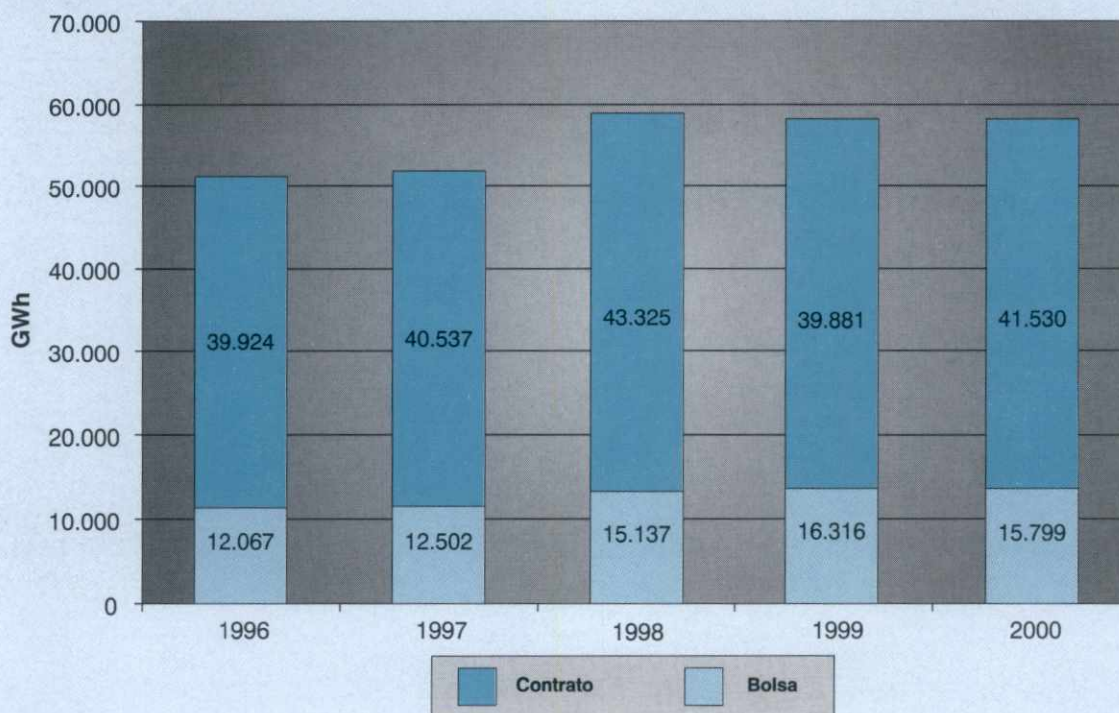
*: Incluye importaciones y exportaciones

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Magnitud de Compras en Bolsa y Contrato en el MEM 1996 - 2000 - GWh

Mes	Bolsa					Contratos de largo plazo				
	1996	1997	1998	1999	2000	1996	1997	1998	1999	2000
Ene	720,6	1.119,6	1.237,3	1.388,8	1.426,4	3.263,4	3.365,3	3.746,1	3.298,8	3.148,1
Feb	944,9	965,5	1.117,9	1.355,3	1.298,4	3.187,9	3.159,0	3.479,5	3.109,3	3.177,9
Mar	1.002,6	1.180,0	1.106,5	1.580,7	1.351,3	3.408,7	3.380,1	3.855,8	3.405,8	3.407,1
Abr	1.042,8	962,5	989,3	1.516,7	1.328,4	3.259,8	3.361,8	3.852,0	3.152,7	3.301,1
May	1.127,7	926,6	1.211,1	1.515,9	1.329,7	3.285,4	3.272,9	3.503,9	3.143,0	3.526,9
Jun	1.119,3	984,2	1.435,9	1.383,4	1.308,3	3.099,0	3.122,8	3.327,9	3.113,9	3.389,8
Jul	1.201,9	1.172,6	1.452,3	1.351,0	1.313,0	3.237,5	3.389,6	3.598,5	3.255,9	3.450,0
Ago	1.205,4	1.132,4	1.395,1	1.352,7	1.300,4	3.240,6	3.549,5	3.637,0	3.347,5	3.553,5
Sep	842,4	1.052,3	1.118,8	1.256,9	1.316,7	3.550,7	3.332,8	3.770,1	3.409,1	3.518,5
Oct	1.116,0	1.062,4	1.192,3	1.274,9	1.202,8	3.375,3	3.448,8	4.112,8	3.442,1	3.657,4
Nov	878,0	920,8	1.322,7	1.073,9	1.189,0	3.382,7	3.553,0	3.274,9	3.416,9	3.646,3
Dic	864,7	1.022,6	1.557,2	1.265,3	1.434,5	3.632,4	3.600,8	3.166,5	3.785,8	3.753,3
Total	12.066,7	12.502,0	15.137,0	16.316,1	15.799,4	39.923,9	40.536,9	43.325,3	39.881,1	41.530,4

Magnitud de Compras en Bolsa y Contratos en el MEM 1996-2000



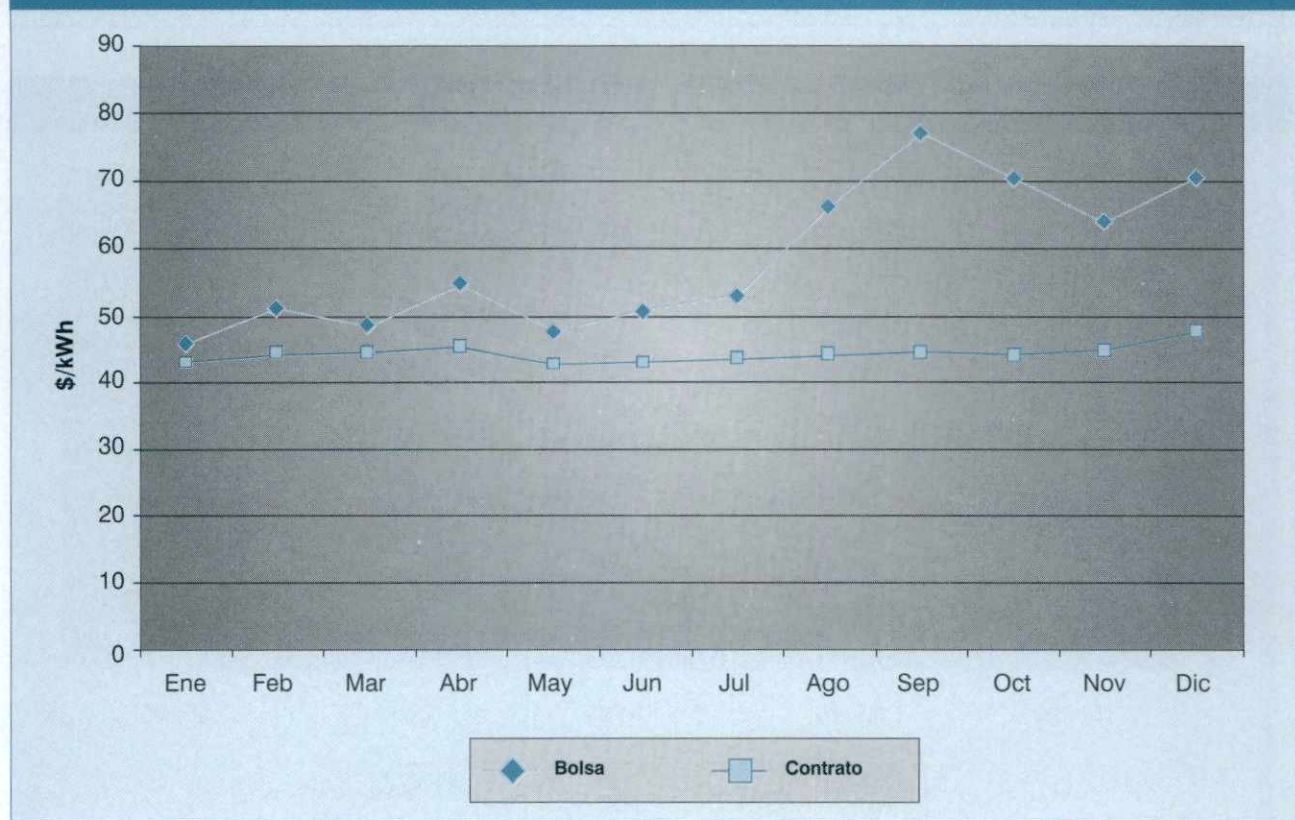
Fuente: ISA- MEM-enero-2001

Elaboración: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Evolución Precios de Energía Eléctrica en Bolsa y Contrato 1997 - 2000 \$/ kWh

Año	Energía	CND-CRD's-SIC	Penalizaciones	Restricciones	Promedio	
					Bolsa	Contrato
1997	63,83	0,41	-0,36	2,86	66,74	35,60
1998	50,22	0,48	-0,21	1,82	52,31	40,57
1999	28,42	0,58	-0,09	3,80	32,71	38,95
Año 2000						
Mes						
Enero	37,28	0,41	-0,09	8,16	45,76	43,05
Febrero	40,79	0,43	-0,10	10,15	51,27	44,36
Marzo	37,80	0,41	-0,07	10,35	48,49	44,70
Abril	43,94	0,44	-0,09	10,47	54,76	45,39
Mayo	37,43	0,42	-0,09	9,88	47,64	42,82
Junio	40,19	0,43	-0,26	10,39	50,75	43,20
Julio	43,31	0,43	-0,12	9,40	53,02	43,73
Agosto	49,19	0,42	-0,16	16,68	66,13	44,13
Septiembre	59,44	0,43	-0,15	17,39	77,11	44,68
Octubre	48,85	0,41	-0,12	21,15	70,29	44,35
Noviembre	45,58	0,41	-0,20	18,15	63,94	44,93
Diciembre	56,43	0,41	-0,13	13,74	70,45	47,76

Precios Promedio de Energía Eléctrica en Bolsa y Contrato - 2000



CND: Centro Nacional de Despacho; CRD's: Centros Regionales de Despacho; SIC: Sistemas de Intercambios Comerciales

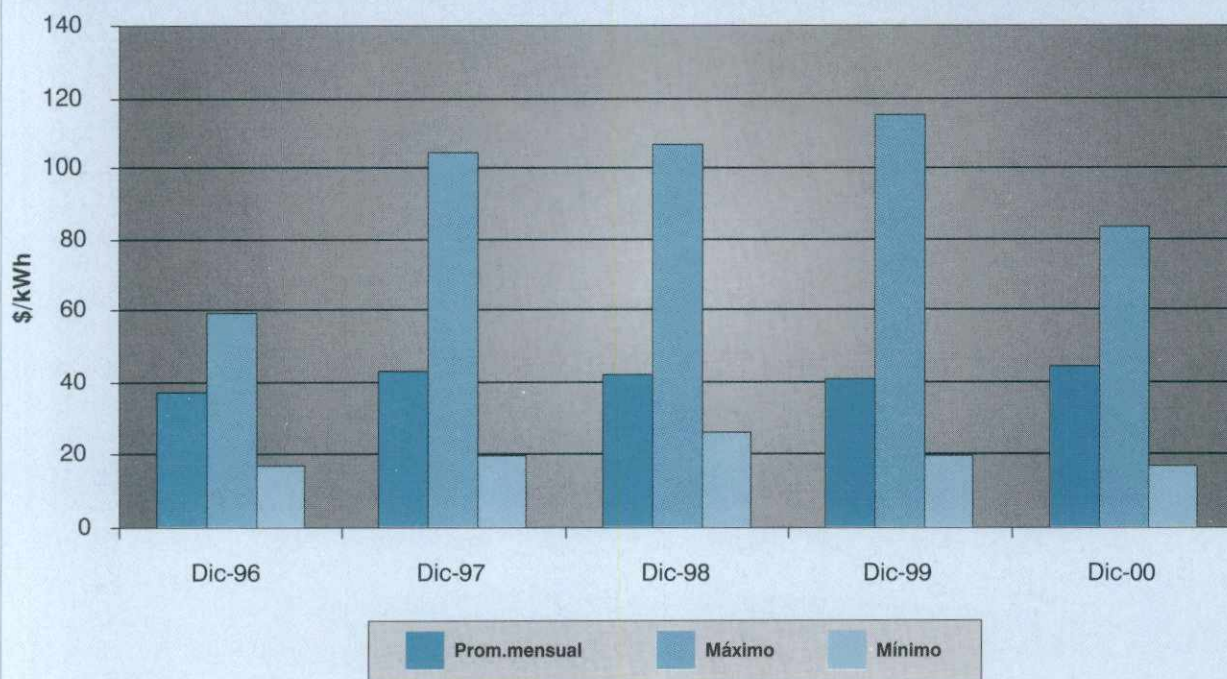
Fuente: ISA- MEM, febrero 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Precios Promedios de Contratos Despachados \$/kWh - 1996 - 2000

Mes	Promedio	Contrato Despachado	
		Promedio Diario del Contrato con Valor Máximo o Mínimo	
	Mensual	Máximo	Mínimo
Dic-96	37,2	59,2	16,8
Dic-97	43,0	104,0	19,7
Dic-98	42,3	106,3	26,3
Dic-99	40,7	114,8	19,6
Dic-00	44,4	83,4	16,4
Año 2000			
Enero	43,0	72,8	31,1
Febrero	44,3	106,9	31,7
Marzo	44,7	107,3	23,5
Abril	45,3	76,4	12,4
Mayo	42,8	76,8	7,0
Junio	43,2	77,2	12,4
Julio	43,7	78,1	25,5
Agosto	44,1	78,5	25,5
Septiembre	44,6	89,9	6,9
Octubre	44,3	79,1	6,9
Noviembre	44,9	79,2	6,9
Diciembre	47,7	79,2	7,0

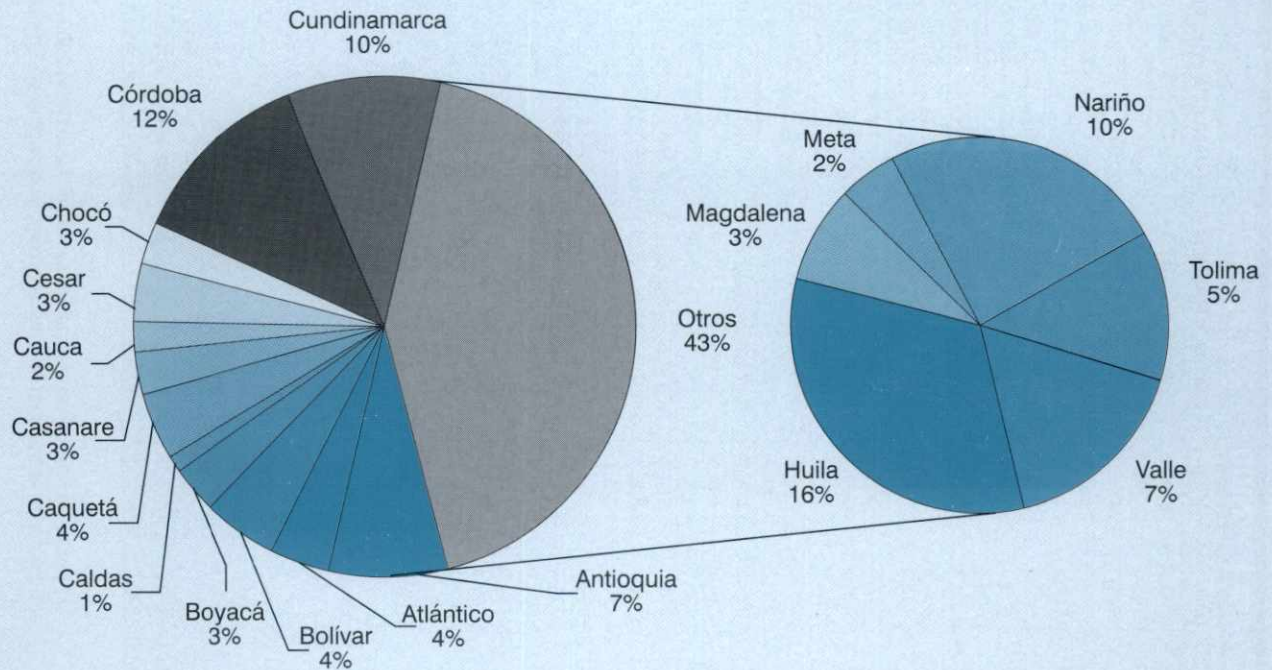
Precios de Contratos Despachados - 1996-2000



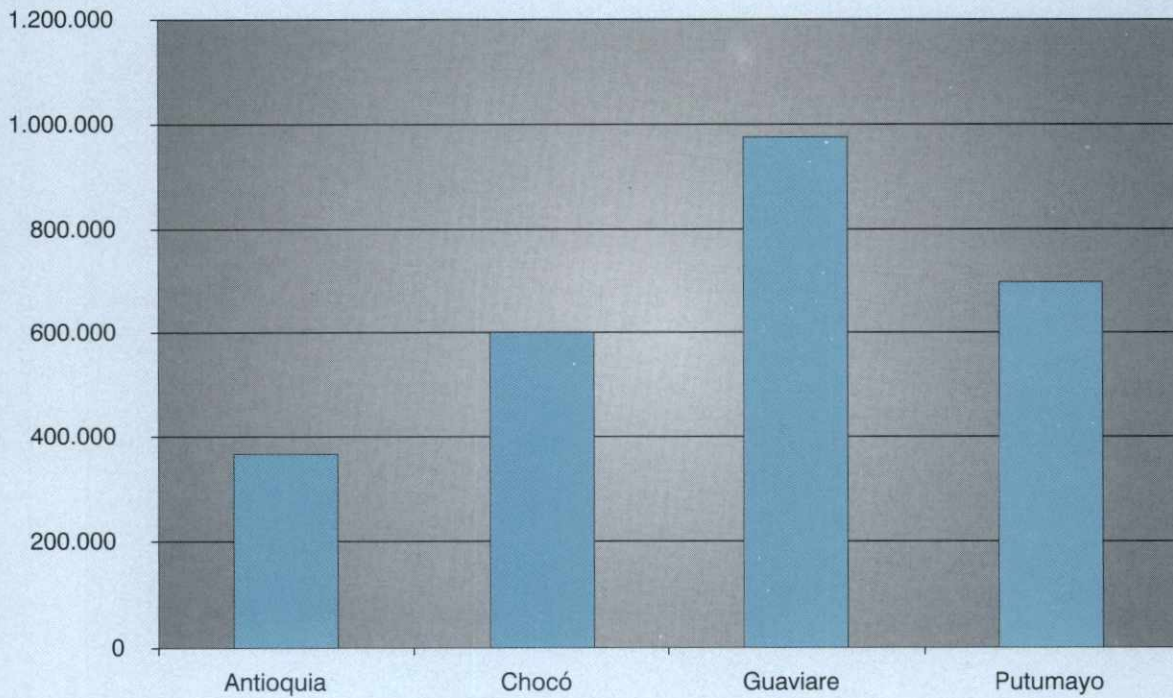
Fuente: Isa-enero - 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Energización Zonas Interconectadas Fondo Nacional de Regalías 2000



Energización Zonas no Interconectadas Fondo Nacional de Regalías - 2000



Fuente: DNP - febrero 2001

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Costos Combustibles (\$/U.Comb.) - 2000

Agente	Nombre	Combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Essa	Barranca 1	Gas	1.547,5	1.630,0	1.653,7	1.659,6	1.686,0	1.743,3	1.956,9	1.994,3	2.019,3	2.044,1	2.009,4	1.971,3
	Barranca 2	Gas	1.547,5	1.630,0	1.653,7	1.659,6	1.686,0	1.743,3	1.956,9	1.994,3	2.019,3	2.044,1	2.009,4	1.971,3
	Barranca 3	Gas	1.547,5	1.630,0	1.653,7	1.659,6	1.686,0	1.743,3	1.956,9	1.994,3	2.019,3	2.044,1	2.009,4	1.971,3
	Barranca 4	Gas	1.547,5	1.630,0	1.653,7	1.659,6	1.686,0	1.743,3	1.956,9	1.994,3	2.019,3	2.044,1	2.009,4	1.971,3
	Barranca 5	Gas	1.547,5	1.630,0	1.653,7	1.659,6	1.686,0	1.743,3	1.956,9	1.994,3	2.019,3	2.044,1	2.009,4	1.971,3
	Palenque 3	Gas	2.235,2	2.310,0	2.343,0	2.351,5	2.388,9	2.470,0	2.716,0	2.753,4	2.802,1	2.836,3	2.788,0	2.735,4
Termocartagena	C/Gena 1	Gas	2.108,4	2.707,5	2.851,3	2.861,5	2.907,5	3.006,4	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,3	3.603,7
	C/Gena 2	Gas	2.108,4	2.707,5	2.851,3	2.861,5	2.907,5	3.006,4	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,3	3.603,7
	C/Gena 3	Gas	2.108,4	2.707,5	2.851,3	2.861,5	2.907,5	3.006,4	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,3	3.603,7
	Dorada	Gas	3.354,1	4.101,0	4.171,2	4.186,0	4.259,5	4.404,5	5.115,5	5.213,6	5.278,5	5.343,1	5.253,1	5.153,5
Chec	Emcali	Gas	4.039,2	4.778,4	4.858,0	4.876,2	4.959,9	5.128,7	5.853,3	5.965,0	6.040,1	6.114,0	6.010,4	5.896,4
Emcali Flores	Flores 1	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
	Flores 3	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
	Flores2	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
Corelca	Guajira1	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
	Guajira2	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
Eppm	La Sierra1	Gas	3.140,8	3.890,2	3.957,9	3.971,8	4.041,9	4.179,2	4.886,0	4.979,0	5.041,3	5.103,4	5.016,8	4.921,4
	La Sierra2	Gas	3.140,8	3.890,2	3.957,9	3.971,8	4.041,9	4.179,2	4.886,0	4.979,0	5.041,3	5.103,4	5.016,8	4.921,4
	Merilétrica	Gas	2.755,7	3.510,2	3.572,0	3.584,2	3.648,4	3.772,1	4.472,0	4.557,4	4.614,6	4.670,7	4.591,8	4.504,9
Merilétrica Ebsa	Paipa 1	Carbón	30.189,0	27.000,0	27.980,0	28.455,0	28.742,0	28.890,0	28.882,0	28.870,0	28.965,0	29.089,0	29.089,0	27.000,0
	Paipa 2	Carbón	30.189,0	27.000,0	27.980,0	28.455,0	28.742,0	28.890,0	28.882,0	28.870,0	28.965,0	29.089,0	29.089,0	27.000,0
	Paipa 3	Carbón	30.189,0	27.000,0	27.980,0	28.455,0	28.742,0	28.890,0	28.882,0	28.870,0	28.965,0	29.089,0	29.089,0	27.000,0
	Paipa 4	Carbón	30.189,0	27.000,0	27.980,0	28.455,0	28.742,0	28.890,0	28.882,0	28.870,0	28.965,0	29.089,0	29.089,0	27.000,0
Proeléctrica	Proeléctrica1	Gas	2.108,4	2.707,5	2.851,3	2.861,5	2.907,5	3.006,4	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,3	3.603,7
	Proeléctrica2	Gas	2.108,4	2.707,5	2.851,3	2.861,5	2.907,5	3.006,4	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,9	3.603,7
	Tasajero	Carbón	27.451,0	32.469,0	33.648,0	34.219,0	34.563,0	34.742,0	34.732,0	34.718,0	34.832,0	34.981,0	34.981,0	31.836,0
Termotasajero	Tebsab	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
Tebsa	B/quill.3	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
	B/q uill.4	Gas	2.074,2	2.672,9	2.816,1	2.826,3	2.871,7	2.969,3	3.524,4	3.684,3	3.730,4	3.776,2	3.634,2	3.565,2
	TValle	Gas	4.039,2	4.778,4	4.858,0	4.876,2	4.959,9	5.128,7	5.853,3	5.965,0	6.040,1	6.114,0	6.010,4	5.896,4
Epsa	Yumbo3 (1)	Carbón	42.407,9	42.407,9	42.407,9	42.407,9	42.407,9	46.010,0	45.997,1	45.979,0	46.130,0	46.326,0	46.326,0	45.250,0
Chidral Emgesa	Zipaemg2	Carbón	30.100,0	28.314,0	29.342,0	29.841,0	30.141,0	30.296,0	30.288,0	30.276,0	32.461,0	32.600,0	32.600,0	26.000,0
	Zipaemg3	Carbón	30.100,0	28.314,0	29.342,0	29.841,0	30.141,0	30.296,0	30.288,0	30.276,0	32.461,0	32.600,0	32.600,0	26.000,0
	Zipaemg4	Carbón	30.100,0	28.314,0	29.342,0	29.841,0	30.141,0	30.296,0	30.288,0	30.276,0	32.461,0	32.600,0	32.600,0	26.000,0
	Zipaemg5	Carbón	30.100,0	28.314,0	29.342,0	29.841,0	30.141,0	30.296,0	30.288,0	30.276,0	32.461,0	32.600,0	32.600,0	26.000,0
Termocandelaria	Termocandelaria 1 (2)	Gas	-	-	-	-	-	3.006,4	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,3	3.603,7
	Termocandelaria 2 (3)	Gas	-	-	-	-	-	-	3.562,6	3.723,2	3.769,8	3.816,1	3.673,3	3.603,7
	Tcentrocc (4)	Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.886,7	4.793,9
	Cadate	F.O.	35.017,7	34.594,0	35.097,6	35.223,6	35.783,1	36.999,3	38.155,3	38.884,1	39.370,6	39.854,5	39.178,2	38.435,0
Isagen	Venezuela	FO-GO	87.544,3	86.485,0	87.744,1	88.059,1	89.457,7	92.498,4	95.388,3	97.210,3	98.426,7	99.636,3	97.945,6	96.087,6

Interconexiones

Fuente: ISA

(1) Para enero a mayo el costo del carbón es el usado en octubre/98 (mes del retiro de la planta)

(3) Fecha de entrada en operación comercial Julio 13 de 2000

(F.O. = Galón) (Gas = MBTU) (Carbón = Tonelada)

(2) Fecha de entrada en operación comercial Junio 03 de 2000

(4) Fecha de entrada en operación comercial Noviembre 30 de 2000

Torres Derribadas 1999-2001

Empresa	Tension (kV)	Torres afectadas 1999	Torres afectadas 2000	Torres afectadas 2001	Torres normalizadas a Abr 09 2000	Torres averiadas a Abr 09 2001	Red afectada (Km)	Longitud total red (Km)	Red afectada (%)	Líneas afectadas
ISA	500,0	35	134	55	177	47	648	1.447	45%	3
	230,0	144	149	62	288	67	702	7.022	10%	3
EEPPM	230,0	23	42	5	49	21	165	727	23%	4
	110,0	36	15	5	6	50	60	895	7%	1
CENS	110,0	0	1	0	1	0	0	336	0%	0
EPSA	230,0	0	8	0	8	0	0	270	0%	0
	115,0	0	2	0	2	0	0	953	0%	0
EEB y	230,0	2	1	0	3	0	0	678	0%	0
CODENSA	110,0	0	1	0	1	0	0	1.044	0%	0
TRANSELCA	230,0	4	5	0	9	0	0	1.437	0%	0
	110,0	2	4	0	6	0	0	415	0%	0
EADE	110,0	0	8	1	9	0	0	442	0%	0
EMSA	34,5	2	0	0	2	0	0	80	0%	0
Total	2349,5	248	370	128	561	185	1.576	15.746	10%	11

Fuente: ISA-CND, marzo 2001
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

5

LEGISLACIÓN

GAS NATURAL

Normatividad de 2000		
Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
001-99	20/01/99	Por la cual se establecen los criterios generales para determinar la remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema Nacional de Transporte.
007-00	02/03/00	Por la cual se establece una opción tarifaria, aplicable al servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería.
009-00	02/03/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados el marco regulatorio para el Servicio Público de Gases Licuados de Petróleo – GLP y sus actividades complementarias.
013-00	02/03/00	Por la cual la Comisión de Regulación de Energía y Gas se pronuncia sobre el resultado de la evaluación del Plan de Reestructuración sometido a consideración por parte de COMPAÑÍA COLOMBIANA DE GAS - COLGAS S.A. E.S.P. en cumplimiento de lo ordenado por la resolución CREG-140 de 1997.
017-00	29/03/00	Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural.
018-00	11/04/00	Por la cual se precisan y aclaran algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-007 de 2000.
023-00	11/04/00	Por la cual se establecen los Precios Máximos Regulados para el gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte, y se dictan otras disposiciones para la comercialización de gas natural en el país.
026-00	08/05/00	Por la cual se decide una solicitud de revocatoria directa contra las Resoluciones CREG-004 y CREG-101 de 1998.
041-00	08/05/00	Por la cual se amplía el plazo establecido en el Artículo 2º de la Resolución CREG-023 de 2000.
048-00	08/11/00	Por la cual se establece para el servicio público domiciliario de distribución de los Gases Licuados del Petróleo (GLP), el valor del Margen para Seguridad, y se adoptan otras disposiciones relacionadas con este servicio.
052-00	08/17/00	Por la cual se modifica el valor del componente Cargo Estampilla Base por Transporte (Eo), de la fórmula tarifaria aplicable al servicio público domiciliario de Gases Licuados del Petróleo (GLP).
079-00	11/08/00	Por la cual se aclara la tarifa de transporte aprobada mediante la Resolución CREG-019 de 1994 expedida por la Comisión de Regulación Energética.
084-00	11/20/00	Por la cual se modifican y aclaran algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-001 de 2000.
085-00	11/20/00	Por la cual se modifican y aclaran algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-001 de 2000.
085-00	11/20/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados, el marco regulatorio para el Servicio Público Domiciliario de Gas Licuado del Petróleo y sus actividades complementarias.
089-00	11/20/00	Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-023 de 2000 para expedir la regulación sobre el manejo de las restricciones de suministro de gas.
104-00	12/18/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes, usuarios y terceros interesados, los principios generales conceptuales sobre los cuales se efectuará el estudio para establecer la fórmula tarifaria y la remuneración de las actividades de distribución.
110-00	12/18/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Petrobras Colombia Limited, contra la Resolución CREG-060 de septiembre de 2000.

ENERGÍA ELÉCTRICA

Normatividad de 2000		
Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
003-00	03/02/00	Por la cual se fija la Franja de Potencia definida en la Resolución CREG-042 de 1999 para el Mercado Mayorista de Electricidad, aplicable en el año 2000.
004-00	03/02/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados, las normas que se adoptarán sobre plazos para modificar la información que se utiliza para las liquidaciones del mercado de energía mayorista.
005-00	03/02/00	Por la cual se precisan las fuentes de información para calcular el Costo de Prestación del Servicio (CU) definido en la Resolución CREG-031 de 1997.
006-00	03/02/00	Por la cual se reglamenta el Decreto 2668 de 1999, en relación con el cobro de los costos de facturación conjunta de los servicios de aseo y alcantarillado por parte de las empresas prestadoras de los servicios de electricidad y gas combustible, en cumplimiento de lo ordenado por el Parágrafo 1o. del Artículo 2o. de dicho Decreto.
010-00	03/02/00	Por la cual se precisa el alcance de la Resolución CREG-096 de 1999 en cuanto a contribuciones de solidaridad en Zonas No Interconectadas, para efectos de lo dispuesto en la ley 508 de julio de 1999.
011-00	03/02/00	Por la cual se precisan las disposiciones establecidas en la Resolución CREG 070-1999.
012-00	03/02/00	Por la cual se resuelve no considerar el Reglamento Interno del Comité Asesor de Comercialización -CAC-
014-00	03/02/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por la Electrificadora del Bolívar S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG-077 del 3 de diciembre de 1999.
015-00	03/02/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por la Electrificadora del Magdalena S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG-077 del 3 de diciembre de 1999.
016-00	03/02/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG-067 de 1999.
019-00	04/11/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición presentado por la sociedad INTERCONEXIÓN ELECTRICA S.A. E.S.P - ISA contra la Resolución CREG-078 de 1999.
020-00	04/11/00	Por la cual se amplía el plazo establecido en el Artículo 10o. de la Resolución CREG-116 de 1996, modificado por el Artículo 2o. de la Resolución CREG-047 de 1999, para la realización de las auditorías sobre la información entregada por los agentes para el cálculo de la Capacidad Remunerable Teórica de Plantas y/o Unidades de generación del Mercado Mayorista de Electricidad.
021-00	04/11/00	Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-043 de 1999 para expedir la regulación aplicable a las Conexiones Profundas.
022-00	04/11/00	Por la cual se aprueba el Reglamento Interno del Comité Asesor de Comercialización -CAC, en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución CREG-068 de 1999.
024-00	04/11/00	Por la cual se resuelve la petición en interés particular para la resolución de conflicto, presentada por las empresas TERMOTASAJERO S.A. E.S.P., CHIVOR S.A. E.S.P. e ISAGEN S.A. E.S.P. contra la sociedad CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P. — CENS, por razón de los contratos existentes entre ellas, celebrados como resultado de la Convocatoria Pública No. 04 de 1996 realizada por esta última empresa, para el suministro de energía durante el periodo 1997-1998

ENERGÍA ELÉCTRICA

Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
028-00	06/17/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados el proyecto de resolución por el cual se dictan reglas tendientes a promover y regular el balance entre los diferentes mecanismos de control, y se ordena su publicación.
029-00	06/17/00	Por la cual se anuncian cambios a las normas sobre el Cargo por Capacidad vigentes en el Mercado Mayorista de Energía Eléctrica.
030-00	06/17/00	Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-021 de 2000 para expedir la regulación aplicable a las Conexiones Profundas
031-00	06/17/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados el programa para alcanzar los límites establecidos en las Leyes 142 y 143 de 1994 en materia de factores de subsidios de energía eléctrica para el Sistema Interconectado Nacional, en cumplimiento de lo dispuesto por el Decreto 955 del 26 de mayo de 2000.
032-00	06/17/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados el programa para alcanzar los límites establecidos en las Leyes 142 y 143 de 1994, en materia de factores de subsidios de energía eléctrica en Zonas No - Interconectadas, en cumplimiento de lo dispuesto por el Decreto 955 de 2000 del 26 de mayo de 2000.
033-00	06/17/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados el consumo de subsistencia para usuarios regulados.
034-00	06/16/00	Por la cual se decide un recurso de apelación interpuesto por TERMOTASAJERO S.A E.S.P contra los ajustes en la facturación en Bolsa de Energía, Servicios de Despacho y Coordinación del CND, CRD´s, y servicios de administración del SIC del 1 al 28 de febrero de 1999.
035-00	06/16/00	Por la cual se decide un recurso de apelación interpuesto por TERMOTASAJERO S.A E.S.P contra los ajustes en la facturación en Bolsa de Energía, Servicios de Despacho y Coordinación del CND, CRD´s, y servicios de administración del SIC del 1 al 31 de marzo de 1999.
036-00	06/16/00	Por la cual se decide un recurso de apelación interpuesto por TERMOTASAJERO S.A E.S.P contra los ajustes en la facturación en Bolsa de Energía, Servicios de Despacho y Coordinación del CND, CRD´s, y servicios de administración del SIC del 1 al 31 de mayo de 1999.
037-00	06/16/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes y terceros interesados las normas que se adoptarán para dar cumplimiento a la publicación de tarifas por parte de los comercializadores de energía eléctrica y comercializadores y/o distribuidores de gas combustible.
038-00	06/17/00	Por la cual se da por terminado el proceso arbitral instaurado por TERMOCARTAGENA S.A. E.S.P. contra CORELCA S.A. E.S.P., referente a la remuneración de activos de transmisión regional y distribución local.
039-00	06/17/00	Por la cual se modifican los plazos para la presentación y evaluación de los planes de reestructuración exigidos a varias empresas del sector eléctrico por parte de la CREG.
040-00	06/28/00	Por la cual se modifican las fechas para la aplicación de las resoluciones CREG-072, CREG-073, CREG-074 y CREG-075 de 1999.
043-00	07/29/00	Por la cual se adicionan y/o modifican las disposiciones contenidas en el Código de Redes (Resolución CREG-025 de 1995 y demás normas que la modifican), relacionadas con los mantenimientos de los equipos del Sistema Interconetado Nacional (SIN).
044-00	07/29/00	Por la cual se decide el recurso de reposición interpuesto por la EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ S.A E.S.P contra la Resolución CREG-095 de 1999.

ENERGÍA ELÉCTRICA

Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
045-00	07/29/00	Por la cual se decide el recurso de reposición interpuesto por INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A E.S.P contra la Resolución CREG 095 de 1999
046-00	07/29/00	Por la cual se ordena recalcular los porcentajes de participación en el ingreso regulado de las empresas que prestan el Servicio de Transporte de Energía Eléctrica en el Sistema de Transmisión Nacional (STN) durante el periodo 1997 - 1999
047-00	07/29/00	Por la cual se adoptan las normas sobre registro de fronteras comerciales y contratos, suministro y modificación de información y liquidación de transacciones comerciales, en el Mercado de Energía Mayorista
048-00	08/11/00	Por la cual se establece para el servicio público domiciliario de distribución de los Gases Licuados del Petróleo (GLP), el valor del Margen para Seguridad, y se adoptan otras disposiciones relacionadas con este servicio.
049-00	08/11/00	Por la cual se ordena dar trámite al informe de la auditoria realizada sobre la información entregada por los agentes para el cálculo del Cargo por Capacidad en el Mercado Mayorista de Electricidad.
050-00	08/17/00	Por la cual se establece el programa para alcanzar los límites establecidos en las Leyes 142 y 143 de 1994, aplicable hasta el 31 de diciembre de 2000, en materia de subsidios al servicio de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional, en cumplimiento de lo dispuesto por el Decreto 955 de mayo de 2000.
051-00	08/17/00	Por la cual se establece el programa para alcanzar los límites establecidos en las Leyes 142 y 143 de 1994, aplicable hasta el 31 de diciembre de 2000, en materia de subsidios al servicio de energía eléctrica en Zonas No - Interconectadas, en cumplimiento de lo dispuesto por el Decreto 955 de 2000.
053-00	08/17/00	Por el cual se dictan reglas tendientes a promover y regular el balance entre los diferentes mecanismos de control.
054-00	08/17/00	Por la cual se fija el Costo Base de Comercialización para la Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A E.S.P., aplicable a los usuarios regulados que estén conectados al Sistema de Transmisión Regional y/o Sistema de Distribución Local de la misma empresa.
055-00	08/17/00	Por la cual se aprueban los cargos por uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de la Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P.
056-00	08/17/00	Por la cual se decide un recurso de apelación interpuesto por CHIVOR S.A E.S.P., contra liquidación y facturación emitida por el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad.
057-00	08/17/00	Por la cual se profiere laudo arbitral que resuelve el conflicto suscitado entre la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P y Empresas Públicas de Medellín, en cuanto a interpretación del contrato de suministro de energía No. 96-327.
058-00	08/17/00	Por la cual se expiden normas sobre publicación de tarifas por parte de los comercializadores de energía eléctrica y distribuidores-comercializadores de gas combustible, y sobre inclusión en las facturas de elementos que determinan el cobro del servicio de electricidad.
059-00	09/01/00	Por la cual se señala el porcentaje de la contribución de regulación que deben pagar las entidades reguladas por la CREG en el año 2000.
060-00	09/12/00	Por la cual se señala la contribución que deben pagar cada una de las entidades reguladas por el año 2000.
061-00	09/12/00	Por la cual se establecen las normas de calidad aplicables a los Servicios de Transporte de Energía Eléctrica en el STN y de Conexión al STN, como parte del Reglamento de Operación del SIN.

ENERGÍA ELÉCTRICA

Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
062-00	09/12/00	Por la cual se establecen las bases metodológicas para la identificación y clasificación de las restricciones y de las generaciones de seguridad en el Sistema Interconectado Nacional, y los criterios generales y procedimientos para la evaluación y definición de las mismas, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN).
063-00	09/12/00	Por la cual se establecen los criterios para la asignación entre los agentes del SIN de los costos asociados con las Generaciones de Seguridad y se modifican las disposiciones vigentes en materia de Reconciliaciones, como parte del Reglamento de Operación del SIN.
064-00	09/12/00	Por la cual se establecen las reglas comerciales aplicables al Servicio de Regulación Secundaria de Frecuencia, como parte del Reglamento de Operación del SIN.
065-00	09/12/00	Por la cual se adicionan y/o modifican las disposiciones contenidas en el Código de Redes (Resolución CREG-025 de 1995 y demás normas que la modifican), relacionadas con los mantenimientos de los equipos del Sistema Interconectado Nacional (SIN).
066-00	09/12/00	Por la cual se modifica el período mínimo que deben cubrir las garantías financieras en el Mercado Mayorista, y el Artículo 1o. de la Resolución CREG-011 de 2000.
067-00	09/12/00	Por la cual se adicionan las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-024 de 1995, en relación con el registro en el Mercado Mayorista de quienes participan en los Procesos de Reconciliación.
068-00	10/03/00	Por la cual se corrige la definición de una variable consignada en el Anexo Número 2 de la Resolución CREG-062 de 2000.
070-00	10/24/00	Por la cual se precisa la aplicación gradual del programa para alcanzar los límites en materia de subsidios, a los que se refieren las Resoluciones CREG-113 de 1996 y CREG-079 de 1997.
071-00	10/24/00	Por la cual se precisa la aplicación gradual del programa para alcanzar los límites en materia de subsidios, a los que se refieren las Resoluciones CREG-076 y CREG-115 de 1996 y CREG-077 de 1997.
072-00	10/24/00	Por la cual se modifican algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-116 de 1996.
073-00	10/24/00	Por la cual se modifica la Resolución CREG-025 de 1995, en lo referente al cálculo de índices de indisponibilidad (IH) para plantas con información insuficiente por presentar pocas horas de operación y horas de indisponibilidad en el período de análisis.
074-00	10/24/00	Por la cual se modifica la fecha límite establecida por la Resolución CREG-043 de 2000, para el pronunciamiento de la Comisión de Regulación de Energía y Gas sobre diferentes aspectos del Reglamento de Distribución, aplicables durante el Período de Transición.
075-00	10/24/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG-024 de 2000.
076-00	10/24/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición presentado por CORELCA, contra la Resolución CREG-038 de 2000.
077-00	11/08/00	Por la cual se modifican algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-116 de 1996.
078-00	11/08/00	Por la cual se modifican las fechas previstas en la Resolución CREG-116 de 1996, para el envío de la información establecida en el Anexo No 4 de dicha Resolución y para el cálculo del Cargo por Capacidad correspondiente al período 2000-2001.
080-00	11/08/00	Por la cual se somete a consideración de los agentes, usuarios y terceros interesados los principios generales conceptuales sobre la remuneración en distribución eléctrica que permitan establecer con posterioridad la metodología para determinar los cargos en dicha actividad.

ENERGÍA ELÉCTRICA

Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
081-00	11/20/00	Por la cual se modifica el Anexo 4 de la Resolución CREG-116 de 1996.
082-00	11/20/00	Por la cual se modifica la Resolución CREG-049 de 2000 y se deroga la parte final del inciso 4 del Artículo 10o. de la Resolución CREG-116 de 1996, modificado por el Artículo 2o. de la Resolución CREG-047 de 1999.
083-00	11/20/00	Por la cual se modifica la Resolución CREG-049 de 2000 y se deroga la parte final del inciso 4 del Artículo 10o. de la Resolución CREG-116 de 1996, modificado por el Artículo 2o. de la Resolución CREG-047 de 1999.
088-00	11/20/00	Por la cual se aclaran las normas aplicables a la Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.
091-00	12/30/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por la Corporación Eléctrica de la Costa Atlántica S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG-060 de septiembre de 2000.
092-00	11/30/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por TRANSELCA S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG-060 de septiembre de 2000.
093-00	12/30/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por la Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG-060 de septiembre de 2000.
094-00	11/30/00	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas, contra la Resolución CREG-060 de septiembre de 2000.
095-00	11/30/00	Por la cual se rechaza un recurso de apelación, interpuesto por CODENSA S.A. E.S.P.
096-00	11/30/00	Por la cual se dictan normas relacionadas con el Período de Transición de que trata el Reglamento de Distribución de Energía Eléctrica, y se complementan algunas disposiciones de esas resoluciones.
098-00	12/11/00	Por la cual se modifica el Anexo CC1 del Código de Conexión (Resolución CREG-025 de 1995).
099-00	12/11/00	Por la cual se revisan y modifican los cargos de uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.
100-00	12/11/00	Por la cual se revisan y modifican los cargos de uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de la Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.
101-00	12/11/00	Por la cual se revisan y modifican los cargos de uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de la Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.
102-00	12/18/00	Por la cual se modifica la fecha prevista en la Resolución CREG-090 de 2000, para el cálculo del Cargo por Capacidad correspondiente al período 2000-2001.
103-00	12/18/00	Por la cual se establece la metodología para el cálculo y aplicación de los Cargos por Uso del Sistema de Transmisión Nacional (STN), que regirá a partir del 1º de enero del año 2001.
106-00	12/18/00	Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-004 de 1999, para la apertura de los Procesos de Selección para la expansión del Sistema de Transmisión Nacional.
107-00	12/18/00	Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-004 de 1999, para la apertura de los Procesos de Selección para la expansión del Sistema de Transmisión Nacional.
108-00	12/18/00	Por la cual se decide la solicitud de revocatoria directa presentada por CHIVOR S.A., contra la Resolución CREG-077 de 2000.
109-00	12/18/00	Por la cual se decide la solicitud de revocatoria directa presentada por BETANIA S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG-077 de 2000.
111-00	12/26/00	Por la cual se modifican algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-116 de 1996.

ENERGÍA ELÉCTRICA

Resoluciones CREG		
Número	Fecha	Objeto
112-00	12/26/01	Por la cual se decreta una prueba y se nombran peritos, dentro del trámite de la solicitud de revisión de Cargos por Uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de ELECTRO COSTA.
113-00	12/26/00	Por la cual se prorroga la vigencia de los ingresos por concepto de los servicios prestados por el Centro Nacional de Despacho, el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales y el Liquidador y Administrador de Cuentas del Sistema de Transmisión Nacional, fijados mediante Resolución CREG-093 de 1999.
114-00	12/26/00	Por la cual se señala la contribución que deben pagar las entidades reguladas que no fueron incluidas en la Resolución CREG-023 del 9 de junio de 1999.
115-00	12/26/00	Por la cual se señala la contribución que deben pagar las entidades reguladas que no fueron incluidas en la Resolución CREG-060 del 1 de septiembre de 2000.
116-00	12/29/00	Por la cual se establece el programa para alcanzar los límites establecidos en las Leyes 142 y 143 de 1994, aplicable hasta el 31 de diciembre de 2001, en materia de subsidios al servicio de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional, en cumplimiento de lo dispuesto en la ley "por la cual se modifican parcialmente las Leyes 142, 143 de 1994, 223 de 1995 y 286 de 1996".
117-00	12/29/00	Por la cual se establece el programa para alcanzar los límites establecidos en las Leyes 142 y 143 de 1994, aplicable hasta el 31 de diciembre de 2003, en materia de subsidios al servicio de energía eléctrica en Zonas No Interconectadas, en cumplimiento de lo dispuesto en la ley "por la cual se modifican parcialmente las Leyes 142, 143 de 1994, 223 de 1995 y 286 de 1996".



Av. 40A No. 13-09 Pisos 5 y 22 Edificio UGI • PBX: 338 3050 - 320 3288 • Fax: 288 7419 - 287 4125
Línea gratuita: 9800 11729 E-mail: info@correo.upme.gov.co • www.upme.gov.co
Bogotá, D.C. - Colombia