



1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002
1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002
1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002 1991-2002

Estadísticas Minero Energéticas

1 9 9 1 • 2 0 0 2

UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA

338.209864

E79e

E.1



ABC

Estadísticas Minero Energéticas

1 9 9 1 • 2 0 0 2

UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA



Libertad y Orden

Coordinación
Unidad de Planeación Minero Energética UPME

Director General UPME
Julián Villarruel Toro

Subdirector de Información
Ivar Augusto Rojas Arboleda

Elaboró
Subdirección de Información Minero Energética

Equipo de Trabajo
Sergio Mejía Tobón
Enrique Garzón Lozano
Nohora Amparo Niño Candil

Impreso por
www.digitosydiseños.com

Este libro es publicado por
© Unidad de Planeación Minero Energética

Contenido

Presentación	7
Convenciones	8
Siglas	9
Factores de Conversión	10
CONTEXTO ECONOMICO	11
Producto Interno Bruto (PIB) por Ramas de Actividad Económica Precios Constantes de 1994 / 1991-2000 Millones de pesos	13
Reservas Internacionales Netas 1/ Millones de US\$ 1991-2001	14
Tasa Representativa del Mercado 1991 - Septiembre 2002 Pesos /US\$	14
Índice de Precios al Consumidor Año Corrido 1/ 1991 - Septiembre 2002	15
Índice de Precios Mensual Variación Porcentual 1991 - Agosto 2002	15
Índice de Precios al Productor (IPP) 1991 - Agosto 2002	15
Valor FOB de las Exportaciones Minero Energéticas 1996 - 2001 Millones de Dólares	16
Participación Porcentual de las Exportaciones Minero Energéticas 1996-2001	16
Población Ocupada en el Sector Minero Energético 1991-2001	17
Plan de Inversiones Sector Minero Energético 1999-2002	18
Plan de Inversión Sector Minero Energético por Recurso 1999-2002	18
Deuda Externa Privada y Pública 1991 - 2001	19
Exportaciones Minero Energéticas 1991-2001	20
SECTOR MINERO	21
Títulos Mineros Vigentes por Mineral y Departamento 2001	23
Otros Títulos Mineros Vigentes	23
Producción de Algunos Minerales 1996 Junio 2002	24
Producción de Oro, Plata y Platino 1991 Junio 2002	24
Producción de Esmeraldas 1991-2001 Miles de Quilates	24
Producción Nacional de Carbón por Zonas y Proyectos 1997-2002	25
Proyección de la Producción Nacional de Carbón 2002-2005	26
Precios Internos de Carbón Mineral 1997-2001	27
Precios FOB Promedio de Exportación de Carbón Mineral 1997-2001 US\$/Ton	28
Producción Mensual de Oro 1996-2001 Miles de Gramos	29
Producción Mensual de Plata 1996-2001 Gramos	30
Producción Mensual de Platino 1996-2001 Gramos	31
Precios Internacionales Promedio de Algunos Minerales 1997-2001	32
Precios Promedio de Níquel, Cobre y Zinc 1997-2000	32
Valor de la Producción Mensual para la Liquidación de Regalías de Oro, Plata y Platino 1997-2001 Millones de Pesos	33
Valor de la Producción Mensual para la Liquidación de Regalías Oro, Plata y Platino 1997-2001	33
Regalías e Impuestos Recaudados por Algunos Minerales 1997-2001 Millones de Pesos Corrientes	34
Regalías e Impuestos Recaudados por Algunos Minerales 1997-2001 Millones de Pesos Corrientes	34
Exportaciones Mensuales de Esmeraldas 1996- Marzo 2002 Miles de Quilates	35
Valor de las Exportaciones de Esmeraldas por País Destino Abril -2002 US\$	35
Precios en Bocamina de Algunos Minerales para la Liquidación de Regalías Pesos Corrientes	36

SECTOR HIDROCARBUROS	39
Reservas Remanentes de Petróleo Relación Reservas / Producción de Petróleo	
1991-2002 Millones de Barriles	41
Relación Reservas / Producción de Petróleo	41
Producción de Petróleo por Departamento 1991-2001 Kbls	42
Producción Anual de Petróleo 1991-2001	42
Producción Mensual de Crudo 1996 Agosto 2002 Miles de Barriles Día Calendario	43
Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos 1991 Agosto 2002	
Miles de Barriles por Día Calendario	44
Volumen de las Exportaciones de Petróleo 1996 - Septiembre 2002	45
Carga de Crudo a Refinerías 1991 - Agosto 2002 Barriles por Día Calendario	46
Volumen de las Exportaciones de Derivados 1996 - Agosto 2002	
Miles de Barriles por Día Calendario	47
Producción Mensual de Combustibles 1991 - Agosto 2002 Barriles por Día Calendario	48
Producción Mensual de Derivados Enero-Agosto 2002	48
Consumo Mensual de Combustibles 1991 - Junio 2002	49
Consumo Mensual de Combustibles Enero - Junio 2002	49
Precios de la Gasolina Corriente Motor 1999 /2000 /2001 /2002	50
Precios del Diesel - Acpm Pesos Corrientes / Galón 1999 /2000 /2001 /2002	51
Producción de Gas Licuado de Petróleo (GLP) 1996-Junio 2002 Miles de Barriles Día Calendario	52
Producción Promedio de GLP 1996-Junio 2002	52
Consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) 1996-Junio 2002 Miles de Barriles Día Calendario	53
Consumo Promedio de GLP 1996 Junio 2002	53
Comercialización de Gas Propano por Terminal 1998-2001	54
Participación Entregas de Gas Propano por Terminal 2001	54
Reservas Probadas Remanentes de Gas 1991-2002 Relación Reservas / Producción de Gas	55
Relación Reservas Producción de Gas 1991-2002	55
Producción Fiscalizada de Gas por Cuenca 1991 - Junio 2002	
Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario	56
Producción de Gas Natural por Cuenca 1991 - Junio 2002	56
Suministro Mensual de Gas Natural por Campo 2000	
Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario	57
Participación del Suministro de Gas por Campo 2000	57
Suministro Mensual de Gas Natural por Campo 2001	
Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario	58
Participación del Suministro de Gas por Campo 2001	58
Suministro Mensual de Gas Natural por Campo Agosto 2002	
Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario	59
Participación del Suministro de Gas por Campo Agosto 2002	59
Evolución de las Instalaciones Domiciliarias de Gas Natural 1999-2001	60
Instalaciones de Gas Natural 2001	60
Consumo de Gas Natural por Sectores 1996-2001 Millones de Pies Cúbicos Día Calendario	61
Consumo de Gas Natural por Sectores 2001	61
Consumo de Gas Natural Costa e Interior País 2000 - Agosto 2002	
Millones de Pies Día Calendario	62
Participación del Consumo de Gas Natural por Región Agosto 2002	62
Regalías Distribuidas por la Explotación de Hidrocarburos 1996-2001	
Millones de Pesos Corrientes	63
Participación de las Regalías Distribuidas de Hidrocarburos por Departamento 2001	63

SECTOR ELECTRICO	65
Aportes Hídricos Reales GWh 1991 - Octubre 2002	67
Aportes Hídricos Históricos GWh 1991 Octubre 2002	68
Aportes Hídricos Históricos 1991 - Octubre 2002	68
Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional GWh 1991 - Octubre 2002	69
Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional (SIN) 1991 - Octubre 2002	70
Capacidad Efectiva Neta de Generación Pública y Privada SIN a Junio de 2002	71
Capacidad Instalada Efectiva por Tipo de Fuente MW al Final de Cada Año	72
Capacidad Instalada NW	72
Generación Bruta de Energía Eléctrica por Fuente 1995 - Octubre 2002 GWh	73
Generación de Energía Eléctrica Hidráulica, Gas y Carbón	73
Plantas de Generación de Energía Eléctrica (Mapa)	74
Potencia de Generación, Energía Generada de Algunos Países Latinoamericanos 1970-2000	75
Demanda Máxima de Potencia MW 1991 - Octubre 2002	76
Demanda Máxima de Potencia	76
Demanda de Energía Eléctrica GWh 1991 - Octubre 2002	77
Consumo Final de Energía Eléctrica por Sector GWh	78
Evolución Precio Promedio en Bolsa de Energía Eléctrica Julio 1995 - Octubre 2002 \$/kWh	79
Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contrato \$/kWh Julio de 1995 Octubre 2002	80
Precio Promedio de Energía Eléctrica por Contrato Julio de 1995 - Octubre 2002	80
Magnitud de Compras en Bolsas y Contrato en el MEM 1996 - Octubre 2002	81
Número de Usuarios Servicio de Energía Eléctrica por Sector a Diciembre de 2001	82
Evolución de la Cobertura de Energía Eléctrica en las Zonas Interconectadas Colombia	83
Evolución de la Cobertura en las Zonas Interconectadas	83
Población, Clientes Servicio de Energía Eléctrica de Algunos Países Latinoamericanos 2000	83
Precio de Oferta Promedio \$/MWh Julio 21 de 1995 - Octubre de 2002	84
Precios de Oferta Promedio 1996 Octubre 2002	84
Tarifa Media de Energía Eléctrica por Sector \$kWh	85
Evolución de la Tarifa Media de Energía Eléctrica en el Sector Residencial por Estrato Socio Económico 1998-2001	85
Número de Agentes del Sector Eléctrico por Actividad 1995 Mayo 2002	86
Agentes del Sector Eléctrico por Actividad 1995 Mayo 2002	86
Torres Derribadas o Averiadadas Sistema Interconectado Nacional 1999-2002 p	87
Costo por Ataques a la Infraestructura Eléctrica 1999 - 2002	87
Atentados a Circuitos, Transformadores y Subestaciones Sistema Interconectado Nacional 1999-2002p	88
Transferencias Causadas por el Sector Eléctrico Colombiano Millones de Pesos 1997 - Marzo 2002	89
Transferencias del Sector Eléctrico a Municipios y Corporaciones 1997-2001	89
Aportes del Gobierno Nacional para Cubrir Subsidios Otorgados por Menores Tarifas Sector Eléctrico Millones de Pesos 1995-2001	90

Presentación

A la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), le complace entregar la publicación de las ESTADÍSTICAS MINERO ENERGÉTICAS 1991-2002, el cual pretende cumplir nuevamente con nuestro compromiso de suministrar información oportuna, estructurada, confiable e inteligente. El presente documento reúne las herramientas mediante las cuales pueden realizarse análisis históricos y prospectivos de utilidad no solo para quienes toman decisiones de los sectores Minero Energético, sino también para las universidades y las personas que estudian los temas relacionados.

Esta publicación se viene elaborando desde 1993 y se actualiza anualmente, con los datos estadísticos oficiales para el sector. Aportan a nuestra información enriqueciendo así su contenido otras entidades como ISA, ECOPELROL, MINERCOL, DANE, DNP, BANCO DE LA REPUBLICA, IFI, PAZ DEL RIO, CERRO MATOSO S. A. y SUPERINTENDENCIA BANCARIA a quienes queremos darles nuestros más sinceros agradecimientos.

Esperamos que el contenido de este documento, que reúne información de más de una década, permita con la amplitud de estas series de datos el desarrollo de importantes estudios y proyectos enfocados hacia el logro de la competitividad del sector en Colombia, lo que constituirá un gran soporte para nuestra economía. Contando con estas bases, se mejorarán las posibilidades para que las actividades de ambos sectores amplíen su valioso aporte para el crecimiento y avance de la industria nacional, enfocándose al nivel de los estándares internacionales.

Así le estamos cumpliendo a Colombia desde la UPME.

Julián Villarruel Toro
Director General

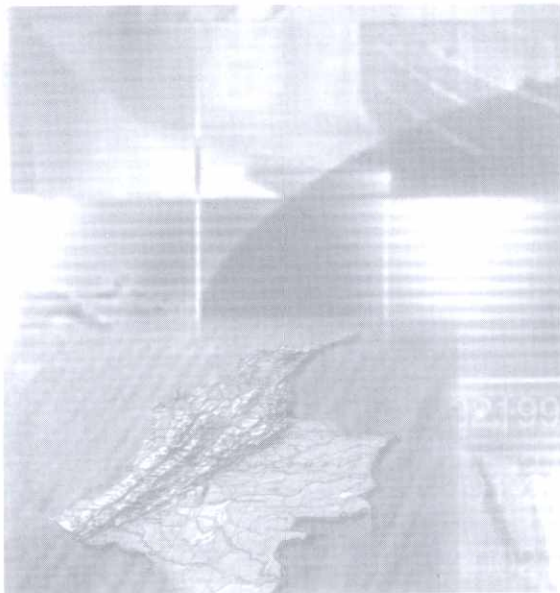
Convenciones

ACPM	Aceite Combustibles para Motores
BEP	Barriles Equivalentes de Petróleo
BI	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
kBls	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
m ³	Metros Cúbicos
MBls	Millones de Barriles
MBTU	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
Mm ³	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
OZ-Troy	Onzas Troy
PC	Pie Cúbico
PIB	Producto Interno Bruto
RD	Valor de los Impuestos y Regalías Distribuidas
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

Siglas

BP	British Petroleum
CEPAL	Centro de Estudios para América Latina
CND	Centro Nacional de Despacho
COR Cali	Comité Operativo Regional de Cali
CRD's	Centros Regionales de Despacho
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
CSPR	Contratos de Servicio de Producción con Riesgo
DANE	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
DGH	Dirección General de Hidrocarburos
DGM	Dirección General de Minas
DNP	Departamento Nacional de Planeación
ECOCARBÓN	Empresa Colombiana de Carbones
ECOPETROL	Empresa Colombiana de Petróleos
EIA	Administración de Información Energética
FAEP	Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera
FOREC	Fondo de Reconstrucción del Eje Cafetero
GBS	Gases de Boyacá y Santander
GTZ	Cooperación Técnica Alemana
ICE	Indicadores de Coyuntura Económica
IFI	Instituto de Fomento Industrial
ISA	Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
MEDC	Minerales Estratégicos para el Desarrollo Minero en Colombia
MEM	Mercado de Energía Mayorista
MINER S.A.	Minera El Roble S.A.
MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda.
MME	Ministerio de Minas y Energía
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
PAZ DEL RÍO S.A.	Acerías Paz del Río S.A.
PIB	Producto Interno Bruto
SIC	Sistemas de Intercambios Comerciales
SIN	Sistema de Interconexión 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 Millon de pies cúbicos de gas =	0,0234 TCAL
--------------------------------------	-------------

1 Galón GLP =	4,6719 libras
---------------	---------------

1 PC =	0,028317 m ³
--------	-------------------------

1 PC =	0,000166 BEP
--------	--------------

1 PC Gas Natural =	1.000 BTU
--------------------	-----------

Cilindro 100 lb =	23,7023 gal
-------------------	-------------

Cilindro 40 lb =	9,4809 gal
------------------	------------

Cilindro 20 lb =	4,7405 gal.
------------------	-------------

1 Barril =	42 galones
------------	------------

1 Peta	10 ¹⁶
--------	------------------

1 Tera	10 ¹²
--------	------------------

1 Giga	10 ⁹
--------	-----------------

1 Mega	10 ⁶
--------	-----------------

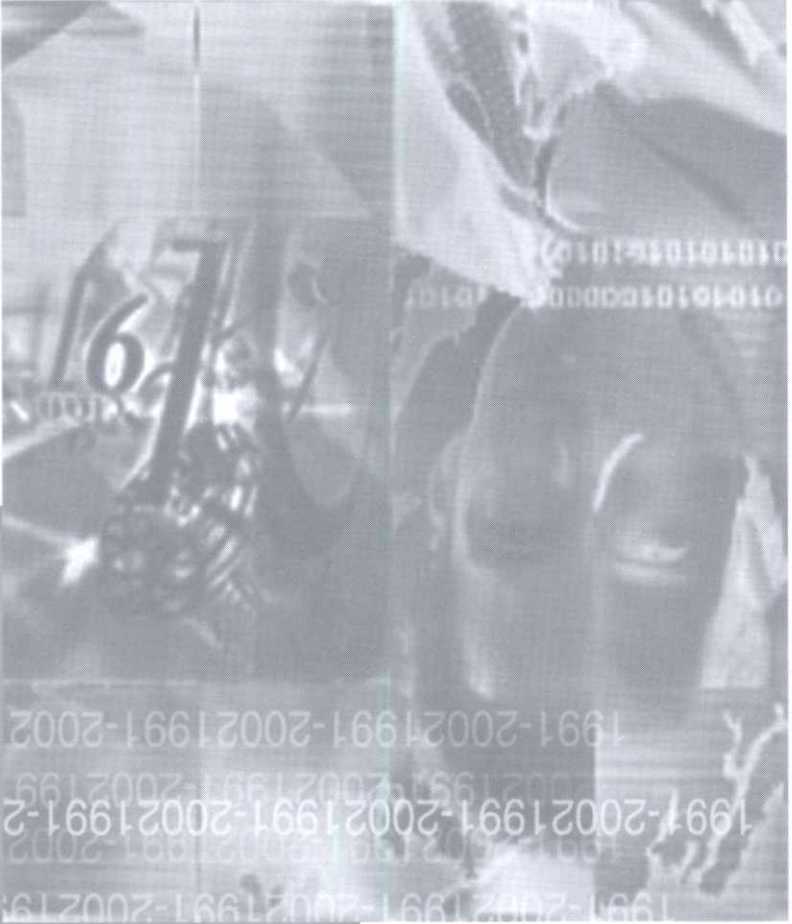
1 kilo	10 ³
--------	-----------------

1 ton	1000 Kg
-------	---------

1 lb	453,59 g
------	----------

1 lb	0,453514739 ton
------	-----------------

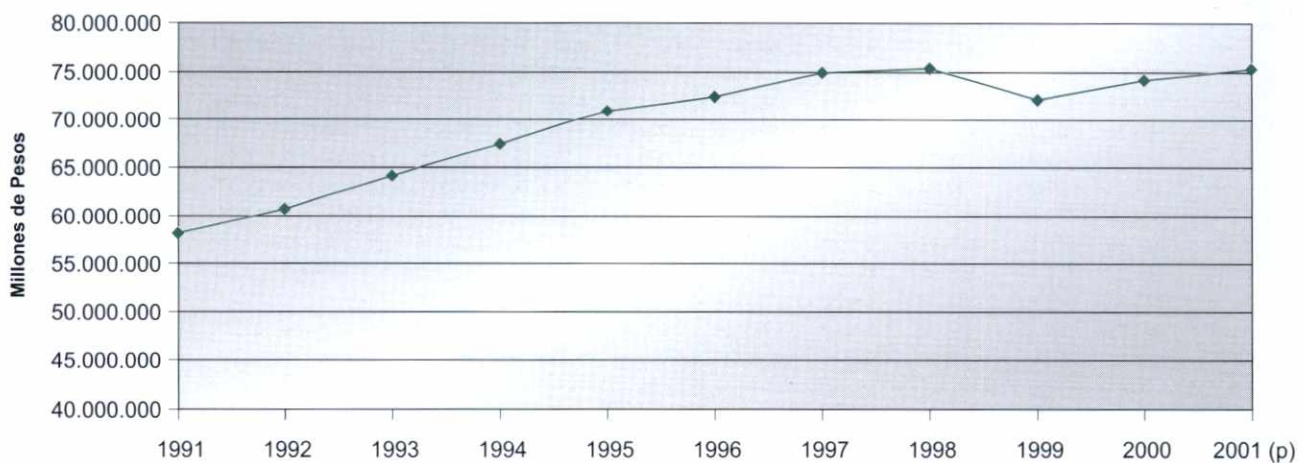
GO Contexto Económico



Producto Interno Bruto (PIB) por Ramas de Actividad Económica
Precios Constantes de 1994
1991-2000p
Millones de Pesos

Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Minerales metálicos	Otros minerales no metálicos	Electricidad y gas de ciudad	Agua, alcantarillado, eliminación de desperdicios y servicios de saneamiento	Producto interno bruto todas las actividades
1991	1.075.062	386.605	467.133	1.611.924	422.501	58.222.935
1992	1.039.499	405.478	506.931	1.445.230	431.997	60.757.528
1993	1.067.536	354.006	646.762	1.587.560	453.738	64.226.882
1994	1.034.895	293.690	625.971	1.693.252	478.476	67.532.862
1995	1.326.339	322.880	622.259	1.724.613	503.074	71.046.217
1996	1.571.016	310.710	471.684	1.824.924	511.816	72.506.824
1997	1.661.499	284.131	449.242	1.860.368	498.831	74.994.021
1998	2.136.418	292.313	389.059	1.904.477	496.266	75.421.325
1999	2.763.311	336.852	361.066	1.812.853	487.563	72.250.601
2000	2.241.671	347.256	350.721	1.843.450	473.094	74.228.458
2001 (p)	2.020.749	284.798	350.018	1.894.657	466.164	75.382.970

Producto Interno Bruto
1991-2001
Precios Constantes de 1994



Fuente: DANE - Dirección de Síntesis y Cuentas Nacionales
 p: Provisional

**Reservas Internacionales Netas 1/
Millones de US\$
1991-2001**

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001 /2
Ene	4.674,6	6.527,6	7.965,9	8.032,5	8.041,5	8.294,9	9.860,0	9.773,1	8.745,6	8.047,9	9.502,4
Feb	4.634,5	6.710,0	8.007,7	8.125,5	8.200,7	8.119,6	9.863,5	9.396,2	8.659,2	8.112,8	9.286,1
Mar	4.574,5	6.947,7	8.011,8	8.190,7	8.414,2	7.981,5	9.986,5	9.437,8	8.750,9	8.255,3	9.283,0
Abr	4.637,2	7.111,6	8.131,3	7.924,5	8.544,4	7.949,3	10.075,7	9.401,3	8.774,4	8.219,9	9.652,2
May	4.936,8	7.325,2	8.255,5	7.891,7	8.622,8	7.981,7	10.251,7	9.181,6	8.688,2	8.263,0	9.643,7
Jun	5.197,1	7.432,9	8.231,6	8.057,4	8.660,5	8.022,4	10.317,5	9.074,2	8.392,0	8.352,7	9.270,4
Jul	5.457,4	7.482,7	8.258,6	8.018,5	8.654,4	8.122,6	10.330,8	9.087,1	8.293,6	8.402,4	9.450,0
Ago	5.885,9	7.472,6	8.351,2	8.033,1	8.394,2	8.117,9	10.333,2	8.948,1	8.277,5	8.432,3	9.631,1
Sep	6.147,2	7.502,2	8.423,1	7.836,0	8.437,5	8.165,3	10.273,2	8.790,4	7.880,1	8.593,1	9.765,4
Oct	6.398,9	7.577,2	7.946,8	8.226,6	8.485,1	8.299,2	10.200,6	8.737,5	7.905,4	8.622,5	9.958,9
Nov	6.395,8	7.714,1	7.884,3	7.803,6	8.414,1	8.429,1	10.024,0	8.717,1	8.345,2	8.807,6	10.041,4
Dic	6.439,8	7.723,7	7.914,9	8.094,9	8.446,4	9.933,0	9.905,2	8.739,6	8.102,0	9.004,1	10.191,8

Fuente: Banco de la República, Departamento de Cambios Internacionales

1/ A partir de octubre de 2000, se incluyen como pasivos de corto plazo los intereses sobre asignaciones de Derechos Especiales Giro y los Pasivos por administración y custodia de fondos en el exterior. Por lo tanto, el saldo de las RIN disminuye.

Con lo anterior el cálculo de las RIN se ajusta a las recomendaciones metodológicas del FMI.

Cifras a octubre 18 de 2002.

2/ La caída en el saldo de las reservas internacionales en el mes de junio se explica por la disminución de los depósitos en moneda extranjera de la Tesorería General en el Banco de la República. Cifras revisadas a junio 29 de 2001.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

**Tasa Representativa del Mercado
1991- Septiembre 2002
Pesos/US\$**

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	574,09	645,18	745,52	816,15	846,63	1.011,19	1.027,06	1.323,16	1.570,01	1.923,57	2.241,40	2.274,96
Feb	584,07	635,53	749,08	817,67	850,90	1.029,64	1.074,24	1.346,12	1.567,07	1.950,64	2.243,42	2.286,70
Mar	593,75	640,33	764,38	819,76	865,83	1.044,98	1.062,16	1.357,10	1.550,15	1.956,25	2.278,78	2.282,33
Abr	603,72	649,16	771,79	829,87	873,39	1.050,93	1.060,65	1.360,65	1.574,67	1.986,77	2.323,10	2.263,11
May	613,76	659,81	779,71	841,43	876,95	1.066,24	1.075,18	1.386,28	1.641,33	2.055,69	2.346,93	2.310,24
Jun	624,15	675,79	784,24	830,94	874,86	1.071,96	1.082,37	1.386,61	1.693,99	2.120,17	2.305,66	2.364,25
Jul	634,40	704,50	795,08	819,06	893,22	1.064,10	1.102,40	1.371,54	1.818,63	2.161,34	2.304,28	2.506,72
Ago	645,56	693,72	804,61	814,82	935,10	1.044,84	1.132,70	1.390,46	1.876,93	2.187,38	2.288,90	2.647,22
Sep	660,52	697,11	809,66	830,06	964,17	1.040,84	1.222,49	1.520,52	1.975,64	2.213,76	2.328,23	2.751,23
Oct	673,84	707,65	814,45	839,32	984,96	1.015,78	1.262,89	1.587,38	1.978,71	2.176,61	2.320,65	
Nov	687,59	722,43	814,08	830,03	1.000,58	998,18	1.294,56	1.562,71	1.944,64	2.136,63	2.310,47	
Dic	630,38	733,42	803,56	829,37	988,15	1.000,79	1.296,70	1.524,56	1.888,46	2.186,21	2.306,90	

Fuente: Superintendencia Bancaria

TRM: Tasa representativa del mercado (último día del mes)

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Índice de Precios al Consumidor Año Corrido 1/ 1991 - Septiembre 2002

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	31,99	27,43	24,82	22,51	21,05	20,25	20,62	17,84	17,18	8,25	8,49	7,37
Feb	31,67	27,35	24,72	23,01	20,86	20,81	19,59	18,03	15,37	8,89	8,06	6,70
Mar	31,18	27,09	24,18	23,42	21,34	20,21	18,94	19,25	13,51	9,73	7,81	5,90
Abr	31,17	27,15	23,08	23,94	21,17	19,91	18,53	20,75	11,16	9,96	7,98	5,65
May	31,49	27,31	22,22	23,87	21,31	19,78	18,61	20,68	9,98	10,00	7,87	5,84
Jun	31,01	28,14	21,38	23,09	21,67	19,71	18,68	20,70	8,96	9,68	7,93	6,25
Jul	31,60	28,37	20,47	22,70	21,51	20,58	17,89	20,27	8,78	9,29	8,09	6,16
Ago	31,20	27,71	21,07	22,36	21,09	21,14	17,94	18,94	9,28	9,10	8,03	5,98
Sep	30,02	26,92	21,43	22,32	20,80	21,55	18,02	17,80	9,33	9,20	7,97	5,97
Oct	29,25	26,32	21,69	22,38	20,52	21,87	17,80	17,09	9,32	8,99	8,01	
Nov	28,23	25,71	22,37	22,16	20,14	21,88	17,81	16,35	9,70	8,82	7,78	
Dic	26,82	25,14	22,61	22,60	19,47	21,64	17,68	16,70	9,20	8,75	7,65	

Índice de Precios al Consumidor Mensual Variación Porcentual 1991 - Agosto 2002

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	3,00	3,49	3,24	3,15	1,84	2,51	1,65	1,79	2,21	1,29	1,05	0,80
Feb	3,41	3,34	3,25	3,68	3,52	4,01	3,11	3,28	1,69	2,30	1,89	1,26
Mar	2,52	2,31	1,87	2,21	2,61	2,10	1,55	2,60	0,94	1,71	1,48	0,71
Abr	2,80	2,85	1,94	2,37	2,23	1,97	1,62	2,90	0,78	1,00	1,15	0,92
May	2,20	2,32	1,60	1,54	1,65	1,55	1,62	1,56	0,48	0,52	0,42	0,60
Jun	1,58	2,24	1,54	0,90	1,20	1,14	1,20	1,22	0,28	-0,02	0,04	0,43
Jul	1,81	1,99	1,23	0,91	0,77	1,51	0,83	0,47	0,31	-0,04	0,11	0,02
Ago	1,27	0,75	1,25	0,97	0,63	1,10	1,14	0,03	0,50	0,32	0,26	0,09
Sep	1,45	0,83	1,12	1,09	0,84	1,19	1,26	0,29	0,33	0,43	0,37	
Oct	1,32	0,85	1,06	1,11	0,88	1,15	0,96	0,35	0,35	0,15	0,19	
Nov	1,22	0,72	1,29	1,11	0,79	0,80	0,81	0,17	0,48	0,33	0,12	
Dic	1,40	0,94	1,13	1,49	0,92	0,72	0,61	0,91	0,53	0,46	0,34	

Fuente: Departamento Administrativo Nacional de Estadística, DANE

1/ A partir de Enero de 1999, el DANE produce el nuevo IPC con base

Diciembre 1998=100, el cual incluye nuevo sistema de ponderaciones y nueva canasta de bienes y servicios.

Índice de Precios al Productor (IPP) 1991 - Agosto 2002

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	4,85	3,33	3,52	2,76	1,02	3,02	1,37	2,29	2,83	1,40	1,79	0,43
Feb	1,67	1,96	1,28	2,82	2,56	2,31	1,88	4,13	1,19	1,87	1,78	0,30
Mar	2,16	1,43	1,08	2,36	2,65	1,66	3,27	1,07	-0,25	1,35	0,96	0,55
Abr	2,57	1,79	1,52	1,58	2,39	0,91	1,71	1,70	0,29	1,62	1,44	0,37
May	1,42	2,56	0,65	1,05	1,34	1,30	1,30	1,72	0,12	0,51	0,82	0,69
Jun	1,79	1,76	0,52	0,25	1,50	0,14	2,09	0,78	0,64	0,64	-0,24	0,36
Jul	1,27	1,80	0,79	2,18	0,37	1,02	-0,40	0,77	1,72	1,05	0,06	0,93
Ago	1,50	-0,07	0,43	1,63	0,31	0,50	0,32	-0,54	1,57	0,52	0,30	1,22
Sep	1,05	0,56	0,83	0,75	0,24	0,61	1,30	0,03	1,47	0,79	0,09	
Oct	1,24	0,73	0,50	1,57	0,22	1,16	2,09	0,49	0,92	0,03	-0,42	
Nov	1,00	0,59	0,71	1,10	1,20	0,77	0,89	0,20	0,93	0,11	-0,12	
Dic	0,48	0,19	0,67	0,98	0,68	0,29	0,47	0,16	0,62	0,64	0,29	
En año corrido	23,10	17,84	13,19	20,73	15,40	14,50	17,50	13,50	12,71	11,04	6,93	4,95

Variaciones mensuales

Fuente: Subgerencia de Estudios Económicos Banco de la República.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Valor FOB de las Exportaciones Minero Energéticas 1996 - 2001
Millones de Dólares

Mineral	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Petróleo y derivados	1.462	1.413	1.325	1.318	2.189	2.895	2.707	2.329	3.757	4.569	3.338
Carbón	630	558	564	555	593	849	886	936	848	861	1.173
Ferroníquel	143	125	101	118	184	169	161	120	154	211	235
Esmeraldas	142	179	401	423	452	179	129	84	109	97	90
Oro	0	0	0	35	173	205	183	150	89	91	76
Mineral no metálico	64	66	62	65	75	147	165	183	200	218	222
Total minería	981	930	1.130	1.198	1.479	1.549	1.524	1.473	1.399	1.479	1.797
Total minería más hidrocarburos	2.444	2.343	2456	2.516	3.669	4.444	4.231	3.802	5.156	6.048	5.136

Participación Porcentual de las Exportaciones Minero Energéticas 1996 - 2001

Total país	7119,75	6909,63	7110,89	8497,2	10287,59	10.539	11.534	10.930	11.563	13.099	12.252
Minería / Total país	13,78%	13,46%	15,90%	14,10%	14,39%	14,7%	13,2%	13,5%	12,1%	11,3%	14,7%
Minería más hidroc. / Total país	34,33%	33,92%	34,54%	29,61%	35,67%	42,2%	36,7%	34,8%	44,6%	46,2%	41,9%
Hidrocarburos / Total país	20,55%	20,45%	18,64%	15,51%	21,29%	27,5%	23,5%	21,3%	32,5%	34,9%	27,2%
Carbón mineral / Total país	8,85%	8,09%	7,94%	6,54%	5,77%	8,1%	7,7%	8,6%	7,3%	6,6%	9,6%
Ferroníquel / Total país	2,02%	1,81%	1,43%	1,40%	1,80%	1,6%	1,4%	1,1%	1,3%	1,6%	1,9%
Esmeraldas / Total país	2,00%	2,60%	5,65%	4,98%	4,40%	1,7%	1,1%	0,8%	0,9%	0,7%	0,7%
Oro / Total país	0,001%	0,004%	0,002%	0,42%	1,69%	1,9%	1,6%	1,4%	0,8%	0,7%	0,6%

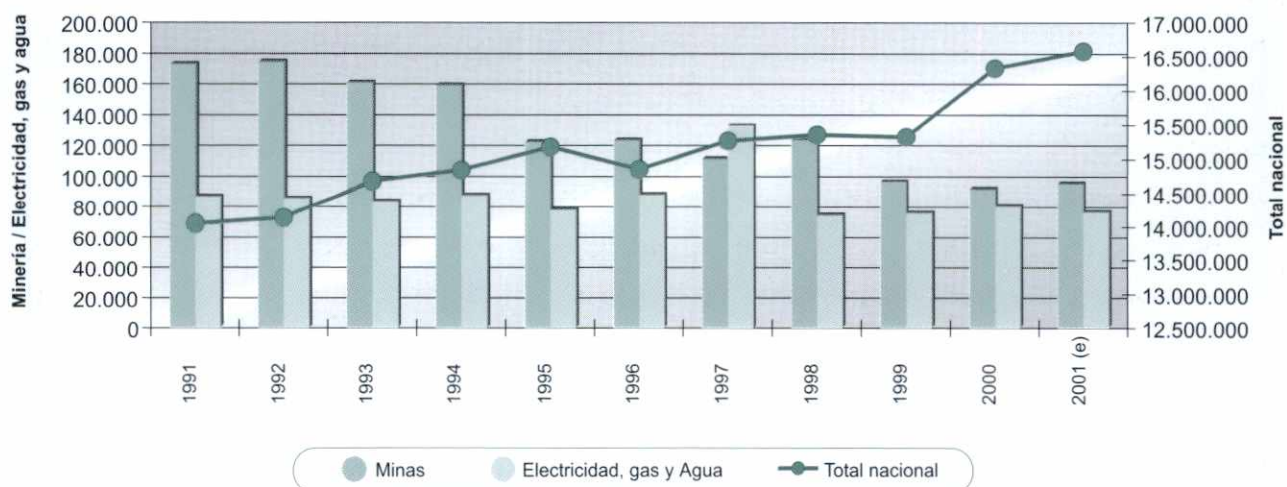
Fuente: DANE, DNP-UMACRO

Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

Población Ocupada en el Sector Minero Energético 1991 - 2001

Sector	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001 (e)
Total sector minero energético*	258.844	259.421	243.752	246.292	199.025	210.906	243.968	196.877	171.378	171.608	165.410
Minas	172.434	173.976	160.528	158.840	121.763	122.995	110.969	123.346	96.328	91.500	94.949
Electricidad, gas y Agua	86.410	85.445	83.224	87.452	77.262	87.911	132.999	73.531	75.050	80.108	75.693
Total nacional	14.042.314	14.127.667	14.674.507	14.837.769	15.169.690	14.847.410	15.259.641	15.352.706	15.318.712	16.321.087	16.574.937
% sectorial en el total	1,84%	1,84%	1,66%	1,66%	1,31%	1,42%	1,60%	1,28%	1,12%	1,05%	1,00%

Población Ocupada en el Sector Minero Energético 1996 - 2001



Fuente: 1996- 2000, DANE, DNP; 2001 - Upme

* Incluye minas, electricidad, gas y agua

(e): Estimado Upme año 2001

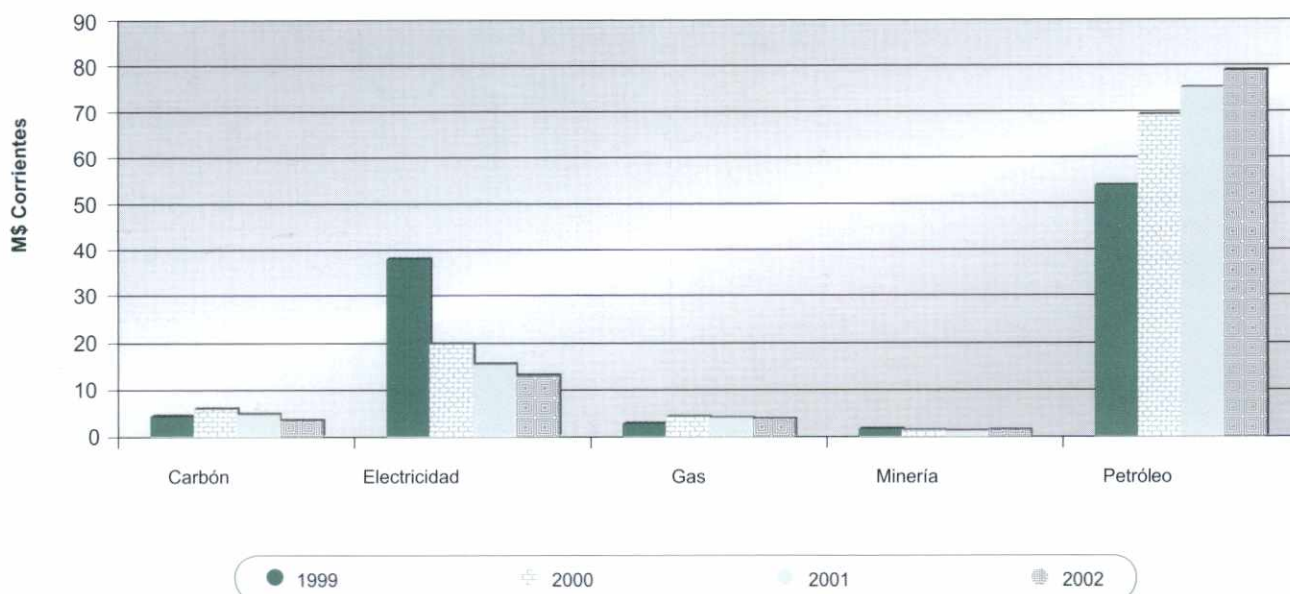
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Plan de Inversiones Sector Minero Energético 1999 - 2002

Millones de Pesos Corrientes

Programa	Subprograma	1999 - 2002					Total				
		Aporte	Descentralizado	Privado	Recursos Adminis.	Territorial	1999	2000	2001	2002	99-02
Carbón	Administración y fomento	81					24	20	17	19	81
	Exploración			58			18	16	14	11	58
	Infraestructura		55	1.066			142	362	344	214	1.061
Total Carbón		81	55	1.064	0	0	183	397	376	244	1.200
Electricidad	Distribución	130	84	927		345	360	390	376	359	1.486
	Energización rural	56					18	21	6	11	56
	Generación	32	437	1.030		147	582	541	382	142	1.647
	Planeación sectorial	8			10		5	4	4	4	18
	Subsidios	153					89	15	24	25	153
	Transmisión		254	1.135		107	523	311	350	311	1.495
	Uso racional de energía	4			1		2	1	1	1	5
	ZI	123					30	31	29	33	123
	ZNI	83	66				35	37	36	41	149
Total Electricidad		589	840	3.092	12	599	1.644	1.352	1.209	927	5.131
Gas	Distribución		23	287			79	78	74	79	310
	Subsidios	23					5	5	6	6	23
	Transporte		181	475			33	204	237	184	657
Total Gas		23	204	762	0	0	117	287	317	269	989
Minería	Administración y fomento	35					10	9	7	8	35
	Exploración			16			3	4	4	5	16
	Fomento minería oro	3					1	1	1	1	3
	Infraestructura de exploración			79			14	20	20	24	79
	Otros	18					3	10	10	12	35
	Plan de exploración básica	37					20	25	30	26	100
	Promoción y asistencia			71			13	18	18	22	71
Total Minería		93	0	165	80	0	64	87	90	97	338
Petróleo	Corporativo		211				66	50	48	48	211
	Exploración		1.145	3.434			645	1.057	1.350	1.526	4.578
	Explotación		3.784	2.450			941	1.414	1.827	2.052	6.234
	Otros		4	111			2	13	47	53	115
	Refinación		888	5.934			515	2.063	2.423	1.820	6.822
	Transporte		385	388			164	158	245	206	774
Total Petróleo		0	6.418	12.317	0	0	2.334	4.756	5.940	5.705	18.735
Total General		786	7.517	17.401	92	599	4.342	6.879	7.931	7.242	26.394

Plan de Inversiones Sector Minero Energético por Recurso 1999-2002



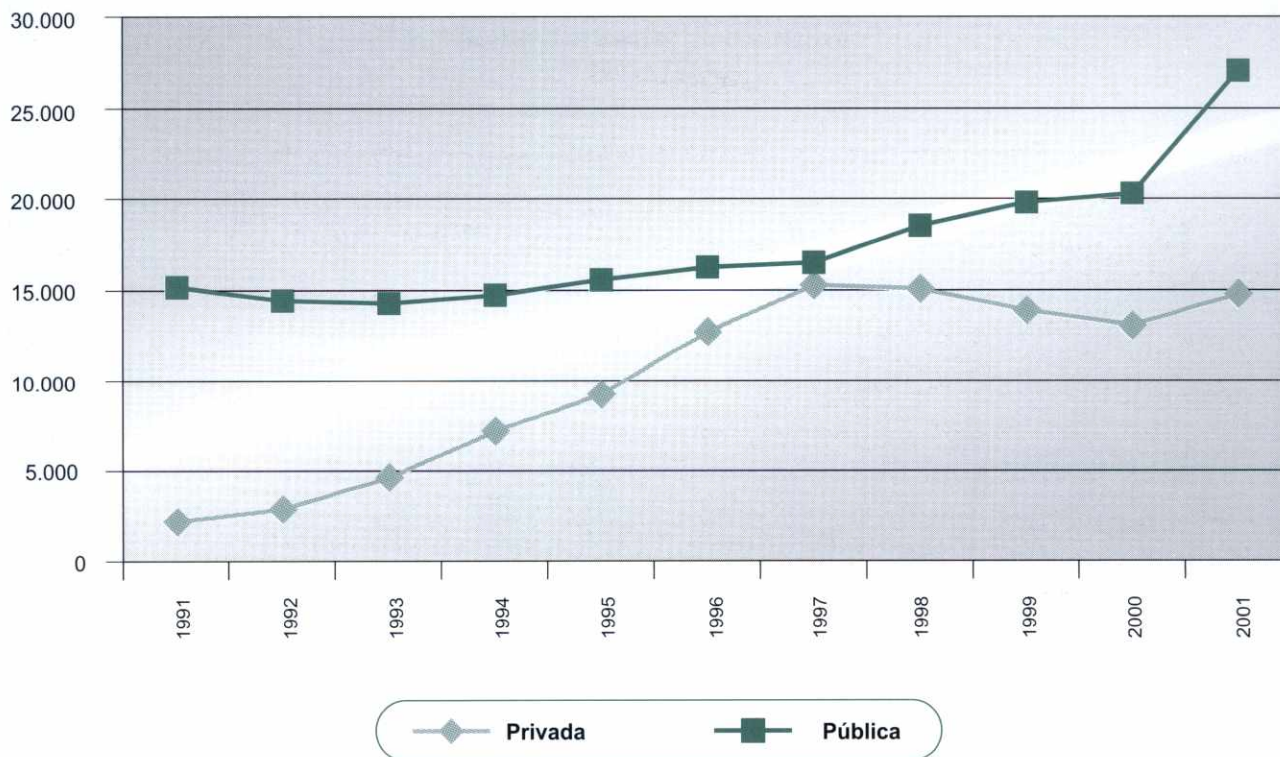
Fuente: Departamento Nacional de Planeación, abril/99
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Deuda Externa Privada y Pública 1991-2001 Millones de Dólares

Deuda Externa

Año	Privada	Pública
1991	2.165	15.171
1992	2.862	14.416
1993	4.634	14.254
1994	7.158	14.718
1995	9.211	15.540
1996	12.698	16.249
1997	15.228	16.453
1998	15.067	18.468
1999	13.873	19.751
2000	13.015	20.248
2001	14.732	27.013

Deuda Externa Privada y Pública Millones de dólares

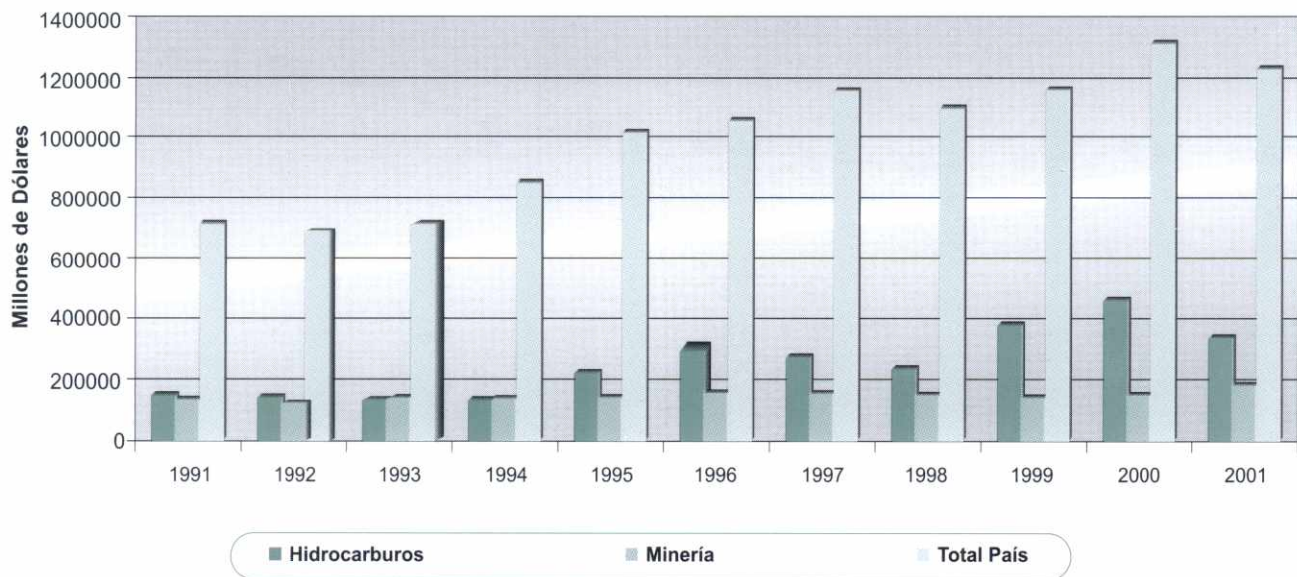


Fuente: Banco de la República
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Indicadores Económicos
Exportaciones Minero Energéticas 1991 - 2001
 Millones de Dólares

Recursos	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Hidrocarburos	1.461	1.396	1.323	1.313	2.185	2.895	2.707	2.329	3.757	4.569	3.338
Carbón mineral	630	555	567	553	596	849	886	936	848	861	1.173
Ferróníquel	144	125	102	119	185	169	161	120	154	211	235
Esmeraldas	143	180	400	422	452	179	129	84	109	97	90
Oro	409	363	313	269	169	205	183	150	89	91	76
Mineral no metálico	N.D	N.D	N.D	N.D	N.D	147	165	183	200	218	222
Total minería	1.326	1.223	1.381	1.363	1.401	1.549	1.523	1.473	1.400	1.479	1.796
Total minería más hidrocarburos	2.786	2.619	2.704	2.676	3.586	4.443	4.231	3.802	5.157	6.048	5.134
Total país	7.114	6.900	7.116	8.479	10.126	10.539	11.534	10.930	11.563	13.099	12.252
Minería / Total país	18,6%	17,7%	19,4%	16,1%	13,8%	14,7%	13,2%	13,5%	12,1%	11,3%	14,7%
Hidrocarburos / Total país	20,5%	20,2%	18,6%	15,5%	21,6%	27,5%	23,5%	21,3%	32,5%	34,9%	41,9%
Minería más hidroc. / Total país	39,2%	38,0%	38,0%	31,6%	35,4%	42,2%	36,7%	34,8%	44,6%	46,2%	41,9%

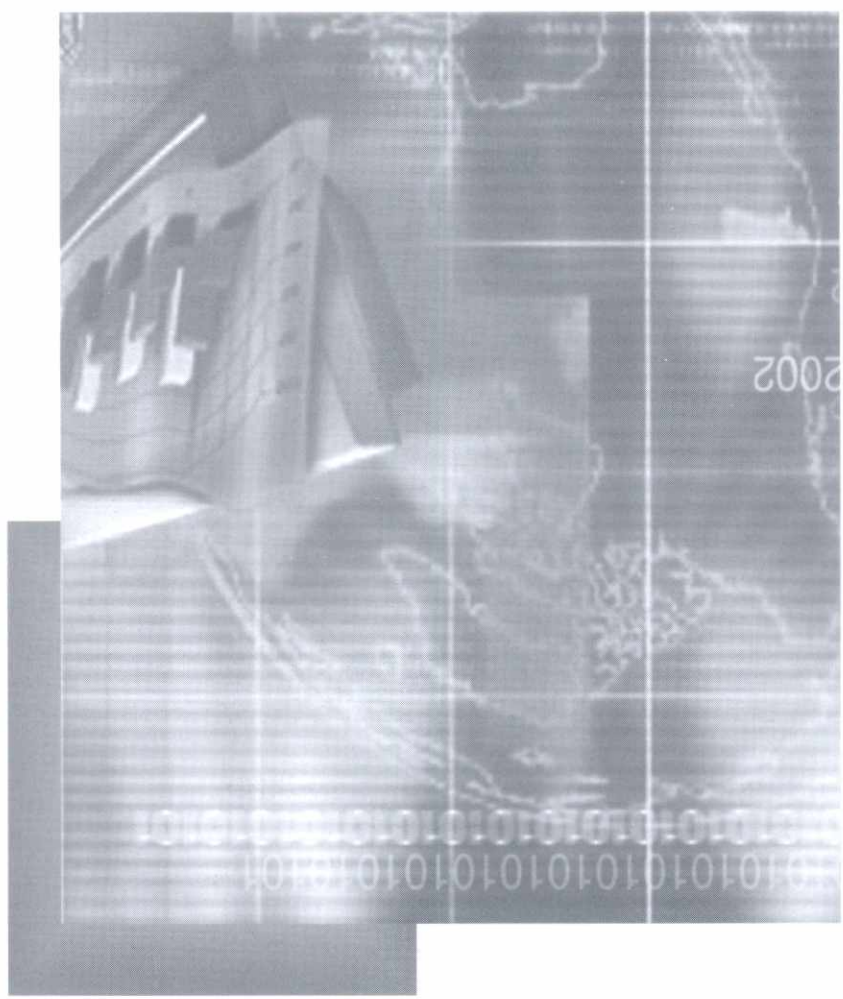
Exportaciones Minero Energéticas
 1991 - 2001



Fuente: Banco de la República, DNP-UMACRO
 1996-1999 : Datos revisados

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Sector Minerario



Títulos Mineros Vigentes por Mineral y Departamento 2001

Mineral	Departamento																			Total Mineral										
	5	8	11	13	15	17	18	19	20	23	25	27	41	44	47	50	52	54	63		66	68	70	73	76	81	85	86	94	99
Materiales de construcción	118	31	20	25	136	27	1	19	6	8	278	0	17	1	11	46	66	38	30	25	54	3	131	74	3	33	0	0	0	1201
Metales preciosos	292	0	0	60	2	42	0	31	2	13	2	19	12	8	0	0	61	2	5	14	68	0	26	2	0	0	0	29	0	690
Calcáreos	65	11	0	31	73	3	0	4	9	2	17	0	58	2	10	9	1	26	0	0	43	12	52	15	0	0	2	0	0	445
Arcilla	59	2	7	4	48	12	0	2	0	0	192	0	5	0	1	6	4	66	8	0	20	1	34	7	0	0	0	0	0	478
Silíceos	8	0	1	0	8	5	0	2	1	0	15	0	0	0	0	1	0	0	0	1	15	0	5	3	0	0	0	0	0	65
Pumitas	1	0	0	2	13	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	29
Asfalto	0	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8
Minerales metálicos	7	3	0	0	9	3	0	2	1	4	15	1	3	3	0	0	1	0	0	1	2	0	0	6	5	0	0	1	0	69
Piedras preciosas	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60
Rocas ornamentales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	5	0	0	0	0	0	0	7
Yeso	5	0	0	0	8	1	0	0	0	0	9	0	0	1	0	0	0	0	0	0	16	0	9	0	0	0	0	0	0	49
Carbón	29	0	0	0	166	0	0	10	16	13	152	0	0	8	0	0	0	63	0	1	13	0	0	18	0	0	0	0	0	489
Magnesio	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	8
Fosfatos	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13
Barita	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	4	0	0	0	0	3	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	12
Caolín	7	0	0	0	3	2	0	1	0	0	1	0	1	0	1	0	0	1	0	0	10	0	6	0	0	0	0	0	0	33
Bentonita	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	0	0	0	0	0	11
Feldespato	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	0	5	0	0	0	0	0	0	13
Fluorita	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	8
Talco	8	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	12
Total departamento	607	47	28	122	507	101	2	71	36	40	708	20	107	23	23	62	134	206	43	42	254	16	298	133	3	33	3	29	2	3.700

Fuente: Minercol Ltda, División de Registro Minero Nacional, mayo 2002

Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

Código Departamentos

5: Antioquia 13: Bolívar 18: Caquetá 23: Córdoba 41: Huila 50: Meta 63: Quindío 70: Sucre 81: Arauca 88: San Andrés 99: Vichada
 8: Atlántico 15: Boyacá 19: Cauca 25: Cundinamarca 44: La Guajira 52: Nariño 66: Risaralda 73: Tolima 85: Casanare 91: Amazonas
 11: Distrito Capital 17: Caldas 20: Cesar 27: Chocó 47: Magdalena 54: Norte de Santander 68: Santander 76: Valle 86: Putumayo 94: Guainía

Otros Títulos Mineros Vigentes

Todos los minerales - Depto 5	1
Esquistos - Depto 5	1
Asbesto - Depto 5	1
Mica - Depto 47	2
Azufre - Depto 52	1
Grafito - Depto 25	1
Criolita - Depto 5	1
Diatomita - Depto 76	3
Vaupés - Mineral Metálico	1
Guaiviare - Materiales de Contrucción	1

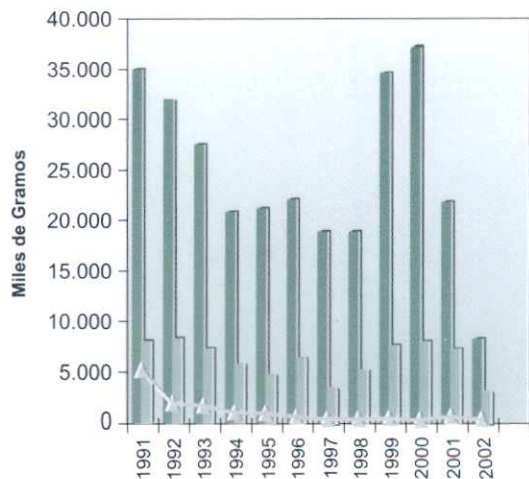
Producción de Algunos Minerales 1996 -Junio 2002

Año	Oro	Plata	Platino	Mineral de Hierro (2) Toneladas	Sal (Toneladas) (3)		Esmeraldas (1) * Miles de Quilates	Níquel (Contenido en Ferroníquel)(1) Toneladas	Cobre (4) Toneladas
	Miles de Gramos(1)				Marina	Terrestre			
1991	34.961	8.036	5.152,0	685.490	482.360	218.736	1.075	Nd	1178
1992	32.114	8.291	1.956,0	713.225	317.033	230.000	2.314	22.260	40904
1993	27.469	7.325	1.722,0	544.775	169.370	30.685	5.150	21.976	**
1994	20.760	5.825	1.084,0	609.915	116.361	93.639	7.201	Nd	Nd
1995	21.136	4.781	975,0	734.000	131.946	102.910	6.306	Nd	Nd
1996	22.073	6.407	671,6	605.716	423.513	152.642	7.151	22.933	10.500
1997	18.811	3.515	405,8	754.772	232.107	141.923	6.688	25.170	8.403
1998	18.811	5.218	411,1	525.825	330.404	165.699	9.360	28.140	8.978
1999	34.599	7.593	487,9	576.414	304.433	156.933	6.800	28.342	10.575
2000	37.018	7.970	339,1	660.109	282.188	177.690	8.454	27.736	Nd
2001	21.813	7.242	673,6	636.837	384.159	184.278	5.499	38.446	9.501
2002	8.185	3.151	389,2	149.231	202.036	90.569	Nd	17.253	Nd
2002									
Enero	1.519	637	83,9	58.979	8.752	12.783	Nd	3.523	Nd
Febrero	1.609	527	70,7	47.132	18.975	12.513	Nd	3.349	Nd
Marzo	1.242	437	46,9	43.120	23.960	16.043	Nd	3.375	Nd
Abril	1.488	536	74,1	Nd	37.128	16.343	Nd	3.072	Nd
Mayo	1.062	513	55,8	Nd	67.661	16.559	Nd	3.935	Nd
Junio	1.266	501	57,8	Nd	45.560	16.328	Nd	Nd	Nd

Fuentes: (1): Minercol Ltda.20002
 (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
 (**): Por problemas de orden público en este año la mina productora de estos concentrados permaneció cerrada

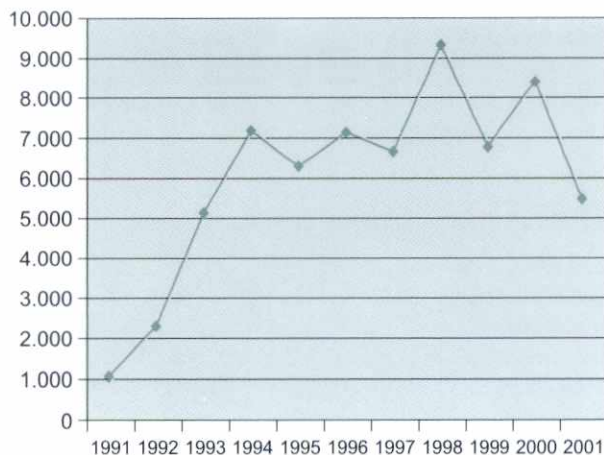
Nd: No disponible
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Producción de Oro, Plata y Platino 1991-Junio 2002



■ Oro ■ Plata ◆ Platino

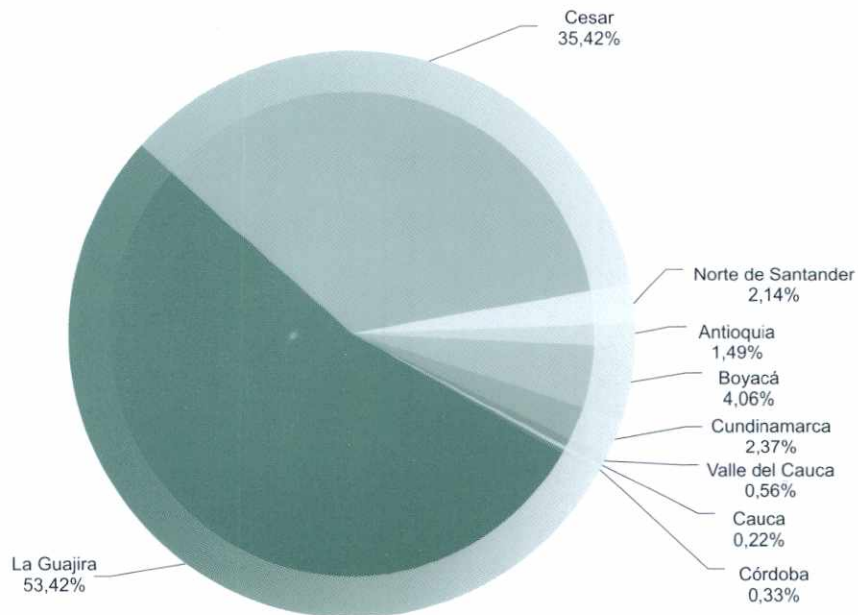
Produccion de Esmeraldas 1991-2001 Miles de Quilates



**Producción Nacional de Carbón por Zonas y Proyectos
1997-2002**
Miles de Toneladas

Zona Carbonífera	Proyecto	1996	1997	1998	1999	2000	2001		
							Térmico	Metalúrgico	Total
La Guajira	Zona Norte	14.400	15.417	15.509	17.548	18.400	19.405	0	19.405
	Carbones Colombianos del Cerrejón	2.900	751	1.180	800	800	800	0	800
	Glencor Prodeco	401	3.291	3.160					
	Carbones del Cerrejón (1)				1.200	2.900	3.000	0	3.000
Total La Guajira		17.701	19.459	19.849	19.548	22.100	23.205	0	23.205
Cesar	La Loma - Drummond	4.000	5.381	6.080	7.109	8.874	12.336	0	12.336
	Carboandes	940	1.001	1.100	826	285	314	0	314
	Carbones del Caribe	910	1.306	1.400	1.265	2.020	1.916	0	1.916
	Consorcio Minero Unido	541	653	710	594	750	713	0	713
	Cerrolargo Centro	32	50	7	0	100	0	0	0
	Siminera	31	175	0	0	0		0	0
	Norcarbón						16	0	16
	Sororia						90	0	90
Total Cesar		6.454	8.566	9.297	9.794	12.029	15.385	0	15.385
Total Córdoba	La Guacamaya	120	100	100	63	0	141	0	141
Interior del país									
	Antioquia	900	784	700	610	700	648	0	648
	Boyacá	1.288	1.215	1.295	1.030	1.200	1.093	672	1.765
	Cundinamarca	1566	1.250	1.150	556	970	510	519	1.029
	Norte de Santander	1.142	955	960	787	760	675	254	929
	Valle del Cauca (2)	377	413	400	267	294	242	0	242
	Cauca				99	89	96	0	96
	Otros	16	0	0	0	0	0	0	0
Total interior		5.289	4.617	4.505	3.349	4.013	3.264	1.445	4.709
Total nacional		29.564	32.742	33.751	32.754	38.142	41.996	1.445	43.441

**Producción Nacional de Carbón por Zonas
2001**



Fuente: Minercol 1998 - 2001

(1): De 1996 a 1998 corresponde a la producción de Glencore-Prodeco y para 1999 - 2000 corresponde a la producción de Carbones del Cerrejón

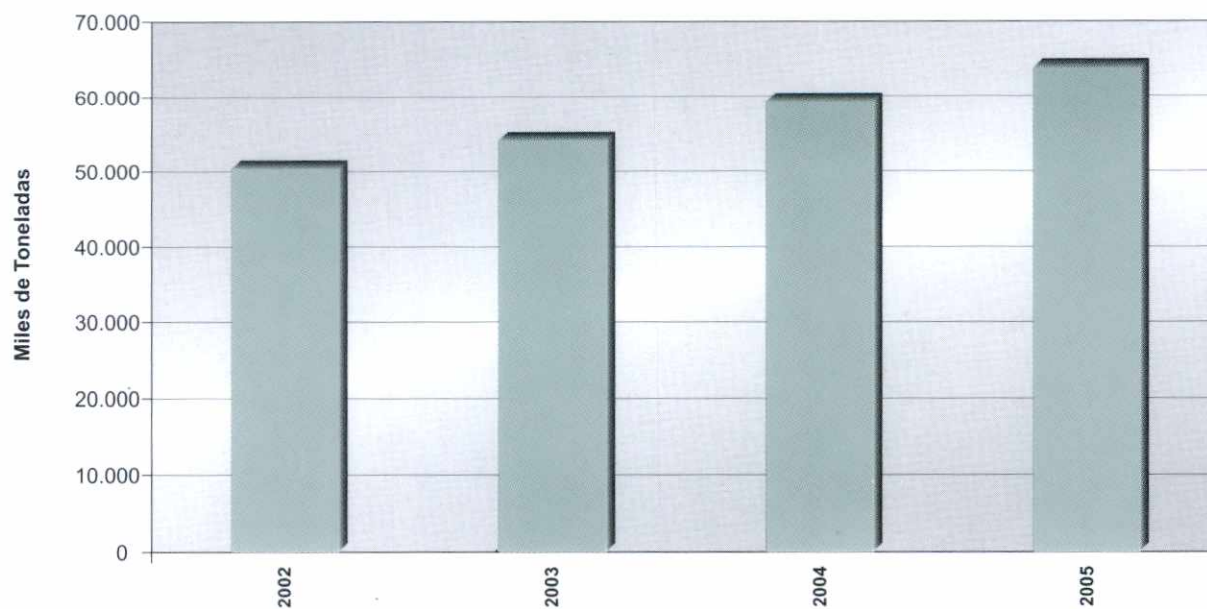
(2): Hasta el año 1998 incluye la producción del departamento de Cauca.

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Proyección de la Producción Nacional de Carbón
2002-2005
Miles de Toneladas**

Departamento	Proyecto	2002	2003	2004	2005
La Guajira	Intercor-Carbones del Cerrejón	19.000	19.000	21.000	21.000
	Carbones del Cerrejón	3.500	5.100	7.000	9.000
	Carbones Colombianos del Cerrejón	900	1.000	1.000	1.200
César	Drummond	14.300	14.600	14.000	14.000
	Prodeco	800	2.000	3.500	5.000
	Carbones del Caribe	3.300	3.500	3.500	3.800
	Consortio Minero Unido - C.M.U.	1.000	1.000	800	800
	Carboandes	1.500	1.200	1.000	1.200
	Carbones Sororia	300	400	400	400
	Cerro Largo Sur	0	0	50	100
	Norcarbón	200	300	400	400
	Carbones del Cesar	100	200	400	500
	Emcarbón	0	0	0	0
	Córdoba	Carbones del Caribe	200	200	250
Antioquia		800	800	800	800
Boyacá		1.500	1.600	1.700	1.800
Cundinamarca		1.400	1.500	1.600	1.700
Norte de Santander		1.200	1.300	1.400	1.500
Valle y Cauca		400	400	400	400
Total		50.400	54.100	59.200	63.850

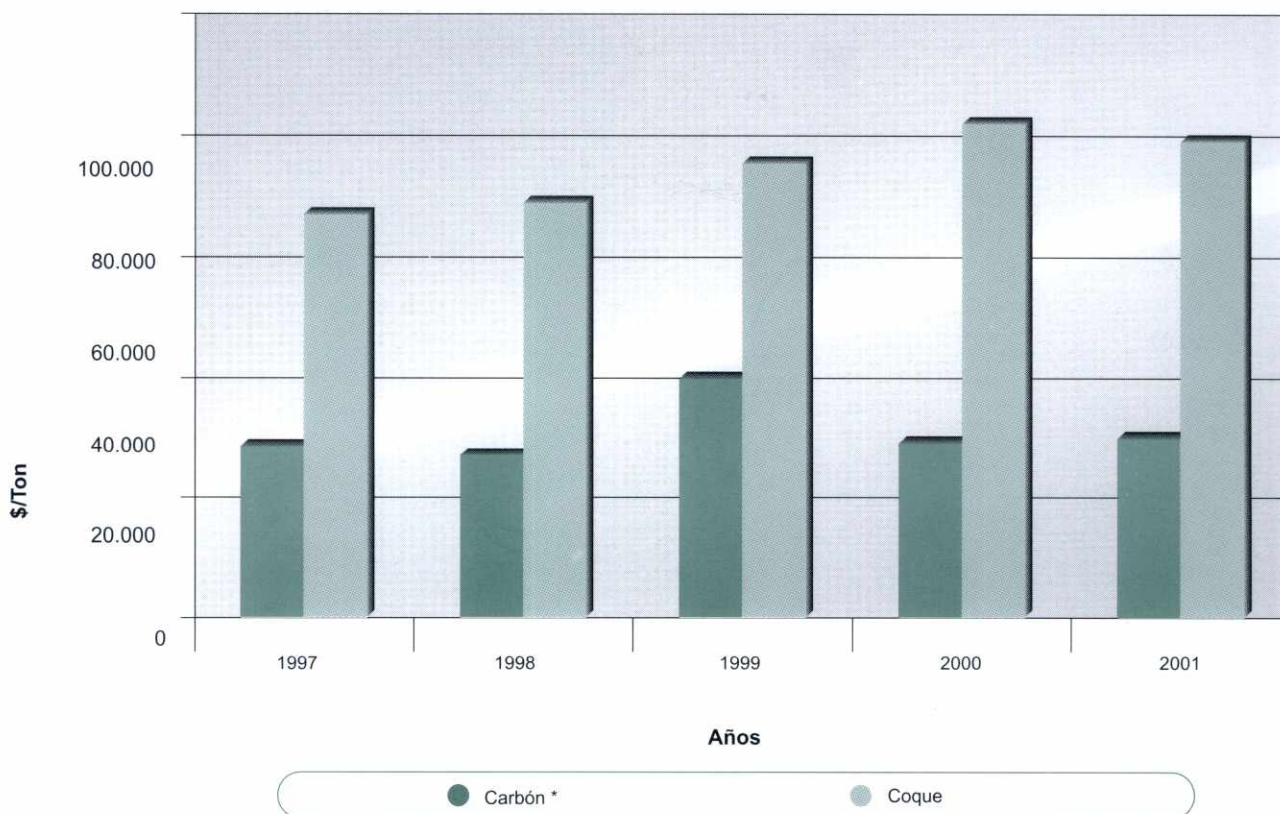
**Proyección de la Producción Nacional de Carbón
2002 - 2005**



Precios Internos de Carbón Mineral 1997 - 2001

	Unidades	1997	1998	1999	2000	2001
Carbón *	\$ corrientes / ton	28.581	27.072	39.758	29.234	30.046
	US\$ corrientes / ton	24,76	18,89	22,64	14,00	13,07
Coque	\$ corrientes / ton	67.000	68.800	75.400	82.000	79.000
	US\$ corrientes / ton	58,75	48,2	42,9	39,3	34,4

Precios Internos del Carbón



Fuente: ISA, Encuesta anual manufacturera empalmada Upme

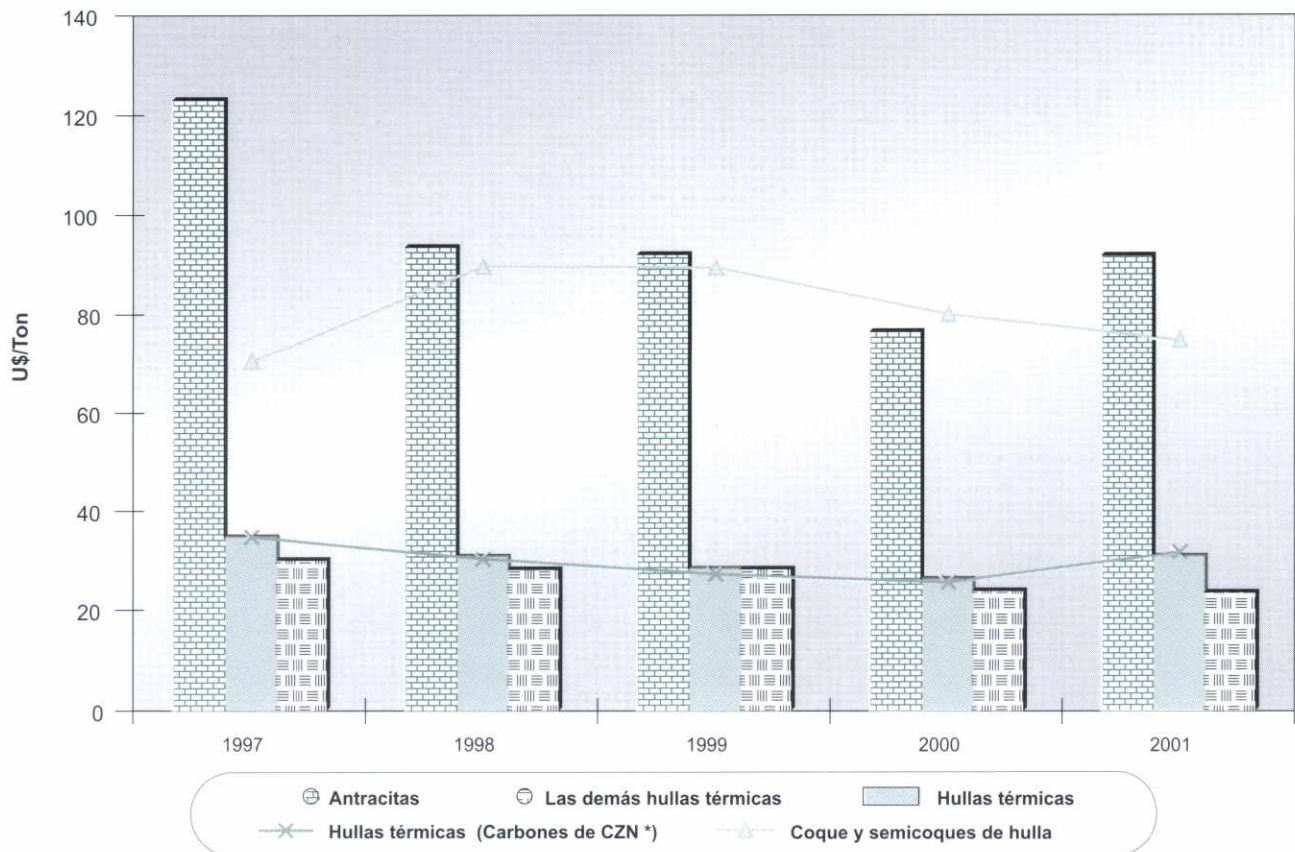
(*): Carbón termico, utilizado en termoeléctricas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Precios FOB Promedio de Exportación de Carbón Mineral 1997 - 2001
US\$ / Ton

Tipo de Carbón	1997	1998	1999	2000	2001
Antracitas	123,0	93,3	91,9	76,4	91,6
Hullas térmicas	34,5	30,6	28,1	26,0	30,8
Las demás hullas térmicas	30,0	28,0	28,2	23,8	23,4
Coque y semicoques de hulla	70,4	89,6	89,3	79,9	74,6
Hullas térmicas (Carbones de CZN *)	34,8	30,3	27,2	25,5	31,5

Precios FOB de Exportación de Carbón Mineral
1997 - 2001



Fuente: DANE - Carbones del Cerrejón

*: Carbón en el Cerrejón Zona Norte

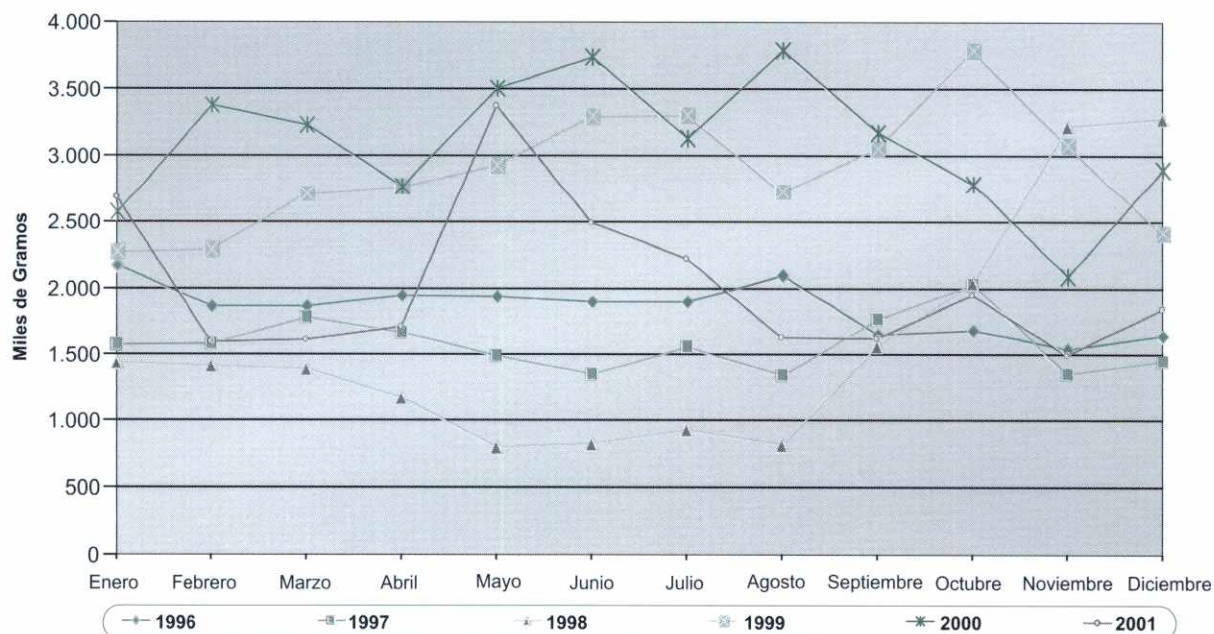
Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

Producción de Oro 1996-2001

Miles de Gramos

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	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
2001	2.729	1.840	1.948	1.790	2.450	1.944	1.709	1.743	1.206	1.564	1.452	1.435	21.811
2001													
Antioquia	1.426	1.180	1.071	870	801	675	751	819	485	683	721	539	10.020
Bolívar	112	91	118	165	232	288	120	281	173	180	247	173	2.179
Caldas	46	52	58	86	49	44	43	75	8	61	65	60	647
Cauca	108	69	89	48	58	33	12	10	6	7	6	4	450
Choco	68	73	103	83	138	67	61	48	103	41	37	32	855
Cordoba	915	316	410	343	1.005	812	690	486	404	482	358	519	6.742
Cundinamarca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guainía	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3
Huila	2	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
Magdalena	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Nariño	40	7	8	70	49	12	14	12	11	13	11	7	253
Putumayo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Quindío	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Risaralda	8	0	5	4	4	9	6	5	6	4	6	2	61
Santander	0	0	3	0	4	3	7	0	1	4	0	0	23
Sucre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	0	91	177
Tolima	4	7	4	3	1	1	4	2	0	1	0	6	32
Valle	0	44	76	116	108	0	0	3	1	1	0	0	350
Vaupés	0	0	0	0	0	0	0	1	8	1	1	1	13
Otros	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2

Producción Mensual de Oro 1996 - 2001



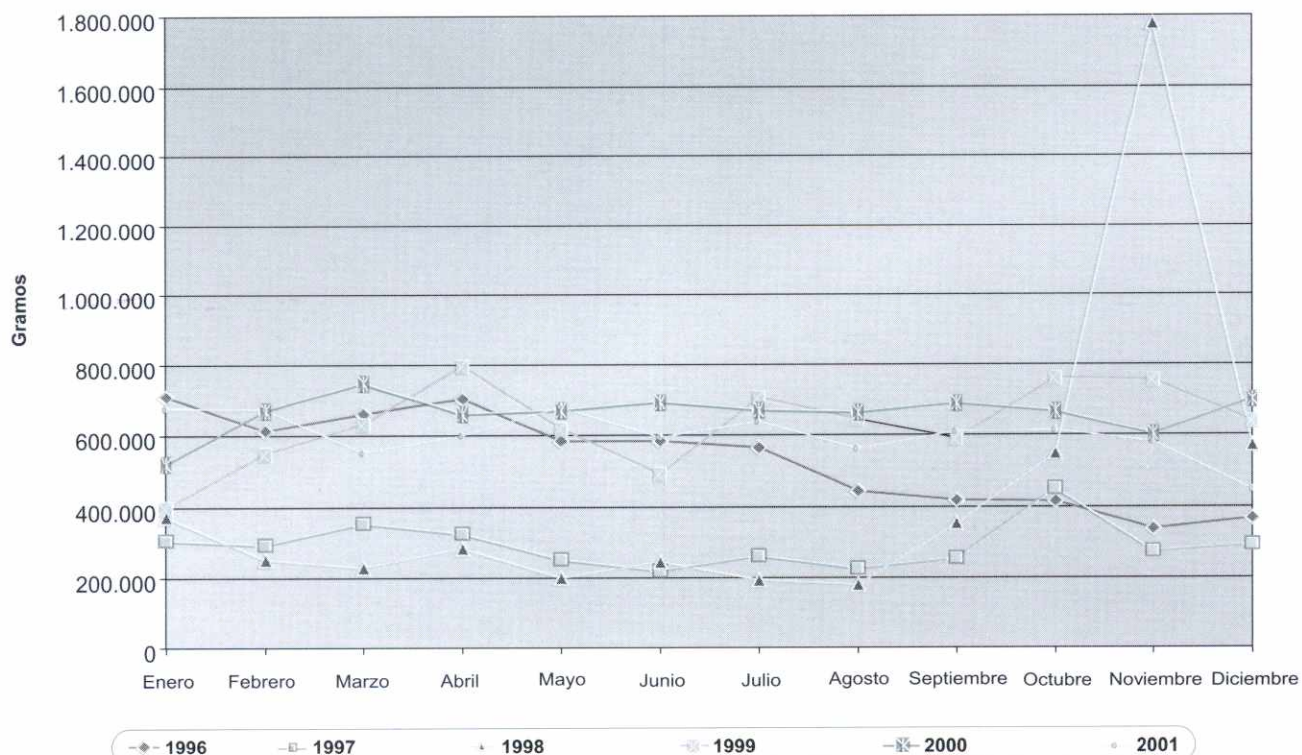
Fuente: 1996-1998: Ministerio de Minas y Energía - 1998-1999-2000: Minercol Ltda.
Otros: Incluye Amazonas, Caquetá, Guainía, Huila, Putumayo, Risaralda, Tolima, Quindío y Vaupés
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

**Producción Mensual de Plata
1996 -2001
Gramos**

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	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
2001	679.111	675.509	553.072	599.716	681.401	595.242	639.315	563.715	609.701	615.413	582.760	446.025	7.240.981
2001													
Antioquia	328.528	525.624	382.941	353.480	364.115	352.307	352.420	301.842	380.254	340.817	308.819	269.210	4.260.358
Cordoba	225.057	40.904	31.798	36.564	201.462	91.250	179.223	97.569	123.084	146.015	122.252	88.358	1.383.536
Caldas	81.757	73.079	103.619	174.870	84.083	71.217	65.444	107.050	91.969	115.360	141.622	79.504	1.189.574
Bolívar	8.351	6.068	6.867	9.221	10.973	59.937	20.677	35.595	261	3.593	0	0	161.545
Choco	5.323	6.805	8.323	7.432	9.282	7.907	10.194	8.089	8.686	4.484	5.178	4.223	85.926
Cauca	13.728	16.145	7.785	13.165	7.173	7.298	1.851	2.347	1.137	650	392	0	71.671
Nariño	13.742	5.926	2.514	1.917	1.992	1.819	3.153	2.502	1.990	1.994	2.590	2.044	42.183
Risaralda	2.008	93	3.311	1.013	1.109	2.674	1.649	1.953	1.806	1.507	1.691	1.043	19.858
Tolima	540	761	716	11	367	0	3.534	6.767	507	76	214	1.641	15.133
Valle	34	9	4.188	2.040	0	6	31	0	3	30	1	0	6.342
Santander	0	0	1.011	0	846	828	1.139	0	0	886	0	0	4.710
Otros	44	94	0	4	0	0	0	0	3	0	0	3	147

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

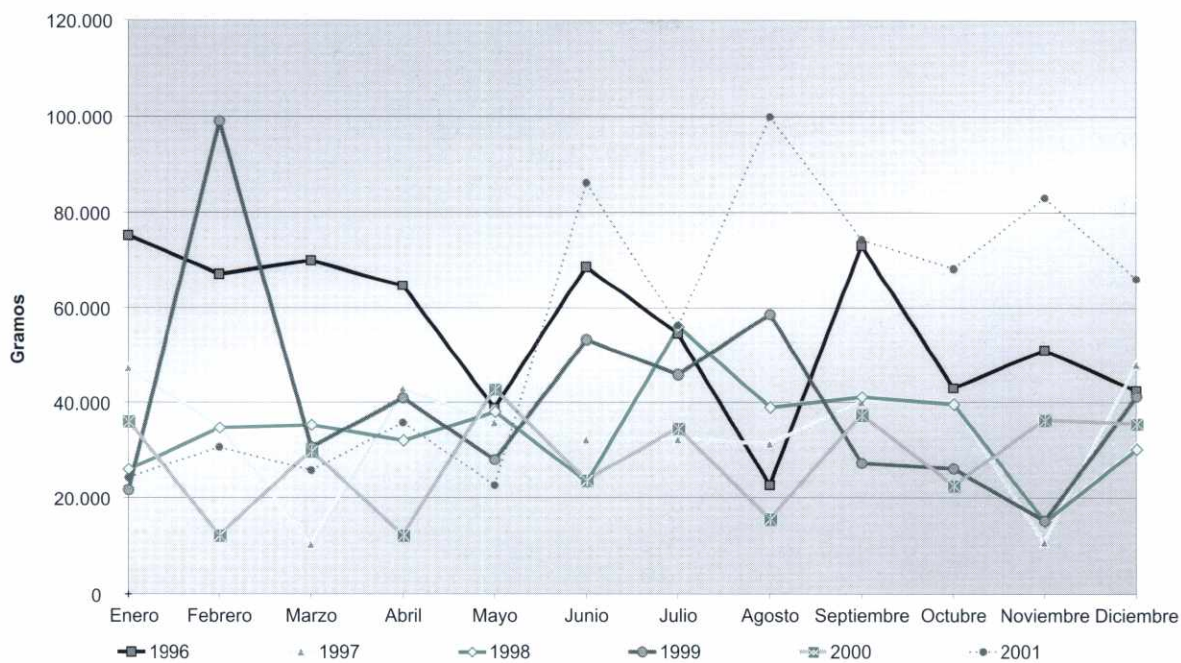
**Producción Mensual de Plata
1996 - 2001**



**Producción Mensual de Platino
1996-2001
Gramos**

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	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
2001	24.254	30.670	25.722	35.803	22.664	86.170	56.201	99.969	74.403	68.364	83.065	66.288	673,572
2001													
Choco	23.900	29.930	25.462	34.232	22.379	85.270	55.030	98.525	73.484	67.919	82.739	66.020	664,890
Antioquia	0	84	28	314	770	162	734	77	686	68	103	39	3,065
Valle	28	178	17	100	0	302	46	94	152	138	84	22	1,162
Nariño	62	163	0	90	70	175	0	164	0	12	52	62	849
Cauca	208	315	216	302	209	260	391	139	80	226	88	145	2,579
Cordoba	55	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	56
Caldas	0	0	0	0	0	0	0	971	0	0	0	0	971

**Producción Mensual de Platino
1996 - 2001**

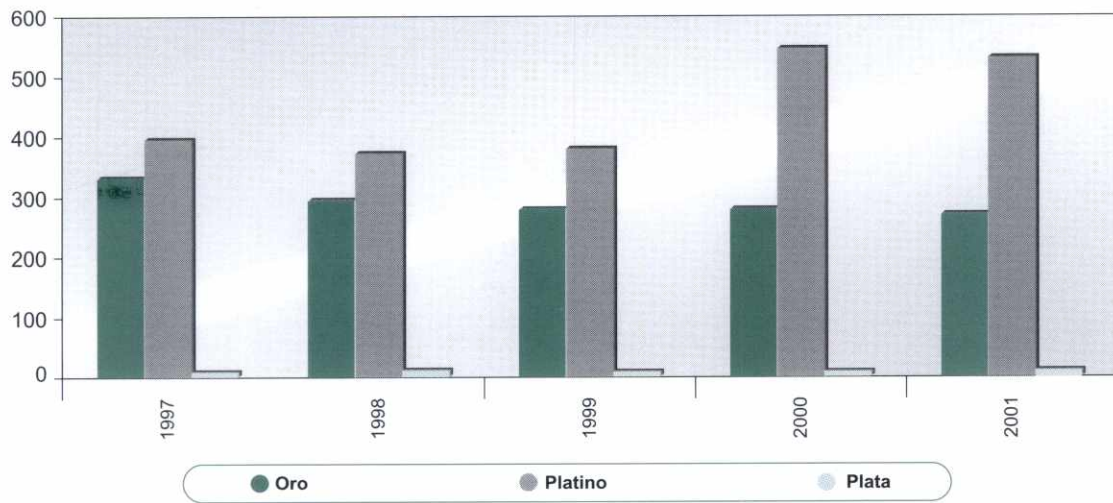


Fuente: 1996-1998:Ministerio de Minas y Energía - 1998--2001Minercol S.A
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

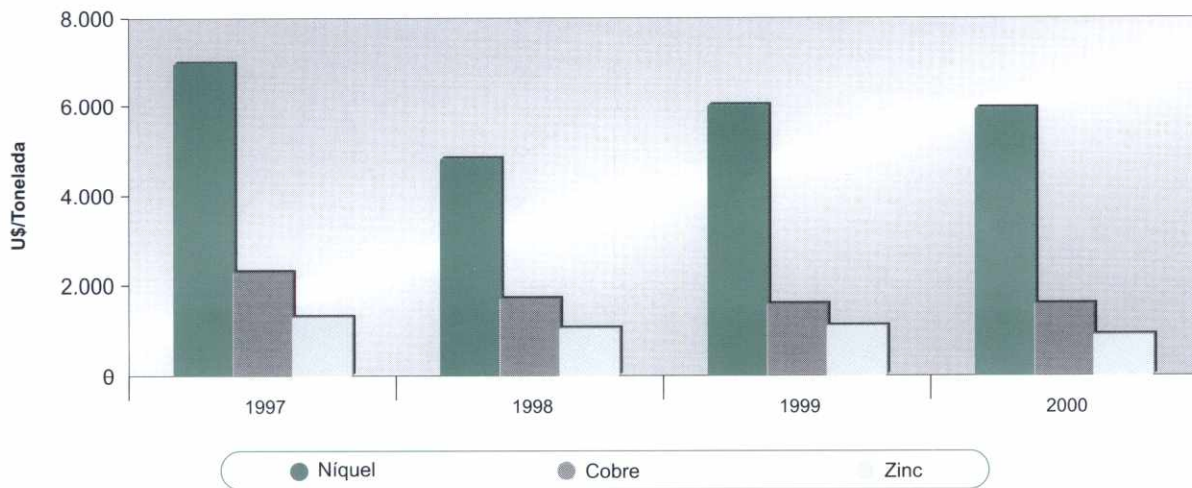
**Precios Internacionales Promedio de Algunos Minerales
1997 - 2001**

Mineral	Oro	Plata	Platino	Estaño	Plomo	Aluminio	Cobre	Zinc	Níquel	Carbón 1/
Año	U\$ / Onza Troy			U\$ / Tonelada						
1997	331,0	4,9	395,2	5.688,9	636,3	1.590,7	2.280,0	1.294,4	6.967,8	34,2
1998	294,2	5,5	372,2	5.553,8	536,8	1.375,9	1.702,5	1.045,3	4.812,6	30,8
1999	279,0	5,2	380,1	5.401,8	502,4	1.359,9	1.571,2	1.076,1	6.006,0	28,4
2000	279,3	5,0	544,8	5.429,0	454,4	1.545,7	1.811,2	1.127,8	8.611,5	26,8
2001	271,0	4,4	529,6	4.478,3	476,1	1.439,4	1.575,6	883,1	5.921,4	31,0

**Precios Internacionales Promedio de Minerales
U\$ / Onza Troy**



**Precios Promedio de Níquel, Cobre y Zinc
1997-2000**

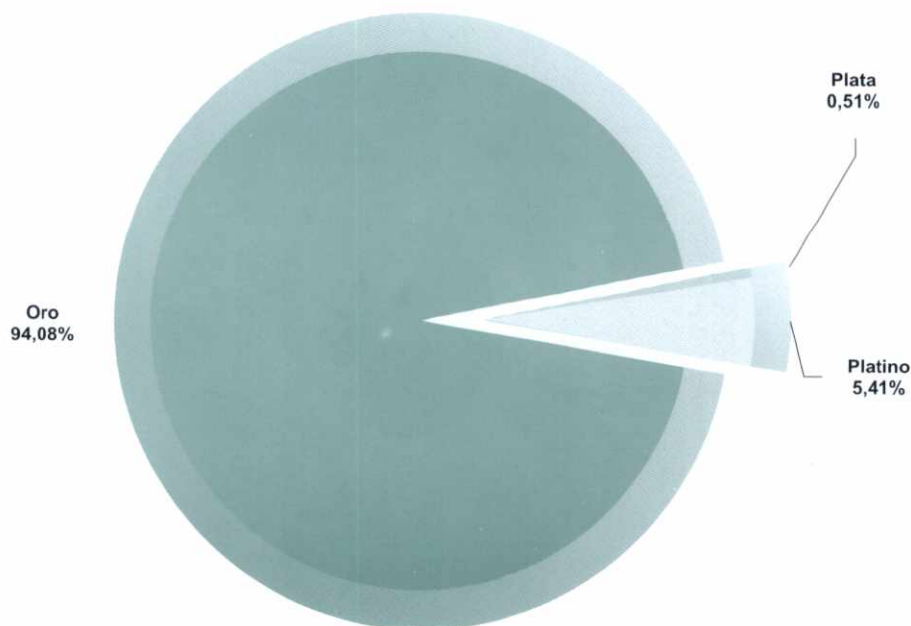


Fuente: Bolsa de metales de Londrés - Dane
1/: Promedio de exportación FOB de todos los tipos de carbón exportados desde Colombia
Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

**Valor de la Producción Mensual para la Liquidación de Regalías de Oro, Plata y Platino
1997 - 2001
Millones de Pesos**

Mes	Oro					Plata					Platino				
	1997	1998	1999	2000	2001*	1997	1998	1999	2000	2001*	1997	1998	1999	2000	2001*
Ene	19.187	17.237	24.002	34.488	52.268	54	73	77	120	228	666	398	354	1.093	1.088
Feb	19.286	17.324	31.719	45.083	34.711	51	63	114	158	221	495	557	1.684	361	1.328
Mar	21.804	18.128	36.769	43.922	37.605	62	68	141	182	178	141	592	536	870	1.105
Abr	20.330	15.083	37.410	38.736	34.861	57	77	165	165	196	609	558	718	367	1.591
May	18.155	10.655	39.455	50.822	50.325	44	56	127	173	228	510	691	483	1.310	1.043
Jun	16.436	10.897	45.681	57.462	39.003	38	55	109	188	192	453	405	950	722	3.702
Jul	18.978	12.034	41.088	49.637	33.892	46	46	155	186	202	453	890	845	1.077	2.214
Ago	16.350	10.464	38.594	58.631	34.956	39	44	157	187	174	454	649	1.138	459	3.317
Sep	21.546	19.677	43.738	50.545	25.434	44	81	150	199	198	566	678	546	1.063	2.546
Oct	24.789	29.418	59.330	44.652	33.022	79	100	149	189	202	567	698	1.047	609	2.206
Nov	16.472	46.289	57.744	34.304	29.781	48	363	126	174	178	155	249	660	1.035	2.651
Dic	17.726	46.068	45.513	46.321	29.342	51	114	130	205	143	680	503	1.023	883	2.255
Total	231.059	253.276	501.043	554.604	435.201	613	1.142	1.600	2.127	2.341	5.750	6.867	9.983	9.849	25.045

**Valor de la Producción de Metales Preciosos para Liquidación de Regalías de Oro, Plata y Platino
1997 - 2001**



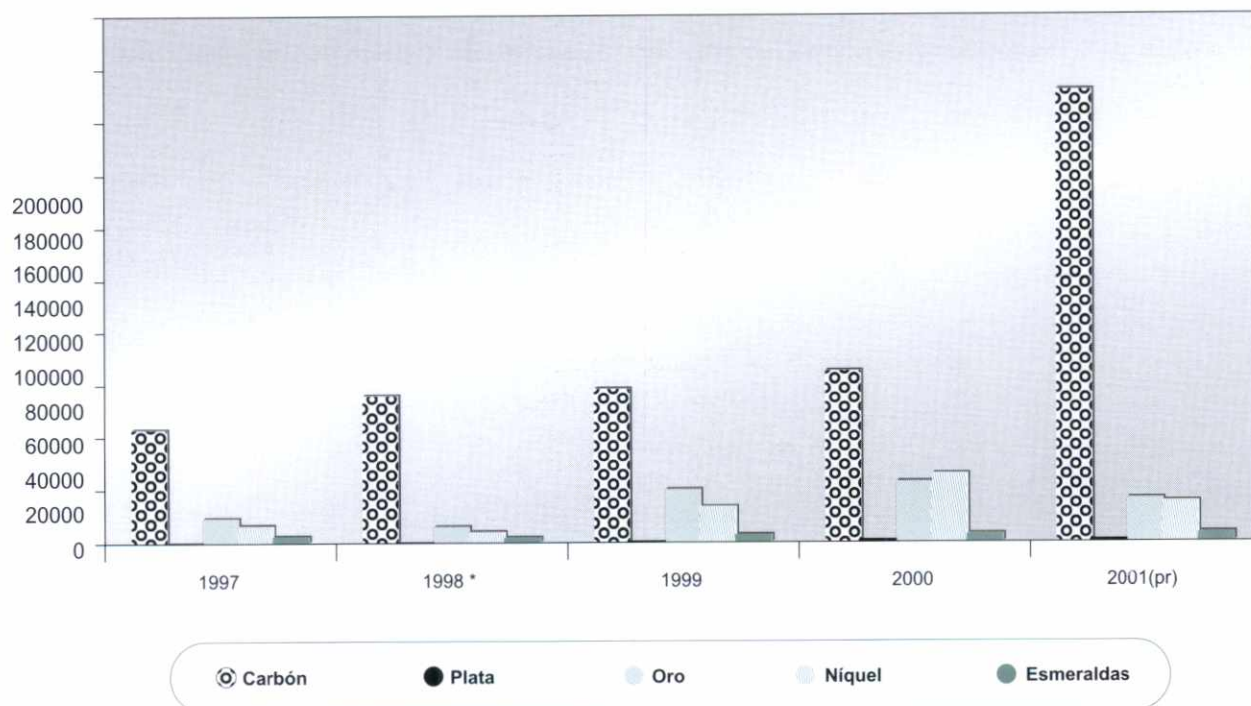
Fuente: MME - DGM 1997 - 1998 hasta octubre; Minercol - Upme 1999 - 2001
* preliminar en revisión

Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

**Regalías e Impuestos Recaudados por Algunos Minerales
1997-2001**
Millones de Pesos Corrientes

Mineral	1997	1998 *	1999	2000	2001(pr)
Oro	8.977	5.968	19.913	22.486	16.361
Plata	20	21	70	84	87
Platino	273	290	326	490	1.225
Níquel	6.341	4.072	13.200	25.686	15.182
Carbón	42.835	55.678	58.321	64.859	171.526
Esmeraldas	2.305	1.852	2.850	3.122	3.364
Hierro	1.170	1.081	1.062	1.192	1.310
Total	61.921	68.963	95.742	117.920	209.056

**Regalías e Impuestos Recaudados por los Principales Minerales
1997 - 2001**
Millones de Pesos Corrientes



Fuente: 1996-1997-1998 Ministerio de Minas 1999-2001 Minercol

(*): Regalías a octubre en 1998

(Pr): Información preliminar en revisión

Elaboración: Subdirección de Información Minero Energética - UPME

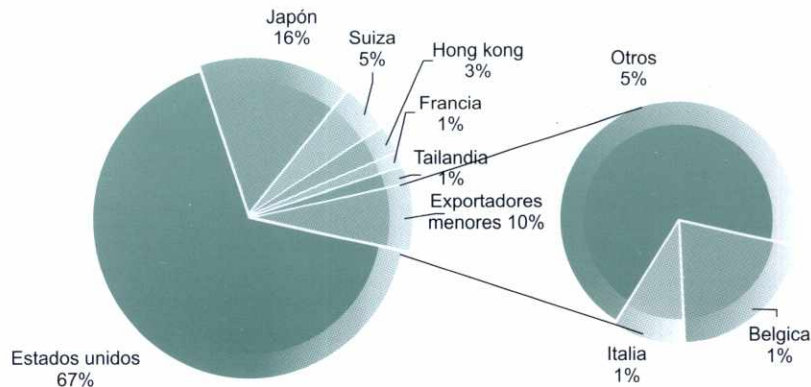
**Exportaciones Mensuales de Esmeraldas
1996-Marzo2002
Miles de Quilates**

Año	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	790	315	744	674	787	554	190
Febrero	582	375	351	377	378	1.156	191
Marzo	628	1.156	1.128	512	713	79	784
Abril	354	792	355	557	607	169	
Mayo	328	420	732	533	1.324	785	
Junio	655	867	338	494	566	613	
Julio	537	245	1.435	330	389	216	
Agosto	445	650	864	653	160	570	
Septiembre	1.038	345	907	975	1.212	405	
Octubre	446	266	760	459	545	226	
Noviembre	421	845	1.081	639	416	157	
Diciembre	928	411	664	598	1.356	569	
Total	7.151	6.688	9.360	6.800	8.454	5.499	1.165

**Valor de las Exportaciones de Esmeraldas por País Destino
Abril-2002
US\$**

País	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Enero-Abril
Estados Unidos	4.937.730	4.671.135	2.917.375	5.333.465	17.859.705
Japón	545.400	762.331	1.461.783	1.497.571	4.267.086
Suiza	369.165	96.516	293.073	547.491	1.306.245
Hong kong	162.962	374.027	230.000		766.989
Francia	56.918	73.160	206.190	50.000	386.268
Tailandia	25.400	188.421	160.006	12.000	385.827
Belgica		265.241	119.978		385.219
Italia	82.041	30.934	13.232	40.416	166.623
Otros	219.985	546.983	194.230	300.583	1.261.780
Total	6.399.601	7.008.748	5.595.868	7.781.526	26.785.742

**Exportaciones de Esmeraldas por Países de Destino
Enero a Abril 2002**



Fuente: Mineralco S.A 1996 - 1998 - Mineralco S.A 1998 - 2002
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Precios en Bocamina de Algunos Minerales para Liquidación de Regalías
Pesos Corrientes

MINERALES Y MATERIALES	PORCENTAJE BASE DE LIQUIDACIÓN (*)	UNIDAD	Res 0318 dic 2001	Res 0145 jun 2002	Res 0377 dic 2002
			1er sem del 2002	2do sem de 2002	1er sem de 2003
Carbón			\$	\$	\$
Consumo interno (menor a 3 millones de ton/año)	5%	Ton	19,594	19,594	19,594,00
Carbón de Exportación					
Productores Zona Norte	10%	Ton	36,421	36,421	42.911,58
Productores Norte de Santander	10%	Ton	26,241	26,241	26,241,00
Productores Antioquia, Cundinamarca, Boyacá y Valle	10%	Ton	29,248	29,248	29,248,00
Oro	4%	Gramos	1/	2/	2/
Platino	5%	Gramos	1/	2/	2/
Plata	4%	Gramos	1/	2/	2/
Níquel	8% y 12%	Libra	3/	3/	3/
Calizas	1%	Ton	5,897	5,897	6.743,35
Arcillas					
Bentonitas	1%	Ton	5,576	5,576	5,576,00
Caolínificas	1%	Ton	12,650	12,650	12,650,00
Cerámicas	1%	Ton	4,097	4,097	3.213,93
Ferruginosas	1%	Ton	4,097	4,097	3.213,93
Misceláneas	1%	Ton	4,097	4,097	3.213,93
Refractarias	1%	Ton	8,654	7,417	7,417,00
Arena silícea	3%	Ton	7,778	7,860	7,860,00
Pétreos y gravas de cantera	3%	M3	7,160	7,160	7,160,00
Pétreos y gravas de de lecho de río	1%	M3	2,862	2,862	2,862,00
Arenas de lecho de río					2,862,00
Arenas Lavadas	3%	M3	2,862	2,862	
Arena de peña	3%	M3	4,195	1,779	1,779,00
Arena de cantera**	3%	M3			7,160,98
Recebo	3%	M3	1,779	1,779	1,779,00
Piedra Arenisca- Piedra Bogotana	3%	M3	100,000	100,000	100,000,00
Asfaltitas	3%	M3	16,000	16,000	16,000,00
Puzolanas	3%	M3	6,760	6,760	6,760,00

Fuente: MME - UPME

(*): Con estos porcentajes y los precios por la cantidad de la producción se calcula las regalías a pagar
(**)Proveniente de rocas consolidadas como: diabasas, basaltos, anfibolitas, andesitas, areniscas, neises, cuarzodioritas, cuarcitas, calizas entre otras.

- 1./ Precio internacional (Bolsa de Londres) descontando el 15% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.
- 2./ Precio internacional (Bolsa de Londres) descontando el 17% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.
- 3./ Para Cerro Matoso se aplicará el 8 %, 4% regalías y 4% compensación es, y para contratos futuros o prórroga del contrato vigente será del 12 %, 7% regalías y 5% compensaciones.
- 4./ 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 dado 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
Al valor declarándose le efectúan las siguientes deducciones: a) Piedra en bruto, 10% por costos de comercialización, b) tallada 60 % por comercialización y mano de obra y c) Engastada por comercialización, mano de obra y artes.
- 5./ Precio internacional (Bolsa de Londres) y certificación exacta de metales exportados, descontando el 15% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.
- 6./ Precio internacional (Bolsa de Londres) y certificación exacta de metales exportados, descontando el 17% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.

Precios en Bocamina de Algunos Minerales para Liquidación de Regalías Pesos Corrientes

Minerales y Materiales	Porcentaje Base de Liquidación (*)	Unidad	Res 0318 dic 2002	Res 0145 jun 2002	Res 0377 dic 2002
			1er sem del 2002	2do sem del 2002	1er sem de 2003
	Art. 16 Ley 141 jun 94		\$	\$	\$
Roca Coralina Bloque mayor o igual a 1 m3	3%	M3	180.000	180.000	180.000,00
Roca Coralina Bloque menor a 1 m3	3%	M3	75.000	75.000	75.000,00
Yeso	3%	M3	24.872	24.872	12.500,00
Talco	3%	M3	11.000	14.573	14.573,00
Serpentinita	3%	Ton			14.573,00
Barita	3%	Ton	47.440	47.440	47.440,00
Asbesto o Crisotilo	3%	Ton	9.035	9.035	9.035,00
Feldespató	3%	Ton	18.058	17.520	17.520,00
Magnesita y minerales de magnesio	5%	Ton	52.000	52.000	52.000,00
Roca Fosfórica	3%	Ton	19.449	19.449	19.326,00
Mármol bloque mayor o igual a 1m3	3%	M3	95.823	95.823	95.823,00
Mármol bloque inferior a 1m3	3%	M3	31.343	31.343	31.343,00
Trabertino y calizas cristalinas (bloque mayor o igual a 1m3)	3%	M3	275.250	275.250	275.250,00
Trabertino y calizas cristalinas (bloque inferior a 1m3)	3%	M3	87.500	87.500	87.500,00
Roca Coralina (bloque mayor o igual a 1m3)	3%	M3	180.000	180.000	180.000,00
Roca Coralina (bloque inferior a 1m3)	3%	M3	75.000	75.000	75.000,00
Mármol en rajón	3%	M3			12.000,00
Granito bloque mayor o igual a 1m3	3%	M3	392.500	392.500	392.500,00
Granito bloque inferior a 1m3	3%	M3	160.000	160.000	160.000,00
Serpentina en rajón	3%	M3			6.456,00
Serpentina bloque mayor o igual a 1m3	3%	M3	247.500	247.500	247.500,00
Serpentina bloque inferior a 1m3	3%	M3	115.000	115.000	115.000,00
Calcita	3%	Ton	33.080	33.080	33.080,00
Dolomita	3%	Ton	9.205	8.921	8.921,00
Puzolana	3%	Ton	6.760	6.760	6.760,00
Fluorita	3%	Ton	87.658	87.658	87.658,00
Azufre	3%	Ton	7.373	8.126	8.126,00
Bauxita	3%	Ton	15.000	15.000	15.000,00
Grafito	3%	Ton	13.489	13.489	13.489,00
Minerales de Manganeseo	5%	Ton	105.000	105.000	52.000,00
Mica Vermiculita-Muscovita-Biotita	5%	Ton	29.000	29.000	29.000,00
Sal marina	12%	Ton	18.852	18.852	18.852,00
Sal terrestre	12%	Ton	34.477	34.477	34.477,00
Esmeraldas			4/	4/	4/
Mineral de Hierro	5%	Ton	13.674	13.674	12.297,00
Concentrados Polimetálicos	4 % y 5 %	Gramos	5/	6/	6/

Fuente: MME - UPME

(*): Con estos porcentajes y los precios por la cantidad de la producción se calcula las regalías a pagar
 (**): Proveniente de rocas consolidadas como: diabasas, basaltos, anfibolitas, andesitas, areniscas, neises, cuarzodioritas, cuarcitas, calizas entre otras.

- 1/ Precio internacional (Bolsa de Londres) descontando el 15% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.
- 2/ Precio internacional (Bolsa de Londres) descontando el 17% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.
- 3/ Para Cerro Matoso se aplicará el 8 %, 4% regalías y 4% compensaciones, y para contratos futuros o prórroga del contrato vigente será del 12 %, 7% regalías y 5% compensaciones.
- 4/ 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 dado 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
 Al valor declarándose le efectúan las siguientes deducciones: a) Piedra en bruto, 10% por costos de comercialización, b) tallada 60 % por comercialización y mano de obra y c) Engastada por comercialización, mano de obra y artes.
- 5/ Precio internacional (Bolsa de Londres) y certificación exacta de metales exportados, descontando el 15% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.
- 6/ Precio internacional (Bolsa de Londres) y certificación exacta de metales exportados, descontando el 17% correspondiente a transporte, mina - planta, beneficio, refinación y afinación.

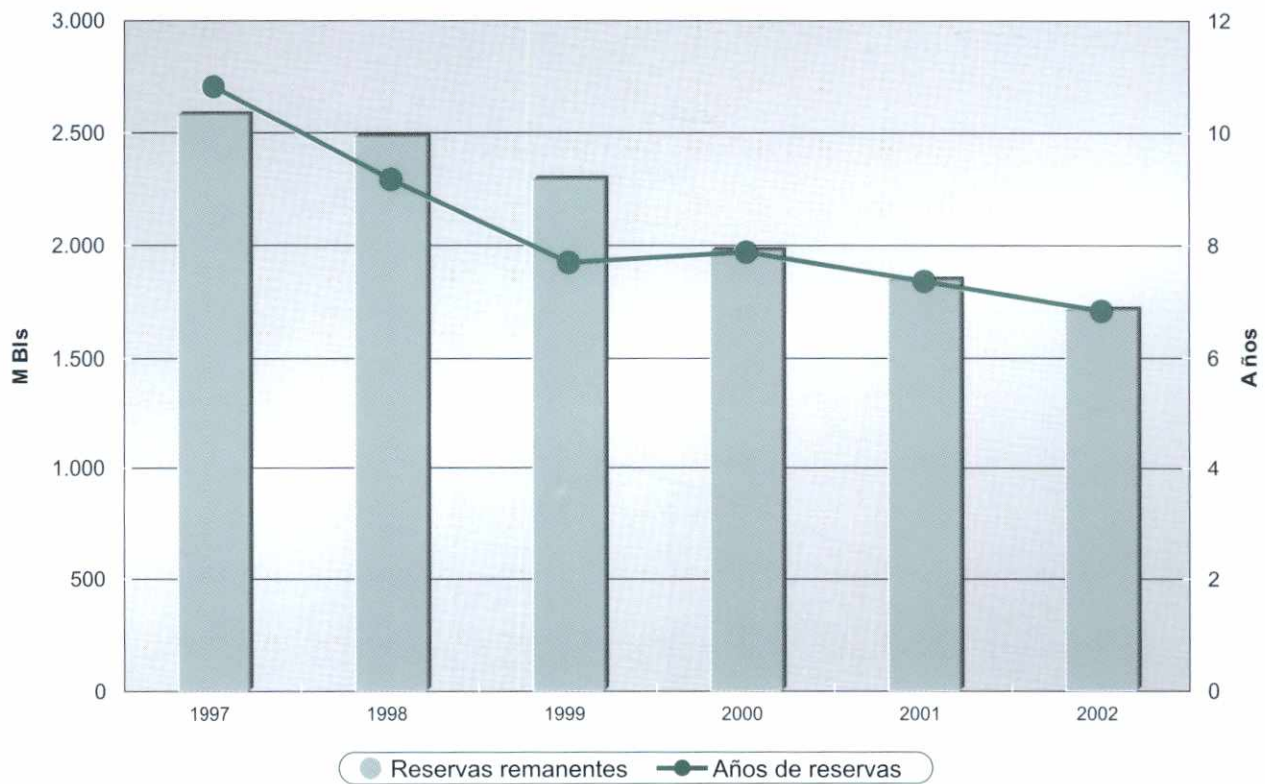
SECTOR HIDROCARBUROS



Reservas Remanentes de Petróleo
Relación Reservas / Producción de Petróleo
1991-2002
Millones de Barriles

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	Total	Años de reservas
1991	1.102,0	151,6	631,0	1.884,6	8,9
1992	2.523,0	107,9	601,0	3.231,9	14,2
1993	2.440,0	92,4	624,0	3.156,4	13,3
1994	2.434,0	33,0	672,0	3.139,0	11,6
1995	2.291,0	27,9	633,0	2.951,9	13,9
1996	2.177,0	23,0	598,0	2.798,0	12,3
1997	1.985,0	23,8	568,4	2.577,2	10,8
1998	1.909,1	30,8	537,9	2.477,8	9,2
1999	1.713,8	29,7	545,7	2.289,2	7,7
2000	1.223,3	23,0	725,6	1.971,9	7,9
2001	1.095,1	20,0	727,1	1.842,2	7,4
2002 e	990,0	19,0	700,0	1.709,0	6,8

Relación Reservas / Producción de Petróleo

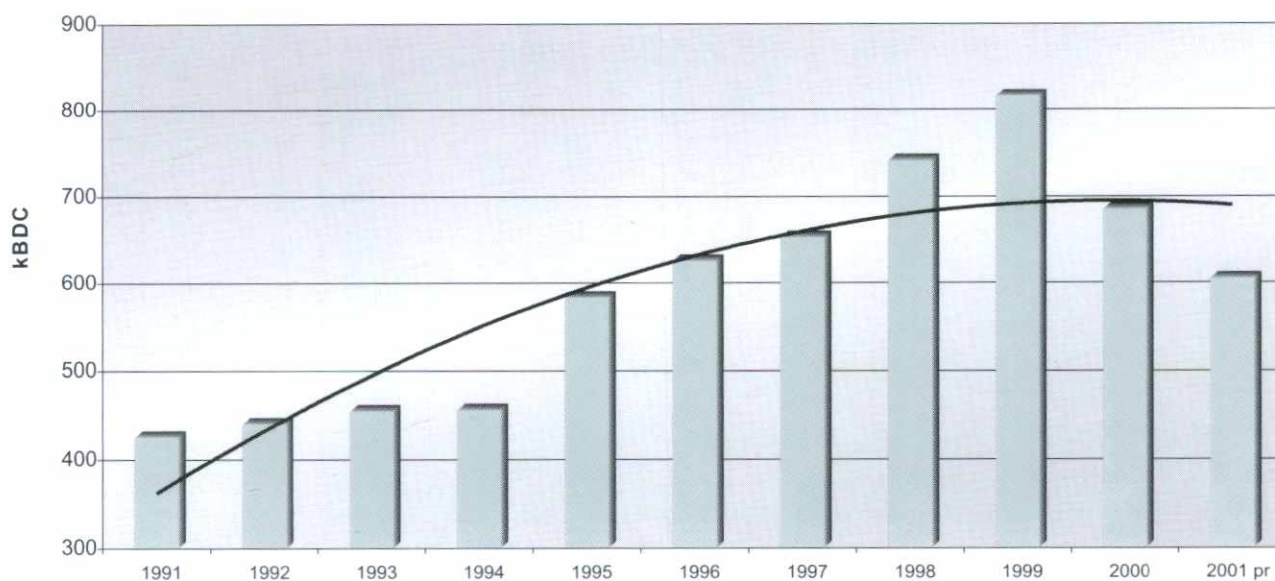


(e): Estimado
Fuente: Ecopetrol
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Producción de Petróleo por Departamento
1991-2001
Kbils**

Departamento	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001 pr	Total	Tasa de crec anual
Antioquia	11.814	10.244	9.205	8.929	8.203	7.551	6.763	6.113	6.128	5.817	5.345	86.112	-7,62
Arauca	71.708	73.633	73.709	69.677	72.092	70.248	59.086	46.806	46.727	34.161	19.742	637.587	-12,10
Bolívar	2.416	2.411	2.404	2.375	2.364	2.326	2.145	1.925	1.911	2.273	1.811	24.360	-2,84
Boyacá	2.483	2.522	2.068	2.215	2.102	1.951	1.918	1.556	1.789	1.846	1.834	22.285	-2,98
Casanare	12.096	14.732	18.220	19.510	62.093	78.898	94.841	143.575	173.426	139.461	124.935	881.787	26,30
Cauca	0	0	58	299	1.155	1.622	1.582	897	685	520	442	7.261	N.A
Cesar	350	330	521	664	625	560	503	693	974	725	505	6.450	3,75
Cundinamarca	0	0	2	0	4	60	119	14	501	494	2.050	3.243	N.A
Huila	20.462	20.554	22.067	22.275	22.887	20.271	20.300	20.289	23.969	24.047	23.990	241.111	1,60
Magdalena	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	N.A
Meta	13.707	15.880	17.111	20.314	21.576	25.628	30.070	28.657	24.921	23.380	21.896	243.141	4,80
Nariño	88	148	139	129	115	106	97	79	95	7	84	1.087	-0,51
Norte de Santander	2.112	2.094	2.121	2.040	1.856	1.786	1.614	2.060	1.434	1.368	1.333	19.817	-4,50
Putumayo	4.067	5.429	5.985	4.873	5.416	5.777	5.912	4.800	4.234	3.486	3.296	53.275	-2,08
Santander	12.719	11.469	9.891	9.600	8.732	8.539	8.156	8.283	7.582	7.362	7.062	99.396	-5,71
Sucre	0	0	4	4	4	12	14	5	4	1	1	49	N.A
Tolima	971	1.103	2.247	3.287	3.470	3.435	5.036	4.736	3.393	5.626	6.296	39.601	20,56
Total	155.035	160.549	165.752	166.190	212.693	228.771	238.156	270.488	297.773	250.576	220.621	2.366.603	18,64
Promedio Día	425	440	454	455	583	625	652	741	816	685	604		

**Producción Anual de Petróleo
1991 - 2001**



Pr: En revisión cifras de Casanare

N.A: No aplica

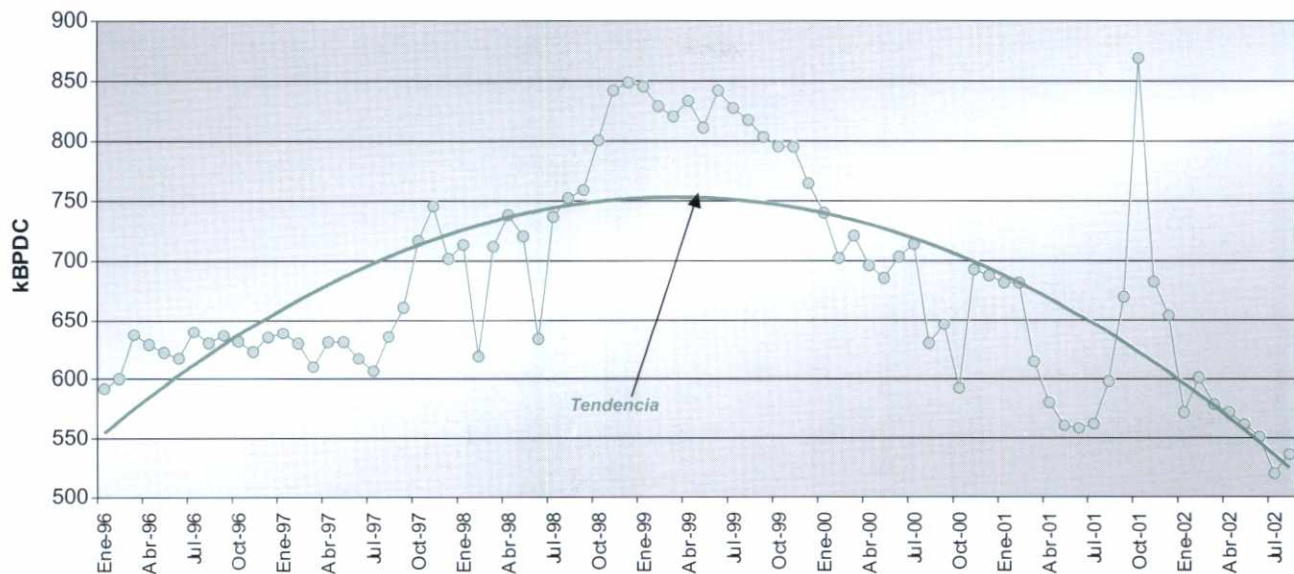
Fuente: Ministerio de Minas y Energía-D.G.H

Elaboró: Subdirección de Información Minero Energética - UPME

**Producción Mensual de Crudo
1996-Agosto 2002
Miles de Barriles Día Calendario**

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	592,51	638,94	713,72	846,07	740,47	682,25	572,26
Febrero	600,67	630,27	619,63	829,63	702,65	615,04	601,75
Marzo	637,51	610,44	712,01	820,81	721,52	580,53	579,26
Abril	629,36	631,43	738,68	833,98	696,48	561,18	572,27
Mayo	622,72	631,42	720,93	811,52	686,11	559,18	562,61
Junio	617,99	617,72	633,91	842,70	703,90	562,70	551,37
Julio	640,12	606,94	737,12	827,99	714,29	598,42	520,71
Agosto	630,53	635,64	752,70	818,04	630,65	670,29	536,83
Septiembre	637,08	661,41	759,48	803,92	646,52	667,71	
Octubre	632,03	716,99	801,06	796,04	593,02	567,44	
Noviembre	623,34	746,10	842,66	795,73	693,19	551,28	
Diciembre	635,50	701,85	849,44	765,12	688,01	635,37	
Promedio	625,06	652,48	741,06	815,82	684,63	604,40	562,13

**Producción Mensual de Petróleo
1996 - Agosto 2002**

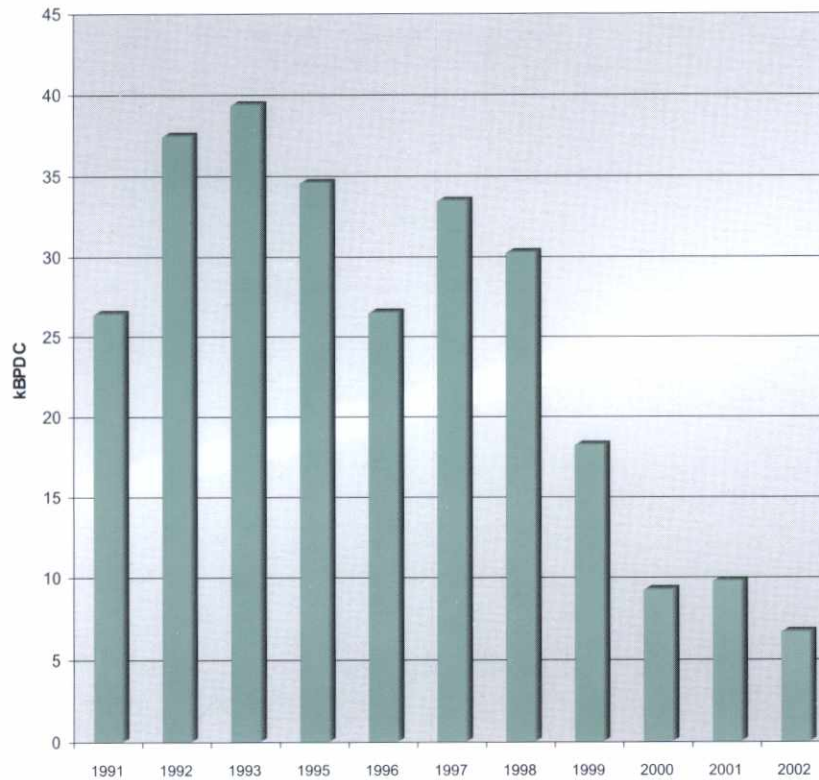


Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Ecopetrol
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos
1991-Agosto 2002
Miles de Barriles por Día Calendario**

Mes	1991	1992	1993	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	31,8	25,2	47,5	32,8	44,6	52,3	22,5	13,8	0,3	12,6	0,2
Febrero	17,8	22,7	34,7	57,1	9,9	29,6	35,7	8,2	16,8	9,4	3,1
Marzo	21,4	19,3	26,2	40,0	40,1	19,4	35,9	15,3	43,1	17,1	19,3
Abril	23,3	39,5	44,2	33,8	20,6	23,5	24,7	8,9	0,4	0,5	24,5
Mayo	22,7	30,4	26,0	23,8	22,6	25,0	24,4	8,9	8,1	24,7	3,2
Junio	34,6	26,5	31,8	40,6	28,1	24,8	25,0	36,1	0,2	0,3	7,1
Julio	15,4	25,9	50,5	16,8	19,6	31,0	31,4	15,9	12,3	0,4	8,0
Agosto	33,9	35,1	45,4	37,3	18,0	42,7	24,0	26,5	11,2	0,4	14,3
Septiembre	19,1	33,6	32,8	24,3	15,7	44,1	42,3	26,8	11,7	13,4	
Octubre	21,3	45,3	45,8	31,3	22,5	24,3	31,6	20,1	0,5	0,5	
Noviembre	30,1	68,7	46,9	29,9	26,7	52,4	25,7	19,6	5,4	15,7	
Diciembre	44,5	76,1	40,3	48,3	47,6	32,1	40,3	18,0	0,6	21,9	
Total	26,39	37,43	39,38	34,57	26,47	33,44	30,25	18,20	9,24	9,77	6,65

**Volumen de las Importaciones de Hidrocarburos
1991 - Agosto 2002**

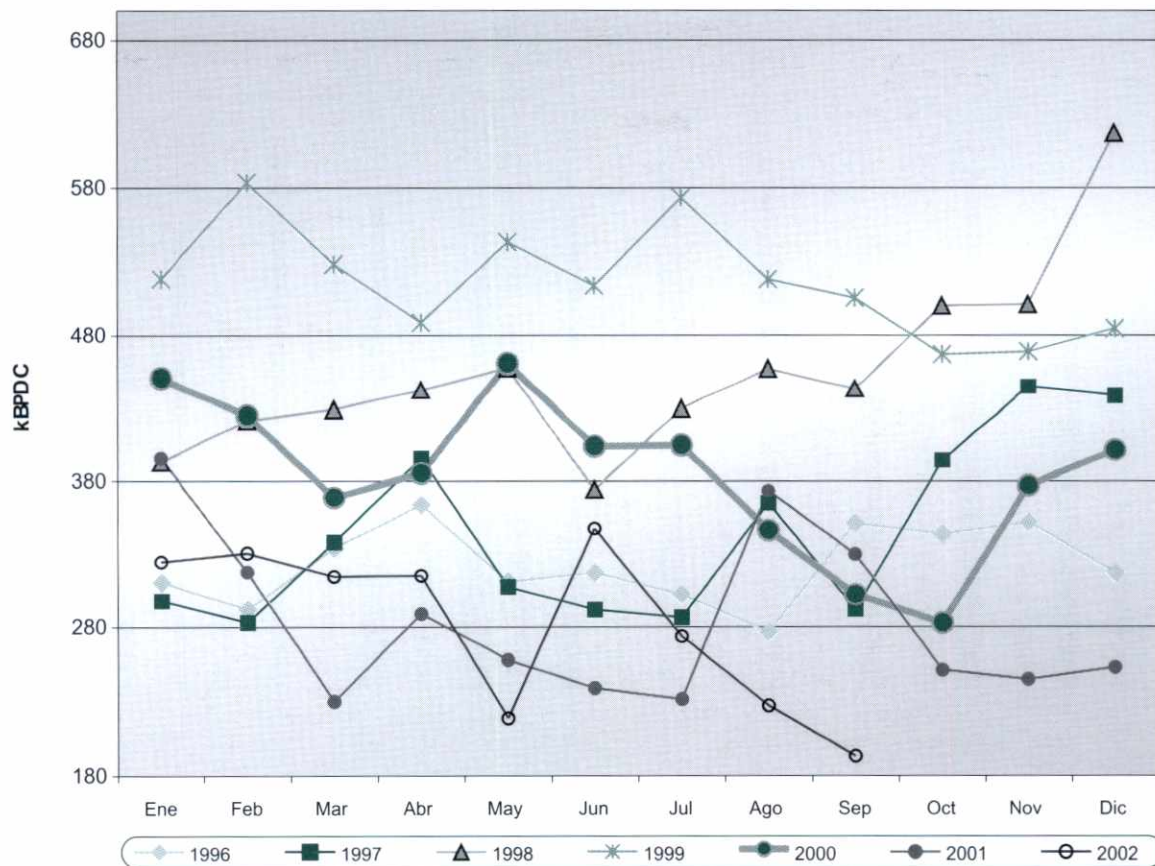


Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera año 2002.
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Volumen de las Exportaciones de Petróleo 1996-Septiembre 2002

Miles de Barriles por Día Calendario							
Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	310,08	297,63	393,43	518,07	451,10	396,21	324,73
Febrero	291,61	282,64	421,87	583,23	425,05	317,71	330,74
Marzo	333,87	337,94	429,19	527,80	368,51	229,52	314,42
Abril	363,25	395,64	443,06	488,28	385,21	288,73	315,11
Mayo	310,47	307,08	458,10	542,76	461,07	257,60	218,50
Junio	316,78	291,45	374,05	513,44	403,74	238,59	347,40
Julio	301,80	286,18	429,98	572,98	404,55	231,21	273,35
Agosto	276,09	364,59	457,47	517,74	345,94	373,15	226,87
Septiembre	350,65	291,67	443,68	505,10	301,90	329,88	193,24
Octubre	343,05	393,82	500,03	466,87	282,23	250,83	
Noviembre	351,08	444,70	501,03	468,81	376,60	244,56	
Diciembre	316,78	438,17	617,16	484,04	401,06	252,54	
Total	322,04	344,67	456,20	515,45	383,87	284,12	211,36

Volumen de las Exportaciones de Petróleo 1996 - 2002

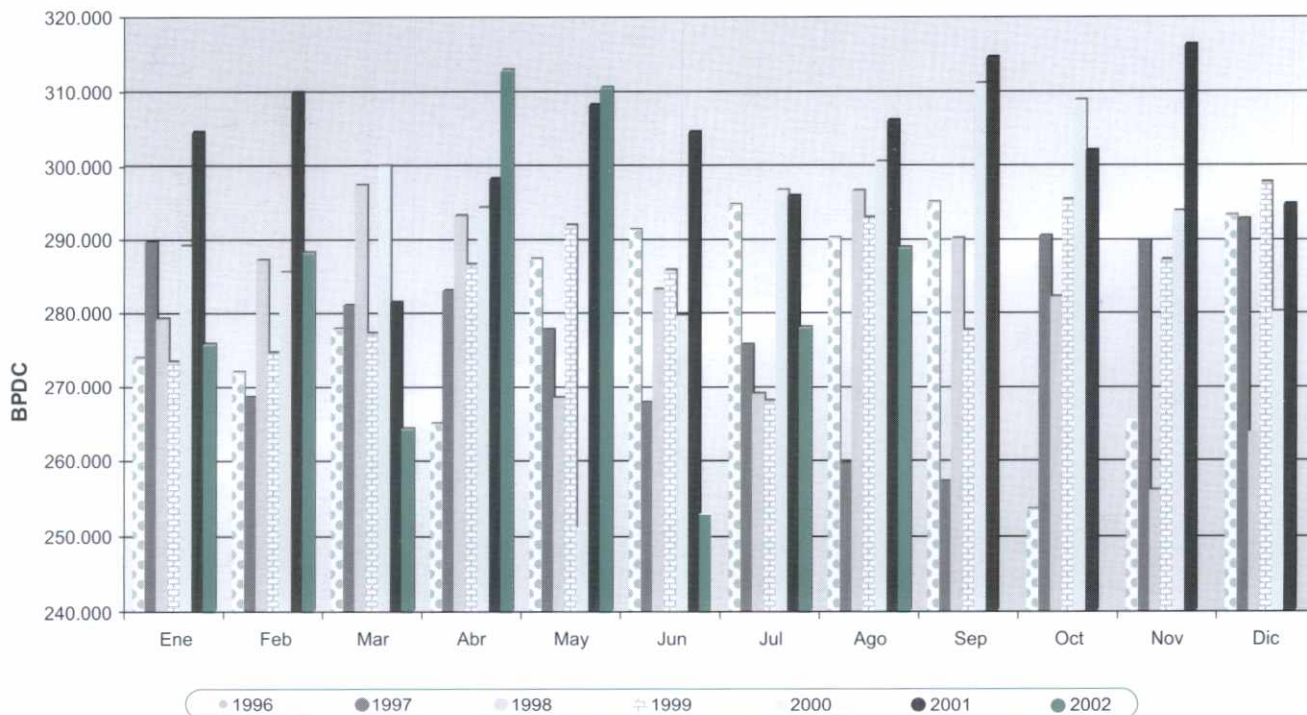


Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales 1996 - 2002
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Carga de Crudo a Refinerías 1991-Agosto-2002 Barriles por Día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
1991													245.343
1992													239.380
1993													241.888
1994													246.504
1995													256.283
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	280.785
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	290.863
2001	304.471	309.826	281.271	298.333	308.122	304.459	295.847	306.033	314.518	301.949	316.182	294.681	302.859
2002	275.694	288.200	264.196	312.909	310.493	253.019	277.979	288.784					188.983
Apiay	2.270	2.740	2.485	2.308	2.160	2.253	2.435	2.345					2.375
C.I.B.	193.698	208.985	184.079	232.454	229.926	178.505	200.898	208.077					204.578
Cartagena	78.295	75.053	77.149	76.587	77.237	71.164	73.394	77.283					75.770
Orito	1.431	1.423	484	1.560	1.170	1.097	1.252	1.080					1.187

Carga de Crudo Refinerías 1996 - Agosto 2002

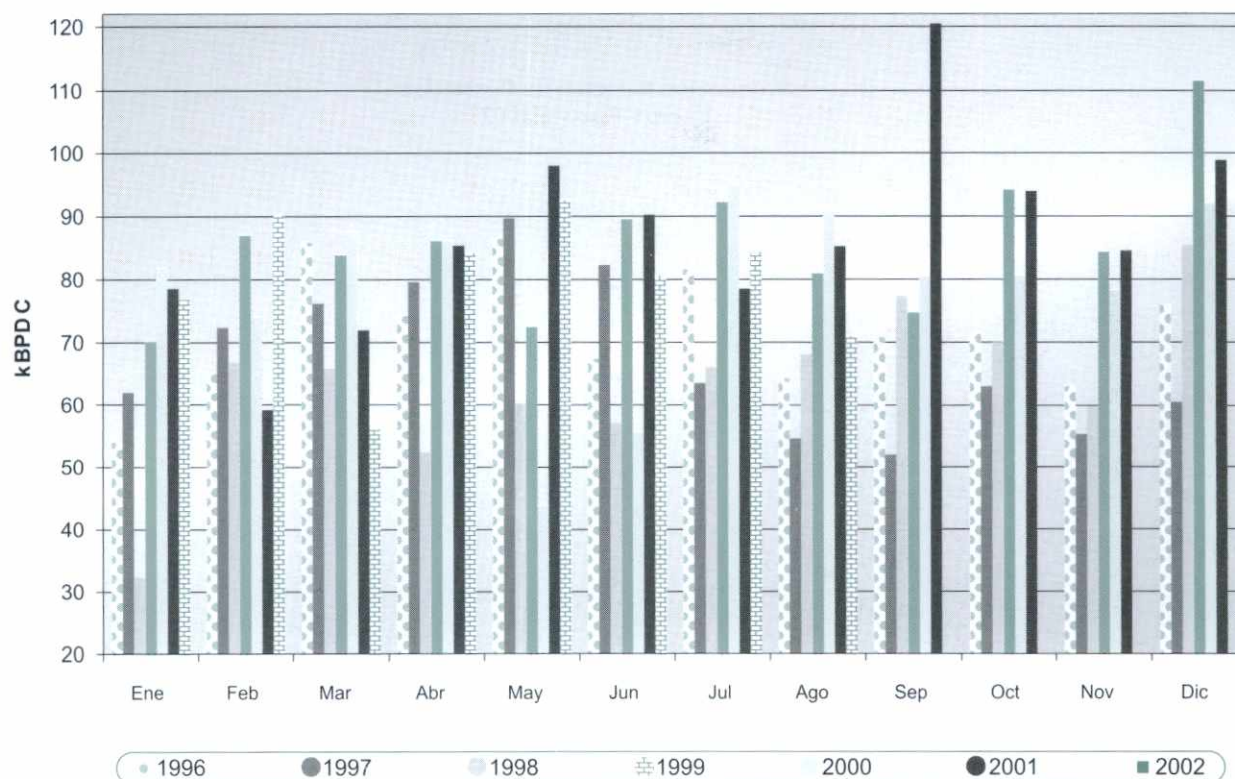


Fuente: Ecopetrol.

Volumen de las Exportaciones de Derivados *
1996- Agosto 2002
Miles de Barriles por Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	54,19	62,13	32,26	70,34	81,97	78,54	76,99
Febrero	65,24	72,36	66,86	87,19	74,25	59,13	90,52
Marzo	86,10	76,19	65,90	84,05	87,76	71,94	56,33
Abril	74,37	79,60	52,33	86,39	86,38	85,44	84,37
Mayo	86,74	89,74	60,29	72,63	43,94	97,98	92,76
Junio	67,60	82,27	57,10	89,69	55,77	90,28	80,72
Julio	81,84	63,58	66,00	92,48	95,09	78,55	84,57
Agosto	64,55	54,65	68,10	81,15	90,91	85,35	71,11
Septiembre	70,93	51,97	77,33	74,85	80,63	120,47	
Octubre	71,68	63,03	70,03	94,29	80,84	93,92	
Noviembre	63,33	55,33	59,87	84,54	78,41	84,68	
Diciembre	76,13	60,61	85,52	111,62	92,12	98,83	
Total	71,96	67,59	63,46	85,78	79,07	87,16	53,04

Volumen de las Exportaciones de Derivados *
1996 - 2002



Fuente: MME- S.I.E - Compañías - Ecopetrol Estadísticas Mensuales 2002

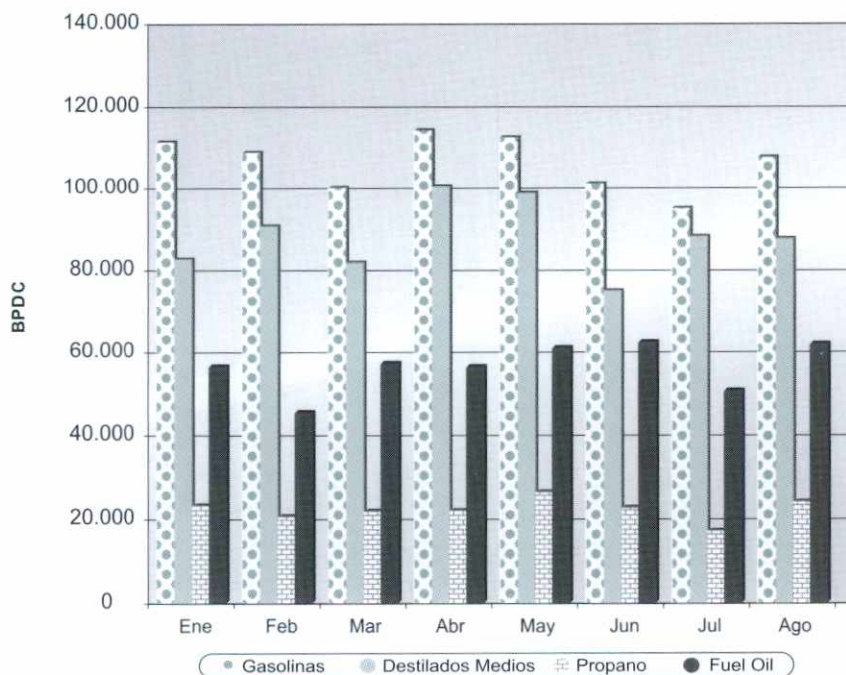
*: No incluye petróleo

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Producción Mensual de Combustibles
1991- Agosto 2002
Barriles por Día Calendario**

Año	Gasolinas			Blancos Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra *	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A				Total
1991	87.965			87.965				63.483	810,00	11.681	237.911
1992	86.761			86.761				64.830	787,00	11.948	231.158
1993	87.853			87.853				70.653	573,00	11.179	227.926
1994	84.767			84.767				74.998	501,00	16.996	231.744
1995	95.154			95.154				79.378	585,00	19.205	249.222
1996	105.418	0	867	106.285	67.023	4.173	16.538	87.734	373,00	21.734	269.093
1997	103.006	0	885	103.891	66.480	3.232	15.868	85.581	390,00	21.592	265.510
1998	105.127	0	1.812	106.938	63.586	2.809	16.900	83.295	398,00	20.523	262.548
1999	111.246	0	2.325	113.571	58.106	2.904	19.445	80.455	502,00	21.480	272.987
2000	113.162	910	119	114.191	61.928	584	22.637	85.149	402,00	22.402	275.317
2001	115.021	3.497	100	118.619	66.357	444	24.745	91.546	388,00	23.296	290.390
2002	100.602	5.580	106.182	212.364	63.491	412	24.104	88.007	213,00	22.276	379.154
Enero	105.867	5.616	0	111.483	58.043	418	24.053	82.514	780,00	23.210	274.196
Febrero	103.374	5.002	218	108.593	63.537	466	26.576	90.579	396,00	20.642	265.325
Marzo	95.051	4.983	0	100.034	58.321	393	22.952	81.666	210,00	21.884	260.772
Abril	109.470	4.853	0	114.323	73.370	300	26.587	100.257	0,00	22.005	292.717
Mayo	105.953	6.421	243	112.616	69.341	503	28.866	98.710	100,00	26.452	298.716
Junio	92.701	8.278	0	100.979	53.296	335	21.181	74.812	329,00	22.633	260.994
Julio	91.141	3.649	226	95.015	67.548	407	20.184	88.139	0,00	17.151	250.530
Agosto	101.558	5.848	0	107.406	64.466	472	22.660	87.598	0,00	24.075	280.793

**Producción Mensual de Derivados
Enero - Agosto 2002**



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera año 2002.

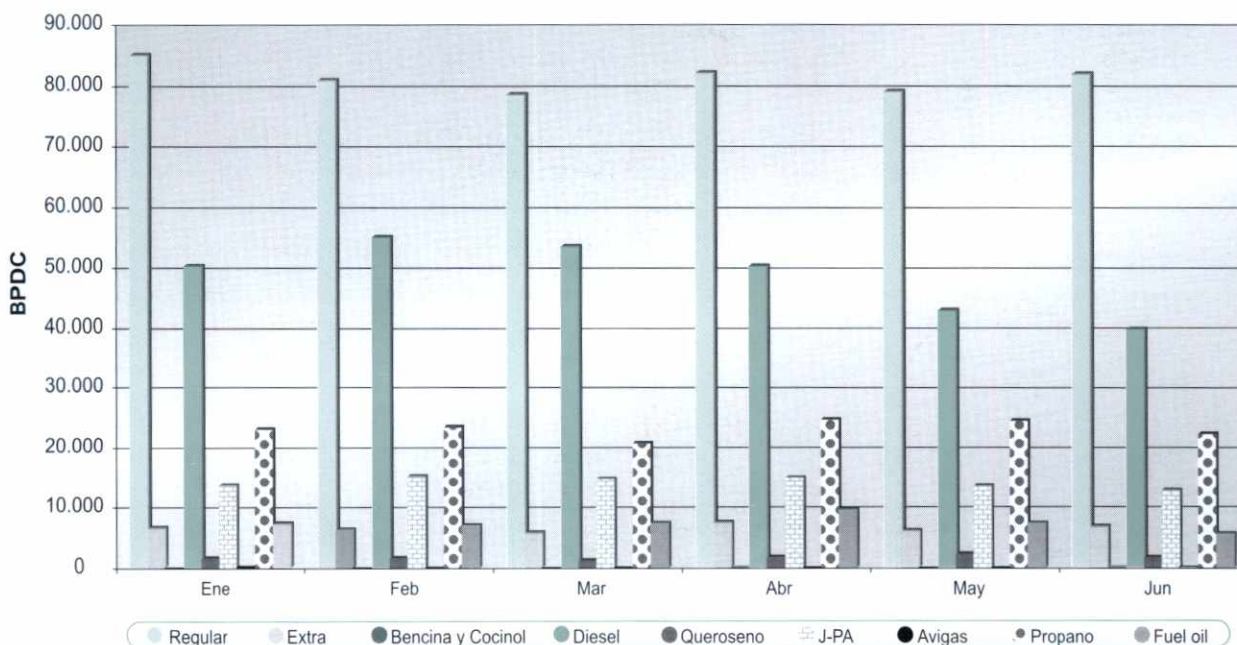
** : Fuel Oil o Combustóleo

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Consumo Mensual de Combustibles 1991-Junio 2002 Barriles por Día Calendario

Mes	Blancos										Negros					
	Gasolinas					Destilados Medios					Avigas	Propano	Subtotal	Fuel-Oil **	Crudo de Castilla	Subtotal
	Gasolina Motor		Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal								
	Regular	Extra*														
1991	110.200		110.200	3.900	114.100	37.400	3.800	9.400	50.600	600	14.000	179.300	2.600	12.600	15.200	
1992	116.200		116.200	3.400	119.600	42.300	4.500	11.300	58.100	600	15.300	193.600	4.200	14.000	18.200	
1993	120.700		120.700	2.400	123.100	46.100	4.000	12.300	62.400	500	16.300	202.300	2.300	14.900	17.200	
1994	125.300		125.300	1.300	126.600	50.400	3.600	13.800	67.800	500	17.300	212.200	1.400	15.500	16.900	
1995	128.576		128.576	1.114	129.690	51.756	3.764	14.608	70.128	444	18.500	218.762	3.948	15.602	19.550	
1996	128.871	11.536	140.407	870	141.277	58.151	3.275	14.662	76.088	387	20.313	238.065	2.126	16.612	18.738	
1997	120.117	10.913	131.031	611	131.641	60.308	2.990	15.212	78.510	384	21.812	232.347	2.639	16.800	19.439	
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	
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	
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	
2001	87.192	5.057	92.248	288	92.536	59.915	2.057	14.433	76.405	349	24.474	193.764	6.988	80	7.068	
2002	81.112	6.407	87.519	269	87.789	48.459	1.645	14.128	64.232	352	23.046	175.419	7.304	0	7.304	
Enero	84.829	6.550	91.379	240	91.619	50.275	1.505	13.605	65.385	455	23.084	180.543	7.173	0	7.173	
Febrero	80.854	6.244	87.098	237	87.335	54.908	1.575	15.249	71.732	366	23.427	182.860	6.996	0	6.996	
Marzo	78.318	5.626	83.944	174	84.118	53.407	1.222	14.730	69.359	266	20.629	174.372	7.273	0	7.273	
Abril	81.954	7.341	89.295	376	89.671	50.289	1.700	14.875	66.863	317	24.582	181.433	9.505	0	9.505	
Mayo	78.924	6.053	84.977	207	85.184	42.652	2.186	13.521	58.359	396	24.367	168.306	7.294	0	7.294	
Junio	81.821	6.650	88.471	386	88.857	39.618	1.679	12.884	54.181	311	22.250	165.599	5.565	0	5.565	

Consumo Mensual de Combustibles Enero - Junio de 2002



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera 2002.

*: Gasolina Importada

** : Fuel Oil o Combustóleo

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Precios de la Gasolina Corriente Motor
1999
Pesos Corrientes / Galón**

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

2000

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

2001

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

2002

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.375,92	1.398,12	1.400,27	1.511,98	1.495,18	1.493,82	1.492,41	1.473,74	1.499,85	1.538,42	1.576,50	1.596,29
IVA	220,15	223,70	224,04	241,92	239,23	239,01	238,79	235,80	239,98	246,15	252,08	255,41
Impuesto Global	503,62	503,62	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.289,69	2.315,44	2.348,15	2.477,74	2.458,25	2.456,67	2.455,04	2.433,38	2.463,67	2.508,41	2.553,42	2.577,54
Margen al distribuidor mayorista	132,10	132,10	132,10	132,10	140,03	140,03	140,03	148,03	148,03	148,03	148,03	148,03
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.421,79	2.447,54	2.480,25	2.609,84	2.598,28	2.596,70	2.595,07	2.581,41	2.611,70	2.656,44	2.701,45	2.725,57
Margen al distribuidor minorista	201,20	201,20	201,20	201,20	213,27	213,27	213,27	225,27	225,27	225,27	225,27	225,27
Pérdida por evaporación	9,69	9,79	9,92	10,44	10,39	10,39	10,38	10,33	10,45	10,63	10,81	10,90
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Precio Máximo de Venta al Público	2.644,21	2.670,06	2.702,90	2.833,01	2.833,47	2.831,89	2.830,25	2.828,54	2.858,95	2.903,87	2.949,06	2.973,27
Sobretasa	538,93	540,43	541,55	541,21	542,90	544,48	546,12	547,83	549,90	552,73	556,02	559,86
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.183,14	3.210,49	3.244,45	3.374,22	3.376,37	3.376,37	3.376,37	3.376,37	3.408,85	3.456,60	3.505,08	3.533,13

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética

e/s: Estaciones de Servicio

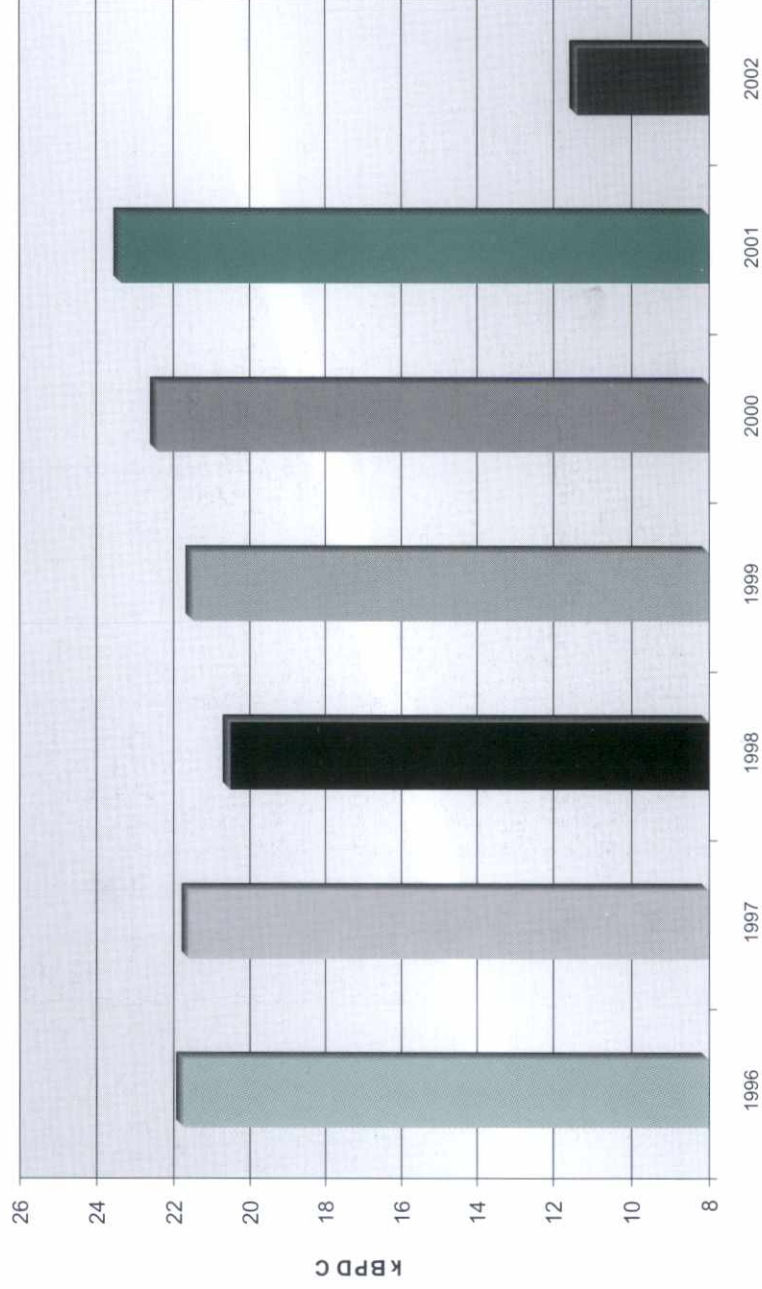
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA**

**Producción de Gas Licuado de Petróleo (GLP)
1996-Junio 2002**
Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	18,52	19,00	20,82	21,38	23,92	23,88	23,21
Febrero	21,70	21,50	18,10	21,00	21,80	20,72	20,64
Marzo	22,90	24,58	20,42	21,86	24,24	23,07	21,88
Abril	20,20	22,77	19,26	21,88	21,10	23,40	22,01
Mayo	19,61	22,77	20,01	21,00	21,35	25,07	26,45
Junio	20,40	22,33	20,26	22,85	21,83	22,30	22,63
Julio	22,10	26,48	20,91	19,04	19,87	25,14	
Agosto	23,10	19,00	21,62	18,88	22,89	23,22	
Septiembre	24,30	21,13	20,27	24,68	26,14	22,23	
Octubre	22,60	20,77	20,42	21,91	21,04	22,16	
Noviembre	22,00	20,47	20,39	20,55	20,66	23,21	
Diciembre	23,40	18,32	23,50	22,83	23,94	24,84	
Promedio	21,74	21,59	20,52	21,48	22,40	23,35	11,39

**Producción Promedio de GLP
1996 - Junio 2002**

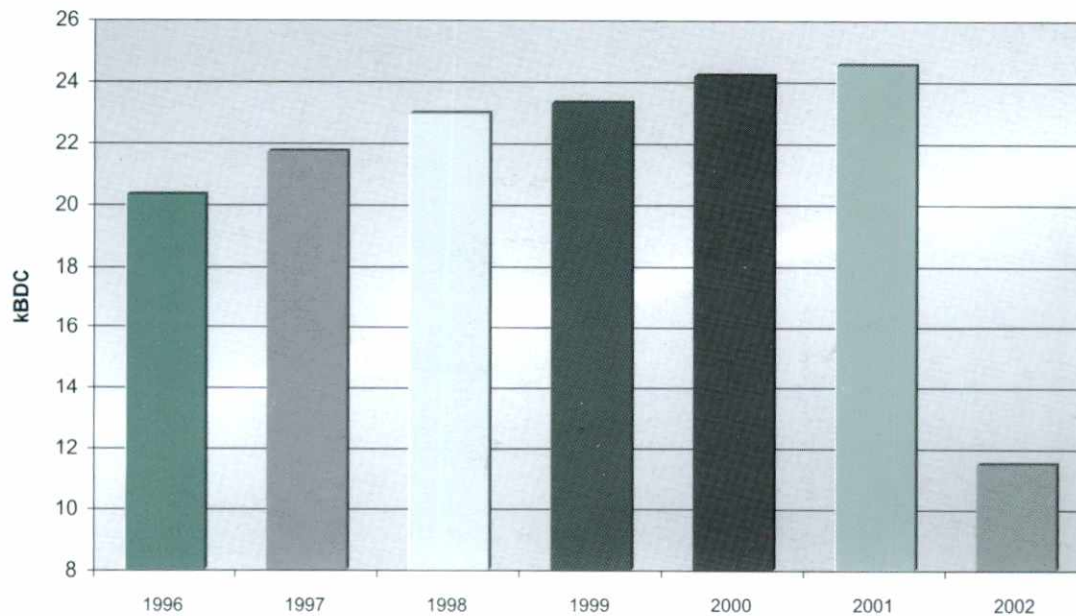


Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera - 2001
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP)
1996-Junio 2002
Miles de Barriles Día Calendario**

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	18,84	20,03	21,60	21,93	21,82	24,29	23,08
Febrero	19,06	21,36	23,86	26,00	25,64	24,09	23,43
Marzo	20,72	19,19	21,51	22,02	20,76	24,74	20,63
Abril	20,04	22,50	23,55	23,16	26,96	23,49	24,58
Mayo	19,25	21,94	21,81	24,47	23,38	24,81	24,37
Junio	19,97	20,93	24,25	20,76	25,16	24,70	22,25
Julio	21,22	23,23	24,50	26,04	23,32	24,00	
Agosto	21,00	21,58	23,26	20,56	25,01	23,75	
Septiembre	20,57	23,17	21,93	26,56	25,80	23,17	
Octubre	21,55	22,71	23,21	23,14	23,61	24,91	
Noviembre	19,73	22,43	20,56	20,56	24,66	25,84	
Diciembre	21,70	21,61	25,81	24,87	24,54	25,84	
Promedio	20,31	21,72	22,98	23,32	24,20	24,54	11,49

**Consumo Promedio de GLP
1996 -Junio 2002**

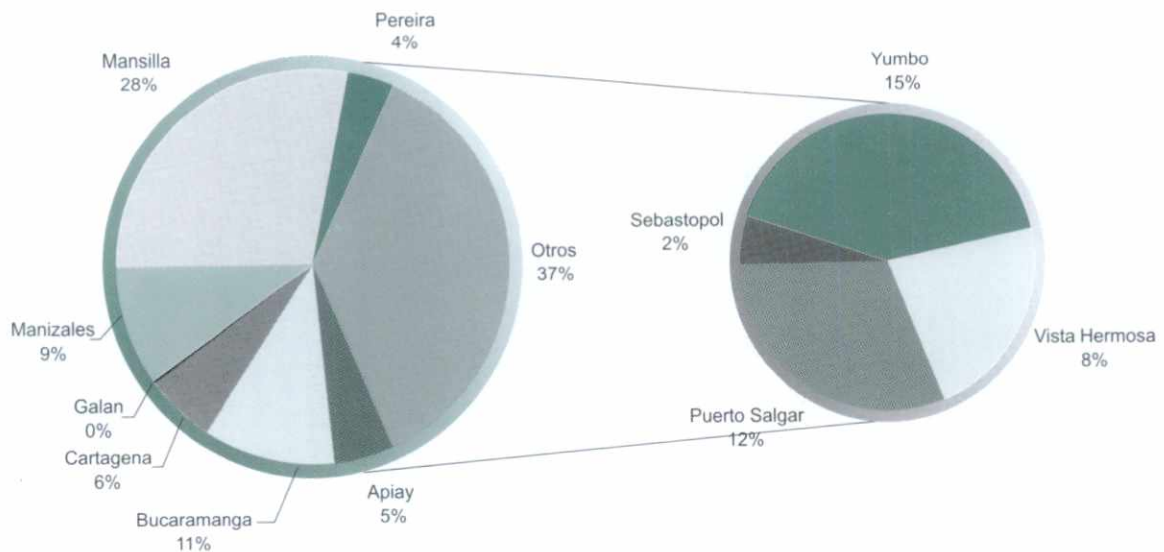


Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera - 2002.
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Comercialización de Gas Propano Por Terminal 1998-2001

Terminal	Volumen de Entregas							
	(Galones) 1998	(Barriles)	(Galones) 1999	(Barriles)	(Galones) 2000	(Barriles)	(Galones) 2001	(Barriles)
Apiay	16.923.749	402.946	16.006.851	381.116	17.543.877	417.711	7.117.105	169.455
Bucaramanga	38.031.012	905.500	39.679.220	944.743	41.493.977	987.952	16.615.344	395.603
Cartagena	21.684.928	516.308	22.314.864	531.306	21.826.924	519.689	9.655.586	229.895
Cicuco	84.225	2.005	50.714	1.207				
Galan	88.704	2.112	21.504	512			177.659	4.230
Manizales	32.243.301	767.698	32.843.934	781.998	38.975.060	927.978	14.483.044	344.834
Mansilla	137.631.510	3.276.941	137.982.873	3.285.306	99.111.054	2.359.787	43.211.210	1.028.838
Mosquera					38.057.107	906.122		
Pereira	13.865.275	330.126	15.968.368	380.199	15.423.037	367.215	5.564.109	132.479
Puerto Salgar	46.198.696	1.099.969	48.696.073	1.159.430	48.054.605	1.144.157	17.863.851	425.330
Sebastopol							2.935.856	69.901
Tibu	748.246	17.815	468.288	11.150				
Yumbo	46.152.921	1.098.879	48.852.725	1.163.160	51.511.288	1.226.459	23.700.208	564.291
Vista Hermosa							12.532.899	298.402
Total	353.652.567	8.420.299	362.885.412	8.640.129	371.996.928	8.857.070	153.856.870	3.663.259

Participación Entregas de Gas Propano por Terminal 2001



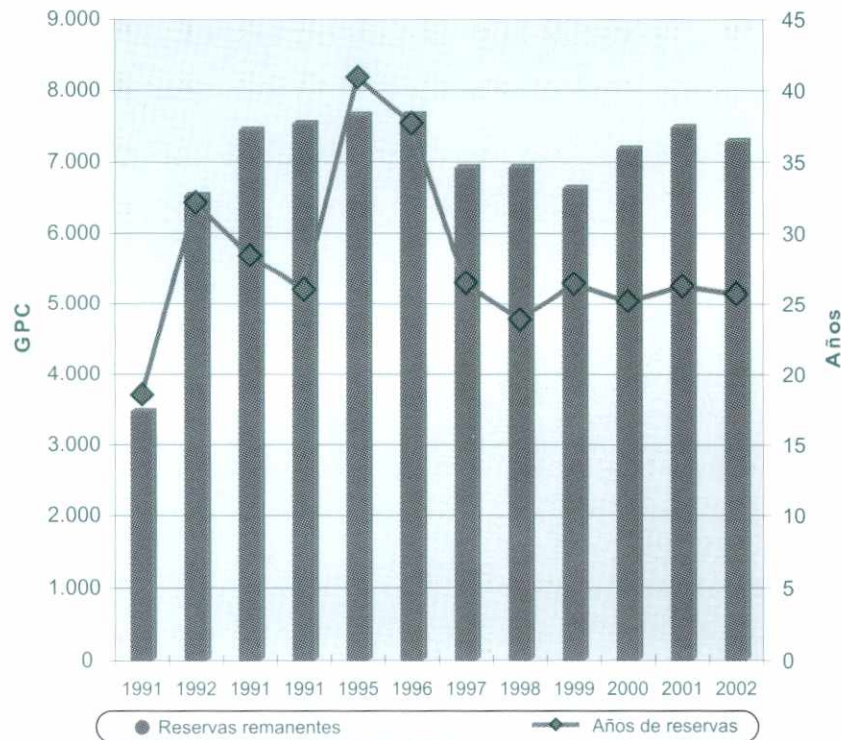
Fuente: Afomdigas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Reservas Remanentes de Gas
1991-2002
Relación Reservas / Producción de Gas**

Contrato	Ecopetrol	Asociación	Total	Años de reservas
1991	470,3	3.010,0	3.480,3	19
1992	643,0	5.898,0	6.541,0	32
1993	776,0	6.675,0	7.451,0	29
1994	758,0	6.786,0	7.544,0	26
1995	711,0	6.949,0	7.660,0	41
1996	677,0	6.990,0	7.667,0	38
1997	182,0	6.746,0	6.928,0	27
1998	193,3	6.734,8	6.928,1	24
1999	108,9	6.532,1	6.641,0	26
2000	229,8	6.959,7	7.189,5	25
2001	212,0	7.277,0	7.489,0	26
2002 (e)	200,0	7.100,0	7.300,0	26

**Relación Reservas / Producción de Gas
1991 - 2002**

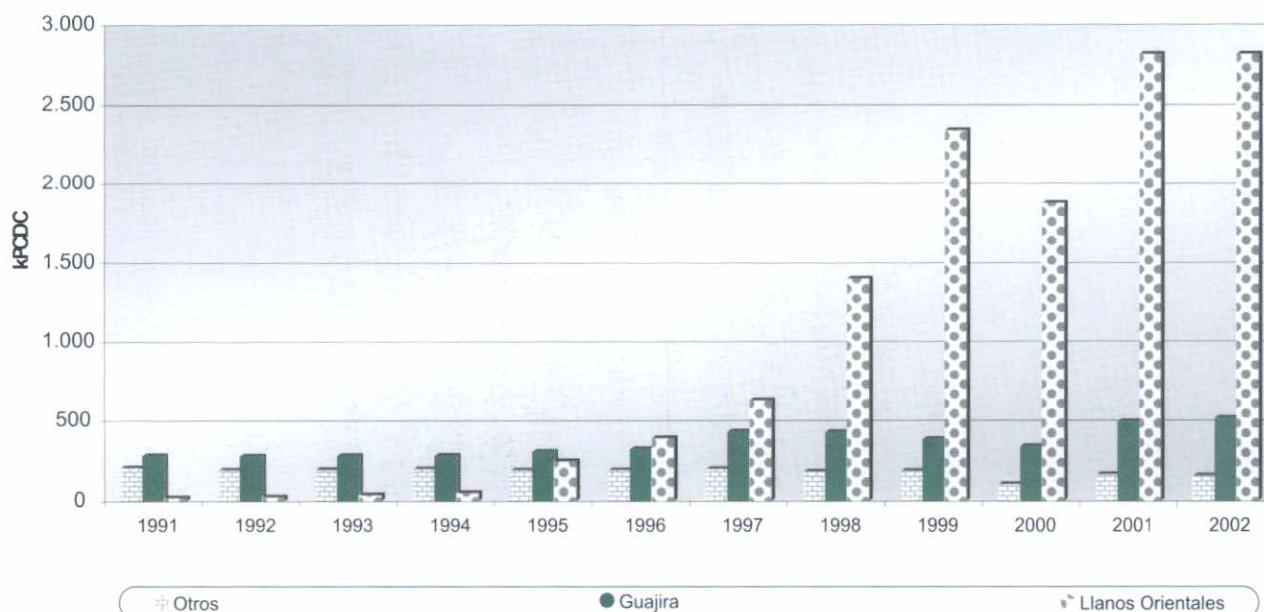


Fuente: Ecopetrol - Gerencia de Yacimientos, abril 6 de 2002
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Producción Fiscalizada de Gas por Cuenca
1991-Junio 2002
Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario**

Cuenca Mes	Catatumbo	Cesar y Ranchería	Guajira	Llanos Orientales	Putumayo	Valle del Magdalena			Total
						Inferior	Medio	Superior	
1991	5,9	0,0	282,5	19,8	15,9	11,4	150,0	23,0	508,5
1992	6,5	0,0	279,3	26,5	17,1	7,2	138,5	23,8	499,0
1993	7,1	0,0	281,4	38,3	17,0	28,9	120,5	23,0	516,1
1994	7,0	0,0	282,6	52,8	16,6	29,1	122,4	25,0	535,4
1995	7,5	0,0	307,0	248,3	22,6	25,2	112,0	26,2	748,8
1996	7,6	0,0	323,6	390,2	23,5	32,5	105,8	24,4	907,6
1997	7,3	1,9	431,7	625,9	23,1	42,2	97,9	28,7	1.258,8
1998	7,6	0,0	428,7	1396,5	21,5	32,1	97,7	22,8	2.006,9
1999	5,1	0,1	386,4	2336,4	18,8	23,6	94,5	44,7	2.909,5
2000	3,2	0,0	340,0	1873,8	9,8	8,1	49,0	34,2	2.318,1
2001	5,4	0,0	493,4	2811,5	12,2	13,1	79,7	53,3	3.468,6
2002	4,7	0,0	513,2	2811,3	15,0	12,0	72,6	51,0	3.480,0
Enero	5,0	0,0	533,2	2848,5	15,9	12,5	77,4	52,6	3.545,0
Febrero	4,6	0,0	541,3	2778,4	17,0	11,8	74,1	52,3	3.479,5
Marzo	4,6	0,0	502,3	2795,8	13,8	11,9	68,3	50,0	3.446,7
Abril	4,7	0,0	519,4	2985,3	15,2	11,9	73,4	51,0	3.660,8
Mayo	4,7	0,0	505,9	2851,4	14,5	12,0	70,1	49,0	3.507,8
Junio	4,7	0,0	477,2	2608,5	13,9	12,1	72,6	51,0	3.240,0

**Producción de Gas Natural por Cuenca
1991 - Junio 2002**



Fuente: Ministerio de Minas y Energía - D.G.H. - 2002

Producción fiscalizada, sin descontar gas reinyectado y gas lift.

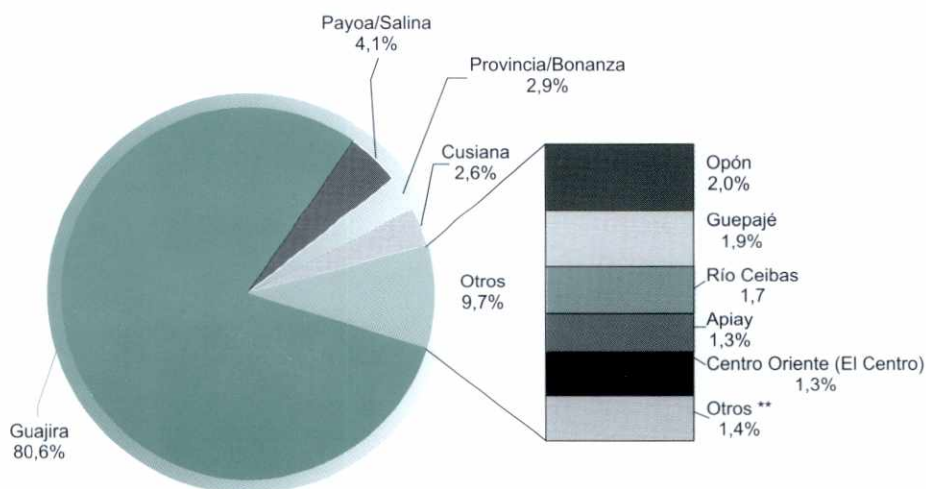
Otros: Incluye Catatumbo, Cesar y Ranchería, Putumayo, Valle Inferior del Magdalena, Valle Medio del Magdalena y Valle Superior del Magdalena

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

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

CAMPO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Apiay	10.3	9.8	8.3	8.6	8.2	7.4	6.8	7.2	6.8	6.3	6.5	6.5	7.7
Cantagallo	1.9	2.0	1.4	1.6	1.5	1.5	1.5	1.8	2.0	1.9	2.0	2.1	1.8
Centro Oriente (El Centro)	5.8	5.6	6.2	7.2	8.3	8.9	7.6	7.3	7.9	9.1	8.2	7.8	7.5
Cerrito 1	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9
Cicuco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DAM *	2.1	1.0	0.3	0.9	0.9	0.7	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5
Llanito	1.2	1.5	1.9	1.7	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	1.0	0.9	0.9	1.3
Provincia/Bonanza	16.6	17.4	18.5	17.1	16.2	19.2	11.7	16.5	19.2	14.8	17.4	17.3	16.8
Subtotal Directa	38.7	38.2	37.5	38.1	37.4	40.0	30.2	35.0	37.9	34.1	35.8	35.4	36.5
Cusiana	12.7	14.6	16.0	13.9	14.3	14.9	14.5	16.9	17.1	15.2	16.1	15.3	15.1
Gas Casanare	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	0.0	0.1
Guajira	483.9	510.5	488.4	503.4	421.5	426.5	387.7	450.1	499.9	515.3	506.3	404.9	466.1
Guepajé	11.0	10.7	12.0	11.8	11.5	11.5	11.1	11.1	11.2	11.3	11.2	10.5	11.2
Montañuelo	4.4	3.5	3.7	3.7	0.9	0.0	0.1	4.4	4.9	5.6	3.2	5.3	3.3
Opón	11.3	11.8	11.7	12.5	12.7	12.1	10.6	10.0	11.2	11.9	10.5	12.1	11.5
Payoa/Salina	26.5	22.1	20.7	23.2	24.9	20.3	24.9	24.0	25.2	24.8	24.9	24.8	23.9
Río Ceibas	10.2	16.3	13.3	9.6	9.3	11.9	10.8	6.5	4.7	4.6	11.7	12.7	10.1
Toqui-Toqui	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Subtotal Asociación	560.1	589.6	566.1	578.5	495.4	497.6	460.1	523.5	574.4	588.8	584.3	485.5	541.6
Total	598.8	627.8	603.6	616.6	532.8	537.6	490.3	558.6	612.2	623.0	620.2	520.9	578.1

**Participación del Suministro de Gas por Campo
2000**



* : Distrito Alto Magdalena

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

De MPC a GBTU a multiplicar por 1.000

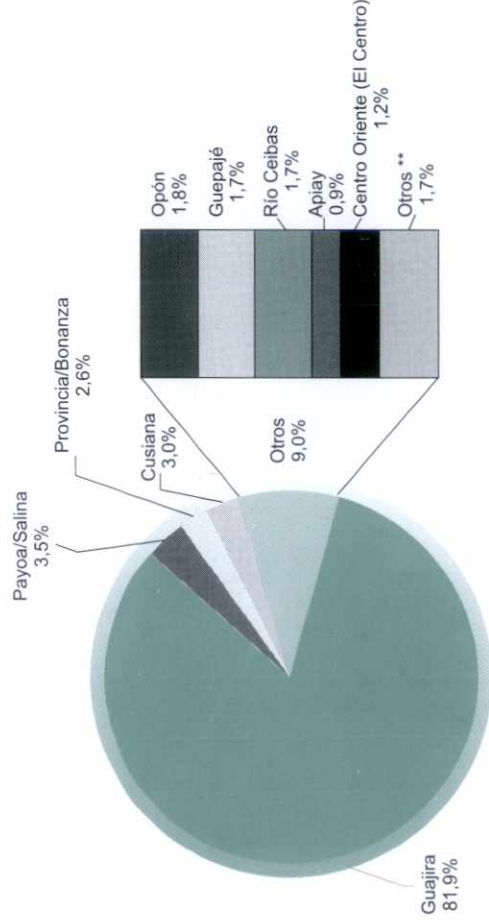
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Suministro Mensual de Gas Natural por Campo 2001 Millones de Pies Cúbicos por Día Calendario

CAMPO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Aplay	6,14	6,18	4,88	6,31	6,57	6,16	6,05	6,57	5,90	5,52	0,81	2,08	5,26
Cantagallo	2,13	2,15	2,13	2,03	2,11	2,06	2,07	2,00	2,02	1,91	1,93	1,97	2,04
Centro													
Oriente (EI)													
Centro)	8,13	8,56	8,52	7,64	7,08	7,01	5,51	5,32	5,49	6,28	9,04	5,41	6,99
Cerrito 1	0,85	0,84	0,68	0,71	0,67	0,70	0,53	0,67	0,75	0,76	0,54	0,61	0,69
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 *	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
Llanito	0,86	0,76	0,74	0,87	0,85	0,82	0,79	0,87	0,87	0,87	0,84	0,82	0,83
Provincial/ Bonanza	20,84	17,39	19,62	20,14	18,46	16,38	12,62	14,52	11,86	14,67	12,04	10,78	15,77
Subtotal	38,96	35,88	36,56	37,70	35,74	33,12	27,58	29,95	26,88	30,01	25,19	21,67	31,59
Directa	15,57	15,82	18,80	17,19	17,42	15,83	15,98	17,96	20,42	19,43	20,08	20,72	17,94
Gas													
Casanare	0,00	0,21	0,24	0,25	0,29	0,34	0,29	0,35	0,36	0,34	0,31	0,34	0,27
Guajira	454,30	504,10	520,78	523,88	523,06	494,68	473,66	483,56	471,07	445,81	512,85	494,20	491,67
Guepajé	10,76	10,86	10,17	10,35	10,36	10,23	10,12	10,08	9,98	9,89	9,71	9,57	10,17
Montañuelo	7,22	4,58	5,54	3,04	6,66	7,22	5,97	5,02	6,40	6,44	7,31	6,82	6,03
Opón	12,85	12,28	12,60	12,30	12,04	11,81	10,29	9,78	9,61	8,32	12,41	7,08	10,93
Payoa/Salina	23,75	22,45	22,24	21,88	21,72	21,28	21,18	20,83	20,04	20,08	19,72	19,73	21,24
Río Celbas	12,61	12,09	11,60	12,20	12,34	3,74	10,54	10,82	10,35	9,93	8,30	8,69	10,27
Toqui-Toqui	0,46	0,35	0,18	0,05	0,16	0,53	0,29	0,09	0,01	0,63	0,15	0,32	0,27
Subtotal	537,51	582,74	602,14	601,13	604,03	565,65	548,31	558,48	548,24	520,87	590,86	567,47	568,79
Asociación	576,47	618,62	638,70	638,83	639,77	598,77	575,90	588,43	575,12	550,89	616,06	589,14	600,39
Total													

Participación del Suministro de Gas por Campo 2001

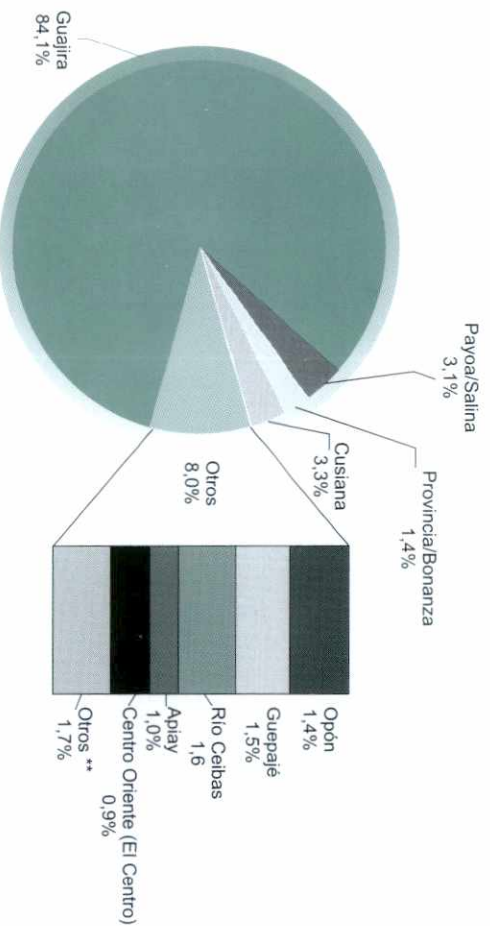


*: Distrito Alto Magdalena
Otros**: Incluye Montañuelo, Cantagallo, Llanito, Cerrito 1, DAM*, Toqui*, Toqui, Gas Casanare y Cicuco.
De MPC a GBTU a multiplicar por 1.000
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera.
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

Suministro Mensual de Gas Natural por Campo
Agosto 2002
 Millones de Pies Cúbicos por Día calendario

CAMPO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Total
Aplay	5,82	5,28	6,10	3,50	6,72	5,66	6,22	6,76	5,77
Cantagallo	1,85	2,03	1,63	1,55	1,58	1,75	1,90	1,85	1,77
Centro									
Oriente (EI Centro)	5,33	4,79	4,71	5,59	5,37	5,21	5,64	6,62	5,41
Cerroto 1	0,56	0,58	0,54	0,55	0,52	0,53	0,48	0,47	0,53
Cicuco	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAM *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Llanto	0,86	0,95	0,72	0,76	0,81	0,77	0,74	0,77	0,80
Provincial/Bonanza	8,70	10,00	7,85	10,80	9,15	9,35	6,34	7,61	8,70
Subtotal	23,12	23,64	21,54	22,75	24,15	23,28	21,33	24,08	22,98
Directa	17,04	19,48	19,63	20,00	20,58	22,82	21,61	19,02	20,02
Cusiana									
Gas Casanare	0,32	0,31	0,34	0,36	0,37	0,39	0,42	0,47	0,37
Guajira	531,23	539,38	500,55	517,59	504,12	475,49	476,41	505,96	506,15
Guapajé	9,46	9,28	9,13	8,85	8,83	8,75	8,51	8,45	8,90
Montañuelo	7,21	7,18	6,27	7,65	6,24	6,67	6,10	5,78	6,63
Opón	8,83	8,48	4,61	8,86	7,58	9,65	9,16	8,58	8,21
Payoa/Salina	20,04	19,35	18,73	19,06	17,84	17,52	17,76	17,52	18,47
Río Ceibas	8,43	8,46	10,08	10,25	10,81	10,19	9,57	10,08	9,74
Toquí-Toquí	0,35	0,28	0,30	0,30	0,32	0,32	0,23	0,22	0,29
Subtotal	602,91	612,20	569,63	592,93	576,68	551,79	549,77	576,09	578,78
Asociación									
Total	626,03	635,84	591,17	615,68	600,83	575,07	571,10	600,17	601,76

Participación del Suministro de Gas por Campo
Agosto 2002



* : Distrito Alto Magdalena

Otros** : Incluye Montañuelo, Cantagallo, Llanto, Cerroto 1, DAM *, Toquí - Toquí, Gas Casanare y Cicuco. De MPC a GRTU a multiplicar por 1.000

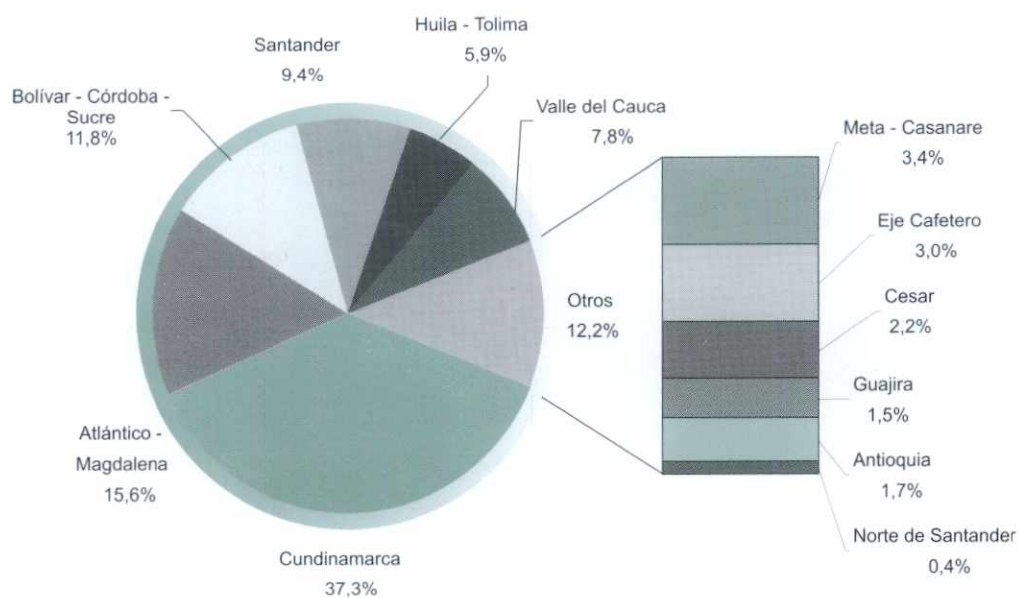
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minería Energética

**Evolución de las Instalaciones Domiciliarias de Gas Natural
1999 - 2001**

Departamento	Instalaciones A Dic. 31/99	Instalaciones A Dic. 31/00	Incremento en 1999 %	Instalaciones A Dic. 31/01	Incremento en 2000 %
Guajira	31.521	35.076	11,28%	37.298	6,33%
Atlántico - Magdalena	347.626	370.981	6,72%	389.381	4,96%
Bolívar - Córdoba - Sucre	265.842	277.852	4,52%	293.632	5,68%
Cesar	36.830	41.618	13,00%	53.671	28,96%
Santander	225.461	229.558	-0,46%	235.446	2,56%
Huila - Tolima	93.603	129.713	38,58%	148.093	14,17%
Norte de Santander	10.411	10.411	0,00%	10.411	0,00%
Meta - Casanare	70.829	79.202	11,82%	85.946	8,51%
Cundinamarca	705.060	815.830	13,50%	928.943	13,86%
Valle del Cauca	67.385	130.883	56,97%	193.183	47,60%
Eje Cafetero	37.414	44.057	84,86%	74.682	69,51%
Antioquia	6.970	17.791	155,25%	41.324	132,27%
Total país	1.898.952	2.182.972	13,87%	2.492.010	14,16%

**Instalaciones de Gas Natural
2001**



Fuente: Ecopetrol

(pr): Preliminar

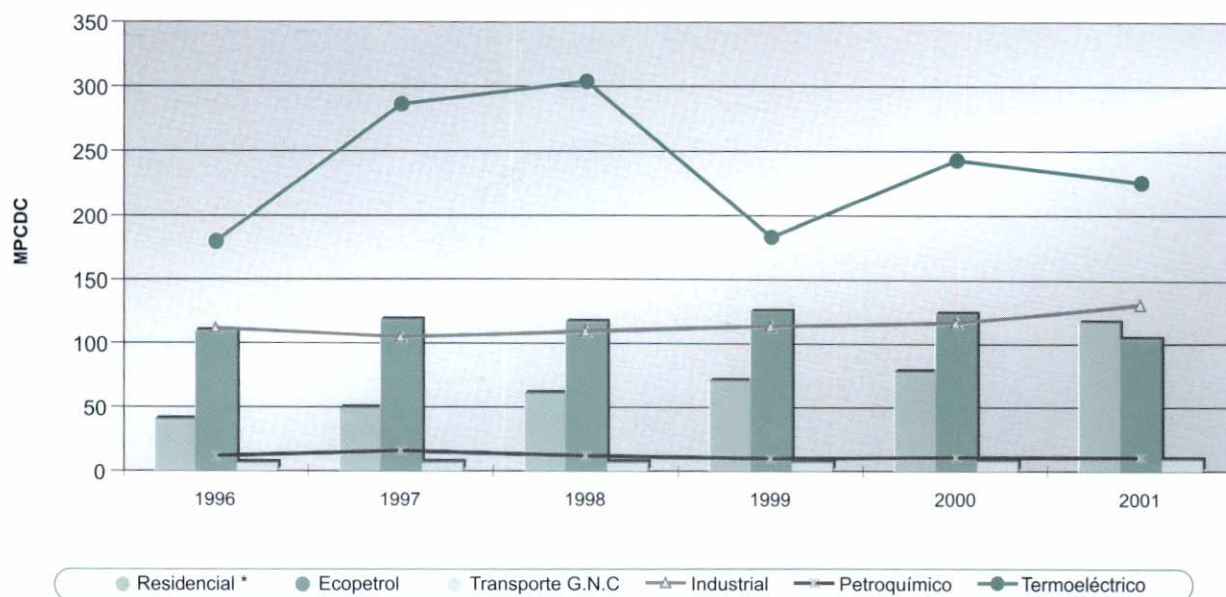
1) Los datos suministrados son solamente indicativos del comportamiento de las instalaciones domiciliarias por lo tanto su uso debe ser a nivel estadístico únicamente.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Consumo de Gas Natural por Sectores
1996-2001**
Millones de Pies Cúbicos Día Calendario

AÑO	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
2001	116,0	102,5	8,6	130,5	10,9	225,9	594,4

**Consumo de Gas Natural por Sectores
2001**



Fuente: Ecopetrol

*: Residencial o Doméstico; incluye 15% usuarios comerciales

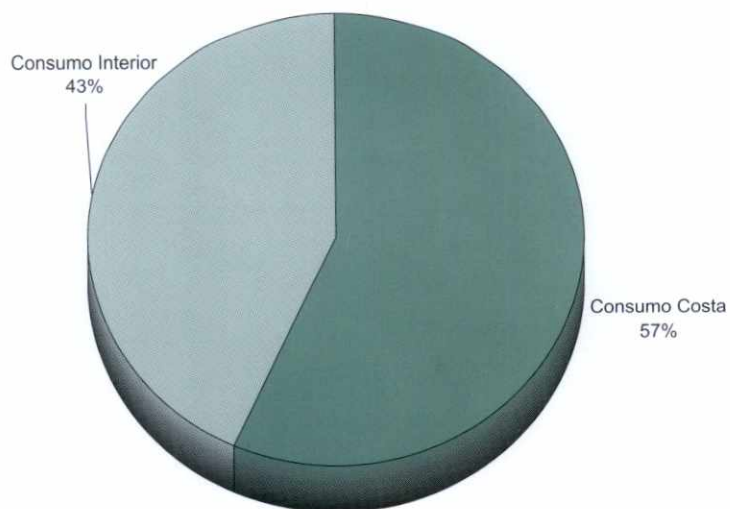
De MPC a GBTU a multiplicar por 1.000

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Consumo de Gas Natural Costa e Interior País
2000 - Agosto 2002**
Millones de Pies Cúbicos Día Calendario

Mes	Consumo Costa	Consumo Interior	Total	Consumo Costa	Consumo Interior	Total	Consumo Costa	Consumo Interior	Total
	2000			2001			2002		
Enero	401,79	194,46	596,25	320,44	249,47	569,91	377,25	249,43	626,68
Febrero	404,90	219,91	624,81	345,12	276,48	621,60	366,72	276,06	642,78
Marzo	389,21	210,62	599,82	375,02	259,17	634,19	350,73	253,25	603,98
Abril	379,48	229,38	608,85	396,42	235,19	631,61	337,55	297,08	634,63
Mayo	322,19	204,22	526,41	395,25	238,33	633,59	333,53	274,41	607,94
Junio	323,21	211,24	534,44	360,40	238,46	598,87	322,28	248,73	571,01
Julio	290,80	197,38	488,18	337,87	230,37	568,25	319,62	245,32	564,94
Agosto	348,81	212,96	561,76	350,19	233,31	583,50	335,98	256,85	592,83
Septiembre	372,12	244,97	617,09	348,57	237,81	586,38			
Octubre	382,61	240,18	622,80	313,18	231,73	544,91			
Noviembre	381,83	241,62	623,44	336,52	268,72	605,24			
Diciembre	306,54	214,77	521,31	329,21	246,36	575,57			
Total	358,31	218,32	576,63	350,61	245,29	595,89	342,96	262,64	605,60

**Participación del Consumo de Gas Natural por Región
Agosto 2002**

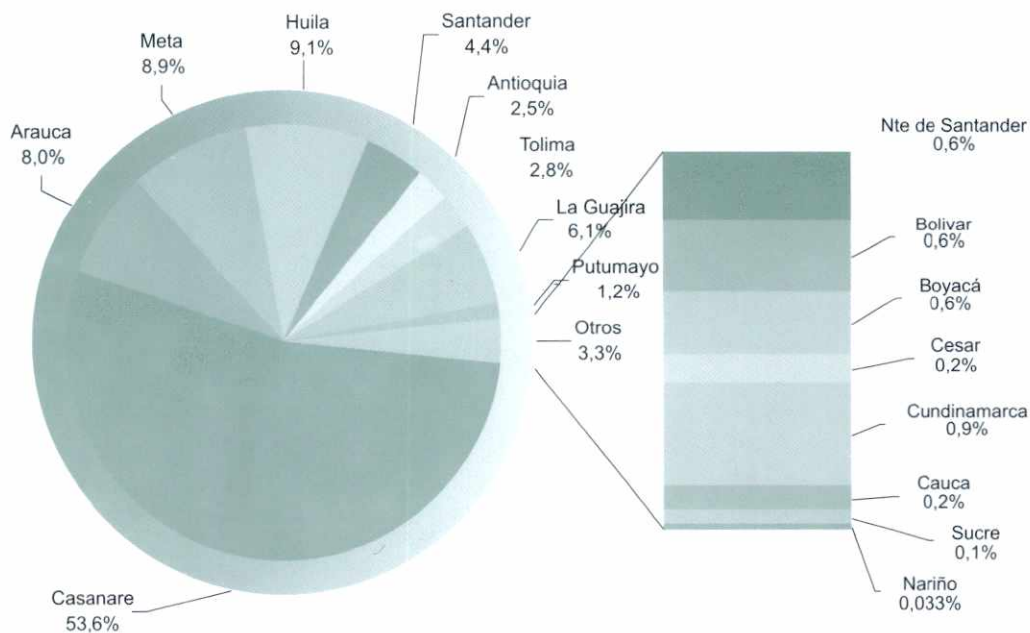


Fuente: Ecopetrol - Promigas S.A. E.S.P.
Cálculo del Interior por diferencia del consumo total y de la Costa
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**Regalías Distribuidas por la Explotación de Hidrocarburos
1996-2001**
Millones de Pesos Corrientes

Departamento	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Antioquia	19.430	17.657	16.791	27.505	49.656	41.132
Arauca	161.359	137.801	108.778	165.821	260.979	129.999
Bolívar	4.494	4.872	4.428	6.546	11.161	10.452
Boyacá	3.490	3.422	3.508	5.404	10.570	9.119
Casanare	185.292	233.795	242.647	660.741	1.093.696	874.435
Cauca	4.542	4.299	2.193	2.836	4.371	3.368
Cesar	1.403	1.325	1.225	2.248	6.434	4.020
Cundinamarca	0	0	30	2.395	5.634	14.956
La Guajira	18.123	25.307	29.854	30.196	44.019	99.175
Huila	43.550	44.005	41.324	84.333	169.213	148.031
Meta	51.807	62.608	63.507	92.078	204.259	145.705
Nte de Santander	4.801	4.833	5.101	6.666	11.500	531
Nariño	240	236	195	414	50	10.010
Putumayo	11.640	13.562	11.135	16.349	27.022	19.819
Santander	28.877	28.616	31.383	43.548	76.599	72.586
Sucre	1.709	2.725	2.214	1.407	1.124	2.045
Tolima	8.338	12.725	10.365	13.393	45.473	45.790
Total	549.094	597.789	574.677	1.161.880	2.021.759	1.631.173

**Participación de las Regalías Distribuidas de Hidrocarburos por Departamento
2001**

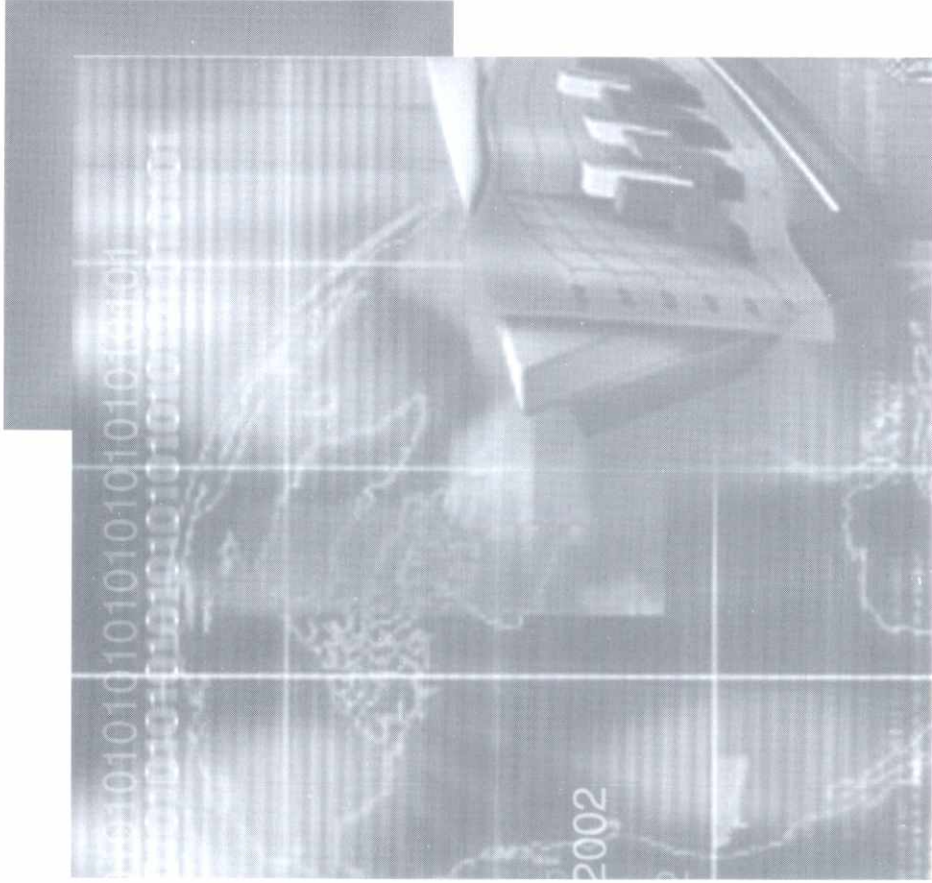


Fuente: Ministerio de Minas y Energía - DGH

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

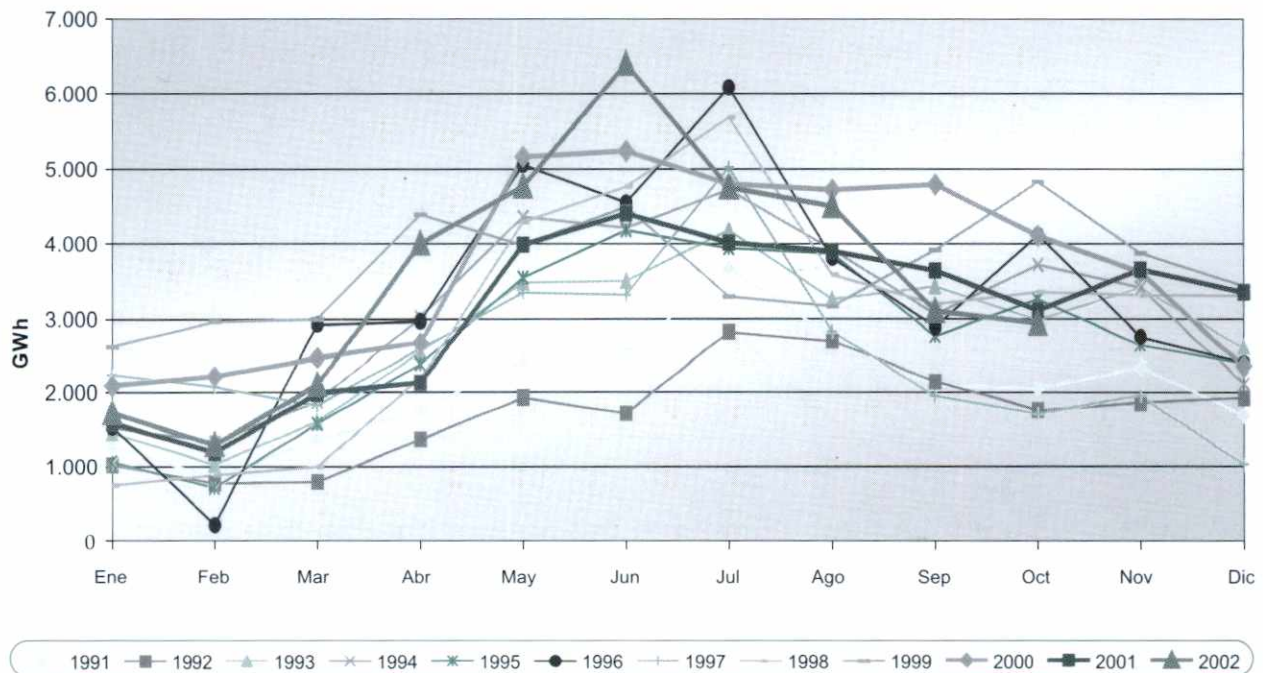
Sector Eléctrico



Aportes Hídricos Reales
GWh
1991-Octubre 2002

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	1.261,7	1.018,4	1.443,9	1.522,5	1.052,1	1.526,2	2.228,7	745,0	2.609,6	2.084,6	1.583,4	1.719,6
Feb	847,6	773,0	1.017,5	1.329,4	704,5	210,5	2.065,5	885,2	2.967,2	2.209,9	1.181,6	1.284,8
Mar	1.339,8	790,1	1.601,1	1.870,6	1.572,2	2.926,7	1.827,3	998,8	2.996,2	2.470,0	1.987,5	2.099,4
Abr	1.763,2	1.363,6	2.547,5	3.019,6	2.382,3	2.969,8	2.586,0	2.193,4	4.390,2	2.673,9	2.129,6	4.001,6
May	2.430,0	1.932,6	3.477,0	4.362,6	3.545,5	5.054,6	3.344,9	4.288,5	3.980,1	5.161,3	3.987,2	4.769,1
Jun	2.521,0	1.717,5	3.502,5	4.214,3	4.179,9	4.556,6	3.319,6	4.763,1	4.497,9	5.236,0	4.406,8	6.396,8
Jul	3.667,6	2.828,8	4.178,6	4.722,2	3.936,2	6.091,0	5.018,4	5.687,9	3.294,1	4.803,4	4.017,9	4.748,0
Ago	2.759,8	2.698,4	3.257,8	3.925,8	3.870,5	3.813,3	2.838,2	3.586,9	3.166,7	4.723,6	3.899,8	4.503,2
Sep	2.098,3	2.146,3	3.426,3	3.059,5	2.770,1	2.888,6	1.947,0	3.193,7	3.916,5	4.795,7	3.643,5	3.103,9
Oct	2.054,6	1.763,4	2.986,6	3.720,3	3.260,4	4.125,0	1.720,1	3.358,8	4.829,2	4.105,8	3.113,6	2.939,7
Nov	2.345,9	1.862,9	3.415,9	3.416,5	2.654,8	2.767,8	1.953,8	3.317,3	3.878,1	3.617,3	3.652,2	
Dic	1.690,6	1.923,1	2.614,2	2.118,2	2.380,8	2.396,6	1.022,6	3.308,5	3.432,9	2.351,2	3.353,0	
Total	24.780,0	20.818,0	33.468,9	37.281,4	32.309,3	39.326,5	29.872,1	36.327,1	43.958,5	44.232,7	36.956,1	35.566,1

Aportes Hídricos Reales 1991-Octubre-2002

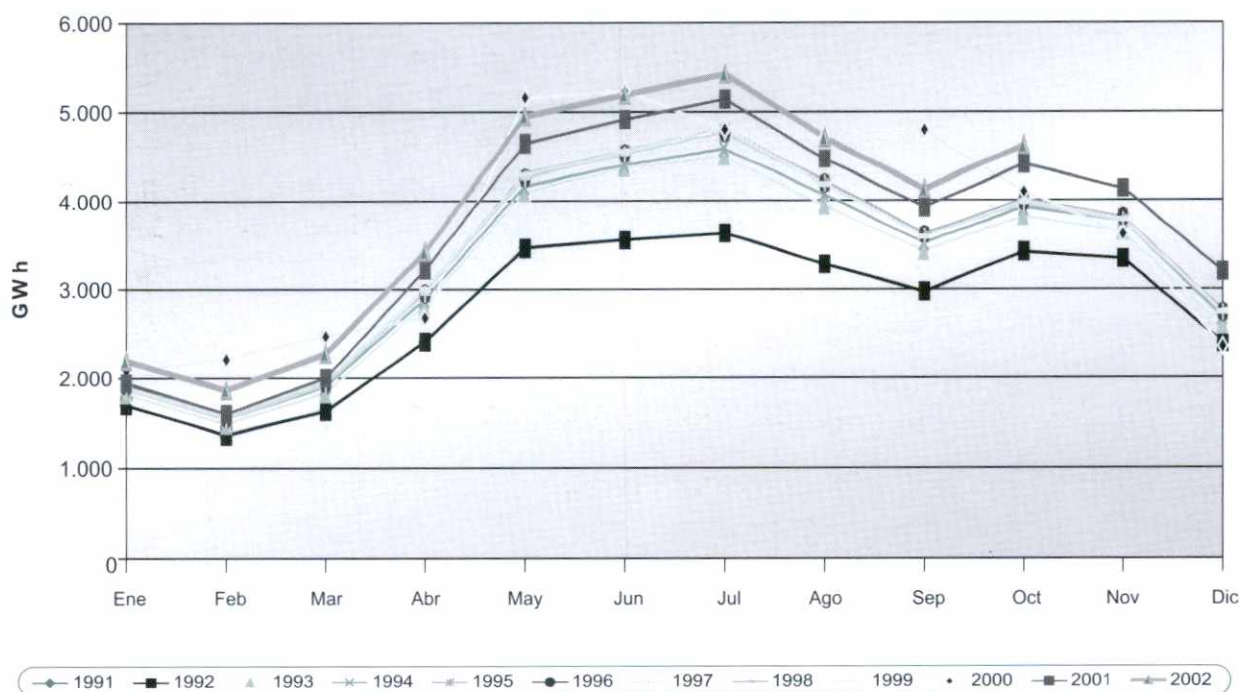


Fuente: ISA, octubre 2002
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Aportes Hídricos Históricos GWh 1991- Octubre 2002

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	1.692,2	1.692,2	1.817,3	1.879,3	1.911,4	1.909,2	1.878,5	1.907,2	1.888,2	2.084,6	1.946,5	2.199,1
Feb	1.356,9	1.356,9	1.478,9	1.532,5	1.552,1	1.548,4	1.529,4	1.556,6	1.556,5	2.209,9	1.596,0	1.860,9
Mar	1.625,1	1.625,1	1.825,7	1.898,5	1.930,3	1.929,3	1.917,3	1.956,7	1.958,9	2.470,0	2.001,7	2.275,7
Abr	2.412,1	2.412,1	2.812,6	2.882,7	2.951,4	2.952,9	2.953,0	2.990,2	3.001,5	2.673,9	3.218,4	3.420,6
May	3.463,0	3.463,0	4.091,2	4.162,3	4.258,1	4.258,6	4.250,2	4.306,2	4.289,5	5.161,3	4.648,5	4.955,7
Jun	3.551,6	3.551,6	4.370,5	4.408,1	4.535,2	4.538,1	4.530,7	4.572,6	4.564,5	5.236,0	4.919,7	5.190,9
Jul	3.631,4	3.631,4	4.505,7	4.594,9	4.770,7	4.772,9	4.772,2	4.811,7	4.812,4	4.803,4	5.145,4	5.423,1
Ago	3.283,7	3.283,7	3.943,9	4.064,7	4.191,6	4.193,3	4.197,4	4.224,3	4.185,6	4.723,6	4.476,1	4.714,8
Sep	2.972,3	2.972,3	3.432,0	3.517,8	3.608,7	3.608,4	3.596,4	3.626,5	3.587,7	4.795,7	3.923,4	4.132,2
Oct	3.419,4	3.419,4	3.825,1	3.921,9	3.982,3	3.983,0	3.959,7	4.004,8	3.985,7	4.105,8	4.413,8	4.628,0
Nov	3.341,3	3.341,3	3.644,5	3.771,1	3.810,5	3.809,8	3.772,8	3.807,5	3.789,9	3.617,3	4.139,7	
Dic	2.394,6	2.394,6	2.594,0	2.686,3	2.732,8	2.734,3	2.731,0	2.753,7	2.741,6	2.351,2	3.193,6	
Total	33.143,6	33.143,6	38.341,4	39.320,1	40.234,9	40.238,0	40.088,8	40.517,8	40.362,1	44.232,7	43.622,7	38.801,0

Aportes Hídricos Históricos 1991- Octubre 2002



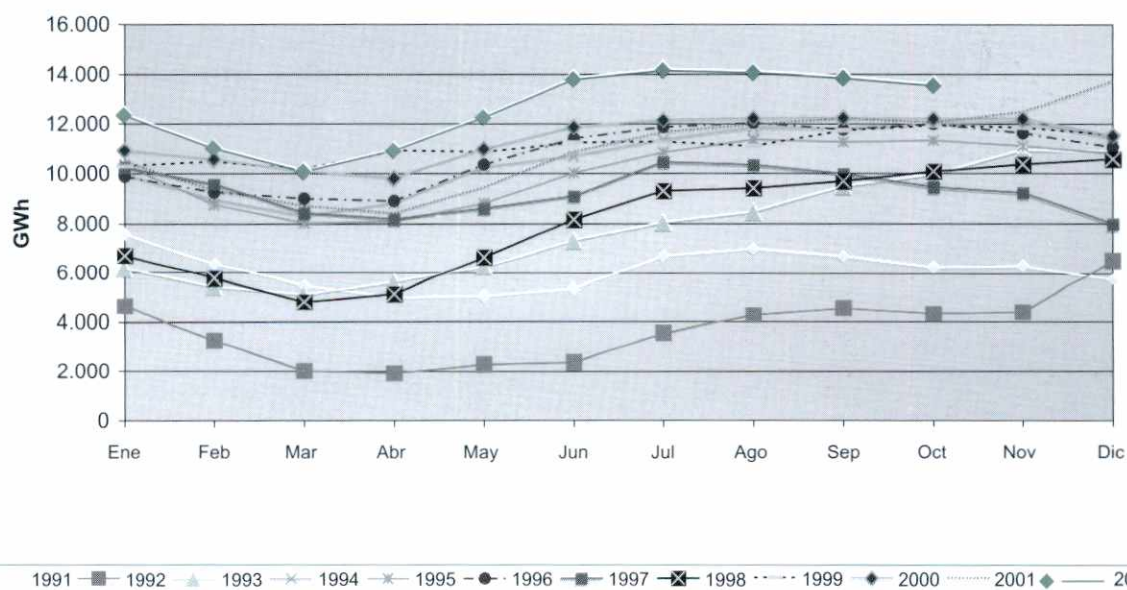
Fuente: ISA, octubre 2002

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional (1)
GWh
1991-Octubre 2002**

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	7.583,7	4.636,9	6.163,7	9.969,6	10.355,8	9.891,5	10.239,4	6.730,0	10.311,4	10.932,4	10.483,9	12.413,9
Feb	6.395,5	3.233,5	5.451,2	8.955,9	8.755,0	9.240,9	9.574,4	5.780,6	10.475,4	10.575,1	9.326,8	11.080,7
Mar	5.492,3	2.030,1	5.130,6	8.310,7	8.020,8	9.001,1	8.430,8	4.824,5	10.171,3	10.092,6	8.722,9	10.133,3
Abr	5.016,8	1.931,7	5.634,1	8.812,5	8.082,7	8.901,7	8.189,6	5.138,5	10.929,6	9.815,0	8.410,7	10.987,1
May	5.071,0	2.286,3	6.274,0	10.261,4	8.797,4	10.347,0	8.603,3	6.672,1	10.870,7	11.000,9	9.445,6	12.322,8
Jun	5.352,9	2.360,5	7.343,0	10.712,3	10.016,8	11.428,3	9.098,9	8.168,8	11.266,6	11.890,2	10.886,5	13.870,3
Jul	6.729,8	3.539,5	8.067,1	11.397,2	10.853,4	11.873,7	10.468,2	9.295,4	11.298,7	12.173,0	11.673,2	14.221,7
Ago	7.012,1	4.278,5	8.494,4	11.860,4	11.381,2	12.048,9	10.356,9	9.413,3	11.110,8	12.242,3	11.990,5	14.134,1
Sep	6.712,8	4.568,1	9.519,8	11.821,7	11.276,5	11.784,6	9.989,0	9.698,6	11.739,8	12.267,9	12.249,0	13.930,7
Oct	6.278,7	4.329,6	9.978,4	12.018,6	11.344,9	12.006,5	9.458,1	10.077,8	11.950,1	12.228,5	12.072,1	13.644,6
Nov	6.322,8	4.406,1	10.991,0	12.077,6	11.110,4	11.638,7	9.243,7	10.377,6	11.854,5	12.223,3	12.511,9	
Dic	5.759,8	6.523,0	10.910,2	11.474,4	10.824,9	11.071,7	7.988,8	10.575,6	11.573,1	11.540,4	13.727,0	

Evolución del Embalse Agregado Nacional

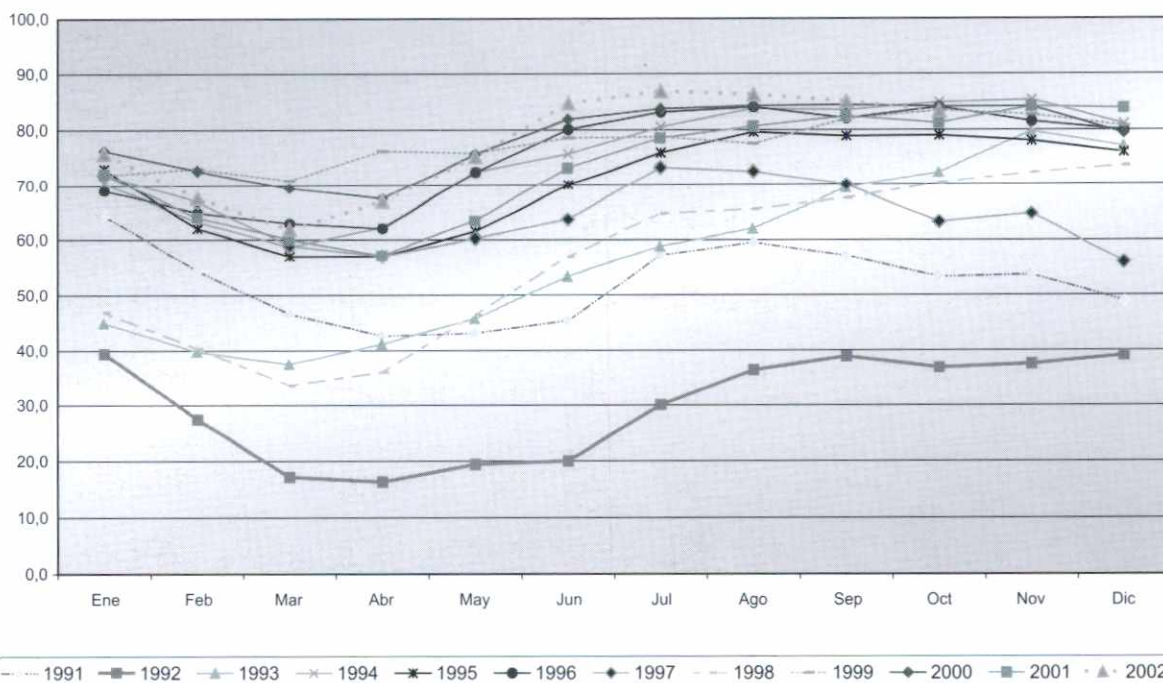


Fuente: ISA, octubre 2002
(1) : Valores tomados el último día de cada mes
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional (SIN)
(%)
1991-Octubre 2002

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Ene	64,4	39,4	44,9	70,4	73,0	69,0	72,0	47,0	71,9	76,2	72,1	75,8
Feb	54,3	27,5	39,7	63,3	62,0	65,0	67,0	40,3	73,1	72,7	64,1	67,7
Mar	46,7	17,3	37,4	58,7	57,0	63,0	59,0	33,6	70,9	69,4	60,0	61,9
Abr	42,6	16,4	41,1	62,2	57,0	62,0	57,0	36,0	76,2	67,5	57,2	67,1
May	43,1	19,4	45,7	72,5	61,5	72,4	60,2	46,5	75,8	75,7	63,5	75,2
Jun	45,5	20,1	53,3	75,7	70,0	80,0	63,7	57,0	78,6	81,8	73,2	84,7
Jul	57,2	30,1	58,8	80,5	75,9	83,1	73,3	64,8	78,8	83,7	78,5	86,8
Ago	59,6	36,4	61,9	83,8	79,6	84,0	72,5	65,7	77,5	84,2	80,6	86,3
Sep	57,0	38,8	69,4	83,5	78,9	82,0	70,0	67,6	81,9	84,4	82,3	85,1
Oct	53,3	36,8	72,3	84,9	79,0	84,0	63,2	70,3	83,3	84,1	81,1	83,3
Nov	53,7	37,4	79,6	85,3	78,0	81,5	64,7	72,4	82,7	84,1	84,1	
Dic	48,9	39,0	77,1	81,0	76,0	80,0	55,9	73,8	80,7	79,4	83,8	
Promedio	52,2	29,9	56,8	75,1	70,7	75,5	64,9	56,2	77,6	78,6	73,4	77,4

Evolución Mensual del Embalse Agregado Nacional



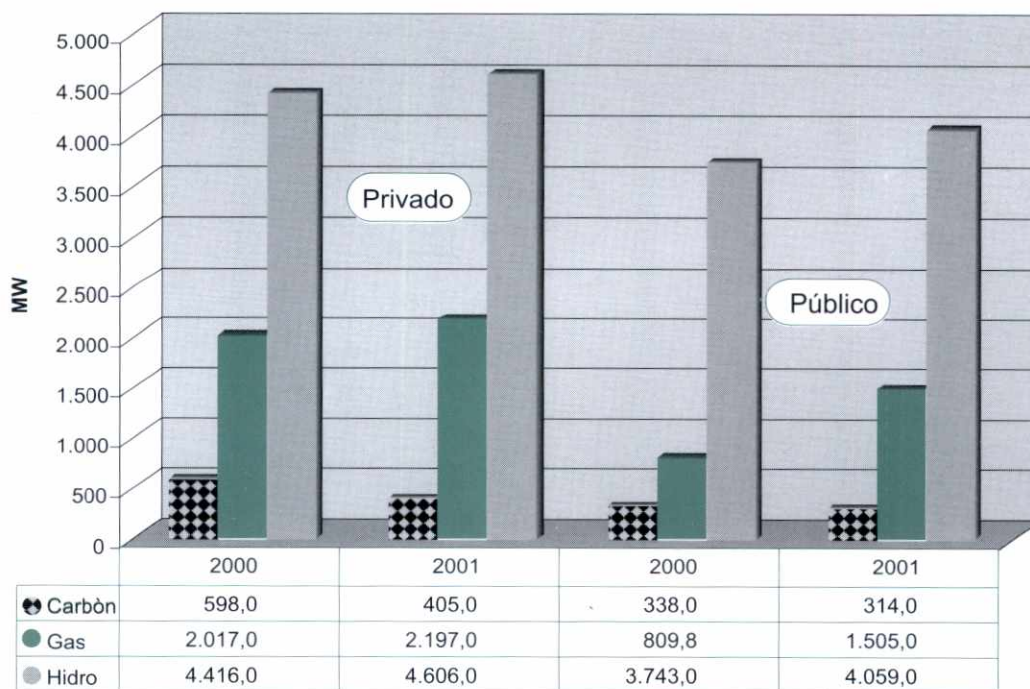
Fuente: ISA, octubre 2002
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Capacidad Efectiva Neta de Generación Pública y Privada SIN A Junio de 2002

Energético	Privado		Público		Total	
	MW	%	MW	%	MW	%
Carbón	406	3%	314	2%	719	5%
Gas	2.197	17%	1.505	12%	3.702	28%
Hidro	4.606	35%	4.059	31%	8.665	66%
Total	7.208	55%	5.878	45%	13.086	100%

No incluye menores, ni cogeneradores

Capacidad Efectiva Neta de Generación Pública y Privada

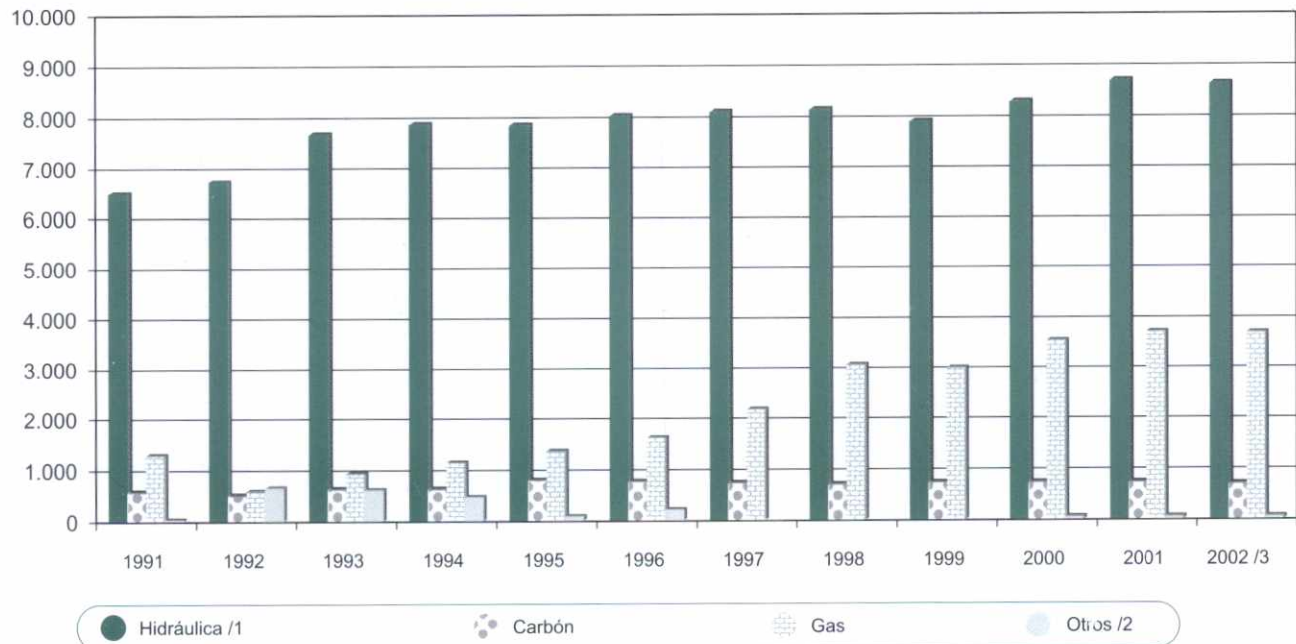


Fuente: CND - ISA
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Capacidad Instalada Efectiva por Tipo de Fuente
MW
Al final de Cada Año**

Año	Hidráulica /1	%	Térmica				Subtotal	%	Total
			Carbón	Gas	Otros /2				
1991	6.521	78	567	1.282	25	1.874	22	8.395	
1992	6.757	80	503	584	644	1.731	20	8.488	
1993	7.658	78	615	927	603	2.145	22	9.803	
1994	7.863	78	617	1.135	465	2.217	22	10.080	
1995	7.838	78	784	1.361	80	2.225	22	10.063	
1996	8.016	76	754	1.618	213	2.585	24	10.601	
1997	8.094	73	720	2.173	40	2.933	27	11.027	
1998	8.137	68	688	3.056	15	3.759	32	11.896	
1999	7.892	68	716	2.984	Nd	3.700	32	11.592	
2000	8.276	66	720	3.518	67	4.305	34	12.581	
2001	8.682	66	720	3.700	67	4.487	34	13.169	
2002 /3	8.623	66	690	3.677	64	4.431	34	13.054	

Capacidad Instalada MW



Fuente : Informes de Operación ISA- junio-2002

1/: Incluye plantas menores no despachadas centralmente

2/: Hasta 1998 corresponde a combustibles como Fuel Oil y ACPM.

A partir de 1999 corresponde cogeneradores y autoprodutores.

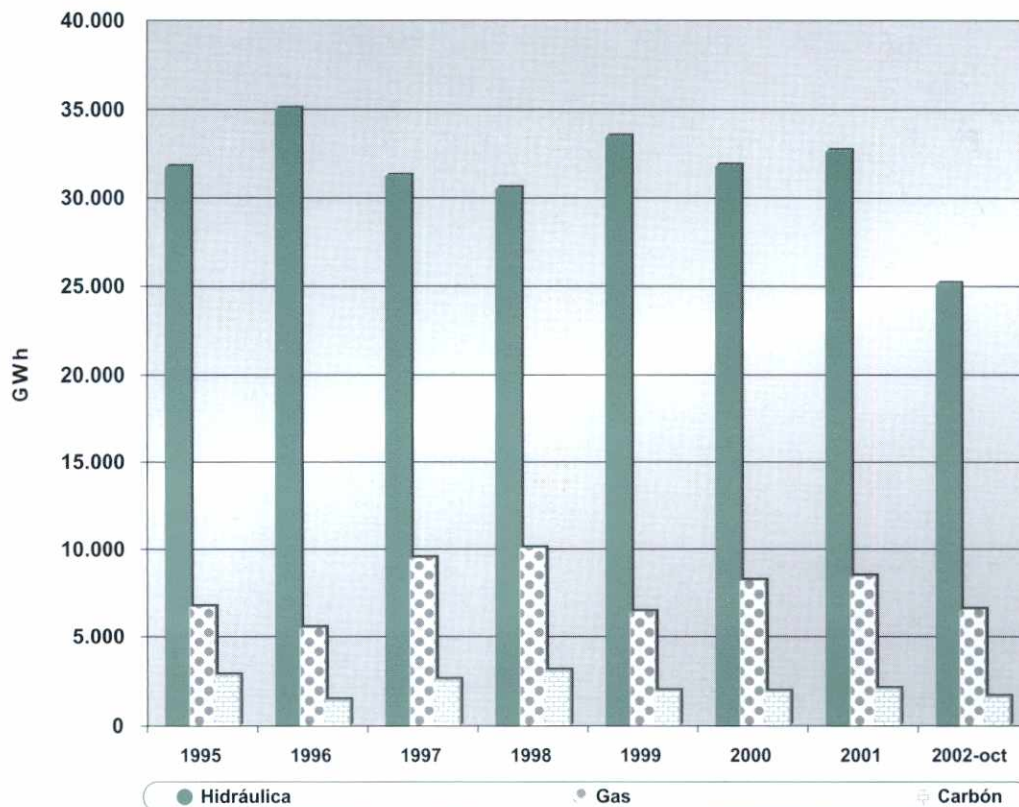
3/: Datos a 31 de octubre 2002

Elaboración Subdirección de Información Minero Energética, UPME

Generación Bruta de Energía Eléctrica por Fuente
1995- Octubre 2002
Gwh

Año	Hidráulica	Térmica			Subtotal	Total
		Gas	Carbón	Otros/1		
1995	31.770,7	6.696,3	2.834,6	272,2	9.803,1	41.573,9
1996	35.067,8	5.486,5	1.430,2	299,2	7.215,9	42.283,7
1997	31.254,2	9.489,7	2.552,7	321,1	12.363,5	43.617,7
1998	30.558,9	10.038,5	3.062,3	270,3	13.371,1	43.930,0
1999	33.480,0	6.406,5	1.897,8	10,8	8.315,0	41.795,0
2000	31.853,4	8.199,5	1.879,7	39,7	10.118,9	41.972,3
2001	32.679,7	8.461,4	2.032,3		10.493,7	43.173,4
2002*	28.080,1	6.542,0	1.604,4	1.277,3	9.423,7	37.727,0
Mes						2002*
Enero	2.714,7	779,0	91,6	122,5	993,2	3.707,9
Febrero	2.348,2	765,0	304,6	111,9	1.181,6	3.529,7
Marzo	2.703,0	712,6	197,8	118,1	1.028,6	3.731,6
Abril	2.654,0	713,3	196,4	129,0	1.038,8	4.012,9
Mayo	2.974,2	618,4	93,7	139,7	851,9	3.729,1
Junio	2.877,2	549,9	61,0	146,6	757,6	3.634,7
Julio	3.049,6	538,7	76,9	130,2	745,9	3.795,5
Agosto	2.956,6	618,6	168,0	125,1	911,8	3.868,5
Septiembre	2.901,7	592,5	187,3	117,7	897,4	3.799,1
Octubre	2.901,0	653,9	227,0	136,0	1.016,9	3.917,9

Generación de Energía Eléctrica Hidráulica, Gas y Carbón



Fuente: ISA

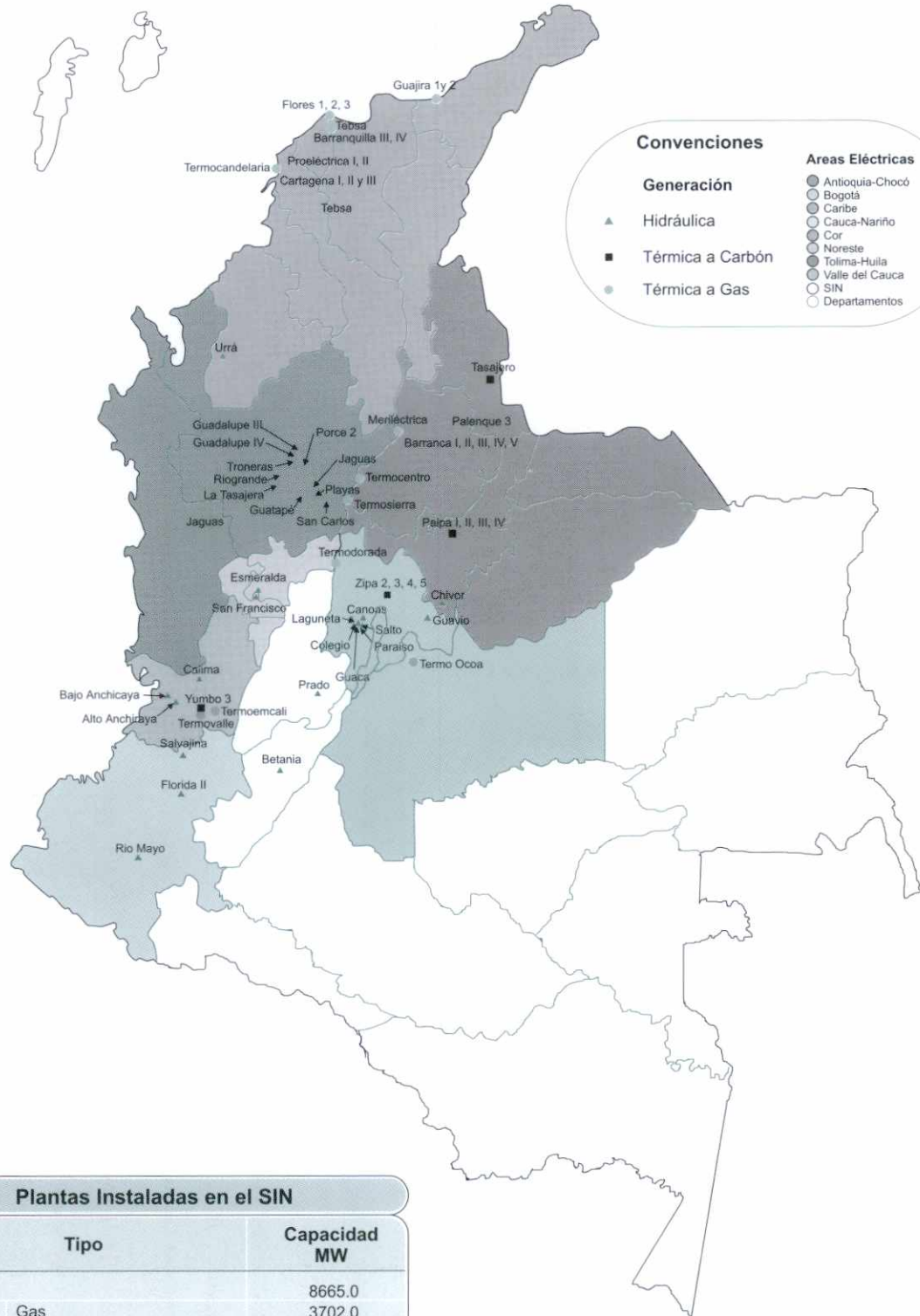
*: incluye menores

/1: Hasta 1998 corresponde a combustibles como Fuel Oil y ACPM.

A partir de 1999 corresponde cogeneradores y autoprodutores.

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Plantas de Generación de Energía Eléctrica



Convenciones

Generación

- ▲ Hidráulica
- Térmica a Carbón
- Térmica a Gas

Areas Eléctricas

- Antioquia-Chocó
- Bogotá
- Caribe
- Cauca-Nariño
- Cor
- Noreste
- Tolima-Huila
- Valle del Cauca
- SIN
- Departamentos

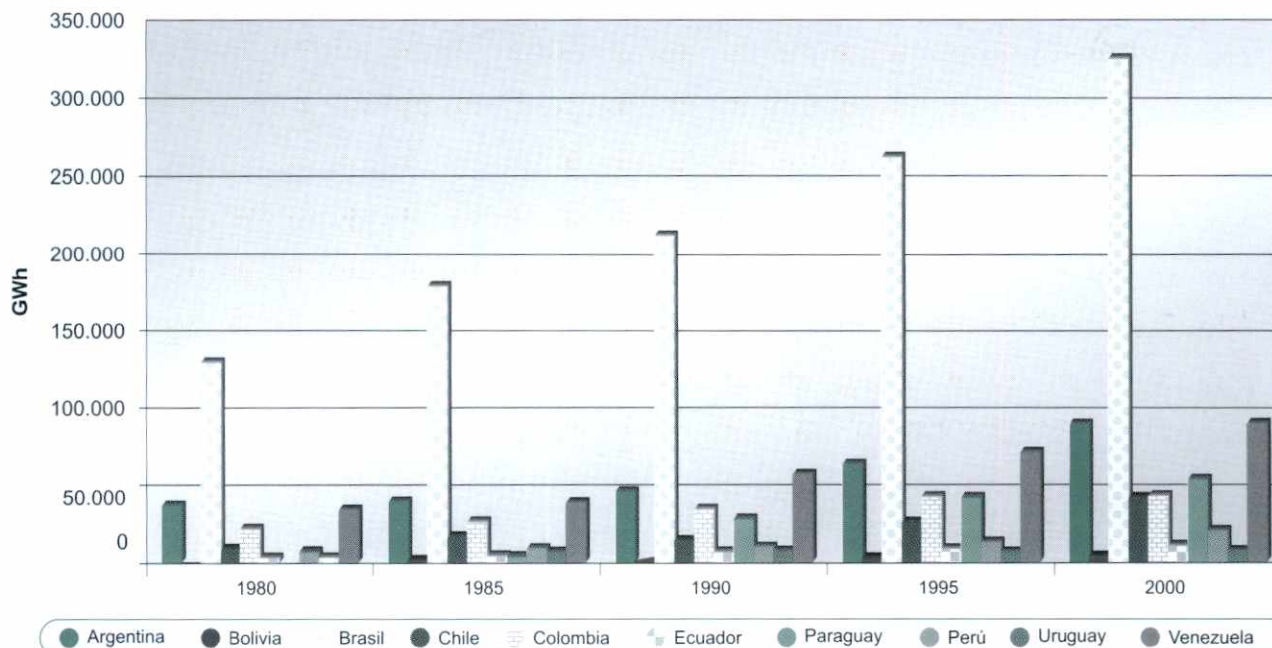
Plantas Instaladas en el SIN		Capacidad MW
Tipo		
Hidráulica		8665.0
Térmica	Gas	3702.0
	Carbón	719.0
Total		13086.0
Plantas Despachadas Centralmente		13086.0
Plantas Menores		206.3
Cogeneradores y Autogeneradores		64.1
Total Instalado		13356.4

Fuente:
 Unidad de Planeación Minero Energética
 Ministerio de Minas y Energía
 Mayo/2002

Potencia de Generación , Energía Generada de Algunos Países Latinoamericanos 1970-2000

Pais	Unidades	1970	1975	1980	1985	1990	1995	2000	% CREC. 2000/1990
Argentina	MW	4.871	7.286	10.079	13.476	14.966	18.511	26.357	76%
	GWh	16.800	24.554	35.875	38.870	45.303	62.809	88.965	96%
	kWh/HAB	718	967	1.280	1.360	1.459	1.882	2.438	67%
Bolivia	MW	128	267	392	470	525	709	1.325	152%
	GWh	542	772	1.253	1.429	1.901	2.792	3.884	104%
	kWh/HAB	116	138	228	222	284	378	468	65%
Brasil	MW	10.283	19.578	28.524	40.515	49.603	55.497	67.713	37%
	GWh	42.017	75.846	129.181	178.247	211.328	261.060	324.936	54%
	kWh/HAB	450	708	1.076	1.336	1.554	1.886	2.142	38%
Chile	MW	1.440	1.862	2.195	3.084	3.372	5.275	10.371	208%
	GWh	4.896	6.203	8.658	16.902	13.851	25.106	41.269	198%
	kWh/HAB	521	599	773	896	1.051	1.763	2.748	161%
Colombia	MW	2.078	3.200	4.107	6.329	8.311	10.063	12.581	51%
	GWh	7.838	12.437	17.199	23.673	32.541	41.574	41.972	29%
	kWh/HAB	134	198	370	484	589	734	839	42%
Ecuador	MW	240	437	862	1.623	1.717	2.465	3.378	97%
	GWh	829	1.390	3.090	4.524	6.361	8.405	10.606	67%
	kWh/HAB	134	198	370	484	589	734	839	42%
Paraguay	MW	130	170	273	1.324	6.178	6.933	8.166	32%
	GWh	169	534	700	3.999	27.158	41.607	53.210	96%
	kWh/HAB	71	202	221	374	641	890	1.044	63%
Peru	MW	863	1.140	2.037	2.519	2.842	3.196	6.070	114%
	GWh	2.940	4.566	6.795	8.380	9.558	13.080	19.923	108%
	kWh/HAB	216	309	396	426	444	558	776	75%
Uruguay	MW	541	671	795	1.881	1.909	2.108	2.115	11%
	GWh	2.131	2.374	3.279	6.517	7.244	6.252	7.365	2%
	kWh/HAB	761	859	1.145	1.317	1.521	1.934	2.386	57%
Venezuela	MW	2.661	5.015	7.807	12.453	18.014	18.161	21.233	18%
	GWh	10.441	16.674	33.426	37.988	56.196	70.672	89.488	59%
	kWh/HAB	1.004	1.336	2.248	2.194	2.837	3.226	3.697	30%

Generación de Energía Eléctrica de Algunos Países Latinoamericanos

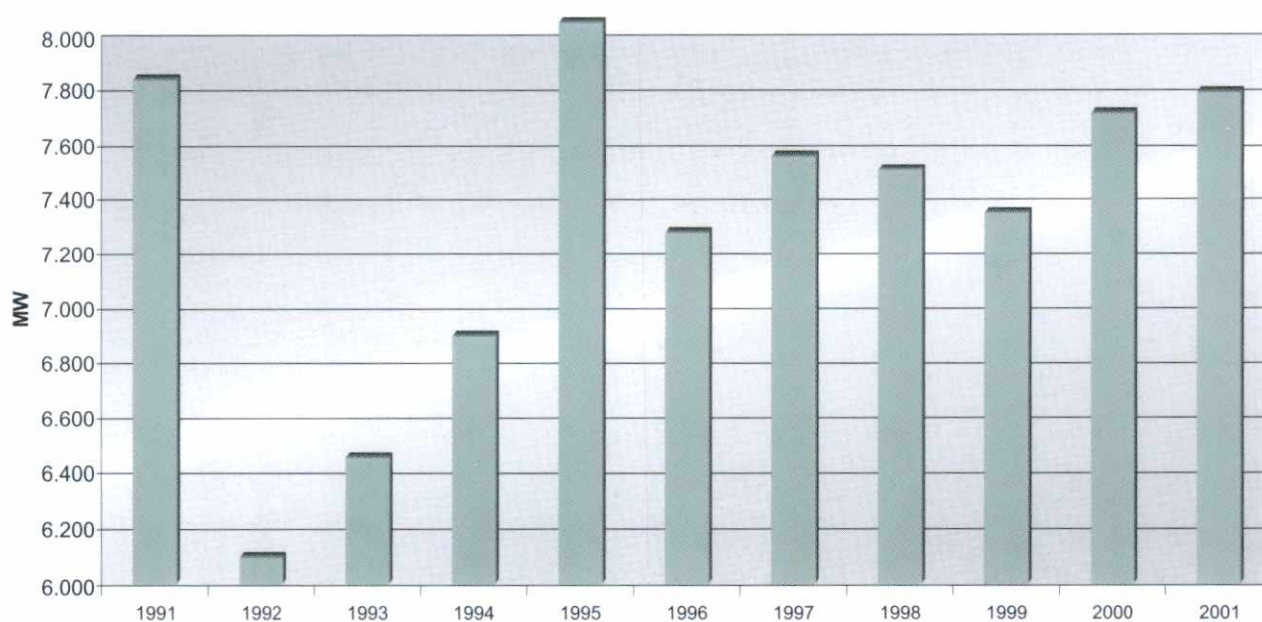


Fuente: Concier, noviembre-2002
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Demanda Máxima de Potencia
MW
1991-Octubre 2002**

Mes	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	5.699	6.039	5.982	6.394	6.811	6.939	7.067	7.358	6.980	6.993	7.282	7.244
Febrero	5.819	6.098	5.958	6.519	6.905	6.998	7.150	7.483	7.278	7.103	7.285	7.482
Marzo	5.806	5.945	6.027	6.505	6.871	7.028	7.271	7.506	7.178	7.139	7.286	7.417
Abril	5.864	5.305	6.136	6.547	6.920	7.051	7.175	7.448	7.107	7.105	7.268	7.404
Mayo	5.878	5.557	6.106	6.560	9.869	6.952	7.167	7.470	7.030	7.143	7.241	7.513
Junio	7.835	5.533	6.194	6.639	9.798	6.914	7.084	7.337	7.053	7.103	7.195	7.296
Julio	5.925	5.414	6.152	6.602	6.804	6.958	7.173	7.376	7.118	7.183	7.224	7.352
Agosto	5.973	5.821	6.285	6.634	6.885	7.016	7.318	7.372	7.116	7.231	7.348	7.437
Septiembre	6.005	5.698	6.379	6.764	6.980	7.108	7.127	7.428	7.176	7.277	7.350	7.433
Octubre	6.134	5.811	6.359	6.770	7.065	7.068	7.327	7.413	7.291	7.306	7.382	7.402
Noviembre	6.117	5.714	6.377	6.820	7.126	7.144	7.425	7.460	7.234	7.408	7.501	
Diciembre	6.184	5.810	6.455	6.896	7.130	7.276	7.559	7.433	7.345	7.712	7.787	
Maxima	7.835	6.098	6.455	6.896	9.869	7.276	7.559	7.506	7.345	7.712	7.787	7.513

Demanda Máxima de Potencia

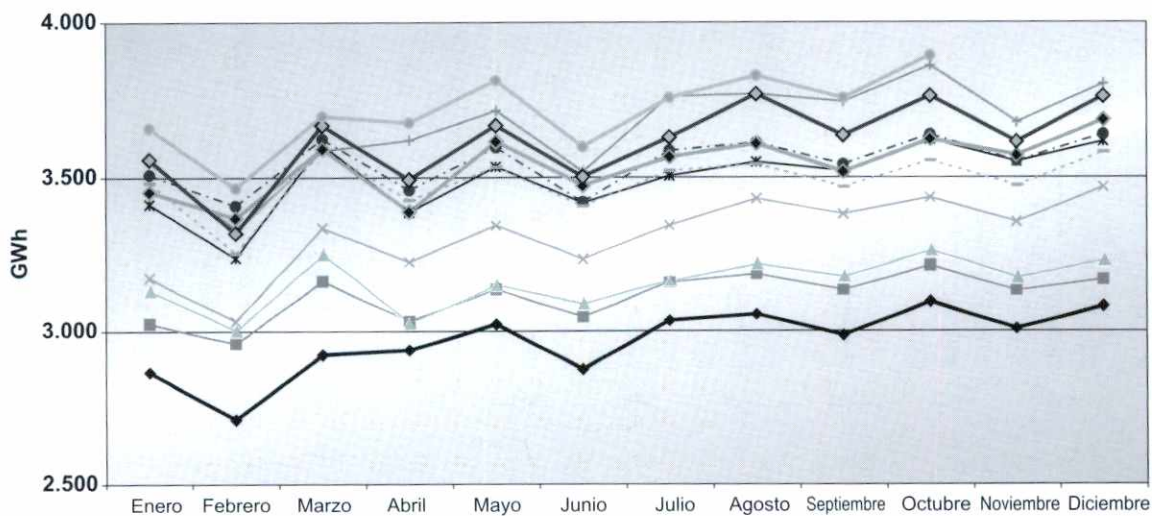


Fuente: ISA, noviembre-2002
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Demanda de Energía Eléctrica Gwh 1991-Octubre 2002

Mes	Demanda de Energía Eléctrica											
	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	2.865,3	3.024,6	3.129,8	3.173,1	3.413,9	3.509,6	3.549,4	3.554,5	3.482,2	3.453,0	3.558,3	3.659,5
Febrero	2.710,6	2.958,8	2.999,5	3.031,7	3.241,2	3.408,8	3.333,4	3.321,0	3.255,8	3.369,0	3.321,0	3.466,5
Marzo	2.923,3	3.162,9	3.249,8	3.337,2	3.607,1	3.625,0	3.586,2	3.591,9	3.591,1	3.591,8	3.667,8	3.697,9
Abril	2.937,9	3.032,3	3.023,1	3.228,8	3.387,6	3.460,8	3.619,4	3.388,8	3.426,2	3.388,7	3.493,5	3.677,2
Mayo	3.023,0	3.136,4	3.147,8	3.345,2	3.534,4	3.596,6	3.715,6	3.615,3	3.533,1	3.615,2	3.667,9	3.812,1
Junio	2.875,4	3.047,4	3.088,8	3.237,9	3.418,7	3.421,2	3.518,5	3.473,6	3.407,4	3.473,6	3.502,3	3.599,5
Julio	3.034,8	3.160,4	3.162,7	3.345,2	3.504,6	3.587,0	3.759,4	3.565,7	3.520,9	3.565,6	3.629,8	3.756,5
Agosto	3.055,4	3.188,9	3.218,5	3.431,5	3.549,6	3.611,9	3.767,3	3.608,2	3.542,9	3.608,0	3.767,0	3.827,6
Septiembre	2.986,4	3.134,2	3.177,8	3.382,4	3.520,9	3.542,5	3.742,9	3.518,2	3.468,4	3.517,9	3.635,4	3.754,5
Octubre	3.095,3	3.216,1	3.261,4	3.435,2	3.622,3	3.638,0	3.857,8	3.622,1	3.553,5	3.621,8	3.761,6	3.892,1
Noviembre	3.008,9	3.133,7	3.175,6	3.355,4	3.551,1	3.551,8	3.676,1	3.571,5	3.472,1	3.571,2	3.613,9	
Diciembre	3.081,4	3.171,6	3.229,5	3.467,1	3.615,2	3.639,0	3.799,5	3.684,6	3.581,4	3.684,4	3.760,0	
Total	35.597,6	37.367,1	37.864,3	39.770,6	41.966,5	42.592,2	43.925,4	42.515,4	41.835,0	42.460,1	43.378,6	37.143,5

Demanda de Energía Eléctrica



1991
 1992
 1993
 1994
 1995
 1996
 1997
 1998
 1999
 2000
 2001
 2002

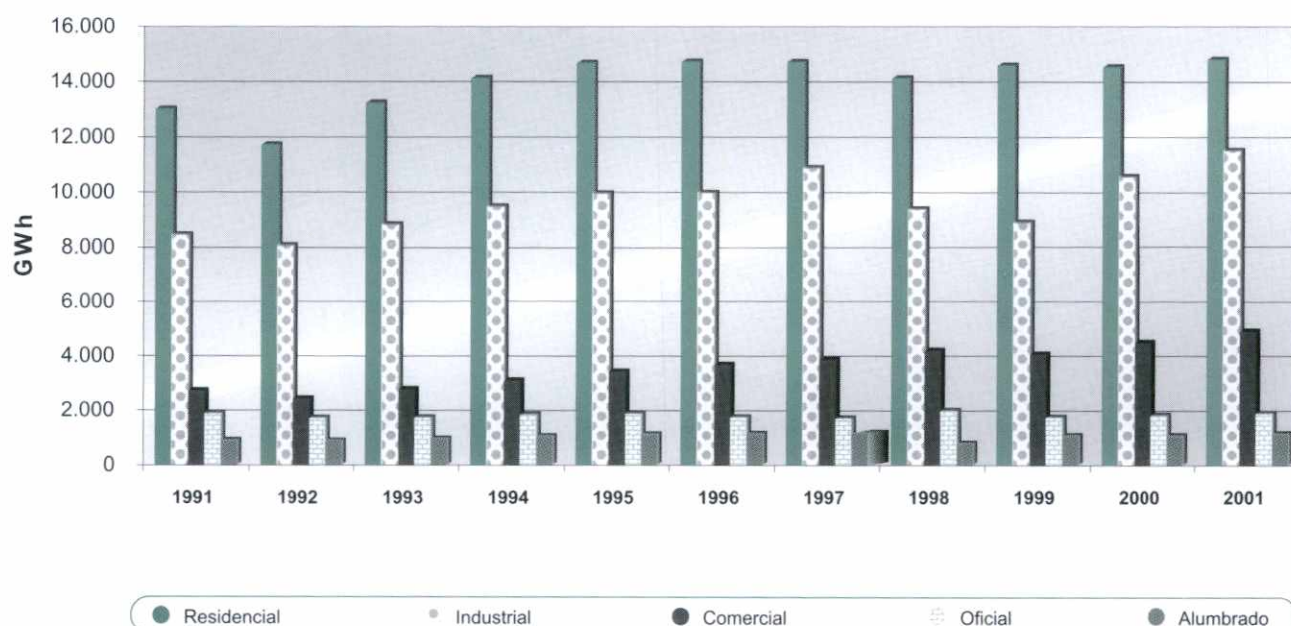
Fuente: ISA, noviembre 2002, incluye demanda no atendida.
Elaboró: Upme - Subdirección de Información.

Consumo Final de Energía Eléctrica por Sector *

GWh

Sector	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Residencial	13.017	11.697	13.230	14.105	14.654	14.725	14.699	14.108	14.570	14.519	14.784
Industrial	8.449	8.055	8.799	9.463	9.939	9.959	10.879	9.376	8.892	10.544	11.505
Comercial	2.719	2.423	2.776	3.074	3.413	3.676	3.852	4.205	4.062	4.490	4.897
Oficial	1.866	1.702	1.722	1.828	1.879	1.751	1.700	1.974	1.738	1.815	1.893
Alumbrado	892	880	955	1.042	1.111	1.139	1.179	786	1.065	1.069	1.141
Total	26.944	24.757	27.482	29.512	30.996	31.249	32.308	30.448	30.327	32.437	34.219

Consumo Final de Energía Eléctrica por Sector



Fuente: información años 1991- a1997, ISA, SINSE , 1998 -2001 Datos suministrados por las empresas a la CREG y a la UPME

Nota: Datos de los años 1998 a 2001 están en revisión

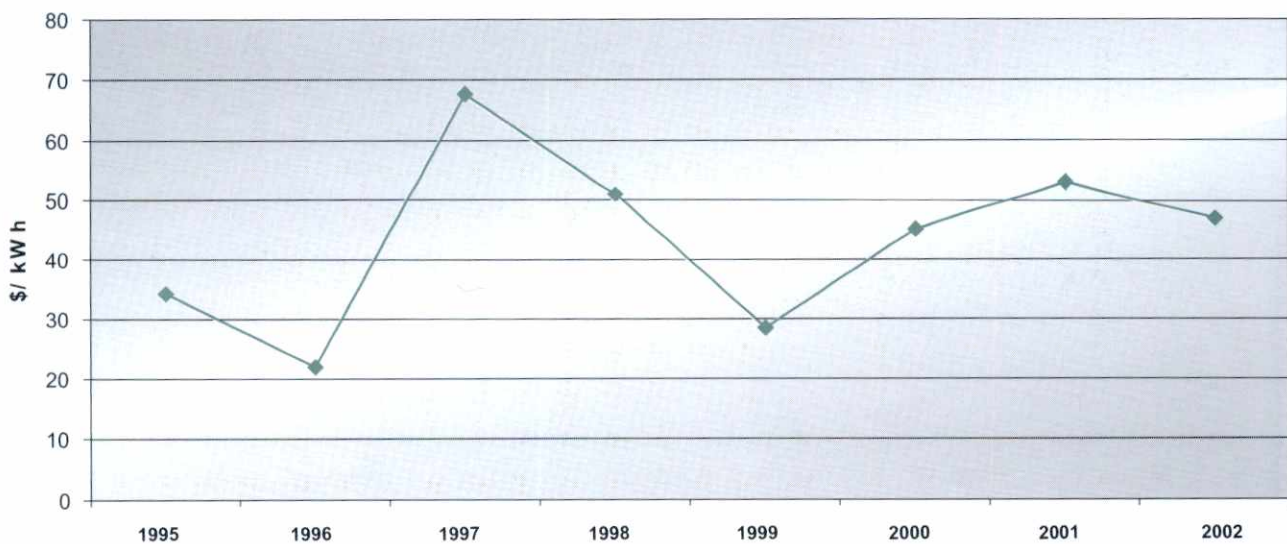
* No incluye otros sectores (Provisional, Especial)

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Evolución Precio Promedio en Bolsa de Energía Eléctrica
Julio 1995-Octubre 2002
\$/kWh**

Mes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero		35,71	24,54	135,05	25,55	37,15	70,82	38,49
Febrero		21,24	29,49	150,46	24,94	40,30	86,82	56,88
Marzo		16,86	27,75	92,43	21,54	37,76	72,30	53,54
Abril		16,92	26,72	55,61	23,58	43,92	66,74	48,31
Mayo		15,86	36,79	25,86	26,11	37,40	50,43	39,38
Junio		15,82	35,02	18,28	28,11	40,22	43,32	34,99
Julio	14,06	15,64	34,04	17,99	29,09	43,32	40,04	41,95
Agosto	20,73	17,86	43,03	20,62	31,77	49,16	39,44	45,18
Septiembre	25,15	27,40	140,99	22,79	33,76	59,43	45,86	48,73
Octubre	23,49	19,03	143,03	23,41	32,79	49,27	47,49	60,16
Noviembre	37,71	32,19	136,27	24,36	32,01	45,66	38,49	
Diciembre	83,99	28,26	132,50	23,93	32,30	56,19	34,30	
Promedio	34,19	21,90	67,51	50,90	28,46	44,98	53,00	46,76

Precio Promedio en Bolsa de Energía Eléctrica Julio 1995 - Octubre 2002



Fuente: Isa, noviembre-02

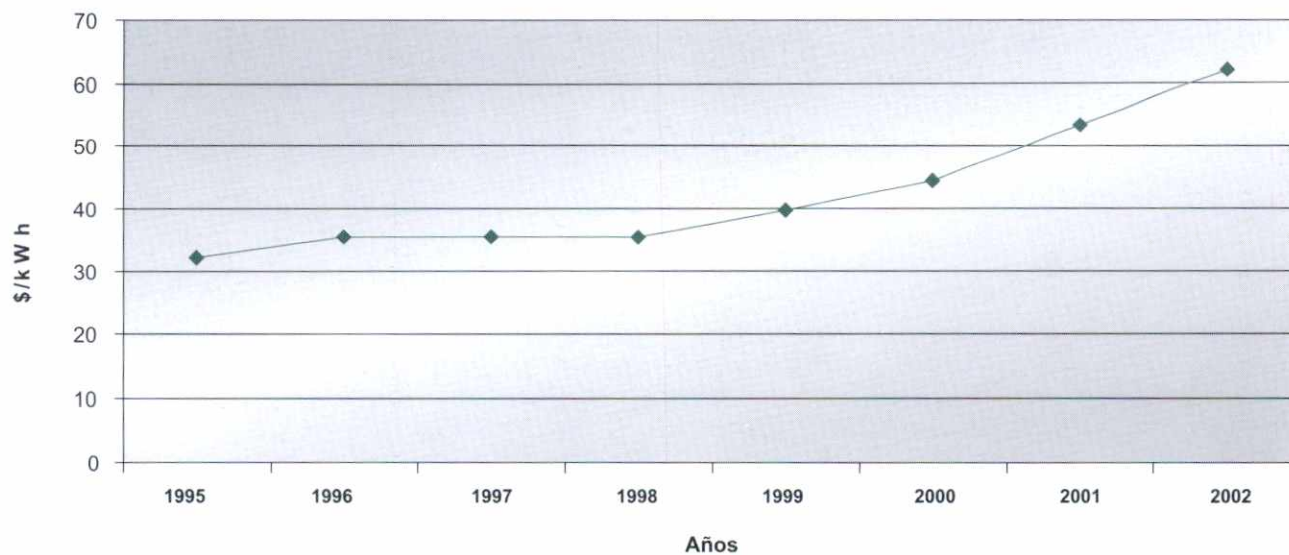
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contrato
\$/kWh
Julio de 1995 - Octubre 2002

Mes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero		35,46	36,91	37,64	40,22	43,54	50,34	60,62
Febrero		35,99	38,20	37,78	41,41	44,82	51,64	61,44
Marzo		36,25	38,90	37,58	40,70	44,70	52,38	62,52
Abril		36,20	38,49	36,50	40,32	45,48	53,45	61,88
Mayo		34,95	32,03	30,97	37,73	42,83	53,14	61,49
Junio		34,86	32,40	31,32	37,94	43,20	52,57	61,08
Julio	30,91	34,98	32,31	32,30	38,14	43,73	53,07	61,72
Agosto	31,11	35,45	32,46	32,49	38,73	44,13	52,79	62,76
Septiembre	31,92	34,21	32,60	31,68	39,90	44,68	54,17	63,93
Octubre	32,68	35,82	34,81	37,49	40,64	44,37	53,56	66,37
Noviembre	32,92	35,93	35,19	38,24	40,45	44,99	54,69	
Diciembre	33,99	37,29	43,04	42,30	41,84	48,04	57,15	
Promedio	32,26	35,62	35,61	35,52	39,84	44,54	53,25	62,38

Precio Promedio de Energía Eléctrica por Contrato
Julio de 1995 - Octubre 2002



Fuente : ISA, noviembre-2002

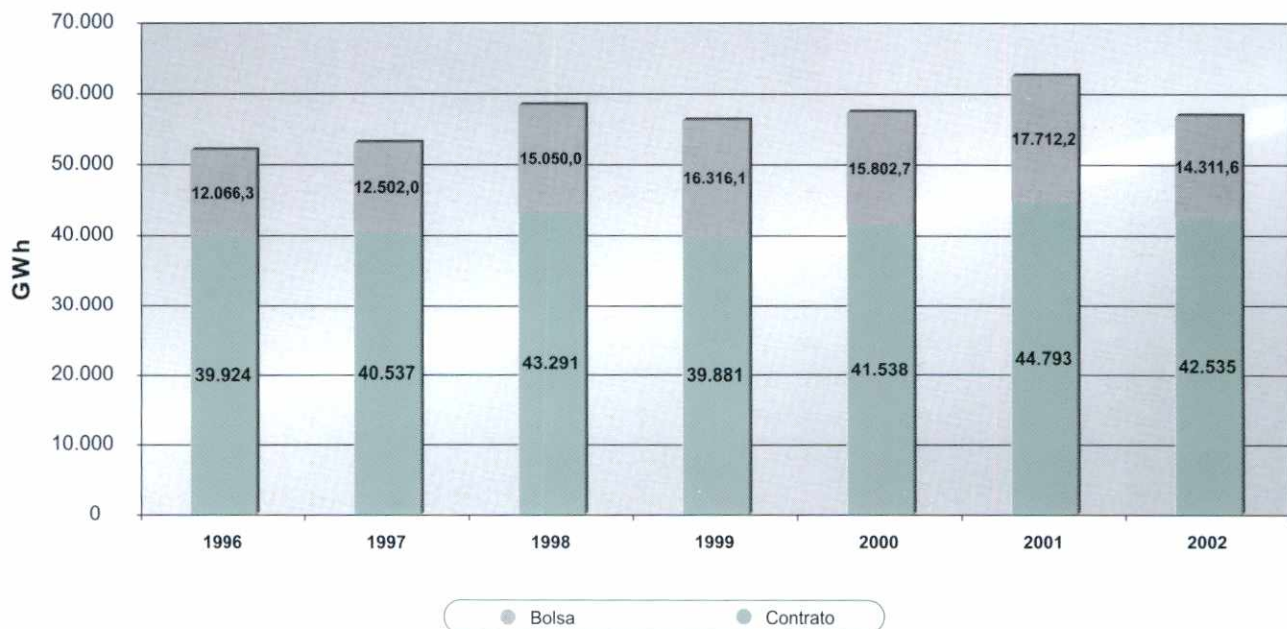
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Magnitud de Compras en Bolsa y Contrato en el MEM
GWh
1996 - Octubre 2002**

Mes	Bolsa							Contrato						
	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Enero	720,6	1.119,7	1.237,4	1.388,8	1.426,5	1.461,3	1.675,6	3.263,4	3.365,4	3.746,1	3.298,8	3.148,1	3.195,1	4.037,8
Febrero	944,9	965,5	1.118,0	1.355,4	1.298,5	1.383,3	1.141,2	3.188,0	3.159,0	3.479,5	3.109,3	3.178,0	3.161,9	3.840,4
Marzo	1.002,6	1.180,1	1.106,6	1.580,7	1.351,3	1.388,9	1.381,4	3.408,7	3.380,1	3.855,9	3.405,8	3.407,3	3.738,8	4.137,8
Abril	1.042,8	962,6	989,3	1.516,8	1.328,5	1.468,2	1.487,8	3.259,9	3.361,8	3.852,0	3.152,7	3.301,4	3.616,3	4.241,9
Mayo	1.127,7	926,6	1.155,1	1.515,9	1.329,8	1.468,7	1.559,7	3.285,5	3.273,0	3.504,0	3.143,0	3.527,3	3.784,3	4.379,1
Junio	1.119,3	984,2	1.436,0	1.383,5	1.308,3	1.508,3	1.388,4	3.099,1	3.122,9	3.327,9	3.113,9	3.390,3	3.577,1	4.214,2
Julio	1.201,9	1.172,6	1.452,3	1.351,1	1.313,0	1.464,6	1.505,9	3.237,6	3.389,6	3.598,6	3.255,9	3.450,1	3.912,1	4.333,6
Agosto	1.205,4	1.132,4	1.392,5	1.352,7	1.300,4	1.557,0	1.520,4	3.240,6	3.549,6	3.625,7	3.347,6	3.553,6	3.948,3	4.479,6
Septiembre	842,4	1.052,4	1.118,8	1.256,9	1.316,8	1.462,4	1.434,0	3.550,7	3.332,9	3.755,9	3.409,1	3.519,5	3.855,7	4.330,1
Octubre	1.116,0	1.062,4	1.188,9	1.275,0	1.207,2	1.438,6	1.217,3	3.375,4	3.448,9	4.111,9	3.442,1	3.665,6	3.976,0	4.540,6
Noviembre	878,0	920,8	1.319,9	1.074,0	1.188,1	1.567,1		3.382,7	3.553,1	3.273,6	3.417,0	3.645,3	3.961,6	
Diciembre	864,7	1.022,6	1.535,3	1.265,4	1.434,4	1.543,8		3.632,4	3.600,8	3.159,9	3.785,8	3.751,6	4.065,4	
Total	12.066,3	12.502,0	15.050,0	16.316,1	15.802,7	17.712,2	14.311,6	39.924,0	40.537,0	43.290,8	39.881,2	41.538,1	44.792,6	42.534,9

Magnitud de Compras en Bolsa y Contrato en el MEM 1996-Octubre 2002



Fuente: ISA- MEM-noviembre-2002

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

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Número de Usuarios Servicio de Energía Eléctrica por Sector
a Diciembre de 2001**

Empresa	Residencial		Subtotal Total Res.	Comercial	Industrial	Oficial	Alumbrado	Especial	Provisional	Total
	Urbano	Rural								
APL-San Andres			11.775	1.867	127	279	1	58	24	14.131
Centrales Electricas del Norte de Santander	222.555	39.274	261.829	15.828	1.106	1.880	58	4	60	280.765
Central Hidroeléctrica de Caldas	211.291	85.147	296.438	20.429	743	2.859	3.409	0	174	324.052
Centrales Electricas de Nariño	112.086	97.489	209.575	7.824	1.217	1.763	69	15	222	220.685
Centrales Electricas del Cauca	87.550	81.710	169.260	4.798	972	2.195	371	0	53	177.649
Cetsa – Compañía de Electricidad de Tulúa	33.838	3.452	37.290	2.801	246	200	4	0	37	40.578
Codensa	1.409.047	227.701	1.636.748	175.003	32.736	5.917	85			1.850.489
Conenergía			468	1.010	481	73	0	36	0	2.068
Dicel			957	2.355	274	14				3.600
Electrificadora de la Costa Atlántica	336.583	198.850	535.433	23.113	1.111	3.163	74	135	0	563.029
Electrificadora de Santander	289.021	104.887	393.908	30.050	4.989	4.452	105	0	0	433.504
Electrificadora del Caquetá	38.751	3.663	42.414	3.812	82	499	13	0	0	46.820
Electrificadora del Caribe	515.624	130.316	645.940	32.869	2.315	3.702	125	9	0	684.960
Electrificadora del Choco	21.419	6.237	27.656	1.494	109	389	4	0	33	29.685
Electrificadora del Huila	125.322	63.809	189.131	10.073	1.017	1.230	37	720	31	202.239
Electrificadora del Meta	106.933	13.602	120.535	11.065	194	972	20	0	37	132.823
Electrificadora del Tolima	196.616	62.480	259.096	18.803	752	2.289	99	0	0	281.039
Emcali			416.859	34.969	846	1.263	3	152	70	454.162
Emgesa			0	158	488	23	0	0	0	669
Empresa Antioqueña de Energía	257.166	178.514	435.680	31.477	4.221	7.138	100	0	2	478.618
Empresa de Energía de Boyacá	165.636	130.159	295.795	17.365	1.625	4.566	198	0	290	319.839
Empresa de Energía de Cundinamarca	116.063	49.178	165.241	10.727	1.597	1.253	80	37	Nd	178.935
Empresa de Energía de Pereira	82.717	13.505	96.222	9.070	821	499	0	0	26	106.638
Empresa de Energía del Pacífico	214.072	98.998	313.070	14.887	2.847	1.862	38	449	0	333.153
Empresa de Energía del Putumayo	6.212	1.599	7.811	756	72	32				8.671
Empresa de Energía del Quindío	103.276	12.092	115.368	7.926	1.537	748	0	169	2.869	128.617
Empresa de Energía del Valle De Sibundoy	3.833	2.011	5.844	78	29	126	5	0	1	6.083
Empresas Municipales de Energía - Popayán	471	239	710	3	7	22	2	0	2	746
Empresas Publicas de Medellín	740.387	77.786	818.173	59.019	6.785	2.855	0	1.543	431	888.806
Energía Confiable			2.097	1.709	108	3	0	0	0	3.917
Isagen	0	0	0	17	149	0	0	0	0	166
Ruitoque	0	262	262	17	0	2	13	9	14	317
Otras empresas(Termovalle, Energía Confiable y Comercializar)			0	22	198	1	0	1	0	222
Total Nacional	5.396.469	1.682.960	7.511.585	551.372	69.603	52.268	4.913	3.336	4.376	8.197.453

Fuente Empresas Comercializadoras
Elaboró: Upme - Subdirección de Información, noviembre-02

Evolucion de la Cobertura de Energía Eléctrica en la Zonas Interconectadas Colombia

Departamento	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	
Caqueta	41%	44%	46%	49%	51%	54%	-	
Cauca	54%	57%	60%	63%	64%	65%	-	
Nariño	66%	67%	69%	71%	74%	75%	-	
Norte de Santander	67%	69%	75%	77%	81%	82%	-	
Atlántico, Magdalena, La Guajira y Cesar	77%	79%	81%	83%	84%	83%	-	
Caldas Quindio Risaralda	93%	95%	97%	97%	96%	99%	-	
Chocó	33%	36%	39%	41%	42%	37%	-	
Cordoba, Bolívar, Sucre	66%	69%	72%	74%	77%	82%	-	
Antioquia	76%	79%	82%	85%	89%	88%	-	
Boyacá, Casanare	61%	64%	66%	69%	70%	72%	-	
Bogotá, Cundinamarca	88%	91%	94%	97%	99%	99%	-	
Valle	86%	88%	89%	90%	91%	90%	-	
Meta	65%	69%	72%	77%	79%	82%	-	
Santander	81%	83%	84%	87%	89%	91%	-	
Huila	73%	75%	77%	81%	82%	84%	-	
Putumayo	0%	0%	23%	23%	23%	22%	-	
Tolima	69%	73%	77%	81%	84%	86%	-	
Total	76%	79%	81%	84%	86%	87%	88%	→ Rural: 69% Urbano: 92%

Evolucion de la Cobertura en las Zona Interconectada Colombia



Fuente: UPME

Población, Clientes Servicio de Energía Eléctrica de Algunos Países Latinoamericanos 2000

PAIS	Pob. Total	Clientes Serv.	Pobl. Serv.	% Elect.	Viv. Total	Viv. Elect.	% Elect.
Argentina	37.032	11.539	35.771	96,6	10.669	10.124	94,9
Bolivia	8.329	979	5.350	64,2	2.088	1.083	51,9
Brasil	170.905	47.275	163.044	95,4	44.000	41.980	95,4
Chile(*)	15.019	3.742	14.362	95,6	3.534	3.382	95,7
Ecuador	12.646	2.390	9.630	76,2	3.031	2.419	79,8
Paraguay	5.564	964	4.622	83,1	1.160	964	83,1
Perú	25.662	3.352	18.478	72,0	5.408	3.083	57,0
Uruguay	3.322	1.184	3.156	95,0	1.209	1.141	94,4
Venezuela	24.190	4.479	22.854	94,5	4.389	3.961	90,2

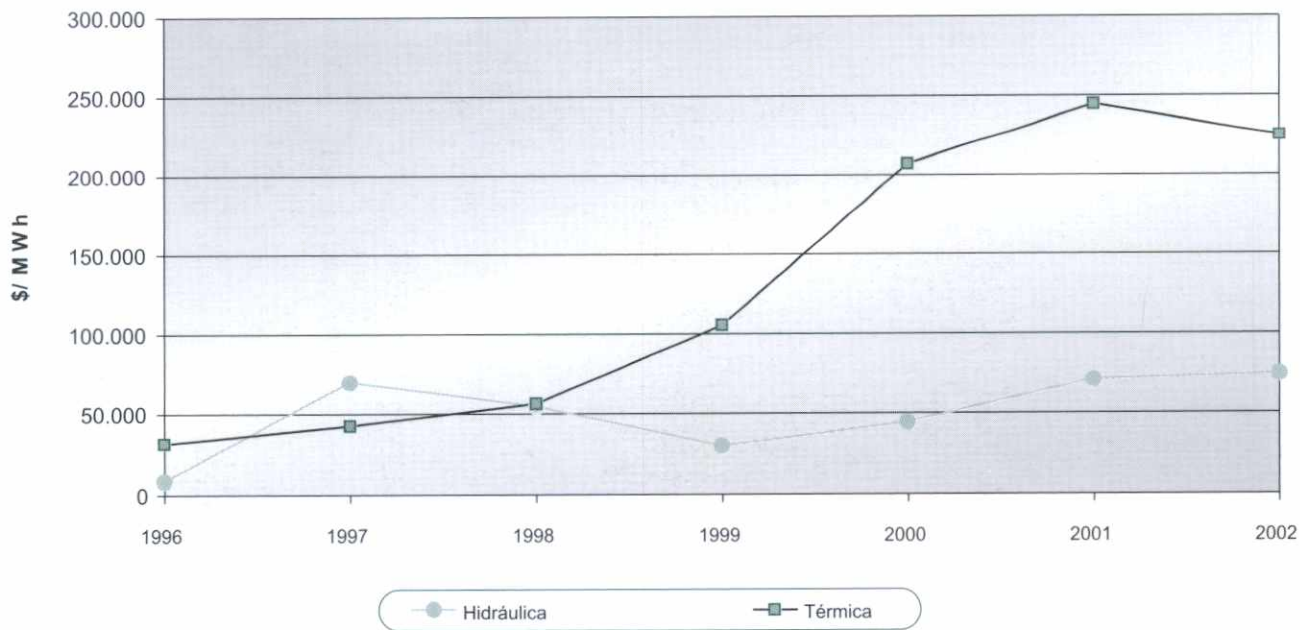
(*) Valores del año 2000.

Fuente: Cocier, 2002.
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Precio de Oferta Promedio
\$/MWh
Julio 21 de 1995 Octubre de 2002**

Año		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1995	Hidráulica							5.529,8	9.415,3	19.517,1	17.389,8	25.133,0	73.416,0
	Térmica							24.569,4	23.324,8	24.422,1	20.819,8	21.513,9	19.299,4
1996	Hidráulica	28.286,5	8.966,1	2.986,0	2.462,0	1.552,9	1.536,0	1.618,1	2.937,9	13.517,7	4.332,6	17.217,9	16.498,9
	Térmica	18.392,3	21.462,2	25.265,9	29.723,9	39.880,8	33.370,9	34.621,0	38.941,2	34.930,7	38.361,4	29.822,1	35.618,2
1997	Hidráulica	25.576,7	28.942,5	28.676,4	29.804,0	34.342,8	36.606,8	43.916,3	56.351,3	133.752,8	136.317,3	131.419,5	147.822,1
	Térmica	56.479,4	50.454,2	52.870,7	47.028,2	35.988,1	37.436,4	33.248,6	36.438,8	41.802,6	42.194,0	38.421,9	36.523,0
1998	Hidráulica	140.980,0	155.138,9	101.041,2	63.865,3	32.281,7	21.249,5	20.551,8	20.324,3	20.956,6	24.135,1	24.764,7	25.801,5
	Térmica	33.292,6	39.854,3	35.986,0	30.692,6	42.525,0	61.509,5	68.004,9	66.431,0	66.087,9	66.381,7	68.002,3	95.069,8
1999	Hidráulica	26.380,3	27.525,7	26.046,3	26.342,5	27.621,7	28.574,1	29.133,6	30.500,4	33.585,3	33.745,9	33.788,7	34.133,9
	Térmica	101.914,4	110.825,2	101.899,6	83.542,7	86.578,2	90.090,3	94.111,0	104.397,2	122.955,0	120.508,3	121.358,2	125.272,4
2000	Hidráulica	36.330,0	39.356,0	39.996,1	40.963,9	37.332,1	42.595,2	45.667,7	47.534,5	51.480,3	50.423,6	47.475,6	54.189,7
	Térmica	133.587,8	133.043,5	165.563,0	151.853,1	160.070,9	179.717,6	205.181,8	229.067,8	268.135,0	266.380,1	260.332,6	332.545,3
2001	Hidráulica	85.021,2	135.440,2	101.670,4	72.026,9	55.020,0	49.003,7	47.532,1	48.250,4	60.226,8	70.902,0	81.099,2	45.063,8
	Térmica	307.266,7	265.964,5	178.682,1	204.840,7	213.230,6	262.084,1	256.266,0	263.829,4	267.370,5	255.418,2	211.239,7	251.423,8
2002	Hidráulica	62.560,1	128.060,4	121.053,1	104.689,6	54.028,16	46.440,23	44.011,75	57.233,47	56.359,69	67.816,84		
	Térmica	236.128,6	218.844,9	230.460,4	232.344,2	196.096,83	201.300,71	218.277,70	239.493,27	242.564,28	236.374,95		

Precios de Oferta Promedio 1996-Octubre 2002

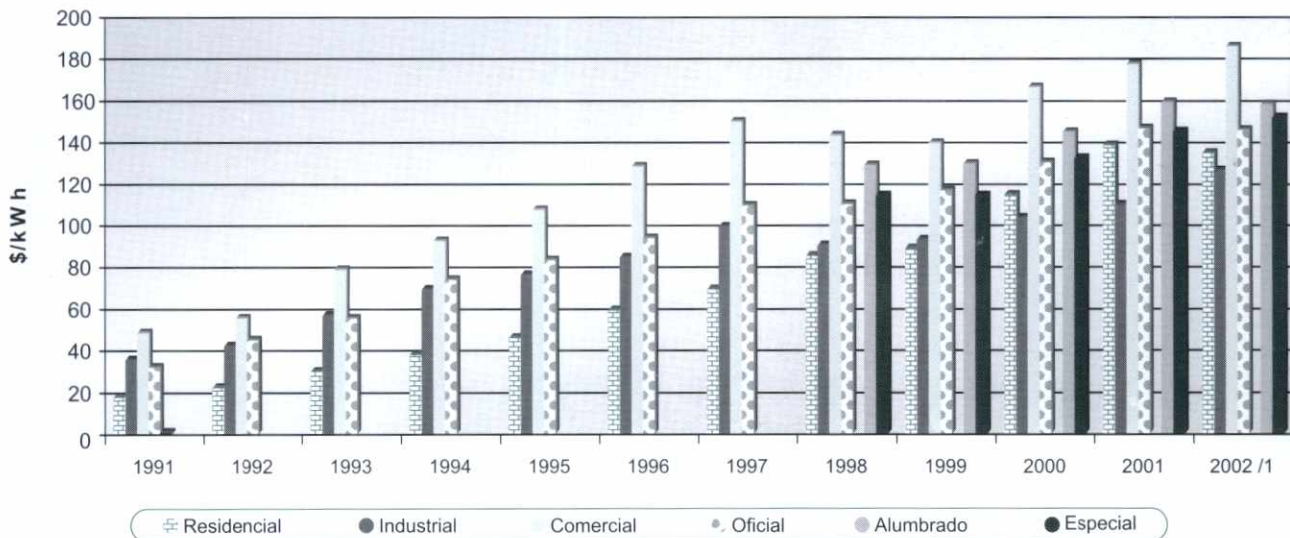


Fuente : ISA, noviembre -02
Precios ponderados por la disponibilidad declarada para cada período
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

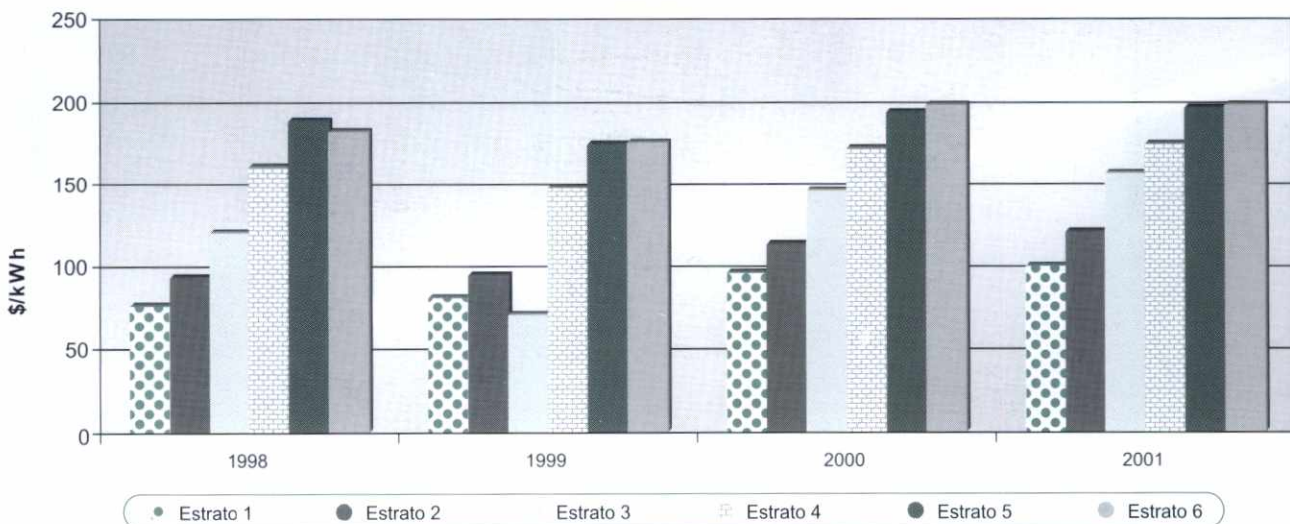
Tarifa Media de Energía Eléctrica por Sector (\$/kWh)

Sector	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002 /1
Residencial	17,80	22,32	30,12	38,08	46,10	59,30	69,38	85,47	88,71	114,80	138,83	134,76
Industrial	35,51	42,15	56,72	69,23	76,23	84,80	99,22	90,14	92,91	103,40	109,88	126,41
Comercial	48,55	55,47	78,58	92,20	107,38	128,10	149,88	143,12	139,87	166,15	177,28	185,80
Oficial	31,92	45,09	55,49	73,87	83,13	93,60	109,50	110,10	116,58	130,47	146,80	145,92
Alumbrado	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	128,78	129,74	144,89	159,14	158,30
Especial	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	114,29	114,29	132,36	145,44	151,95

Tarifa Media de Energía Eléctrica por Sector de Consumo 1998-2002



Evolución de la Tarifa Media de Energía Eléctrica en el Sector Residencial por Estrato Socio Económico 1998-2001

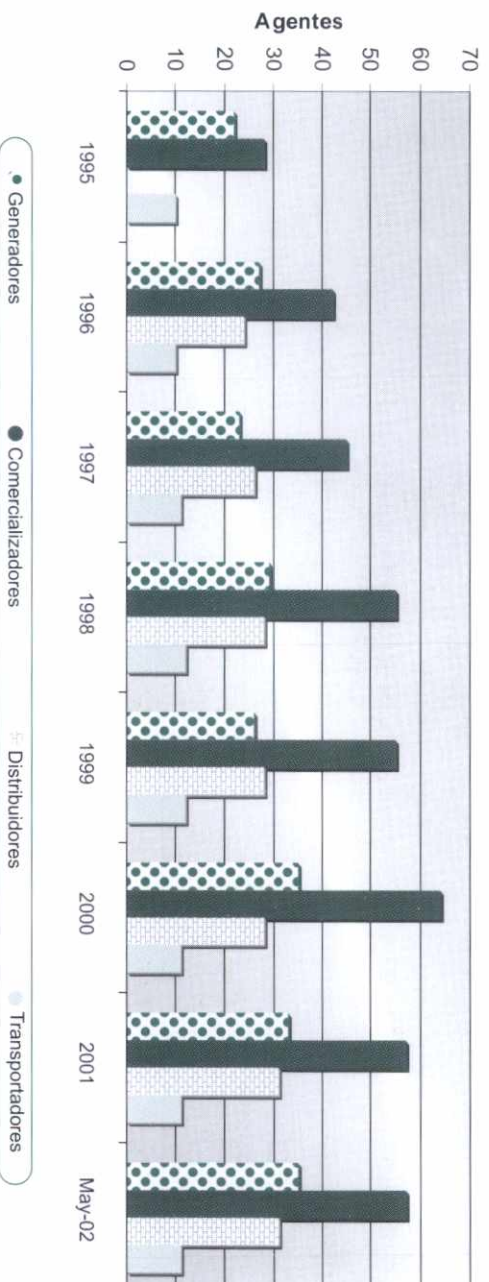


Fuente: CREG; 1/ Datos a octubre-02
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Número de Agentes del Sector Eléctrico por Actividad 1995-Mayo-2002

Agentes	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	May-02
Generadores	22	27	23	29	26	35	33	35
Comercializadores	28	42	45	55	55	64	57	57
Distribuidores	24	24	26	28	28	28	31	31
Transportadores	10	10	11	12	12	11	11	11

Agentes del Sector Eléctrico por Actividad 1995-Mayo 2002

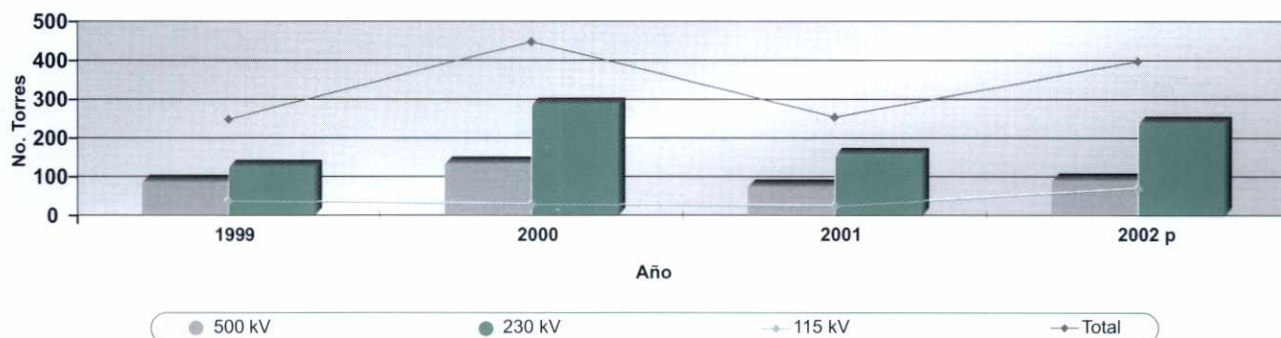


Fuente: Isa, Información a diciembre 31 de cada año.
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Torres Derribadas o Averiadadas Sistema interconectado Nacional 1999-2002 p

Mes	Torres												Total
	500 Kv				230				115				
	1999	2000	2001	2002	1999	2000	2001	2002	1999	2000	2001	2002	
Enero		19	1	12		19	23	49		3	6	5	
Febrero	0	21	16	16	2	38	14	38	0	7	2	12	2
Marzo	5	14	16	18	10	41	8	32	0	3	5	10	15
Abril	0	21	27	9	0	6	24	57	0	3	0	25	0
Mayo	0	4	2	6	0	6	6	46	0	1	0	15	0
Junio	0	8	0	5	1	10	8	7	0	0	4		1
Julio	0	1	7	23	0	18	6	8	0	2	1	4	0
Agosto	13	32	0	0	0	38	9	0	0	3	4	0	13
Septiembre	4	3	0		9	4	9		0	0	0		13
Octubre	0	5	2		6	8	25		0	0	0		6
Noviembre	27	0	2		25	58	8		37	0	2		89
Diciembre	36	5	0		71	39	15		2	8	2		109
Total	85	133	73	89	124	285	155	237	39	30	26	71	248

Torres Derribadas o Averiadadas. SIN 1999-2002



Torres Derribadas o Averiadadas Sistema Interconectado Nacional 1999 - 2002 p

EMPRESA	1999	2000	2001	2002 p
ISA	179	281	194	202
EEPPM	59	140	41	16
EPSA		9	4	1
EADE		8	4	7
TRANSELCA	6	5	5	32
EEB	2	2	2	70
ELECTRIFICADORAS - COSTA		3		9
EMSA	2		1	9
CHEC			2	
EBSA			1	4
CODENSA				3
ELECTRO CAQUETA				5
ELECTROCHOCO				4
EL CASANARE				15
CEDENAR				2
PUTUMAYO				5
ESSA				1
CENS				2
EL MINISTERIO				1
Total	248	448	254	388

Costo por Ataques a la Infraestructura Eléctrica /1

Año	Millones de pesos
1999	9.068
2000	26.085
2001	22.126
2002	14.549
Total	71.828

/1 Los costos por ataques a la infraestructura del 2002 son a mayo p. Preliminar, datos a julio 29 de 2002

Fuente: ISA
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

**Atentados a Circuitos, Transformadores y Subestaciones
Sistema interconectado Nacional 1999-2002 p**

Fecha	Circuitos Atentados					Transformadores y Subestaciones
	500 KV	230 KV	115 KV	66 KV	34.5 KV	
Ago/1999	2	0	0			
Sep/1999	0	5	0			
Oct/1999	0	2	0			
Nov/1999	1	4	1			
Dic/1999	1	6	2			
Total 1999	4	17	3	0	0	0
Ene/2000	1	13	3			
Feb/2000	0	19	11			
Mar/2000	0	8	10			
Abr/2000	0	3	3			
May/2000	0	6	6			1
Jun/2000	0	4	0			
Jul/2000	0	3	2			
Ago/2000	3	15	7			
Sep/2000	0	1	0			
Oct/2000	0	0	0			
Nov/2000	0	0	0			
Dic/2000	0	10	3			
Total 2000	4	82	45	0	0	1
Ene/2001	0	5	3			
Feb/2001	2	6	1			
Mar/2001	1	5	6			
Abr/2001	0	2	0			
May/2001	0	2	0			2
Jun/2001	0	5	4			
Jul/2001	0	5	1			
Ago/2001	1	7	9			
Sep/2001	0	4	1			
Oct/2001	0	9	3			
Nov/2001	1	4	2			
Dic/2001	0	8	3			
Total 2001	5	62	33	0	0	2
Ene/2002	1	16	2		1	
Feb/2002	2	12	3		0	5
Mar/2002	2	15	3		0	1
Abr/2002	0	14	6	1	1	1
May/2002	2	21	15	2	1	2
Jun/2002	0	3	0			
Jul/2002	0	3	1			
Ago/07/2002	0	12	4			
Total 2002	7	96	34	3	3	9
Acumulado	20	257	115	3	3	12

p: preliminar

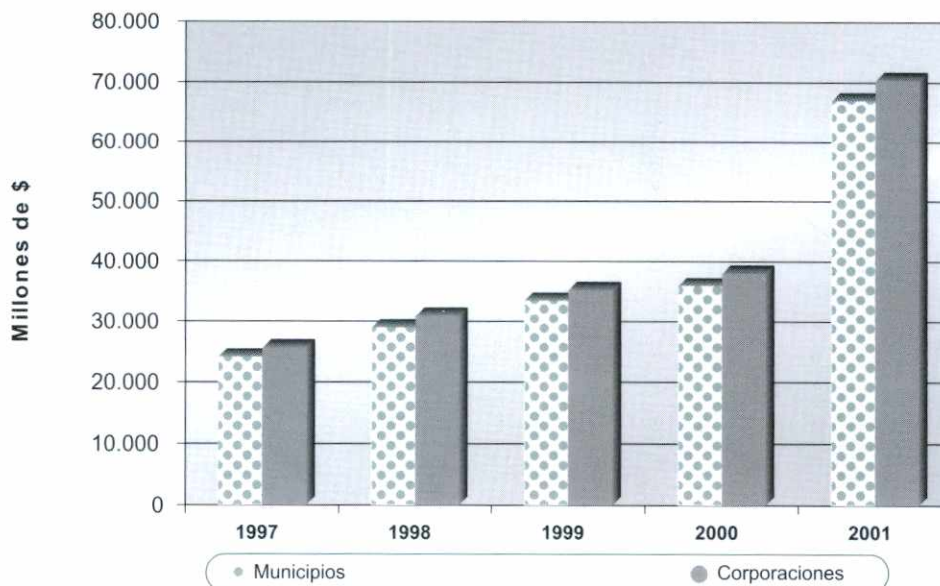
Fuente: ISA

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Transferencias Causadas por el Sector Eléctrico Colombiano
Millones de Pesos
1997- Marzo 2002

Empresas	1997	1998	1999	2000	2001	2002
						a marzo
Chivor S.A.	5.196	4.964	5.964	6.782	7.907	2.206
Emgesa	12.579	16.197	16.761	15.938	70.235	5.809
E.P.M.	11.585	12.832	16.283	17.163	21.492	5.817
Eade	138	165	183	117	0	0
Betania	3.068	3.170	4.861	5.164	4.199	749
Epsa	1.777	4.286	3.071	6.698	5.768	2.155
Isagen	8.637	9.252	12.455	10.508	11.303	3.142
Central Hidroelec.Caldas - Chec	915	821	1.468	546	1.419	0
Termosantander	9	279	0	0	0	0
Cedelca	161	175	257	278	0	0
Electrificadora De La Costa	51	11	0	0	1.500	621
Proelectrica S.A	493	478	682	0	0	0
Energia De Boyaca	273	502	220	0	0	0
Termoflores	1.397	1.554	1.710	1.367	1.031	132
Merilectrica	0	312	28	12	17	23
Termotasajero S.A.	480	921	869	1.188	1.002	322
Termodorada	0	190	2	70	0	0
Termovalle	0	0	19	106	295	118
Tebasa	2.724	3.703	3.713	4.838	7.279	2.017
Termocandelaria	0	0	0	457	953	0
Termocentro	0	0	0	146	0	0
Urrá	0	0	0	2.410	2.828	445
Total Empresas	49.483	59.812	68.544	73.790	137.227	23.553
Municipios	23.985	28.912	33.356	35.892	66.929	11.258
Corporaciones	25.498	30.899	35.188	37.898	70.298	12.296
Total Municipios y Corporaciones	49.483	59.812	68.544	73.790	137.227	23.553

Transferencias del Sector Eléctrico Realizadas a Municipios y Corporaciones
1997-2001



Fuente: Acolgen, junio-02
Elaboró: Upme - Subdirección de Información Minero Energética

**Aportes del Gobierno Nacional para Cubrir Subsidios
Otorgados por Menores Tarifas Sector Eléctrico Millones de Pesos
1995-2001**

EMPRESA	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Archipiélago's Power & Light Co S.A. Electrificadora de San Andres y Providencia	971	1.535	1.555	1.797			
Central Hidro Eléctrica de Caldas	2.558	4.011	4.010	4.632	11.052	4.609	17.459
Centrales Eléctricas de Nariño	3.548	11.975	10.467	12.090	17.523	15.488	19.637
Centrales Eléctricas del Cauca	3.072	5.881	5.709	6.594	10.612	9.596	12.417
Centrales Eléctricas del Norte de Santander	993	3.175	3.367	3.889	7.596	7.591	26.185
Compañía de Electricidad de Tuluá (Valle)	354	1.352	1.382	1.597	727	169	506
Departamento del Casanare (área interconectada)	462	645	689	795			
Departamento del Putumayo (área interconectada) Valle de Sibundoy	486	739	749	865			
Electrificadora de Bolívar	2.362	2.531	2.546				
Electrificadora de Córdoba	2.600	6.317	6.719	7.760			
Electrificadora de la Guajira	1.888	2.890	2.798	3.232			
Electrificadora de Santander	1.707	1.943	595	687	2.818	6.850	19.013
Electrificadora de Sucre	2.378	3.642	3.652	4.272			
Electrificadora del Atlántico	1.778	1.183	1.075				
Electrificadora del Caquetá	529	507	555	642	1.599	2.048	5.930
Electrificadora del Cesar	1.433	2.701	2.845	3.286			
Electrificadora del Chocó	2.082	2.338	2.381	2.751	3.484	3.650	6.376
Electrificadora del Huila	1.741	2.657	2.772	3.202	5.929	8.491	20.572
Electrificadora del Magdalena	1.254	3.881	4.293	4.959			
Electrificadora del Meta	975	1.979	1.909	2.205	858	1.187	6.662
Electrificadora del Tolima	3.078	2.822	2.868	3.312	8.239	5.251	10.928
ELECTROCARIBE					6.977	8.007	30.011
ELECTROCOSTA					15.056	1.704	10.599
Empresa Antioqueña de Energía	5.458	9.487	11.346	13.104	26.514	21.792	58.898
Empresa de Energía de Magangué(Bolívar)	819	1.530	1.571	1.814			
Empresa de Energía de Boyacá	60	774	0	1.715	8.844	5.840	6.722
Empresa de Energía de Cartago (Valle)	233	814	834	963	780	298	602
Empresa de Energía del Amazonas	986	1.554	1.575	1.820	650	96	
Empresa de Energía del Arauca (área interconectada)	462	645	689	795	2.071		
Empresa de Energía del Pacífico	1.750	3.771	3.800	4.389	9.367	4.654	6.905
Empresa de Energía del Quindío	1.119	1.388	1.371	1.583	3.860	576	3.950
Empresa de Energía del Valle del Sibundoy					628	628	93
Empresas de Energía de Cundinamarca	2.830	5.184	5.036	5.817	5.004	1.669	576
Empresas Públicas de Pereira (Risaralda)	1.060	1.122	1.174	1.356			
Empresas Públicas de Yarumal (Antioquia)	0	1.092	1.106	1.298	1.277	13	
Mocoa y Villa Garzón (Putumayo)	0	0	0	866	628		533
Municipio de Campamento(Antioquia)	0	165	167	193	193		97
Municipio de Candelaria (Valle)	0	161	163	198			
Municipio de Entrerrios (Antioquia)	0	308	312	360	225	53	121
Municipio de San Pedro (Antioquia)	0	624	632	730	456	42	
Municipio Jamund (Valle)	0	197	200	240			
Municipio de Caucaasia (Antioquia)	0	1.408	1.426	1.647	1.028	541	
Zonas no Interconectadas	7.978	11.732	15.000	16.459	20.810		
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. - Popayan						46	134
Empresa Municipal de Energía del Bajo Putumayo S.A.E.S.P.						328	866
Empresa Municipal de Energía del Putumayo S.A.						448	516
Empresas Públicas de Medellín S.A.E.S.P.							211
Codensa S.A.E.S.P.							19.512
Zonas no Interconectadas IPSE						21.540	23.846
Ajustes posteriores	1.000						
Total	60.001	106.662	109.339	123.913	174.805	133.205	309.875

Fuente: Resoluciones Ministerio de Minas y Energía Nos. 81231/95, 80852/96, 81047/97, 80270/98, 807707/99, 80343/00, 81049/00, 80458/01, 181747/01
Elaboración: Subdirección de Información Minero Energética - UPME

Este libro se edita por la UPME,
se terminó de imprimir y encuadernar
en el mes de diciembre de 2002,
en los talleres de Digitos & Diseños,
en Bogotá, D. C., Colombia

UPME
UNIVERSIDAD POLITÉCNICA
DE BOGOTÁ

UPME

Unidad de Planeación Minero Energética

Avenida 40A N° 13-09 • Pisos 5 y 14 Edificio UGI

PBX: 287 5334 Fax: 288 7419 - 573 3321

E-mail: info@correo.upme.gov.co

www.upme.gov.co • Bogotá, D. C., Colombia



Libertad y Orden

Ministerio de Minas y Energía
República de Colombia

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



01000245

BIBLIOTECA

Estadísticas minero energéticas
1991 - 2002

338.209861
E79e Ej. 1

FECHA PEDIDO	PRESTADO A	FECHA DEVUELTO