

CATALOGADO

Distr.
RESTRINGIDA

LC/MEX/R.270
18 de diciembre de 1990

ORIGINAL: ESPAÑOL

C.1

C E P A L

Comisión Económica para América Latina y el Caribe

BIBLIOTECA NACIONES UNIDAS MEXICO

**ISIMO CENTROAMERICANO: COMPENDIO ESTADISTICO
DEL SECTOR ENERGETICO**

Datos actualizados a 1989

INDICE

	<u>Página</u>
Presentación	1
<u>Cuadro</u>	
1 Istmo Centroamericano: Población total, 1970-1989	3
2 Istmo Centroamericano: Producto interno bruto, 1970-1989	4
3 Istmo Centroamericano: Ingreso nacional, 1970-1989	5
4 Istmo Centroamericano: Índice de precios al consumidor (media anual), 1970-1989	6
5 Istmo Centroamericano: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	7
6 Bloque Norte: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	8
7 Bloque Sur: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	9
8 Costa Rica: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	10
9 El Salvador: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	11
10 Guatemala: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	12
11 Honduras: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	13
12 Nicaragua: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	14
13 Panamá: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1989	15
14 Costa Rica: Centrales eléctricas en operación, 1988	16
15 Costa Rica: Centrales eléctricas en operación, 1989	17
16 El Salvador: Centrales eléctricas en operación, 1988	18
17 El Salvador: Centrales eléctricas en operación, 1989	19
18 Guatemala: Centrales eléctricas en operación, 1988	20

19	Guatemala: Centrales eléctricas en operación, 1989	21
20	Honduras: Centrales eléctricas en operación, 1988	22
21	Honduras: Centrales eléctricas en operación, 1989	23
22	Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1988	24
23	Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1989	25
24	Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1988	26
25	Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1989	27
26	Istmo Centroamericano: Centrales de generación eléctrica del sistema integrado, 1988	28
27	Istmo Centroamericano: Centrales de generación eléctrica del sistema integrado, 1989	31
28	Istmo Centroamericano: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	34
29	Bloque Norte: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	35
30	Bloque Sur: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	36
31	Costa Rica: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	37
32	El Salvador: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	38
33	Guatemala: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	39
34	Honduras: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	40
35	Nicaragua: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	41
36	Panamá: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1989	42
37	Istmo Centroamericano: Intercambio de energía eléctrica entre países, 1980-1989	43
38	Istmo Centroamericano: Intercambio bruto de energía eléctrica, 1986-1989	44

39	Istmo Centroamericano: Pronóstico de demanda de potencia y energía eléctrica, 1990-2000	45
40	Costa Rica: Programa de adiciones y retiros de centrales eléctricas, 1990-2000	46
41	El Salvador: Programa de adiciones y retiros de centrales eléctricas, 1990-2000	47
42	Guatemala: Programa de adiciones y retiros de centrales eléctricas, 1990-2000	48
43	Honduras: Programa de adiciones y retiros de centrales eléctricas, 1990-2000	49
44	Nicaragua: Programa de adiciones y retiros de centrales eléctricas, 1990-2000	50
45	Panamá: Programa de adiciones y retiros de centrales eléctricas, 1990-2000	51
46	Istmo Centroamericano: Balance de petróleo y derivados, 1988	52
47	Istmo Centroamericano: Balance de petróleo y derivados, 1989	52
48	Costa Rica: Balance de petróleo y derivados, 1989	53
49	El Salvador: Balance de petróleo y derivados, 1989	53
50	Guatemala: Balance de petróleo y derivados, 1989	54
51	Honduras: Balance de petróleo y derivados, 1989	54
52	Nicaragua: Balance de petróleo y derivados, 1989	55
53	Panamá: Balance de petróleo y derivados, 1989	55
54	Istmo Centroamericano: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	56
55	Costa Rica: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	57
56	El Salvador: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	58
57	Guatemala: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	59

58	Honduras: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	60
59	Nicaragua: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	61
60	Panamá: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1989	62
61	Istmo Centroamericano: Resumen de la demanda interna de derivados de petróleo, 1986-1989	63
62	Istmo Centroamericano: Tasas anuales de crecimiento de la demanda de hidrocarburos por períodos, 1974-1989	64
63	Istmo Centroamericano: Balance de refinación, 1974-1989	65
64	Costa Rica: Balance de refinación, 1974-1989	66
65	El Salvador: Balance de refinación, 1974-1989	67
66	Guatemala: Balance de refinación, 1974-1989	68
67	Honduras: Balance de refinación, 1974-1989	69
68	Nicaragua: Balance de refinación, 1974-1989	70
69	Panamá: Balance de refinación, 1974-1989	71
70	Istmo Centroamericano: Capacidad de refinación, 1989	72
71	Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1988 (trimestral)	73
72	Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1989 (trimestral)	75
73	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1988	77
74	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1989	78
75	Istmo Centroamericano: Importación por tipo de crudo, 1987-1989	79
76	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido, 1988	80
77	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido, 1989	81
78	Istmo Centroamericano: Importación de hidrocarburos, costo máximo, real y mínimo, 1986-1989	82

79	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1987-1989	83
80	Costa Rica: Origen y destino de las importaciones, 1989	84
81	El Salvador: Origen y destino de las importaciones, 1989	85
82	Guatemala: Origen y destino de las importaciones, 1989	86
83	Honduras: Origen y destino de las importaciones, 1989	87
84	Nicaragua: Origen y destino de las importaciones, 1989	88
85	Panamá: Origen y destino de las importaciones, 1989	89
86	Istmo Centroamericano: Capacidad actual de almacenamiento	90
87	Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento, 1989	92
88	Istmo Centroamericano: Precios de importación cif, 1988	93
89	Istmo Centroamericano: Precios de importación cif, 1989	95
90	Costa Rica: Precios internos de los derivados del petróleo 1972-1990	97
91	El Salvador: Precios internos de los derivados del petróleo, 1974-1986	98
92	Guatemala: Precios internos de los derivados del petróleo, 1973-1990	99
93	Honduras: Precios internos de los derivados del petróleo, 1973-1986	100
94	Nicaragua: Precios internos de los derivados del petróleo, 1979-1989	101
95	Panamá: Precios internos de los derivados del petróleo, 1970-1986	102
96	Evolución de los precios del petróleo, enero de 1990	103
97	Evolución de los precios del petróleo, febrero de 1990	104
98	Evolución de los precios del petróleo, marzo de 1990	105
99	Evolución de los precios del petróleo, abril de 1990	106
100	Evolución de los precios del petróleo, mayo de 1990	107
101	Evolución de los precios del petróleo, junio de 1990	108

<u>Cuadro</u>	viii	<u>Página</u>
102 Evolución de los precios del petróleo, julio de 1990		109
103 Evolución de los precios del petróleo, agosto de 1990		110
104 Evolución de los precios del petróleo, septiembre de 1990		111
105 Evolución de los precios del petróleo, octubre de 1990		112
 <u>Gráfico</u>		 <u>Página</u>
1 Istmo Centroamericano: Producto interno bruto, 1975-1989		113
2 Producto interno por habitante, 1970-1989		114
3 Ingreso nacional por habitante, 1970-1989		115
4.a Costa Rica: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1989		116
4.b El Salvador: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1989		117
4.c Guatemala: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1989		118
4.d Honduras: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1989		119
4.e Nicaragua: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1989		120
4.f Panamá: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1989		121
5 Saldo de la deuda externa total, 1980-1989		122
6 Deuda externa total en relación a las exportaciones de bienes y servicios, 1980-1989		123
7 Istmo Centroamericano: Potencial hidroeléctrico identificado, 1989		124
8.a Istmo Centroamericano: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989		125
8.b Costa Rica: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989		126
8.c El Salvador: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989		127
8.d Guatemala: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989		128
8.e Honduras: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989		129

8.f	Nicaragua: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989	130
8.g	Panamá: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1989	131
9	Costa Rica: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1989	132
10	El Salvador: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1989	133
11	Guatemala: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1989	134
12	Honduras: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1989	135
13	Nicaragua: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1989	136
14	Panamá: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1989	137
15.a	Costa Rica: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1989	138
15.b	El Salvador: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1989	139
15.c	Guatemala: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1989	140
15.d	Honduras: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1989	141
15.e	Nicaragua: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1989	142
15.f	Panamá: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1989	143
16	Estructura de la demanda de derivados de petróleo, 1982-1989	144
17	Istmo Centroamericano: Consumo total de hidrocarburos, 1976-1989	145
18	Istmo Centroamericano: Balance de hidrocarburos, 1970-1989	146
19	Factura Petrolera mínima-real-máxima basada en los precios fob mínimo y máximo, 1987-1989	147
20	Capacidad de almacenamiento por volumen, 1989	148
21	Capacidad de almacenamiento por días de consumo, 1989	149

PRESENTACION

Este documento presenta la actualización a 1989, de la información en la base de datos energéticos de la CEPAL. Los cuadros de precios internacionales del petróleo muestran información del 1 de enero al 31 de octubre de 1990 y los programas de adiciones de centrales generadoras, proporcionados por las seis empresas eléctricas del Istmo, para el período 1990-2000.

En 1989, la Unidad de Energía de la CEPAL se dio a la tarea de desarrollar una base de datos con información energética y socioeconómica de los países del Istmo Centroamericano; para ello se utilizaron los paquetes de Software, Dbase IV y Harvard Graphics.

En su primera fase, la información energética de la base de datos se orientó hacia los subsectores eléctrico e hidrocarburos, por el tipo de estudios que se realizan en la CEPAL; la información socioeconómica abarcó datos de población y de los principales indicadores macroeconómicos.

La información del subsector eléctrico se obtuvo de las diferentes publicaciones que las empresas eléctricas de cada uno de los países editan anualmente; en los casos en que la información requerida no se encontró en dichas publicaciones, ésta se obtuvo de manera directa. Para el subsector hidrocarburos, la información se consiguió por medio de formularios dirigidos a las entidades correspondientes, la información de carácter socioeconómico se obtuvo de las publicaciones estadísticas de la CEPAL.

Para presentar los resultados obtenidos, se elaboró el documento Istmo Centroamericano: Base de datos del sector energético, el cual incorporó una descripción del modelo y, en su segunda sección, el compendio estadístico proporcionaba una visión general de la información almacenada en la base de datos.

La publicación de estadísticas es una de las aplicaciones de la base de datos. En este documento se presentan cuadros y gráficos estadísticos que detallan la evolución reciente de los subsectores eléctrico e hidrocarburos, así como la información socioeconómica básica del Istmo Centroamericano.

El compendio muestra la información en tres partes: la primera abarca los cuadros de la información socioeconómica; la segunda, los cuadros de la información eléctrica y la tercera, los cuadros de la información petrolera. Los sistemas eléctricos del Istmo, en la actualidad, se encuentran

interconectados en dos bloques: el bloque norte lo forman Guatemala y El Salvador y el bloque sur comprende a Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá; resulta de interés observar el desarrollo estadístico histórico de estos dos bloques; por ello, se encuentran integrados algunos cuadros que presentan la información por bloque.

De manera similar, la sección de gráficos se divide en tres secciones: de información socioeconómica, del subsector eléctrico y del subsector hidrocarburos.

La obtención de la información para 1989 se ha llevado a cabo, en la medida de lo posible, de manera similar a como se realizó anteriormente; en pocos casos ésta se consiguió vía facsímil. Se trató de evitar las estimaciones de datos, y sólo se hizo, por excepción, donde no se disponía de otra fuente. En este caso siempre se aclara.

Cuadro 1

ISTMO CENTROAMERICANO: POBLACION TOTAL

(Miles de habitantes)

Año	Total	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	16,731	1,731	3,588	5,245	2,627	2,053	1,487
1971	17,223	1,778	3,694	5,393	2,708	2,120	1,530
1972	17,720	1,823	3,796	5,544	2,793	2,191	1,573
1973	18,226	1,868	3,895	5,699	2,884	2,263	1,617
1974	18,741	1,916	3,991	5,858	2,980	2,336	1,660
1975	19,268	1,967	4,085	6,023	3,081	2,408	1,704
1976	19,810	2,026	4,180	6,191	3,187	2,478	1,748
1977	20,361	2,087	4,275	6,365	3,297	2,546	1,791
1978	20,924	2,151	4,366	6,543	3,414	2,615	1,835
1979	21,478	2,217	4,433	6,726	3,535	2,689	1,878
1980	22,010	2,284	4,525	6,917	3,557	2,771	1,956
1981	22,567	2,353	4,583	7,113	3,658	2,861	1,999
1982	23,125	2,424	4,625	7,315	3,761	2,957	2,043
1983	23,697	2,496	4,663	7,525	3,867	3,058	2,088
1984	24,287	2,569	4,707	7,740	3,976	3,161	2,134
1985	24,912	2,642	4,767	7,963	4,088	3,272	2,180
1986	25,539	2,716	4,846	8,163	4,203	3,384	2,227
1987	26,221	2,791	4,934	8,399	4,322	3,501	2,274
1988	26,925	2,866	5,030	8,643	4,444	3,622	2,320
1989	27,569	2,941	5,140	8,800	4,569	3,749	2,376

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 2

ISTMO CENTROAMERICANO: PRODUCTO INTERNO BRUTO

(Millones de dólares, 1980)

Año	Total	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	15,307	2,648	2,613	4,492	1,506	1,999	2,049
1971	16,183	2,825	2,734	4,740	1,569	2,065	2,250
1972	17,155	3,053	2,883	5,094	1,667	2,111	2,347
1973	18,252	3,279	3,027	5,433	1,799	2,246	2,468
1974	19,279	3,452	3,216	5,759	1,772	2,565	2,515
1975	19,727	3,517	3,394	5,893	1,810	2,561	2,552
1976	20,845	3,710	3,513	6,351	1,982	2,694	2,595
1977	22,270	4,035	3,719	6,826	2,158	2,920	2,612
1978	23,335	4,277	3,959	7,162	2,363	2,691	2,883
1979	23,350	4,485	3,888	7,508	2,488	1,980	3,001
1980	23,937	4,515	3,538	7,802	2,557	2,070	3,455
1981	23,869	4,407	3,241	7,853	2,596	2,180	3,592
1982	23,196	4,087	3,057	7,574	2,546	2,163	3,769
1983	23,219	4,196	3,074	7,381	2,539	2,262	3,767
1984	23,674	4,526	3,144	7,416	2,610	2,227	3,751
1985	23,905	4,566	3,207	7,372	2,693	2,136	3,931
1986	24,356	4,799	3,215	7,383	2,777	2,114	4,068
1987	25,188	5,056	3,300	7,645	2,925	2,100	4,162
1988	24,946	5,248	3,337	7,931	3,064	1,870	3,496
1989	25,471	5,510	3,353	8,210	3,128	1,816	3,454

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 3

ISTMO CENTROAMERICANO: INGRESO NACIONAL

(Millones de dólares, 1980)

Año	Total	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	14,990	2,606	2,554	4,374	1,467	1,940	2,049
1971	15,854	2,700	2,728	4,586	1,581	2,009	2,250
1972	16,938	2,842	2,889	5,137	1,602	2,121	2,347
1973	18,037	3,130	3,062	5,403	1,751	2,223	2,468
1974	18,642	3,159	3,054	5,589	1,830	2,495	2,515
1975	18,862	3,289	3,202	5,694	1,738	2,387	2,552
1976	21,053	3,611	3,891	6,350	1,935	2,671	2,595
1977	23,529	4,132	4,252	7,262	2,241	3,030	2,612
1978	23,728	4,268	4,046	7,459	2,384	2,688	2,883
1979	23,264	4,303	3,958	7,699	2,396	1,915	2,993
1980	23,269	4,297	3,475	7,757	2,404	1,945	3,391
1981	22,687	3,802	3,104	7,598	2,362	1,957	3,864
1982	21,342	3,389	2,916	7,211	2,287	1,923	3,616
1983	21,635	3,582	2,799	7,041	2,332	1,971	3,910
1984	22,057	3,947	2,803	7,013	2,402	2,003	3,889
1985	22,101	3,998	2,873	6,954	2,358	1,875	4,043
1986	23,441	4,405	2,998	7,183	2,534	1,888	4,433
1987	23,462	4,525	2,866	7,289	2,601	1,900	4,281
1988	23,548	4,698	2,981	7,528	2,767	1,743	3,831
1989	23,984	4,872	2,996	7,648	2,828	1,759	3,881

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 4

ISTMO CENTROAMERICANO: INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (MEDIA ANUAL)

Año	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	Panamá
1970	35.8	35.9	40.2	45.9		
1971	36.9	36.0	40.0	46.9		
1972	38.6	36.6	40.2	48.6	35.1	59.8
1973	44.4	39.0	46.0	51.3	36.2	62.9
1974	57.8	45.5	53.3	58.0	41.2	67.3
1975	67.8	54.2	60.3	62.7	17.9	78.6
1976	70.2	58.0	66.7	65.9	53.9	82.9
1977	73.2	64.9	75.1	71.5	57.7	86.2
1978	77.5	73.5	81.0	75.2	64.3	90.1
1979	84.7	85.2	90.3	84.7	67.3	93.9
1980	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1981	137.0	114.7	111.4	109.4	123.9	107.3
1982	260.6	128.1	111.6	119.2	154.6	111.8
1983	345.6	144.9	116.9	129.1	202.6	114.2
1984	386.8	161.9	120.8	135.1	274.3	116.0
1985	444.8	198.1	143.3	139.7	876.3	117.1
1986	497.3	261.3	196.3	145.8	6,849.1	117.1
1987	580.8	326.4	220.4	149.4	69,312.5	118.3
1988	701.6	391.0	244.3	156.1	9,981,877.0	118.7
1989	817.4	459.8	272.4	171.4	486,229,017.0	118.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 7

BLOQUE SUR: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

AÑO	POTENCIA (MW)					Gener. bruta	ENERGIA (GWh)										Fact.		
	Instalada				Demanda máxima		Generación Neta					Exportación	Importación	Compras	Disponible	Ventas	Pérd. carga %	%	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor			Diesel	Total	Hidro.	Geo.	Vapor								Diesel
1980	1,610	903		366	341	1,042	5,748	5,648	4,337		1,148	163	29	29	6	5,653	4,900	13.3	61.9
(%)	100	56		23	21	100	98	75		20	3								
1981	1,611	903		366	342	1,103	6,107	6,016	4,896		948	170	31	31	10	6,026	5,251	12.9	62.4
(%)	100	56		23	21	100	99	80		16	3								
1982	1,807	1,099		366	341	1,175	6,412	6,307	4,693		1,365	246	134	134	5	6,312	5,471	13.3	61.3
(%)	100	61		20	19	100	98	73		21	4								
1983	1,862	1,100	35	347	381	1,239	6,850	6,737	4,750	63	1,382	542	490	489	24	6,760	5,885	12.9	62.3
(%)	100	59	2	19	20	100	98	69	1	20	8								
1984	2,199	1,402	35	347	416	1,301	7,087	6,991	5,583	256	878	267	445	443	60	7,049	6,107	13.4	61.9
(%)	100	64	2	16	19	100	99	79	4	12	4								
1985	2,514	1,699	35	347	433	1,360	7,535	7,489	6,239	301	744	199	206	204	30	7,516	6,453	14.2	63.1
(%)	100	68	1	14	17	100	99	83	4	10	3								
1986	2,494	1,700	35	347	413	1,456	8,042	7,998	6,679	261	922	126	318	319	75	8,073	6,832	15.4	63.3
(%)	100	68	1	14	17	100	99	83	3	11	2								
1987	2,588	1,798	35	347	409	1,577	8,709	8,656	7,153	234	1,017	243	747	741	126	8,775	7,370	16.0	63.5
(%)	100	69	1	13	16	100	99	82	3	12	3								
1988	2,646	1,798	35	347	467	1,598	8,644	8,606	7,513	179	773	140	450	437	103	8,696	7,285	16.2	62.1
(%)	100	68	1	13	18	100	100	87	2	9	2								
1989	2,637	1,798	70	341	429	1,657	9,197	9,103	8,014	358	649	83	290	293	80	9,185	7,533	18.0	63.3
(%)	100	68	3	13	16	100	99	87	4	7	1								
Incremento 80-89																			
	1,027	895	70	-26	88	615	3,449	3,456	3,677	358	-499	-80			3,532	2,633			
Tasa de crecimiento 80-89																			
	5.6	8.0		-0.8	2.6	5.3	5.4	5.4	7.1		-6.1	-7.2			5.5	4.9			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 8

COSTA RICA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					Gener. bruta	ENERGIA (GWh)					Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. carga	Fact. carga	
	Instalada						Generación Neta												
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel		Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel								
1980	585	444		10	131	405	2,123	2,123	2,098		3	22		2	3	2,128	1,894	11.0	60.0
(%)	100	76		2	22		100	100	99			1							
1981	585	444		10	131	417	2,264	2,264	2,262			2		2	1	2,267	2,047	9.7	62.1
(%)	100	76		2	22		100	100	100										
1982	759	618		10	131	438	2,366	2,366	2,366				108	3		2,262	2,078	8.1	58.9
(%)	100	81		1	17		100	100	100										
1983	760	619		10	131	451	2,822	2,822	2,822				478	3		2,347	2,152	8.3	59.4
(%)	100	81		1	17		100	100	100										
1984	771	620		10	142	482	3,001	3,001	2,999				3	432		2,569	2,337	9.0	60.9
(%)	100	80		1	18		100	100	100										
1985	777	626		10	142	511	2,762	2,762	2,758				4	60		2,702	2,472	8.5	60.4
(%)	100	80		1	18		100	100	100										
1986	767	626		10	131	565	2,887	2,887	2,885				2	73	152	2,966	2,697	9.1	59.9
(%)	100	82		1	17		100	100	100										
1987	865	724		10	131	613	3,073	3,073	2,994			21	59	110	280	3,243	2,905	10.4	60.4
(%)	100	84		1	15		100	100	97			1	2						
1988	868	724		10	134	613	3,134	3,134	3,040			26	68	84	274	3,324	2,969	10.7	61.9
(%)	100	83		1	15		100	100	97			1	2						
1989	869	724		10	136	658	3,348	3,348	3,318			12	19	10	164	3,502	3,125	10.8	60.8
(%)	100	83		1	16		100	100	99				1						
Incremento 80-89																			
	285	280			4	253	1,226	1,226	1,220			9	-3			1,375	1,231		
Tasa de crecimiento 80-89																			
	4.5	5.6			0.4	5.5	5.2	5.2	5.2			16.5	-1.9			5.7	5.7		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 9

EL SALVADOR: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						Gener. bruta	ENERGIA (GWh)							Fact. carga %	Ventas %	Pérd. %		
	Instalada					Demanda máxima		Generación Neta					Expor-tación	Impor-tación				Con-pras	Dispo-nible
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel			Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel							
1980	450	231	95	63	61	269	1,460	1,428	1,044	365	14	5				1,428	1,261	11.7	60.6
(%)	100	51	21	14	13		100	98	71	25	1								
1981	450	231	95	63	61	264	1,403	1,356	727	573	38	17				1,356	1,200	11.5	58.6
(%)	100	51	21	14	13		100	97	52	41	3	1							
1982	450	231	95	63	61	272	1,425	1,376	827	475	60	14				1,376	1,190	13.5	57.7
(%)	100	51	21	14	13		100	97	58	33	4	1							
1983	528	310	95	63	61	286	1,540	1,485	947	479	51	8				1,485	1,303	12.3	59.3
(%)	100	59	18	12	11		100	96	62	31	3	1							
1984	632	388	95	63	86	304	1,614	1,559	1,012	488	45	14				1,559	1,368	12.2	58.5
(%)	100	61	15	10	14		100	97	63	30	3	1							
1985	632	388	95	63	86	318	1,706	1,650	1,166	380	72	33				1,650	1,440	12.8	59.2
(%)	100	61	15	10	14		100	97	68	22	4	2							
1986	650	388	95	63	104	340	1,670	1,623	1,225	334	31	33		89		1,711	1,494	12.7	57.5
(%)	100	60	15	10	16		100	97	73	20	2	2							
1987	650	388	95	63	104	380	1,892	1,833	1,128	398	256	51	10	18		1,842	1,584	14.0	55.3
(%)	100	60	15	10	16		100	97	60	21	14	3							
1988	650	388	95	63	104	379	1,981	1,930	1,297	397	182	54	4	39		1,964	1,662	15.4	59.2
(%)	100	60	15	10	16		100	97	65	20	9	3							
1989	650	388	95	63	104	391	2,030	1,976	1,419	407	131	18	2	6		1,979	1,685	14.9	57.8
(%)	100	60	15	10	16		100	97	70	20	6	1							
Incremento 80-89																			
	201	157			44	122	570	548	376	41	117	13				552	424		
Tasa de crecimiento 80-89																			
	4.2	5.9			6.2	4.2	3.7	3.7	3.5	1.2	28.3	15.3				3.7	3.3		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 10

GUATEMALA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					Gener. bruta	ENERGIA (GWh)					Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. carga	Fact. Z
	Instalada						Generación Neta											
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel		Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel							
1980	366	98		116	153	273	1,445	1,391	278	701	413				1,391	1,236	11.2	58.2
(%)	100	27		32	42	100	96	19	49	29								
1981	444	188		116	141	287	1,438	1,383	343	726	314				1,383	1,229	11.1	55.0
(%)	100	42		26	32	100	96	24	51	22								
1982	444	188		116	141	271	1,390	1,342	479	558	305				1,342	1,139	15.1	56.5
(%)	100	42		26	32	100	97	34	40	22								
1983	714	450		116	141	277	1,384	1,350	805	347	198				1,350	1,149	14.8	55.6
(%)	100	64		16	20	100	98	58	25	14								
1984	745	488		116	141	284	1,456	1,415	601	489	325				1,415	1,188	16.0	56.9
(%)	100	66		16	19	100	97	41	34	22								
1985	783	488		116	179	302	1,535	1,493	675	467	351				1,493	1,245	16.6	56.4
(%)	100	62		15	23	100	97	44	30	23								
1986	781	488		116	177	379	1,735	1,730	1,715	5	10	88			1,641	1,363	16.9	49.4
(%)	100	63		15	23	100	100	99		1								
1987	783	488		116	179	389	1,875	1,866	1,698	54	113	18	10		1,857	1,570	15.4	54.5
(%)	100	62		15	23	100	100	91	3	6								
1988	783	488		116	179	426	2,001	1,993	1,803	60	130	39	4		1,958	1,661	15.2	52.5
(%)	100	62		15	23	100	100	90	3	6								
1989	804	487		119	198	461	2,204	2,193	2,086	34	74	6	2		2,189	1,857	15.2	54.2
(%)	100	61		15	25	100	100	95	2	3								
Incremento 80-89																		
	437	389		3	45	188	759	802	1,808	-667	-339			798	621			
Tasa de crecimiento 80-89																		
	9.1	19.5		0.3	2.9	6.0	4.8	5.2	25.1	-28.6	-17.4			5.2	4.6			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 11

HONDURAS: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)								Fact.		
	Instalada			Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Meta				Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas %	Pérd. carga %		
	Total	Hidro.	Geo. Vapor			Diesel	Total	Hidro.	Geo.							Vapor	Diesel
1980	208	109		99	156	862	854	782		72	9	18	1	864	760	12.1	63.2
(%)	100	52		48		100	99	91		8							
1981	208	109		99	171	953	944	820		122	18	11	1	938	823	12.3	62.6
(%)	100	52		48		100	99	86		13							
1982	230	131		99	182	1,006	999	846		149	9	15	1	1,006	847	15.8	63.1
(%)	100	57		43		100	99	84		15							
1983	230	131		99	193	956	949	831		118	2	149	1	1,097	920	16.1	64.9
(%)	100	57		43		100	99	87		12							
1984	260	131		129	211	998	988	874		108	5	172		1,155	973	15.7	62.5
(%)	100	50		50		100	99	88		11							
1985	552	423		129	220	1,364	1,352	1,307		40	134	6		1,224	1,065	13.0	63.5
(%)	100	77		23		100	99	96		3							
1986	547	423		124	234	1,436	1,423	1,421		-3	166	5		1,262	1,059	16.1	61.6
(%)	100	77		23		100	99	99									
1987	547	423		124	266	1,753	1,739	1,741		-3	348	4		1,396	1,145	17.9	59.9
(%)	100	77		23		100	99	99									
1988	543	423		120	286	1,910	1,895	1,897		-2	327	3		1,571	1,260	19.8	62.7
(%)	100	78		22		100	99	99									
1989	525	423		102	316	2,001	1,986	1,988		-2	242	3		1,748	1,351	22.7	63.1
(%)	100	81		19		100	99	99									
Incremento 80-89:																	
	317	315		2	160	1,140	1,132	1,206		-74				884	592		
Tasa de crecimiento 80-89																	
	10.8	16.3		0.3	8.2	9.8	9.8	10.9						8.1	6.6		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 12

NICARAGUA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					Gener. bruta	ENERGIA (GWh)							Fact.				
	Instalada				Demanda máxima		Generación Neta				Exportación	Importación	Compras	Disponible	Ventas %	Pérd. carga %		
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor			Diesel	Total	Hidro.	Geo.							Vapor	Diesel
1980	299	100		181	18	175	963	927	497	426	4	18	9	917	775	15.6	59.8	
(%)	100	33		61	6		100	96	52	44								
1981	300	100		181	19	195	1,002	963	484	475	4	11	18	969	828	14.6	56.8	
(%)	100	33		60	6		100	96	48	47								
1982	300	100		181	19	193	961	922	411	506	5	15	116	1,023	873	14.7	60.5	
(%)	100	33		60	6		100	96	43	53	1							
1983	333	100	35	181	17	220	844	804	237	63	502	1	7	337	1,134	962	15.1	58.8
(%)	100	30	11	54	5		100	95	28	8	59							
1984	333	100	35	181	17	222	885	842	224	256	360	1	6	271	1,107	980	11.5	56.9
(%)	100	30	11	54	5		100	95	25	29	41							
1985	332	100	35	181	16	205	996	996	256	301	432	8	10	198	1,184	972	17.8	65.9
(%)	100	30	11	55	5		100	100	26	30	43	1						
1986	331	100	35	181	15	211	1,141	1,141	284	261	583	7		70	1,210	965	20.3	65.5
(%)	100	30	11	55	5		100	100	25	23	51	1						
1987	332	100	35	181	16	223	1,219	1,219	393	234	573	11	271	351	1,299	1,036	20.2	66.5
(%)	100	30	11	55	5		100	100	32	19	47	1						
1988	332	100	35	181	16	228	1,053	1,053	385	179	475	14		82	1,135	942	17.0	56.8
(%)	100	30	11	55	5		100	100	37	17	45	1						
1989	360	100	70	175	15	237	1,278	1,224	534	358	332	1	26	34	1,232	995	19.3	59.3
(%)	100	28	19	49	4		100	96	42	28	26							
Incremento 80-89																		
	61		70	-6	-3	62	315	297	36	358	-94	-3		314	220			
Tasa de crecimiento 80-89																		
	2.1	0.0		-0.4	-1.8	3.4	3.2	3.1	0.8		-2.7	-16.9		3.3	2.8			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 13

PANAMA: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWh)							Fact.				
	Instalada				Demanda máxima	Gener. bruta	Generación Meta				Expor- tación	Impor- tación	Con- pras	Dispo- nible	Ventas %	Pérd. %	carga %	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor			Diesel	Total	Hidro.	Geo.								Vapor
1980	519	251		175	93	306	1,801	1,744	960	719	66			2	1,746	1,472	15.7	65.1
(%)	100	48		34	18		100	97	53	40	4							
1981	518	251		175	92	320	1,897	1,845	1,330	472	43	2		8	1,851	1,553	16.1	66.0
(%)	100	48		34	18		100	98	70	25	2							
1982	518	251		175	92	362	2,078	2,020	1,070	859	91	3		3	2,021	1,673	17.2	63.7
(%)	100	48		34	18		100	97	51	41	4							
1983	540	251		156	133	375	2,229	2,163	860	880	422	3		22	2,183	1,851	15.2	66.4
(%)	100	46		29	25		100	97	39	39	19							
1984	835	551		156	128	386	2,293	2,160	1,486	518	155	2		60	2,218	1,817	18.1	65.6
(%)	100	66		19	15		100	98	67	24	7							
1985	853	551		156	146	424	2,413	2,378	1,918	312	147	1		30	2,407	1,944	19.2	64.8
(%)	100	65		18	17		100	99	80	13	6							
1986	849	551		156	142	446	2,578	2,547	2,088	339	120	79	92	75	2,635	2,111	19.9	67.4
(%)	100	65		18	17		100	99	81	13	5							
1987	844	551		156	137	475	2,663	2,624	2,025	423	176	18	105	126	2,837	2,283	19.5	68.2
(%)	100	65		18	16		100	99	76	16	7							
1988	904	551		156	197	471	2,548	2,524	2,192	272	59	40	78	103	2,665	2,114	20.7	64.6
(%)	100	61		17	22		100	99	86	11	2							
1989	883	551		156	177	446	2,570	2,545	2,174	305	66	12	91	80	2,704	2,063	23.7	69.2
(%)	100	62		18	20		100	99	85	12	3							
Incremento 80-89																		
	364	300		-20	84	140	769	801	1,214	-414	1			958	590			
Tasa de crecimiento 80-89																		
	6.1	9.1		-1.3	7.4	4.3	4.0	4.3	9.5	-9.1	0.1			5.0	3.8			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 14

COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada Confiable		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		(KW)	(KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Corobici	3	174,012		550,603.9		550,603.9				
Arenal	3	157,398		468,519.0		468,519.0				
La Garita	4	127,380		627,881.9		627,881.9				
Río Macho	5	120,000		571,069.0		571,069.0				
Cachí	3	100,800		614,854.4		614,854.4				
TOTAL CNFL	19	28,872		120,766.3		120,766.3				
Birris 1-2-3		8,420		47,573.8		47,573.8				
Matamoros	7	3,262		18,140.7		18,140.7				
Carrillos	5	2,340		16,443.0		16,443.0				
Cacao	2	672		3,072.3		3,072.3				
Los Lotes	1	375		70.6		70.6				
Avance	1	240		122.1		122.1				
Puerto Escondido	1	184		402.8		402.8				
Sub-total Hidráulica		723,955		3,039,519.8		3,039,519.8				
Central Vapor										
San Antonio-Vapor	2	10,000		25,684.3		25,684.3	2,792.4			101,620.9
Sub-total Vapor		10,000		25,684.3		25,684.3	2,792.4			101,620.9
Central Ciclo Comb										
Ingenio Victoria	1	2,500		22.0		22.0				
Sub-total Ciclo Combina		2,500		22.0		22.0				
Central Diesel										
Molín	4	32,000		20,941.6		20,941.6	828.2	633.1	64,275.6	22,806.1
Colima	6	19,540		21,912.0		21,912.0	677.0	1,178.8	51,251.0	47,330.7
Sub-total Diesel		51,540		42,853.6		42,853.6	1,505.2	1,811.9	115,526.6	70,136.8
Central Turbogas										
Barranca	2	41,600		18,326.9		18,326.9	2,058.6			146,483.8
San Antonio-Gas	2	38,100		7,174.0		7,174.0	783.3			30,473.3
Sub-total Turbogas		79,700		25,500.9		25,500.9	2,841.9			176,957.1
Sub-total Sis. Integrado		867,695		3,133,580.6		3,133,580.6	4,347.1	4,604.3	292,483.7	171,757.7
SISTEMA AISLADO										
Central Diesel										
Puerto Jiménez	3	750		1,083.7		1,083.7	95.4			7,104.5
Sub-total Diesel		750		1,083.7		1,083.7	95.4			7,104.5
Sub-total Sis. Aislado		750		1,083.7		1,083.7	95.4			7,104.5
Total nacional		868,445		3,134,664.3		3,134,664.3	4,442.5	4,604.3	299,588.2	171,757.7

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada Confiable		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		(KW)	(KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Corobici	3	174,012		703,885.1		703,885.1				
Arenal	3	157,398		619,970.0		619,970.0				
La Garita	4	127,380		564,292.5		564,292.5				
Río Macho	5	120,000		594,335.0		594,335.0				
Cachí	3	100,800		644,856.5		644,856.5				
TOTAL CNFL	19	28,872		117,979.0		117,979.0				
Birris 1-2-3	5	8,420		34,928.4		34,928.4				
Matamoros	7	3,262		16,788.2		16,788.2				
Garrillos	5	2,340		16,521.0		16,521.0				
Cacao	2	672		1,647.4		1,647.4				
Los Lotes	1	375		1,105.5		1,105.5				
Avance	1	240		691.5		691.5				
Puerto Escondido	1	184		809.6		809.6				
Sub-total Hidráulica		723,955		3,317,809.7		3,317,809.7				
Central Vapor										
San Antonio-Vapor	2	10,000		12,129.3		12,129.3				
Sub-total Vapor		10,000		12,129.3		12,129.3				
Central Ciclo Comb										
Ingenio Victoria	3	4,281		1,553.5		1,553.5				
Sub-total Ciclo Combina		4,281		1,553.5		1,553.5				
Central Diesel										
Moin	4	32,000		10,085.2		10,085.2				
Colima	6	19,540		5,766.8		5,766.8				
Sub-total Diesel		51,540		15,852.0		15,852.0				
Central Turboogas										
Barranca	2	41,600		881.3		881.3				
San Antonio-Gas	2	38,100		224.0		224.0				
Sub-total Turboogas		79,700		1,105.3		1,105.3				
Sub-total Sis. Integrado		869,476		3,348,449.8		3,348,449.8				
SISTEMA AISLADO										
Central Diesel										
Puerto Jiménez	4	1,000		1,167.5		1,167.5				
Sub-total Diesel		1,000		1,167.5		1,167.5				
Sub-total Sis. Aislado		1,000		1,167.5		1,167.5				
Total nacional		870,476		3,349,617.3		3,349,617.3				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 16

EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
15 Septiembre	2	156,600	180,000	457,515.0	1,771.8	455,743.2				
Cerrón Grande	2	135,000	150,000	380,978.0	945.9	380,032.1				
5 de Noviembre	5	81,400	73,000	403,289.3	2,363.7	400,925.6				
Guajoyo	1	15,000	16,500	60,508.4	404.6	60,103.8				
Sub-total Hidráulica		388,000	419,500	1,302,290.7	5,486.0	1,296,804.7				
Central Geotérmica										
Ahuachapán	3	95,000	95,000	429,962.0	32,852.4	397,109.6				
Sub-total Geotérmica		95,000	95,000	429,962.0	32,852.4	397,109.6				
Central Vapor										
Acajutla (Vapor)	2	63,000	59,000	194,684.4	13,137.5	181,546.9	15.3	15,309.0	54.8	22,781.1
Sub-total Vapor		63,000	59,000	194,684.4	13,137.5	181,546.9	15.3	15,309.0	54.8	22,781.1
Central Diesel										
Miravalles	3	18,600								
Sub-total Diesel		18,600								
Central Turbogás										
Soyapango	3	53,900	14,000	26,476.7	177.3	26,299.4	3,278.0			12,016.8
San Miguel	1	25,300	26,600	27,905.7	83.8	27,821.9	3,202.3			9,606.4
Acajutla (Gas)	1	6,600								
Sub-total Turbogás		85,800	40,600	54,382.4	261.1	54,121.3	6,480.3			21,623.2
Sub-total Sis. Integrado		650,400	614,100	1,981,319.5	51,737.0	1,929,582.5	6,495.6	15,309.0	21,678.0	22,781.1
Total nacional		650,400	614,100	1,981,319.5	51,737.0	1,929,582.5	6,495.6	15,309.0	21,678.0	22,781.1

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 17

EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia Instalada (KW)	Potencia Confiable (KW)	Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Costo Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
15 Septiembre	2	156,600	156,600	521,458.0	2,004.3	519,453.7				
Cerrón Grande	2	135,000	135,000	418,107.0	1,029.4	417,077.6				
5 de Noviembre	5	81,420	59,000	415,259.6	2,444.4	412,815.2				
Guajoyo	1	15,000	15,000	70,670.8	552.6	70,118.2				
Sub-total Hidráulica		388,020	365,600	1,425,495.4	6,030.7	1,419,464.7				
Central Geotérmica										
Ahuachapán	3	95,000	58,000	440,867.0	34,302.3	406,564.7				
Sub-total Geotérmica		95,000	58,000	440,867.0	34,302.3	406,564.7				
Central Vapor										
Acajutla (Vapor)	2	63,000	63,000	145,644.9	14,427.7	131,217.2	34.0	12,488.4	94.3	18,583.9
Sub-total Vapor		63,000	63,000	145,644.9	14,427.7	131,217.2	34.0	12,488.4	94.3	18,583.9
Central Diesel										
Miravalles	3	18,600								
Sub-total Diesel		18,600								
Central Turbogás										
Soyapango	3	53,900	28,000	7,201.4	91.6	7,109.8	1,012.5			2,953.4
San Miguel	1	25,280	20,000	11,214.5	49.6	11,164.9	1,363.6			3,726.6
Acajutla (Gas)	1	6,600								
Sub-total Turbogás		85,780	48,000	18,415.9	141.2	18,274.7	2,376.1			6,680.0
Sub-total Sis. Integrado		650,400	534,600	2,030,423.2	54,901.9	1,975,521.3	2,410.1	12,488.4	6,774.3	18,583.9
Total nacional		650,400	534,600	2,030,423.2	54,901.9	1,975,521.3	2,410.1	12,488.4	6,774.3	18,583.9

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

Nombre de la central	Numero de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Chixoy	5	300,000	250,000	1,250,000.0		1,250,000.0				
Aguacapa	3	90,000	60,000	283,000.0	2,000.0	281,000.0				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	185,000.0		185,000.0				
Esclavos	2	13,500	13,000	50,000.0		50,000.0				
Santa María	3	6,880	6,000	34,000.0		34,000.0				
El Salto	2	5,500	5,000	3,000.0		3,000.0				
San Luis	2	5,000	5,000							
Río Mondo	2	2,400	1,400							
El Porvenir	1	2,280	2,000							
Palín	3	1,820	1,000							
Chichaic	2	700	600							
Sub-total Hidráulica		488,080	404,000	1,805,000.0	2,000.0	1,803,000.0				
Central Vapor										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000							
Escuintla Vapor I	1	33,000		7,000.0	2,000.0	5,000.0	56.4			
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	59,000.0	4,000.0	55,000.0				
Sub-total Vapor		116,000	80,000	66,000.0	6,000.0	60,000.0	56.4			
Central Diesel										
Puerto Barrios	8	6,500	2,400							
La Castellana	5	5,000	5,000							
San Felipe	1	1,440	1,200							
Sub-total Diesel		12,940	8,600							
Central Turbogás										
Escuintla Gas V	1	32,000	32,000	5,000.0		5,000.0	2.2		3.0	
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	9,000.0		9,000.0	877.0		1,173.0	
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	6,000.0		6,000.0	684.0		915.0	
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	20,000	51,000.0		51,000.0				
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	20,000	45,000.0		45,000.0				
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	11,000	7,000.0		7,000.0				
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000	5,000.0		5,000.0	674.0		902.0	
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	1,500.0		1,500.0	199.4		267.0	
Sub-total Turbogás		166,400	153,000	129,500.0		129,500.0	2,436.6		3,260.0	
Sub-total Sis. Integrado		783,420	645,600	2,000,500.0	8,000.0	1,992,500.0	2,493.0		3,260.0	
SISTEMA AISLADO										
Central Diesel										
Santa Elena	8	3,100	3,700							
El Estor	4	855	1,055							
Poptún (Petén)	3	715	715							
Sebol (Fray B.)	6	600	1,060							
Livingston	6	480	530							
Melchor de Mencos	5	450	450							
Sub-total Diesel		6,200	7,510							
Sub-total Sis. Aislado		6,200	7,510							
Total nacional		789,620	653,110	2,000,500.0	8,000.0	1,992,500.0	2,493.0		3,260.0	

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 5

ISTMO CENTROAMERICANO: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					Demanda máxima	Gener. bruta	ENERGIA (GWh)							Fact. Ventas Pérd. carga % %				
	Instalada							Generación Neta					Expor- tación	Impor- tación			Com- pras	Dispo- nible	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel			Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel							
1980	2,427	1,232	95	545	555	1,584	8,654	8,467	5,658	365	1,863	581	29	29	6	8,472	7,397	12.7	61.1
(%)	100	51	4	22	23		100	98	65	4	22	7							
1981	2,505	1,322	95	545	543	1,654	8,947	8,755	5,966	573	1,712	501	31	31	10	8,765	7,679	12.4	60.5
(%)	100	53	4	22	22		100	98	67	6	19	6							
1982	2,701	1,518	95	545	542	1,718	9,226	9,025	5,999	475	1,984	564	134	134	5	9,029	7,800	13.6	60.0
(%)	100	56	4	20	20		100	98	65	5	21	6							
1983	3,105	1,868	130	526	582	1,802	9,774	9,572	6,501	542	1,781	748	490	489	24	9,595	8,337	13.1	60.8
(%)	100	60	4	17	19		100	98	67	6	18	8							
1984	3,576	2,278	130	526	643	1,889	10,158	9,965	7,197	745	1,412	606	445	443	60	10,023	8,664	13.6	60.6
(%)	100	64	4	15	18		100	98	71	7	14	6							
1985	3,929	2,575	130	526	698	1,980	10,776	10,632	8,080	681	1,284	582	206	204	30	10,660	9,137	14.3	61.5
(%)	100	66	3	13	18		100	99	75	6	12	5							
1986	3,926	2,576	130	526	694	2,175	11,448	11,350	9,619	595	957	169	407	408	75	11,425	9,689	15.2	60.0
(%)	100	66	3	13	18		100	99	84	5	8	1							
1987	4,022	2,674	130	526	692	2,346	12,476	12,354	9,979	633	1,327	407	775	769	126	12,474	10,524	15.6	60.7
(%)	100	66	3	13	17		100	99	80	5	11	3							
1988	4,080	2,674	130	526	751	2,403	12,626	12,528	10,613	576	1,015	323	493	480	103	12,618	10,607	15.9	59.9
(%)	100	66	3	13	18		100	99	84	5	8	3							
1989	4,092	2,673	165	523	732	2,509	13,432	13,272	11,519	764	814	175	298	300	80	13,354	10,990	17.7	60.8
(%)	100	65	4	13	18		100	99	86	6	6	1							
Incremento 80-89																			
	1,665	1,441	70	-23	177	925	4,778	4,805	5,861	399						4,882	3,593		
Tasa de crecimiento 80-89																			
	6.0	9.0	6.3	-0.5	3.1	5.2	5.0	5.1	8.2	8.5	-8.8	-12.5				5.2	4.5		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 6

BLOQUE NORTE: OFERTA/DENANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					Demanda máxima	Gener. bruta	ENERGIA (GWh)					Expor- tación	Impor- tación	Con- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. z	Fact. carga z
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel			Generación Neta											
1980	816	329	95	179	213	542	2,905	2,819	1,321	365	715	418				2,819	2,497	11.4	59.4
(%)	100	40	12	22	26		100	97	45	13	25	14							
1981	894	419	95	179	201	551	2,841	2,739	1,070	573	765	330				2,739	2,428	11.3	56.7
(%)	100	47	11	20	22		100	96	38	20	27	12							
1982	894	419	95	179	201	543	2,815	2,717	1,306	475	618	319				2,717	2,329	14.3	57.1
(%)	100	47	11	20	22		100	97	46	17	22	11							
1983	1,243	767	95	179	201	563	2,924	2,835	1,752	479	399	206				2,835	2,452	13.5	57.5
(%)	100	62	8	14	16		100	97	60	16	14	7							
1984	1,377	876	95	179	227	588	3,070	2,974	1,613	488	533	339				2,974	2,557	14.0	57.7
(%)	100	64	7	13	16		100	97	53	16	17	11							
1985	1,415	876	95	179	265	620	3,241	3,144	1,841	380	540	383				3,144	2,685	14.6	57.9
(%)	100	62	7	13	19		100	97	57	12	17	12							
1986	1,431	876	95	179	281	719	3,405	3,352	2,940	334	36	42	88	89		3,352	2,857	14.8	53.2
(%)	100	61	7	13	20		100	98	86	10	1	1							
1987	1,434	876	95	179	284	769	3,767	3,699	2,826	398	310	164	28	28		3,699	3,154	14.7	54.9
(%)	100	61	7	12	20		100	98	75	11	8	4							
1988	1,434	876	95	179	284	805	3,982	3,922	3,100	397	242	184	43	43		3,922	3,322	15.3	55.6
(%)	100	61	7	12	20		100	98	78	10	6	5							
1989	1,454	875	95	182	302	852	4,234	4,169	3,505	407	165	92	8	8		4,169	3,542	15.0	55.9
(%)	100	60	7	13	21		100	98	83	10	4	2							
Incremento 80-89																			
	638	546		3	89	310	1,329	1,349	2,184	41	-550	-326				1,349	1,045		
Tasa de crecimiento 80-89																			
	6.6	11.5		0.2	4.0	5.2	4.3	4.4	11.5	1.2	-15.0	-15.5				4.4	4.0		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado con base en la demanda máxima y la energía disponible.

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 21

HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		de Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
El Cajón	4	292,000	300,000	1,277,994.3	10,774.3	1,267,220.0				
Río Lindo	4	80,000	60,000	477,852.3	1,311.1	476,541.2				
Cañaveral	2	28,500	29,000	187,390.0	473.3	186,916.7				
El Nispero	1	22,500	22,500	57,794.0	195.8	57,598.2				
Sub-total Hidráulica		423,000	411,500	2,001,030.6	12,754.5	1,988,276.1				
Central Diesel										
Sulzer	4	30,000	30,000	123.0	1,121.9	-998.9	9.2			
Alsthom	4	30,000	27,000	106.8	642.8	-536.0	8.6			
La Ceiba	4	26,600	15,000	187.0	892.7	-705.7	18.9			
Sub-total Diesel		86,600	72,000	416.8	2,657.4	-2,240.6	36.7			
Central Turbogás										
La Puerta	1	15,000			54.0	-54.0				
Sub-total Turbogás		15,000			54.0	-54.0				
Sub-total Sis. Integrado		524,600	483,500	2,001,447.4	15,465.9	1,985,981.5	36.7			
SISTEMA AISLADO										
Central										
Otras Fuentes				189.6		189.6				
Sub-total				189.6		189.6				
Sub-total Sis. Aislado				189.6		189.6				
Total nacional		524,600	483,500	2,001,637.0	15,465.9	1,986,171.1	36.7			

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 22

NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		de Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Carlos Fonseca	2	50,000		192,500.0		192,500.0				
Centroamérica	2	50,000		192,500.0		192,500.0				
Sub-total Hidráulica		100,000		385,000.0		385,000.0				
Central Geotérmica										
Patricio Argüello	1	35,000		179,000.0		179,000.0				
Sub-total Geotérmica		35,000		179,000.0		179,000.0				
Central Vapor										
Nicaragua	2	106,000		237,500.0		237,500.0				
Managua (Vapor)	3	75,000		237,500.0		237,500.0				
Sub-total Vapor		181,000		475,000.0		475,000.0				
Central Diesel										
Chinandega (d)	1	600								
Sub-total Diesel		600								
Central Turbogás										
Chinandega (g)	1	15,000		14,000.0		14,000.0				
Sub-total Turbogás		15,000		14,000.0		14,000.0				
Sub-total Sis. Integrado		331,600		1,053,000.0		1,053,000.0				
Total nacional		331,600		1,053,000.0		1,053,000.0				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 19

GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Chixoy	5	300,000	280,000	1,511,064.0		1,511,064.0				
Aguacapa	3	90,000	60,000	268,248.0	2,353.6	265,894.4				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	180,230.0	608.1	179,621.9				
Esclavos	2	13,500	13,000	46,275.0	146.1	46,128.9				
Santa María	3	6,000	5,000	33,868.1	25.8	33,842.3				
El Salto	2	5,000	1,700	3,876.4	27.3	3,849.1				
San Luis	2	5,000								
Río Hondo	2	2,800	2,000	16,600.1	16.7	16,583.4				
El Porvenir	1	2,300	2,000	15,638.8	7.3	15,631.5				
Palln	3	1,600	1,300	9,498.4	45.9	9,452.5				
Chichaic	2	700	600	3,551.4		3,551.4				
Sub-total Hidráulica		486,900	425,600	2,088,850.2	3,230.8	2,085,619.4				
Central Vapor										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	3,785.0	2,495.6	1,289.4				
Laguna Vapor EEBSA	4	33,000	32,000	30,687.2	2,880.8	27,806.4				
Escuintla Vapor I	1	33,000		6,386.8	1,650.8	4,736.0				
Sub-total Vapor		119,000	82,000	40,859.0	7,027.2	33,831.8				
Central Diesel										
Puerto Barrios	8	6,500	2,400	340.0	2.2	337.8				
La Castellana	2	5,000								
San Felipe	1	1,440	1,200	175.8	8.7	167.1				
Sub-total Diesel		12,940	3,600	515.8	10.9	504.9				
Central Turbogás										
Laguna Gas 4 EEBSA	1	33,000	30,000	239.0	102.5	136.5				
Escuintla Gas V	1	32,000								
Escuintla Gas III	1	25,000	23,000	8,798.9	118.4	8,680.5				
Escuintla Gas IV	1	25,000	23,000	998.7	110.0	888.7				
Laguna Gas 3 EEBSA	1	17,000	16,000	34,258.0	5.2	34,252.8				
Laguna Gas 2 EEBSA	1	17,000	16,000	27,203.0	5.0	27,198.0				
Escuintla Gas II	1	12,500		1,122.5	74.8	1,047.7				
Escuintla Gas I	1	12,500		1,072.5	78.8	993.7				
Laguna Gas 1 EEBSA	1	11,000	10,000							
Sub-total Turbogás		185,000	118,000	73,692.6	494.7	73,197.9				
Sub-total Sis. Integrado		803,840	629,200	2,203,917.6	10,763.6	2,193,154.0				
Total nacional		803,840	629,200	2,203,917.6	10,763.6	2,193,154.0				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 20

HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		de Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central										
Otras Fuentes				428.0		428.0				
Sub-total				428.0		428.0				
Central Hidráulica										
El Cajón	4	292,000	300,000	1,302,925.7	9,930.5	1,292,995.2				
Río Lindo	4	80,000	60,000	435,839.0	1,157.7	434,681.3				
Cañaveral	2	28,500	29,000	159,020.0	519.3	158,500.7				
El Nispero	1	22,500		10,771.0	130.8	10,640.2				
Sub-total Hidráulica		423,000	389,000	1,908,555.7	11,738.3	1,896,817.4				
Central Diesel										
Alsthom	4	30,000	16,000	188.3	729.2	-540.9	17.4			
Suizer		30,000	22,500	59.2	1,380.1	-1,320.9	7.7			
La Ceiba	4	26,600	21,000	865.0	948.0	-83.0	71.7			
Santa Fé		5,000								
Sub-total Diesel		91,600	59,500	1,112.5	3,057.3	-1,944.8	96.8			
Central Turbogás										
La Puerta		15,000			58.8	-58.8				
Miraflores		13,580								
Sub-total Turbogás		28,580			58.8	-58.8				
Sub-total Sis. Integrado		543,180	448,500	1,910,096.2	14,854.4	1,895,241.8	96.8			
Total nacional		543,180	448,500	1,910,096.2	14,854.4	1,895,241.8	96.8			

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 23

NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda loc.)	Fuel oil (Miles moneda loc.)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Centroamérica	2	50,000	48,000	318,031.7	574.1	317,457.6				
Carlos Fonseca	2	50,000	46,000	217,053.9	701.4	216,352.5				
Sub-total Hidráulica		100,000	94,000	535,085.6	1,275.5	533,810.1				
Central Geotérmica										
Patricio Argüello	2	70,000	70,000	381,117.9	23,391.5	357,726.4				
Sub-total Geotérmica		70,000	70,000	381,117.9	23,391.5	357,726.4				
Central Vapor										
Nicaragua	2	100,000	96,000	152,323.0	10,100.9	142,222.1				
Managua (Vapor)	3	75,000	70,000	208,646.4	19,104.2	189,542.2				
Sub-total Vapor		175,000	166,000	360,969.4	29,205.1	331,764.3				
Central Diesel										
Chinandega (d)	1	15,000	12,000	664.0	2.0	662.0				
Sub-total Diesel		15,000	12,000	664.0	2.0	662.0				
Sub-total Sis. Integrado		360,000	342,000	1,277,836.9	53,874.1	1,223,962.8				
Total nacional		360,000	342,000	1,277,836.9	53,874.1	1,223,962.8				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 24

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles moneda local)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Fortuna	3	300,000	315,000	1,232,373.0	2,941.0	1,229,432.0				
Bayano	2	150,000	150,000	483,335.0	890.0	482,445.0				
Los Valles	2	48,000	48,000	206,538.0	1,460.0	205,078.0				
La Estrella	2	42,000	42,000	227,336.0	1,494.0	225,842.0				
La Yeguada	3	7,000	7,000	37,405.0	38.0	37,367.0				
Dolega		3,040		8,483.0	1.0	8,482.0				
Macho de Monte		770		3,451.0		3,451.0				
Sub-total Hidráulica		550,810	562,000	2,198,921.0	6,824.0	2,192,097.0				
Central Vapor										
9 de Enero 3	1	40,000	40,000	141,375.0	7,690.0	133,685.0	10,739.0		3,948.0	
9 de Enero 4	1	40,000	40,000	68,927.0	3,579.0	65,348.0	5,520.0		2,030.0	
9 de Enero 2	1	40,000	40,000							
9 de Enero 1	1	24,000	24,000	65,241.0	4,121.0	61,120.0	5,576.0		2,049.0	
San Francisco (V)	1	11,500	11,500	13,631.0	1,368.0	12,263.0	1,409.0		546.0	
Sub-total Vapor		155,500	155,500	289,174.0	16,758.0	272,416.0	23,244.0		8,573.0	
Central Diesel										
9 de Enero JBG	2	60,000	60,000	5,097.0	45.0	5,052.0	571.0		342.0	
Pielstick	4	28,200	28,000	3.0		3.0				
Chitré	6	14,000	14,000	7,301.0	51.0	7,250.0	655.0		684.0	
Capira	6	7,650	7,650	6,587.0	73.0	6,514.0	597.0		618.0	
9 de Enero 5	3	7,500								
Puerto Armuelles	2	5,000		1,764.0	18.0	1,746.0	146.0		166.0	
Sub-total Diesel		122,350	109,650	20,752.0	187.0	20,565.0	1,969.0		1,810.0	
Central Turbogás										
Sub-Est Panamá	2	42,800	42,800	19,290.0	27.0	19,263.0	2,158.0		2,190.0	
Mt. Hope	1	20,000	20,000	19,634.0	35.0	19,599.0	2,333.0		2,369.0	
San Francisco (G)	1	12,250								
Sub-total Turbogás		75,050	62,800	38,924.0	62.0	38,862.0	4,491.0		4,559.0	
Sub-total Sis. Integrado		903,710	889,950	2,547,771.0	23,831.0	2,523,940.0	6,460.0	23,244.0	6,369.0	8,573.0
SISTEMA AISLADO										
Central Diesel										
Contadora		3,400		3,790.0	19.0	3,771.0	282.0		324.0	
Bocas del Toro		1,073		2,322.0	12.0	2,310.0	180.0		201.0	
Taboga		1,003		1,363.0	7.0	1,356.0	138.0		160.0	
La Palma		600		1,156.0	5.0	1,151.0	134.0		153.0	
Yaviza		325		995.0	5.0	990.0	60.0		70.0	
Barachiné		310		219.0	1.0	218.0	30.0		34.0	
San Miguel		285		185.0	1.0	184.0	29.0		33.0	
Santa Fé (diesel)		250		271.0	1.0	270.0	27.0		31.0	
Jaqué		210		127.0	1.0	126.0	18.0		21.0	
Narganá		154		127.0	1.0	126.0	14.0		16.0	
Otoque		94		46.0	1.0	45.0	12.0		14.0	
Chepillo		60		83.0		83.0	14.0		16.0	
Río Azúcar		55		18.0		18.0	4.0		5.0	
Tucuti		50		7.0		7.0	3.0		3.0	
Boca de Cupé		30		7.0		7.0	3.0		4.0	
Sub-total Diesel		7,899		10,716.0	54.0	10,662.0	948.0		1,085.0	
Sub-total Sis. Aislado		7,899		10,716.0	54.0	10,662.0	948.0		1,085.0	
Total nacional		911,609	889,950	2,558,487.0	23,885.0	2,534,602.0	7,408.0	23,244.0	7,454.0	8,573.0

Cuadro 25

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1989

Nombre de la central	Número de Unid.	Potencia		Generación bruta (MWh)	Consumo propio (MWh)	Generación neta (MWh)	Consumo		Costo	
		de Instalada (KW)	Confiable (KW)				Diesel (Miles de galones)	Fuel oil (Miles de galones)	Diesel (Miles moneda local)	Fuel oil (Miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
Central Hidráulica										
Fortuna	3	300,000		1,200,525.0	2,976.0	1,197,549.0				
Bayano	2	150,000		532,647.0	946.0	531,701.0				
Los Valles	2	48,000		201,323.0	1,408.0	199,915.0				
La Estrella	2	42,000		200,035.0	1,468.0	198,567.0				
La Yequada		7,000		31,507.0	36.0	31,471.0				
Dolega		3,040		10,076.0		10,076.0				
Macho de Monte		770		4,613.0		4,613.0				
Sub-total Hidráulica		550,810		2,180,726.0	6,834.0	2,173,892.0				
Central Vapor										
9 de Enero 4	1	40,000		157,130.0	8,105.0	149,025.0	12,381.0			4,552.0
9 de Enero 3	1	40,000		128,935.0	6,646.0	122,289.0	10,088.0			3,708.0
9 de Enero 2	1	40,000								
9 de Enero 1	1	24,000		36,265.0	2,640.0	33,625.0	3,113.0			1,144.0
San Francisco (V)	1	11,500								
Sub-total Vapor		155,500		322,330.0	17,391.0	304,939.0	25,582.0			9,404.0
Central Diesel										
9 de Enero JRG	2	60,000		49,880.0	366.0	49,514.0	5,598.0			3,359.0
Pielstick	4	28,200								
Chitré	6	14,000		987.0	8.0	979.0	101.0			105.0
Capira	5	7,100		1,163.0	10.0	1,153.0	114.0			117.0
Puerto Armuelles	2	5,000		305.0	1.0	304.0	26.0			29.0
Sub-total Diesel		114,300		52,335.0	385.0	51,950.0	5,839.0			3,610.0
Central Turbogás										
Sub-Est. Panamá	2	42,800		14,288.0	20.0	14,268.0	1,520.0			1,544.0
Nt. Hope	1	20,000								
Sub-total Turbogás		62,800		14,288.0	20.0	14,268.0	1,520.0			1,544.0
Sub-total Sis. Integrado		883,410		2,569,679.0	24,630.0	2,545,049.0	7,359.0	25,582.0		5,154.0
Total nacional		883,410		2,569,679.0	24,630.0	2,545,049.0	7,359.0	25,582.0		5,154.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 26

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1988

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
CENTRAL:									
Ingenio Victoria	Costa Rica	COOPER		1	2,500		22		0.100
S u b t o t a l					2,500		22		0.100
CENTRAL: GEOTERMICA									
Ahuachapan	El Salvador	CEL	75	3	95,000	95,000	429,962	32,852	51.666
Patricio Argdello	Nicaragua	INE	83	1	35,000		179,000		58.382
S u b t o t a l					130,000		608,962		53.474
CENTRAL: HIDRAULICA									
Fortuna	Panamá	IRHE	84	3	300,000	315,000	1,232,373	2,941	46.894
Chixoy	Guatemala	INDE	83	5	300,000	250,000	1,250,000		47.565
El Cajón	Honduras	ENEE	85	4	292,000	300,000	1,302,926	9,931	50.937
Corobici	Costa Rica	ICE	82	3	174,012		550,604		36.121
Arenal	Costa Rica	ICE	79	3	157,398		468,519		33.980
15 Septiembre	El Salvador	CEL	83	2	156,600	180,000	457,515	1,772	33.351
Bayano	Panamá	IRHE	76	2	150,000	150,000	483,335	890	36.783
Cerrón Grande	El Salvador	CEL	77	2	135,000	150,000	380,978	946	32.215
La Garita	Costa Rica	ICE	58	4	127,380		627,882		56.269
Río Macho	Costa Rica	ICE	63	5	120,000		571,069		54.325
Cachi	Costa Rica	ICE	66	3	100,800		614,854		69.632
Aguacapa	Guatemala	INDE	82	3	90,000	60,000	283,000	2,000	35.895
5 de Noviembre	El Salvador	CEL	54	5	81,400	73,000	403,289	2,364	56.557
Río Lindo	Honduras	ENEE	71	4	80,000	60,000	435,839	1,158	62.192
Jurón Marinala	Guatemala	INDE	70	3	60,000	60,000	185,000		35.198
Centroamérica	Nicaragua	INE	64	2	50,000		192,500		43.950
Carlos Fonseca	Nicaragua	INE	71	2	50,000		192,500		43.950
Los Valles	Panamá	IRHE	79	2	48,000	48,000	206,538	1,460	49.120
La Estrella	Panamá	IRHE	79	2	42,000	42,000	227,336	1,494	61.790
TOTAL CNFL	Costa Rica	CNFL		19	28,872		120,766		47.749
Cañaveral	Honduras	ENEE	64	2	28,500	29,000	159,020	519	63.695
El Nispero	Honduras	ENEE	82	1	22,500		10,771	131	5.465
Guajoyo	El Salvador	CEL	63	1	15,000	16,500	60,508	405	46.049
Esclavos	Guatemala	INDE	66	2	13,500	13,000	50,000		42.280
Birris 1-2-3	Costa Rica	JASEC			8,420		47,574		64.499
La Yeguada	Panamá	IRHE		3	7,000	7,000	37,405	38	61.000
Santa María	Guatemala	INDE	66	3	6,880	6,000	34,000		56.414
El Salto	Guatemala	INDE	27	2	5,500	5,000	3,000		6.227
San Luis	Guatemala	INDE	54	2	5,000	5,000			
Matamoros	Costa Rica		67	7	3,262		18,141		63.484
Dolega	Panamá	IRHE			3,040		8,483	1	31.855
Río Hondo	Guatemala	INDE	62	2	2,400	1,400			

Cuadro 26

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1988

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
Carrillos	Costa Rica	ESPH	52	5	2,340		16,443		80.216
El Porvenir	Guatemala	INDE	68	1	2,280	2,000			
Palin	Guatemala	INDE	27	3	1,820	1,000			
Macho de Monte	Panamá	IRHE			770		3,451		51.162
Chichaic	Guatemala	INDE	79	2	700	600			
Cacao	Costa Rica	ICE	28	2	672		3,072		52.190
Los Lotes	Costa Rica	ICE	54	1	375		71		2.149
Avance	Costa Rica	ICE	39	1	240		122		5.808
Puerto Escondido	Costa Rica	ICE	40	1	184		403		24.990
Subtotal					2,673,845		10,639,287		45.423

CENTRAL: DIESEL

9 de Enero JBG	Panamá	IRHE	88	2	60,000	60,000	5,097	45	0.970
Moin	Costa Rica	ICE	77	4	32,000		20,942		7.471
Sulzer	Honduras	ENEE	84		30,000	22,500	59	1,380	0.023
Alsthom	Honduras	ENEE	80	4	30,000	16,000	188	729	0.072
Pielstick	Panamá	IRHE	76	4	28,200	28,000	3		0.001
La Ceiba	Honduras	ENEE	74	4	26,600	21,000	865	948	0.371
Colima	Costa Rica	ICE	56	6	19,540		21,912		12.801
Miravalles	El Salvador	CEL	86	3	18,600				
Chitré	Panamá	IRHE		6	14,000	14,000	7,301	51	5.953
Capira	Panamá	IRHE		6	7,650	7,650	6,587	73	9.829
9 de Enero 5	Panamá	IRHE	59	3	7,500				
Puerto Barrios	Guatemala	INDE	77	8	6,500	2,400			
La Castellana	Guatemala	EEGSA	56	5	5,000	5,000			
Puerto Armuelles	Panamá	IRHE		2	5,000		1,764	18	4.027
Santa Fé	Honduras	ENEE	68		5,000				
San Felipe	Guatemala	INDE	65	1	1,440	1,200			
Chinandega (d)	Nicaragua	INE	67	1	600				
Subtotal					297,630		64,718		2.482

CENTRAL: TURBOGAS

Soyapango	El Salvador	CEL	72	3	53,900	14,000	26,477	177	5.608
Sub-Est Panamá	Panamá	IRHE		2	42,800	42,800	19,290	27	5.145
Barranca	Costa Rica	ICE	74	2	41,600		18,327		5.029
San Antonio-Gas	Costa Rica	ICE	73	2	38,100		7,174		2.149
Escuintla Gas V	Guatemala	INDE	85	1	32,000	32,000	5,000		1.784
San Miguel	El Salvador	CEL	84	1	25,300	26,600	27,906	84	12.591
Escuintla Gas IV	Guatemala	INDE	76	1	25,000	25,000	6,000		2.740
Escuintla Gas III	Guatemala	INDE	76	1	25,000	25,000	9,000		4.110
Laguna Gas 2 EEGSA	Guatemala	EEGSA		1	23,450	20,000	51,000		24.827
Laguna Gas 3 EEGSA	Guatemala	EEGSA		1	23,450	20,000	45,000		21.906
Mt. Hope	Panamá	IRHE		1	20,000	20,000	19,634	35	11.207

Cuadro 26

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1988

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Núm. Unid.	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
La Puerta	Honduras	ENEE	70		15,000			59	
Chinandega (g)	Nicaragua	INE	67	1	15,000		14,000		10.654
Miraflores	Honduras	ENEE	72		13,580				
Escuintla Gas I	Guatemala	INDE	68	1	12,500	10,000	5,000		4.566
Escuintla Gas II	Guatemala	INDE	68	1	12,500	10,000	1,500		1.370
Laguna Gas I EEBSA	Guatemala	EEBSA	64	1	12,500	11,000	7,000		6.393
San Francisco (G)	Panamá	IRHE	76	1	12,250				
Acajutla (Gas)	El Salvador	CEL	65	1	6,600				
Subtotal					450,530		262,307		6.646
CENTRAL: VAPOR									
Nicaragua	Nicaragua	INE	76	2	106,000		237,500		25.577
Managua (Vapor)	Nicaragua	INE	58	3	75,000		237,500		36.149
Acajutla (Vapor)	El Salvador	CEL	66	2	63,000	59,000	194,684	13,138	35.277
Escuintla Vapor II	Guatemala	INDE	77	1	53,000	50,000			
9 de Enero 2	Panamá	IRHE	69	1	40,000	40,000			
9 de Enero 3	Panamá	IRHE	69	1	40,000	40,000	141,375	7,690	40.347
9 de Enero 4	Panamá	IRHE	69	1	40,000	40,000	68,927	3,579	19.671
Escuintla Vapor I	Guatemala	INDE	72	1	33,000		7,000	2,000	2.421
Laguna Vapor EEBSA	Guatemala	EEBSA	61	4	30,000	30,000	59,000	4,000	22.451
9 de Enero 1	Panamá	IRHE	64	1	24,000	24,000	65,241	4,121	31.032
San Francisco (V)	Panamá	IRHE	49	1	11,500	11,500	13,631	1,368	13.531
San Antonio-Vapor	Costa Rica	ICE	54	2	10,000		25,684		29.320
Subtotal					525,500		1,050,543		22.821
CENTRAL: NO IDENT.									
Otras Fuentes	Honduras						428		
Subtotal							428		
Total					4,080,005		12,626,267		35.327

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El factor de planta fue calculado con la capacidad instalada.

Cuadro 27

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1989

Nombre de la Central	Pais	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
CENTRAL:									
Ingenio Victoria	Costa Rica	COOPER		3	4,281		1,554		4.142
S u b t o t a l					4,281		1,554		4.142
CENTRAL: GEOTERMICA									
Ahuachapan	El Salvador	CEL	75	3	95,000	58,000	440,867	34,302	52.976
Patricio Argüello	Nicaragua	INE	83	2	70,000	70,000	381,118	23,392	62.152
S u b t o t a l					165,000		821,985		56.869
CENTRAL: HIDRAULICA									
Fortuna	Panamá	IRHE	84	3	300,000		1,200,525	2,976	45.682
Chixoy	Guatemala	INDE	83	5	300,000	280,000	1,511,064		57.499
El Cajón	Honduras	ENEE	85	4	292,000	300,000	1,277,994	10,774	49.962
Corobici	Costa Rica	ICE	82	3	174,012		703,885		46.176
Arenal	Costa Rica	ICE	79	3	157,398		619,970		44.964
15 Septiembre	El Salvador	CEL	83	2	156,600	156,600	521,458	2,004	38.012
Bayano	Panamá	IRHE	76	2	150,000		532,647	946	40.536
Cerrón Grande	El Salvador	CEL	77	2	135,000	135,000	418,107	1,029	35.355
La Garita	Costa Rica	ICE	58	4	127,380		564,293		50.571
Río Macho	Costa Rica	ICE	63	5	120,000		594,335		56.539
Cachí	Costa Rica	ICE	66	3	100,800		644,857		73.030
Aguacapa	Guatemala	INDE	82	3	90,000	60,000	268,248	2,354	34.024
5 de Noviembre	El Salvador	CEL	54	5	81,420	59,000	415,260	2,444	58.222
Río Lindo	Honduras	ENEE	71	4	80,000	60,000	477,852	1,311	68.187
Jurón Marinala	Guatemala	INDE	70	3	60,000	60,000	180,230	608	34.290
Centroamérica	Nicaragua	INE	64	2	50,000	48,000	318,032	574	72.610
Carlos Fonseca	Nicaragua	INE	71	2	50,000	46,000	217,054	701	49.556
Los Valles	Panamá	IRHE	79	2	48,000		201,323	1,408	47.879
La Estrella	Panamá	IRHE	79	2	42,000		200,035	1,468	54.369
TOTAL CNFL	Costa Rica	CNFL		19	28,872		117,979		46.647
Cañaveral	Honduras	ENEE	64	2	28,500	29,000	187,390	473	75.058
El Nispero	Honduras	ENEE	82	1	22,500	22,500	57,794	196	29.322
Guajoyo	El Salvador	CEL	63	1	15,000	15,000	70,671	553	53.783
Esclavos	Guatemala	INDE	66	2	13,500	13,000	46,275	146	39.130
Birris 1-2-3	Costa Rica	JASEC		5	8,420		34,928		47.355
La Yeguada	Panamá	IRHE			7,000		31,507	36	51.381
Santa María	Guatemala	INDE	66	3	6,000	5,000	33,868	26	64.437
El Salto	Guatemala	INDE	27	2	5,000	1,700	3,876	27	8.850
San Luis	Guatemala	INDE	54	2	5,000				
Matamoros	Costa Rica		67	7	3,262		16,788		58.751
Dolega	Panamá	IRHE			3,040		10,076		37.836
Río Hondo	Guatemala	INDE	62	2	2,800	2,000	16,600	17	67.678

Cuadro 27

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1989

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
Carrillos	Costa Rica	ESPH	52	5	2,340		16,521		80.597
El Porvenir	Guatemala	INDE	68	1	2,300	2,000	15,639	7	77.620
Palín	Guatemala	INDE	27	3	1,600	1,300	9,498	46	67.768
Macho de Monte	Panamá	IRHE			770		4,613		68.389
Chichaic	Guatemala	INDE	79	2	700	600	3,551		57.916
Cacao	Costa Rica	ICE	28	2	672		1,647		27.985
Los Lotes	Costa Rica	ICE	54	1	375		1,106		33.653
Avance	Costa Rica	ICE	39	1	240		692		32.891
Puerto Escondido	Costa Rica	ICE	40	1	184		810		50.228
Subtotal					2,672,685		11,548,998		49.328

CENTRAL: DIESEL

9 de Enero JBG	Panamá	IRHE	88	2	60,000		49,880	366	9.490
Moin	Costa Rica	ICE	77	4	32,000		10,085		3.598
Alsthom	Honduras	ENEE	80	4	30,000	27,000	107	643	0.041
Sulzer	Honduras	ENEE	84	4	30,000	30,000	123	1,122	0.047
Pielstick	Panamá	IRHE	76	4	28,200				
La Ceiba	Honduras	ENEE	74	4	26,600	15,000	187	893	0.080
Colima	Costa Rica	ICE	56	6	19,540		5,767		3.369
Miravalles	El Salvador	CEL	86	3	18,600				
Chinandega (d)	Nicaragua	INE	67	1	15,000	12,000	664	2	0.505
Chitré	Panamá	IRHE		6	14,000		987	8	0.805
Capira	Panamá	IRHE		5	7,100		1,163	10	1.870
Puerto Barrios	Guatemala	INDE	77	8	6,500	2,400	340	2	0.597
Puerto Armuelles	Panamá	IRHE		2	5,000		305	1	0.696
La Castellana	Guatemala	EEGSA	56	2	5,000				
San Felipe	Guatemala	INDE	65	1	1,440	1,200	176	9	1.394
Subtotal					298,980		69,784		2.664

CENTRAL: TURBOGAS

Soyapango	El Salvador	CEL	72	3	53,900	28,000	7,201	92	1.525
Sub-Est Panamá	Panamá	IRHE		2	42,800		14,288	20	3.811
Barranca	Costa Rica	ICE	74	2	41,600		881		0.242
San Antonio-Gas	Costa Rica	ICE	73	2	38,100		224		0.067
Laguna Gas 4 EEGSA	Guatemala	EEGSA	89	1	33,000	30,000	239	103	0.083
Escuintla Gas V	Guatemala	INDE	85	1	32,000				
San Miguel	El Salvador	CEL	84	1	25,280	20,000	11,215	50	5.064
Escuintla Gas IV	Guatemala	INDE	76	1	25,000	23,000	999	110	0.456
Escuintla Gas III	Guatemala	INDE	76	1	25,000	23,000	8,799	118	4.018
Mt. Hope	Panamá	IRHE		1	20,000				
Laguna Gas 3 EEGSA	Guatemala	EEGSA		1	17,000	16,000	34,258	5	23.004
Laguna Gas 2 EEGSA	Guatemala	EEGSA		1	17,000	16,000	27,203	5	18.267
La Puerta	Honduras	ENEE	70	1	15,000			54	

Cuadro 27

ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1989

Nombre de la Central	País	Empresa	Año de Inst.	Num. Unid	Capacidad		Generación Bruta (MWh)	Consumo Propio (MWh)	Factor de Planta (%)
					Instalada (KW)	Confiable (KW)			
Escuintla Gas I	Guatemala	INDE	68	1	12,500		1,073	79	0.979
Escuintla Gas II	Guatemala	INDE	68	1	12,500		1,123	75	1.025
Laguna Gas I EEGSA	Guatemala	EEGSA	64	1	11,000	10,000			
Acajutla (Gas)	El Salvador	CEL	65	1	6,600				
S u b t o t a l					428,280		107,502		2.865
CENTRAL: VAPOR									
Nicaragua	Nicaragua	INE	76	2	100,000	96,000	152,323	10,101	17.388
Managua (Vapor)	Nicaragua	INE	58	3	75,000	70,000	208,646	19,104	31.757
Acajutla (Vapor)	El Salvador	CEL	66	2	63,000	63,000	145,645	14,428	26.391
Escuintla Vapor II	Guatemala	INDE	77	1	53,000	50,000	3,785	2,496	0.815
9 de Enero 2	Panamá	IRHE	69	1	40,000				
9 de Enero 3	Panamá	IRHE	69	1	40,000		128,935	6,646	36.797
9 de Enero 4	Panamá	IRHE	69	1	40,000		157,130	8,105	44.843
Escuintla Vapor I	Guatemala	INDE	72	1	33,000		6,387	1,651	2.209
Laguna Vapor EEGSA	Guatemala	EEGSA	61	4	33,000	32,000	30,687	2,881	10.615
9 de Enero 1	Panamá	IRHE	64	1	24,000		36,265	2,640	17.249
San Francisco (V)	Panamá	IRHE	49	1	11,500				
San Antonio-Vapor	Costa Rica	ICE	54	2	10,000		12,129		13.846
S u b t o t a l					522,500		881,933		19.268
T o t a l					4,091,726		13,431,754		37.473

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El factor de planta fue calculado con la capacidad instalada.

Cuadro 28

ISTMO CENTROAMERICANO: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	7,397	2,409	1,428	2,474	1,087	1,619	1,421	163	14	22	1,695	8,774	179
(%)	100	33	19	33	15	100	88	10	1	1			
1981	7,679	2,555	1,531	2,466	1,126	1,720	1,517	171	14	17	1,684	8,935	173
(%)	100	33	20	32	15	100	88	10	1	1			
1982	7,800	2,682	1,656	2,266	1,196	1,827	1,612	183	14	18	1,664	9,057	161
(%)	100	34	21	29	15	100	88	10	1	1			
1983	8,337	2,835	1,727	2,383	1,392	1,938	1,708	196	15	19	1,659	8,798	161
(%)	100	34	21	29	17	100	88	10	1	1			
1984	8,664	2,962	1,785	2,525	1,391	2,055	1,815	205	16	19	1,632	8,687	163
(%)	100	34	21	29	16	100	88	10	1	1			
1985	9,137	3,164	1,905	2,556	1,513	2,168	1,916	216	16	20	1,651	8,832	160
(%)	100	35	21	28	17	100	88	10	1	1			
1986	9,689	3,408	2,021	2,628	1,632	2,291	2,021	232	17	21	1,686	8,712	158
(%)	100	35	21	27	17	100	88	10	1	1			
1987	10,524	3,715	2,360	2,732	1,716	2,406	2,119	247	18	22	1,754	9,560	150
(%)	100	35	22	26	16	100	88	10	1	1			
1988	10,607	3,870	2,233	2,818	1,685	2,520	2,222	256	20	22	1,742	8,714	144
(%)	100	36	21	27	16	100	88	10	1	1			
1989	10,990	3,987	2,402	3,002	1,598	2,618	2,307	264	20	27	1,729	9,096	149
(%)	100	36	22	27	15	100	88	10	1	1			
Incremento 80-89													
	3,593	1,579	974	528	512	999	886	101	6	5	34	322	-30
Tasa de crecimiento 80-89													
	4.5	5.8	5.9	2.2	4.4	5.5	5.5	5.5	4.3		0.2	0.4	-2.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 29

BLOQUE NORTE: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (KWh)
1980	2,497	696	410	1,031	360	683	575	91	7	11	1,210	4,505	158
(%)	100	28	16	41	14	100	84	13	1	2			
1981	2,428	706	406	951	365	725	612	95	7	11	1,154	4,254	141
(%)	100	29	17	39	15	100	84	13	1	2			
1982	2,329	727	417	822	363	772	653	100	7	11	1,113	4,153	125
(%)	100	31	18	35	16	100	85	13	1	1			
1983	2,452	783	438	827	403	824	700	106	7	12	1,119	4,141	124
(%)	100	32	18	34	16	100	85	13	1	1			
1984	2,557	825	458	839	434	881	751	111	7	12	1,099	4,127	122
(%)	100	32	18	33	17	100	85	13	1	1			
1985	2,685	854	474	881	476	934	800	116	7	12	1,068	4,102	126
(%)	100	32	18	33	18	100	86	12	1	1			
1986	2,857	926	501	930	500	993	851	123	7	12	1,088	4,090	127
(%)	100	32	18	33	18	100	86	12	1	1			
1987	3,154	1,005	574	1,050	525	1,041	889	131	8	13	1,130	4,381	135
(%)	100	32	18	33	17	100	85	13	1	1			
1988	3,322	1,081	627	1,058	557	1,091	936	135	8	13	1,155	4,636	132
(%)	100	33	19	32	17	100	86	12	1	1			
1989	3,542	1,167	682	1,102	591	1,109	952	137	8	12	1,226	4,994	138
(%)	100	33	19	31	17	100	86	12	1	1			
Incremento 80-89													
	1,045	471	272	71	231	425	377	45	1	2	16	489	-20
Tasa de crecimiento 80-89													
	4.0	5.9	5.8	0.7	5.7	5.5	5.8	4.6	2.2		0.1	1.2	-1.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 30

BLOQUE SUR: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (KWh)
1980	4,900	1,713	1,018	1,443	727	936	846	72	7	11	2,025	14,195	199
(%)	100	35	21	29	15	100	90	8	1	1			
1981	5,251	1,849	1,125	1,515	761	995	906	76	8	6	2,042	14,822	201
(%)	100	35	21	29	14	100	91	8	1	1			
1982	5,471	1,955	1,239	1,444	833	1,055	958	82	8	7	2,040	15,035	192
(%)	100	36	23	26	15	100	91	8	1	1			
1983	5,885	2,051	1,289	1,555	989	1,114	1,009	90	8	7	2,034	14,245	192
(%)	100	35	22	26	17	100	91	8	1	1			
1984	6,107	2,138	1,327	1,686	956	1,174	1,064	94	9	7	2,009	14,049	195
(%)	100	35	22	28	16	100	91	8	1	1			
1985	6,453	2,310	1,431	1,675	1,038	1,234	1,117	100	9	8	2,068	14,295	186
(%)	100	36	22	26	16	100	91	8	1	1			
1986	6,832	2,483	1,520	1,698	1,132	1,298	1,170	109	9	9	2,122	13,893	182
(%)	100	36	22	25	17	100	90	8	1	1			
1987	7,370	2,710	1,786	1,682	1,191	1,365	1,229	116	10	9	2,205	15,412	162
(%)	100	37	24	23	16	100	90	8	1	1			
1988	7,285	2,789	1,607	1,761	1,128	1,428	1,286	121	12	9	2,169	13,261	153
(%)	100	38	22	24	15	100	90	8	1	1			
1989	7,533	2,821	1,721	1,900	1,092	1,509	1,355	128	12	15	2,082	13,487	156
(%)	100	37	23	25	14	100	90	8	1	1			
Incremento 80-89													
	2,633	1,108	703	457	365	573	509	56	5	4	57	-708	-42
Tasa de crecimiento 80-89													
	4.9	5.7	6.0	3.1	4.6	5.5	5.4	6.6	5.9		0.3	-0.6	-2.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 31

COSTA RICA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,894	843	355	638	57	358	318	37	4		2,650	9,724	177
(%)	100	45	19	34	3	100	89	10	1				
1981	2,047	901	437	640	69	385	343	39	4		2,625	11,303	174
(%)	100	44	21	31	3	100	89	10	1				
1982	2,078	946	508	551	74	413	366	44	3		2,588	11,640	158
(%)	100	46	24	27	4	100	89	11	1				
1983	2,152	977	512	586	76	437	383	49	4		2,548	10,361	150
(%)	100	45	24	27	4	100	88	11	1				
1984	2,337	1,046	532	673	86	456	401	51	4		2,612	10,430	157
(%)	100	45	23	29	4	100	88	11	1				
1985	2,472	1,123	576	675	98	480	421	55	5		2,668	10,514	147
(%)	100	45	23	27	4	100	88	11	1				
1986	2,697	1,242	609	738	108	512	449	59	5		2,770	10,364	144
(%)	100	46	23	27	4	100	88	11	1				
1987	2,905	1,359	793	656	97	550	482	62	6		2,820	12,857	106
(%)	100	47	27	23	3	100	88	11	1				
1988	2,969	1,406	677	789	96	592	519	66	7		2,710	10,283	111
(%)	100	47	23	27	3	100	88	11	1				
1989	3,125	1,458	704	869	93	629	552	69	8		2,641	10,219	115
(%)	100	47	23	28	3	100	88	11	1				
Incremento 80-89													
	1,231	615	349	231	36	270	234	32	4		-9	495	-63
Tasa de crecimiento 80-89													
	5.7	6.3	7.9	3.5	5.6	6.4	6.3	7.3	8.6			0.6	-4.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 32

EL SALVADOR: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,261	386	178	516	182	345	299	36	5	5	1,290	4,968	104
(%)	100	31	14	41	14	100	87	10	1	2			
1981	1,200	383	165	466	185	362	315	37	5	5	1,217	4,499	91
(%)	100	32	14	39	15	100	87	10	1	1			
1982	1,190	400	174	440	175	378	329	39	5	5	1,215	4,495	90
(%)	100	34	15	37	15	100	87	10	1	1			
1983	1,303	437	192	465	208	400	348	41	5	6	1,255	4,688	94
(%)	100	34	15	36	16	100	87	10	1	1			
1984	1,368	461	203	469	235	422	369	43	5	5	1,251	4,697	93
(%)	100	34	15	34	17	100	87	10	1	1			
1985	1,440	477	213	480	270	448	392	45	5	5	1,217	4,693	93
(%)	100	33	15	33	19	100	88	10	1	1			
1986	1,494	511	224	473	286	473	415	47	5	5	1,231	4,714	90
(%)	100	34	15	32	19	100	88	10	1	1			
1987	1,584	552	233	515	284	492	433	49	5	5	1,274	4,797	95
(%)	100	35	15	33	18	100	88	10	1	1			
1988	1,662	592	245	527	298	523	462	50	6	5	1,280	4,853	93
(%)	100	36	15	32	18	100	88	10	1	1			
1989	1,685	620	255	509	302	542	479	52	6	5	1,294	4,943	85
(%)	100	37	15	30	18	100	88	10	1	1			
Incremento 80-89													
	424	234	77	-7	120	196	180	16	1		5	-24	-19
Tasa de crecimiento 80-89													
	3.3	5.4	4.1	-0.2	5.8	5.1	5.4	4.2	2.0	0.1		-0.1	-2.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 37

ISTMO CENTROAMERICANO: INTERCAMBIO DE ENERGIA ELECTRICA ENTRE PAISES

(GWh)

Año	Istmo		B l o c u e s u r								B l o c u e n o r t e							
	Imp.	Exp.	Total		Honduras		Nicaragua		Costa Rica		Panamá		Total		Guatemala		El Salvador	
	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.	Imp.	Exp.
1980	12	9	12	9	9			9	2									
1981	9	9	9	9		7	7		2			2						
1982	107	108	107	108	6		101		105		3							
1983	477	478	477	478	147		330		475		3							
1984	432	434	432	434	166		265		432		2							
1985	187	189	187	189		128	187		60		1							
1986	250	249	161	161		161	70		79	13		89	88		88	89		
1987	347	352	338	344		344	80		170	88		9	9		9	9		
1988	346	359	311	324		324	82		191	38		35	35		35	35		
1989	244	242	240	238		238	8		154	79		4	4		4	4		
<u>Total del periodo</u>																		
	2,410	2,429	2,274	2,293	329	1,201	1,130	9	598	1,072	218	11	136	136		136	136	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 3B

ISTMO CENTROAMERICANO: INTERCAMBIO BRUTO DE ENERGIA ELECTRICA

(MWh)

País	Exportación						Importación							
	Total	ICE	CEL	INDE	ENEE	INE	IRHE	Total	ICE	CEL	INDE	ENEE	INE	IRHE
	(1986)													
Costa Rica	73,249						73,249	151,977				72,355	88	79,534
El Salvador								88,500			88,500			
Guatemala	88,427		88,427											
Honduras	165,894	72,844				74,804	18,246	5,322					5,322	
Nicaragua								69,594				69,594		
Panamá	79,305	79,305						92,381	76,308			16,073		
Total	406,875	152,149	88,427			74,804	91,495	407,774	76,308		88,500	158,022	5,410	79,534
	(1987)													
Costa Rica	110,311						110,311	280,424				280,424		
El Salvador	9,560			9,560				18,368			18,368			
Guatemala	18,368		18,368					9,560	9,560					
Honduras	347,886	174,081				78,504	95,301	4,195					4,195	
Nicaragua	270,835	262,639			4,196		4,000	350,691	3,183			347,508		
Panamá	17,694				17,694			105,444	427			105,017		
Total	774,654	436,720	18,368	9,560	21,890	78,504	209,612	768,682	3,610	9,560	18,368	732,949	4,195	
	(1988)													
Costa Rica	83,636					5,645	77,991	274,221				234,645		39,576
El Salvador	4,081			4,081				38,779			38,779			
Guatemala	38,779		38,779					4,081	4,081					
Honduras	327,068	168,863				82,267	75,938	3,159					3,159	
Nicaragua								82,267				82,267		
Panamá	39,701	39,701						77,819	222			77,597		
Total	493,265	208,564	38,779	4,081		87,912	153,929	480,326	222	4,081	38,779	394,509	3,159	39,576
	(1989)													
Costa Rica	10,317					5,927	4,390	164,072				128,765	22,693	12,614
El Salvador	1,925			1,925				5,892			5,892			
Guatemala	5,892		5,892					1,925	1,925					
Honduras	241,614	127,056				28,131	86,427	3,443					3,443	
Nicaragua	26,136	22,693			3,443			34,058	5,927			28,131		
Panamá	12,329	12,329						91,043	4,616			86,427		
Total	298,213	162,078	5,892	1,925	3,443	34,058	90,817	300,433	10,543	1,925	5,892	243,323	26,136	12,614

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 33

GUATEMALA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,236	310	233	515	178	338	276	55	2	5	1,123	4,206	331
(%)	100	25	19	42	14	100	82	16		2			
1981	1,229	323	241	485	180	363	297	59	2	6	1,087	4,101	306
(%)	100	26	20	39	15	100	82	16		2			
1982	1,139	327	243	381	188	393	324	62	2	6	1,009	3,938	225
(%)	100	29	21	33	16	100	82	16		2			
1983	1,149	346	246	362	195	425	352	65	2	6	985	3,795	207
(%)	100	30	21	32	17	100	83	15		1			
1984	1,188	363	256	370	199	458	382	68	2	7	952	3,765	201
(%)	100	31	22	31	17	100	83	15		1			
1985	1,245	377	261	401	206	486	408	70	2	7	925	3,718	218
(%)	100	30	21	32	17	100	84	14		1			
1986	1,363	415	278	457	215	520	436	75	2	7	952	3,695	223
(%)	100	30	20	33	16	100	84	14		1			
1987	1,570	454	341	535	241	549	456	82	2	8	994	4,136	227
(%)	100	29	22	34	15	100	83	15		1			
1988	1,661	489	382	531	259	568	473	85	2	7	1,033	4,508	225
(%)	100	29	23	32	16	100	83	15		1			
1989	1,857	547	427	594	290	567	473	85	2	7	1,156	5,024	297
(%)	100	29	23	32	16	100	83	15		1			
Incremento 80-89													
	621	237	194	79	112	229	197	30		2	32	819	-34
Tasa de crecimiento 80-89													
	4.6	6.5	7.0	1.6	5.6	5.9	6.2	4.9		2.8	0.3	2.0	-1.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 34

HONDURAS: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	760	211	117	379	52	138	122	12	2	2	1,732	9,759	169
(%)	100	28	15	50	7	100	88	9	2	1			
1981	823	240	123	402	59	155	138	13	2	2	1,737	9,672	167
(%)	100	29	15	49	7	100	89	8	2	1			
1982	847	264	132	400	50	167	150	13	2	2	1,764	10,049	160
(%)	100	31	16	47	6	100	90	8	1	1			
1983	920	282	137	439	63	180	161	14	3	2	1,745	9,627	171
(%)	100	31	15	48	7	100	90	8	1	1			
1984	973	291	151	462	70	198	178	15	3	2	1,634	9,970	175
(%)	100	30	16	47	7	100	90	8	1	1			
1985	1,065	330	177	450	107	213	192	15	3	3	1,720	11,523	178
(%)	100	31	17	42	10	100	90	7	1	1			
1986	1,059	340	193	410	116	229	207	17	2	3	1,643	11,383	207
(%)	100	32	18	39	11	100	90	7	1	1			
1987	1,145	372	230	417	128	245	222	19	1	3	1,677	12,304	298
(%)	100	32	20	36	11	100	91	8	1	1			
1988	1,260	405	243	469	143	264	240	20	1	3	1,688	12,306	338
(%)	100	32	19	37	11	100	91	7	1	1			
1989	1,351	436	267	504	145	289	263	21	1	3	1,657	12,698	358
(%)	100	32	20	37	11	100	91	7		1			
Incremento 80-89													
	592	225	149	125	93	151	141	9	-1	2	-75	2,940	189
Tasa de crecimiento 80-89													
	6.6	8.4	9.6	3.2	12.0	8.6	8.9	6.4	-5.1		-0.5	3.0	8.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 35

NICARAGUA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	775	201	66	241	266	206	198	1	1	5	1,015	51,577	424
(%)	100	26	9	31	34	100	96	1		3			
1981	828	234	67	285	241	212	210	2	1		1,116	36,490	476
(%)	100	28	8	34	29	100	99	1					
1982	873	245	67	275	285	225	223	2	1		1,102	32,864	445
(%)	100	28	8	32	33	100	99	1					
1983	962	265	72	311	314	237	234	2	1		1,130	33,111	465
(%)	100	28	8	32	33	100	99	1					
1984	980	279	70	322	309	250	247	2	1		1,130	29,226	446
(%)	100	28	7	33	31	100	99	1					
1985	972	297	68	298	310	258	255	3	1		1,166	26,029	364
(%)	100	31	7	31	32	100	99	1					
1986	965	293	70	283	319	264	258	5	1		1,138	13,489	238
(%)	100	30	7	29	33	100	98	2					
1987	1,036	317	86	304	329	266	258	6	2		1,228	13,571	174
(%)	100	31	8	29	32	100	97	2	1				
1988	942	323	82	255	282	265	257	6	2		1,259	12,867	125
(%)	100	34	9	27	30	100	97	2	1				
1989	995	315	140	275	265	282	267	8	2	5	1,182	17,274	122
(%)	100	32	14	28	27	100	94	3	1	2			
Incremento 80-89													
	220	114	74	33	-1	77	68	7	2		167	-34,303	-302
Tasa de crecimiento 80-89													
	2.8	5.1	8.7	1.4		3.6	3.3	22.7	16.5		1.7	-11.4	-12.9

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 36

PANAMA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGIA ELECTRICA

Año	Ventas eléctricas (GWh)					Consumidores (miles)					Consumo medio por consumidor		
	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Total	Residen- cial	Comer- cial	Indus- trial	Otros	Residen- cial (KWh)	Comer- cial (KWh)	Indus- trial (MWh)
1980	1,472	457	479	184	352	234	207	22	1	4	2,204	21,889	216
(%)	100	31	33	13	24	100	89	9		2			
1981	1,553	475	498	188	392	242	215	23	1	4	2,211	21,986	223
(%)	100	31	32	12	25	100	89	9		2			
1982	1,673	499	532	218	424	249	220	24	1	5	2,266	22,511	241
(%)	100	30	32	13	25	100	88	9		2			
1983	1,851	528	568	219	536	260	230	25	1	5	2,300	23,017	229
(%)	100	29	31	12	29	100	88	9		2			
1984	1,817	522	574	229	492	270	238	26	1	5	2,187	22,139	231
(%)	100	29	32	13	27	100	88	10		2			
1985	1,944	560	610	252	522	283	249	27	1	5	2,245	22,310	237
(%)	100	29	31	13	27	100	88	10		2			
1986	2,111	607	648	268	589	292	257	28	1	6	2,361	22,737	254
(%)	100	29	31	13	28	100	88	10		2			
1987	2,283	663	678	305	636	304	268	29	1	6	2,477	23,168	284
(%)	100	29	30	13	28	100	88	10		2			
1988	2,114	655	606	247	607	307	271	29	1	6	2,421	20,681	258
(%)	100	31	29	12	29	100	88	10		2			
1989	2,063	611	610	253	589	309	273	30	1	6	2,240	20,624	274
(%)	100	30	30	12	29	100	88	10		2			
Incremento 80-89													
	590	154	131	68	238	75	65	8		2	37	-1,264	58
Tasa de crecimiento 80-89													
	3.8	3.3	2.7	3.6	5.9	3.1	3.1	3.4	0.8		0.2	-0.7	2.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 39

ISTMO CENTROAMERICANO: PRONOSTICO DE DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGIA ELECTRICA

Año	Istmo		Bloque sur								Bloque norte							
	MW	GWh	Total		Honduras		Nicaragua		Costa Rica		Panamá		Total		Guatemala		El Salvador	
			MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
1990	2,677	14,100	1,791	9,691	365	1,917	249	1,373	707	3,681	470	2,720	886	4,409	468	2,384	418	2,025
1991	2,839	15,142	1,874	10,184	385	2,059	256	1,417	744	3,878	489	2,830	965	4,958	497	2,541	468	2,417
1992	2,987	15,928	1,955	10,615	410	2,192	262	1,446	781	4,072	502	2,905	1,032	5,313	530	2,716	502	2,597
1993	3,114	16,639	2,037	11,084	418	2,267	268	1,477	826	4,304	525	3,036	1,077	5,555	565	2,907	512	2,648
1994	3,246	17,357	2,108	11,481	420	2,298	270	1,491	877	4,566	541	3,126	1,138	5,876	604	3,116	534	2,760
1995	3,461	18,518	2,217	12,089	431	2,379	289	1,596	933	4,852	564	3,262	1,244	6,429	643	3,322	601	3,107
1996	3,657	19,581	2,329	12,705	444	2,464	313	1,729	991	5,155	581	3,357	1,328	6,876	683	3,541	645	3,331
1997	3,862	20,691	2,457	13,401	461	2,566	340	1,875	1,054	5,479	602	3,481	1,405	7,290	727	3,785	678	3,501
1998	4,077	21,846	2,586	14,102	487	2,713	356	1,966	1,119	5,813	624	3,610	1,491	7,744	774	4,039	717	3,701
1999	4,320	23,154	2,726	14,859	515	2,874	375	2,067	1,188	6,172	648	3,746	1,594	8,295	821	4,301	773	3,990
2000	4,572	24,519	2,874	15,668	545	3,047	396	2,183	1,261	6,550	672	3,888	1,698	8,851	870	4,570	828	4,280
Incremento 1990-2000																		
	1,895	10,419	1,083	5,977	180	1,130	147	810	554	2,869	202	1,168	812	4,442	402	2,186	410	2,255
Tasa de crecimiento 1990-2000																		
	5.5	5.7	4.8	4.9	4.1	4.7	4.7	4.7	6.0	5.9	3.6	3.6	6.7	7.2	6.4	6.7	7.1	7.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 40

COSTA RICA: PROGRAMA DE ADICIONES Y RETIROS DE CENTRALES ELECTRICAS, 1990-2000

Nombre del proyecto	Tipo a/	Año/mes	Potencia MW	Energía generable (GWh)		Factor de planta (%)
				Año medio	Año crítico	
Nagatac	H	1990/3	4	34	30	97
Belén, Electriona, Birris	H	1991/1	24	141	95	67
Turbina gas I (3x36 MW)	T	1991/1	108	474	474	50
Sandillal	H	1993/7	32	140	140	50
Turbina gas II	T	1993/1	36	158	158	50
Toro I	H	1994/9	24	119	72	57
Miravalles I	G	1994/1	55	389	389	81
Miravalles II	G	1995/7	55	389	389	81
Toro II	H	1995/1	66	315	189	54
Motor baja velocidad I	D	1996/1	64	448	448	80
Motor baja velocidad II	D	1997/1	32	221	221	79
Angostura	H	1998/1	177	996	663	64
Pirris	H	2000/1	110	691	385	72
Total			787	4,515	3,653	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ C = ciclo combinado; D = diesel; H = hidro; G = geotérmica; T = turbina gas;
V = vapor.

Cuadro 41

* EL SALVADOR: PROGRAMA DE ADICIONES Y RETIROS DE CENTRALES ELECTRICAS, 1990-2000

Nombre del proyecto	Tipo a/	Año/mes	Potencia MW	Energía generable (GWh)		Factor de planta (%)
				Año medio	Año crítico	
Berlín boca de pozo I	G	1991/1	10	74	74	84
Chipilapa I	G	1991/1	10	74	74	84
5 de Nov. U3 (Reinc. cap. ef.)	H	1991/1	19	80	0	48
Soyapango U3	T	1991/1	16	87	87	62
Miravalle (Reinc. cap. efect.)	D	1991/1	15	81	81	62
Berlín boca de pozo II	G	1992/1	10	74	74	84
Ahuachapán (Reinc. cap. efec.)	G	1993/1	15	112	112	85
Berlín Central I	G	1995/1	30	224	224	85
Ahuachapán (reinc. cap. efec.)	G	1995/1	10	74	74	84
Chipilapa central I	G	1996/1	30	224	224	85
Berlín central II	G	1996/1	30	224	224	85
Chipilapa central II	G	1997/1	30	224	224	85
5 de Noviembre (expansión)	H	1998/1	30	76	32	29
Cerrón Grande (expansión)	H	1999/1	6B	0	0	
Coatepeque	G	2000/1	20	149	149	85
San Vicente	G	2000/1	20	149	149	85
Berlín central III	G	2000/1	30	224	224	85
Total			<u>393</u>	<u>2,150</u>	<u>2,026</u>	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ C = ciclo combinado; D = diesel; H = hidro; G = geotérmica; T = turbina gas;
V = vapor.

Cuadro 42

GUATEMALA: PROGRAMA DE ADICIONES Y RETIROS DE CENTRALES ELECTRICAS, 1990-2000

Nombre del proyecto	Tipo a/	Año/mes	Potencia MW	Energía generable (GWh)		Factor de planta (%)
				Año medio	Año crítico	
Escuintla gas I y II (retiro)	T	1990/1	20	44	44	25
Escuintla gas 5 rehabilitación	T	1992/1	32	72	72	26
Escuintla I rehabilitación	V	1992/1	30	210	210	80
Laguna vapor I y II retiro	V	1993/1	-7	-33	-33	54
Laguna gas I retiro	T	1993/1	-10	-22	-22	25
Río Bobos	H	1994/1	8	46	33	66
Zunil I	G	1994/1	15	110	110	84
Vapor III	V	1994/6	100	700	700	80
Menores diesel retiro	D	1995/1	-5	-11	-11	25
Santa María II	H	1996/1	68	177	129	30
Santa María I retiro	H	1996/1	-6	-18	-14	34
El Palmar	H	1998/1	54	180	138	38
Zunil II	G	1999/1	55	430	430	89
Serchil	H	2000/1	80	209	130	30
Jocotán	H	2000/1	40	148	105	42
Total			474	2,242	2,021	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ C = ciclo combinado; D = diesel; H = hidro; G = geotérmica; T = turbina gas;

V = vapor.

Cuadro 43

HONDURAS: PROGRAMA DE ADICIONES Y RETIROS DE CENTRALES ELECTRICAS, 1990-2000

Nombre del proyecto	Tipo a/	Año/mes	Potencia MW	Energía generable (GWh)		Factor de planta (%)
				Año medio	Año crítico	
P. Cortés I y II retiro tempo.	D	1991/1	-46	-246	-246	61
P. Cortés I y II rehabilitaci.	D	1992/1	60	368	368	70
La Ceiba retiro temporal	D	1992/1	-15	-80	-80	61
La Ceiba rehabilitación	D	1993/1	20	123	123	70
La Puerta rehabilitación	T	1993/1	15	33	33	25
Turbina gas I	T	1995/1	50	110	110	25
Turbina gas II	T	1998/1	50	110	110	25
Diesel lenta	D	2000/1	40	280	280	80
<u>Total</u>			<u>174</u>	<u>698</u>	<u>698</u>	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ C = ciclo combinado; D = diesel; H = hidro; G = geotérmica; T = turbina gas;
V = vapor.

Cuadro 44

NICARAGUA: PROGRAMA DE ADICIONES Y RETIROS DE CENTRALES ELECTRICAS, 1990-2000

Nombre del proyecto	Tipo a/	Año/mes	Potencia	Energía generable (GWh)		Factor de planta (%)
			MW	Año medio	Año crítico	
Nicaragua 1 (retiro)	V	1991/1	-50	-350	-350	80
Managua 1 (retiro)	V	1991/1	-12	-84	-84	80
Managua 2 (retiro)	V	1992/1	-12	-84	-84	80
Germán Pomares (retiro)	T	1992/1	-12	-26	-26	25
Hoyo (Boca de pozo)	G	1993/1	10	74	74	84
Nicaragua 1 (rehabilitación)	V	1993/1	50	350	350	80
Turbina gas 1	T	1994/1	25	55	55	25
Turbina gas 2	T	1995/1	25	55	55	25
Hoyo I	G	1997/1	35	260	260	85
Hoyo II	G	1998/1	35	260	260	85
Hoyo III	G	1999/1	35	260	260	85
Total			<u>129</u>	<u>770</u>	<u>770</u>	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ C = ciclo combinado; D = diesel; H = hidro; G = geotérmica; T = turbina gas;
V = vapor.

Cuadro 45

PANAMA: PROGRAMA DE ADICIONES Y RETIROS DE CENTRALES ELECTRICAS, 1990-2000

Nombre del proyecto	Tipo a/	Año/mes	Potencia MW	Energía generable (GWh)		Factor de planta (%)
				Año medio	Año crítico	
BLM-2, San Francisco 3 (reinc)	V	1991/1	15	205	205	
Pielstick 1, M. Esperanza rein	D	1991/1	29	144	144	57
Turbinas de gas (retiro)	T	1992/1	-54	-210	-210	44
Ciclo combinado	C	1992/1	72	526	526	83
B. Las Minas 3 (reinc.Cap.Efe)	V	1992/1		47	47	
Pielstick 2 (reincorp.cap.ef.)	D	1993/1	11	74	74	77
Fortuna (presa alta)	H	1994/1		249	0	
B.L. Minas 1,4 (reinc.cap.ef.)	V	1994/1	7	79	79	
Esti-I	H	1997/1	35	233	195	76
Menores Diesel (retiro)	D	1997/1	-20	-77	-77	44
Esti-II	H	1999/1	81	418	351	59
San Francisco 3 (retiro)	V	1999/1	-9	-67	-67	85
Total			<u>167</u>	<u>1,621</u>	<u>1,267</u>	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ C = ciclo combinado; D = diesel; H = hidro; G = geotérmica; T = turbina gas;
V = vapor.

Cuadro 46

ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1988

Producto	Inventario inicial	Producción nacional		Importación		Exportación	Consumo interno	Inventario final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	789	1,343		27,536		1,089	27,943	869
Gas Licuado	98	741	26.4	1,735	61.9	1	2,802	75
Gasolinas	394	5,382	58.9	3,998	43.7	7	9,141	385
Kerosene : Turbo	148	2,353	79.7	610	20.7	27	2,951	164
Diesel	765	8,356	58.6	6,426	45.1	45	14,255	887
Fuel Oil	1,086	10,111	138.7	156	2.1	1,239	7,289	933
Otros	104	225	44.7	178	35.4	28	503	83

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 47

ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario inicial	Producción nacional		Importación		Exportación	Consumo interno	Inventario final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	1,050	1,151		31,273		1,086	27,962	1,040
Gas Licuado	80	733	25.5	2,010	69.9	1	2,875	42
Gasolinas	363	5,569	59.2	3,888	41.3	6	9,413	320
Kerosene y Turbo	134	2,055	71.1	810	28.0	50	2,890	93
Diesel	828	8,569	58.9	6,072	41.7	496	14,558	632
Fuel Oil	712	9,709	139.5			3,592	6,960	259
Otros	81	398	58.8	42	6.2	54	677	108

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 48

COSTA RICA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario	Producción		Importación	Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional				interno	final
	Miles de	Miles de	%	Miles de	Miles de	Miles de	Miles de
	barriles	barriles		barriles	barriles	barriles	barriles
Petróleo	298			4,822		4,763	356
Gas Licuado	12	82	31.1	178	67.5	264	5
Gasolinas		925	53.9	904	52.7	1,717	
Kerosene y Turbo		323	93.4	79	22.7	346	
Diesel		1,183	41.1	1,489	51.8	2,877	
Fuel Oil		1,822	140.2			938	1,300
Otros		127	104.1				122

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 49

EL SALVADOR: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario	Producción		Importación	Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional				interno	final
	Miles de	Miles de	%	Miles de	Miles de	Miles de	Miles de
	barriles	barriles		barriles	barriles	barriles	barriles
Petróleo				4,912		4,624	
Gas Licuado		283	58.6	200	41.4	483	
Gasolinas		1,056	73.6	342	23.8	1,435	
Kerosene y Turbo		344	86.9			396	
Diesel		1,495	80.4	371	20.0	1,860	
Fuel Oil		1,310	113.5			165	1,154
Otros		66	50.4			23	131

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 50

GUATEMALA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario	Producción		Importación	Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional				interno	final
	Miles de	Miles de	%	Miles de	Miles de	Miles de	Miles de
	barriles	barriles		barriles	barriles	barriles	barriles
Petróleo	259	1,151		4,449	1,086	4,384	308
Gas Licuado	40	59	5.4	998	90.6	1,101	16
Gasolinas	155	1,170	44.3	1,505	57.0	2,639	134
Kerosene y Turbo	53	376	72.9	190	36.8	516	52
Diesel	220	1,665	45.2	1,915	52.0	3,680	177
Fuel Oil	158	979	96.2			1,018	69
Otros	37					164	44

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 51

HONDURAS: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario	Producción		Importación	Exportación	Consumo	Inventario
	inicial	nacional				interno	final
	Miles de	Miles de	%	Miles de	Miles de	Miles de	Miles de
	barriles	barriles		barriles	barriles	barriles	barriles
Petróleo	300			3,299		3,555	45
Gas Licuado	2	71	43.8			162	1
Gasolinas	25	646	54.0	540	45.1	1,197	13
Kerosene y Turbo	18	385	50.1	402	52.4	768	35
Diesel	83	1,058	40.9	1,590	61.4	2,589	142
Fuel Oil	58	1,215	127.5			953	68
Otros				42	75.0	56	

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 55

COSTA RICA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)						Subtotal	Generación eléctrica		
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.		Diesel	Fuel oil	Subtotal
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	
1974	119 3.3	1,031 29.0	218 6.1	1,419 39.9	659 18.5	112 3.1	3,558	323 76.2	101 23.8	4
1975	131 3.4	1,081 27.7	226 5.8	1,625 41.6	713 18.3	127 3.3	3,903	364 75.7	117 24.3	4
1976	146 3.5	1,154 27.7	265 6.4	1,776 42.6	713 17.1	114 2.7	4,168	325 79.5	84 20.5	4
1977	174 3.6	1,211 25.0	289 6.0	2,121 43.8	877 18.1	171 3.5	4,843	712 78.0	201 22.0	9
1978	193 3.7	1,322 25.4	350 6.7	2,322 44.6	868 16.7	151 2.9	5,206	658 69.3	292 30.7	9
1979	236 4.4	1,240 23.3	357 6.7	2,360 44.3	1,005 18.9	131 2.5	5,329	591 74.2	205 25.8	7
1980	268 5.1	1,105 20.9	331 6.3	2,453 46.3	1,036 19.6	103 1.9	5,296	146 82.0	32 18.0	1
1981	258 5.1	973 19.3	227 4.5	2,267 45.1	1,193 23.7	113 2.2	5,031	59 98.3	1 1.7	
1982	173 4.1	940 22.5	206 4.9	1,924 46.0	860 20.6	81 1.9	4,184	67 100.0		
1983	155 3.7	973 23.3	205 4.9	1,888 45.3	836 20.1	112 2.7	4,169	75 98.7	1 1.3	
1984	167 3.6	1,074 23.3	218 4.7	2,068 44.9	911 19.8	164 3.6	4,602	5 83.3	1 16.7	
1985	179 3.6	1,174 23.8	209 4.2	2,145 43.5	1,059 21.5	167 3.4	4,933	19 79.2	5 20.8	
1986	189 3.6	1,319 24.9	267 5.0	2,338 44.1	1,035 19.5	157 3.0	5,305	81 97.6	2 2.4	
1987	203 3.7	1,467 26.9	306 5.6	2,453 45.1	911 16.7	105 1.9	5,445	105 44.5	131 55.5	2
1988	234 4.0	1,581 26.8	326 5.5	2,591 44.0	1,083 18.4	80 1.4	5,895	174 61.3	110 38.7	2
1989	264 4.1	1,717 26.5	346 5.3	2,766 42.7	1,269 19.6	122 1.9	6,484	111 78.2	31 21.8	1

	Demanda total (con generación eléctrica)						Subtotal	Demanda final	Generación eléctrica
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.			
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	119 3.0	1,031 25.9	218 5.5	1,742 43.7	760 19.1	112 2.8	3,982	3,558 89.4	424 10.6
1975	131 3.0	1,081 24.7	226 5.2	1,989 45.4	830 18.9	127 2.9	4,384	3,903 89.0	481 11.0
1976	146 3.2	1,154 25.2	265 5.8	2,101 45.9	797 17.4	114 2.5	4,577	4,168 91.1	409 8.9
1977	174 3.0	1,211 21.0	289 5.0	2,833 49.2	1,078 18.7	171 3.0	5,756	4,843 84.1	913 15.9
1978	193 3.1	1,322 21.5	350 5.7	2,980 48.4	1,160 18.8	151 2.5	6,156	5,206 84.6	950 15.4
1979	236 3.9	1,240 20.2	357 5.8	2,951 48.2	1,210 19.8	131 2.1	6,125	5,329 87.0	796 13.0
1980	268 4.9	1,105 20.2	331 6.0	2,599 47.5	1,068 19.5	103 1.9	5,474	5,296 96.7	178 3.3
1981	258 5.1	973 19.1	227 4.5	2,326 45.7	1,194 23.5	113 2.2	5,091	5,031 98.8	60 1.2
1982	173 4.1	940 22.1	206 4.8	1,991 46.8	860 20.2	81 1.9	4,251	4,184 98.4	67 1.6
1983	155 3.7	973 22.9	205 4.8	1,963 46.2	837 19.7	112 2.6	4,245	4,169 98.2	76 1.8
1984	167 3.6	1,074 23.3	218 4.7	2,073 45.0	912 19.8	164 3.6	4,608	4,602 99.9	6 0.1
1985	179 3.6	1,174 23.7	209 4.2	2,164 43.7	1,064 21.5	167 3.4	4,957	4,933 99.5	24 0.5
1986	189 3.5	1,319 24.5	267 5.0	2,419 44.9	1,037 19.2	157 2.9	5,388	5,305 98.5	83 1.5
1987	203 3.6	1,467 25.8	306 5.4	2,558 45.0	1,042 18.3	105 1.8	5,681	5,445 95.8	236 4.2
1988	234 3.8	1,581 25.6	326 5.3	2,765 44.7	1,193 19.3	80 1.3	6,179	5,895 95.4	284 4.6
1989	264 4.0	1,717 25.9	346 5.2	2,877 43.4	1,300 19.6	122 1.8	6,626	6,484 97.9	142 2.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 56

EL SALVADOR: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)						Subtotal	Generación eléctrica		
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.		Diesel	Fuel oil	Subtotal
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %	
1974	156 4.3	965 26.9	337 9.4	1,192 33.2	861 24.0	82 2.3	3,593	68 8.5	735 91.5	803
1975	177 4.7	1,060 27.9	361 9.3	1,243 32.7	856 22.6	99 2.6	3,796	329 28.2	838 71.8	1,167
1976	214 5.1	1,162 27.7	384 9.1	1,409 33.6	890 21.2	140 3.3	4,199	83 9.5	794 90.5	877
1977	255 5.6	1,253 27.7	386 8.5	1,494 33.0	995 22.0	146 3.2	4,529	100 13.2	657 86.8	757
1978	306 6.1	1,376 27.4	406 8.1	1,640 32.7	1,124 22.4	166 3.3	5,018	89 23.2	295 76.8	384
1979	352 6.9	1,358 26.8	423 8.3	1,673 33.0	1,105 21.8	164 3.2	5,075	93 91.2	9 8.8	102
1980	316 7.7	1,157 28.1	337 8.2	1,314 32.0	874 21.3	113 2.7	4,111	134 78.4	37 21.6	171
1981	296 7.7	1,051 27.3	311 8.1	1,277 33.2	817 21.2	97 2.5	3,849	115 55.8	91 44.2	206
1982	309 8.3	1,064 28.5	303 8.1	1,218 32.7	753 20.2	82 2.2	3,729	109 43.8	140 56.2	249
1983	312 8.0	1,119 28.9	316 8.2	1,298 33.5	748 19.3	84 2.2	3,877	55 32.7	113 67.3	168
1984	335 8.4	1,148 28.8	365 9.2	1,335 33.5	724 18.2	77 1.9	3,984	73 42.4	99 57.6	172
1985	359 8.5	1,215 28.7	440 10.4	1,387 32.8	738 17.4	93 2.2	4,232	148 48.8	155 51.2	303
1986	375 8.7	1,186 27.4	373 8.6	1,507 34.8	787 18.2	97 2.2	4,325	98 59.0	68 41.0	166
1987	404 8.8	1,302 28.3	316 6.9	1,610 35.0	850 18.5	118 2.6	4,600	137 20.8	523 79.2	660
1988	440 9.0	1,387 28.4	404 8.3	1,662 34.0	864 17.7	128 2.6	4,885	187 33.9	364 66.1	551
1989	483 9.5	1,435 28.1	396 7.8	1,803 35.3	857 16.8	131 2.6	5,105	57 16.1	297 83.9	354

	Demanda total (con generación eléctrica)						Subtotal	Demanda final	Generación eléctrica
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.			
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	156 3.5	965 22.0	337 7.7	1,260 28.7	1,596 36.3	82 1.9	4,396	3,593 81.7	803 18.3
1975	177 3.6	1,060 21.4	361 7.3	1,572 31.7	1,694 34.1	99 2.0	4,963	3,796 76.5	1,167 23.5
1976	214 4.2	1,162 22.9	384 7.6	1,492 29.4	1,684 33.2	140 2.8	5,076	4,199 82.7	877 17.3
1977	255 4.8	1,253 23.7	386 7.3	1,594 30.2	1,652 31.3	146 2.8	5,286	4,529 85.7	757 14.3
1978	306 5.7	1,376 25.5	406 7.5	1,729 32.0	1,419 26.3	166 3.1	5,402	5,018 92.9	384 7.1
1979	352 6.8	1,358 26.2	423 8.2	1,766 34.1	1,114 21.5	164 3.2	5,177	5,075 98.0	102 2.0
1980	316 7.4	1,157 27.0	337 7.9	1,448 33.8	911 21.3	113 2.6	4,282	4,111 96.0	171 4.0
1981	296 7.3	1,051 25.9	311 7.7	1,392 34.3	908 22.4	97 2.4	4,055	3,849 94.9	206 5.1
1982	309 7.8	1,064 26.7	303 7.6	1,327 33.4	893 22.4	82 2.1	3,978	3,729 93.7	249 6.3
1983	312 7.7	1,119 27.7	316 7.8	1,353 33.4	861 21.3	84 2.1	4,045	3,877 95.8	168 4.2
1984	335 8.1	1,148 27.6	365 8.8	1,408 33.9	823 19.8	77 1.9	4,156	3,984 95.9	172 4.1
1985	359 7.9	1,215 26.8	440 9.7	1,535 33.8	893 19.7	93 2.1	4,535	4,232 93.3	303 6.7
1986	375 8.4	1,186 26.4	373 8.3	1,605 35.7	855 19.0	97 2.2	4,491	4,325 96.3	166 3.7
1987	404 7.7	1,302 24.8	316 6.0	1,747 33.2	1,373 26.1	118 2.2	5,260	4,600 87.5	660 12.5
1988	440 8.1	1,387 25.5	404 7.4	1,849 34.0	1,228 22.6	128 2.4	5,436	4,885 89.9	551 10.1
1989	483 8.8	1,435 26.3	396 7.3	1,860 34.1	1,154 21.1	131 2.4	5,459	5,105 93.5	354 6.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 52

NICARAGUA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario inicial	Producción nacional		Importación	Exportación	Consumo interno	Inventario final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo	193			4,152		4,014	331
Gas Licuado	4	173	92.0	12	6.3	188	11
Gasolinas	94	658	89.4	72	9.8	736	102
Kerosene y Turbo	16	255	102.4			249	6
Diesel	138	1,325	87.9	159	10.6	1,508	118
Fuel Oil	350	1,387	109.4		416	1,268	78
Otros	11	150	90.9		31	165	15

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 53

PANAMA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1989

Producto	Inventario inicial	Producción nacional		Importación	Exportación	Consumo interno	Inventario final
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles
Petróleo				9,639		6,622	
Gas Licuado	22	65	9.6	622	91.9	677	9
Gasolinas	89	1,114	66.0	525	31.1	1,689	71
Kerosene y Turbo	47	372	60.5	139	22.6	615	
Diesel	387	1,843	90.2	547	26.8	2,044	195
Fuel Oil	146	2,996	236.5		1,821	1,267	44
Otros	33	55	141.0			39	49

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Los porcentajes están en función del hidrocarburo consumido internamente.

Cuadro 54

ISTMO CENTROAMERICANO: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)									Generación eléctrica								
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal								
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %									
1974	1,187	5.0	7,774	32.8	1,863	7.9	7,325	30.9	4,971	21.0	581	2.5	23,701	1,590	25.9	4,540	74.1	6,130
1975	1,255	5.0	8,139	32.2	2,618	10.4	7,731	30.6	4,892	19.3	647	2.6	25,282	2,165	30.3	4,983	69.7	7,148
1976	1,361	5.0	8,791	32.0	2,813	10.2	8,675	31.6	5,092	18.6	712	2.6	27,444	2,024	27.7	5,292	72.3	7,316
1977	1,484	5.0	9,396	31.5	2,920	9.8	9,794	32.8	5,505	18.4	747	2.5	29,846	2,892	32.7	5,942	67.3	8,834
1978	1,573	4.9	9,777	30.6	3,193	10.0	10,861	34.0	5,655	17.7	900	2.8	31,959	2,709	35.2	4,997	64.8	7,706
1979	1,683	5.3	9,217	29.0	3,320	10.4	10,782	33.9	6,008	18.9	817	2.6	31,827	2,220	31.9	4,730	68.1	6,950
1980	1,783	5.9	8,478	27.8	3,007	9.9	11,127	36.5	5,270	17.3	812	2.7	30,477	1,669	23.7	5,364	76.3	7,033
1981	1,915	6.5	7,702	26.1	2,728	9.2	11,403	38.6	5,104	17.3	691	2.3	29,543	1,253	22.3	4,358	77.7	5,611
1982	1,877	6.6	7,538	26.6	2,547	9.0	10,996	38.8	4,564	16.1	801	2.8	28,323	1,065	17.5	5,007	82.5	6,072
1983	1,962	6.9	7,666	26.9	2,447	8.6	10,954	38.5	4,716	16.6	723	2.5	28,468	1,814	29.7	4,304	70.3	6,118
1984	2,163	7.3	7,890	26.7	2,763	9.4	11,448	38.8	4,525	15.3	710	2.4	29,499	1,228	25.6	3,575	74.4	4,803
1985	2,372	7.9	7,986	26.6	2,710	9.0	11,771	39.3	4,420	14.7	719	2.4	29,978	1,262	27.2	3,386	72.8	4,648
1986	2,531	8.1	8,318	26.8	2,925	9.4	12,232	39.3	4,512	14.5	574	1.8	31,092	581	22.0	2,057	78.0	2,638
1987	2,691	8.2	9,044	27.4	2,952	9.0	12,999	39.4	4,765	14.5	512	1.6	32,963	1,034	25.6	3,000	74.4	4,034
1988	2,802	8.3	9,141	27.1	2,951	8.8	13,391	39.8	4,885	14.5	503	1.5	33,673	864	26.4	2,404	73.6	3,268
1989	2,875	8.2	9,413	27.0	2,890	8.3	13,922	39.9	5,146	14.7	677	1.9	34,923	636	26.0	1,814	74.0	2,450

	Demanda total (con generación eléctrica)									Demanda final	Generación eléctrica						
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Miles de barriles %	Miles de barriles %								
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %											
1974	1,187	4.0	7,774	26.1	1,863	6.2	8,915	29.9	9,511	31.9	581	1.9	29,831	23,701	79.5	6,130	20.5
1975	1,255	3.9	8,139	25.1	2,618	8.1	9,896	30.5	9,875	30.5	647	2.0	32,430	25,282	78.0	7,148	22.0
1976	1,361	3.9	8,791	25.3	2,813	8.1	10,699	30.8	10,384	29.9	712	2.0	34,760	27,444	79.0	7,316	21.0
1977	1,484	3.8	9,396	24.3	2,920	7.5	12,686	32.8	11,447	29.6	747	1.9	38,680	29,846	77.2	8,834	22.8
1978	1,573	4.0	9,777	24.6	3,193	8.0	13,570	34.2	10,652	26.9	900	2.3	39,665	31,959	80.6	7,706	19.4
1979	1,683	4.3	9,217	23.8	3,320	8.6	13,002	33.5	10,738	27.7	817	2.1	38,777	31,827	82.1	6,950	17.9
1980	1,783	4.8	8,478	22.6	3,007	8.0	12,796	34.1	10,634	28.3	812	2.2	37,510	30,477	81.3	7,033	18.7
1981	1,915	5.4	7,702	21.9	2,728	7.8	12,656	36.0	9,462	26.9	691	2.0	35,134	29,543	84.0	5,611	16.0
1982	1,877	5.5	7,538	21.9	2,547	7.4	12,061	35.1	9,571	27.8	801	2.3	34,395	28,323	82.3	6,072	17.7
1983	1,962	5.7	7,666	22.2	2,447	7.1	12,768	36.9	9,020	26.1	723	2.1	34,586	28,468	82.3	6,118	17.7
1984	2,163	6.3	7,890	23.0	2,763	8.1	12,676	37.0	8,100	23.6	710	2.1	34,302	29,499	86.0	4,803	14.0
1985	2,372	6.9	7,986	23.1	2,710	7.8	13,033	37.6	7,806	22.5	719	2.1	34,626	29,978	86.6	4,648	13.4
1986	2,531	7.5	8,318	24.7	2,925	8.7	12,813	38.0	6,569	19.5	574	1.7	33,730	31,092	92.2	2,638	7.8
1987	2,691	7.3	9,044	24.4	2,952	8.0	14,033	37.9	7,765	21.0	512	1.4	36,997	32,963	89.1	4,034	10.9
1988	2,802	7.6	9,141	24.7	2,951	8.0	14,255	38.6	7,289	19.7	503	1.4	36,941	33,673	91.2	3,268	8.8
1989	2,875	7.7	9,413	25.2	2,890	7.7	14,558	39.0	6,960	18.6	677	1.8	37,373	34,923	93.4	2,450	6.6

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 57

GUATEMALA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

Demanda final (sin generación eléctrica)									Generación eléctrica		
Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No enorg.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal		
Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	269 4.9	1,806 32.7	649 11.8	1,396 25.3	1,217 22.1	180 3.3	5,517	317 25.8	910 74.2	1,227	
1975	258 4.8	1,952 36.4	575 10.7	1,367 25.5	1,042 19.4	173 3.2	5,367	518 32.3	1,084 67.7	1,602	
1976	280 4.5	2,153 34.9	567 9.2	1,626 26.3	1,378 22.3	173 2.8	6,177	655 37.4	1,098 62.6	1,753	
1977	301 4.3	2,468 35.2	634 9.0	1,928 27.5	1,476 21.1	201 2.9	7,008	885 40.1	1,322 59.9	2,207	
1978	301 3.8	2,556 32.3	672 8.5	2,446 31.0	1,524 19.3	403 5.1	7,902	1,122 44.9	1,378 55.1	2,500	
1979	333 4.0	2,556 30.5	709 8.5	2,590 31.0	1,769 21.1	410 4.9	8,367	971 35.6	1,759 64.4	2,730	
1980	398 5.0	2,238 28.3	590 7.5	2,863 36.2	1,378 17.4	432 5.5	7,899	803 22.7	2,727 77.3	3,530	
1981	522 7.0	1,945 26.0	613 8.2	2,998 40.1	1,110 14.8	290 3.9	7,478	531 20.7	2,035 79.3	2,566	
1982	565 7.7	1,919 26.3	500 6.8	2,777 38.0	1,136 15.6	403 5.5	7,300	327 15.8	1,739 84.2	2,066	
1983	634 8.9	1,989 28.0	490 6.9	2,568 36.2	1,138 16.0	282 4.0	7,101	251 19.5	1,035 80.5	1,286	
1984	738 10.3	2,060 28.7	712 9.9	2,679 37.3	784 10.9	202 2.8	7,175	369 21.2	1,375 78.8	1,744	
1985	858 11.5	2,009 27.0	684 9.2	2,843 38.2	858 11.5	188 2.5	7,440	505 26.3	1,416 73.7	1,921	
1986	951 12.9	1,976 26.9	581 7.9	2,814 38.3	900 12.2	132 1.8	7,354	47 63.5	27 36.5	74	
1987	1,023 12.8	2,248 28.2	586 7.3	3,032 38.0	963 12.1	124 1.6	7,976	262 54.8	216 45.2	478	
1988	1,069 12.3	2,438 27.9	549 6.3	3,447 39.5	1,077 12.3	144 1.7	8,724	181 43.0	240 57.0	421	
1989	1,101 12.3	2,639 29.5	516 5.8	3,555 39.7	971 10.9	164 1.8	8,946	125 72.7	47 27.3	172	

Demanda total (con generación eléctrica)							Demanda final	Generación eléctrica	
Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No enorg.	Subtotal	Miles de barriles %	Miles de barriles %	
Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %				
1974	269 4.0	1,806 26.8	649 9.6	1,713 25.4	2,127 31.5	180 2.7	6,744	5,517 81.8	1,227 18.2
1975	258 3.7	1,952 28.0	575 8.3	1,885 27.0	2,126 30.5	173 2.5	6,969	5,367 77.0	1,602 23.0
1976	280 3.5	2,153 27.2	567 7.2	2,281 28.8	2,476 31.2	173 2.2	7,930	6,177 77.9	1,753 22.1
1977	301 3.3	2,468 26.8	634 6.9	2,813 30.5	2,798 30.4	201 2.2	9,215	7,008 76.0	2,207 24.0
1978	301 2.9	2,556 24.6	672 6.5	3,568 34.3	2,902 27.9	403 3.9	10,402	7,902 76.0	2,500 24.0
1979	333 3.0	2,556 23.0	709 6.4	3,561 32.1	3,528 31.8	410 3.7	11,097	8,367 75.4	2,730 24.6
1980	398 3.5	2,238 19.6	590 5.2	3,666 32.1	4,105 35.9	432 3.8	11,429	7,899 69.1	3,530 30.9
1981	522 5.2	1,945 19.4	613 6.1	3,529 35.1	3,145 31.3	290 2.9	10,044	7,478 74.5	2,566 25.5
1982	565 6.0	1,919 20.5	500 5.3	3,104 33.1	2,875 30.7	403 4.3	9,366	7,300 77.9	2,066 22.1
1983	634 7.6	1,989 23.7	490 5.8	2,819 33.6	2,173 25.9	282 3.4	8,387	7,101 84.7	1,286 15.3
1984	738 8.3	2,060 23.1	712 8.0	3,048 34.2	2,159 24.2	202 2.3	8,919	7,175 80.4	1,744 19.6
1985	858 9.2	2,009 21.5	684 7.3	3,348 35.8	2,274 24.3	188 2.0	9,361	7,440 79.5	1,921 20.5
1986	951 12.8	1,976 26.6	581 7.8	2,861 38.5	927 12.5	132 1.8	7,428	7,354 99.0	74 1.0
1987	1,023 12.1	2,248 26.6	586 6.9	3,294 39.0	1,179 13.9	124 1.5	8,454	7,976 94.3	478 5.7
1988	1,069 11.7	2,438 26.7	549 6.0	3,628 39.7	1,317 14.4	144 1.6	9,145	8,724 95.4	421 4.6
1989	1,101 12.1	2,639 28.9	516 5.7	3,680 40.4	1,018 11.2	164 1.8	9,118	8,946 98.1	172 1.9

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 58

HONDURAS: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

Demanda final (sin generación eléctrica)							Generación eléctrica			
Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal	
Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %		Miles de barriles %	Miles de barriles %		
1974	79 2.8	772 27.6	314 11.2	1,012 36.1	625 22.3	2,802	193 81.4	44 18.6	237	
1975	88 2.9	752 24.6	336 11.0	1,104 36.1	779 25.5	3,059	177 63.7	101 36.3	278	
1976	99 3.2	778 25.3	360 11.7	1,203 39.1	640 20.8	3,080	223 63.2	130 36.8	353	
1977	111 3.3	831 24.8	388 11.6	1,406 42.0	615 18.4	3,351	339 69.5	149 30.5	488	
1978	110 3.0	905 24.5	466 12.6	1,560 42.3	647 17.5	3,688	185 80.4	45 19.6	230	
1979	117 3.0	924 23.6	494 12.6	1,651 42.2	727 18.6	3,913	161 73.9	57 26.1	218	
1980	118 3.1	855 22.4	506 13.3	1,617 42.4	718 18.8	3,814	205 79.2	54 20.8	259	
1981	129 3.3	815 20.8	454 11.6	1,736 44.3	767 19.6	3,922	199 54.2	168 45.8	367	
1982	96 2.5	792 20.5	451 11.7	1,883 48.8	590 15.3	3,862	236 58.0	171 42.0	407	
1983	105 2.5	828 19.7	540 12.8	2,085 49.5	602 14.3	4,210	244 65.4	129 34.6	373	
1984	131 2.9	848 19.0	581 13.0	2,115 47.3	732 16.4	4,471	178 56.9	135 43.1	313	
1985	145 3.4	864 20.4	619 14.6	2,041 48.1	508 12.0	4,239	130 43.3	170 56.7	300	
1986	147 3.6	921 22.7	646 15.9	1,885 46.5	406 10.0	4,057	1 100.0		1	
1987	153 3.3	1,039 22.4	695 15.0	2,140 46.0	576 12.4	4,648	1 100.0		1	
1988	180 3.5	1,105 21.3	751 14.5	2,355 45.3	744 14.3	5,197	2 100.0		2	
1989	162 2.8	1,197 20.9	768 13.4	2,589 45.2	953 16.6	5,725	***.†	***.†		

Demanda total (con generación eléctrica)							Demanda final	Generación eléctrica
Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Miles de barriles %	Miles de barriles %
Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	79 2.6	772 25.4	314 10.3	1,205 39.7	669 22.0	3,039	2,802 92.2	237 7.8
1975	88 2.6	752 22.5	336 10.1	1,281 38.4	880 26.4	3,337	3,059 91.7	278 8.3
1976	99 2.9	778 22.7	360 10.5	1,426 41.5	770 22.4	3,433	3,080 89.7	353 10.3
1977	111 2.9	831 21.6	388 10.1	1,745 45.5	764 19.9	3,839	3,351 87.3	488 12.7
1978	110 2.8	905 23.1	466 11.9	1,745 44.5	692 17.7	3,918	3,688 94.1	230 5.9
1979	117 2.8	924 22.4	494 12.0	1,812 43.9	784 19.0	4,131	3,913 94.7	218 5.3
1980	118 2.9	855 21.0	506 12.4	1,822 44.7	772 19.0	4,073	3,814 93.6	259 6.4
1981	129 3.0	815 19.0	454 10.6	1,935 45.1	935 21.8	4,289	3,922 91.4	367 8.6
1982	96 2.2	792 18.6	451 10.6	2,119 49.6	761 17.8	4,269	3,862 90.5	407 9.5
1983	105 2.3	828 18.1	540 11.8	2,329 50.8	731 16.0	4,583	4,210 91.9	373 8.1
1984	131 2.7	848 17.7	581 12.1	2,293 47.9	867 18.1	4,784	4,471 93.5	313 6.5
1985	145 3.2	864 19.0	619 13.6	2,171 47.8	678 14.9	4,539	4,239 93.4	300 6.6
1986	147 3.6	921 22.7	646 15.9	1,886 46.5	406 10.0	4,058	4,057 100.0	1 ***.†
1987	153 3.3	1,039 22.3	695 14.9	2,141 46.1	576 12.4	4,649	4,648 100.0	1 ***.†
1988	180 3.5	1,105 21.3	751 14.4	2,357 45.3	744 14.3	5,199	5,197 100.0	2 ***.†
1989	162 2.8	1,197 20.9	768 13.4	2,589 45.2	953 16.6	5,725	5,725 100.0	

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 59

NICARAGUA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)							Generación eléctrica		
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No enorg.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %
1974	151 4.0	1,269 34.0	250 6.7	1,284 34.4	674 18.1	103 2.8	3,731	191 19.9	767 80.1	958
1975	153 4.0	1,362 35.7	291 7.6	1,258 32.9	584 15.3	170 4.5	3,818	176 17.0	857 83.0	1,033
1976	167 3.9	1,523 35.7	348 8.2	1,398 32.8	660 15.5	165 3.9	4,261	196 15.6	1,058 84.4	1,254
1977	186 4.1	1,618 35.4	321 7.0	1,621 35.5	669 14.6	155 3.4	4,570	269 13.4	1,732 86.6	2,001
1978	182 4.5	1,500 36.8	292 7.2	1,517 37.2	474 11.6	116 2.8	4,081	179 9.8	1,653 90.2	1,832
1979	156 5.2	1,159 38.9	226 7.6	1,039 34.9	351 11.8	50 1.7	2,981	123 11.6	935 88.4	1,058
1980	180 5.1	1,220 34.7	264 7.5	1,279 36.3	482 13.7	95 2.7	3,520	170 15.8	903 84.2	1,073
1981	198 5.4	1,133 31.0	248 6.8	1,475 40.4	483 13.2	113 3.1	3,650	139 12.3	990 87.7	1,129
1982	206 5.6	1,073 29.4	305 8.3	1,499 41.0	462 12.6	109 3.0	3,654	101 8.6	1,068 91.4	1,169
1983	211 5.7	1,019 27.4	273 7.3	1,499 40.3	597 16.0	122 3.3	3,721	86 7.6	1,039 92.4	1,125
1984	201 5.4	999 26.6	249 6.6	1,557 41.5	619 16.5	125 3.3	3,750	59 7.0	781 93.0	840
1985	215 5.8	966 26.0	263 7.1	1,532 41.2	610 16.4	130 3.5	3,716	77 8.4	841 91.6	918
1986	216 5.4	1,071 26.5	334 8.3	1,687 41.8	676 16.7	53 1.3	4,037	45 3.8	1,154 96.2	1,199
1987	213 5.1	1,094 26.3	339 8.2	1,771 42.6	662 15.9	75 1.8	4,154	64 5.4	1,130 94.6	1,194
1988	206 5.6	958 25.8	301 8.1	1,626 43.8	557 15.0	63 1.7	3,711	83 7.0	1,100 93.0	1,183
1989	188 5.8	736 22.6	249 7.7	1,440 44.3	473 14.5	165 5.1	3,251	68 7.9	795 92.1	863

	Demanda total (con generación eléctrica)							Subtotal	Demanda final	Generación eléctrica	
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No enorg.	Miles de barriles %				Miles de barriles %
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %				Miles de barriles %
1974	151 3.2	1,269 27.1	250 5.3	1,475 31.5	1,441 30.7	103 2.2	4,689	3,731 79.6	958 20.4		
1975	153 3.2	1,362 28.1	291 6.0	1,434 29.6	1,441 29.7	170 3.5	4,851	3,818 78.7	1,033 21.3		
1976	167 3.0	1,523 27.6	348 6.3	1,594 28.9	1,718 31.2	165 3.0	5,515	4,261 77.3	1,254 22.7		
1977	186 2.8	1,618 24.6	321 4.9	1,890 28.8	2,401 36.5	155 2.4	6,571	4,570 69.5	2,001 30.5		
1978	182 3.1	1,500 25.4	292 4.9	1,696 28.7	2,127 36.0	116 2.0	5,913	4,081 69.0	1,832 31.0		
1979	156 3.9	1,159 28.7	226 5.6	1,162 28.8	1,286 31.8	50 1.2	4,039	2,981 73.8	1,058 26.2		
1980	180 3.9	1,220 26.6	264 5.7	1,449 31.5	1,385 30.2	95 2.1	4,593	3,520 76.6	1,073 23.4		
1981	198 4.1	1,133 23.7	248 5.2	1,614 33.8	1,473 30.8	113 2.4	4,779	3,650 76.4	1,129 23.6		
1982	206 4.3	1,073 22.2	305 6.3	1,600 33.2	1,530 31.7	109 2.3	4,823	3,654 75.8	1,169 24.2		
1983	211 4.4	1,019 21.0	273 5.6	1,585 32.7	1,636 33.8	122 2.5	4,846	3,721 76.8	1,125 23.2		
1984	201 4.4	999 21.8	249 5.4	1,616 35.2	1,400 30.5	125 2.7	4,590	3,750 81.7	840 18.3		
1985	215 4.6	966 20.8	263 5.7	1,609 34.7	1,451 31.3	130 2.8	4,634	3,716 80.2	918 19.8		
1986	216 4.1	1,071 20.5	334 6.4	1,732 33.1	1,830 35.0	53 1.0	5,236	4,037 77.1	1,199 22.9		
1987	213 4.0	1,094 20.5	339 6.3	1,835 34.3	1,792 33.5	75 1.4	5,348	4,154 77.7	1,194 22.3		
1988	206 4.2	958 19.6	301 6.2	1,709 34.9	1,657 33.9	63 1.3	4,894	3,711 75.8	1,183 24.2		
1989	188 4.6	736 17.9	249 6.1	1,508 36.7	1,268 30.8	165 4.0	4,114	3,251 79.0	863 21.0		

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 60

PANAMA: DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Demanda final (sin generación eléctrica)						Generación eléctrica			
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Subtotal	Diesel	Fuel oil	Subtotal
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %
1974	413 9.2	1,931 42.9	95 2.1	1,022 22.7	935 20.8	104 2.3	4,500	498 20.1	1,983 79.9	2,481
1975	448 8.4	1,932 36.2	829 15.5	1,134 21.2	918 17.2	78 1.5	5,339	601 23.2	1,986 76.8	2,587
1976	455 8.2	2,021 36.4	889 16.0	1,263 22.7	811 14.6	120 2.2	5,559	542 20.3	2,128 79.7	2,670
1977	457 8.2	2,015 36.3	902 16.3	1,224 22.1	873 15.7	74 1.3	5,545	587 23.8	1,881 76.2	2,468
1978	481 7.9	2,118 34.9	1,007 16.6	1,376 22.7	1,018 16.8	64 1.1	6,064	476 26.3	1,334 73.7	1,810
1979	489 7.9	1,980 32.1	1,111 18.0	1,469 23.8	1,051 17.1	62 1.0	6,162	281 13.7	1,765 86.3	2,046
1980	503 8.6	1,903 32.6	979 16.8	1,601 27.4	782 13.4	69 1.2	5,837	211 11.6	1,611 88.4	1,822
1981	512 9.1	1,785 31.8	875 15.6	1,650 29.4	734 13.1	57 1.0	5,613	210 16.4	1,073 83.6	1,283
1982	528 9.4	1,750 31.3	782 14.0	1,695 30.3	763 13.6	76 1.4	5,594	225 10.6	1,889 89.4	2,114
1983	545 10.1	1,738 32.2	623 11.6	1,616 30.0	795 14.7	73 1.4	5,390	1,103 35.7	1,987 64.3	3,090
1984	591 10.7	1,761 31.9	638 11.6	1,694 30.7	755 13.7	78 1.4	5,517	544 31.5	1,184 68.5	1,728
1985	616 11.4	1,758 32.4	495 9.1	1,823 33.6	647 11.9	79 1.5	5,418	383 32.4	799 67.6	1,182
1986	653 10.9	1,845 30.7	724 12.0	2,001 33.3	708 11.8	83 1.4	6,014	309 27.7	806 72.3	1,115
1987	695 11.3	1,894 30.8	710 11.6	1,993 32.5	803 13.1	45 0.7	6,140	465 31.7	1,000 68.3	1,465
1988	673 12.8	1,672 31.8	620 11.8	1,710 32.5	560 10.6	26 0.5	5,261	237 28.7	590 71.3	827
1989	677 12.5	1,689 31.2	615 11.4	1,769 32.7	623 11.5	39 0.7	5,412	275 29.9	644 70.1	919

	Demanda total (con generación eléctrica)						Subtotal	Demanda final	Generación eléctrica
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.			
	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %	Miles de barriles %			
1974	413 5.9	1,931 27.7	95 1.4	1,520 21.8	2,918 41.8	104 1.5	6,981	4,500 64.5	2,481 35.5
1975	448 5.7	1,932 24.4	829 10.5	1,735 21.9	2,904 36.6	78 1.0	7,926	5,339 67.4	2,587 32.6
1976	455 5.5	2,021 24.6	889 10.8	1,805 21.9	2,939 35.7	120 1.5	8,229	5,559 67.6	2,670 32.4
1977	457 5.7	2,015 25.1	902 11.3	1,811 22.6	2,754 34.4	74 0.9	8,013	5,545 69.2	2,468 30.8
1978	481 6.1	2,118 26.9	1,007 12.8	1,852 23.5	2,352 29.9	64 0.8	7,874	6,064 77.0	1,810 23.0
1979	489 6.0	1,980 24.1	1,111 13.5	1,750 21.3	2,816 34.3	62 0.8	8,208	6,162 75.1	2,046 24.9
1980	503 6.6	1,903 24.8	979 12.8	1,812 23.7	2,393 31.2	69 0.9	7,659	5,837 76.2	1,822 23.8
1981	512 7.4	1,785 25.9	875 12.7	1,860 27.0	1,807 26.2	57 0.8	6,896	5,613 81.4	1,283 18.6
1982	528 6.9	1,750 22.7	782 10.1	1,920 24.9	2,652 34.4	76 1.0	7,708	5,594 72.6	2,114 27.4
1983	545 6.4	1,738 20.5	623 7.3	2,719 32.1	2,782 32.8	73 0.9	8,480	5,390 63.6	3,090 36.4
1984	591 8.2	1,761 24.3	638 8.8	2,238 30.9	1,939 26.8	78 1.1	7,245	5,517 76.1	1,728 23.9
1985	616 9.3	1,758 26.6	495 7.5	2,206 33.4	1,446 21.9	79 1.2	6,600	5,418 82.1	1,182 17.9
1986	653 9.2	1,845 25.9	724 10.2	2,310 32.4	1,514 21.2	83 1.2	7,129	6,014 84.4	1,115 15.6
1987	695 9.1	1,894 24.9	710 9.3	2,458 32.3	1,803 23.7	45 0.6	7,605	6,140 80.7	1,465 19.3
1988	673 11.1	1,672 27.5	620 10.2	1,947 32.0	1,150 18.9	26 0.4	6,088	5,261 86.4	827 13.6
1989	677 10.7	1,689 26.7	615 9.7	2,044 32.3	1,267 20.0	39 0.6	6,331	5,412 85.5	919 14.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 61

ISTMO CENTROAMERICANO: RESUMEN DE LA DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Total		Gas licuado		Gasolina		Kerosene		Diesel		Fuel oil		No enerq.	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
COSTA RICA														
1986	5,471		189	3.5	1,319	24.1	267	4.9	2,500	45.7	1,039	19.0	157	2.9
1987	5,917		203	3.4	1,467	24.8	306	5.2	2,663	45.0	1,173	19.8	105	1.8
1988	6,463		234	3.6	1,581	24.5	326	5.0	2,939	45.5	1,303	20.2	80	1.2
1989	6,768		264	3.9	1,717	25.4	346	5.1	2,988	44.1	1,331	19.7	122	1.8
Total	24,619		890	3.6	6,084	24.7	1,245	5.1	11,090	45.0	4,846	19.7	464	1.9
EL SALVADOR														
1986	4,657		375	8.1	1,186	25.5	373	8.0	1,703	36.6	923	19.8	97	2.1
1987	5,920		404	6.8	1,392	22.0	316	5.3	1,884	31.8	1,896	32.0	118	2.0
1988	5,987		440	7.3	1,387	23.2	404	6.7	2,036	34.0	1,592	26.6	128	2.1
1989	5,813		483	8.3	1,435	24.7	396	6.8	1,917	33.0	1,451	25.0	131	2.3
Total	22,377		1,702	7.6	5,310	23.7	1,489	6.7	7,540	33.7	5,862	26.2	474	2.1
GUATEMALA														
1986	7,502		951	12.7	1,976	26.3	581	7.7	2,908	38.8	954	12.7	132	1.8
1987	8,932		1,023	11.5	2,248	25.2	586	6.6	3,556	39.8	1,395	15.6	124	1.4
1988	9,566		1,069	11.2	2,438	25.5	549	5.7	3,809	39.8	1,557	16.3	144	1.5
1989	9,290		1,101	11.9	2,639	28.4	516	5.6	3,805	41.0	1,065	11.5	164	1.8
Total	35,290		4,144	11.7	9,301	26.4	2,232	6.3	14,078	39.9	4,971	14.1	564	1.6
HONDURAS														
1986	4,059		147	3.6	921	22.7	646	15.9	1,887	46.5	406	10.0	52	1.3
1987	4,650		153	3.3	1,039	22.3	695	14.9	2,142	46.1	576	12.4	45	1.0
1988	5,201		180	3.5	1,105	21.2	751	14.4	2,359	45.4	744	14.3	62	1.2
1989	5,725		162	2.8	1,197	20.9	768	13.4	2,589	45.2	953	16.6	56	1.0
Total	19,635		642	3.3	4,262	21.7	2,860	14.6	8,977	45.7	2,679	13.6	215	1.1
NICARAGUA														
1986	6,435		216	3.4	1,071	16.6	334	5.2	1,777	27.6	2,984	46.4	53	0.8
1987	6,542		213	3.3	1,094	16.7	339	5.2	1,899	29.0	2,922	44.7	75	1.1
1988	6,077		206	3.4	958	15.8	301	5.0	1,792	29.5	2,757	45.4	63	1.0
1989	4,977		188	3.8	736	14.8	249	5.0	1,576	31.7	2,063	41.5	165	3.3
Total	24,031		823	3.4	3,859	16.1	1,223	5.1	7,044	29.3	10,726	44.6	356	1.5
PANAMA														
1986	8,244		653	7.9	1,845	22.4	724	8.8	2,619	31.8	2,320	28.1	83	1.0
1987	9,070		695	7.7	1,894	20.9	710	7.8	2,923	32.2	2,803	30.9	45	0.5
1988	6,915		673	9.7	1,672	24.2	620	9.0	2,184	31.6	1,740	25.2	26	0.4
1989	7,250		677	9.3	1,689	23.3	615	8.5	2,319	32.0	1,911	26.4	39	0.5
Total	31,479		2,698	8.6	7,100	22.6	2,669	8.5	10,045	31.9	8,774	27.9	193	0.6
ISTMO CENTROAMERICANO														
1986	36,368		2,531	7.0	8,318	22.9	2,925	8.0	13,394	36.8	8,626	23.7	574	1.6
1987	41,031		2,691	6.6	9,044	22.0	2,952	7.2	15,067	36.7	10,765	26.2	512	1.2
1988	40,209		2,802	7.0	9,141	22.7	2,951	7.3	15,119	37.6	9,693	24.1	503	1.3
1989	39,823		2,875	7.2	9,413	23.6	2,890	7.3	15,194	38.2	8,774	22.0	677	1.7
Total	157,431		10,899	6.9	35,916	22.8	11,718	7.4	58,774	37.3	37,858	24.0	2,266	1.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Incluye los combustibles utilizados en las centrales eléctricas.

ISTMO CENTROAMERICANO: TASAS ANUALES DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE HIDROCARBUROS POR PERIODOS a/

Pais/ Período	Gas licuado	Gasolinas	Kerosene	Diesel	Fuel oil	No energ.	Total	Comb. en la gen. eléct.
COSTA RICA								
1974-79	14.68	3.76	10.37	11.12	9.75	3.18	8.99	13.43
1979-82	-9.83	-8.82	-16.75	-12.29	-10.76	-14.81	-11.46	-56.18
1982-89	6.22	8.99	7.69	5.40	6.08	6.03	6.55	11.33
1974-89	5.46	3.46	3.13	3.40	3.64	0.57	3.45	-7.03
EL SALVADOR								
1974-79	17.67	7.07	4.65	6.99	-6.94	14.87	3.32	-33.81
1979-82	-4.25	-7.81	-10.53	-9.09	-7.11	-20.63	-8.41	34.65
1982-89	6.59	4.37	3.90	4.94	3.73	6.92	4.63	5.15
1974-89	7.83	2.68	1.08	2.63	-2.14	3.17	1.45	-5.31
GUATEMALA								
1974-79	4.36	7.19	1.78	15.76	10.65	17.90	10.47	17.34
1979-82	19.27	-9.11	-10.99	-4.48	-6.60	-0.57	-5.50	-8.87
1982-89	10.00	4.66	0.45	2.46	-13.78	-12.05	-0.38	-29.89
1974-89	9.85	2.56	-1.52	5.23	-4.79	-0.62	2.03	-12.28
HONDURAS								
1974-79	8.17	3.66	9.49	8.50	3.22		6.33	-1.66
1979-82	-6.38	-5.01	-2.99	5.36	-0.99		1.10	23.13
1982-89	7.76	6.08	7.90	2.90	3.27	1.63	4.28	
1974-89	4.90	2.97	6.14	5.23	2.39		4.31	
NICARAGUA								
1974-79	0.65	-1.80	-2.00	-4.66	-2.25	-13.46	-2.94	2.01
1979-82	9.71	-2.54	10.51	11.25	5.96	29.66	6.09	3.38
1982-89	-1.30	-5.24	-2.86	-0.84	-2.65	6.10	-2.25	-4.24
1974-89	1.47	-3.57	-0.03	0.15	-0.85	3.19	-0.87	-0.69
PANAMA								
1974-79	3.44	0.50	63.53	2.86	-0.71	-9.83	3.29	-3.78
1979-82	2.59	-4.03	-11.05	3.14	-1.98	7.02	-2.07	1.10
1982-89	3.61	-0.51	-3.37	0.90	-10.01	-9.09	-2.77	-11.22
1974-89	3.35	-0.89	13.26	1.99	-5.41	-6.33	-0.65	-6.41
ISTMO CENTROAMERICANO								
1974-79	7.23	3.46	12.25	7.84	2.46	7.06	5.39	2.54
1979-82	3.70	-6.48	-8.46	-2.47	-3.76	-0.66	-3.92	-4.40
1982-89	6.28	3.22	1.82	2.72	-4.45	-2.37	1.19	-12.16
1974-89	6.07	1.28	2.97	3.32	-2.06	1.02	1.51	-5.93

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.
a/ Considera la demanda total (con generación eléctrica).

Cuadro 63

ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	48,998	46,914	953	8,601	3,680	12,073	21,149	458	2,084
1975	51,916	49,835	972	8,743	4,409	11,758	23,425	528	2,081
1976	42,404	40,908	976	7,640	3,811	10,851	17,113	517	1,496
1977	43,064	41,646	991	7,897	3,674	10,756	17,880	448	1,418
1978	38,904	38,275	991	7,605	3,211	11,387	14,490	591	629
1979	36,604	36,034	896	7,168	3,449	10,741	13,311	469	570
1980	35,128	34,537	865	6,565	2,929	10,346	13,400	432	591
1981	30,510	29,612	718	5,433	2,160	8,668	12,308	325	898
1982	28,531	27,873	676	5,021	2,067	7,865	11,944	300	658
1983	28,999	28,312	710	5,163	2,043	8,469	11,638	289	687
1984	29,211	28,586	752	5,236	2,167	8,528	11,546	357	625
1985	27,814	27,202	786	5,093	2,158	8,068	10,658	439	612
1986	25,352	24,705	737	4,987	1,974	7,639	9,088	280	647
1987	30,313	29,512	877	5,876	2,316	9,379	10,786	278	801
1988	27,943	27,168	741	5,382	2,353	8,356	10,111	225	775
1989	27,962	27,033	733	5,569	2,055	8,569	9,709	398	929
Promedio	34,603	33,635	836	6,374	2,779	9,591	13,660	396	969
1974	100.0	95.7	1.9	17.6	7.5	24.6	43.2	0.93	4.25
1975	100.0	96.0	1.9	16.8	8.5	22.6	45.1	1.02	4.01
1976	100.0	96.5	2.3	18.0	9.0	25.6	40.4	1.22	3.53
1977	100.0	96.7	2.3	18.3	8.5	25.0	41.5	1.04	3.29
1978	100.0	98.4	2.5	19.5	8.3	29.3	37.2	1.52	1.62
1979	100.0	98.4	2.4	19.6	9.4	29.3	36.4	1.28	1.56
1980	100.0	98.3	2.5	18.7	8.3	29.5	38.1	1.23	1.68
1981	100.0	97.1	2.4	17.8	7.1	28.4	40.3	1.07	2.94
1982	100.0	97.7	2.4	17.6	7.2	27.6	41.9	1.05	2.31
1983	100.0	97.6	2.4	17.8	7.0	29.2	40.1	1.00	2.37
1984	100.0	97.9	2.6	17.9	7.4	29.2	39.5	1.22	2.14
1985	100.0	97.8	2.8	18.3	7.8	29.0	38.3	1.58	2.20
1986	100.0	97.4	2.9	19.7	7.8	30.1	35.8	1.10	2.55
1987	100.0	97.4	2.9	19.4	7.6	30.9	35.6	0.92	2.64
1988	100.0	97.2	2.7	19.3	8.4	29.9	36.2	0.81	2.77
1989	100.0	96.7	2.6	19.9	7.3	30.6	34.7	1.42	3.32
Promedio	100.0	97.2	2.4	18.4	8.0	27.7	39.5	1.14	2.80

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 64

COSTA RICA: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	2,905	2,847		599	144	1,319	776	9	58
1975	1,977	1,945	34	503	168	458	749	33	52
1976	1,904	1,853	53	404	160	457	741	38	51
1977	2,660	2,620	76	555	297	522	1,071	99	40
1978	3,141	3,054	99	632	345	704	1,140	134	87
1979	3,047	2,982	84	597	410	620	1,157	114	65
1980	3,782	3,746	95	742	285	1,091	1,432	101	36
1981	3,794	3,566	77	714	214	1,073	1,405	83	228
1982	3,155	3,011	77	623	197	881	1,166	67	144
1983	2,397	2,308	29	501	169	569	954	86	89
1984	2,985	2,944	45	618	194	785	1,211	91	41
1985	2,942	2,936	57	571	249	638	1,262	159	6
1986	4,558	4,556	73	964	231	1,382	1,823	83	2
1987	4,594	4,513	84	903	382	1,291	1,750	103	81
1988	4,585	4,425	61	813	343	1,333	1,803	72	160
1989	4,763	4,462	82	925	323	1,183	1,822	127	301
Promedio	3,326	3,236	64	667	257	894	1,266	87	90
1974	100.0	98.0		20.6	5.0	45.4	26.7	0.31	2.00
1975	100.0	97.4	1.7	25.2	8.4	22.9	37.5	1.65	2.60
1976	100.0	97.3	2.8	21.2	8.4	24.0	38.9	2.00	2.68
1977	100.0	98.5	2.9	20.9	11.2	19.6	40.3	3.72	1.50
1978	100.0	97.2	3.2	20.1	11.0	22.4	36.3	4.27	2.77
1979	100.0	97.9	2.8	19.6	13.5	20.3	38.0	3.74	2.13
1980	100.0	99.0	2.5	19.6	7.5	28.8	37.9	2.67	0.95
1981	100.0	94.0	2.0	18.8	5.6	28.3	37.0	2.19	6.01
1982	100.0	95.4	2.4	19.7	6.2	27.9	37.0	2.12	4.56
1983	100.0	96.3	1.2	20.9	7.1	23.7	39.8	3.59	3.71
1984	100.0	98.6	1.5	20.7	6.5	26.3	40.6	3.05	1.37
1985	100.0	99.8	1.9	19.4	8.5	21.7	42.9	5.40	0.20
1986	100.0	100.0	1.6	21.1	5.1	30.3	40.0	1.82	0.04
1987	100.0	98.2	1.8	19.7	8.3	28.1	38.1	2.24	1.76
1988	100.0	96.5	1.3	17.7	7.5	29.1	39.3	1.57	3.49
1989	100.0	93.7	1.7	19.4	6.8	24.8	38.3	2.67	6.32
Promedio	100.0	97.3	1.9	20.0	7.7	26.9	38.1	2.63	2.71

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 65

EL SALVADOR: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	4,419	4,361	185	879	349	1,207	1,610	131	58
1975	4,878	4,813	218	991	354	1,510	1,588	152	65
1976	5,081	5,030	254	1,144	368	1,468	1,643	153	51
1977	5,361	5,303	270	1,221	372	1,629	1,678	133	58
1978	5,238	5,178	294	1,240	383	1,686	1,412	163	60
1979	5,287	5,193	315	1,312	390	1,735	1,306	135	94
1980	4,588	4,524	289	1,100	338	1,435	1,254	108	64
1981	4,304	4,261	268	985	300	1,349	1,266	93	43
1982	4,041	4,001	254	911	279	1,269	1,195	93	40
1983	4,264	4,246	287	1,009	277	1,337	1,220	116	18
1984	4,492	4,466	304	1,087	344	1,337	1,304	90	26
1985	4,800	4,743	318	1,118	404	1,464	1,363	76	57
1986	4,908	4,759	325	1,066	354	1,546	1,359	109	149
1987	5,212	5,142	312	1,222	312	1,611	1,628	57	70
1988	4,960	4,904	280	1,199	360	1,458	1,522	85	56
1989	4,624	4,554	283	1,056	344	1,495	1,310	66	70
Promedio	4,779	4,717	279	1,096	346	1,471	1,416	110	61
1974	100.0	98.7	4.2	19.9	7.9	27.3	36.4	2.96	1.31
1975	100.0	98.7	4.5	20.3	7.3	31.0	32.6	3.12	1.33
1976	100.0	99.0	5.0	22.5	7.2	28.9	32.3	3.01	1.00
1977	100.0	98.9	5.0	22.8	6.9	30.4	31.3	2.46	1.08
1978	100.0	98.9	5.6	23.7	7.3	32.2	27.0	3.11	1.15
1979	100.0	98.2	6.0	24.8	7.4	32.8	24.7	2.55	1.78
1980	100.0	98.6	6.3	24.0	7.4	31.3	27.3	2.35	1.39
1981	100.0	99.0	6.2	22.9	7.0	31.3	29.4	2.16	1.00
1982	100.0	99.0	6.3	22.5	6.9	31.4	29.6	2.30	0.99
1983	100.0	99.6	6.7	23.7	6.5	31.4	28.6	2.72	0.42
1984	100.0	99.4	6.8	24.2	7.7	29.8	29.0	2.00	0.58
1985	100.0	98.8	6.6	23.3	8.4	30.5	28.4	1.58	1.19
1986	100.0	97.0	6.6	21.7	7.2	31.5	27.7	2.22	3.04
1987	100.0	98.7	6.0	23.4	6.0	30.9	31.2	1.09	1.34
1988	100.0	98.9	5.6	24.2	7.3	29.4	30.7	1.71	1.13
1989	100.0	98.5	6.1	22.8	7.4	32.3	28.3	1.43	1.51
Promedio	100.0	98.7	5.8	22.9	7.2	30.8	29.6	2.30	1.28

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 66

GUATEMALA: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	6,867	6,626	151	1,822	662	1,921	2,070		241
1975	5,532	5,368	69	1,300	518	1,625	1,856		164
1976	5,297	5,218	53	1,159	465	1,564	1,977		79
1977	5,198	5,135	43	1,111	498	1,474	2,009		63
1978	5,959	5,887	51	1,225	565	1,886	2,160		72
1979	5,767	5,696	31	1,126	631	1,876	2,032		71
1980	5,381	5,295	19	919	536	1,751	2,070		86
1981	5,345	5,240	22	923	482	1,602	2,211		105
1982	4,508	4,392	25	845	419	1,476	1,627		116
1983	4,306	4,208	32	883	464	1,444	1,385		98
1984	5,009	4,908	58	1,023	481	1,681	1,665		101
1985	5,016	4,878	74	933	437	1,643	1,791		138
1986	3,820	3,701	50	1,051	400	1,339	861		119
1987	4,480	4,348	101	1,079	430	1,642	1,096		132
1988	4,504	4,367	76	1,101	399	1,691	1,100		137
1989	4,384	4,249	59	1,170	376	1,665	979		135
Promedio	5,086	4,970	57	1,104	485	1,643	1,681		116
1974	100.0	96.5	2.2	26.5	9.6	28.0	30.1		3.51
1975	100.0	97.0	1.2	23.5	9.4	29.4	33.6		2.96
1976	100.0	98.5	1.0	21.9	8.8	29.5	37.3		1.49
1977	100.0	98.8	0.8	21.4	9.6	28.4	38.6		1.21
1978	100.0	98.8	0.9	20.6	9.5	31.6	36.2		1.21
1979	100.0	98.8	0.5	19.5	10.9	32.5	35.2		1.23
1980	100.0	98.4	0.4	17.1	10.0	32.5	38.5		1.60
1981	100.0	98.0	0.4	17.3	9.0	30.0	41.4		1.96
1982	100.0	97.4	0.6	18.7	9.3	32.7	36.1		2.57
1983	100.0	97.7	0.7	20.5	10.8	33.5	32.2		2.28
1984	100.0	98.0	1.2	20.4	9.6	33.6	33.2		2.02
1985	100.0	97.2	1.5	18.6	8.7	32.8	35.7		2.75
1986	100.0	96.9	1.3	27.5	10.5	35.1	22.5		3.12
1987	100.0	97.1	2.3	24.1	9.6	36.7	24.5		2.95
1988	100.0	97.0	1.7	24.4	8.9	37.5	24.4		3.04
1989	100.0	96.9	1.3	26.7	8.6	38.0	22.3		3.08
Promedio	100.0	97.7	1.1	21.7	9.5	32.3	33.0		2.28

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 67

HONDURAS: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	4,407	4,315	87	686	314	1,248	1,980		92
1975	4,610	4,525	93	698	330	1,254	2,150		85
1976	3,498	3,402	73	684	345	1,377	923		96
1977	3,347	3,270	61	674	341	1,355	839		77
1978	3,170	3,170	51	758	407	1,235	668	51	0
1979	3,485	3,485	39	731	457	1,376	795	87	0
1980	3,648	3,648	32	685	467	1,458	935	71	0
1981	1,901	1,790	27	304	216	634	609		111
1982	685	628	4	86	73	288	177		57
1983	2,363	2,202	19	321	239	923	700		161
1984	3,017	2,846	32	480	240	1,112	982		171
1985	2,602	2,447	27	421	256	945	798		155
1986	1,472	1,358	16	253	146	460	483		114
1987	2,317	2,169	27	431	232	750	729		148
1988	3,109	2,932	44	545	339	963	1,041		177
1989	3,555	3,375	71	646	385	1,058	1,215		180
Promedio	2,949	2,848	44	525	299	1,027	939	13	102
1974	100.0	97.9	2.0	15.6	7.1	28.3	44.9		2.09
1975	100.0	98.2	2.0	15.1	7.2	27.2	46.6		1.84
1976	100.0	97.3	2.1	19.6	9.9	39.4	26.4		2.74
1977	100.0	97.7	1.8	20.1	10.2	40.5	25.1		2.30
1978	100.0	100.0	1.6	23.9	12.8	39.0	21.1	1.61	
1979	100.0	100.0	1.1	21.0	13.1	39.5	22.8	2.50	
1980	100.0	100.0	0.9	18.8	12.8	40.0	25.6	1.95	
1981	100.0	94.2	1.4	16.0	11.4	33.4	32.0		5.84
1982	100.0	91.7	0.6	12.6	10.7	42.0	25.8		8.32
1983	100.0	93.2	0.8	13.6	10.1	39.1	29.6		6.81
1984	100.0	94.3	1.1	15.9	8.0	36.9	32.5		5.67
1985	100.0	94.0	1.0	16.2	9.8	36.3	30.7		5.96
1986	100.0	92.3	1.1	17.2	9.9	31.3	32.8		7.74
1987	100.0	93.6	1.2	18.6	10.0	32.4	31.5		6.39
1988	100.0	94.3	1.4	17.5	10.9	31.0	33.5		5.69
1989	100.0	94.9	2.0	18.2	10.8	29.8	34.2		5.06
Promedio	100.0	96.6	1.5	17.8	10.1	34.8	31.8	0.44	3.44

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 68

NICARAGUA: BALANCE DE REFINACION

Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas	
Miles de barriles									
1974	4,330	4,243	161	1,165	237	1,153	1,328	199	87
1975	4,729	4,642	156	1,197	295	1,150	1,608	236	87
1976	5,010	4,882	187	1,372	331	1,231	1,543	218	128
1977	5,376	5,253	185	1,421	338	1,387	1,752	170	123
1978	4,459	4,304	184	1,158	282	1,307	1,221	152	155
1979	3,365	3,293	155	1,031	218	960	842	87	72
1980	4,087	3,990	174	1,107	253	1,271	1,039	146	97
1981	4,642	4,513	181	1,078	252	1,447	1,462	93	129
1982	4,297	4,132	168	863	305	1,226	1,523	47	165
1983	3,914	3,843	163	727	263	1,175	1,489	26	71
1984	3,097	3,017	145	491	204	928	1,216	33	80
1985	3,590	3,517	164	578	271	944	1,497	43	73
1986	3,796	3,722	214	617	331	1,012	1,524	24	74
1987	3,780	3,692	206	599	333	985	1,500	69	88
1988	3,771	3,703	194	557	297	1,001	1,613	41	68
1989	4,014	3,948	173	658	255	1,325	1,387	150	66
Promedio	4,141	4,043	177	914	279	1,156	1,409	108	98
1974	100.0	98.0	3.7	26.9	5.5	26.6	30.7	4.60	2.01
1975	100.0	98.2	3.3	25.3	6.2	24.3	34.0	4.99	1.84
1976	100.0	97.4	3.7	27.4	6.6	24.6	30.8	4.35	2.55
1977	100.0	97.7	3.4	26.4	6.3	25.8	32.6	3.16	2.29
1978	100.0	96.5	4.1	26.0	6.3	29.3	27.4	3.41	3.48
1979	100.0	97.9	4.6	30.6	6.5	28.5	25.0	2.59	2.14
1980	100.0	97.6	4.3	27.1	6.2	31.1	25.4	3.57	2.37
1981	100.0	97.2	3.9	23.2	5.4	31.2	31.5	2.00	2.78
1982	100.0	96.2	3.9	20.1	7.1	28.5	35.4	1.09	3.84
1983	100.0	98.2	4.2	18.6	6.7	30.0	38.0	0.66	1.81
1984	100.0	97.4	4.7	15.9	6.6	30.0	39.3	1.07	2.58
1985	100.0	98.0	5.1	16.1	7.5	26.3	41.7	1.20	2.03
1986	100.0	98.1	5.6	16.3	8.7	26.7	40.1	0.63	1.95
1987	100.0	97.7	5.4	15.8	8.8	26.1	39.7	1.83	2.33
1988	100.0	98.2	5.1	14.8	7.9	26.5	42.8	1.09	1.80
1989	100.0	98.4	4.3	16.4	6.4	33.0	34.6	3.74	1.64
Promedio	100.0	97.6	4.3	22.1	6.7	27.9	34.0	2.62	2.36

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 69

PANAMA: BALANCE DE REFINACION

	Crudo proc.	Producción	Gas. lic.	Gasolinas	Kero/turbo	Diesel	Fuel oil	No energ.	Pérdidas
	Miles de barriles								
1974	26,070	24,522	369	3,450	1,974	5,225	13,385	119	1,548
1975	30,170	28,542	402	4,054	2,744	5,761	15,474	107	1,628
1976	21,614	20,523	356	2,877	2,142	4,754	10,286	108	1,091
1977	21,122	20,065	356	2,915	1,828	4,389	10,531	46	1,057
1978	16,937	16,682	312	2,592	1,229	4,569	7,889	91	255
1979	15,653	15,385	272	2,371	1,343	4,174	7,179	46	268
1980	13,642	13,334	256	2,012	1,050	3,340	6,670	6	308
1981	10,524	10,242	143	1,429	696	2,563	5,355	56	282
1982	11,845	11,709	148	1,693	794	2,725	6,256	93	136
1983	11,755	11,505	180	1,722	631	3,021	5,890	61	250
1984	10,611	10,405	168	1,537	704	2,685	5,168	143	206
1985	8,864	8,681	126	1,472	541	2,434	3,947	161	183
1986	6,798	6,609	59	1,036	512	1,900	3,038	64	189
1987	9,930	9,648	147	1,642	627	3,100	4,083	49	282
1988	7,014	6,837	86	1,167	615	1,910	3,032	27	177
1989	6,622	6,445	65	1,114	372	1,843	2,996	55	177
Promedio	14,323	13,821	215	2,068	1,113	3,400	6,949	77	502
1974	100.0	94.1	1.4	13.2	7.6	20.0	51.3	0.46	5.94
1975	100.0	94.6	1.3	13.4	9.1	19.1	51.3	0.35	5.40
1976	100.0	95.0	1.6	13.3	9.9	22.0	47.6	0.50	5.05
1977	100.0	95.0	1.7	13.8	8.7	20.8	49.9	0.22	5.00
1978	100.0	98.5	1.8	15.3	7.3	27.0	46.6	0.54	1.51
1979	100.0	98.3	1.7	15.1	8.6	26.7	45.9	0.29	1.71
1980	100.0	97.7	1.9	14.7	7.7	24.5	48.9	0.04	2.26
1981	100.0	97.3	1.4	13.6	6.6	24.4	50.9	0.53	2.68
1982	100.0	98.9	1.2	14.3	6.7	23.0	52.8	0.79	1.15
1983	100.0	97.9	1.5	14.6	5.4	25.7	50.1	0.52	2.13
1984	100.0	98.1	1.6	14.9	6.6	25.3	48.7	1.35	1.94
1985	100.0	97.9	1.4	16.6	6.1	27.5	44.5	1.82	2.06
1986	100.0	97.2	0.9	15.2	7.5	27.9	44.7	0.94	2.78
1987	100.0	97.2	1.5	16.5	6.3	31.2	41.1	0.49	2.84
1988	100.0	97.5	1.2	16.6	8.8	27.2	43.2	0.38	2.52
1989	100.0	97.3	1.0	16.8	5.6	27.8	45.2	0.83	2.67
Promedio	100.0	96.5	1.5	14.4	7.8	23.7	48.5	0.54	3.51

Fuente: CEPAL, sobre la base de los balances energéticos nacionales.

Cuadro 70

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE REFINACION, (1989)

País	Localización	Empresa	U N I D A D E S (barriles/día calendario)					Demanda de derivados (bls/día)	Demanda/Capacidad (%)
			Destilac. atmosférica	Reductor de visc.	Vacio	Tratamiento destilados	Reformador catalítico		
Costa Rica	Mohín	RECOPE	16,000	5,000	700	3,100	1,500	18,153	113
El Salvador	Acajutla	ESSO/SHELL	16,000		1,900	6,500	2,900	14,956	93
Guatemala	Escuintla	TEXACO	17,000			2,400	3,000	24,981	147
Honduras	Puerto Cortés	TEXACO	14,000			4,700	1,800	15,685	112
Nicaragua	Managua	ESSO	14,000		1,900	4,500	2,800	11,271	81
Panamá	Bahía Las Minas	TEXACO	80,000	20,000	12,000	26,000	12,000	17,345	22
Total			157,000	25,000	16,500	47,200	24,000	102,392	65
Total (Sin Panamá)			77,000	5,000	4,500	21,200	12,000	85,047	110

Factor de utilización de las refineras

	Costa Rica	El Salvador	Guatemala	Honduras	Nicaragua	SUB-TOTAL	Panamá	TOTAL
1974	49.7	75.7	110.7	86.2	84.7	81.6	89.3	85.5
1975	34.2	83.5	89.2	90.2	92.5	77.4	103.3	90.6
1976	32.6	87.0	85.4	68.5	98.0	74.0	74.0	74.0
1977	45.5	91.8	83.8	65.5	105.2	78.1	72.3	75.1
1978	53.8	89.7	96.0	62.0	87.3	78.2	58.0	67.9
1979	52.2	90.5	92.9	68.2	65.9	74.5	53.6	63.9
1980	64.8	78.6	86.7	71.4	80.0	76.4	46.7	61.3
1981	65.0	73.7	86.1	37.2	90.8	71.1	36.0	53.2
1982	54.0	69.2	72.7	13.4	84.1	59.4	40.6	49.8
1983	41.0	73.0	69.4	46.2	76.6	61.4	40.3	50.6
1984	51.1	76.9	80.7	59.0	60.6	66.2	36.3	51.0
1985	50.4	82.2	80.8	50.9	70.3	67.4	30.4	48.5
1986	78.0	84.0	61.6	28.8	74.3	66.0	23.3	44.2
1987	78.7	89.2	72.2	45.3	74.0	72.5	34.0	52.9
1988	78.5	84.9	72.6	60.8	73.8	74.5	24.0	48.8
1989	81.6	79.2	70.7	69.6	78.6	75.9	22.7	48.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: Cálculos realizados con base en 365 días de operación, según el crudo procesado.

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1988 (trimestral)

Trim.	Volumen total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>															
<u>CARIBE</u>															
1	225	3,786	16.83									225	16.83		
Anual	225	3,786	16.83									225	16.83		
<u>COLOMBIA</u>															
2	264	3,976	15.06	264	15.06										
3	230	3,190	13.87	230	13.87										
4	231	2,652	11.48	231	11.48										
Anual	725	9,818	13.54	725	13.54										
<u>ECUADOR</u>															
1	1,265	17,027	13.46	230	13.55									1,035	13.44
2	660	8,893	13.47	265	13.22									395	13.64
3	382	4,829	12.64											382	12.64
4	938	10,796	11.51									294	13.92	644	10.41
Anual	3,245	41,545	12.80	495	13.37							294	13.92	2,456	12.55
<u>MEXICO</u>															
1	3,045	44,006	14.45	789	14.73	521	14.84	284	14.73	358	14.30			1,093	14.04
2	2,173	34,104	15.69	533	16.14	517	15.77	225	15.81	179	16.19			719	15.15
3	2,556	34,409	13.46	151	12.96	777	13.19	543	14.05	366	13.36			719	13.48
4	2,751	43,738	15.90	677	11.80	264	11.13	573	13.61	530	12.63			707	25.91
Anual	10,525	156,256	14.85	2,150	14.03	2,079	13.98	1,625	14.26	1,433	13.68			3,238	16.75
<u>URSS</u>															
1	799	13,767	17.23									799	17.23		
2	940	14,555	15.48									940	15.48		
3	886	15,463	17.45									886	17.45		
4	629	9,774	15.54									629	15.54		
Anual	3,254	53,559	16.46									3,254	16.46		
<u>VENEZUELA</u>															
1	630	10,020	15.90	270	17.91									360	14.40
2	619	9,667	15.62	257	17.29									362	14.43
3	610	9,107	14.93	249	17.14									361	13.41
4	445	5,508	12.38	445	12.38										
Anual	2,304	34,301	14.89	1,221	15.60									1,083	14.08
Total	20,278	299,264	14.76	4,591	14.30	2,079	13.98	1,625	14.26	1,433	13.68	3,773	16.28	6,777	14.80
<u>Petróleo reconstituido</u>															
<u>VENEZUELA</u>															
1	2,188	40,533	18.53			529	17.69	1,097	18.77	562	18.83				
2	1,689	27,438	16.25			762	12.51	567	19.48	360	19.06				
3	1,487	29,978	20.16			518	25.95	609	17.55	360	16.24				
4	1,893	29,536	15.60			786	14.88	608	16.54	499	15.59				
ANUAL	7,257	127,485	17.57			2,595	16.97	2,881	18.18	1,781	17.45				
TOTAL	7,257	127,485	17.57			2,595	16.97	2,881	18.18	1,781	17.45				

(Continda)

Cuadro 71 (conclusión)

Trim.	Volumen total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
Gas licuado															
1	314	3,945	12.56	39	11.51	18	28.00	257	11.64						
2	481	7,057	14.67	32	11.58	53	28.38	255	11.85					141	15.32
3	455	5,676	12.47	50	9.15	34	21.40	217	11.64					154	12.76
4	486	8,405	17.30	32	8.64	35	100.90	247	10.14			6	17.50	166	11.98
Anual	1,736	25,083	14.45	153	10.15	140	44.77	976	11.31			6	17.50	461	13.26
Gasolina avión															
1	48	2,013	41.94	10	35.15	14	23.53	14	65.23			10	41.90		
2	43	1,529	35.55					5	108.60			8	41.74	30	21.72
3	63	2,285	36.27	11	31.30	30	20.57	13	73.05			9	41.53		
4	34	1,495	43.98					15	48.23			19	40.62		
Anual	188	7,322	38.95	21	33.13	44	21.51	47	66.58			46	41.27	30	21.72
Gasolina super															
1	379	8,053	21.25			22	26.71	143	19.56	78	20.16			136	22.76
2	361	8,497	23.54					151	23.77	76	23.83			134	23.10
3	438	10,202	23.29			40	21.94	139	22.81	109	24.54			150	23.18
4	408	9,114	22.34					83	23.66	66	22.86			259	21.78
Anual	1,586	35,865	22.61			62	23.63	516	22.33	329	23.00			679	22.55
Gasolina regular															
1	543	10,404	19.16	136	17.52	33	26.55	224	18.21	30	19.30	120	20.72		
2	567	12,164	21.45	185	19.88			223	22.41	53	22.68	106	21.58		
3	629	13,423	21.34	256	20.30	50	21.52	193	21.08	50	22.30	80	24.57		
4	484	11,911	24.61	152	20.10			158	21.47	49	20.52	125	35.67		
Anual	2,223	47,902	21.55	729	19.63	83	23.52	798	20.72	182	21.44	431	25.98		
Jet fuel															
3	20	362	18.10	20	18.10										
Anual	20	362	18.10	20	18.10										
Kerosene															
1	167	3,666	21.95					51	21.44	116	22.18				
2	144	3,168	22.00					33	21.91	111	22.03				
3	178	3,618	20.33					49	20.18	129	20.38				
4	100	2,201	22.01					29	20.75	71	22.53				
Anual	589	12,654	21.48					162	21.03	427	21.65				
Diesel oil															
1	1,525	32,024	21.00	338	18.57	58	23.97	657	20.96	215	21.38	257	23.31		
2	1,997	42,203	21.13	517	19.52	180	24.05	589	20.86	311	21.23	193	22.81	207	21.67
3	1,605	33,661	20.97	277	16.12	78	17.90	437	18.84	513	19.46	141	46.13	159	19.39
4	1,298	25,011	19.27	305	17.54			283	19.54	335	20.25	165	20.05	210	19.23
Anual	6,425	132,899	20.68	1,437	18.22	316	22.52	1,966	20.25	1,374	20.35	756	26.73	576	20.15
Fuel oil															
2	156	2,315	14.84									156	14.84		
Anual	156	2,315	14.84									156	14.84		
asfaltos															
1	35	5,279	150.83					35	150.80						
2	72	5,712	79.33					44	116.70	28	20.50				
3	36	5,260	146.12					24	208.20			12	21.83		
4	35	1,493	42.66					6	161.60	29	18.05				
Anual	178	17,744	99.68					109	150.32	57	19.25	12	21.83		
Total	13,101	282,145	21.54	2,360	18.27	645	27.52	4,574	22.27	2,369	21.01	1,407	25.57	1,746	19.29

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

a/ Volumen total en Mbl.

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1989 (trimestral)

Trim.	Volumen total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>															
<u>CARIBE</u>															
2	728	14,386	19.76											728	19.76
Anual	728	14,386	19.76											728	19.76
<u>COLOMBIA</u>															
1	251	4,145	16.51	251	16.51										
Anual	251	4,145	16.51	251	16.51										
<u>ECUADOR</u>															
1	2,263	32,277	14.26								159	17.70	2,104	14.00	
2	1,579	27,921	17.68								99	19.85	1,480	17.54	
3	803	12,506	15.57					60	16.25					743	15.52
4	1,586	27,279	17.20								151	19.82	1,435	16.92	
Anual	6,231	99,983	16.05					60	16.25		409	19.00	5,762	15.83	
<u>IRAK</u>															
1	650	10,922	16.80											650	16.80
Anual	650	10,922	16.80											650	16.80
<u>MEXICO</u>															
1	2,226	37,750	16.96	468	16.09	758	17.28	287	17.66	366	16.91			347	16.89
2	1,934	37,441	19.36	484	18.73	520	19.82			210	20.75			720	19.04
3	1,896	33,539	17.69	477	17.28	775	18.03			644	17.58				
4	2,034	37,659	18.51	475	18.23	516	17.87	603	19.01	440	18.91				
Anual	8,090	146,389	18.10	1,904	17.59	2,569	18.14	890	18.57	1,660	18.19			1,067	18.34
<u>URSE</u>															
1	253	2,992	11.83									253	11.83		
Anual	253	2,992	11.83									253	11.83		
<u>VENEZUELA</u>															
1	968	13,990	14.45	618	15.99									350	11.73
2	1,507	27,276	18.10	783	18.59									724	17.57
3	1,261	22,440	17.80	631	16.88			270	19.14					360	18.38
4	635	11,044	17.39	635	17.39										
Anual	4,371	74,750	17.10	2,667	17.30			270	19.14					1,434	16.35
Total	20,574	353,567	17.19	4,822	17.37	2,569	18.14	1,220	18.58	1,660	18.19	662	16.26	9,641	16.55
<u>Petróleo reconstituido</u>															
<u>ECUADOR</u>															
1	433	7,402	17.09									433	17.09		
2	1,090	20,121	18.46									1,090	18.46		
3	888	15,270	17.20									888	17.20		
4	1,079	19,913	18.46									1,079	18.46		
ANUAL	3,490	62,705	17.97									3,490	17.97		
<u>VENEZUELA</u>															
1	2,025	38,715	19.12			522	18.12	962	19.57	541	19.28				
2	1,928	40,625	21.07			524	20.89	969	21.61	435	20.09				
3	1,389	25,159	18.11			518	18.24	650	18.45	221	16.82				
4	1,870	37,960	20.30			777	19.89	650	20.48	443	20.76				
ANUAL	7,212	142,459	19.75			2,341	19.35	3,231	20.14	1,640	19.56				
TOTAL	10,702	205,164	19.17			2,341	19.35	3,231	20.14	1,640	19.56	3,490	17.97		

(Continúa)

Cuadro 72 (conclusión)

Trim.	Volumen total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
				Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
Gas licuado															
1	461	5,313	11.53	33	9.67	52	11.87	237	11.01					139	12.72
2	490	5,441	11.10	48	9.41	37	11.32	261	10.98					144	11.84
3	520	6,078	11.69	48	8.78	51	11.48	250	11.00			5	37.80	166	12.84
4	541	6,655	12.30	49	9.99	61	13.36	250	11.00			7	31.27	174	13.69
Anual	2,012	23,488	11.67	178	9.45	201	12.13	998	11.00			12	33.99	623	12.82
Gasolina avión															
1	37	1,501	40.58	11	33.35	12	30.83	5	45.10			9	59.89		
2	10	504	50.42					10	50.42						
3	12	588	48.97			2	29.45	10	52.87						
4	39	1,827	46.85			11	30.65	10	47.79			18	56.24		
Anual	98	4,420	45.11	11	33.35	25	30.64	35	49.61			27	57.46		
Gasolina súper															
1	350	8,006	22.88			40	26.83	177	22.33	90	21.99			43	23.29
2	406	11,506	28.34			25	30.24	124	30.06	89	29.80			168	26.02
3	573	13,959	24.36			22	23.32	167	25.38	120	24.74			264	23.63
4	435	11,011	25.31	142	26.97	24	25.49	129	24.24	90	24.57			50	24.61
Anual	1,764	44,482	25.22	142	26.97	111	26.61	597	25.20	389	25.22			525	24.46
Gasolina regular															
1	599	12,942	21.61	219	20.62	70	28.29	254	20.27	21	20.54	35	24.77		
2	453	12,889	28.45	149	28.80	44	30.70	192	27.90	59	27.41	9	30.14		
3	568	13,822	24.33	228	25.93	46	23.48	250	23.30	44	22.82				
4	401	8,828	22.02	154	21.54	45	22.84	176	22.17	26	22.38				
Anual	2,021	48,480	23.99	750	24.05	205	26.53	872	23.20	150	24.23	44	25.87		
Jet fuel															
2	47	1,098	23.37	27	22.63									20	24.37
3	124	3,002	24.21	25	22.30									99	24.69
4	47	1,221	25.99	27	24.73									20	27.68
Anual	218	5,321	24.41	79	23.24									139	25.07
Kerosene															
1	118	3,066	25.98					48	25.84	70	26.09				
2	137	3,277	23.92					48	24.47	89	23.63				
3	176	4,140	23.52					42	22.66	134	23.79				
4	158	4,330	27.40					51	26.09	107	28.03				
Anual	589	14,813	25.15					189	24.85	400	25.29				
Diesel oil															
1	1,492	33,507	22.46	417	20.88	138	25.03	531	22.81	294	23.18	74	21.06	38	22.66
2	1,289	28,683	22.25	275	20.22	70	21.37	462	22.75	386	23.12	36	21.06	60	23.82
3	1,984	43,739	22.05	447	20.29	99	22.14	502	22.04	513	22.23	24	20.65	399	23.85
4	1,305	33,168	25.42	350	23.75	65	27.00	419	25.63	397	26.37	24	24.29	50	26.21
Anual	6,070	139,096	22.92	1,489	21.26	372	23.92	1,914	23.21	1,590	23.66	158	21.49	547	23.98
asfaltos															
2	42	800	19.06							42	19.06				
Anual	42	800	19.06							42	19.06				
Total	12,814	280,902	21.92	2,649	21.67	914	22.42	4,605	21.09	2,571	24.11	241	26.94	1,834	20.41

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

a/ Volumen total en Mbl.

Cuadro 73

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONSTITUIDO														
TOTAL	27535		4591		4674		4506		3214		3773		6777	
CARIBE	225	0.8									225	6.0		
COLOMBIA	725	2.6	725	15.8										
ECUADOR	3245	11.8	495	10.8							294	7.8	2456	36.2
MEXICO	10525	38.2	2150	46.8	2079	44.5	1625	36.1	1433	44.6			3238	47.8
URSS	3254	11.8									3254	86.2		
VENEZUELA	9561	34.7	1221	26.6	2595	55.5	2881	63.9	1781	55.4			1083	16.0
DERIVADOS														
TOTAL	13101		2360		645		4574		2369		1407		1746	
No Id. a)	2487	19.0			286	44.3	1603	35.0	408	17.2	19	1.4	171	9.8
ARUBA	28	0.2									28	2.0		
CUBA	101	0.8									101	7.2		
CURAZAO	3020	23.1			17	2.6	1636	35.8	1367	57.7				
ECUADOR	6										6	0.4		
EUA	2488	19.0	21	0.9	198	30.7	1009	22.1	155	6.5			1105	63.3
JAMAICA	14	0.1			14	2.2								
MEXICO	507	3.9	153	6.5	58	9.0	142	3.1					154	8.8
PANAMA	316	2.4					184	4.0	132	5.6				
PTO. RICO	112	0.9			55	8.5			57	2.4				
TRINIDAD	25	0.2									25	1.8		
URSS	1228	9.4									1228	87.3		
VENEZUELA	2769	21.1	2186	92.6	17	2.6			250	10.6			316	18.1
IMPORTACION														
TOTAL	40636		6951		5319		9080		5583		5180		8523	
No Id. a)	2487	6.1			286	5.4	1603	17.7	408	7.3	19	0.4	171	2.0
ARUBA	28										28	0.5		
CARIBE	225	0.6									225	4.3		
COLOMBIA	725	1.8	725	10.4										
CUBA	101	0.2									101	1.9		
CURAZAO	3020	7.4			17	0.3	1636	18.0	1367	24.5				
ECUADOR	3251	8.0	495	7.1							300	5.8	2456	28.8
EUA	2488	6.1	21	0.3	198	3.7	1009	11.1	155	2.8			1105	13.0
JAMAICA	14				14	0.3								
MEXICO	11032	27.1	2303	33.1	2137	40.2	1767	19.5	1433	25.7			3392	39.8
PANAMA	316	0.8					184	2.0	132	2.4				
PTO. RICO	112	0.3			55	1.0			57	1.0				
TRINIDAD	25										25	0.5		
URSS	4482	11.0									4482	86.5		
VENEZUELA	12330	30.3	3407	49.0	2612	49.1	2881	31.7	2031	36.4			1399	16.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

(a) Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 74

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONSTITUIDO														
TOTAL	31276		4822		4910		4451		3300		4152		9641	
CARIBE	728	2.3											728	7.6
COLOMBIA	251	0.8	251	5.2										
ECUADOR	9721	31.1					60	1.3			3899	93.9	5762	59.8
IRAK	650	2.1											650	6.7
MEXICO	8090	25.9	1904	39.5	2569	52.3	890	20.0	1660	50.3			1067	11.1
URSS	253	0.8									253	6.1		
VENEZUELA	11583	37.0	2667	55.3	2341	47.7	3501	78.7	1640	49.7			1434	14.9
DERIVADOS														
TOTAL	12814		2649		914		4605		2571		241		1834	
No Id. a)	2519	19.7			489	53.5	1988	43.2	42	1.6				
ARUBA	27	0.2									27	11.2		
COLOMBIA	263	2.1	178	6.7							85	35.3		
COSTA RICA	1										1	0.4		
CUBA	117	0.9									117	48.5		
CURAZAO	4494	35.1	1174	44.3			369	8.0	1901	73.9			1050	57.3
ECUADOR	11										11	4.6		
EUA	3537	27.6	668	25.2	112	12.3	2152	46.7	140	5.4			465	25.4
JAMAICA	12				12	1.3								
MEXICO	230	1.8	178	6.7	52	5.7								
PANAMA	493	3.8					96	2.1	397	15.4				
PTO. RICO	347	2.7			249	27.2							98	5.3
VENEZUELA	763	6.0	451	17.0					91	3.5			221	12.1
IMPORTACION														
TOTAL	44090		7471		5824		9056		5871		4393		11475	
No Id. a)	2519	5.7			489	8.4	1988	22.0	42	0.7				
ARUBA	27										27	0.6		
CARIBE	728	1.7											728	6.3
COLOMBIA	514	1.2	429	5.7							85	1.9		
COSTA RICA	1										1			
CUBA	117	0.3									117	2.7		
CURAZAO	4494	10.2	1174	15.7			369	4.1	1901	32.4			1050	9.2
ECUADOR	9732	22.1					60	0.7			3910	89.0	5762	50.2
EUA	3537	8.0	668	8.9	112	1.9	2152	23.8	140	2.4			465	4.1
IRAK	650	1.5											650	5.7
JAMAICA	12				12	0.2								
MEXICO	8320	18.9	2082	27.9	2621	45.0	890	9.8	1660	28.3			1067	9.3
PANAMA	493	1.1					96	1.1	397	6.8				
PTO. RICO	347	0.8			249	4.3							98	0.9
URSS	253	0.6									253	5.8		
VENEZUELA	12346	28.0	3118	41.7	2341	40.2	3501	38.7	1731	29.5			1655	14.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

(a) Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 75

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION POR TIPO DE CRUDO, 1987 - 1989

Tipo	Año	Volumen total	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
					Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
	89	728	14,386	19.76												728 19.76
BACHAQUERO	87	185	2,908	15.72	185	15.72										
BACHAQUERO	88	139	1,603	11.53	139	11.53										
BACHAQUERO	89	236	3,263	13.83	236	13.83										
BASRAH LIGH	89	650	10,922	16.80												650 16.80
BCF-24	87	2,274	37,337	16.42												2,274 16.42
BCF-24	88	1,083	15,248	14.08												1,083 14.08
BCF-24	89	1,434	23,447	16.35												1,434 16.35
CANO LIMON	87	265	3,603	13.60	265	13.60										
CANO LIMON	88	725	9,818	13.54	725	13.54										
CANO LIMON	89	251	4,145	16.51	251	16.51										
CEUTA	87	1,574	30,014	19.07							1,574	19.07				
CEUTA	88	1,282	23,290	18.17							1,282	18.17				
ISTMO	87	10,804	197,089	18.24	1,235	18.72	2,545	17.79	1,886	17.85	795	18.68				4,343 18.46
ISTMO	88	10,238	152,023	14.85	2,150	14.03	2,079	13.98	1,338	14.15	1,433	13.68				3,238 16.75
ISTMO	89	5,544	99,145	17.88	1,904	17.59	1,033	17.72	101	18.56	1,439	18.00				1,067 18.34
KUWAIT	88	225	3,786	16.83									225	16.83		
LAGO MEDIO	88	1,991	36,828	18.50					1,991	18.50						
LAGO MEDIO	89	3,501	70,237	20.06					3,501	20.06						
LAGOTRECO	87	4,862	89,042	18.31	2,216	17.81	2,646	18.73								
LAGOTRECO	88	4,176	69,261	16.59	1,082	16.13	2,595	16.97			499	15.59				
LAGOTRECO	89	6,412	120,262	18.76	2,431	17.64	2,341	19.35			1,640	19.56				
LAMAR	87	2,589	50,287	19.42					2,589	19.42						
LAMAR	88	890	15,556	17.48					890	17.48						
MAYA	87	147	2,727	18.55									147	18.55		
OLMECA	88	287	4,233	14.75					287	14.75						
OLMECA	89	2,546	47,245	18.56			1,536	18.42	789	18.57	221	19.41				
ORIENTE	87	1,873	31,158	16.64	430	17.19										1,443 16.47
ORIENTE	88	3,245	41,545	12.80	495	13.37						294	13.92			2,456 12.55
ORIENTE	89	9,721	162,688	16.74					60	16.25		3,899	18.08			5,762 15.83
ORITO	87	245	4,195	17.12	245	17.12										
SEB	87	3,538	60,059	16.98									3,538	16.98		
SEB	88	3,254	53,559	16.46									3,254	16.46		
SEB	89	253	2,992	11.83									253	11.83		
TIA JUANA P	87	10	123	12.30	10	12.30										
TOTAL	87	28,366	508,543	17.93	4,586	17.62	5,191	18.27	4,475	18.76	2,369	18.94	3,685	17.04		8,060 17.53
TOTAL	88	27,535	426,749	15.50	4,591	14.30	4,674	15.64	4,506	16.77	3,214	15.77	3,773	16.28		6,777 14.80
TOTAL	89	31,276	558,731	17.86	4,822	17.37	4,910	18.72	4,451	19.71	3,300	18.87	4,152	17.69		9,641 16.55

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 76

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESABREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1988

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panama	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
Crudo														
CARIBE	225	0.96									225	5.96		
COLOMBIA	725	3.09	725	15.79										
ECUADOR	3,245	13.85	495	10.78							294	7.79	2,456	36.24
MEXICO	10,525	44.93	2,150	46.83	2,079	61.71	1,625	64.90	1,433	59.41			3,238	47.78
URSS	3,254	13.89									3,254	86.24		
VENEZUELA	5,452	23.27	1,221	26.60	1,290	38.29	879	35.10	979	40.59			1,083	15.98
Total	23,426	100.00	4,591	100.00	3,369	100.00	2,504	100.00	2,412	100.00	3,773	100.00	6,777	100.00
Derivados														
No Id. a)	2,487	14.45			286	14.67	1,603	24.38	408	12.87	19	1.35	171	9.79
ARUBA	28	0.16									28	1.99		
CUBA	101	0.59									101	7.18		
CURAZAO	3,020	17.55			17	0.87	1,636	24.88	1,367	43.11				
ECUADOR	6	0.03									6	0.43		
EUA	2,488	14.46	21	0.89	198	10.15	1,009	15.34	155	4.89			1,105	63.29
JAMAICA	14	0.08			14	0.72								
MEXICO	507	2.95	153	6.48	58	2.97	142	2.16					154	8.82
PANAMA	316	1.84					184	2.80	132	4.16				
PTO. RICO	112	0.65			55	2.82			57	1.80				
TRINIDAD	25	0.15									25	1.78		
URSS	1,228	7.14									1,228	87.28		
VENEZUELA	6,878	39.97	2,186	92.63	1,322	67.79	2,002	30.44	1,052	33.18			316	18.10
Total	17,210	100.00	2,360	100.00	1,950	100.00	6,576	100.00	3,171	100.00	1,407	100.00	1,746	100.00
Importación Total														
Crudo	23,426	57.65	4,591	66.05	3,369	63.34	2,504	27.58	2,412	43.20	3,773	72.84	6,777	79.51
Derivados	17,210	42.35	2,360	33.95	1,950	36.66	6,576	72.42	3,171	56.80	1,407	27.16	1,746	20.49
Total	40,636	100.00	6,951	100.00	5,319	100.00	9,080	100.00	5,583	100.00	5,180	100.00	8,523	100.00

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

(a) Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 77

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESAGREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1989

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
Crudo														
CARIBE	728	2.75											728	7.55
COLOMBIA	251	0.95	251	5.21										
ECUADOR	8,603	32.45					60	2.54			2,781	91.66	5,762	59.77
IRAK	650	2.45											650	6.74
MEXICO	8,090	30.51	1,904	39.49	2,569	67.82	890	37.65	1,660	57.98			1,067	11.07
URSS	253	0.95									253	8.34		
VENEZUELA	7,937	29.94	2,667	55.31	1,219	32.18	1,414	59.81	1,203	42.02			1,434	14.87
Total	26,512	100.00	4,822	100.00	3,788	100.00	2,364	100.00	2,863	100.00	3,034	100.00	9,641	100.00
Derivados														
No Id. a)	2,519	14.33			489	24.02	1,988	29.71	42	1.40				
ARUBA	27	0.15									27	1.97		
COLOMBIA	263	1.50	178	6.72							85	6.25		
COSTA RICA	1	0.01									1	0.07		
CUBA	117	0.67									117	8.61		
CURAZAO	4,494	25.57	1,174	44.32			369	5.51	1,901	63.20			1,050	57.25
ECUADOR	1,129	6.42									1,129	83.08		
EUA	3,537	20.12	668	25.22	112	5.50	2,152	32.16	140	4.65			465	25.35
JAMAICA	12	0.07			12	0.59								
MEXICO	230	1.31	178	6.72	52	2.55								
PANAMA	493	2.80					96	1.43	397	13.20				
PTO. RICO	347	1.97			249	12.23							98	5.34
VENEZUELA	4,409	25.08	451	17.03	1,122	55.11	2,087	31.19	528	17.55			221	12.05
Total	17,578	100.00	2,649	100.00	2,036	100.00	6,692	100.00	3,008	100.00	1,359	100.00	1,834	100.00
Importación Total														
Crudo	26,512	60.13	4,822	64.54	3,788	65.04	2,364	26.10	2,863	48.77	3,034	69.06	9,641	84.02
Derivados	17,578	39.87	2,649	35.46	2,036	34.96	6,692	73.90	3,008	51.23	1,359	30.94	1,834	15.98
Total	44,090	100.00	7,471	100.00	5,824	100.00	9,056	100.00	5,871	100.00	4,393	100.00	11,475	100.00

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

(a) Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 78

ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE HIDROCARBUROS

COSTO MAXIMO, REAL Y MINIMO (a)

(Miles de dólares)

Año	Trimestre	Mínimo (1)	Real (2)	Máximo (3)	Ahorro (2-1)	Sobrecosto (3-2)
1986	1	169,019	204,758	246,563	35,738	41,805
1986	2	147,716	163,869	182,031	16,152	18,161
1986	3	110,270	129,662	186,170	19,391	56,507
1986	4	140,121	159,129	203,536	19,008	44,407
1987	1	171,507	182,706	204,234	11,199	21,528
1987	2	200,732	209,486	224,863	8,753	15,377
1987	3	181,466	188,410	203,719	6,943	15,309
1987	4	168,437	176,680	204,237	8,242	27,557
1988	1	182,154	194,521	214,364	12,367	19,843
1988	2	162,277	181,275	208,014	18,998	26,739
1988	3	147,384	171,462	234,499	24,078	63,037
1988	4	136,155	161,634	245,369	25,479	83,735
1989	1	200,641	212,529	234,770	11,887	22,241
1989	2	222,898	231,968	244,152	9,069	12,184
1989	3	183,399	194,240	216,398	10,841	22,157
1989	4	193,398	200,895	220,849	7,496	19,953
1986		567,128	657,419	818,302	90,291	160,882
1987		722,144	757,283	837,055	35,138	79,771
1988		627,970	708,893	902,249	80,922	193,355
1989		800,338	839,633	916,169	39,294	76,536
Total		2,717,582	2,963,230	3,473,776	245,647	510,546

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a) Total del valor fob de las importaciones calculado al precio mínimo y máximo registrado en cada trimestre.

El ahorro se refiere a la diferencia entre el valor real de las importaciones y el calculado con el precio mínimo.

El sobrecosto se refiere a la diferencia entre el valor calculado con el precio máximo y el valor real.

ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES

Origen	1987		1988		1989	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONST. TOTAL	28,366	100.0	27,535	100.0	31,276	100.0
CARIBE			225	0.8	728	2.3
COLOMBIA	510	1.8	725	2.6	251	0.8
ECUADOR	1,873	6.6	3,245	11.8	9,721	31.1
IRAK					650	2.1
MEXICO	10,951	38.6	10,525	38.2	8,090	25.9
URSS	3,538	12.5	3,254	11.8	253	0.8
VENEZUELA	11,494	40.5	9,561	34.7	11,583	37.0
DERIVADOS TOTALES	11,758	100.0	13,101	100.0	12,814	100.0
No Id. a)	269	2.3	2,487	19.0	2,519	19.7
ARUBA	27	0.2	28	0.2	27	0.2
COLOMBIA					263	2.1
COSTA RICA					1	
CUBA	316	2.7	101	0.8	117	0.9
CURAZAO	2,640	22.5	3,020	23.1	4,494	35.1
ECUADOR			6		11	
EUA	2,762	23.5	2,488	19.0	3,537	27.6
GUATEMALA	15	0.1				
HONDURAS	2					
JAMAICA			14	0.1	12	
MEXICO	233	2.0	507	3.9	230	1.8
PANAMA	2,502	21.3	316	2.4	493	3.8
PERU	26	0.2				
PTO. RICO			112	0.9	347	2.7
TRINIDAD	205	1.7	25	0.2		
URSS	1,099	9.3	1,228	9.4		
VENEZUELA	1,662	14.1	2,769	21.1	763	6.0
IMPORTACION TOTAL	40,124	100.0	40,636	100.0	44,090	100.0
No Id. a)	269	0.7	2,487	6.1	2,519	5.7
ARUBA	27		28		27	
CARIBE			225	0.6	728	1.7
COLOMBIA	510	1.3	725	1.8	514	1.2
COSTA RICA					1	
CUBA	316	0.8	101	0.2	117	0.3
CURAZAO	2,640	6.6	3,020	7.4	4,494	10.2
ECUADOR	1,873	4.7	3,251	8.0	9,732	22.1
EUA	2,762	6.9	2,488	6.1	3,537	8.0
GUATEMALA	15					
HONDURAS	2					
IRAK					650	1.5
JAMAICA			14		12	
MEXICO	11,184	27.9	11,032	27.1	8,320	18.9
PANAMA	2,502	6.2	316	0.8	493	1.1
PERU	26					
PTO. RICO			112	0.3	347	0.8
TRINIDAD	205	0.5	25			
URSS	4,637	11.6	4,482	11.0	253	0.6
VENEZUELA	13,156	32.8	12,330	30.3	12,346	28.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

(a) Corresponde a información no proporcionada por los países respectivos.

Cuadro 80

COSTA RICA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Pais de origen	Puerto de origen	Puerto destino	Producto	Tipo	API
COLOMBIA					
	COVENAS		Petróleo crudo	CANO LIMON	30.0
	COVENAS	MOIN	Diesel oil		
CURAZAO					
	CURAZAO	MOIN	Diesel oil		
	CURAZAO	MOIN	Gasolina regular	87 OCTANOS	
	CURAZAO	MOIN	Jet fuel		
EUA					
	BAYTOWN, TX	MOIN	Gasolina avión		
	BAYTOWN, TX	MOIN	Gas licuado		
	HOUSTON	MOIN	Diesel oil		
	HOUSTON	MOIN	Gasolina regular		
	HOUSTON	MOIN	Gasolina super		
	JUL, TX	MOIN	Gas licuado		
	LAKE CHARLES	MOIN	Diesel oil		
	LAKE CHARLES	MOIN	Gasolina regular		
	PUERTO RICO	MOIN	Gasolina super		
MEXICO					
	COATZACOALCOS	MOIN	Gas licuado		
	PAJARITOS		Petróleo crudo	ISTMO	33.5
VENEZUELA					
	PUERTO MIRANDA		Petróleo crudo	BACHAQUERO	12.5
	PUERTO MIRANDA		Petróleo crudo	LAGOTRECO	31.0
	PUNTA CARDON	MOIN	Diesel oil		
	PUNTA CARDON	MOIN	Gasolina regular	87 OCTANOS	
	PUNTA CARDON	MOIN	Jet fuel		

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 81

EL SALVADOR: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Pais de origen	Puerto de origen	Puerto destino	Producto	Tipo	API
		ACAJUTLA	Diesel oil		
		ACAJUTLA	Gasolina avión		
		ACAJUTLA	Gasolina regular		
		ACAJUTLA	Gasolina super		
	CANADA-PUERTO R. EUA-MEXICO	ACAJUTLA	Diesel oil	45 CETANOS	
		ACAJUTLA	Gas licuado		
EUA		ACAJUTLA	Gas licuado		
JAMAICA	KINGSTON	ACAJUTLA	Gasolina avión		
MEXICO		ACAJUTLA	Petróleo crudo	ISTMO	
		ACAJUTLA	Petróleo crudo	OLMECA	
	COATZACALCOS	ACAJUTLA	Gas licuado		
	PAJARITOS	ACAJUTLA	Petróleo crudo	OLMECA	40.0
PTO. RICO	GUAYAMA	ACAJUTLA	Gasolina regular	87 OCTANOS	
	GUAYAMA	ACAJUTLA	Gasolina super	95 OCTANOS	
	LAS MAREAS	ACAJUTLA	Gasolina regular	87 OCTANOS	
	LAS MAREAS	ACAJUTLA	Gasolina super	95 OCTANOS	
	YABUCOA	ACAJUTLA	Diesel oil	45 CETANOS	
VENEZUELA		ACAJUTLA	Pet. reconstituido	LAGOTRECO	
	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	Pet. reconstituido	LAGOTRECO	

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 82

GUATEMALA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Pais de origen	Puerto de origen	Puerto destino	Producto	Tipo	API
			Gas licuado		
	PASCAGOULA	PUERTO BARRIOS	Diesel oil		
	PASCAGOULA	PUERTO BARRIOS	Gasolina regular		
	PASCAGOULA	PUERTO BARRIOS	Gasolina super		
	PASCAGOULA	PUERTO BARRIOS	Kerosene		
CURAZAO					
	CURAZAO	PUERTO BARRIOS	Diesel oil		
	CURAZAO	PUERTO BARRIOS	Gasolina avión		
	CURAZAO	PUERTO BARRIOS	Gasolina regular		
	CURAZAO	PUERTO BARRIOS	Gasolina super		
	CURAZAO	PUERTO BARRIOS	Kerosene		
ECUADOR					
	ESMERALDA	SAN JOSE	Petróleo crudo	ORIENTE	28.9
EUA					
	HOUSTON	PUERTO BARRIOS	Diesel oil		
	HOUSTON	PUERTO BARRIOS	Gasolina regular		
	HOUSTON	PUERTO BARRIOS	Gasolina super		
	HOUSTON	PUERTO BARRIOS	Kerosene		
	HOUSTON	SAN JOSE	Diesel oil		
	HOUSTON	SAN JOSE	Gasolina avión		
	HOUSTON	SAN JOSE	Gasolina regular		
	HOUSTON	SAN JOSE	Gasolina super		
	HOUSTON	SAN JOSE	Kerosene		
MEXICO					
	COATZACOALCOS	SAN JOSE	Petróleo crudo	ISTMO	33.7
	COATZACOALCOS	SAN JOSE	Petróleo crudo	DLMECA	39.0
PANAMA					
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO BARRIOS	Diesel oil		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO BARRIOS	Gasolina avión		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO BARRIOS	Gasolina regular		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO BARRIOS	Gasolina super		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO BARRIOS	Kerosene		
VENEZUELA					
	PTA. PALMA	SAN JOSE	Petróleo crudo	LAGO MEDIO	32.0
	PUNTA CARDON	SAN JOSE	Pet. reconstituido	LAGO MEDIO	44.9

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 83

HONDURAS: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Pais de origen	Puerto de origen	Puerto destino	Producto	Tipo	API
	ANUAY	PUERTO CASTILLA	asfaltos	AC-20	
	ANUAY	PUERTO CORTES	asfaltos	AC-20	
CURAZAO					
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Diesel oil		
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Gasolina regular		
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Gasolina super	91 OCTANOS	
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Kerosene		
EUA					
	TEXAS	PUERTO CORTES	Diesel oil		
	TEXAS	PUERTO CORTES	Gasolina super	91 OCTANOS	
	TEXAS	PUERTO CORTES	Kerosene		
MEXICO					
		PUERTO CORTES	Petróleo crudo	ISTMO	
		PUERTO CORTES	Petróleo crudo	OLMECA	
PANAMA					
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Diesel oil		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Gasolina regular		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Gasolina super	91 OCTANOS	
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Kerosene		
VENEZUELA					
	GUAYANILLA	PUERTO CORTES	Diesel oil		
	GUAYANILLA	PUERTO CORTES	Gasolina super	91 OCTANOS	
	GUAYANILLA	PUERTO CORTES	Kerosene		
	PUNTA CARDON	PUERTO CORTES	Kerosene		
	PUNTA CARDON	PUERTO CORTES	Pet. reconstituido	LAGOTRECO	

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 84

NICARAGUA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1989

País de origen	Puerto de origen	Puerto destino	Producto	Tipo	API
ARUBA	ARUBA	CORINTO	Gasolina avión		
COLOMBIA	COLOMBIA	CORINTO	Diesel oil		
	COLOMBIA	CORINTO	Gasolina regular		
COSTA RICA	COSTA RICA	CORINTO	Gas licuado		
CUBA	HABANA	BLUFF	Diesel oil		
	HABANA	PUERTO CABEZAS	Diesel oil		
	HABANA	ZONA ESPECIAL	Diesel oil		
	HABANA	ZONA ESPECIAL	Gasolina regular		
ECUADOR	ECUADOR	CORINTO	Gas licuado		
	ECUADOR	PUERTO SANDINO	Pet. reconstituido	ORIENTE	
	ESMERALDA	PUERTO SANDINO	Pet. reconstituido	ORIENTE	
	ESMERALDA	PUERTO SANDINO	Petróleo crudo	ORIENTE	29.0
URSS	URSS	PUERTO SANDINO	Petróleo crudo	SEB	32.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 85

PANAMA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1989

Pais de origen	Puerto de origen	Puerto destino	Producto	Tipo	API
CARIBE	S. POINT	BAHIA LAS MINAS	Petróleo crudo		
CURAZAO	CURAZAO	BAHIA LAS MINAS	Diesel oil		
	CURAZAO	BAHIA LAS MINAS	Gas licuado		
	CURAZAO	BAHIA LAS MINAS	Gasolina super		
	CURAZAO	BAHIA LAS MINAS	Jet fuel		
ECUADOR	ESMERALDA	BAHIA LAS MINAS	Petróleo crudo	ORIENTE	32.0
EUA	EUA	BAHIA LAS MINAS	Diesel oil		
	EUA	BAHIA LAS MINAS	Gas licuado		
	EUA	BAHIA LAS MINAS	Gasolina super		
	EUA	BAHIA LAS MINAS	Jet fuel		
IRAK		BAHIA LAS MINAS	Petróleo crudo	BASRAH LIGHT	36.0
MEXICO	PAJARITOS	BAHIA LAS MINAS	Petróleo crudo	ISTMO	32.0
PTO. RICO	PUERTO RICO	BAHIA LAS MINAS	Diesel oil		
	PUERTO RICO	BAHIA LAS MINAS	Gas licuado		
	PUERTO RICO	BAHIA LAS MINAS	Gasolina super		
VENEZUELA	LAS SALINAS	BAHIA LAS MINAS	Gas licuado		
	LAS SALINAS	BAHIA LAS MINAS	Petróleo crudo	BCF-24	24.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD ACTUAL DE ALMACENAMIENTO

(Miles de barriles)

Nombre de la planta	Ubicación	Petróleo	Gas licuado	Gasolina	Kerosene	Diesel	Fuel oil	Otros
COSTA RICA								
TOTAL RECOPE		586.0	37.0	306.8	103.8	581.9	396.1	77.2
Subtotal		586.0	37.0	306.8	103.8	581.9	396.1	77.2
EL SALVADOR								
PASA (ESSO/SHELL)	SONSONATE	467.0	19.7	153.0	65.3	136.4	171.9	45.0
PTA. TERMICA CEL-SOYAPANGO	SAN SALVADOR					16.6		
PTA. TERMICA CEL-SAN MIGUEL	SAN MIGUEL					7.4		
PTA. TERMICA CEL-MIRAVALLE	SONSONATE					0.1	0.8	
PTA. TERMICA CEL-ACAJUTLA	SONSONATE					0.2	47.6	
ESSO	VARIAS LOCALIDADES			16.3	8.1	0.1	0.1	
TEXACO	SONSONATE		2.2	17.5	9.0	1.3	0.1	
SHELL	VARIAS LOCALIDADES		0.7	1.2	0.5	1.2		
TROPIGAS	VARIAS LOCALIDADES		3.5					
RENC-CUTUCO-CEL	LA UNION					28.6		
RENC-ACAJUTLA-CEL	SONSONATE					35.7		
Subtotal		467.0	26.1	188.0	82.9	227.7	220.5	45.0
GUATEMALA								
SAN JOSE, TEXAS PETROLEUM C.	ESCUINTLA	540.0						
REFINERIA, TEXAS PETROLEUM C.	ESCUINTLA	70.0	4.4	100.6	51.4	146.7	166.7	
AEROPUERTO, TEXACO	GUATEMALA			1.0	3.0			
EL PORTILLO	GUATEMALA							1.5
PTO. BARRIOS, TEXACO	PTO. BARRIOS IZABAL			55.0		89.5		20.0
GUATCAL, GUATE. CALIFORNIA	PTO. BARRIOS IZABAL		1.0	192.3	54.3	274.3		
STA. ELISA, CHEVRON	GUATEMALA			1.0	0.5	0.5		5.0
RETALHULEU, CHEVRON	RETALHULEU			3.5	0.5	1.0		
STA. ELISA, SHELL	GUATEMALA							17.2
STO. TOMAS, SHELL	STO. TOMAS DE C.							30.5
EL PORTILLO, ESSO C.A.	GUATEMALA							2.7
AEROPUERTO, ESSO C.A.	GUATEMALA			0.7	1.9			
SAN JOSE, ESSO	PTO. SAN JOSE ESCUI.			55.9	15.6	111.1		
BANDEGUA	MORALES, IZABAL					25.0		
TERNIGAS	STO. TOMAS DE C.		35.0					
LA RUIDOSA, TROPIGAS	LA RUIDOSA, IZABAL		0.1					
EL RANCHO SUPERGAS	EL PROGRESO		0.4					
HIDROGAS, SUPERGAS	VILLA NUEVA, GUAT.		7.9					
PETAPA, DIGAS	SAN MIGUEL PETAPA		2.4					
TROPIGAS	GUATEMALA		6.4					
GUATEBAS	MIXCO, GUATEMALA		0.7					
ESCUINTLA, DIGAS	ESCUINTLA		0.4					
CUYOTENANGO	MAZATENANGO		1.6					
RETALHULEU, TROPIGAS	RETALHULEU		0.4					
TECUN UMAN, DIGAS	TECUN UMAN, SAN MARCO		7.9					

Cuadro 86

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD ACTUAL DE ALMACENAMIENTO

(Miles de barriles)

Nombre de la planta	Ubicación	Petróleo	Gas licuado	Gasolina	Kerosene	Diesel	Fuel oil	Otros
GUATEGAS	TECUN UMAN, SAN MARCO		0.7					
QUETZALTENANGO, DIGA	QUETZALTENANGO		0.1					
QUETZALTENANGO, TROPIGAS	QUETZALTENANGO		1.1					
SUPERGAS	TOTONICAPAN		0.7					
MAURICIO	ESCUINTLA			0.1		40.4	37.9	
PTO. BARRIOS	PTO. BARRIOS			0.1		1.7		
RETALHULEU	RETALHULEU					1.2		
LA LAGUNA	AMATITLAN	2.0		***.*		11.9	11.9	
LA CASTELLANA	GUATEMALA			0.1		0.5		
FEGUA	PTO. BARRIOS					110.0		
Subtotal		612.0	71.2	410.2	127.2	813.8	216.5	76.9
HONDURAS								
REFINERIA TEXACO DE HONDURAS	PUERTO CORTES	335.9	2.5	52.8	40.7	128.7	105.4	9.6
Gas del Caribe			26.1					
Subtotal		335.9	28.6	52.8	40.7	128.7	105.4	9.6
NICARAGUA								
TERMINAL I ESSO	PUERTO SANDINO	280.0						
TERMINAL II	MANAGUA		16.7	180.9	49.5	126.6	200.7	23.9
PLANTEL ESSO SHELL	PUERTO CORINTO			45.7		82.7		24.0
PLANTA NICARGUA	PUERTO SANDINO						199.2	
TERMINAL ATLANTICO	PUERTO CABEZA			10.7	11.1	20.0		
TERMINAL EL BLUFF	EL BLUFF			4.5	4.0	42.5		
PIEDRAS BLANCAS	PUERTO SANDINO	188.7						
Subtotal		468.7	16.7	241.8	64.6	271.8	399.9	47.9
PANAMA								
REFINERIA PANAMA SA	BAHIA LAS MINAS	1,074.0	35.6	538.0	232.4	632.4	875.4	50.1
Subtotal		1,074.0	35.6	538.0	232.4	632.4	875.4	50.1
ISTMO CENTROAMERICANO		3,543.6	215.2	1,737.6	651.6	2,656.3	2,213.8	306.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 87

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, 1989

	Petróleo	Gas licuado	Gasolinas	Kerosene y turbo	Diesel	Fuel oil	Otros
<u>COSTA RICA</u>							
Volumen (miles de barriles)	586.00	37.00	306.80	103.80	581.90	396.10	77.20
Consumo (miles de barriles/día)	13.05	0.72	4.70	0.95	7.88	3.56	0.33
Capacidad (días de consumo)	44.91	51.16	65.22	109.59	73.82	111.21	230.97
<u>EL SALVADOR</u>							
Volumen (miles de barriles)	467.04	26.10	188.00	82.90	227.66	220.46	45.00
Consumo (miles de barriles/día)	12.67	1.32	3.93	1.08	5.10	3.16	0.36
Capacidad (días de consumo)	36.87	19.72	47.82	76.41	44.68	69.73	125.38
<u>GUATEMALA</u>							
Volumen (miles de barriles)	612.00	71.24	410.24	127.20	813.80	216.50	76.90
Consumo (miles de barriles/día)	12.01	3.02	7.23	1.41	10.08	2.79	0.45
Capacidad (días de consumo)	50.95	23.62	56.74	89.98	80.72	77.63	171.15
<u>HONDURAS</u>							
Volumen (miles de barriles)	335.90	28.57	52.80	40.70	128.70	105.40	9.60
Consumo (miles de barriles/día)	9.74	0.44	3.28	2.10	7.09	2.61	0.15
Capacidad (días de consumo)	34.49	64.37	16.10	19.34	18.14	40.37	62.57
<u>NICARAGUA</u>							
Volumen (miles de barriles)	468.70	16.70	241.80	64.60	271.80	399.90	47.90
Consumo (miles de barriles/día)	11.00	0.52	2.02	0.68	4.13	3.47	0.45
Capacidad (días de consumo)	42.62	32.42	119.91	94.69	65.79	115.11	105.96
<u>PANAMA</u>							
Volumen (miles de barriles)	1,074.00	35.60	538.00	232.40	632.40	875.40	50.10
Consumo (miles de barriles/día)	18.14	1.85	4.63	1.68	5.60	3.47	0.11
Capacidad (días de consumo)	59.20	19.19	116.26	137.93	112.93	252.19	468.88
<u>ISTMO CENTROAMERICANO</u>							
Volumen (miles de barriles)	3,543.64	215.20	1,737.64	651.60	2,656.26	2,213.76	306.70
Consumo (miles de barriles/día)	76.61	7.88	25.79	7.92	39.88	19.07	1.85
Capacidad (días de consumo)	46.26	27.32	67.38	82.30	66.60	116.10	165.36

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Nota: El petróleo incluye el reconstituido calculado con la actual infraestructura de almacenamiento

Cuadro 88

ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1988

Pais de Origen	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Petróleo crudo</u>															
CARIBE	1	18.00	7.0									18.00	7.0		
COLOMBIA	2	15.61	3.7	15.61	3.7										
COLOMBIA	3	14.49	4.5	14.49	4.5										
COLOMBIA	4	12.19	6.2	12.19	6.2										
ECUADOR	1	14.23	5.7	14.89	9.8									14.08	4.8
ECUADOR	2	14.31	6.2	14.28	8.0									14.32	5.0
ECUADOR	3	13.31	5.3											13.31	5.3
ECUADOR	4	12.35	7.3									15.07	8.3	11.11	6.7
MEXICO	1	15.17	5.0	15.48	5.1	15.90	7.1	16.05	9.0	15.24	6.5			14.34	2.2
MEXICO	2	16.53	5.3	16.88	4.6	16.83	6.7	17.30	9.4	17.12	5.8			15.67	3.4
MEXICO	3	14.40	6.9	13.97	7.8	14.24	8.0	15.37	9.4	14.29	7.0			13.96	3.6
MEXICO	4	16.75	5.4	12.77	8.2	12.36	11.0	14.83	9.0	12.63				26.85	3.6
URSS	1	21.08	22.3									21.08	22.3		
URSS	2	19.26	24.4									19.26	24.4		
URSS	3	21.21	21.5									21.21	21.5		
URSS	4	18.00	15.9									18.00	15.9		
VENEZUELA	1	16.41	3.2	18.61	3.9									14.77	2.5
VENEZUELA	2	16.12	3.3	18.00	4.1									14.79	2.5
VENEZUELA	3	15.42	3.3	17.86	4.2									13.73	2.4
VENEZUELA	4	13.25	7.1	13.25	7.1										
<u>Petróleo reconstituido</u>															
VENEZUELA	1	19.52	5.4			18.73	5.9	20.24	7.8	18.89	0.3				
VENEZUELA	2	17.03	4.8			13.23	5.8	20.82	6.9	19.12	0.3				
VENEZUELA	3	21.22	5.2			27.55	6.1	18.74	6.8	16.30	0.4				
VENEZUELA	4	16.50	5.8			16.12	8.3	17.75	7.3	15.59					

(Continúa)

Cuadro 88 (conclusión)

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
Gas licuado															
	1	16.40	30.5	15.05	30.8	28.00		15.79	35.6						
	2	20.81	41.8	15.35	32.6	28.38		16.10	35.9					27.72	80.9
	3	19.09	53.0	12.92	41.3	21.40		15.90	36.7					25.07	96.4
	4	22.93	32.6	12.46	44.1	100.90		14.40	42.1			26.67	52.4	21.07	75.9
Gasolina avión															
	1	44.49	6.1	36.20	3.0	23.53		67.34	3.2			50.14	19.7		
	2	38.29	7.7					111.60	2.8			49.95	19.7	22.96	5.7
	3	38.12	5.1	32.48	3.8	20.57		75.02	2.7			50.21	20.9		
	4	49.24	12.0					49.40	2.4			49.11	20.9		
Gasolina super															
	1	22.26	4.8			26.71		20.56	5.1	21.45	6.4			23.80	4.6
	2	24.66	4.8					24.83	4.4	25.22	5.8			24.16	4.6
	3	24.28	4.3			21.94		24.04	5.4	25.69	4.7			24.12	4.0
	4	23.30	4.3					24.77	4.7	24.15	5.6			22.62	3.8
Gasolina regular															
	1	20.30	5.9	18.28	4.3	26.55		19.24	5.6	20.63	6.9	22.76	9.9		
	2	22.48	4.8	20.63	3.8			23.49	4.8	24.06	6.1	22.80	5.6		
	3	22.51	5.5	21.62	6.5	21.52		22.38	6.2	23.44	5.1	25.71	4.6		
	4	27.33	11.1	20.91	4.0			22.64	5.5	21.72	5.8	43.27	21.3		
Jet fuel															
	3	19.36	7.0	19.36	7.0										
Kerosene															
	1	23.25	5.9					22.47	4.8	23.59	6.4				
	2	23.47	6.7					23.08	5.3	23.58	7.1				
	3	21.61	6.3					21.50	6.5	21.66	6.3				
	4	23.34	6.0					22.09	6.5	23.86	5.9				
Diesel oil															
	1	22.09	5.2	19.31	4.0	23.97		22.08	5.4	22.96	7.4	24.61	5.6		
	2	22.16	4.8	20.27	3.8	24.05		22.02	5.6	22.75	7.1	24.09	5.6	22.91	5.7
	3	22.36	6.6	17.39	7.9	17.90		20.27	7.6	20.79	6.9	48.93	6.1	20.48	5.6
	4	20.45	6.1	18.36	4.7			20.83	6.6	21.66	7.0	21.32	6.3	20.35	5.8
Fuel oil															
	2	15.50	4.5									15.50	4.5		
asfaltos															
	1	170.50	13.1					170.50	13.1						
	2	84.35	6.3					124.90	7.0	20.50					
	3	172.50	18.1					247.40	18.8			22.98	5.3		
	4	45.83	7.4					180.00	11.4	18.05					

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El porcentaje se refiere al valor del flete y seguro con respecto al valor fob.

En algunos casos, los países no reportan el valor fob, por lo que se utilizó el cif.

De igual forma, se dan casos en que no se detalla el valor del flete y del seguro.

Cuadro 89

ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1989

Pais de Origen	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Petróleo crudo</u>															
CARIBE	2	19.76													19.76
COLOMBIA	1	17.09	3.5	17.09	3.5										
ECUADOR	1	15.09	5.8									19.28	8.9	14.77	5.5
ECUADOR	2	18.69	5.7									21.43	8.0	18.50	5.5
ECUADOR	3	16.35	5.0					17.64	8.6					16.24	4.7
ECUADOR	4	17.97	4.5									21.41	8.0	17.61	4.1
IRAK	1	16.81	***.†											16.81	***.†
MEXICO	1	18.01	6.2	16.95	5.4	18.57	7.4	19.17	8.6	17.89	5.8			17.36	2.8
MEXICO	2	20.16	4.1	19.58	4.6	21.07	6.3			21.51	3.7			19.49	2.4
MEXICO	3	18.74	5.9	18.17	5.2	19.28	6.9			18.50	5.2				
MEXICO	4	19.65	6.1	19.15	5.1	19.12	7.0	20.48	7.7	19.67	4.0				
URSS	1	16.55	39.9									16.55	39.9		
VENEZUELA	1	15.08	4.4	16.76	4.8									12.12	3.3
VENEZUELA	2	18.70	3.3	19.35	4.1									17.99	2.4
VENEZUELA	3	18.63	4.7	17.66	4.6			20.53	7.3					18.90	2.8
VENEZUELA	4	18.25	4.9	18.25	4.9										
<u>Petróleo reconstituido</u>															
ECUADOR	1	18.63	9.0									18.63	9.0		
ECUADOR	2	20.04	8.6									20.04	8.6		
ECUADOR	3	18.77	9.2									18.77	9.2		
ECUADOR	4	20.04	8.6									20.04	8.6		
(Continúa)															
VENEZUELA	1	20.43	6.9			19.46	7.4	20.93	6.9	20.48	6.2				
VENEZUELA	2	22.28	5.8			22.13	5.9	22.83	5.7	21.25	5.8				
VENEZUELA	3	19.35	6.8			19.49	6.9	19.75	7.0	17.83	6.0				
VENEZUELA	4	21.48	5.8			21.14	6.3	21.67	5.8	21.82	5.1				

(Continúa)

Cuadro 89 (conclusion)

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
Gas licuado															
	1	18.73	62.5	13.30	37.5	22.12	86.3	15.01	36.4					25.10	97.4
	2	17.95	61.6	13.58	44.3	21.62	90.9	14.97	36.4					23.85	101.4
	3	19.14	63.7	13.81	57.3	21.67	88.7	15.00	36.4			49.14	30.0	25.22	96.4
	4	19.79	60.9	14.99	50.0	23.03	72.3	15.00	36.4			39.84	27.4	26.10	90.6
Gasolina avión															
	1	43.01	6.0	34.06	2.1	30.83		46.88	3.9			68.04	13.6		
	2	51.69	2.5					51.69	2.5						
	3	52.44	7.1			29.45		57.04	7.9						
	4	49.93	6.6			30.65		49.23	3.0			62.11	10.4		
Gasolina suoper															
	1	23.93	4.6			26.83		23.48	5.2	23.16	5.3			24.67	5.9
	2	29.36	3.6			30.24		31.24	3.9	31.57	5.9			26.68	2.6
	3	25.39	4.2			23.32		26.57	4.7	26.08	5.4			24.50	3.7
	4	26.23	3.6	27.69	2.7	25.49		25.42	4.8	25.81	5.1			25.27	2.7
Gasolina regular															
	1	22.65	4.8	21.30	3.3	28.29		21.49	6.0	21.76	5.9	28.81	16.3		
	2	29.55	3.9	29.54	2.6	30.70		29.12	4.4	29.40	7.2	34.19	13.4		
	3	25.31	4.0	26.72	3.1	23.48		24.57	5.4	24.07	5.5				
	4	22.89	4.0	22.25	3.3	22.84		23.36	5.4	23.63	5.6				
Jet fuel															
	2	24.07	3.0	23.35	3.2									25.05	2.8
	3	24.87	2.7	23.02	3.2									25.34	2.6
	4	26.70	2.8	25.44	2.9									28.41	2.6
Kerosene															
	1	27.31	5.1					27.22	5.3	27.37	4.9				
	2	25.54	6.8					25.75	5.2	25.42	7.6				
	3	25.01	6.3					24.32	7.3	25.23	6.0				
	4	28.80	5.1					27.54	5.5	29.41	4.9				
Diesel oil															
	1	23.58	5.0	21.38	2.4	25.03		24.22	6.2	24.53	5.8	24.68	17.2	23.96	5.7
	2	23.48	5.5	20.96	3.6	21.37		24.09	5.9	24.67	6.7	24.71	17.3	24.53	3.0
	3	23.19	5.2	21.07	3.9	22.14		23.47	6.5	23.73	6.7	24.25	17.4	24.73	3.7
	4	26.58	4.6	24.50	3.2	27.00		27.03	5.5	27.73	5.2	27.95	15.1	26.99	2.9
asfaltos															
	2	19.06	0.0							19.06					

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.

Nota: El porcentaje se refiere al valor del flete y seguro con respecto al valor fob.

En algunos casos, los países no reportan el valor fob, por lo que se utilizó el cif.

De igual forma, se dan casos en que no se detalla el valor del flete y del seguro.

Cuadro 90

COSTA RICA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Colones corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
30	3	1972			0.92	0.38		0.55	
4	10	1973			1.19	0.38		0.55	
9	2	1974			2.22	1.06		1.03	
7	3	1975			2.22	1.06		1.03	0.75
18	8	1977	0.99		2.22	1.06		1.03	0.75
5	1	1979	0.99		3.16	1.15	1.33	1.13	0.77
22	3	1979	0.99		3.16	1.15	1.45	1.13	0.77
1	6	1979	0.99		4.10	1.45	1.68	1.27	0.91
7	8	1979	0.99		4.55	2.00	1.68	2.25	0.93
12	9	1979	0.99		4.55	2.00	1.68	2.25	0.93
1	10	1979	0.99		4.55	2.00	2.61	2.25	0.93
3	10	1979	1.42		4.55	2.00	2.61	2.25	0.93
24	10	1979	1.42		5.05	2.00	2.61	2.25	0.93
7	1	1980	1.42		5.90	2.50	2.61	2.50	0.96
29	1	1980	1.42		5.90	2.50	2.61	2.50	0.96
14	2	1980	2.10		5.90	2.50	2.61	2.50	0.96
26	5	1980	2.10		6.40	2.50	2.61	2.60	0.96
9	7	1980	2.10		6.40	2.60	2.61	2.70	1.10
27	12	1980	2.10		7.50	4.95	2.61	4.95	2.10
21	1	1981	3.00		7.50	4.95	2.61	4.95	1.10
22	1	1981	3.00		7.50	4.95	3.36	4.95	1.10
26	3	1981	3.00		9.50	6.20	3.36	6.20	1.50
2	5	1981	3.00		11.50	8.00	3.36	6.90	2.50
22	10	1981	3.00		11.50	8.00	3.37	6.90	2.50
3	12	1981	8.40		11.50	8.00	7.79	6.90	2.50
6	1	1982	8.00		13.00	8.50	8.68	10.00	4.10
24	2	1982	8.00		13.00	10.00	8.68	10.00	4.10
28	6	1982	11.50		22.00	17.00	17.00	17.00	10.00
21	7	1982	11.50		22.00	17.00	17.00	17.00	8.50
3	1	1983	14.50		24.50	19.50	19.50	19.50	9.00
15	2	1983	13.00		24.00	19.00	19.00	19.00	8.50
15	6	1983	12.00		24.00	17.00	18.00	19.00	6.00
16	10	1987	12.00		27.60	19.00	18.00	19.00	8.00
1	1	1988	12.00		27.60	21.00	18.00	19.00	9.00
4	4	1988	12.00		27.60	21.00	18.00	19.00	11.00
15	4	1988	12.00		27.60	21.00	20.50	21.00	11.00
15	6	1988	18.87		27.60	21.00	20.50	21.00	11.00
1	10	1989	18.87	27.60	27.60	21.00	20.50	21.00	11.00
24	5	1990	18.87	33.08	31.80	21.00	23.00	21.00	11.00

Fuente: 1972-1988, Memoria Estadística del Sector Energía. Direc. Sectorial de Energía.
 Nota: Precios en colones/litro.

Cuadro 91

EL SALVADOR: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Colones corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1974	1.75	2.23	2.09	1.09		1.13	0.61
		1975	1.75	2.28	2.15	1.20		1.20	0.71
		1976	1.75	2.28	2.15	1.20		1.20	0.71
		1977	1.75	2.58	2.44	1.25		1.20	0.86
		1978	1.75	2.58	2.44	1.25		1.20	0.86
		1979	1.75	3.59	3.30	1.58		1.77	1.08
		1980	2.18	5.09	4.92	2.60		3.16	1.79
		1981	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1982	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1983	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1984	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
		1985	3.33	6.41	6.23	3.94		4.25	1.95
1	1	1986	3.33	6.41	6.23	3.94	3.94	4.25	1.95
21	1	1986	5.07	9.70	8.90	5.70	8.85	6.95	3.65
19	2	1986	3.56	9.40	8.00	5.70	8.85	5.95	3.00
21	4	1986	2.78	9.40	7.50	5.70	7.20	5.25	2.50

Fuente: CEPAL, sobre la base de datos de la CEL y Ministerio de Economía.

Nota: Precios en Colones por galón.

Cuadro 92

GUATEMALA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Quetzales corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1973	10.50	0.50	0.46	0.25		0.27	0.11
		1974	10.50	0.75	0.70	0.51		0.52	0.26
		1975	12.15	0.78	0.74	0.54		0.56	0.30
		1976	16.50	0.87	0.83	0.56		0.55	0.32
		1977	17.50	0.97	0.93	0.55		0.56	0.35
		1978	17.85	0.98	0.94	0.55		0.56	0.35
		1979	17.85	1.30	1.24	0.63		0.67	0.42
16	2	1980	20.40	1.92	1.88	0.87		0.98	0.64
24	4	1980	20.40	1.95	1.90	0.90		0.99	0.62
3	6	1980	20.40	2.09	2.04	1.12		1.23	0.96
5	8	1980	20.40	2.00	1.96	0.90		1.03	0.62
15	10	1980	20.40	1.95	1.91	0.83		1.03	0.64
27	1	1981	20.40	2.09	2.04	0.99		1.10	1.01
10	7	1981	20.40	2.09	2.04	1.12		1.24	0.90
15	3	1982	20.40	1.96	1.90	1.12		1.20	0.85
28	9	1982	20.30	1.95	1.90	1.12		1.20	0.85
15	11	1982	20.30	2.07	1.90	1.12		1.20	0.85
27	7	1983	20.30	2.07	1.90	1.09		1.17	0.72
14	11	1983	20.30	2.07	1.90	1.09		1.17	0.72
2	2	1984	20.30	2.07	1.90	1.09		1.17	0.73
26	2	1985	20.30	2.07	1.90	1.09	1.62	1.17	0.73
1	7	1985	20.30	2.07	1.90	1.09	3.03	1.17	0.76
31	7	1985	20.30	3.10	2.90	1.09	3.18	1.17	0.73
17	10	1985	20.30	3.10	2.90	1.09	4.02	1.17	0.75
12	11	1985	20.30	3.10	2.90	1.09	4.07	1.17	0.75
10	6	1986	23.00	3.10	2.90	2.05	4.07	1.70	1.56
5	7	1988	29.05	3.35	3.15	2.42	3.90	2.35	1.45
16	8	1988	29.05	3.25	3.05	2.42	3.90	2.25	1.45
22	9	1988	23.00	3.25	3.05	2.42	3.90	2.25	1.45
23	8	1989	23.95	3.31	3.11	2.48	3.96	2.31	1.48
22	9	1989	28.00	3.90	3.70	3.00	4.65	2.70	1.75
6	4	1990	41.98	4.80	4.60	3.85	7.00	2.80	1.90

Fuente: Ministerio de Energía y Minas. Actualidad Petrolera en Guatemala

Nota: Precios en Quetzales por galón.

Para el gas licuado se refiere al tambo de 100 libras.

Cuadro 93

HONDURAS: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Lempiras corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1973		1.46	1.35	0.83		0.88	0.51
		1974		1.74	1.63	0.95		0.99	0.53
		1975		2.23	2.21	1.05		1.08	0.62
		1976		2.25	2.12	1.05		1.08	0.62
		1977		2.25	2.12	1.05		1.08	0.62
11	5	1978		2.25	2.07	1.01		1.13	0.69
11	10	1979		3.55	3.27	1.80		1.81	
11	8	1980		3.82	3.59	2.10		2.29	
4	2	1981		4.15	3.92	2.45		2.42	1.32
12	3	1986		4.15	3.92	2.15		2.42	1.32
15	4	1986	14.57	4.15	3.92	2.15		2.42	1.32

Fuente: Ministerio de Economía y la Dirección General de Hidrocarburos.

Nota: Las cifras corresponden a la Región V.

Precios en Lempiras por galón.

El gas licuado es el cilindro de 25 libras vendido en Tegucigalpa.

Cuadro 94

NICARAGUA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Cordobas corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1979	9.33		13.75	10.00	12.67	8.75	7.03
		1980	9.33		23.46	12.00	12.88	12.15	6.96
		1981	9.33		25.84	13.26	14.10	14.31	8.18
		1982	9.33		32.35	13.24	14.10	17.35	8.18
		1983	9.33		49.00	14.40	14.10	26.25	8.33
		1984	9.33		49.00	14.40	14.10	26.25	8.33
4		1985	900.00		125.00	45.00	46.75	85.00	29.00
4		1986	1,450.00		180.00	60.00	108.50	110.00	49.12
8	6	1987	4,500.00		500.00	300.00	400.00	400.00	40.00
31	8	1987	7,000.00		1,000.00	800.00	800.00	800.00	40.00
9	11	1987	25,000.00		3,000.00	3,000.00	3,000.00	3,000.00	200.00
15	2	1988	180.00		15.00	12.50	12.50	12.50	5.00
16	6	1988	1,600.00		175.00	130.00	90.00	135.00	40.00
29	10	1988	3,200.00		390.00	280.00	150.00	290.00	72.00
1	10	1988	4,200.00		650.00	450.00	265.00	480.00	128.00
2	11	1988	6,000.00		1,150.00	770.00	460.00	825.00	220.00
24	11	1988	9,200.00		1,900.00	1,250.00	770.00	1,380.00	315.00
4	1	1989	22.00		4.20	2.70	1.65	3.00	0.60
6	2	1989	32.90		5.60	3.60	2.24	4.10	1.23
1	3	1989	9.20		8.70	5.60	3.53	6.20	1.91
7	4	1989	5.48		11.60	7.50	4.85	8.30	2.56
8	5	1989	77.18		13.10	8.50	5.47	8.90	2.88
6	6	1989	103.50		17.70	11.40	7.32	11.50	3.85
16	8	1989	106.50		38.30	11.70	15.86	17.90	8.35
9	9	1989	114.00		40.00	12.50	16.94	19.10	8.91
10	10	1989	124.00		42.50	14.10	18.10	20.70	9.52
4	11	1989	144.40		48.10	19.20	20.33	23.50	11.23
2	12	1989	198.45		56.40	24.10	24.14	28.90	12.83

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos (INE)

Nota: Hasta 1982, la gasolina es el promedio de la super y regular.

Precios en Córdoba por galón.

Desde 1985, el gas licuado se refiere al cilindro de 100 libras.

Desde 1988, Reforma monetaria, un Córdoba nuevo equivale a mil viejos.

Desde 1989, cifras en miles de Córdoba nuevos y para fechas seleccionadas.

Cuadro 95

PANAMA: PRECIOS INTERNOS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

(Balboas corrientes)

Día	Mes	Año	Gas licuado	Gasolina super	Gasolina regular	Kerosene	Turbo	Diesel	Fuel oil
		1970	2.15	0.35	0.32	0.21		0.14	0.07
		1971	2.15	0.35	0.32	0.21		0.14	0.07
		1972	2.15	0.47	0.44	0.21		0.17	0.07
		1973	2.24	0.57	0.51	0.21		0.25	0.08
		1974	2.41	0.86	0.80	0.40		0.36	0.24
		1975	3.10	1.00	0.90	0.50		0.50	0.25
		1976	3.10	1.00	0.90	0.50		0.50	0.25
		1977	4.00	1.10	1.00	0.55		0.55	0.39
		1978	4.00	1.10	1.00	0.55		0.55	0.39
		1979	4.66	1.56	1.45	0.90		0.80	0.64
		1980	5.90	2.17	2.04	1.16		1.26	0.82
16	1	1981	6.12	2.30	2.16	1.29		1.38	0.92
17	6	1981	5.30	2.26	2.12	1.29		1.34	0.92
14	10	1981	5.54	2.32	2.18	1.30		1.40	0.93
5	4	1983	5.04	2.28	2.14	1.20		1.33	0.85
1	6	1983	5.04	2.28	2.14	1.20		1.33	0.85
19	10	1985	4.69	2.28	2.14	1.20		1.33	0.85
22	10	1985	4.69	2.24	2.10	1.20		1.33	0.85
10	4	1986	4.37	2.24	2.10	1.20		1.33	0.85
24	4	1986	4.37	1.98	1.90	1.10		1.19	0.51

Fuente: Comisión Nacional de Energía

Nota: Precios en Balboas por galón

Para el gas licuado se refiere al cilindro de 25 libras.

Cuadro 96

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETRÓLEO, ENERO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA	
					ISTNO	MAYA
2	22.92	21.25	18.35	17.70	20.53	17.05
3	23.83	22.70	19.35	18.55	21.35	17.75
4	23.43	22.55	20.05	19.00	20.99	17.44
5	23.08	23.20	19.20	18.50	20.67	17.17
8	21.65	21.40	18.90	18.20	19.39	16.08
9	22.27	21.10	17.65	19.95	19.94	16.55
10	22.92	22.00	18.05	17.35	20.53	17.05
11	23.16	21.90	18.40	17.70	20.74	17.31
12	23.18	22.15	18.55	17.85	20.76	17.25
15	22.37	21.65	18.35	17.65	20.03	16.63
16	22.63	21.20	17.70	17.00	20.27	18.83
17	22.12	20.50	17.75	17.05	19.81	16.44
18	22.79	20.80	17.55	16.85	20.41	17.03
19	23.72	21.30	17.95	17.25	21.55	17.66
22	22.58	20.95	18.15	17.40	20.22	16.79
23	22.38	20.30	17.90	17.20	24.04	16.63
24	23.49	20.20	17.50	16.80	21.04	17.48
25	24.54	20.60	17.80	17.05	21.99	18.29
26	22.58	20.60	18.15	17.45	20.22	16.79
29	22.80	20.75	18.15	17.45	20.42	16.96
30	22.31	20.75	18.25	17.55	19.98	16.58
31	22.70	20.55	18.00	17.30	20.33	16.88

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 97

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, FEBRERO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA	
					ISTMO	MAYA
1	22.72	20.60	17.75	17.05	20.35	16.90
2	23.05	20.75	17.60	16.85	20.65	17.15
5	22.45	20.75	17.75	17.05	20.11	16.69
6	22.41	20.65	17.45	16.75	20.07	16.66
7	22.42	20.20	17.40	16.70	20.08	16.67
8	22.12	20.10	17.40	16.70	19.81	16.44
9	21.84	19.80	17.25	16.55	19.56	16.23
12	22.04	19.70	17.25	16.55	19.74	16.38
13	21.90	20.05	17.45	16.75	19.61	16.27
14	22.13	19.65	17.35	16.65	19.82	16.45
15	22.85	19.95	17.45	16.75	20.47	17.00
16	22.47	19.90	17.75	17.05	20.12	16.70
19	22.47	20.00	17.60	16.90	20.12	16.70
20	22.21	19.70	17.60	16.90	19.89	16.51
21	21.94	19.55	17.50	16.75	19.65	16.30
22	21.44	19.40	17.35	16.65	19.20	15.92
23	21.19	18.80	17.10	16.40	18.97	15.72
26	21.83	18.95	17.10	16.40	19.65	16.30
27	21.64	19.25	17.45	16.75	19.38	16.07
28	21.56	19.30	17.30	16.60	19.30	16.01

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 98

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, MARZO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA	
					ISTMO	MAYA
1	21.20	19.35	17.10	16.42	18.98	15.73
2	21.37	19.20	16.95	16.25	19.13	15.86
5	21.63	19.20	17.00	16.30	19.37	16.06
6	21.32	19.20	17.15	16.45		
7	20.95	19.00	16.90	16.20	18.76	15.55
8	20.81	18.75	16.80	16.10	18.63	15.43
9	20.43	18.70	16.80	16.15	18.29	15.15
12	20.27	18.35	16.50	16.00	18.14	15.17
13	20.17	18.55	16.40	15.90	18.05	14.94
14	20.08	18.35	16.35	15.90	18.07	14.96
15	20.40	18.50	16.35	15.90	18.26	15.12
16	20.10	18.45	16.50	16.05	17.99	14.89
19	19.61	17.85	16.20	15.70	17.65	14.60
20	19.36	17.80	15.95	15.50	17.32	14.32
21	19.62	17.80	15.90	15.45	17.56	14.53
22	19.90	17.85	16.00	15.30	17.81	14.74
23	20.05	18.00	16.20	15.45	17.94	14.85
26	20.50	18.25	16.30	15.80	18.35	15.20
27	20.38	18.15	16.30	15.70	18.24	15.10
28	20.10	18.05	16.15	15.65	17.99	14.89
29	20.05	17.95	15.95	15.50	17.94	14.85
30	20.35	18.00	16.00	15.45	18.21	15.07

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 99

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, ABRIL DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA	
					ISTMO	MAYA
2	20.53	18.20	16.25	15.70	18.38	15.22
3	20.25	18.25	16.25	15.80	18.12	15.00
4	19.80	18.00	16.25	15.70	17.69	14.00
5	19.50	17.60	16.00	15.40	17.60	13.31
6	19.17	17.15	16.00	15.30	17.49	13.29
9	18.34	16.55	15.65	14.90	17.37	13.19
10	17.58	15.95	14.95	14.10	16.74	12.90
12	17.78	15.85	14.75	13.70	15.42	12.06
16	17.88	16.50	14.80	13.80	15.04	11.77
17	17.39	16.10	14.80	13.85	14.82	11.60
18	16.96	15.60	14.40	13.50	14.36	11.24
19	17.95	16.50	14.50	13.65	13.90	10.92
20	17.95	16.60	14.95		13.86	10.84
23	18.71	17.25	15.05		13.91	10.92
24	17.90	17.20	15.45		13.31	10.38
25	17.53	16.80	15.10	14.25	14.36	11.32
26	18.52	16.80	15.00	14.20	14.65	11.45
27	18.60	16.70	14.95	14.10	14.69	11.50
30	18.52	16.45	15.35	14.70	14.65	11.41

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 100

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, MAYO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		
					ISTMO	MAYA	OLMECA
1	18.82	16.45	15.35	14.75	15.63	11.84	16.83
2	18.66	16.45	15.35	14.75	15.42	11.75	16.63
3	18.00	15.95	15.40	14.80	14.77	11.36	16.01
4	18.00	15.60	14.65	14.80	14.73	11.34	15.98
7	18.32	15.70	14.80	15.20	15.08	11.55	16.31
8	18.28	16.20	15.20	14.65	15.18	11.61	16.43
9	19.02	16.50	15.20	14.70	15.94	12.08	17.17
10	19.05	16.75	15.60	15.10	15.91	12.06	17.11
11	18.97	16.75	15.55	15.05	15.75	11.94	16.98
14	19.75	17.45	15.50	14.95	16.59	12.36	17.80
15	19.54	17.45	15.80	15.35	16.37	12.21	17.58
16	19.07	17.30	15.55	15.05	15.92	11.95	17.16
17	18.90	17.10	15.50	15.05	15.79	11.87	17.03
18	18.79	17.10	15.40	15.10	15.62	11.75	16.88
21	18.28	16.70	15.20	14.90	15.14	11.48	17.42
22	17.53	16.50	14.95	14.65	14.68	11.11	16.07
23	16.39	15.75	14.70	14.30	13.70	10.44	15.20
24	16.03	15.85	14.70	14.30	13.79	10.55	15.30
25	16.18	16.00	14.45	14.05	13.90	10.58	15.39
25	16.18	16.00	14.45	14.05	13.90	10.58	15.39
28			14.55	14.10			
29	18.02	15.50	14.55	14.10	15.08	11.09	16.25
30	17.93	16.00	14.60	14.15	15.04	11.04	16.24
31	17.50	15.35	14.50	14.05	14.62	10.74	15.82

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 101

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, JUNIO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		
					ISTMO	MAYA	OLMECA
1	17.53	15.45	14.75	14.10	14.35	10.46	15.53
4	17.11	15.40	14.80	14.15	13.93	10.09	15.14
5	16.43	14.85	14.30	13.60	13.33	9.43	14.44
6	16.92	15.05	14.00	13.20	13.71	9.56	14.91
7	16.67	14.70	14.30	13.45	13.51	9.41	14.71
8	16.80	14.75	14.00	13.20	13.63	9.42	14.82
11	16.84	15.00	14.20	13.30	13.71	9.48	14.91
12	17.41	14.95	14.20	13.35	14.23	9.79	15.37
13	17.61	15.35	14.40	13.55	14.34	9.88	15.47
14	17.15	15.20	14.75	13.85	13.92	9.61	15.07
15	16.65	14.85	14.50	13.50	13.57	9.59	14.81
18	15.94	14.80	14.35	13.35	12.90	9.19	14.15
19	15.60	14.80	14.00	12.95	12.78	9.12	14.12
20	15.45	14.80	13.85	12.75	12.78	9.11	14.17
21	15.24	14.80	14.20	13.20	13.46	9.54	14.66
22	16.61	15.45	14.40	13.20	13.82	9.78	15.19
25	16.20	15.60	14.40	13.20	13.43	9.60	14.87
26	17.14	15.60	14.35	13.25	14.07	9.98	15.32
27	16.71	15.35	14.10	13.00	13.84	9.78	15.01
28	17.20	15.45	13.75	12.70	14.27	10.20	15.53
29	17.07	15.75	14.55	13.70	14.28	10.10	15.54

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 102

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, JULIO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		
					ISTMO	MAYA	OLNECA
2	16.97	15.45	14.95	14.20	13.97	10.21	15.42
3	16.75	15.50	14.45	13.70	13.77	10.13	15.22
4	16.75	15.50	14.45	13.70	13.77	10.13	15.22
5	16.52	15.25	14.50	13.75	13.59	10.02	15.07
6	16.50	15.40	14.40	13.55	13.56	10.04	15.12
7	16.65	15.00	14.35	13.55	13.78	10.22	15.22
10	17.07	15.60	14.50	13.70	14.18	10.47	15.61
11	17.48	15.75	14.70	13.80	14.51	10.67	15.91
12	18.71	15.90	14.70	14.05	15.71	11.38	17.10
13	18.40	17.05	15.50	14.70	15.56	11.50	16.99
16	18.69	17.80	16.05	15.45	16.03	11.78	17.51
17	18.25	17.60	16.05	15.50	16.08	12.12	17.52
18	18.58	17.65	16.20	15.50	16.05	12.23	17.49
19	19.09	17.90	16.55	15.95	16.53	12.58	17.96
20	19.63	18.05	16.50	15.95	16.94	12.93	18.30
23	19.92	18.75	16.95	16.35	17.26	13.26	18.66
24	19.73	19.10	17.50	16.90	16.89	12.93	18.38
25	19.40	19.05	17.65	17.10	16.66	12.81	18.16
26	20.35	18.75	17.40	16.85	16.99	13.01	18.45
27	20.09	19.15	17.50	16.95	17.45	13.30	18.90
30	20.27	19.00	17.50	16.95	17.61	13.40	19.03
31	20.59	19.25	17.75	17.25	17.94	13.70	19.34

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 103

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, AGOSTO DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMÉRICA		
					ISTMO	MAYA	OLMECA
1	21.60	19.95	18.05	17.30	18.99	14.31	20.40
2	23.76	22.30	21.25	21.50	21.44	15.94	22.70
3	23.94	24.15	21.35	20.50	21.85	17.06	23.03
6	28.75	27.30	23.60	22.50	26.89	20.10	28.10
7	29.65	27.40	26.80	26.10	27.26	20.70	28.50
8	26.21	25.85	25.40	24.50	24.18	19.17	25.46
9	25.70	25.70	22.90	22.00	23.68	18.97	24.99
10	26.43	26.65	22.35	21.85	24.65	19.56	26.01
13	27.12	27.25	23.60	23.00	25.34	20.16	26.68
14	26.72	27.25	24.80	24.25	25.04	19.76	26.44
15	26.56	26.90	24.30	23.80	24.82	19.60	26.18
16	27.41	27.95	24.70	24.10	25.71	20.12	27.10
17	28.66	28.75	25.30	25.10	26.85	20.88	28.18
20	28.59	29.05	26.40	26.10	26.81	21.14	28.18
21	28.51	29.40	27.60	27.30	26.79	21.12	28.23
22	31.57	31.85	28.05	28.40	29.75	22.91	31.11
23	31.93	32.55	32.25	31.95	30.02	23.58	31.44
24	31.15	31.50	32.15	31.90	29.42	23.21	30.79
27	27.41	28.70	31.25	30.90	25.84	20.30	27.36
28	27.78	28.20	26.70	26.40	26.05	20.93	27.46
29	26.17	26.60	27.20	27.00	24.47	18.89	25.88
30	27.00	27.55	25.30	25.00	25.32	20.38	26.74
31	27.47	28.55	24.75	24.40	25.86	20.54	27.36

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 104

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, SEPTIEMBRE DE 1990

(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		
					ISTMO	MAYA	OLMECA
3			25.65	25.25			
4	29.32	30.95	26.65	26.70	28.58	23.00	29.70
5	30.02	31.70	27.30	27.40	29.56	23.56	30.70
6	31.53	33.10	27.95	28.05	31.15	24.68	32.27
7	30.35	31.50	28.35	28.00	29.06	23.94	30.92
10	30.85	31.50	26.30	26.20	30.31	24.22	31.29
11	30.31	31.10	26.30	26.50	29.89	23.89	30.85
12	30.87	31.45	26.20	26.30	30.40	24.10	31.33
13	31.22	32.30	27.15	27.15	30.95	24.29	31.95
14	31.81	33.55	27.70	27.70	31.67	24.56	32.78
17	33.75	36.10	28.80	28.90	33.73	25.81	34.83
18	33.51	36.00	30.80	31.20	33.19	25.49	34.41
19	33.20	36.25	30.35	30.45	32.78	25.28	34.05
20	34.45	36.05	30.95	31.05	33.70	25.90	34.81
21	36.23	37.55	31.35	31.10	35.08	26.67	36.27
24	39.10	41.30	32.95	32.70	37.74	28.62	39.16
25	38.38	39.85	36.15	35.90	36.85	28.08	38.23
26	39.17	40.90	35.25	35.00	38.28	28.91	39.57
27	39.79	41.50	34.90	35.30	38.84	29.23	40.15
28	39.55	41.05	36.75	36.25	38.30	28.90	39.66

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 105

EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, OCTUBRE DE 1990

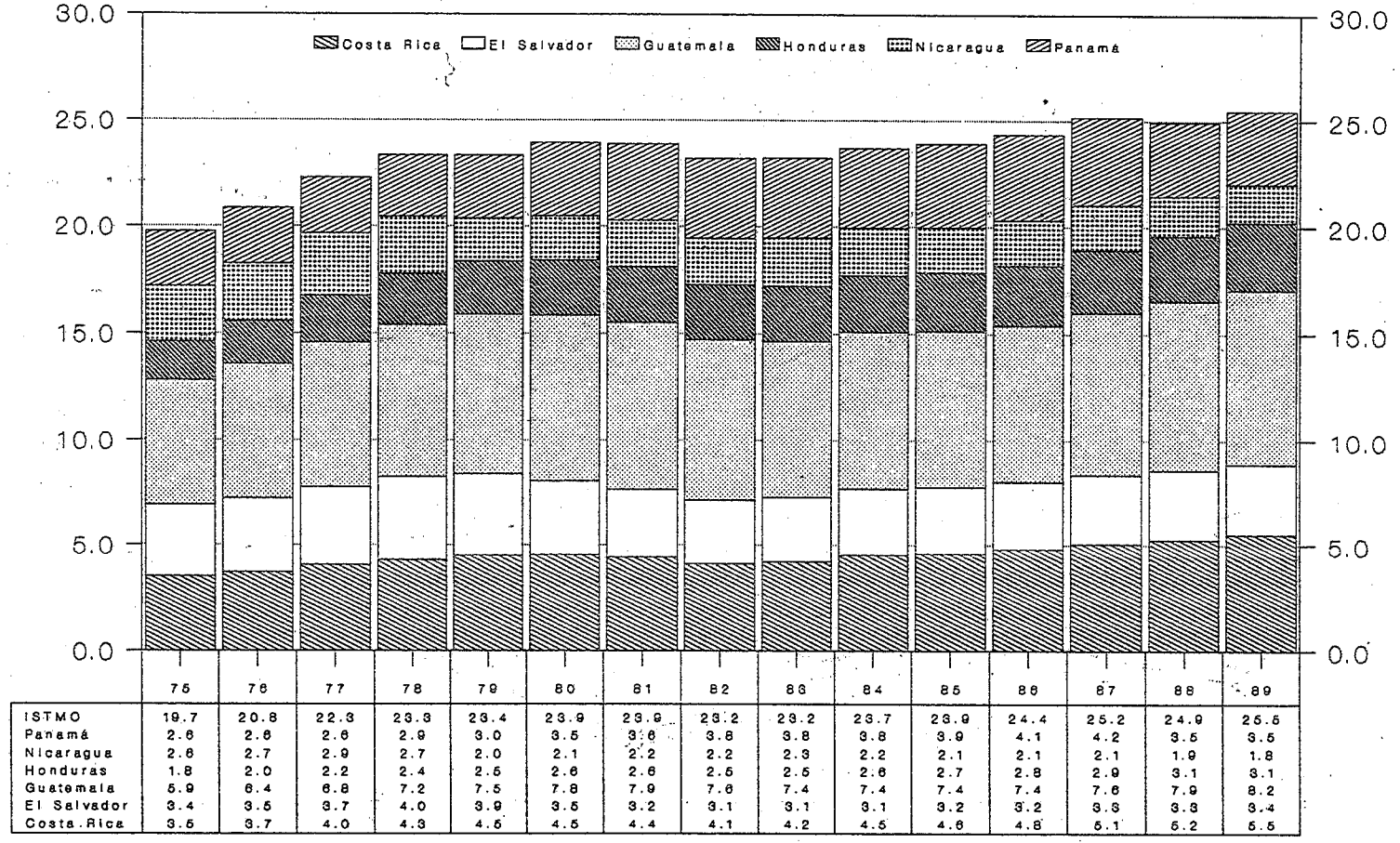
(Dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		
					ISTMO	NAYA	OLNECA
1	37.09	39.00	35.55	35.10	35.86	27.57	37.29
2	34.45	35.50	32.50	31.60	32.89	25.70	34.22
3	37.07	37.60	32.60	31.80	35.28	27.07	36.61
4	36.78	37.25	33.45	31.35	34.90	27.05	36.27
5	37.89	39.10	33.60	32.40	36.27	28.07	37.71
8	38.90	39.25	33.20	32.55	37.07	28.54	38.39
9	40.75	40.90	34.70	34.50	38.83	29.59	40.11
10	39.35	40.25	36.00	35.60	37.28	28.62	38.83
11	41.12	41.20	35.70	35.45	38.72	29.56	40.27
12	39.44	39.95	34.85	34.70	37.04	28.57	38.59
15	38.05	38.35	34.35	34.20	35.54	27.68	37.13
16	39.39	38.95	32.95	32.75	36.53	28.38	38.02
17	36.05	35.35	34.10	34.10	33.01	26.29	34.47
18	37.05	35.70	32.20	32.10	33.82	26.77	35.19
19	33.83	31.90	30.55	30.35	30.61	24.91	31.92
22	28.48	27.40	27.30	27.10	25.94	22.01	27.31
23	30.05	29.40	25.90	25.50	27.61	22.60	28.94
24	30.85	30.70	26.20	26.10	28.25	22.76	29.65
25	34.25	34.10	28.30	27.90	31.85	25.26	33.19
26	33.05	33.00	32.70	32.45	30.59	24.51	32.00
29	34.88	35.05	31.05	30.60	32.46	25.99	33.87
30	34.95	35.60	32.70	32.40	33.01	26.26	34.47
31	35.33	35.50	32.00	31.60	33.48	26.56	34.83

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

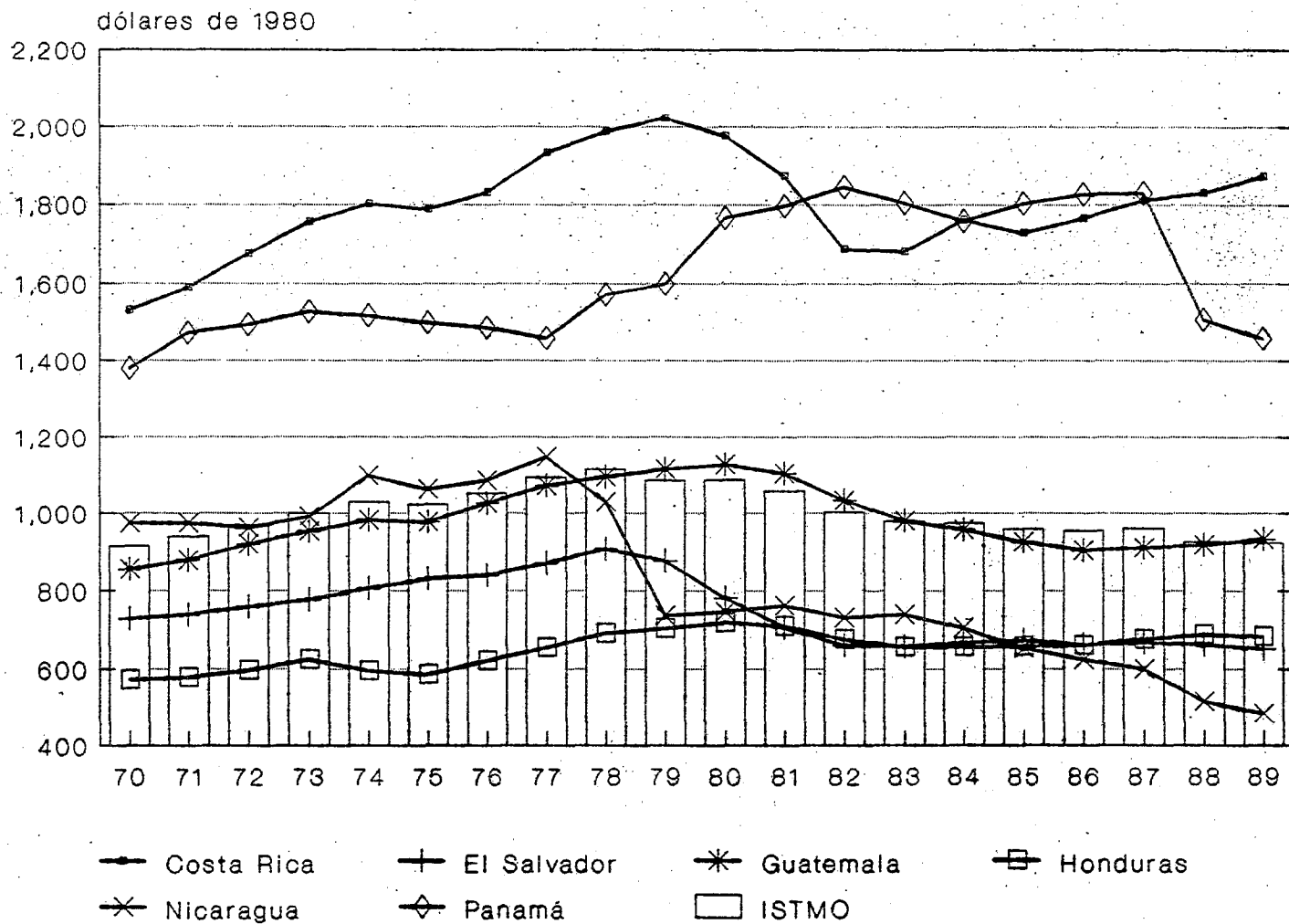
Gráfico 1
ISTMO CENTROAMERICANO
PRODUCTO INTERNO BRUTO

miles de millones de dólares de 1980



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

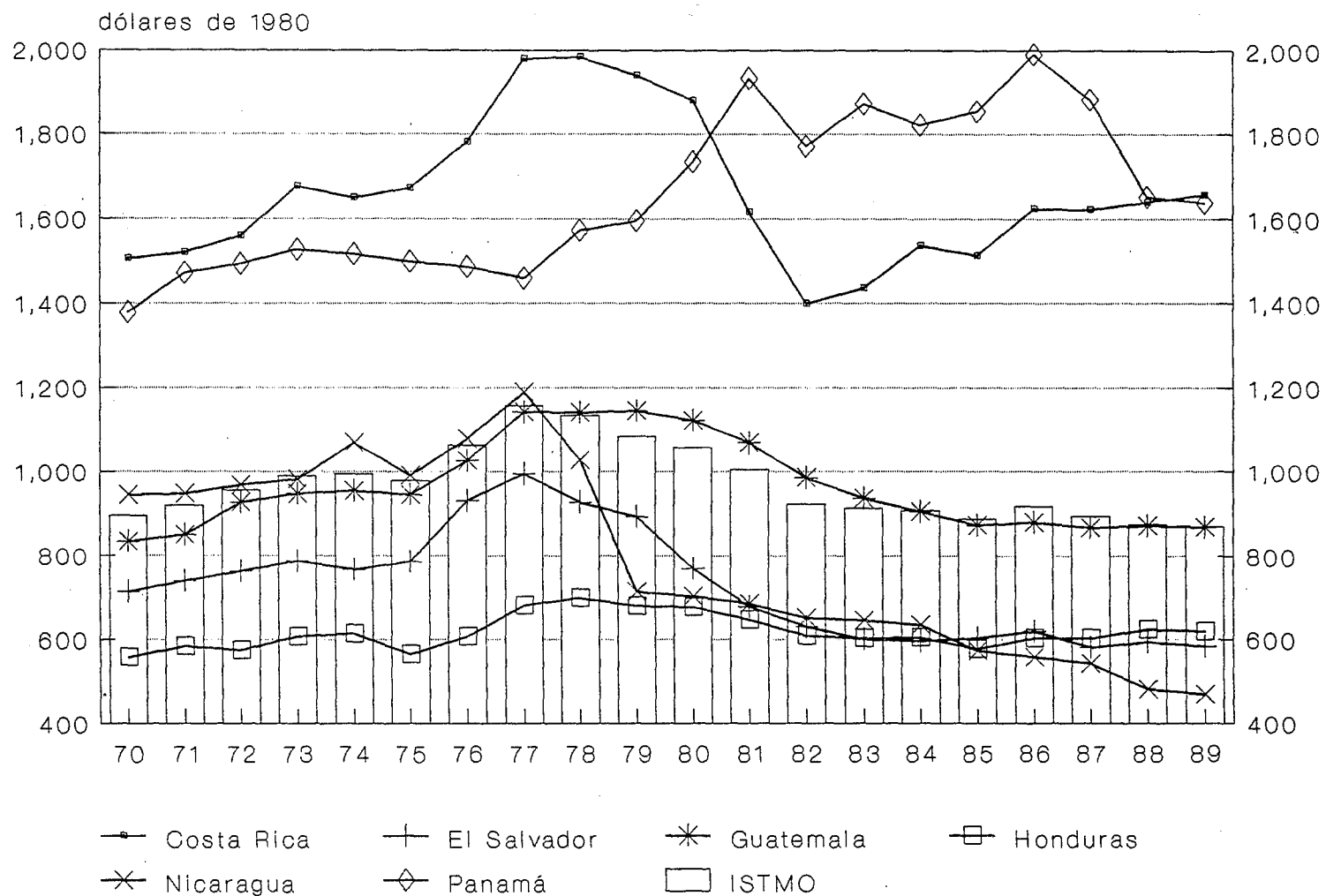
Gráfico 2
PRODUCTO INTERNO POR HABITANTE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

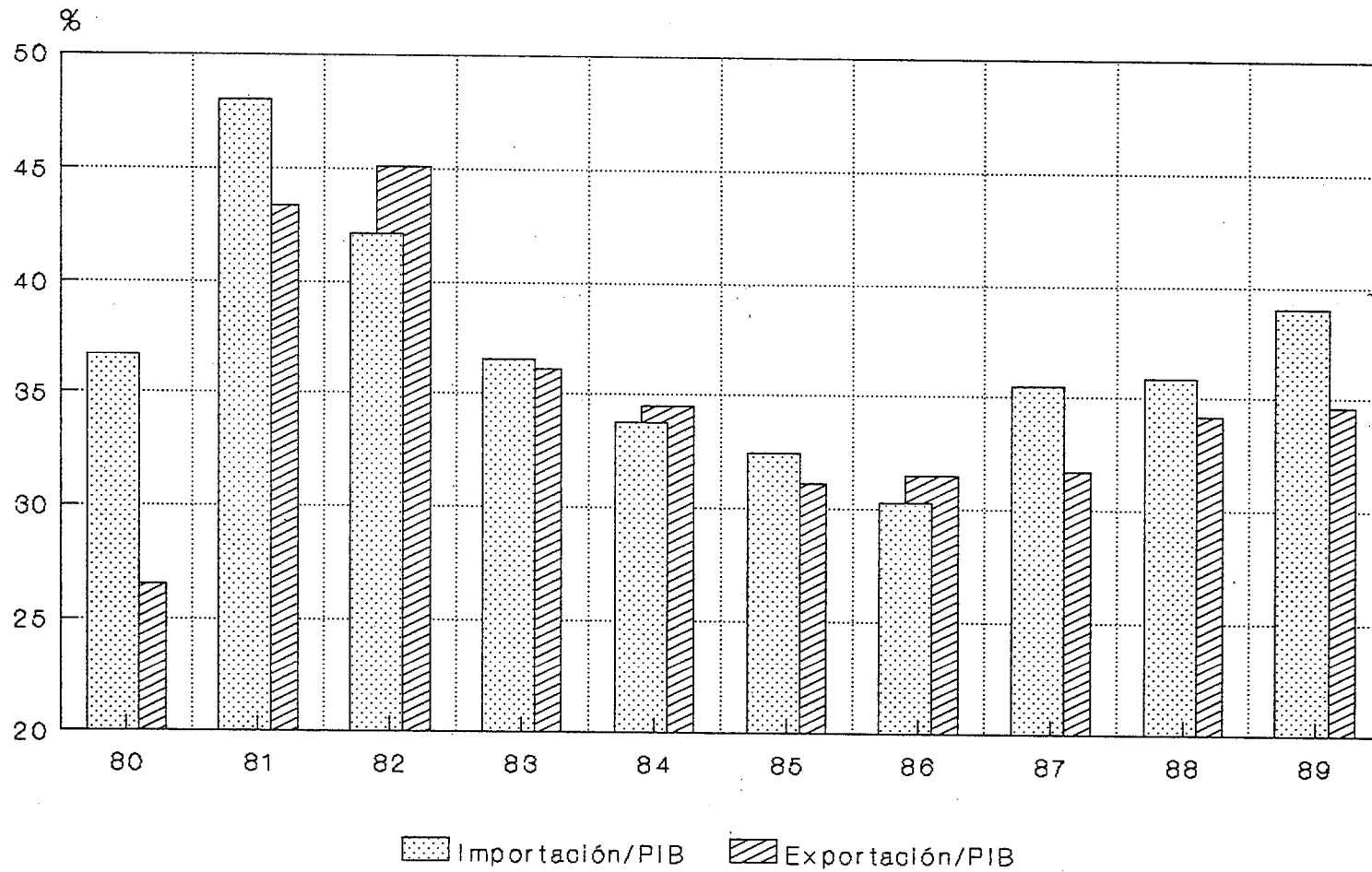
Gráfico 3

INGRESO NACIONAL POR HABITANTE



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

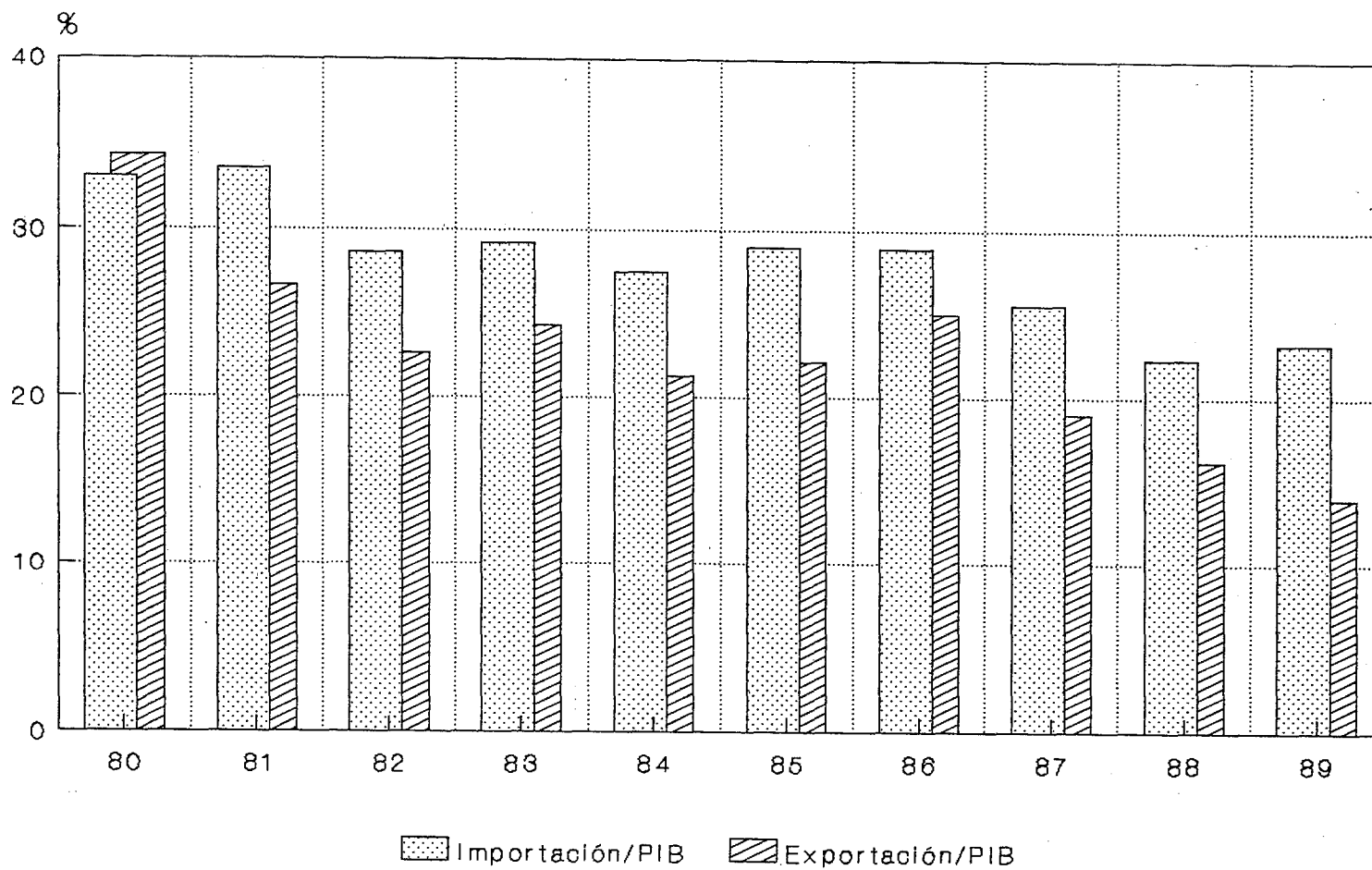
Gráfico 4.a
COSTA RICA: IMPORTACION Y EXPORTACION
DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.b

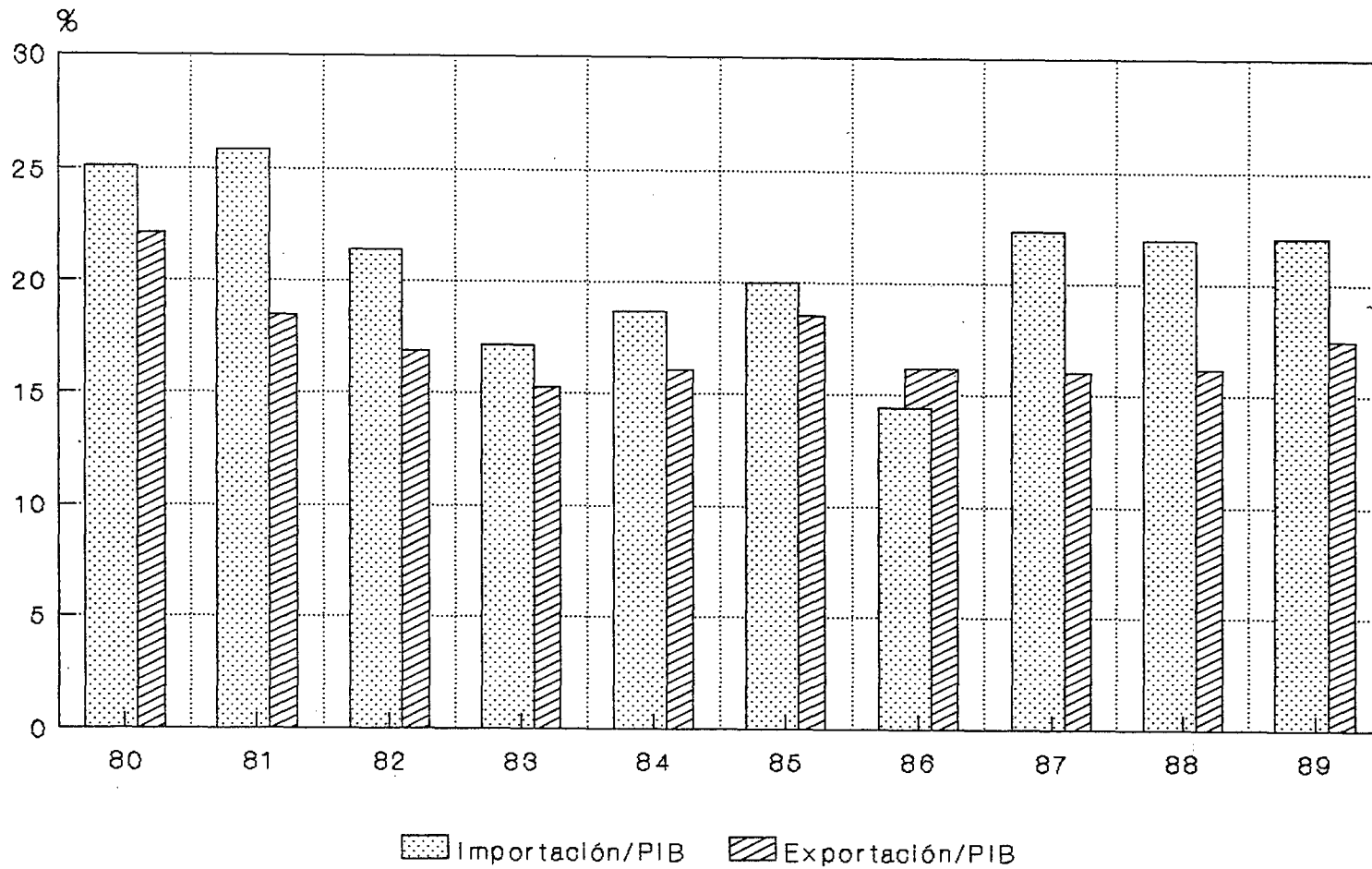
EL SALVADOR: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.c

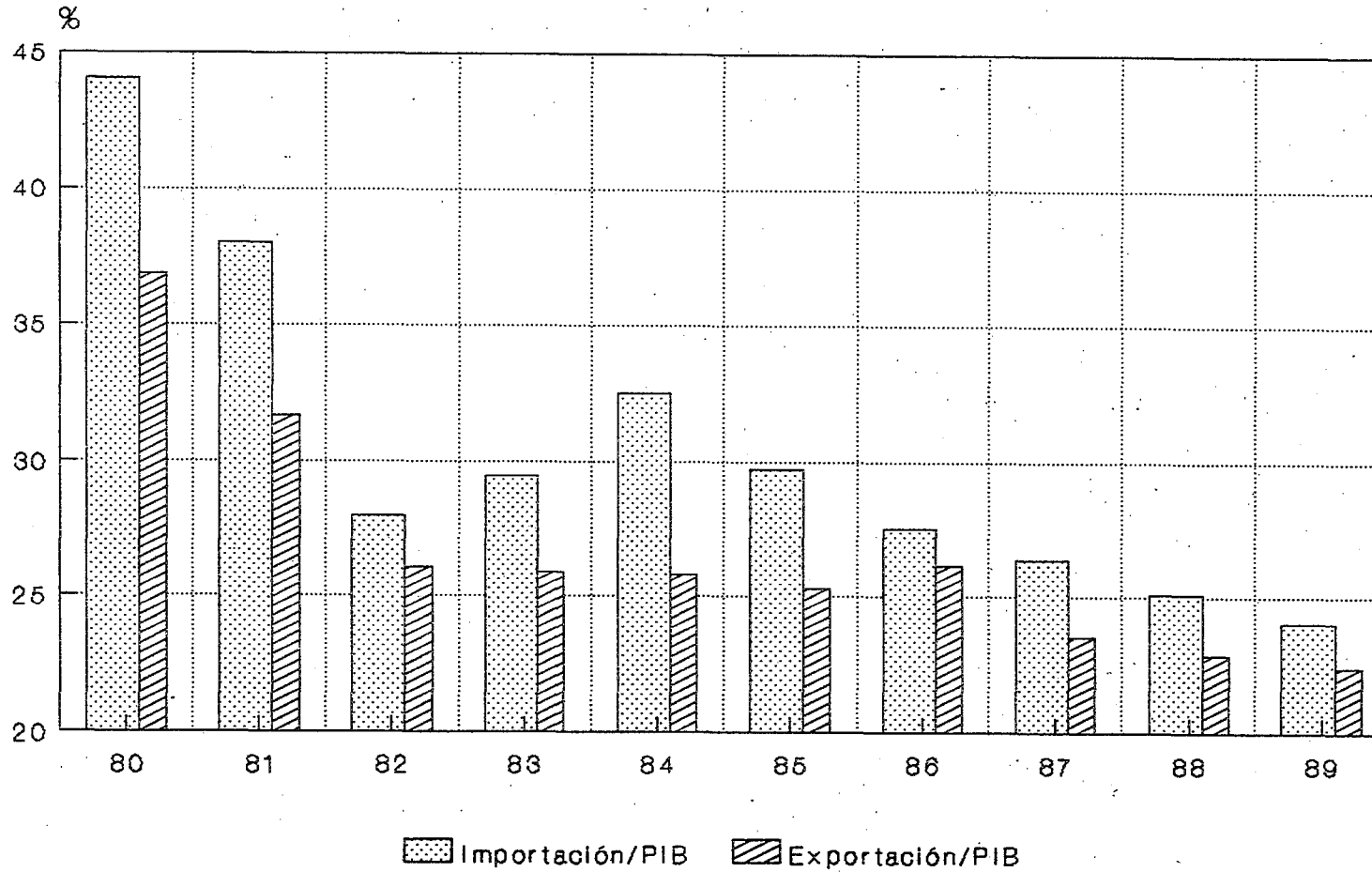
GUATEMALA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.d

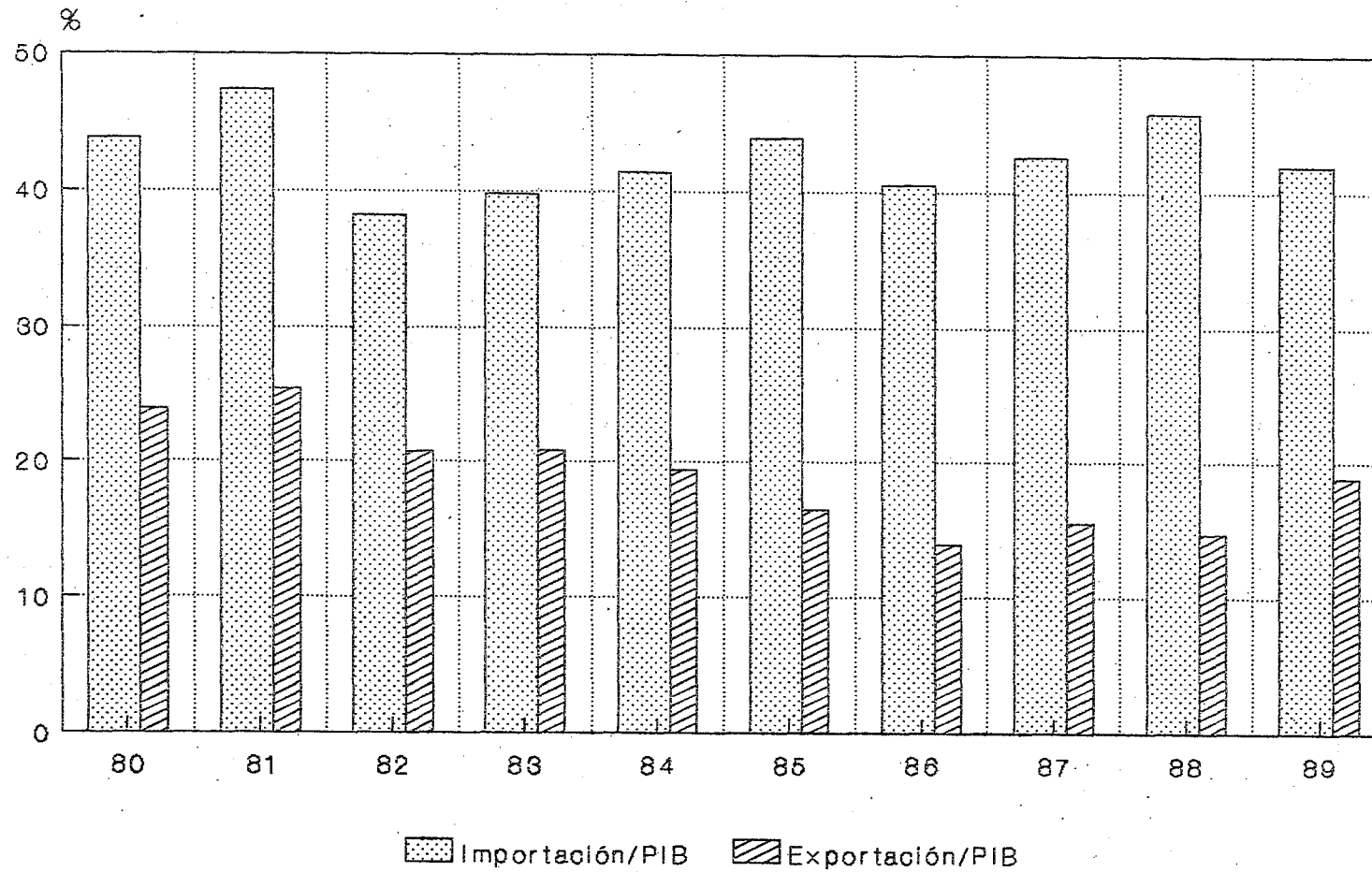
HONDURAS: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.e

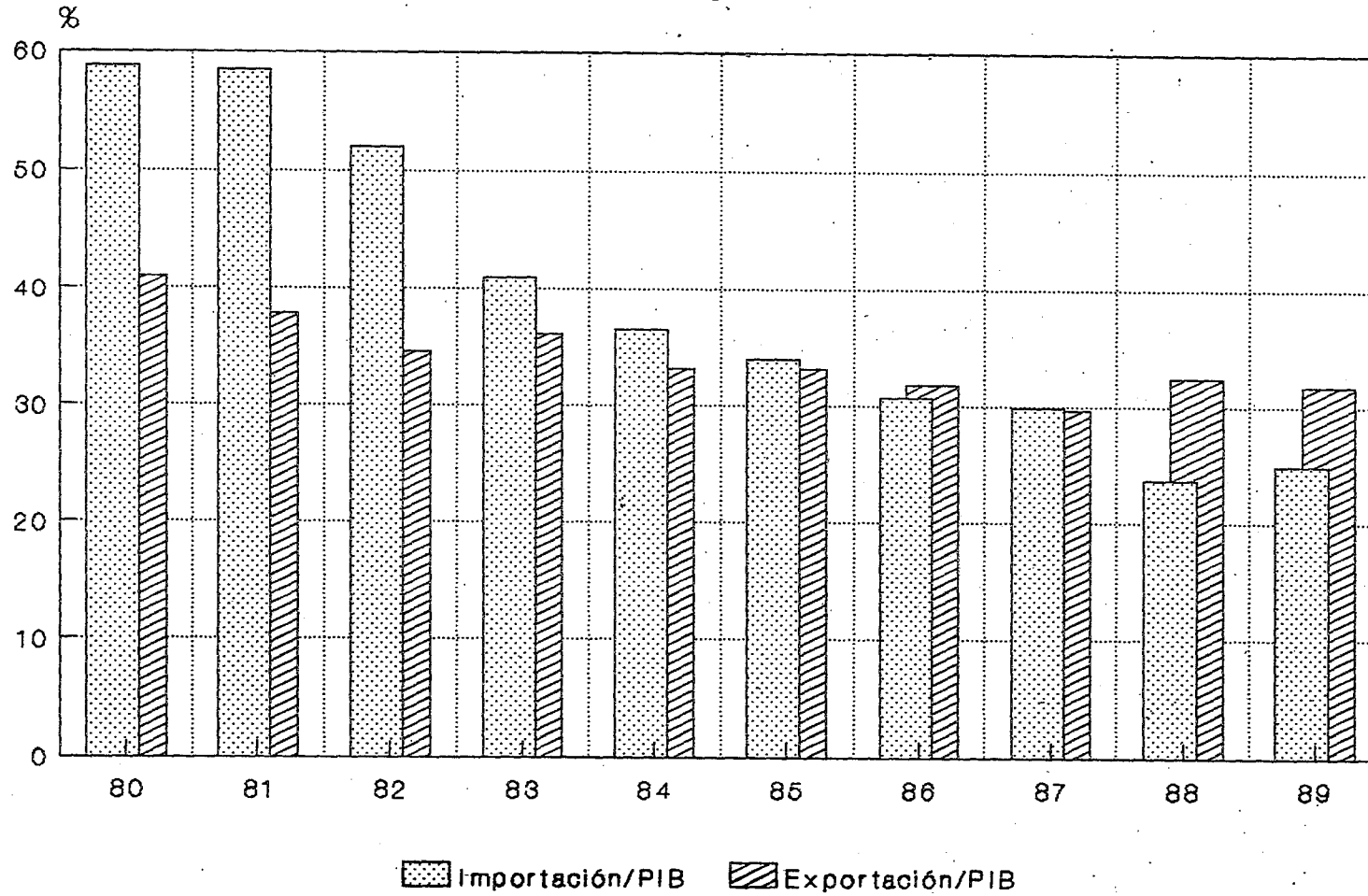
NICARAGUA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

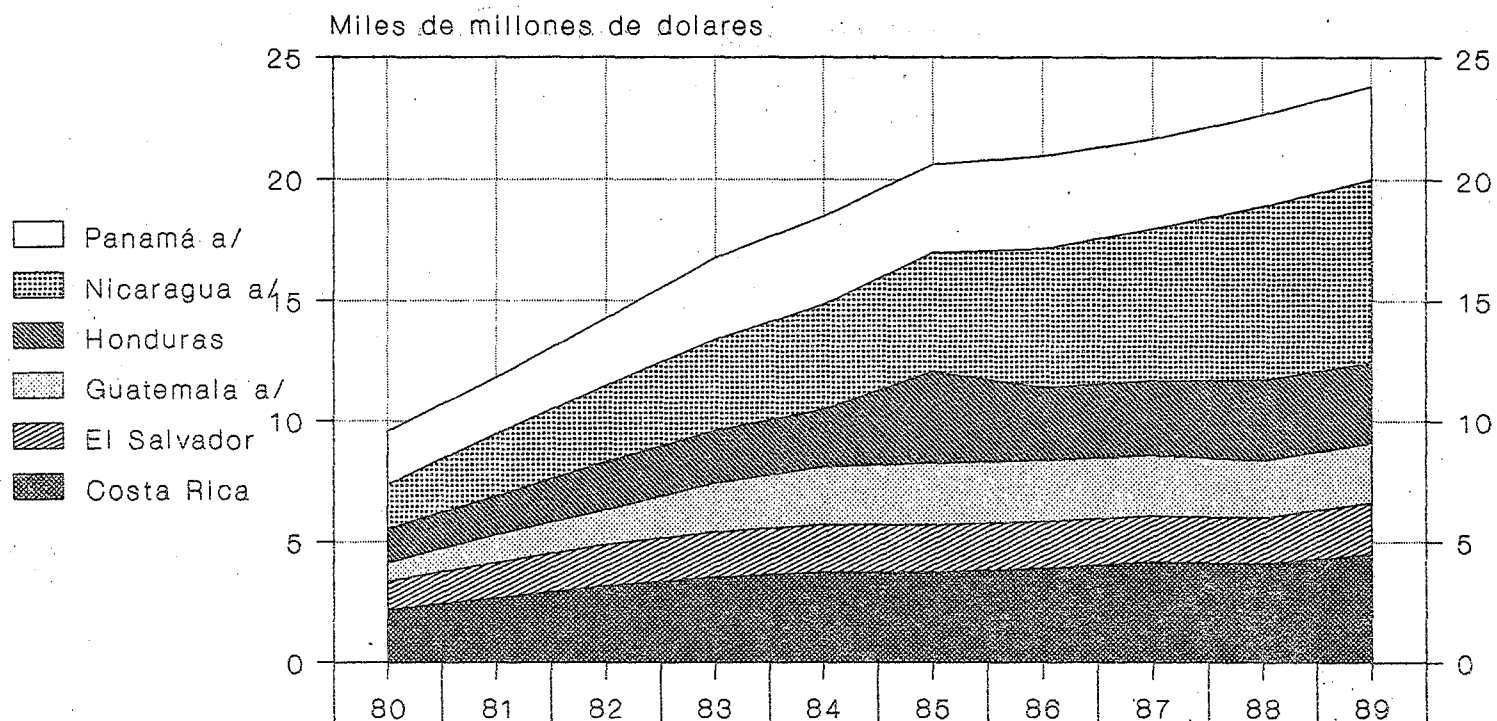
Gráfico 4.f

PANAMA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales

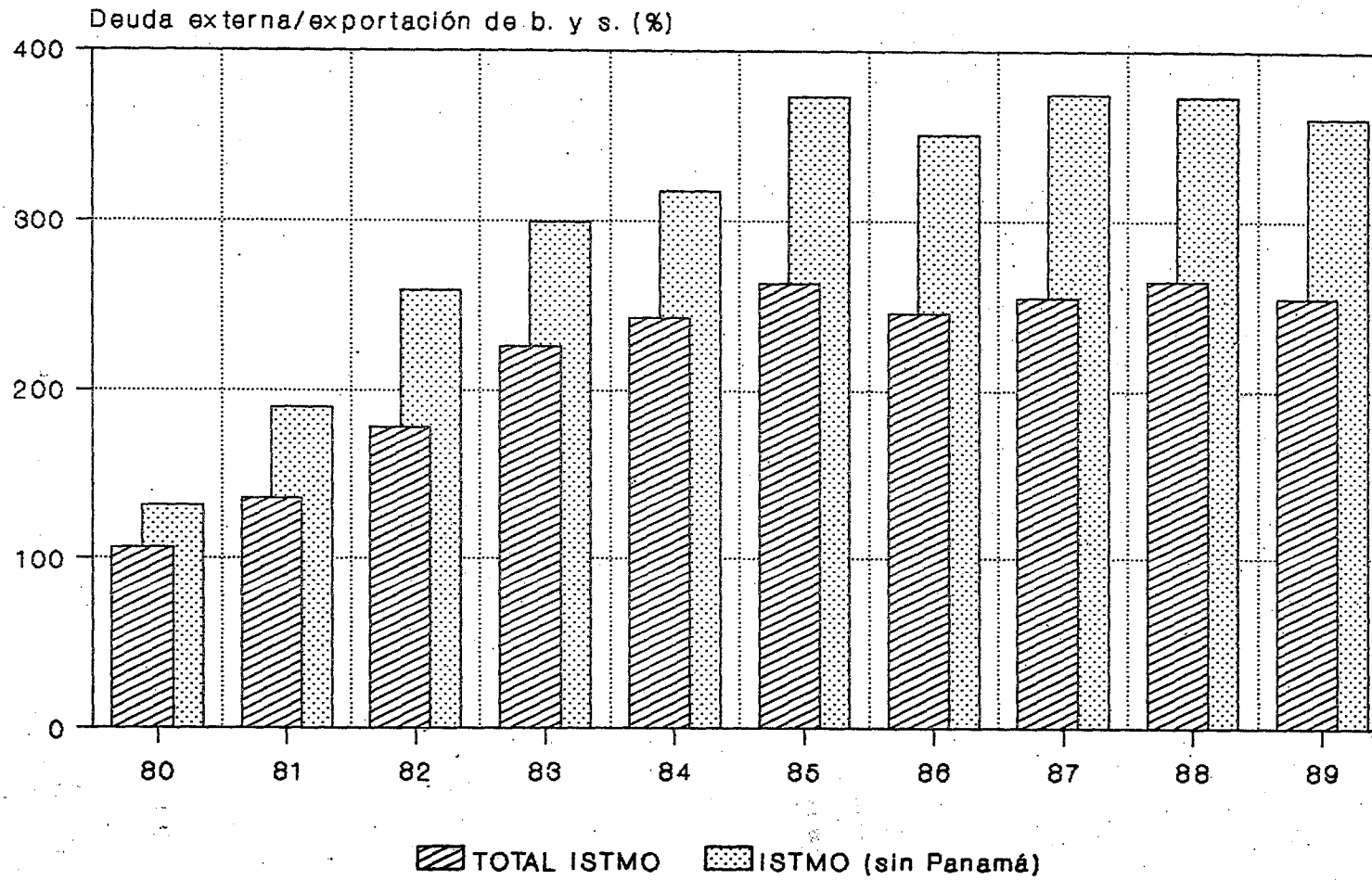
Gráfico 5
SALDO DE LA DEUDA EXTERNA TOTAL



	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89
ISTMO	9.572	11.793	14.274	16.771	18.476	20.63	20.98	21.687	22.683	23.819
Panamá a/	2.21	2.333	2.82	3.392	3.644	3.642	3.835	3.731	3.771	3.814
Nicaragua a/	1.825	2.566	3.139	3.788	4.362	4.936	5.76	6.27	7.22	7.57
Honduras	1.388	1.588	1.986	2.162	2.392	3.794	3.018	3.105	3.338	3.351
Guatemala a/	0.764	1.148	1.431	2.007	2.377	2.536	2.517	2.507	2.341	2.457
El Salvador	1.176	1.471	1.71	1.89	1.949	1.98	1.928	1.88	1.913	2.127
Costa Rica	2.209	2.687	3.188	3.532	3.752	3.742	3.922	4.194	4.1	4.5

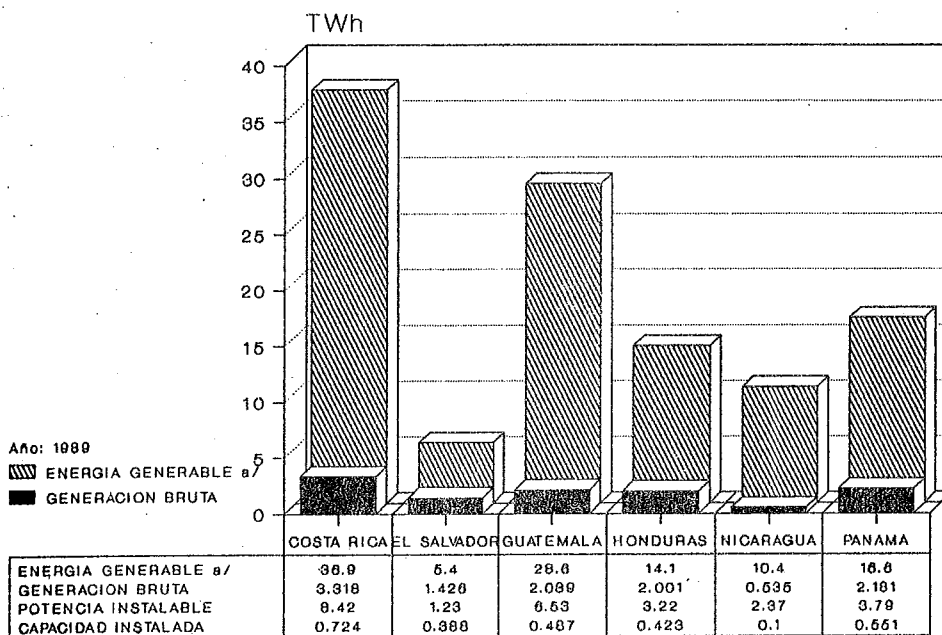
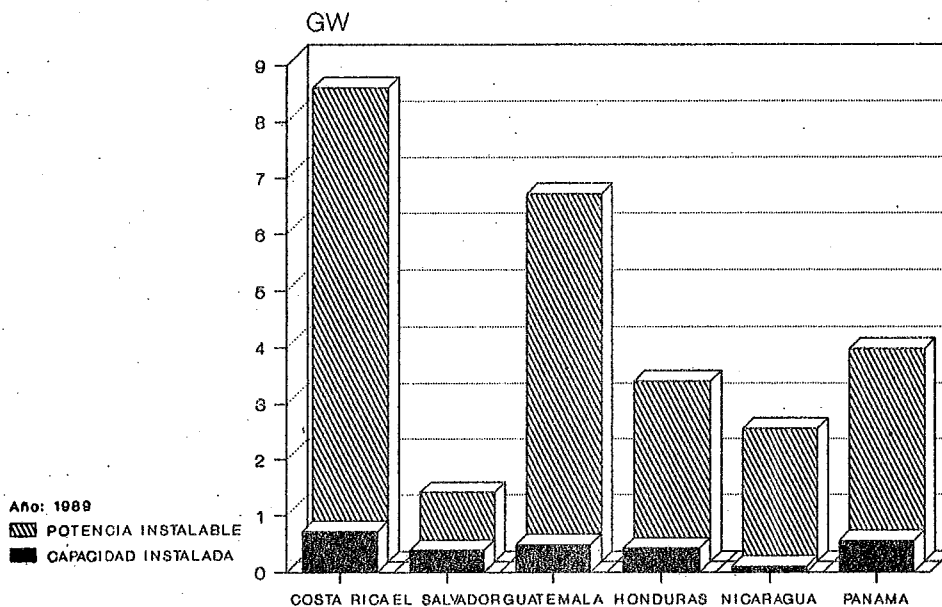
Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales
a/ Deuda externa pública total

Gráfico 8
DEUDA EXTERNA TOTAL EN RELACION A LAS
EXPORTACIONES DE BIENES Y SERVICIOS



Fuente: CEPAL, sobre la base de las
cifras oficiales.

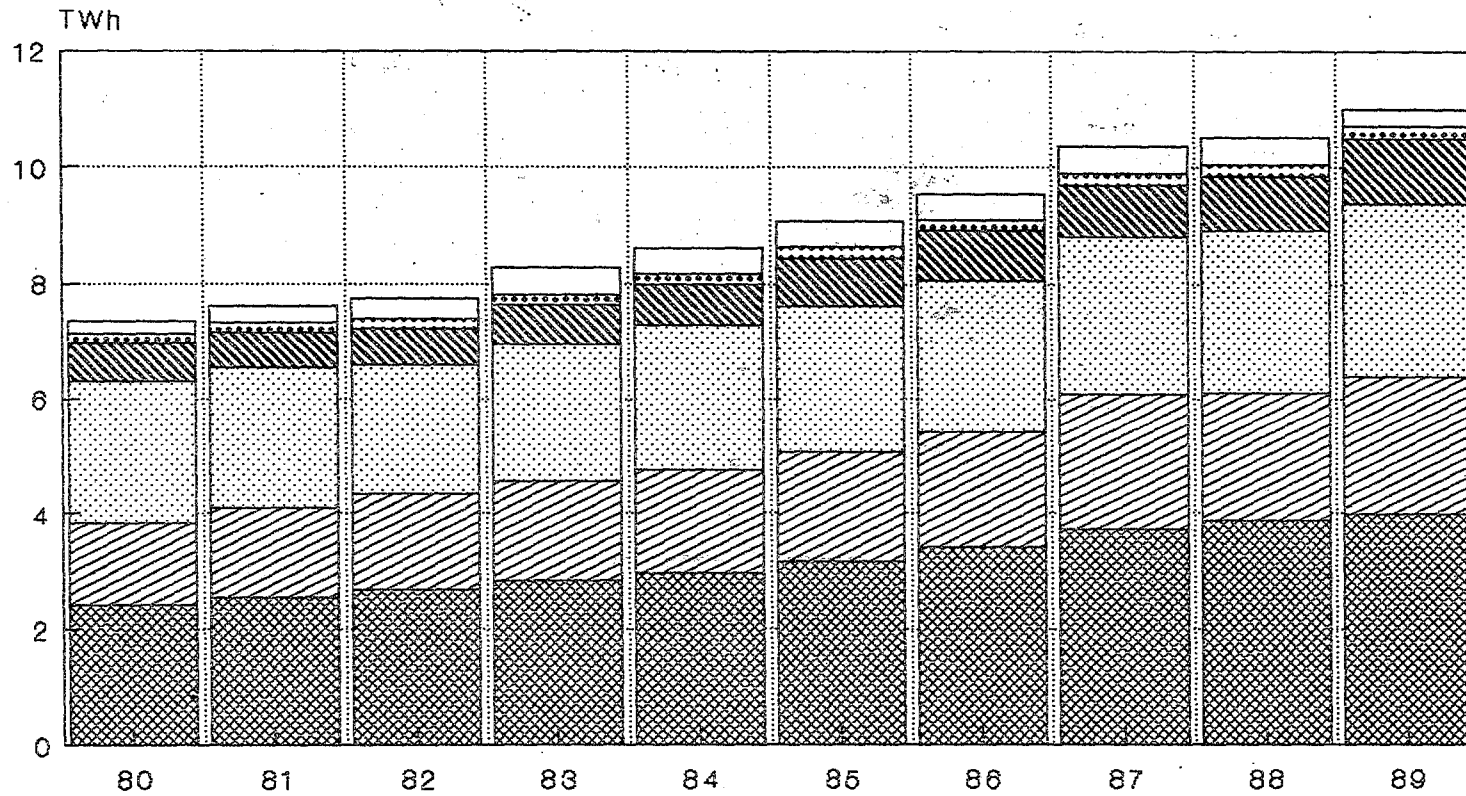
Gráfico 7
ISTMO CENTROAMERICANO
POTENCIAL HIDROELECTRICO IDENTIFICADO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.
 a/ Hidrología Media.

Gráfico 8.a

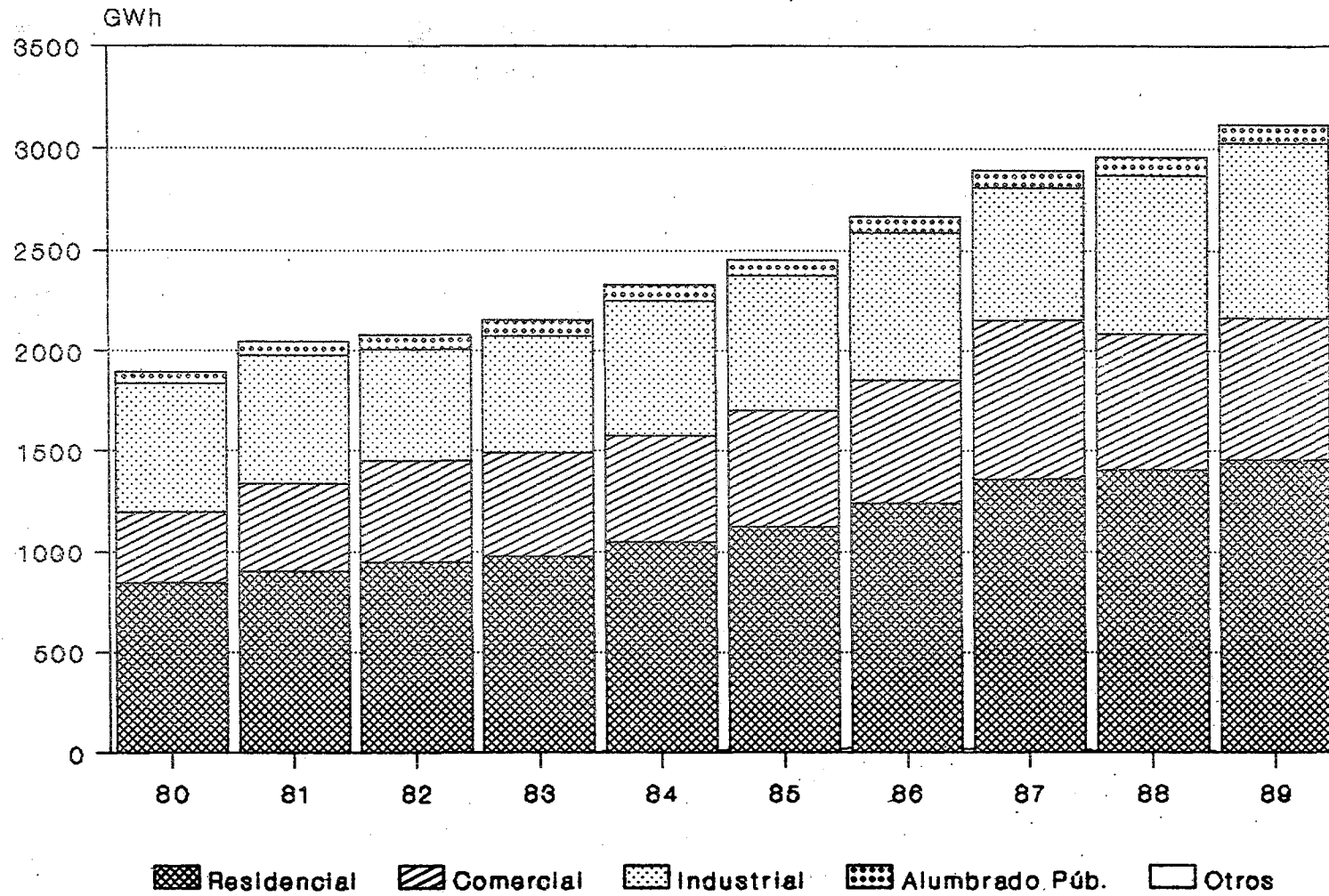
ISTMO CENTROAMERICANO CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



Residencial Comercial Industrial
Gob. y Mun. Alumbrado Púb. Otros

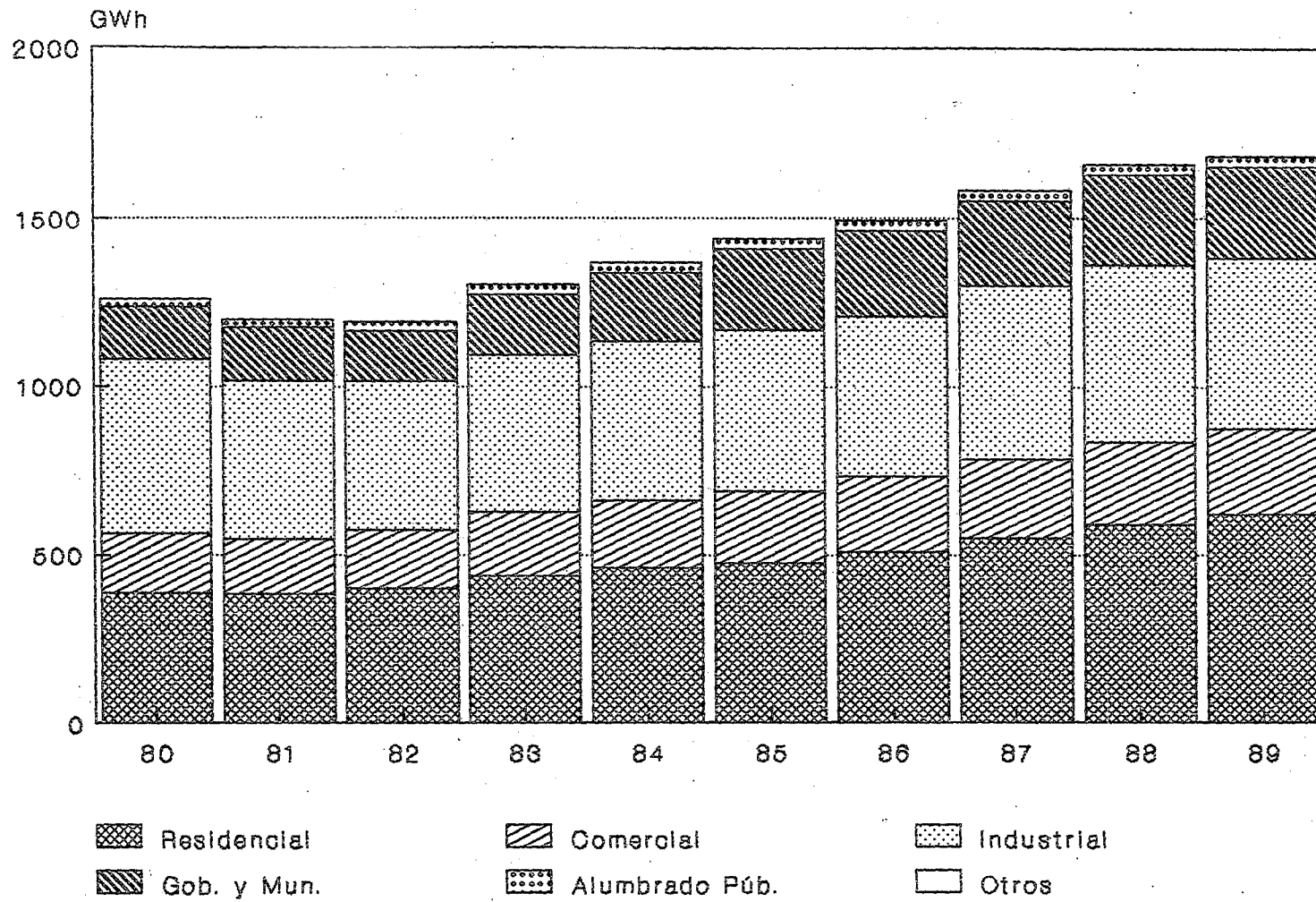
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8.b
COSTA RICA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



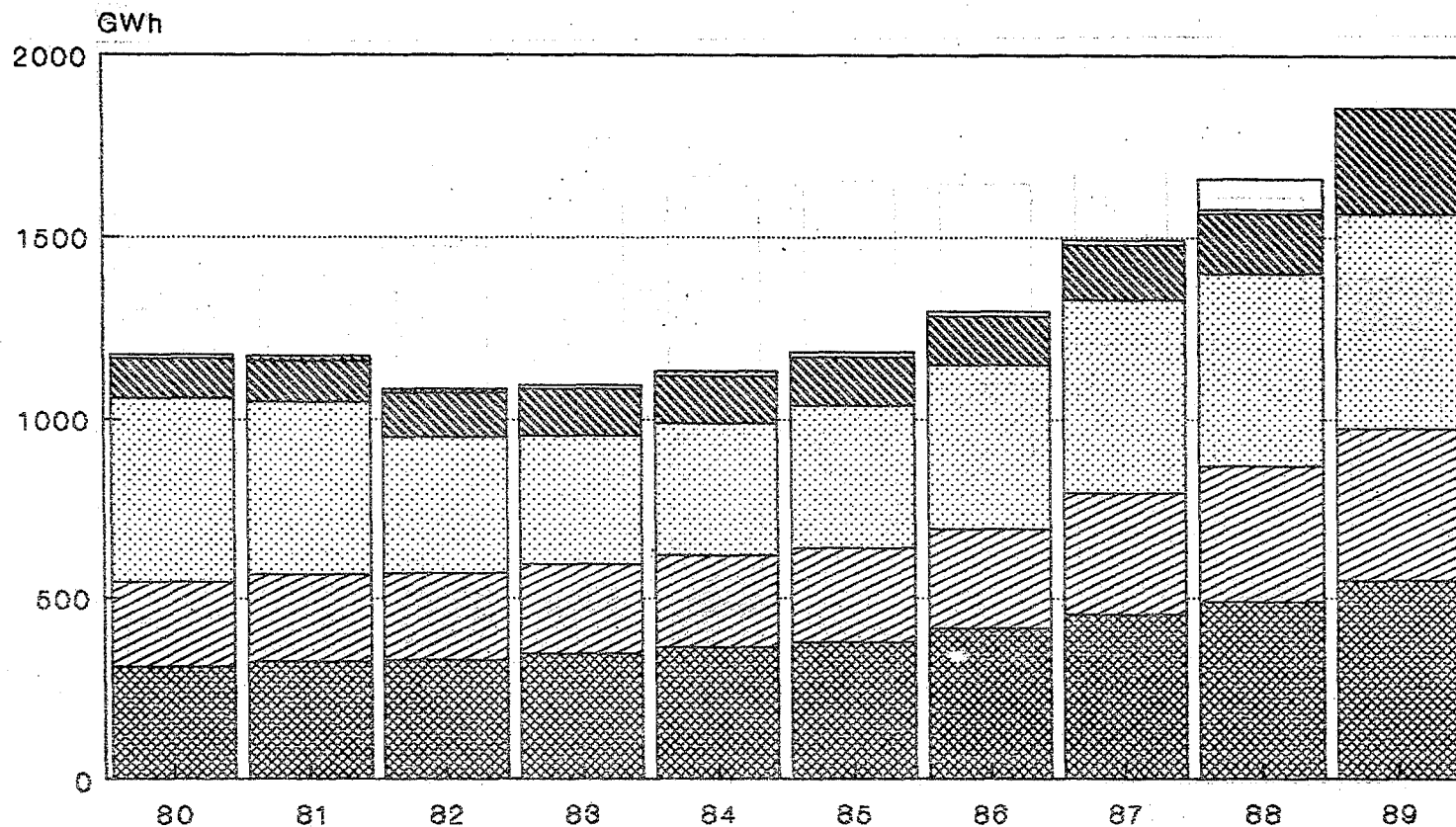
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8.c
 EL SALVADOR: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8.d
GUATEMALA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



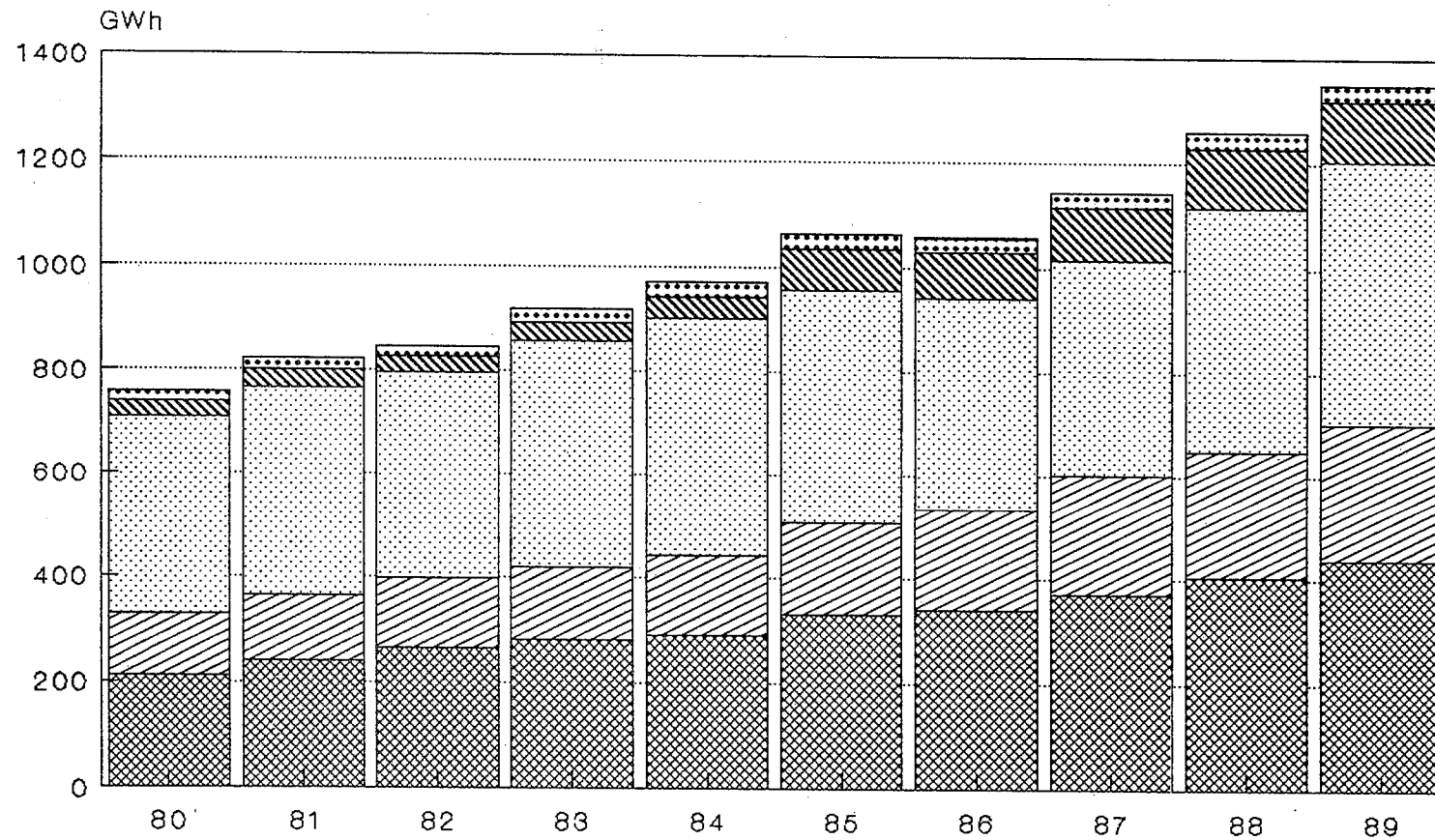
Residencial
 Gob. y Mun.

Comercial
 Alumbrado Pùb.

Industrial
 Otros

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.
 Nota: cifras estimadas para 1989.

Gráfico 8.e
 HONDURAS: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



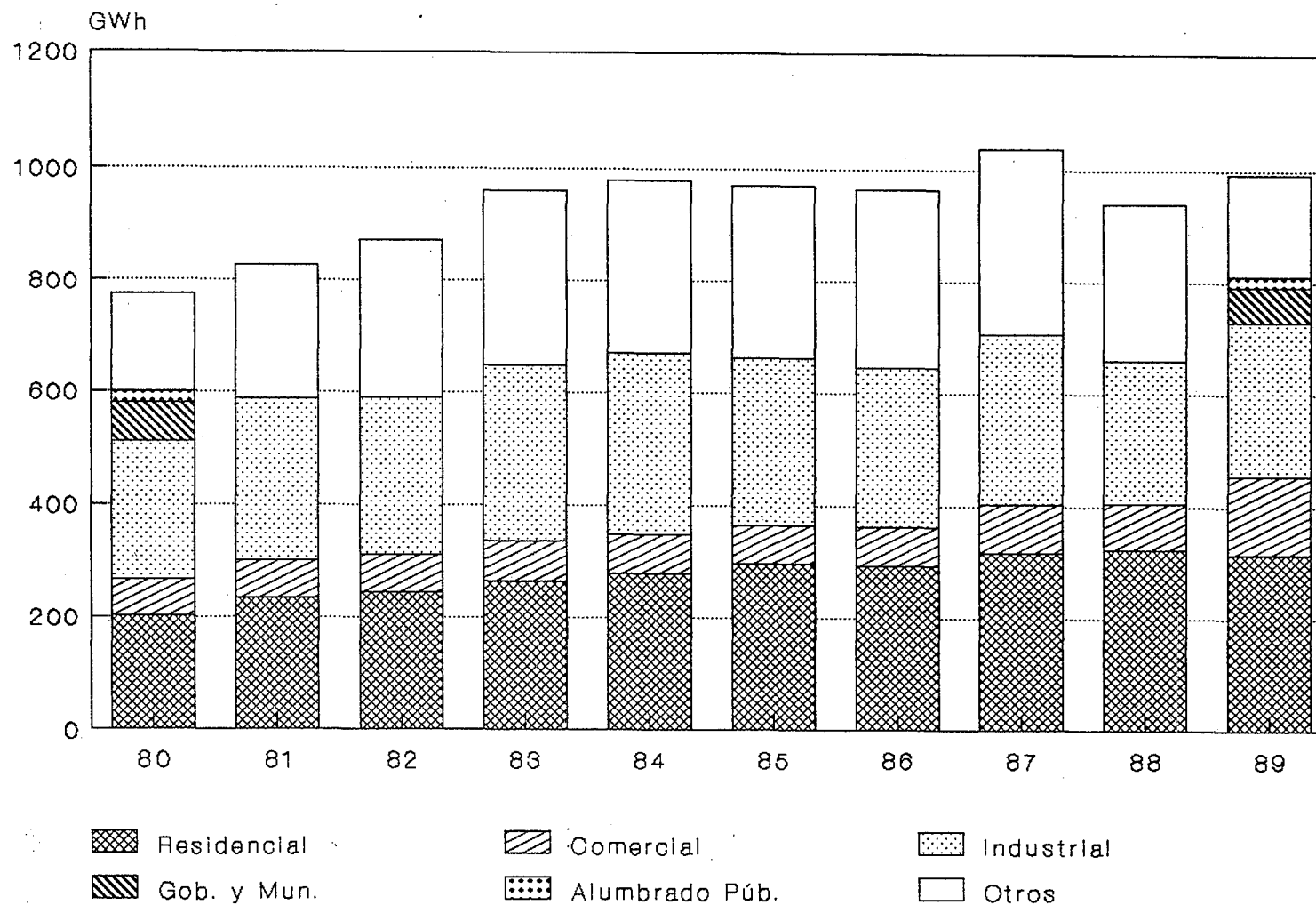
Residencial
 Comercial
 Industrial

Gob. y Mun.
 Alumbrado Púb.
 Otros

Fuente: OEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

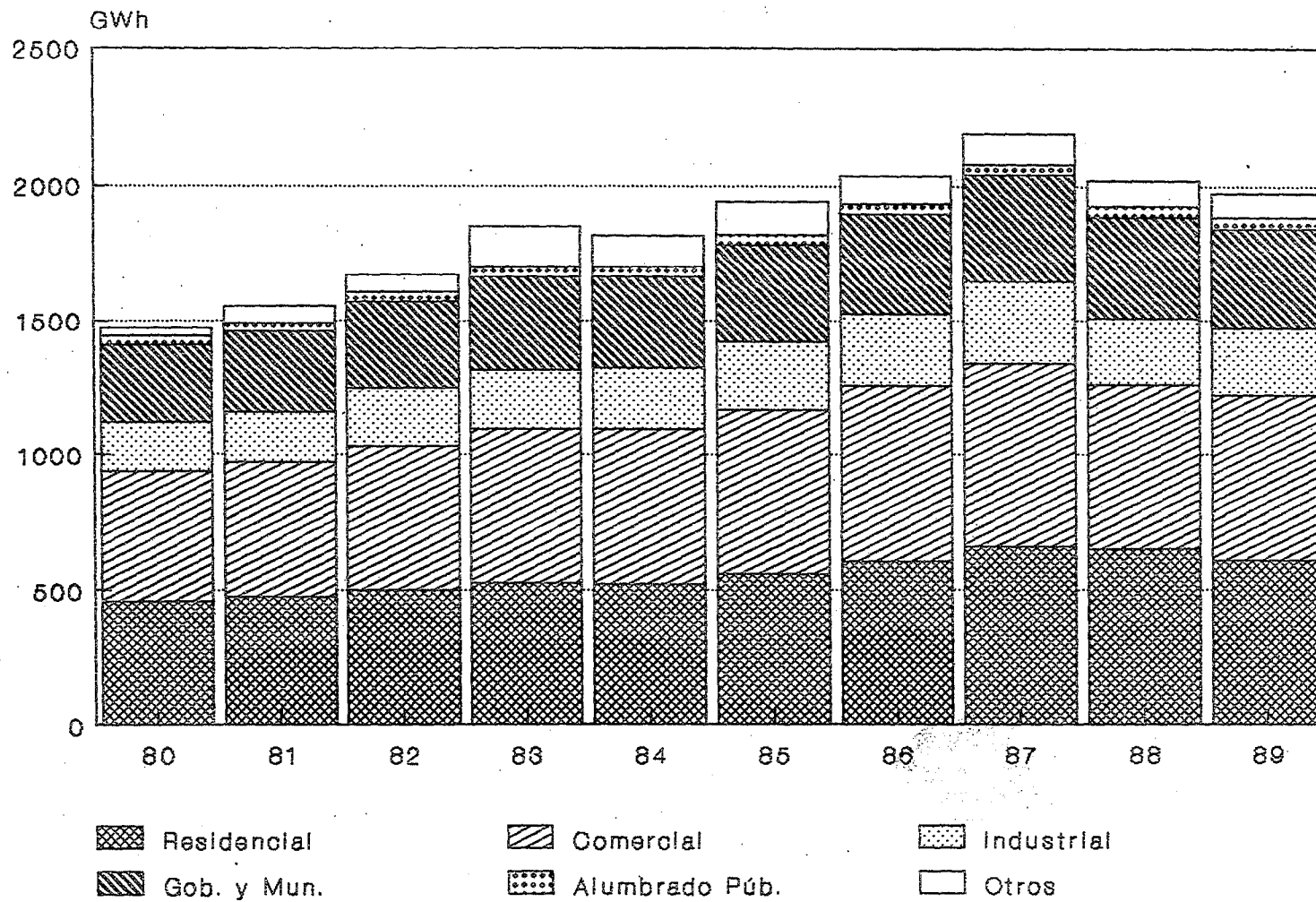
Gráfico 8.f

NICARAGUA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



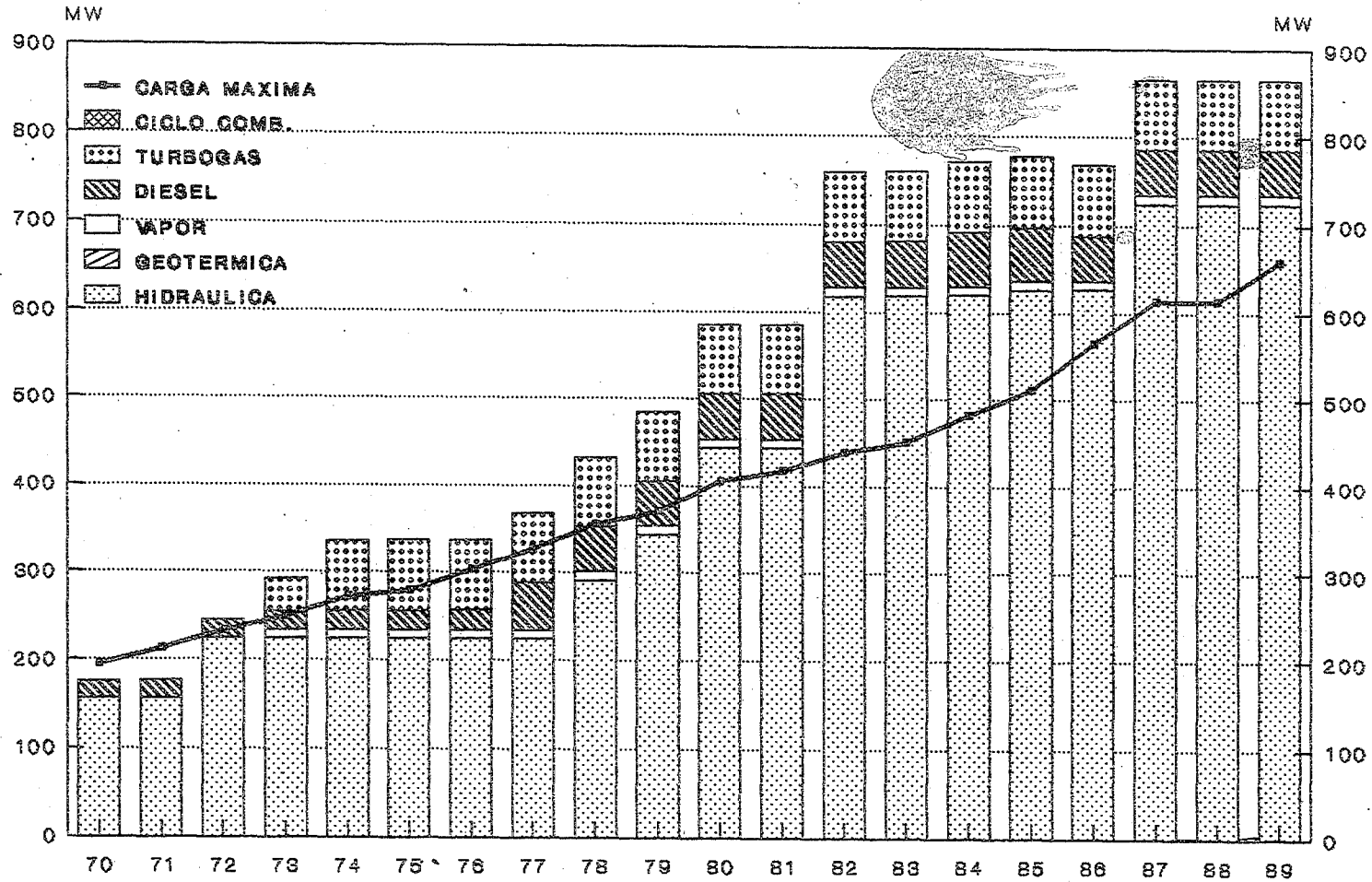
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfica 8.g
 PANAMA: CONSUMO ELECTRICO SECTORIAL



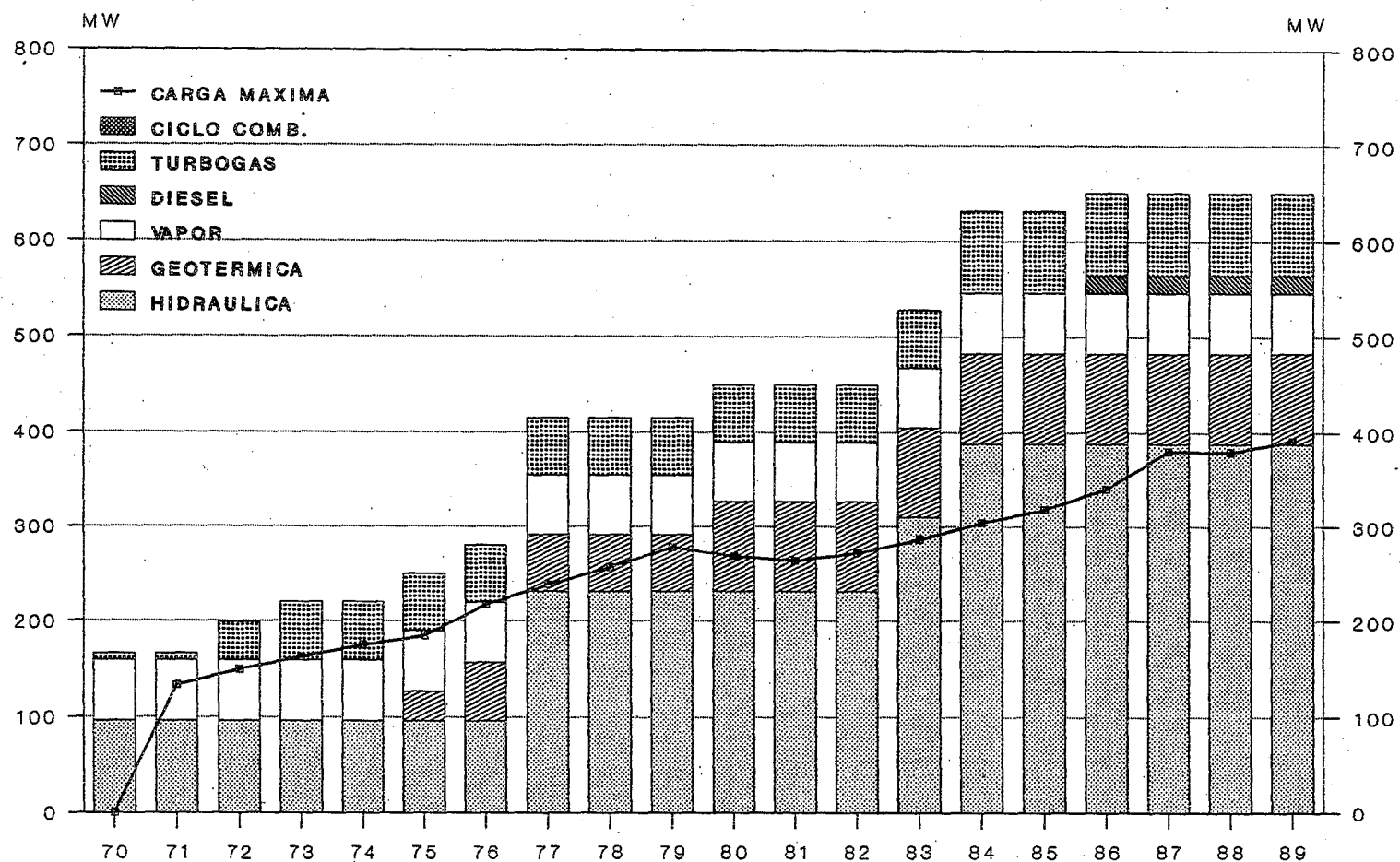
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 9
**COSTA RICA: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



Fuente: CEPAL, sobre la base de las
 cifras oficiales

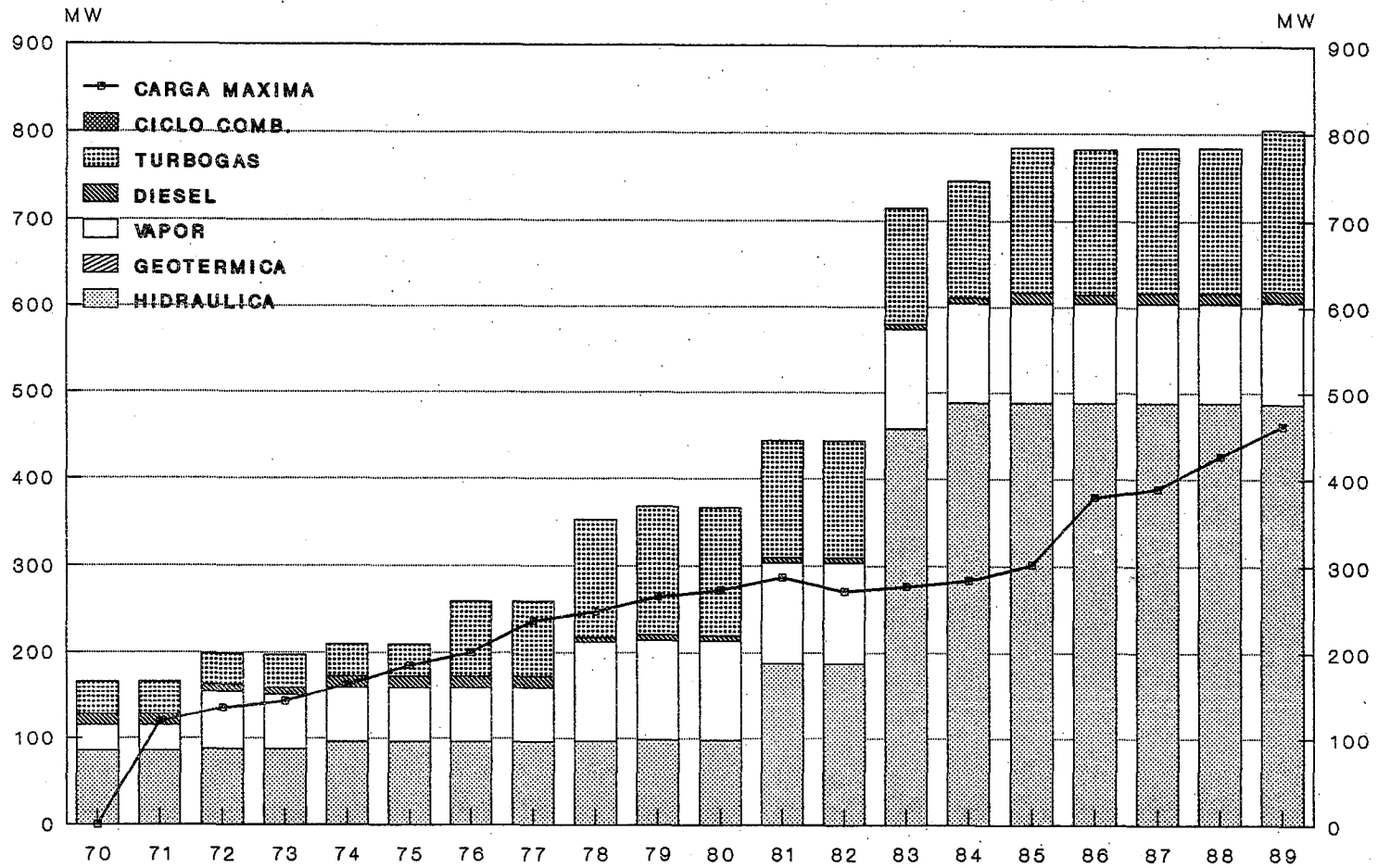
Gráfico 10
**EL SALVADOR: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales
 Nota: carga máxima no disponible en 1970

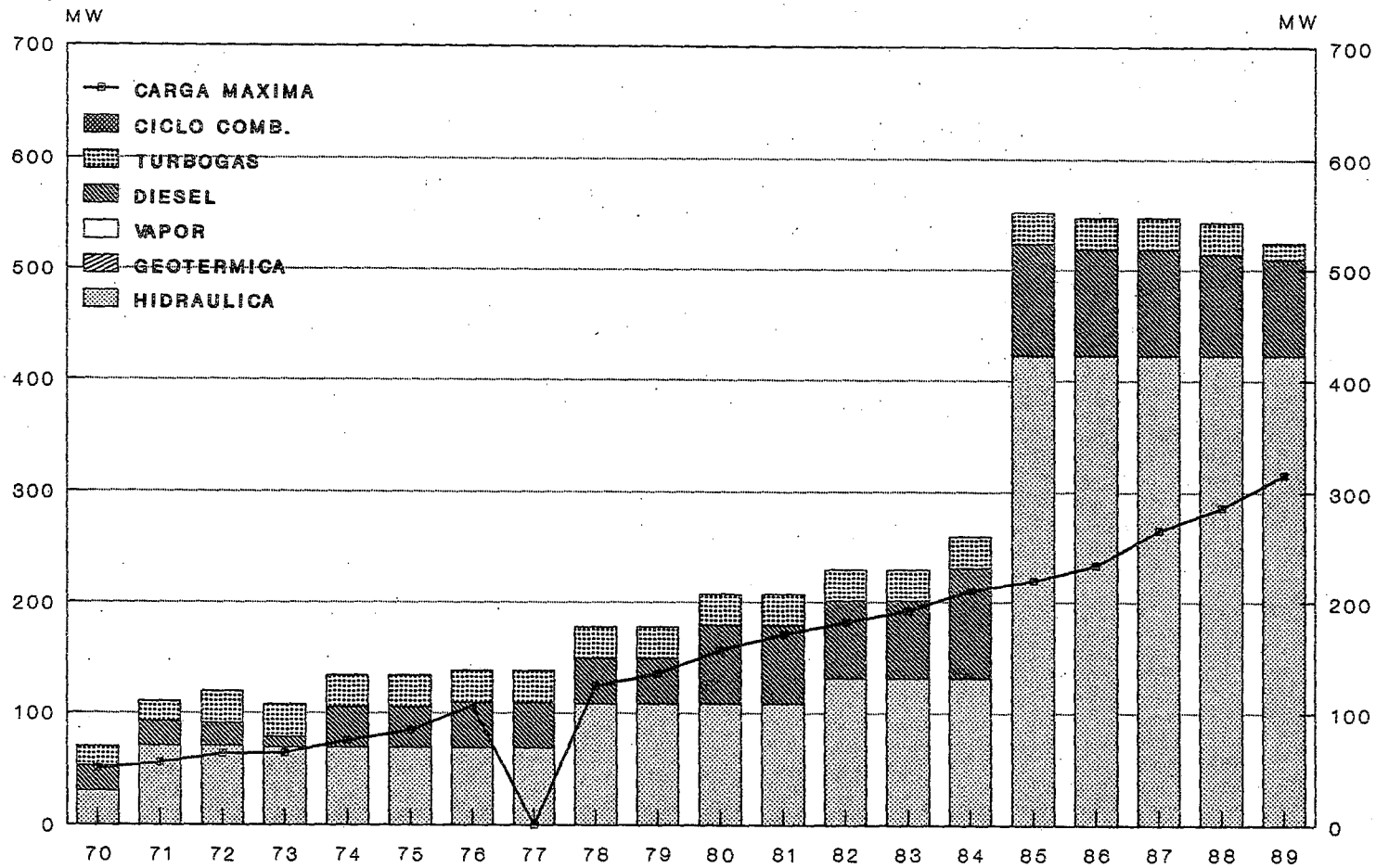
Gráfico 11

GUATEMALA: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA



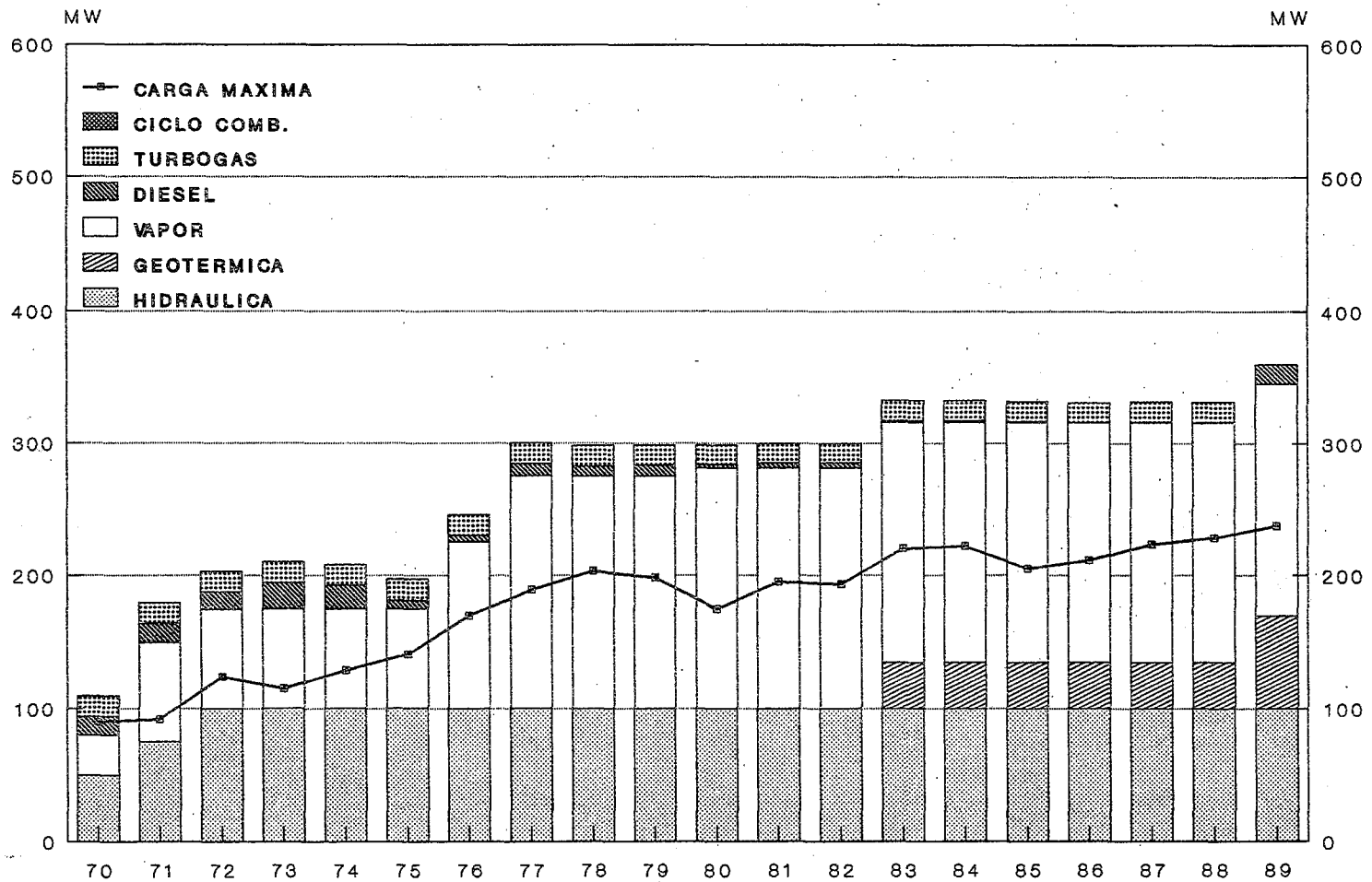
Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales
 Nota: Carga máxima no disponible en 1970

Gráfico 12
**HONDURAS: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales
 Nota: Carga máxima no disponible en 1977

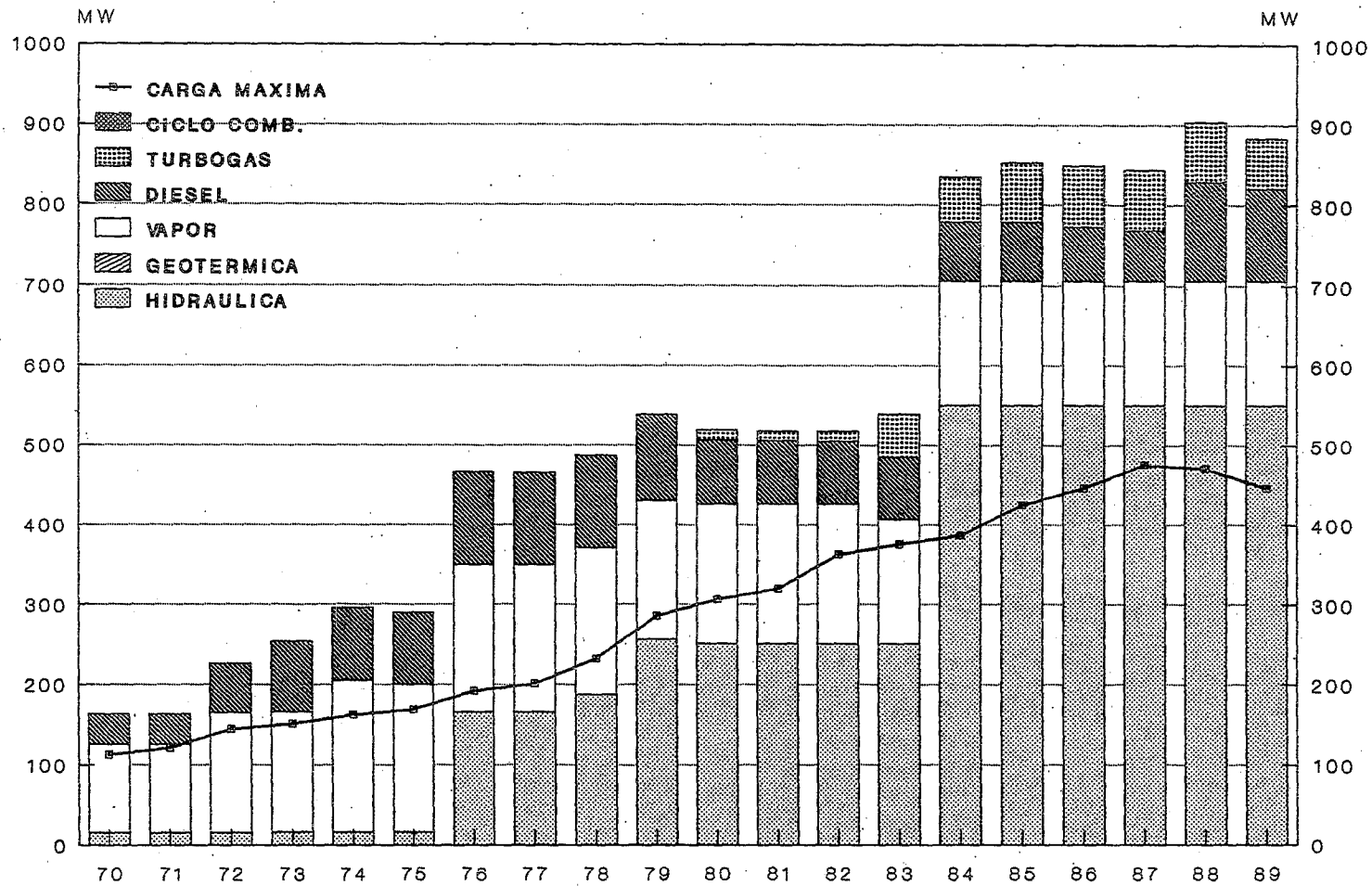
Gráfico 13
**NICARAGUA: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 14

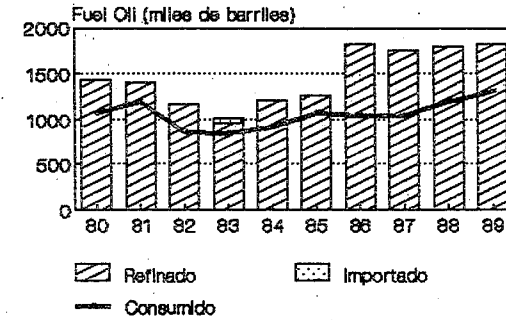
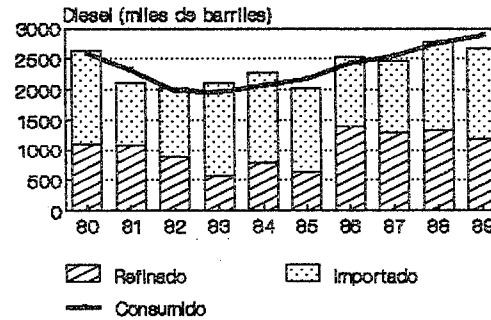
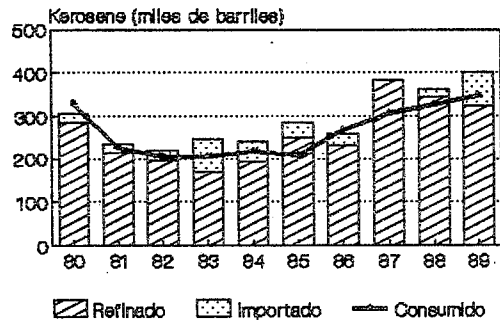
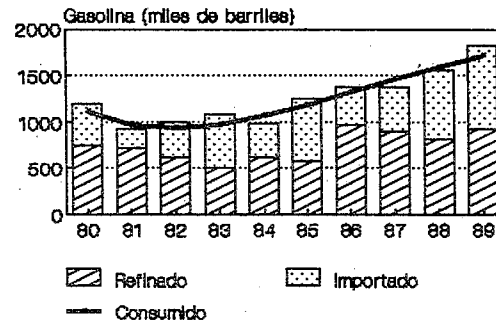
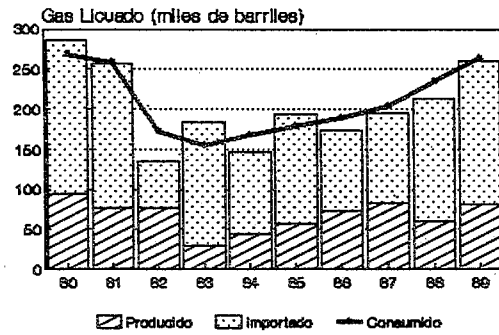
PANAMA: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Grafico 15.a

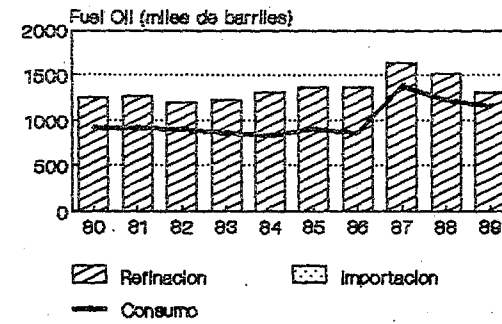
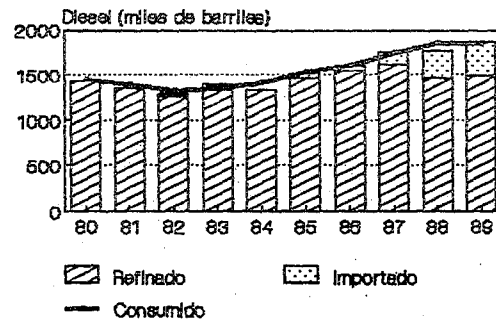
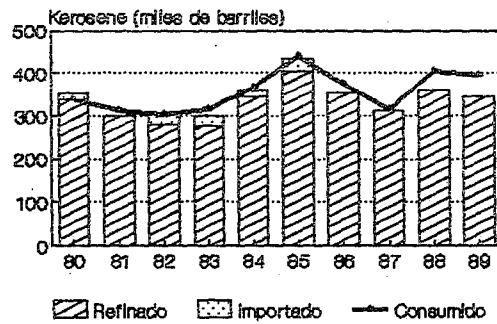
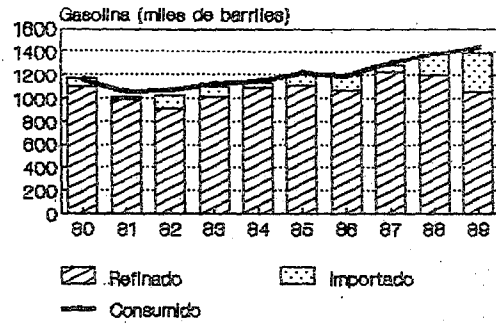
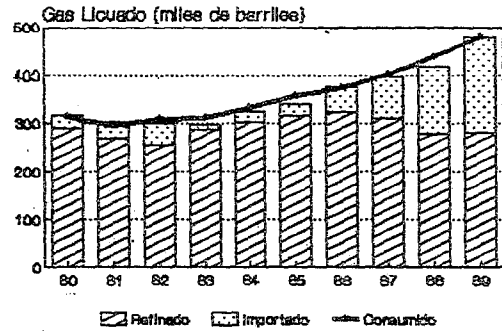
COSTA RICA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCAR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Grafico 15.b

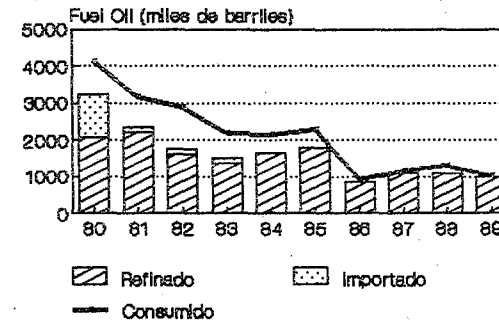
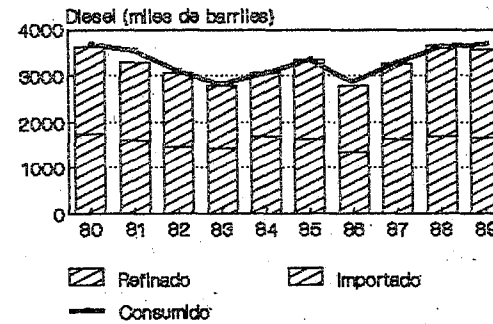
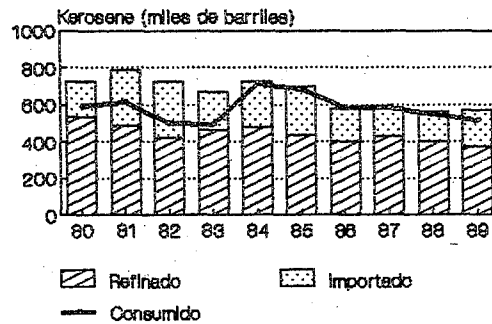
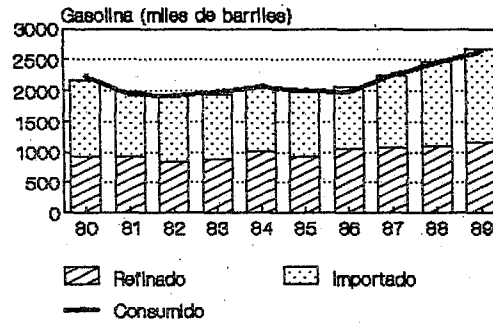
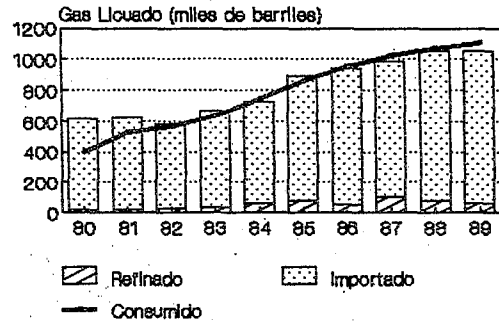
EL SALVADOR: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCAR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Grafico 15.c

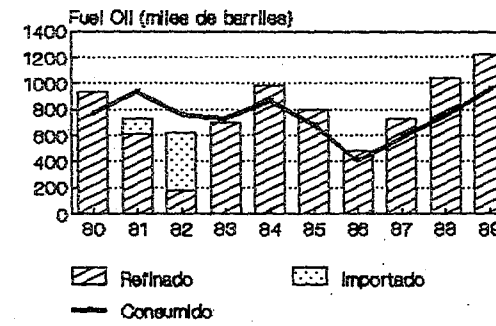
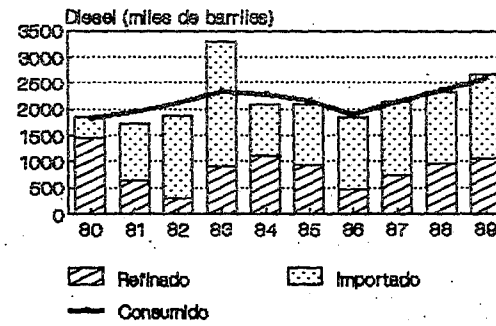
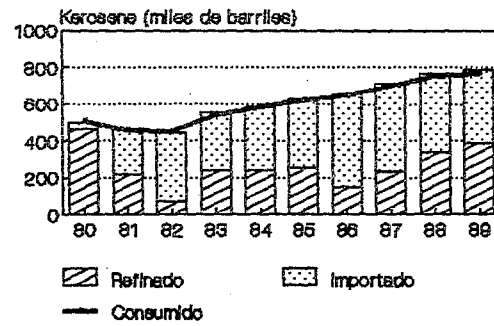
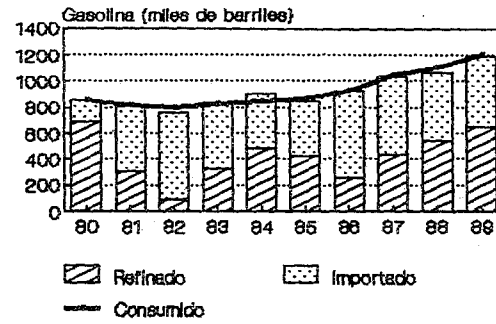
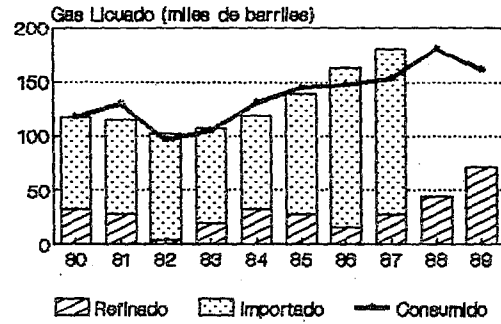
GUATEMALA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 15.d

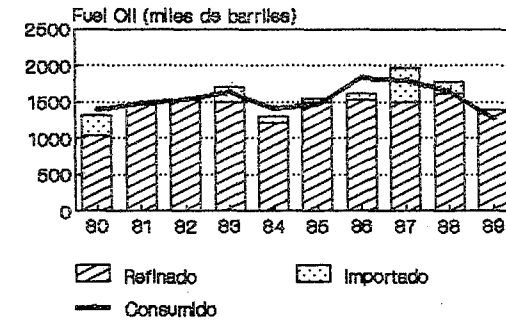
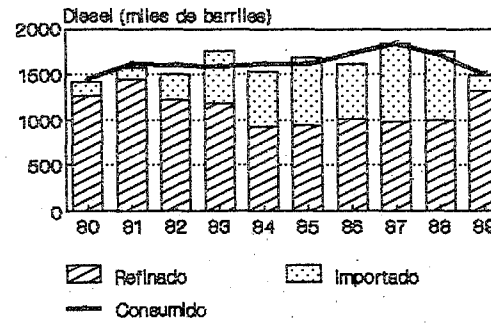
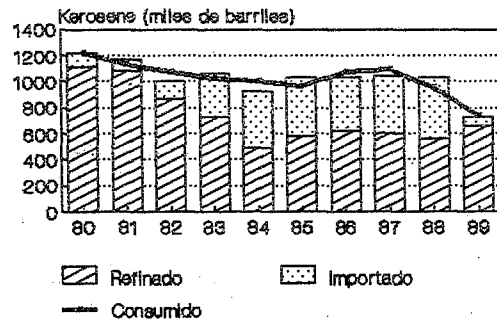
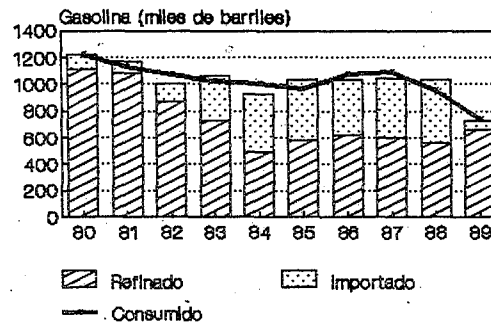
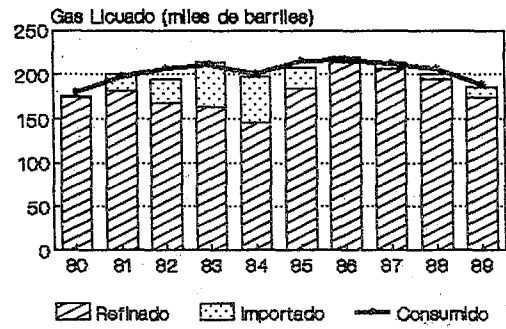
HONDURAS: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUROS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Grafico 15.e

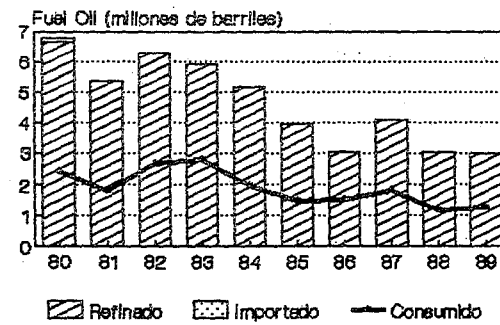
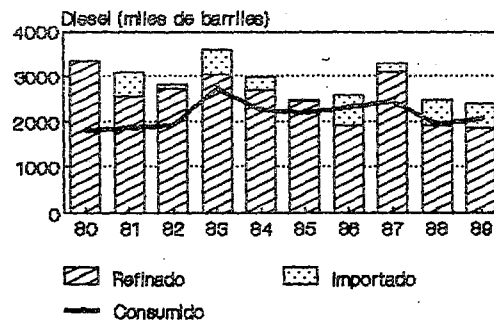
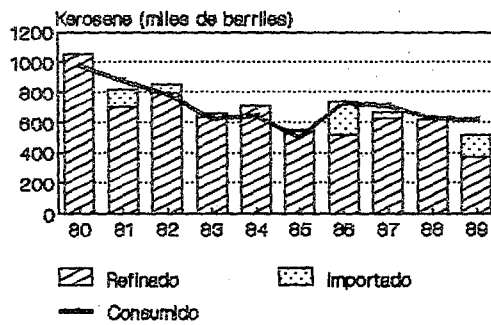
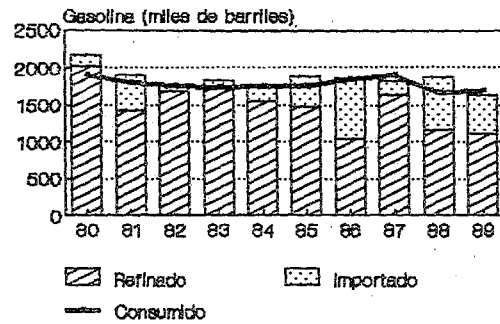
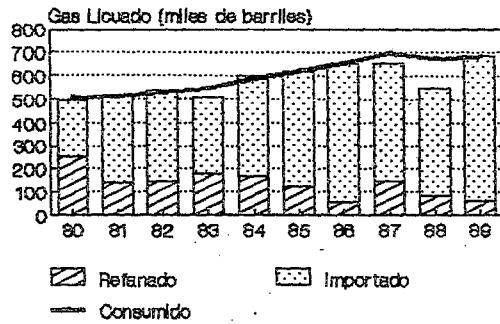
NICARAGUA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUR.



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

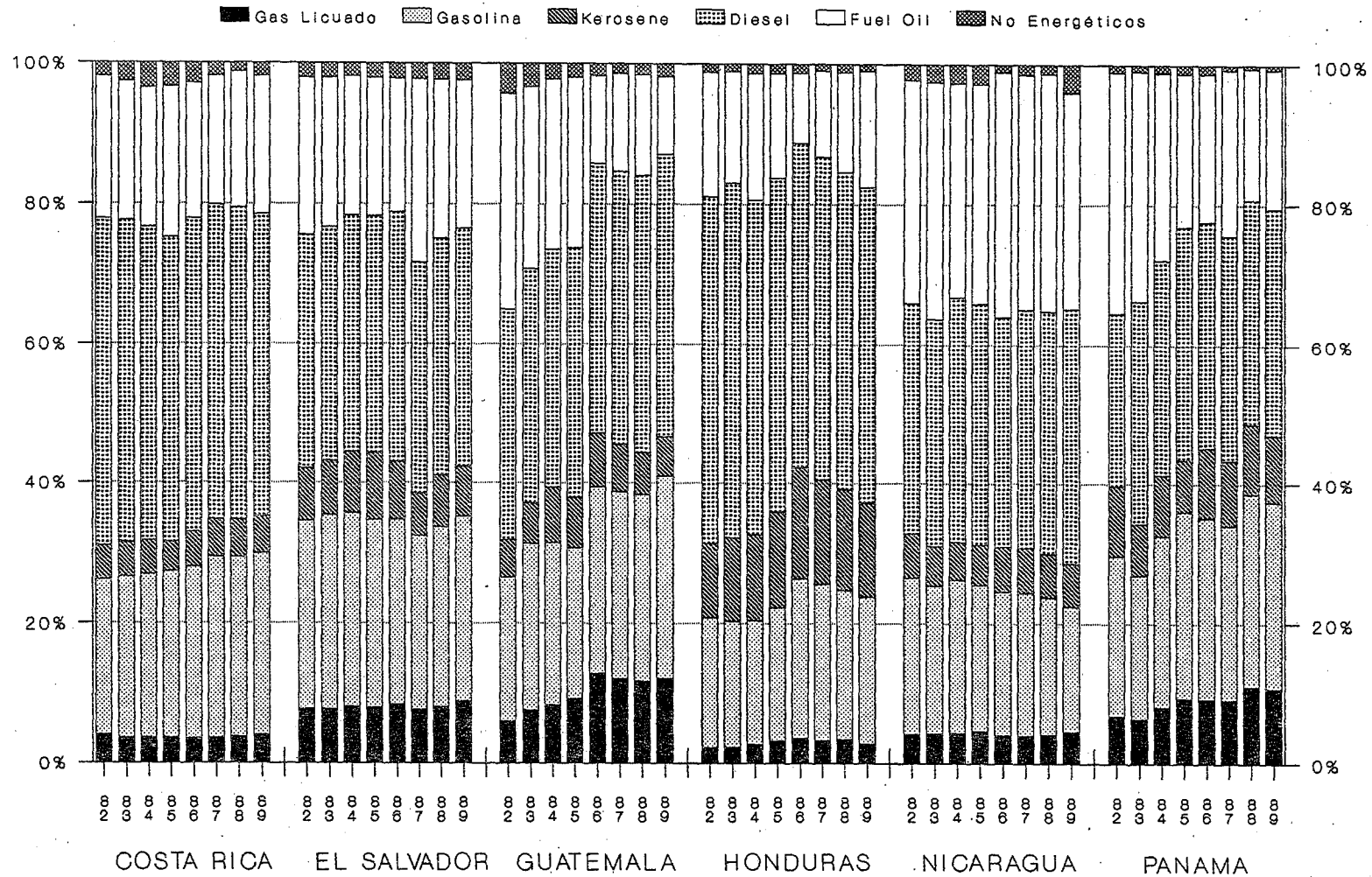
Grafico 15.f

PANAMA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUROS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

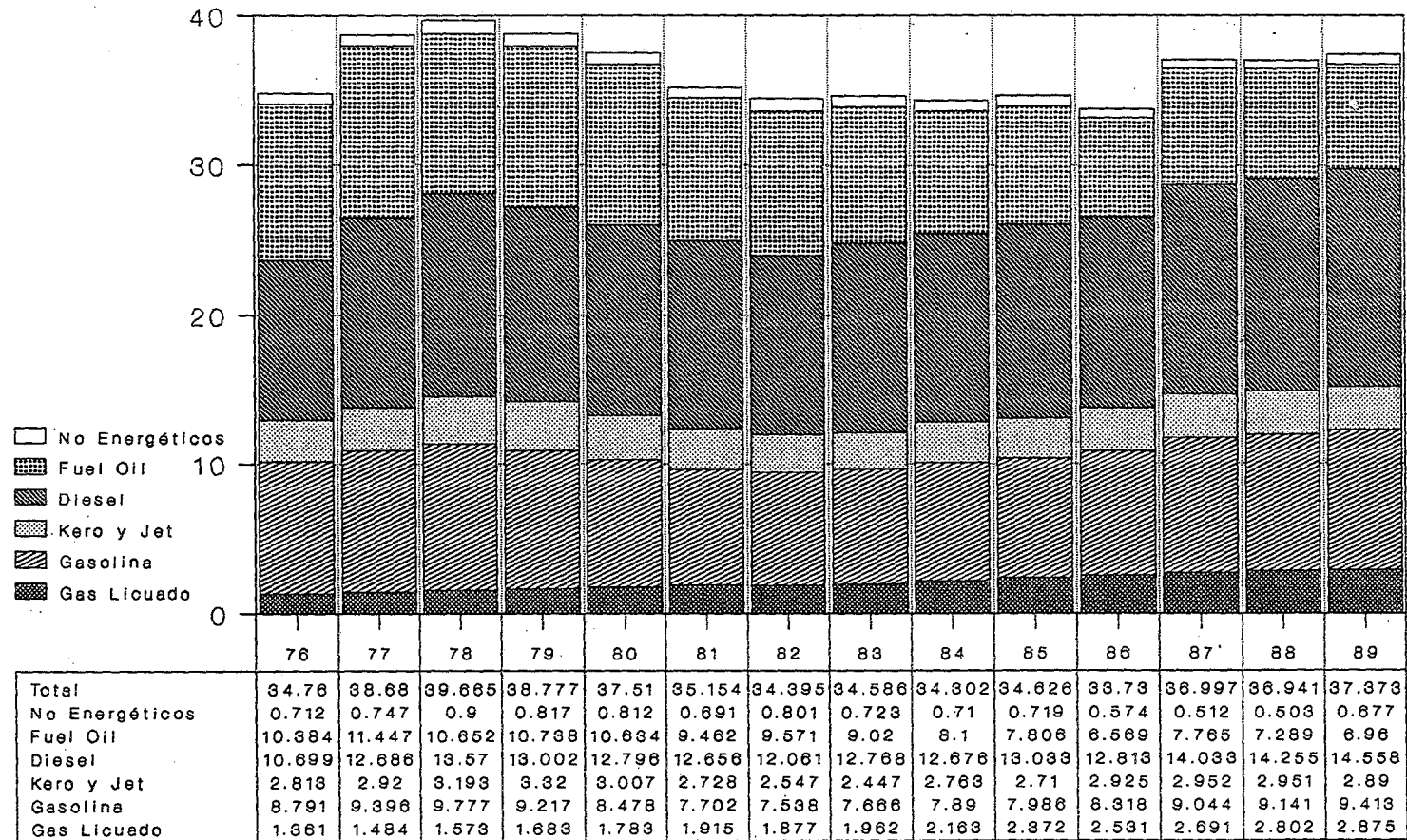
Gráfico 16
**ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE DERIVADOS
 DE PETROLEO 1982-1989**



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

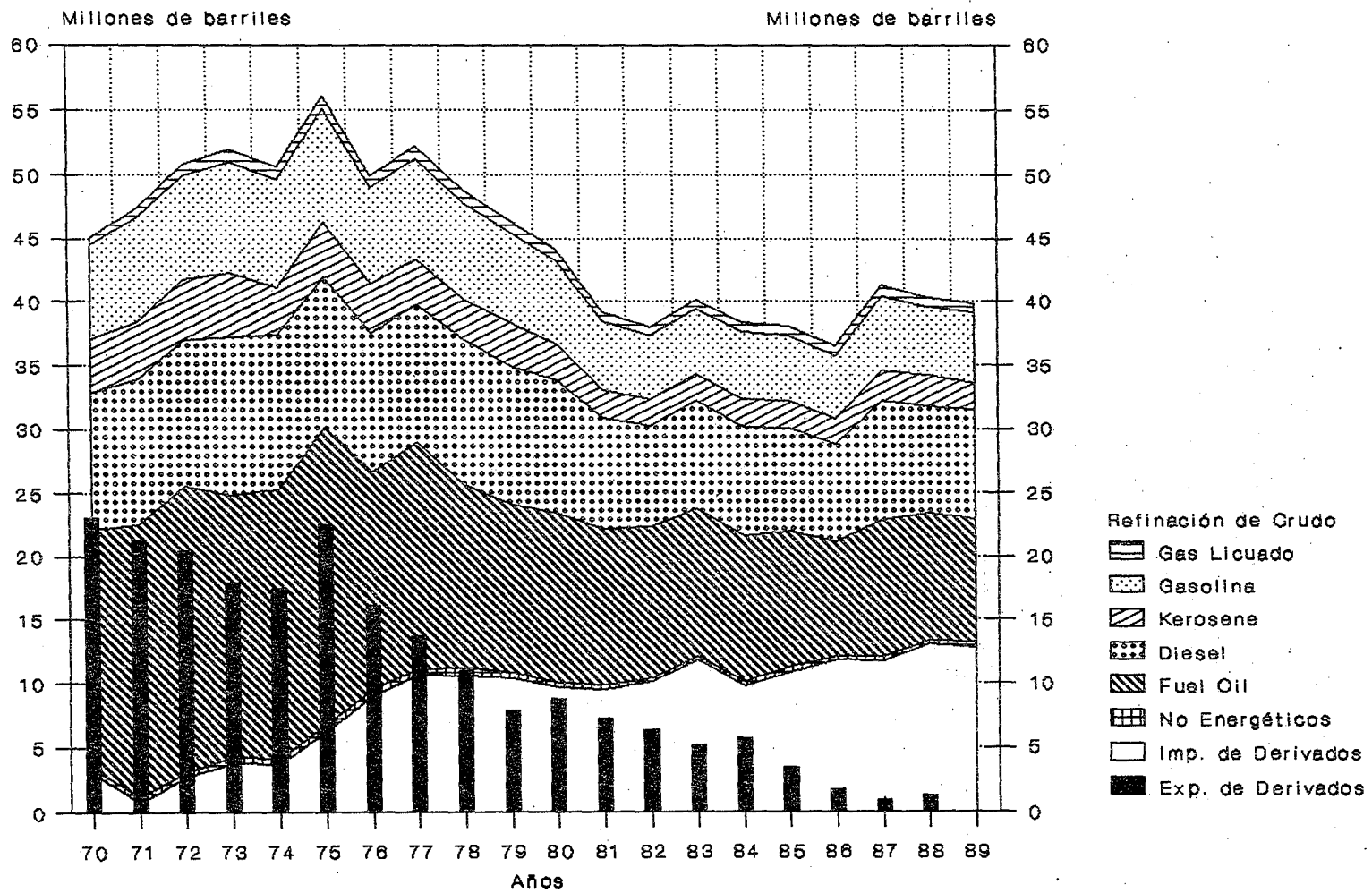
Gráfico 17
ISTMO CENTROAMERICANO
CONSUMO TOTAL DE HIDROCARBUROS

Millones de barriles



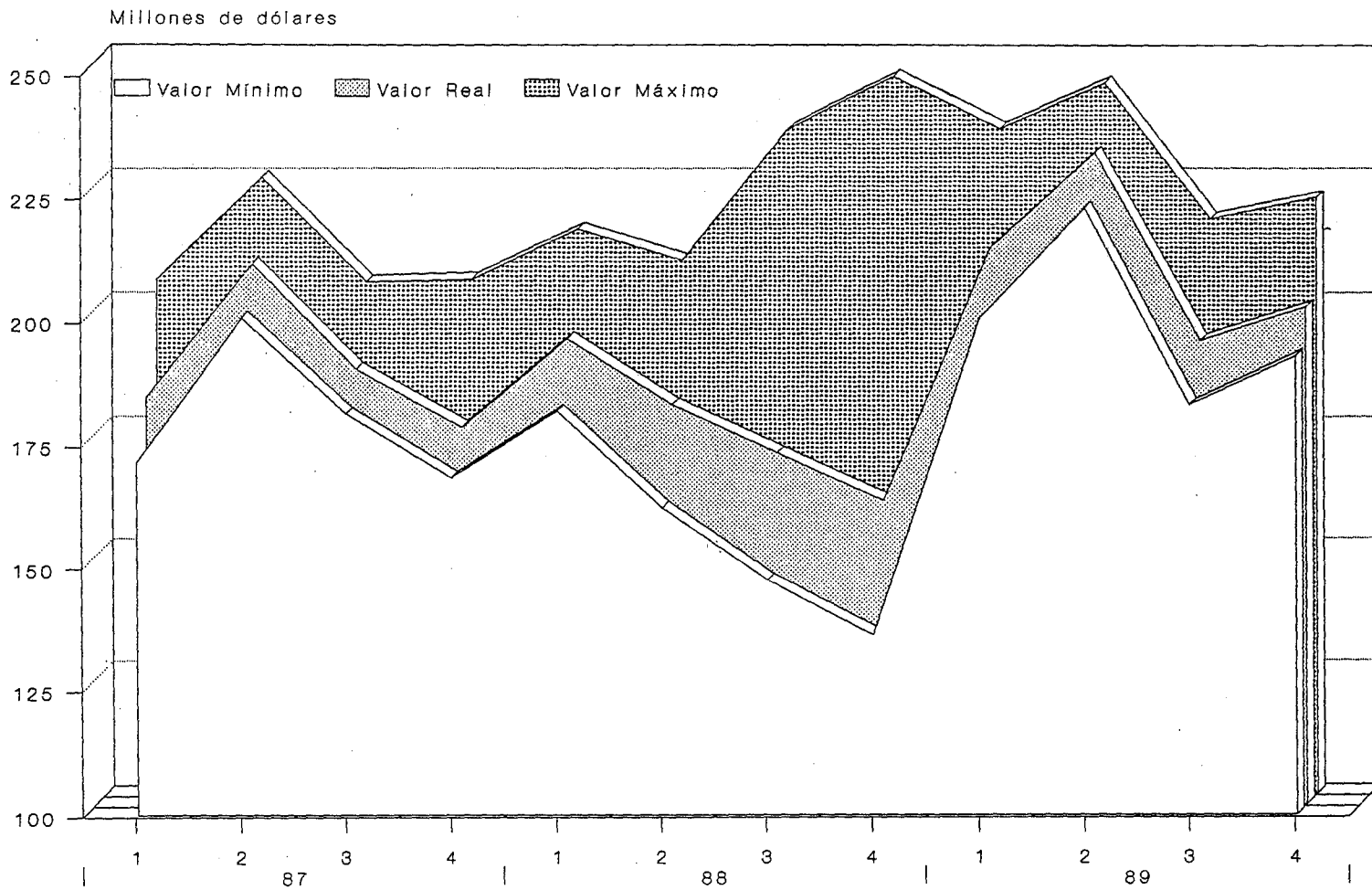
Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales
 Incluye reciclos de diesel y fuel oil

Gráfico 18
ISTMO CENTROAMERICANO
BALANCE DE HIDROCARBUROS



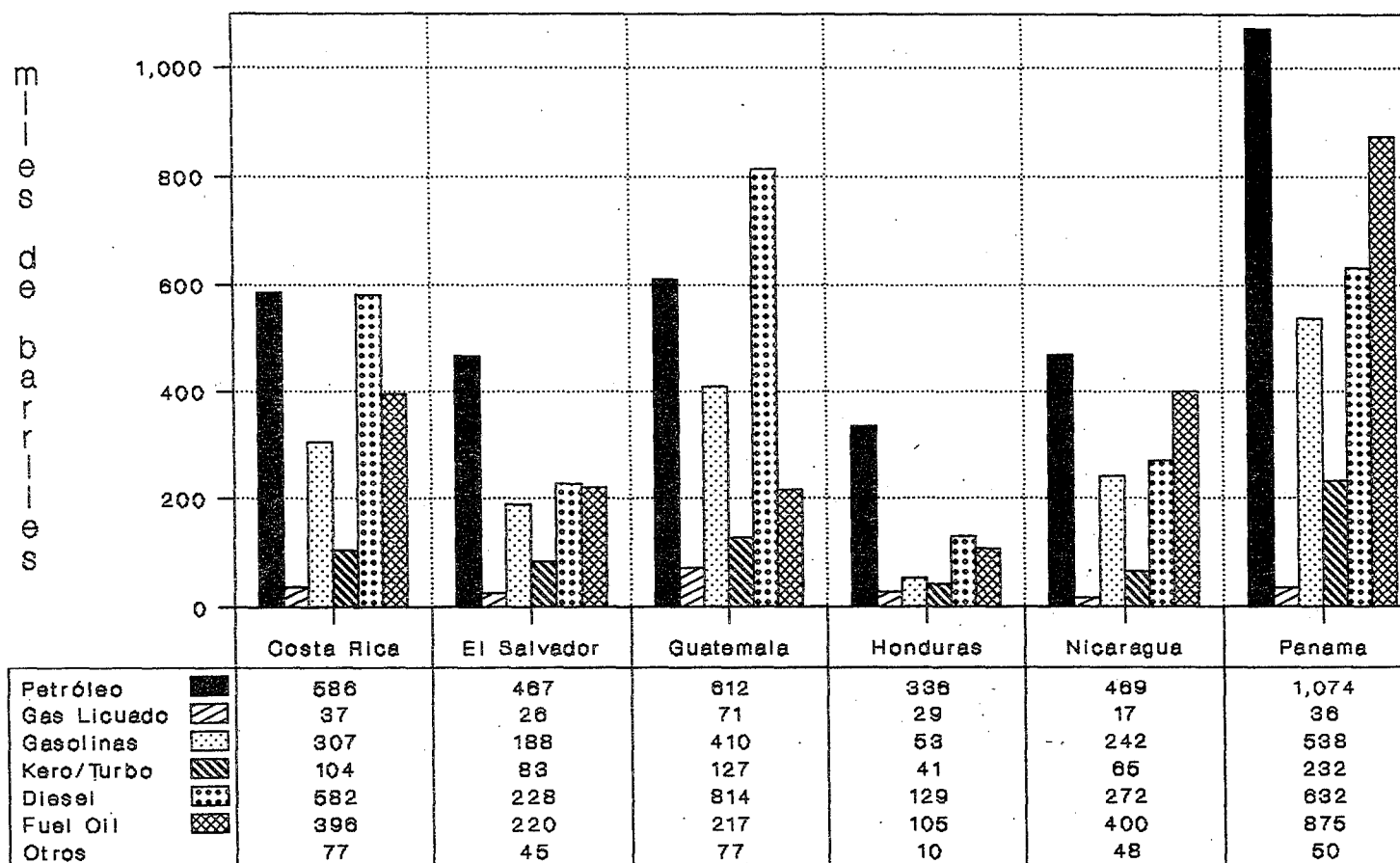
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Gráfico 19
Factura Petrolera Mínima-Real-Máxima
 Basada en los Precios fob mín. y máx.



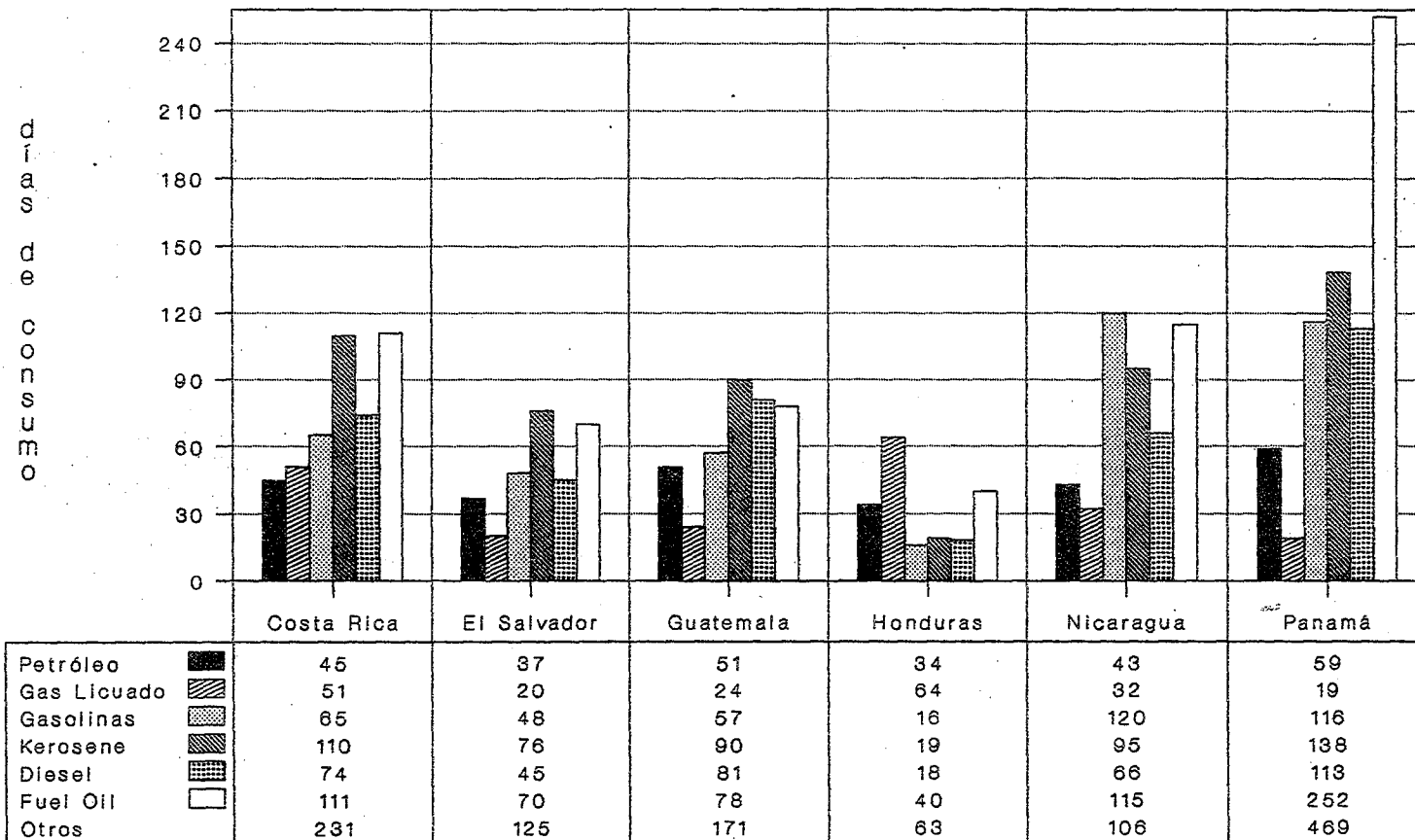
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 20
CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO
POR VOLUMEN, 1989



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 21
CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO
POR DIAS DE CONSUMO, 1989



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales.