

Distr.
RESTRINGIDA

LC/MEX/R.214
28 de mayo de 1990

ORIGINAL: ESPAÑOL

CATALOGADO

C E P A L

Comisión Económica para América Latina y el Caribe

C. 1

BIBLIOTECA NACIONES UNIDAS MEXICO

ISIMO CENTROAMERICANO: BASE DE DATOS DEL SECTOR ENERGETICO

INDICE

	<u>Página</u>
Presentación	1
1. Introducción	3
2. Aspectos generales de la base de datos	3
3. Principales aplicaciones	5
4. Estructura general	6
a) Información energética	6
b) Información socioeconómica	9
c) Directorio energético centroamericano	10
5. Estado actual de la base de datos y recomendaciones para su desarrollo	10
6. Equipo de cómputo utilizado	10
7. Compendio estadístico	21

INDICE DE CUADROS Y GRAFICOS

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
<u>Información socioeconómica</u>	
1 Istmo Centroamericano: Población total, 1970-1988	25
2 Istmo Centroamericano: Producto interno bruto, 1970-1988	26
3 Istmo Centroamericano: Ingreso nacional, 1970-1988	27
4 Istmo Centroamericano: Índice de precios al consumidor (media anual), 1970-1988	28
<u>Sector eléctrico</u>	
5 Istmo Centroamericano: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1988	31
6 Bloque norte: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1988	32
7 Bloque sur: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1988	33
8 Costa Rica: Oferta/demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1980-1988	34

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
56 Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1986	82
57 Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1987	83
58 Nicaragua: Centrales eléctricas en operación, 1988	84
59 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1980	85
60 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1981	87
61 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1982	89
62 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1983	91
63 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1984	93
64 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1985	95
65 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1986	97
66 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1987	99
67 Panamá: Centrales eléctricas en operación, 1988	101
68 Istmo Centroamericano: Centrales de generación eléctrica del sistema integrado, 1987	102
69 Istmo Centroamericano: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	105
70 Bloque norte: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	106
71 Bloque sur: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	107
72 Costa Rica: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	108
73 El Salvador: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	109
74 Guatemala: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	110
75 Honduras: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	111
76 Nicaragua: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	112
77 Panamá: Ventas, consumidores y consumos medios de energía eléctrica, 1980-1988	113
78 Istmo Centroamericano: Intercambio de energía eléctrica entre países, 1980-1988	114
79 Istmo Centroamericano: Intercambio bruto de energía eléctrica, 1983-1988	115
80 Istmo Centroamericano: Pronóstico de demanda de potencia y energía eléctrica, 1989-2000	116
81 Costa Rica: Proyectos hidráulicos y geotérmicos identificados, 1991-2000	117
82 El Salvador: Proyectos hidráulicos y geotérmicos identificados, 1997-2000	118
83 Guatemala: Proyectos hidráulicos y geotérmicos identificados, 1990-2003	119
84 Honduras: Proyectos hidráulicos y geotérmicos identificados, 2000	120
85 Nicaragua: Proyectos hidráulicos y geotérmicos identificados, 1993-2003	121
86 Panamá: Proyectos hidráulicos y geotérmicos identificados, 1992-1997	122

CuadroPáginaSector hidrocarburos

87	Istmo Centroamericano: Balance de petróleo y derivados (1987)	125
88	Istmo Centroamericano: Balance de petróleo y derivados (1988)	125
89	Costa Rica: Balance de petróleo y derivados (1988)	126
90	El Salvador: Balance de petróleo y derivados (1988)	126
91	Guatemala: Balance de petróleo y derivados (1988)	127
92	Honduras: Balance de petróleo y derivados (1988)	127
93	Nicaragua: Balance de petróleo y derivados (1988)	128
94	Panamá: Balance de petróleo y derivados (1988)	128
95	Istmo Centroamericano: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	129
96	Costa Rica: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	130
97	El Salvador: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	131
98	Guatemala: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	132
99	Honduras: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	133
100	Nicaragua: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	134
101	Panamá: Demanda interna de derivados de petróleo, 1974-1988	135
102	Istmo Centroamericano: Resumen de la demanda interna de derivados de petróleo, 1985-1988	136
103	Istmo Centroamericano: Tasas anuales de crecimiento de la demanda de hidrocarburos por períodos, 1974-1988	137
104	Istmo Centroamericano: Balance de refinación, 1974-1988	138
105	Costa Rica: Balance de refinación, 1974-1988	139
106	El Salvador: Balance de refinación, 1974-1988	140
107	Guatemala: Balance de refinación, 1974-1988	141
108	Honduras: Balance de refinación, 1974-1988	142
109	Nicaragua: Balance de refinación, 1974-1988	143
110	Panamá: Balance de refinación, 1974-1988	144
111	Istmo Centroamericano: Capacidad de refinación (1988)	145
112	Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1986 (trimestral)	146
113	Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1987 (trimestral)	148
114	Istmo Centroamericano: Importación de crudo y derivados, 1988 (trimestral)	150
115	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1986	152
116	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1987	153
117	Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1988	154
118	Istmo Centroamericano: Importación por tipo de crudo, 1986-1988	155

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
119 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido (1986)	156
120 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido (1987)	157
121 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones desagregando el crudo reconstituido (1988)	158
122 Istmo Centroamericano: Importación de hidrocarburos. Costo máximo, real y mínimo, 1986-1988	159
123 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones, 1986-1988	160
124 Costa Rica: Origen y destino de las importaciones, 1988	161
125 El Salvador: Origen y destino de las importaciones, 1988	162
126 Guatemala: Origen y destino de las importaciones, 1988	163
127 Honduras: Origen y destino de las importaciones, 1988	164
128 Nicaragua: Origen y destino de las importaciones, 1988	165
129 Panamá: Origen y destino de las importaciones, 1988	166
130 Istmo Centroamericano: Capacidad actual de almacenamiento	167
131 Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento, 1988	169
132 Istmo Centroamericano: Precios de importación cif (1986)	170
133 Istmo Centroamericano: Precios de importación cif (1987)	172
134 Istmo Centroamericano: Precios de importación cif (1988)	174
135 Costa Rica: Precios internos de los derivados del petróleo, 1972-1988	176
136 El Salvador: Precios internos de los derivados del petróleo, 1974-1986	177
137 Guatemala: Precios internos de los derivados del petróleo, 1973-1986	178
138 Honduras: Precios internos de los derivados del petróleo, 1973-1986	179
139 Nicaragua: Precios internos de los derivados del petróleo, 1979-1989	180
140 Panamá: Precios internos de los derivados del petróleo, 1970-1986	181
141 Evolución de los precios del petróleo, septiembre de 1989	182
142 Evolución de los precios del petróleo, octubre de 1989	183
143 Evolución de los precios del petróleo, noviembre de 1989	184
144 Evolución de los precios del petróleo, diciembre de 1989	185
145 Evolución de los precios del petróleo, enero de 1990	186
146 Evolución de los precios del petróleo, febrero de 1990	187
147 Evolución de los precios del petróleo, marzo de 1990	188

GráficoInformación socioeconómica

1 Istmo Centroamericano: Producto interno bruto, 1980	193
2 Istmo Centroamericano: Producto interno por habitante, 1980	194
3 Istmo Centroamericano: Ingreso nacional por habitante, 1980	195

<u>Cuadro</u>	<u>Página</u>
4a Costa Rica: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1988	196
4b El Salvador: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1988	197
4c Guatemala: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1988	198
4d Honduras: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1988	199
4e Nicaragua: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1988	200
4f Panamá: Importación y exportación de bienes y servicios en relación al PIB, 1980-1988	201
5 Saldo de la deuda externa total, 1980-1988	202
6 Deuda externa total en relación a las exportaciones de bienes y servicios, 1980-1988	203
 <u>Sector eléctrico</u> 	
7 Istmo Centroamericano: Potencial hidroeléctrico identificado, 1987	207
8a Istmo Centroamericano: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	208
8b Costa Rica: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	209
8c El Salvador: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	210
8d Guatemala: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	211
8e Honduras: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	212
8f Nicaragua: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	213
8g Panamá: Consumo eléctrico sectorial, 1980-1988	214
9 Costa Rica: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1988	215
10 El Salvador: Capacidad instalada y carga máxima, 1971-1988	216
11 Guatemala: Capacidad instalada y carga máxima, 1971-1988	217
12 Honduras: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1988	218
13 Nicaragua: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1988	219
14 Panamá: Capacidad instalada y carga máxima, 1970-1988	220
 <u>Sector hidrocarburos</u> 	
15a Costa Rica: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1988	223
15b Guatemala: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1988	224
15c El Salvador: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1988	225
15d Honduras: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1988	226
15e Nicaragua: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1988	227
15f Panamá: Refinación, importación y consumo de hidrocarburos, 1980-1988	228

<u>Cuadro</u>		<u>Página</u>
16	Estructura de la demanda de derivados de petróleo 1980-1988	229
17	Istmo Centroamericano: Consumo total de hidrocarburos, 1974-1988	230
18	Istmo Centroamericano: Balance de hidrocarburos, 1970-1988	231
19	Factura petrolera mínima-real-máxima basada en los precios fob mínimos y máximos, 1986-1988	232
20	Capacidad de almacenamiento por volumen en 1988	233
21	Capacidad de almacenamiento por días de consumo, 1988	234

PRESENTACION

Los estudios energéticos que para el Istmo Centroamericano se realizan en la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), requieren de información suficiente, coherente y organizada. Dicha información permite construir modelos y realizar análisis para comprender y explicar los rasgos fundamentales que caracterizan a la realidad (diagnóstico). Asimismo, juega un papel relevante en las tareas de planificación.

La CEPAL ha sistematizado la información energética de América Central disponible. En este documento se presentan los resultados de ese trabajo. Se incluyen aspectos técnicos del diseño de la base de datos energéticos del Istmo Centroamericano; se describe su estructura y su situación actual. También se mencionan las características del equipo de cómputo utilizado. En un anexo estadístico se presenta la principal información que integra la base de datos.

Esta base de datos energéticos regional fue concebida para satisfacer las necesidades de la CEPAL en sus tareas de apoyo a los gobiernos de la subregión. Sin embargo, está disponible para los gobiernos e instituciones de la subregión que la soliciten.

1. Introducción

Una base de datos tiene como objetivo brindar la información adecuada a los planificadores para elaborar diagnósticos, diseñar alternativas, trazar políticas y ajustar los programas o planes que se estén ejecutando.

La Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), a través de la Unidad de Energía, realiza periódicamente diversos estudios del sector energético del Istmo Centroamericano que cubren diferentes aspectos técnicos y socioeconómicos. Para ello requiere de información estadística básica suficiente, actualizada, sistemática y confiable que permita conocer la evolución del sistema energético.

Hasta el presente no se disponía de un sistema que sirviera tanto para almacenar datos, como para obtener indicadores generales. La base de datos que se desarrolló en la CEPAL constituye una fuente de información que se publicará en forma periódica para que los planificadores energéticos de la región tengan una visión general de la situación energética del Istmo Centroamericano, así como de las áreas que requieren especial atención.

Por el volumen de la información que se maneja en la CEPAL, se instaló un equipo de cómputo dedicado a centralizar las principales variables energéticas y económicas utilizadas, con el fin de facilitar y simplificar la localización de los datos requeridos y la elaboración de informes mediante cuadros y gráficos estadísticos.

2. Aspectos generales de la base de datos

En el Istmo Centroamericano se han realizado múltiples esfuerzos para instalar sistemas de información a niveles subsectorial, nacional y regional. No obstante, hasta el presente en algunos países no se cuenta con una base de datos energéticos subsectorial, mientras que en otros se está desarrollando un sistema nacional de información energética que se integrará con los de otros sectores de la economía.

Durante los últimos años se han desarrollado varios sistemas de información energética, de grado de desagregación y objetivos perseguidos distintos: a nivel latinoamericano, el Sistema de Información Económica y Energética (SIEE), desarrollado por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE). Para Centroamérica, el Sistema de Información Centroamericano para la Planificación Energética (SICAPE), desarrollado por el Laboratorio de Los Alamos (de Estados Unidos). A niveles nacionales se

cuenta, entre otros, con el Sistema de Información para el Proceso de Planificación Energética Integral de Guatemala (SIPEG). Finalmente, la mayoría de las empresas energéticas cuentan con bases de datos que almacenan la información básica con alto grado de desagregación, como por ejemplo, las ventas eléctricas por cliente y las ventas de gasolina a las distribuidoras.

La base de datos de la CEPAL tiene una cobertura regional. Contiene información de carácter energético y socioeconómico de Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua y Panamá. En lo que se refiere a la energía, está incorporada información relacionada con las reservas y recursos con que cuenta la región, la oferta y la demanda sectoriales por fuente y la información económica y financiera del sector. La información socioeconómica comprende datos de población y de los principales indicadores macroeconómicos. El directorio de profesionales y sus áreas de especialización, que se incorporará a la base de datos, contribuirá a acercar a los planificadores energéticos de la región mediante el intercambio de experiencias.

Por la naturaleza de los estudios que se realizan en la CEPAL, la base de datos se orientó hacia los subsectores eléctrico e hidrocarburos. Incluye las características generales de la infraestructura existente, la producción interna, las importaciones y exportaciones, consumos sectoriales, precios, tarifas y prospección energética.

El origen de la información es variado, según el subsector de que se trate y el grado de detalle requerido. En términos generales, en el área de la electricidad, las empresas de cada uno de los países publican anualmente varias publicaciones y folletos que contienen información de distintos tipos. Para la actualización de la base de datos, se utilizaron anuarios y boletines estadísticos, informes de operaciones e informes de labores.

En aquellos casos en que la información requerida no se encontró en estas publicaciones, se obtuvo información, de manera directa, mediante formularios específicos.

Para el subsector hidrocarburos la información se solicitó por medio de formularios dirigidos a las entidades correspondientes. Entre otros datos, los países suministraron: el volumen, valor fob, flete y seguro de las importaciones trimestrales, su origen y destino, características del producto, balances de hidrocarburos, consumos sectoriales, capacidad de almacenamiento, evolución y estructura de los precios internos, etc.

Los datos pertinentes al resto de las fuentes energéticas serán incluidos de acuerdo con las cifras publicadas en los balances energéticos nacionales de los respectivos países.

La información de carácter socioeconómico incorporada en la base de datos se obtuvo de las publicaciones estadísticas de la CEPAL.

3. Principales aplicaciones

La base de datos energéticos de la CEPAL puede emplearse para obtener indicadores generales, por país o región, que relacionen la información energética con las fluctuaciones de las principales variables socioeconómicas, como por ejemplo:

- a) Consumo energético industrial o comercial y su relación con el valor agregado de sus respectivas actividades.
- b) Consumo energético residencial relacionado con la población y los niveles de ingresos.
- c) Facturación eléctrica media residencial y tasa de salario/hora.
- d) Relación entre el valor de las importaciones de hidrocarburos y variables económicas como producto interno bruto, exportaciones totales e importaciones totales.
- e) La información de la deuda externa energética (eléctrica e hidrocarburos) sobre la deuda externa total.
- f) Relación entre consumo energético total y producto interno bruto (elasticidad energía-PIB).
- g) Consumo energético total y población.
- h) Grado de electrificación.

De esta manera se conocerá mejor la situación energética de la región a través de su relación con los aspectos demográficos y económicos. Con la ayuda de las series históricas de estos indicadores se pueden establecer patrones de comparación entre los propios países del Istmo y con otros países y regiones del mundo. Asimismo se pueden obtener relaciones causales para estimar las tendencias de la demanda de energía en el corto plazo.

La base de datos suministra también información para el diseño y construcción de modelos que sirvan de apoyo a los planificadores energéticos, como los modelos de demanda y de suministro de energía a nivel regional.

Otra de las aplicaciones inmediatas de la base de datos es la publicación periódica de estadísticas. Su utilidad es de servir como medio de distribución de la información a organismos internacionales, instituciones regionales y entidades gubernamentales, interesadas en conocer la evolución reciente del sector energía en el Istmo Centroamericano.

4. Estructura general

Una base de datos debe responder a necesidades concretas y estar diseñada de manera que satisfaga las expectativas de sus usuarios. Por consiguiente, el grado de desagregación y su contenido depende de los objetivos que se persigan. La Base de Datos Energéticos de la CEPAL cuenta con una estructura que permite adicionar nuevas variables y nuevos archivos en la medida en que la información se requiera y las cifras se encuentren disponibles. Esta información puede ser de dos tipos: a) estática, es decir, que no varía de manera periódica, como por ejemplo la capacidad de refinación, y b) dinámica, para variables como los consumos eléctricos, que son registradas mensual, trimestral, semestral o anualmente.

A continuación se presentan los principales datos incluidos, así como los que en etapas posteriores se proyecta agregar en la base de datos.

a) Información energética

i) Prospección, reservas y recursos

1) Hidráulicos

Potencial. Potencia (MW) y energía anual media (GWh) aprovechable de los recursos hidráulicos totales de cada uno de los países.

Proyectos. Catálogo de proyectos hidroeléctricos identificados, señalando nombre del proyecto, capacidad instalada (MW), potencia efectiva (MW), energía media (GWh) (en año medio y año crítico) y costo de la inversión (miles de dólares).

2) Petroleros

Exploración. Cronología de las exploraciones petroleras, indicando año, nombre de los pozos y resultados obtenidos.

Identificadas. Volúmenes estimados para cada uno de los tipos de reservas (probadas, probables o posibles), en miles de barriles.

3) Geotérmicos

Exploración. Cronología de las exploraciones geotérmicas y resultados obtenidos.

Potencial. Potencia y energía anual media de los recursos geotérmicos identificados, en MW y GWh, respectivamente.

4) Otros

Exploración. Cronología de las exploraciones de otros recursos energéticos como carbón mineral, turba y otros.

Potenciales. Reservas identificadas de otros recursos energéticos.

ii) Capacidad instalada y oferta

1) Eléctrica

Plantas. Características generales de las plantas de generación. Nombre de la planta, clave o código con el que se identifica esta planta, empresa a la que pertenece, tipo de central (hidráulica, vapor, diesel, turbina de gas, geotérmica, ciclo combinado). Otra información: año de instalación, energía generable tanto en año seco como en año medio, energía embalsable, etc.

Subestaciones. Nombre de la subestación, capacidad, voltaje de entrada y voltaje de salida.

Capacidad, generación y combustible. Clave de la planta, año, capacidad instalada (kW), tipo de sistema al que pertenece (integrado, aislado, privado), número de unidades, generación bruta (MWh), consumo propio (MWh), consumo de diesel (miles de galones), consumo de fuel (miles de galones), costo del diesel (miles de moneda nacional), costo del fuel (miles de moneda nacional).

Transmisión y distribución. Longitud total anual por nivel de voltaje (km) en cada uno de los países.

Importación, exportación y balance. Valor (miles de moneda nacional) e intercambio anual de energía eléctrica (MWh) entre los países. Origen, energía de origen y valor, para el caso de la importación; destino, energía y valor de las exportaciones.

2) Hidrocarburos

Explotación. Producción anual de hidrocarburos (miles de barriles). Tipo de hidrocarburo (petróleo, gas natural), calidad (grados API), volumen explotado (miles de barriles).

Importaciones y exportaciones. Volumen mensual importado (barriles), país y puerto de salida, puerto de llegada, producto(s) transportado(s), tipo de producto (nombre del crudo, número de octanos, número de cetanos), grados API, composición de los crudos reconstituídos (%), costo fob del (los) producto(s), costo del flete y seguro por producto (miles de dólares).

Puertos. Características de los puertos petroleros: nombre, ubicación, capacidad (toneladas).

Refinerías. Características de las refinerías: nombre, año de instalación, propietario, ubicación, capacidad de procesamiento de cada una de las unidades (barriles por día).

Almacenamiento. Características generales: nombre del plantel, empresa propietaria, ubicación, volumen de almacenamiento por derivado (barriles).

Balance de hidrocarburos. Información anual en miles de barriles sobre: crudo refinado, almacenamiento inicial por producto, producción de la refinería, exportaciones y almacenamiento final.

iii) Demanda

1) Eléctrica

Indicadores, ventas y valor de las ventas sectoriales. Información anual: consumo eléctrico (MWh), ventas (miles de moneda nacional) y número de abonados (unidades), desagregado por tipo de clientes.

2) Hidrocarburos

Consumo por sector. Consumo anual (miles de barriles) de los diferentes hidrocarburos por sectores económicos (residencial, comercial, industrial, transporte, público, otros).

3) Otros

Consumo por sector y por energético. Consumo anual de otros energéticos, (leña, carbón vegetal, residuos vegetales, carbón mineral, alcohol, etc.), en cada uno de los sectores económicos (en unidades energéticas).

4) Proyecciones

Energéticas. Estimaciones anuales de los requerimientos energéticos de cada uno de los sectores socioeconómicos (en unidades energéticas).

iv) Económica y financiera1) EléctricaOrigen y aplicación de fondos; balances de situación.

Información anual (millones de moneda nacional): ingresos totales, gastos totales (directos, indirectos), intereses y gastos financieros sobre activos en operación, inversión inmovilizada en operación, activos fuera de operación, deuda a largo plazo, préstamos, inversiones, servicio de la deuda, etc.

2) Hidrocarburos

Valor. Información anual: costo de la explotación (dólares/barril), valor de las exportaciones (miles de dólares), costo de refinación (dólares/barril).

Precios internos. Evolución de los precios por galón de cada uno de los derivados consumidos internamente (fecha del cambio y precio en moneda local).

Estructura de precios. Evolución de la estructura de los precios internos al consumidor.

Precios internacionales. Seguimiento diario de los precios internacionales de los principales petróleos disponibles en el mercado internacional (dólares por barril).

b) Información socioeconómica

i) Población. Información anual de la población urbana y rural (miles de habitantes), población económicamente activa (%), desempleo (%), analfabetismo (%).

ii) Economía. Evolución anual del producto interno bruto sectorial, deuda externa, servicio de la deuda, índice de precios (1980 = 100%), salario medio, balance comercial, paridad cambiaria, exportaciones e importaciones por rama y producto.

c) Directorio energético centroamericano

Datos generales: Nombre de la persona, institución, dirección, departamento, sección, cargo, área de trabajo, dirección postal, teléfono, télex, fax.

5. Estado actual de la base de datos y recomendaciones para su desarrollo

La base de datos posee un manejador de archivos y programas para orientar al usuario, por medio de ventanas que muestran las diversas alternativas disponibles. El compendio estadístico incluido en este documento proporciona una visión general de la información que hasta el momento se encuentra almacenada en la base de datos de la CEPAL. En una etapa posterior se incorporaría la información siguiente:

- a) Prospección, reservas y recursos energéticos;
- b) Información socioeconómica más detallada que permita obtener indicadores sectoriales;
- c) Información de otras fuentes energéticas tomadas de los balances nacionales, que complementen los datos eléctricos y de hidrocarburos;
- d) Directorio de profesionales, y
- e) Desarrollo de nuevos programas de aplicaciones, procesamiento de datos y opciones para agilizar y facilitar su uso.

Se dispone de un instructivo de utilización de la base de datos, destinado a usuarios con poca experiencia en el manejo de computadoras. Se incluyen en dicho instructivo los programas, archivos y reportes utilizados. Ello con el objeto de que los usuarios que posean mayor experiencia en la programación, mejoren o adapten a sus necesidades los programas existentes, o bien, utilicen éstos para diseñar y construir nuevas rutinas. La base de datos está a la disposición de aquellas instituciones de la región que lo soliciten.

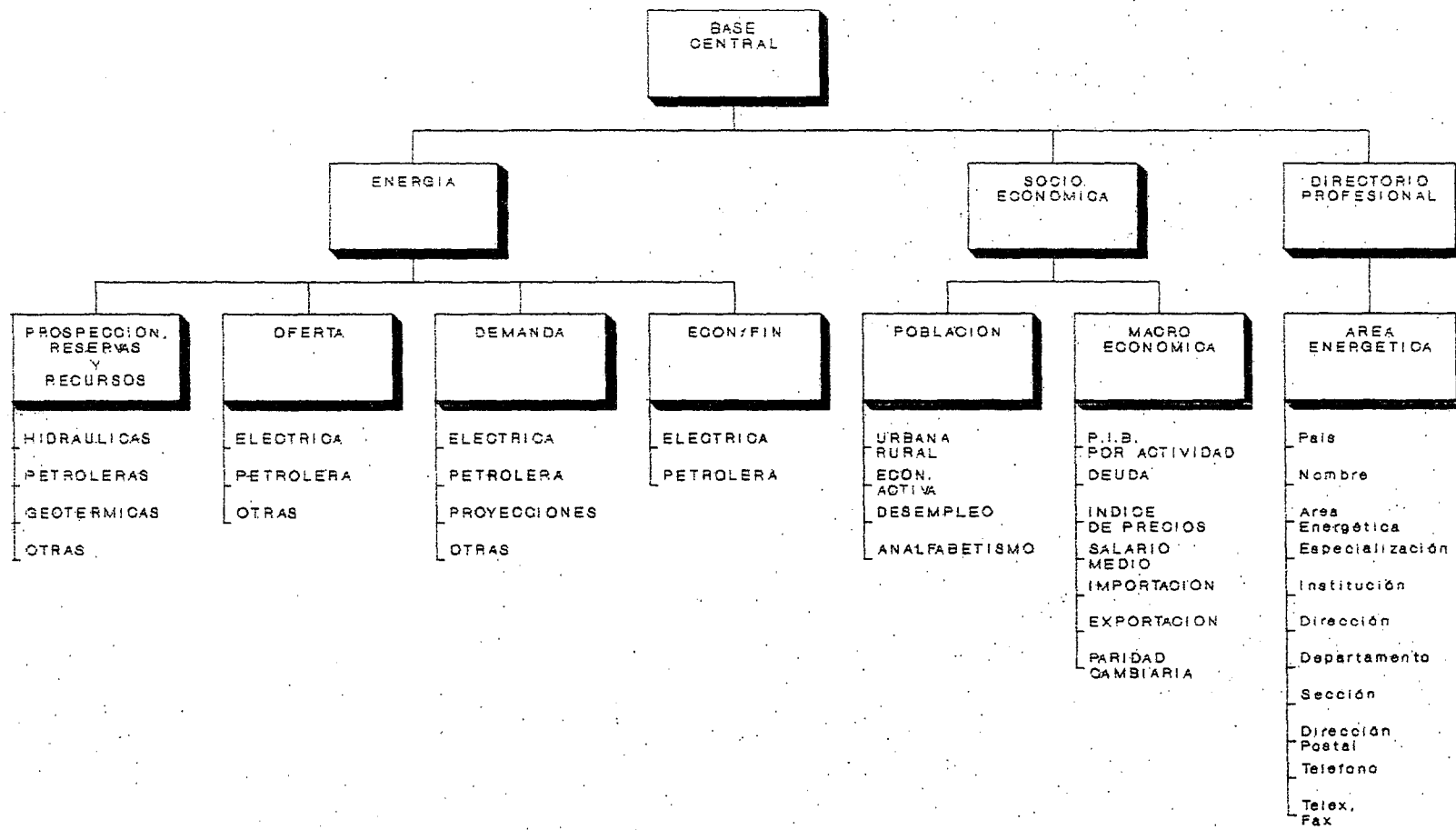
6. Equipo de cómputo utilizado

Para crear la base de datos se utilizó una computadora PC/AT-286 con 640 K de memoria, 384 K de memoria expandida y disco duro de 30 MB. Con el objeto de disminuir el tiempo de compilado y de respuesta de los programas se recomienda que el sistema utilizado cuente con velocidades mayores o iguales

a los 10 Mhz. Se emplearon los paquetes de software DBASE IV y HARVARD GRAPHICS, versión 2.12, los cuales se han comunicado a través de archivos ASCII.

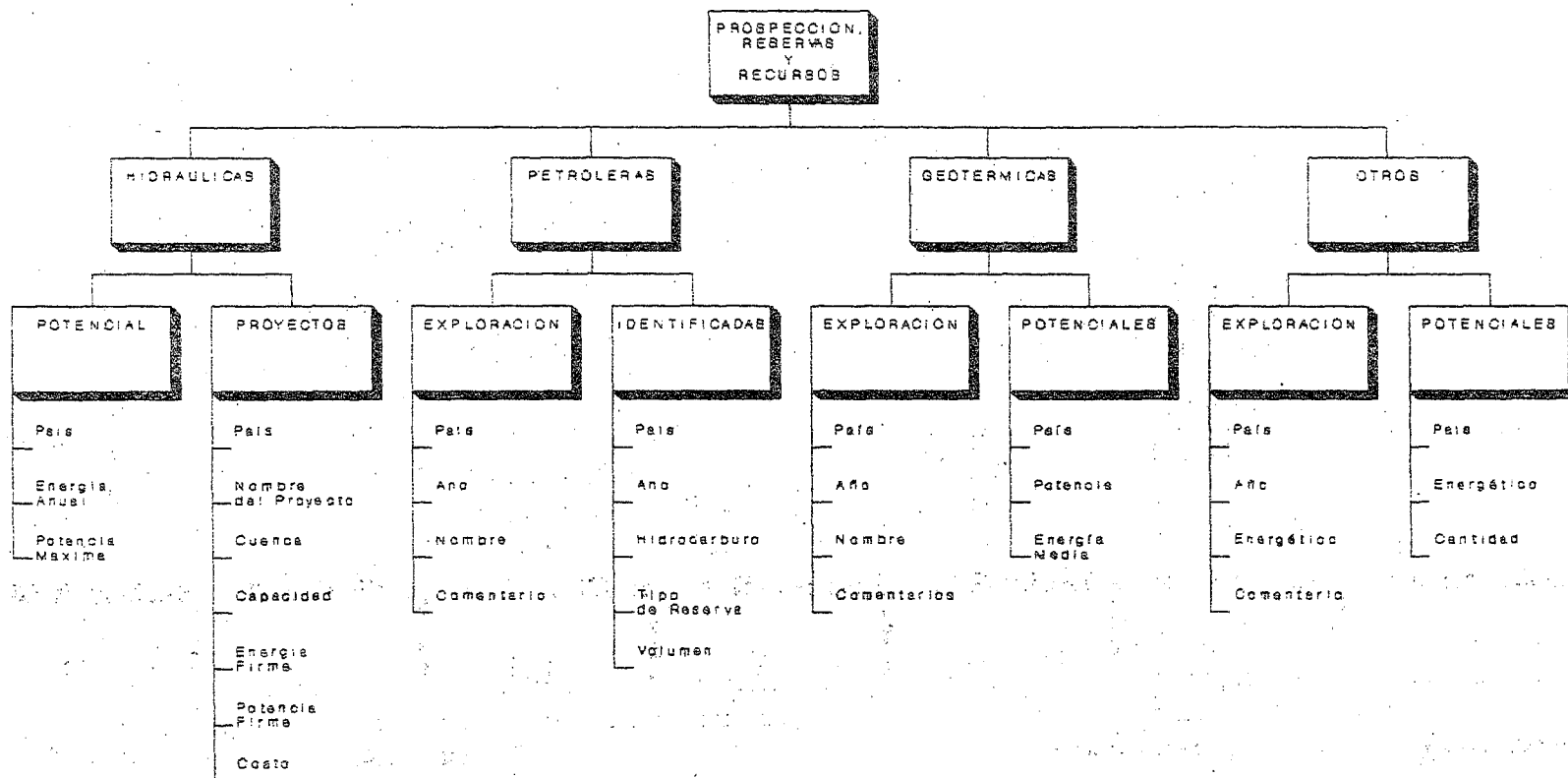
Para utilizar de manera óptima y adecuada la base de datos, es necesario que el administrador, encargado de su operación y mantenimiento, conozca el uso y manejo de estos programas.

Diagrama 1 Base de Datos



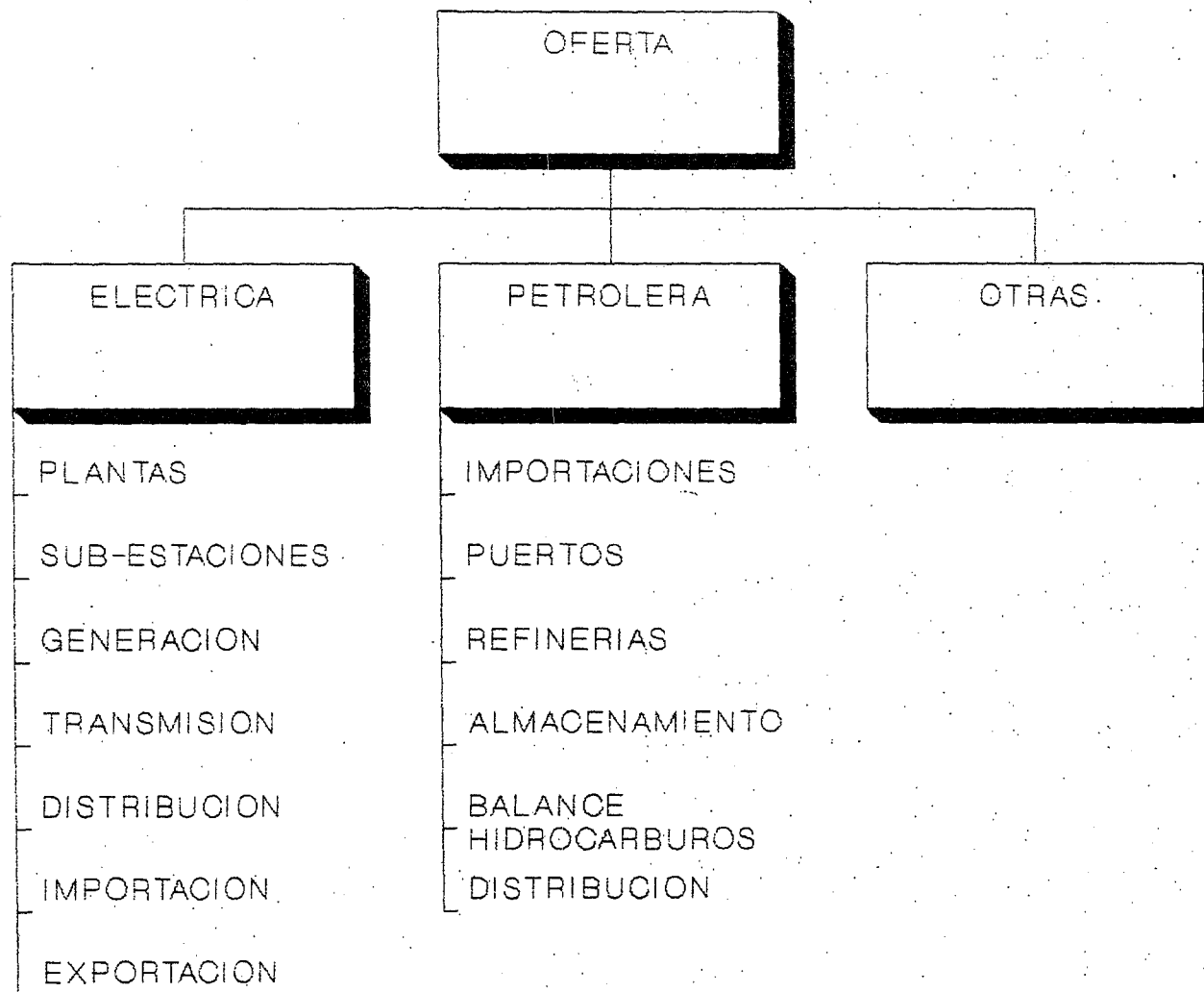
CEPAL

Diagrama 2 Base de Datos



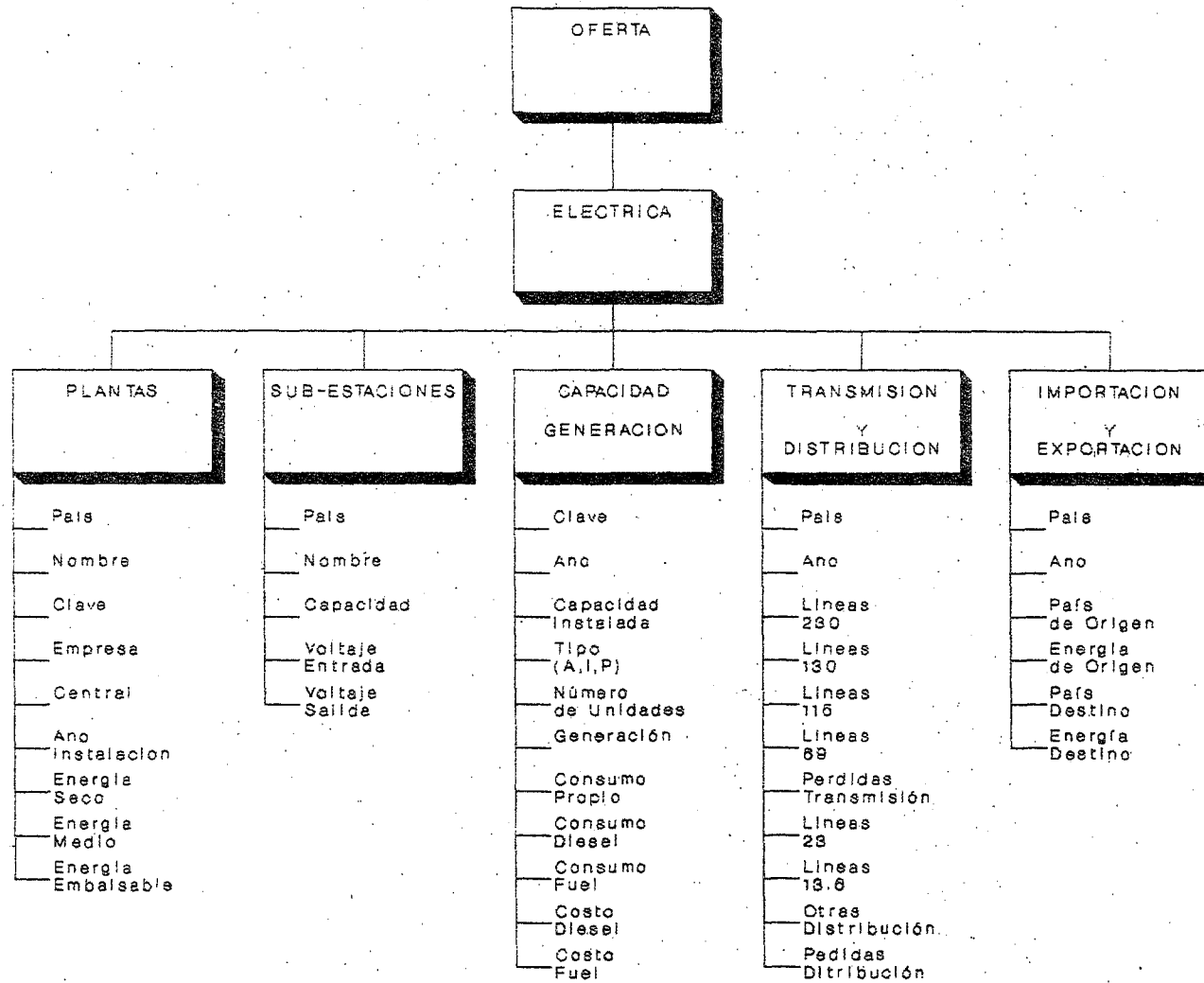
CEPAL

Diagrama 3
Base de Datos



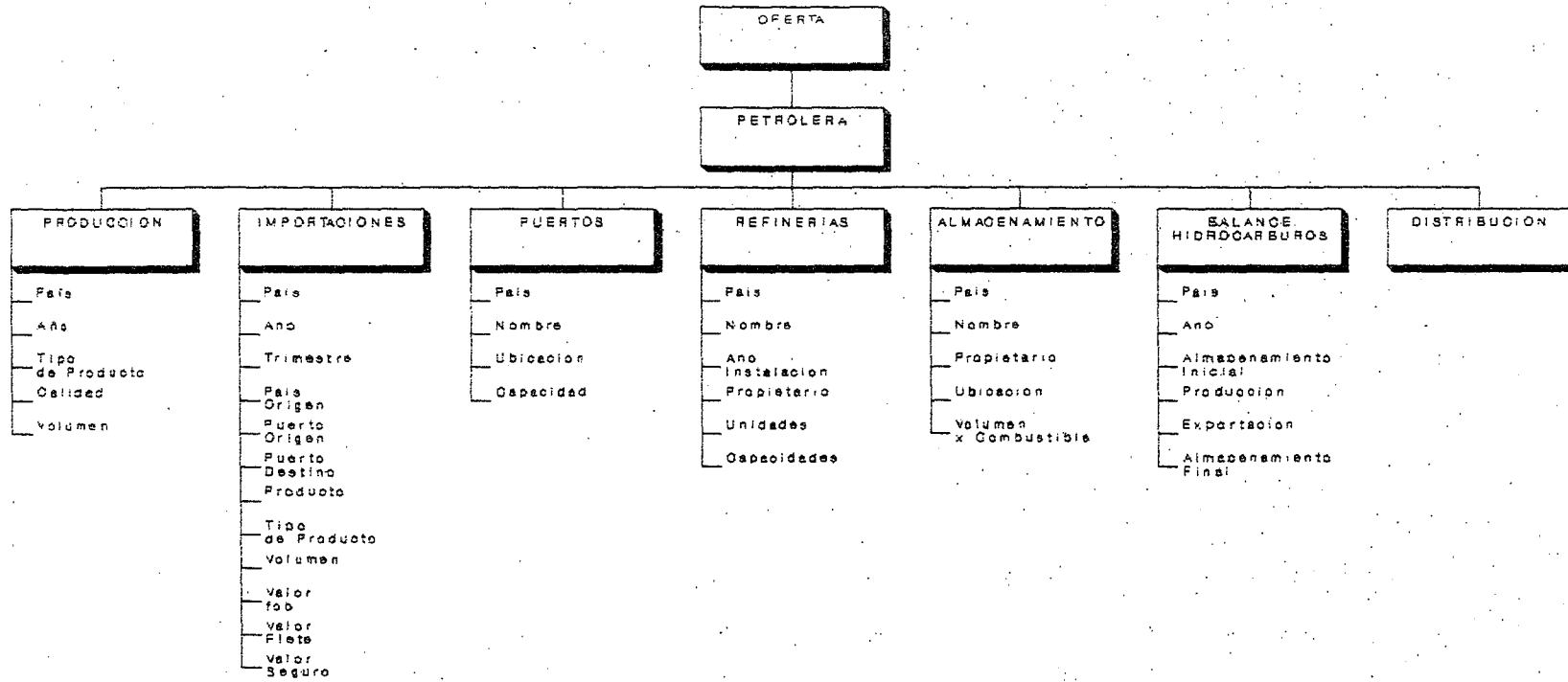
CEPAL

Diagrama 4
Base de Datos



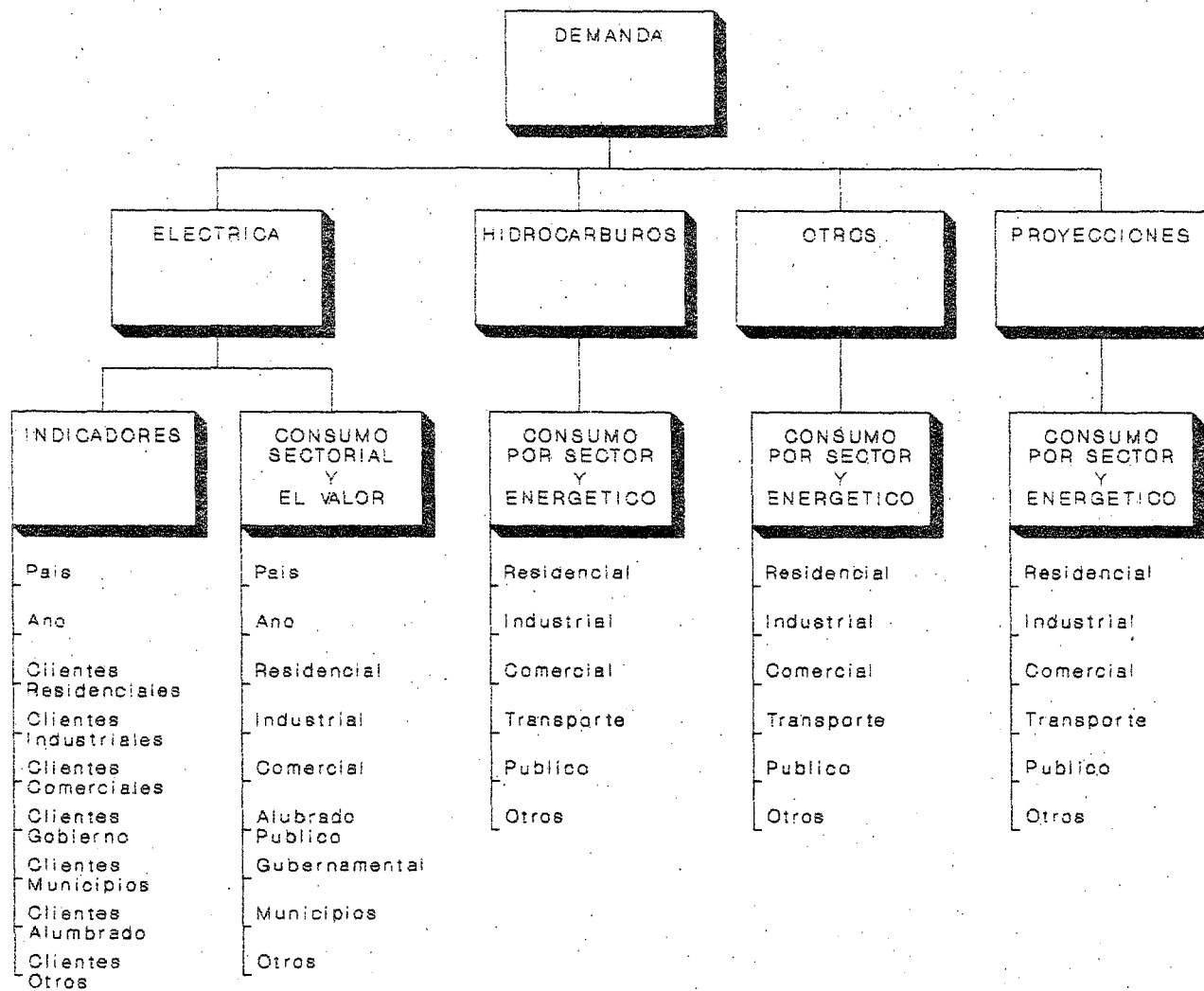
CEPAL

Diagrama 5 Base de Datos



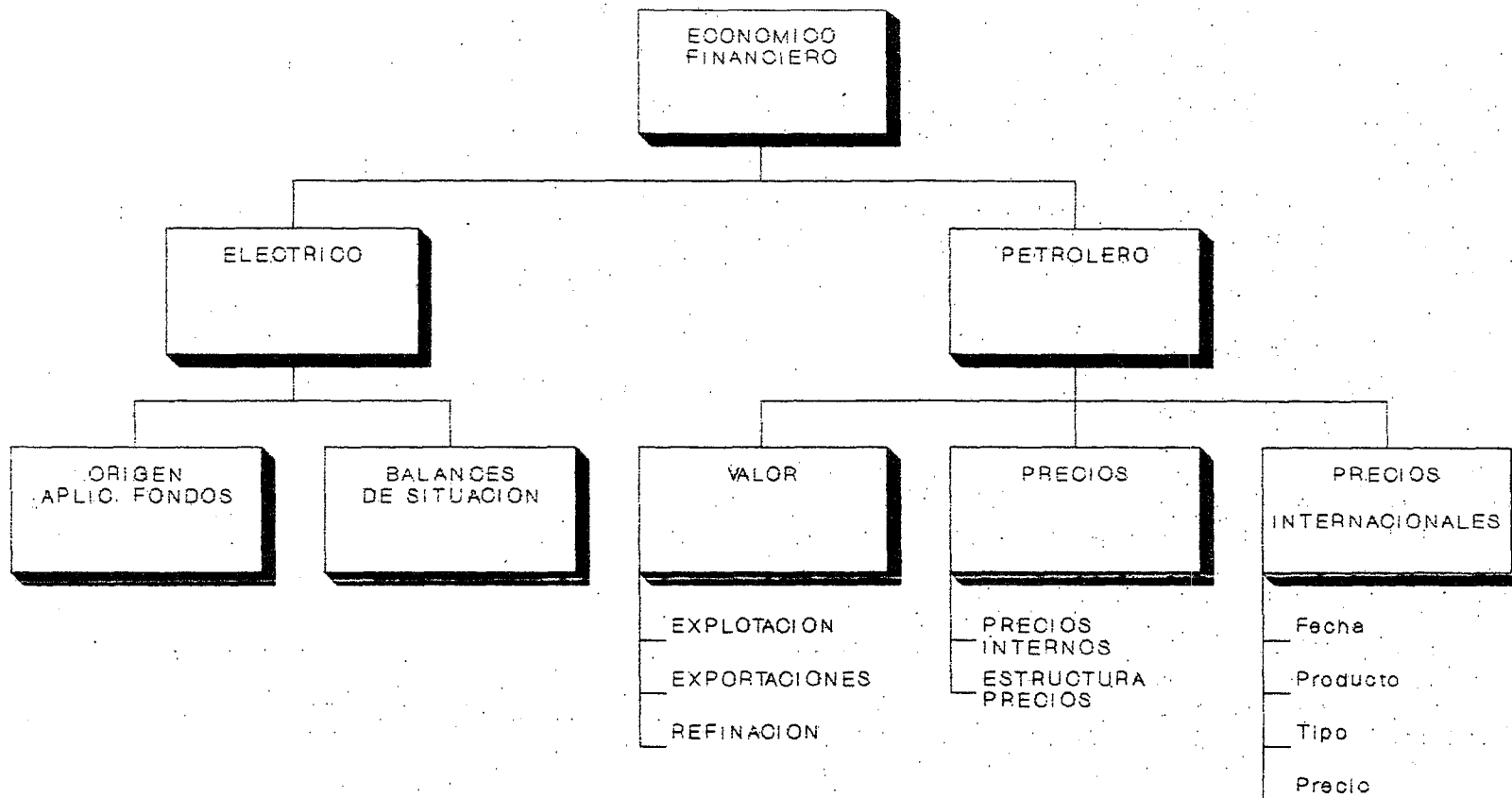
CEPAL

Diagrama 6
Base de Datos



CEPAL

Diagrama 7
Base de Datos



CEPAL

Diagrama 8

Base de Datos

DIRECTORIO DE PROFESIONALES

- País
- Nombre
- Institución
- Dirección
- Departamento
- Sección
- Area de Especialidad
- Dirección Postal
- Teléfono, Telex, Fax

CEPAL

7. Compendio estadístico

INFORMACION SOCIOECONOMICA

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	22,115	2,284	4,525	6,917	3,662	2,771	1,956
1981	22,706	2,353	4,583	7,113	3,797	2,861	1,999
1982	23,319	2,424	4,625	7,315	3,955	2,957	2,043
1983	23,922	2,496	4,663	7,525	4,092	3,058	2,088
1984	24,542	2,569	4,707	7,740	4,231	3,161	2,134
1985	25,196	2,642	4,767	7,963	4,372	3,272	2,180
1986	25,843	2,716	4,846	8,163	4,510	3,381	2,227
1987	26,555	2,791	4,934	8,399	4,656	3,501	2,274
1988	27,262	2,866	5,010	8,643	4,801	3,622	2,320

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	23,891	4,407	3,241	7,875	2,596	2,180	3,592
1982	23,231	4,087	3,057	7,609	2,546	2,163	3,769
1983	23,240	4,196	3,074	7,402	2,539	2,262	3,767
1984	23,662	4,526	3,144	7,404	2,610	2,227	3,751
1985	23,895	4,566	3,207	7,362	2,693	2,136	3,931
1986	24,367	4,810	3,215	7,383	2,777	2,114	4,068
1987	25,123	5,056	3,302	7,615	2,894	2,100	4,156
1988	24,834	5,248	3,318	7,887	3,004	1,932	3,445

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	22,708	3,802	3,104	7,619	2,362	1,957	3,864
1982	21,377	3,389	2,916	7,246	2,287	1,923	3,616
1983	21,657	3,582	2,799	7,063	2,332	1,971	3,910
1984	22,032	3,947	2,792	6,999	2,402	2,003	3,889
1985	22,078	4,000	2,857	6,945	2,358	1,875	4,043
1986	23,470	4,416	2,987	7,183	2,575	1,883	4,426
1987	23,408	4,519	2,787	7,282	2,580	1,878	4,362
1988	23,327	4,613	2,857	7,616	2,712	1,758	3,771

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Cuadro 4
 ISTMO CENTROAMERICANO: INDICÉ 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	9,977,747.2	118.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

SECTOR ELECTRICICO

Cuadro 5
ISTMO CENTROAMERICANO: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)						ENERGIA (GWH)											Fact.		
	Instalada			Demanda Máxima	Gener. Consumo		Generación Neta					Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %		Carga %	
	Total	Hidro.	Geo.		Vapor	Diesel	Bruta	Propio	Total	Hidro.	Geo.									Vapor
1980	2,427	1,232	95	545	555	1,504	8,654	187	8,467	5,658	365	1,863	581	29	29	6	8,472	7,397	12.7	61.1
(2)	100	51	4	22	23		100		98	65	4	22	7							
1981	2,505	1,322	95	545	543	1,654	8,947	193	8,755	5,966	573	1,712	501	31	31	10	8,765	7,679	12.4	60.5
(2)	100	53	4	22	22		100		98	67	6	19	6							
1982	2,701	1,518	95	545	542	1,718	9,226	202	9,025	5,999	475	1,984	564	134	134	5	9,029	7,800	13.6	60.0
(2)	100	56	4	20	20		100		98	65	5	21	6							
1983	3,105	1,868	130	526	582	1,802	9,774	202	9,572	6,501	542	1,781	748	490	489	24	9,595	8,337	13.1	60.8
(2)	100	60	4	17	19		100		98	67	6	18	8							
1984	3,576	2,278	130	526	643	1,889	10,158	193	9,965	7,197	745	1,412	606	445	443	60	10,023	8,664	13.6	60.6
(2)	100	64	4	15	18		100		98	71	7	14	6							
1985	3,929	2,575	130	526	698	1,980	10,776	144	10,632	8,080	681	1,284	582	206	204	30	10,660	9,137	14.3	61.5
(2)	100	66	3	13	18		100		99	75	6	12	5							
1986	3,926	2,576	130	526	694	2,175	11,448	98	11,350	9,619	595	957	169	407	408	75	11,425	9,689	15.2	60.0
(2)	100	66	3	13	18		100		99	84	5	8	1							
1987	4,022	2,674	130	526	692	2,346	12,476	121	12,354	9,979	633	1,327	407	775	769	126	12,474	10,524	15.6	60.7
(2)	100	66	3	13	17		100		99	80	5	11	3							
1988	4,081	2,674	130	526	751	2,403	12,626	98	12,528	10,613	576	1,015	323	493	480	103	12,618	10,524	16.6	59.9
(2)	100	66	3	13	18		100		99	84	5	8	3							
Incremento 80-88																				
	1,654	1,442	35	-20	196	819	3,972		4,061	4,955	211	-848	-258				4,146	3,127		
Tasa de crecimiento 80-88																				
	6.7	10.2	4.0	-0.5	3.9	5.3	4.8		5.0	8.2	5.9	-7.3	-7.1				5.1	4.5		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 6
BLOQUE NORTE: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					Demanda Máxima	Gener. Consumo		ENERGIA (GWH)					Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %	Carga %	Fact.	
	Instalada						Bruta	Propio	Generación Neta				Distribución									
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel				Total	Hidro.	Geo.	Vapor										Diesel
1980	816	329	95	179	213	542	2,905	86	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	102	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	97	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	88	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	96	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	98	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	53	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	877	95	179	284	769	3,767	68	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	877	95	179	284	805	3,982	60	3,922	3,100	397	242	104	43	43		3,922	3,239	17.4	55.6		
(%)	100	61	7	12	20		100		98	78	10	6	5									
Incremento 80-88																						
	618	548			70	263	1,076		1,103	1,779	32	-473	-234				1,103	742				
Tasa de crecimiento 80-88																						
	7.3	13.0			3.6	5.1	4.0		4.2	11.2	1.0	-12.7	-9.8				4.2	3.3				

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 7
BLOQUE SUR: OFERTA/DEMANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					ENERGIA (GWH)											Fact.			
	Instalada				Demanda Máxima	Gener. Consumo		Generación Neta					Expor- tación	Impor- tación	Con- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %	Carga %	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor		Diesel	Bruta	Propio	Total	Hidro.	Geo.	Vapor								Diesel
1980	1,610	903		366	341	1,042	5,748	101	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	91	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	104	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	113	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	96	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	46	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	45	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	53	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	39	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							
Incremento 80-88																				
	1,036	895	35	-20	126	556	2,896		2,958	3,177	179	-375	-23				3,043	2,384		
Tasa de crecimiento 80-88																				
	6.4	9.0		-0.7	4.0	5.5	5.2		5.4	7.1		-4.8	-1.9				5.5	5.1		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado en base a 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)					ENERGIA (GWH)										Fact.						
	Instalada			Demanda Máxima	Gener. Consumo		Generación Meta				Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd.	Carga					
	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	2,903	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						
Incremento 80-88																						
	283	280			3	208	1,011		1,011	942				23	46			1,196	1,075			
Tasa de crecimiento 80-88																						
	5.1	6.3			0.2	5.3	5.0		5.0	4.7				30.5	15.3			5.7	5.8			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado en base a 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)					Demanda Máxima	Gener. Bruta	Consumo Propio	ENERGIA (GWH)					Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %	Carga %	Fact.	
	Instalada								Generación Meta													
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel				Total	Hidro.	Geo.	Vapor	Diesel									
1980	450	231	95	63	61	269	1,460	33	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	47	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	49	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	54	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	55	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	56	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	47	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	651	389	95	63	104	380	1,892	59	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	651	389	95	63	104	379	1,981	52	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									
Incremento 80-88																						
	201	157			44	110	521		502	253	32	168	49				536	400				
Tasa de crecimiento 80-88																						
	4.7	6.7			7.1	4.4	3.9		3.8	2.8	1.0	37.8	34.5				4.1	3.5				

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado en base a 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)					ENERGIA (GWH)										Fact.				
	Instalada				Demanda Máxima	Gener. Consumo		Generación Meta					Expor- tación	Impor- tación	Con- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %	Carga %	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor		Diesel	Bruta	Propio	Total	Hidro.	Geo.	Vapor								Diesel
1980	366	98		116	153	273	1,445	54	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	55	1,383	343		726	314				1,383	1,229	11.1	53.0
(%)	100	42		26	32		100		96	24		51	22							
1982	444	188		116	141	271	1,390	48	1,342	479		558	305				1,342	1,139	13.1	56.5
(%)	100	42		26	32		100		97	34		40	22							
1983	714	458		116	141	277	1,384	34	1,350	805		347	198				1,350	1,149	14.8	53.6
(%)	100	64		16	20		100		98	58		25	14							
1984	745	488		116	141	284	1,456	42	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	42	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	5	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	9	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	8	1,993	1,803		60	130	39	4		1,958	1,578	19.4	52.5
(%)	100	62		15	23		100		100	90		3	6							
Incremento 80-88																				
	417	390			27	153	555		601	1,525		-641	-283				566	342		
Tasa de crecimiento 80-88																				
	10.0	22.3			2.0	5.7	4.1		4.6	26.3		-26.5	-13.5				4.4	3.1		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 11
HONDURAS: OFERTA/DENANDA DE POTENCIA Y SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA

Año	POTENCIA (MW)					ENERGIA (GWH)										Fact.			
	Instalada				Demanda Máxima	Gener. Consumo		Generación Neta				Expor- tación	Impor- tación	Coa- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %	Carga %	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor		Diesel	Bruta	Propio	Total	Hidro.	Geo.								Vapor
1980	208	109			99	156	862	7	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	9	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	8	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	7	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	9	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	12	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	14	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	14	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	15	1,895	1,897		-2	327	3		1,571	1,260	19.8	62.7
(%)	100	78			22		100		99	99									
Incremento 80-88																			
	335	315			21	130	1,049		1,041	1,115		-74				707	500		
Tasa de crecimiento 80-88																			
	12.8	18.5			2.4	7.9	10.5		10.5	11.7						7.8	6.5		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado en base a 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)					ENERGIA (GWH)										Fact.			
	Instalada				Demanda Máxima	Gener. Consumo		Generación Neta				Expor- tación	Impor- tación	Com- pras	Dispo- nible	Ventas	Pérd. %	Carga %	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor		Diesel	Bruta	Propio	Total	Hidro.	Geo.								Vapor
1980	299	100		181	18	175	963	36	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	40	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	39	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	40	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	44	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						
Incremento 80-88																			
	33		35		-2	53	90		126	-112	179	49	10			218	168		
Tasa de crecimiento 80-88																			
	1.3	0.0			-1.5	3.4	1.1		1.6	-3.2		1.4	18.9			2.7	2.5		

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El factor de carga fue calculado en base a 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)					Demanda Máxima	Consumo		ENERGIA (GWH)					Dispo- nible	Ventas %	Pérd. %	Carga %	Fact.		
	Instalada				Gener. Bruta		Consumo Propio	Generación Neta				Expor- tación	Impor- tación						Co- pras	
	Total	Hidro.	Geo.	Vapor				Diesel	Total	Hidro.	Geo.									Vapor
1980	519	251		175	93	306	1,801	57	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	1,887	42	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	58	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	66	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	2,203	43	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	34	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	31	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	39	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	24	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							
Incremento 80-88																				
	385	300		-20	104	165	747		780	1,232		-446	-6			919	641			
Tasa de crecimiento 80-88																				
	7.2	10.3		-1.5	9.8	5.5	4.4		4.7	10.9		-11.4	-1.2			5.4	4.6			

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Las ventas corresponden a las principales empresas eléctricas nacionales.

Cuadro 14
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA Instalada Confiable		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		(KW)	(KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Arenal	4	153,000		675,472.4		675,472.4				
Río Macho	5	120,000		512,860.0		512,860.0				
Cachí	3	100,800		530,205.0		530,205.0				
La Garita	2	30,000		112,467.2		112,467.2				
TOTAL CNFL	19	27,660		200,268.5		200,268.5				
Birris #3	1	4,320		15,120.0		15,120.0				
Birris #2	1	2,400		15,152.5		15,152.5				
Carrillos	2	2,000		17,429.6		17,429.6				
Birris #1	3	1,520		10,430.0		10,430.0				
Cacao	2	672		2,384.5		2,384.5				
Los Lotes	1	375		2,239.4		2,239.4				
La Joya		340								
Avance	1	240		123.9		123.9				
Puerto Escondido	1	184		1,485.2		1,485.2				
Cacao				1,919.0		1,919.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		443,511		2,097,557.2		2,097,557.2				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000		3,061.9		3,061.9	1.6	353.1	6.0	1,042.7
SUB-TOTAL VAPOR		10,000		3,061.9		3,061.9	1.6	353.1	6.0	1,042.7
CENTRAL DIESEL										
Molín	4	32,000		8,960.9		8,960.9	191.6	416.1	1,655.9	1,062.4
Colima	6	19,540		7,973.7		7,973.7	59.7	555.8	555.8	1,651.1
Liberia				26.3		26.3	2.4		9.7	
Limón				1.5		1.5				
SUB-TOTAL DIESEL		51,540		16,962.4		16,962.4	253.7	971.9	2,221.4	2,713.5
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		2,548.8		2,548.8	309.0		2,671.1	
San Antonio-Gas	2	38,100		2,411.0		2,411.0	270.1		1,040.6	
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		4,959.8		4,959.8	579.1		3,711.7	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		584,751		2,122,541.3		2,122,541.3	834.4	1,325.0	5,939.1	3,756.2
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Cebadilla	1	6,000								
San Carlos No.1	1	1,500		6,606.1		6,606.1				
San Carlos No.2	3	730		4,375.2		4,375.2				
Santa Rufina	1	400		1,273.4		1,273.4				
San Rafael	1	345								
Otros Hidro "D"	2	154		210.4		210.4				
Santa Elena	1	75		357.0		357.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		9,204		12,822.1		12,822.1				
CENTRAL DIESEL										
Ciudad Neily	7	5,000		8,722.0		8,722.0	650.4		6,074.3	
Palmar Norte	5	2,812		3,394.8		3,394.8	285.8		2,601.0	
Quepos	5	1,700		3,654.1		3,654.1	316.7		2,956.5	
Buenos Aires	4	885		1,330.6		1,330.6	117.2		1,071.8	
Parrita	3	800		1,633.0		1,633.0	150.8		1,402.1	
Otros Diesel "D"	4	469		183.5		183.5				
Upala	3	450		715.4		715.4	72.9		643.7	
Los Chiles	3	450		562.6		562.6	64.6		639.9	
Cahuita	3	450		372.1		372.1	50.4		444.7	
Guatuso	3	375		4.4		4.4	2.7		26.9	
Puerto Jiménez	3	250		253.1		253.1	34.2		338.1	
San Vito				371.7		371.7	32.1		287.9	

Cuadro 15
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	COSTO		
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO									
CENTRAL HIDRAULICA									
Arenal	3	153,000		618,992.0		618,992.0			
Rio Macho	5	120,000		577,109.5		577,109.5			
Cachi	3	100,800		621,052.5		621,052.5			
La Garita	2	30,000		157,136.0		157,136.0			
TOTAL CNFL	19	27,660		214,335.4		214,335.4			
Birris #3	1	4,320		18,320.0		18,320.0			
Birris #2	1	2,400		18,462.9		18,462.9			
Carrillos	2	2,000		19,064.0		19,064.0			
Birris #1	3	1,520		12,150.0		12,150.0			
Cacao	2	672		2,308.2		2,308.2			
Los Lotes	1	375		2,185.5		2,185.5			
La Joya	3	340							
Avance	1	240		415.5		415.5			
Puerto Escondido	1	184		462.9		462.9			
SUB-TOTAL HIDRAULICA		443,511		2,261,994.4		2,261,994.4			
CENTRAL VAPOR									
San Antonio-Vapor	2	10,000					1.5	3.7	5.9 11.1
SUB-TOTAL VAPOR		10,000					1.5	3.7	5.9 11.1
CENTRAL DIESEL									
Moin	4	32,000		512.1		512.1	32.1	10.9	278.7 30.8
Colima	6	19,540		318.5		318.5	11.0	19.5	101.0 59.2
Parrita				5.4		5.4	0.2		3.4
SUB-TOTAL DIESEL		51,540		836.0		836.0	43.3	30.4	383.1 90.0
CENTRAL TURBOGAS									
Barranca	2	41,600		492.1		492.1	63.9		552.4
San Antonio-Gas	2	38,100		301.0		301.0	34.0		131.2
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		793.1		793.1	97.9		683.6
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		584,751		2,263,623.5		2,263,623.5	142.7	34.1	1,072.6 101.1
SISTEMA AISLADO									
CENTRAL HIDRAULICA									
San Carlos No.1	1	1,500		5,968.5		5,968.5			
San Carlos No.2	3	730		5,075.3		5,075.3			
Santa Rufina	1	400		1,647.5		1,647.5			
Otros Hidro "D"	1	116		70.1		70.1			
Santa Elena	1	75		306.7		306.7			
SUB-TOTAL HIDRAULICA		2,821		13,068.1		13,068.1			
CENTRAL DIESEL									
Ciudad Neily	8	6,000		16,289.6		16,289.6	1,206.4		21,531.8
Palmar Norte	5	2,812		4,764.0		4,764.0	394.6		7,514.0
Buenos Aires	4	935		1,656.9		1,656.9	134.5		2,531.4
Upala	3	450		920.8		920.8	88.9		1,504.3
Los Chiles	3	450		607.7		607.7	69.3		1,125.5
Cahuita	3	450		438.6		438.6	59.5		985.4
Otros Diesel "D"	1	435		276.5		276.5			
Guatuso	4	425		270.6		270.6	42.3		673.4
Puerto Jiménez	4	325		422.4		422.4	48.4		920.7
Potrero Grande	3	225		35.5		35.5	6.1		157.1
Quepos				1,981.3		1,981.3	173.9		3,270.9
Parrita				357.7		357.7	32.3		463.2
SUB-TOTAL DIESEL		12,507		28,021.6		28,021.6	2,256.2		40,677.7
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		15,328		41,089.7		41,089.7	2,256.2		40,677.7
TOTAL NACIONAL		600,079		2,304,713.2		2,304,713.2	2,398.9	34.1	41,750.3 101.1

COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Corobicí	3	174,000		220,080.0		220,080.0				
Arenal	3	153,000		627,967.0		627,967.0				
Río Macho	5	120,000		519,368.6		519,368.6				
Cachi	3	100,800		569,957.1		569,957.1				
La Garita	2	30,000		163,637.0		163,637.0				
TOTAL CNFL	19	27,660		196,084.8		196,084.8				
Birris #3	1	4,320		15,587.0		15,587.0				
Birris #2	1	2,400		17,306.6		17,306.6				
Carrillos	2	2,000		20,766.0		20,766.0				
Birris #1	3	1,520		11,797.0		11,797.0				
Cacao	2	672		1,441.9		1,441.9				
Los Lotes	1	375		728.2		728.2				
La Joya	3	340								
Avance	1	240		1,124.1		1,124.1				
Puerto Escondido	1	184								
SUB-TOTAL HIDRAULICA		617,511		2,365,845.3		2,365,845.3				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000					0.2			0.7
SUB-TOTAL VAPOR		10,000					0.2			0.7
CENTRAL DIESEL										
Moin	4	32,000		76.0		76.0	15.2	1.9	129.4	5.4
Colima	6	19,540		160.6		160.6	10.2	9.1	85.7	28.1
SUB-TOTAL DIESEL		51,540		236.6		236.6	25.4	11.0	215.1	33.5
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		118.7		118.7	23.8		210.0	
San Antonio-Gas	2	38,100		132.0		132.0	16.7		81.8	
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		250.7		250.7	40.5		291.8	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		758,751		2,366,332.6		2,366,332.6	65.9	11.2	506.9	34.2
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
San Carlos No.1	1	1,500		6,520.7		6,520.7				
San Carlos No.2	3	730		2,550.2		2,550.2				
Santa Rufina	1	400		1,647.5		1,647.5				
Otros Hidro "D"	1	116		70.1		70.1				
Santa Elena	1	75		306.7		306.7				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		2,821		11,095.2		11,095.2				
CENTRAL DIESEL										
Ciudad Neily	9	7,000		22,582.3		22,582.3	1,742.4		72,125.0	
Palmar Norte	6	3,312		5,688.6		5,688.6	500.4		19,092.6	
Nosara	3	750		257.7		257.7	32.8		1,378.5	
Puerto Jiménez	4	525		709.1		709.1	74.7		3,059.6	
Upala	3	450		1,238.2		1,238.2	120.2		4,725.9	
Los Chiles	3	450		702.7		702.7	76.6		1,891.1	
Cahuita	3	450		627.3		627.3	73.7		2,270.6	
Otros Diesel "D"	1	435		276.5		276.5				
Guatuso	4	425		364.4		364.4	45.4		1,317.9	
Potrero Grande	3	150		112.8		112.8	18.6		470.4	
Buenos Aires				803.2		803.2	67.5		977.1	
SUB-TOTAL DIESEL		13,947		33,362.8		33,362.8	2,752.3		107,308.7	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		16,768		44,458.0		44,458.0	2,752.3		107,308.7	
TOTAL NACIONAL		775,519		2,410,790.6		2,410,790.6	2,818.2	11.2	107,815.6	34.2

Cuadro 17
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1983

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Corobicí	3	174,000		693,023.0		693,023.0				
Arenal	3	153,000		620,088.0		620,088.0				
Río Macho	5	120,000		524,100.9		524,100.9				
Cachí	3	100,800		570,455.5		570,455.5				
La Garita	2	30,000		164,531.0		164,531.0				
TOTAL CNFL	19	27,660		179,939.3		179,939.3				
Birris #3	1	4,320		16,334.0		16,334.0				
Birris #2	1	2,400		15,345.3		15,345.3				
Carrillos	4	2,000		18,303.0		18,303.0				
Birris #1	3	1,520		10,636.0		10,636.0				
Ciudad Quesada	1	1,050		4,583.6		4,583.6				
Cacao	2	672		2,170.9		2,170.9				
Los Lotes	1	375		971.9		971.9				
La Joya	1	340								
Avance	1	240		876.3		876.3				
Puerto Escondido	1	184		175.8		175.8				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		618,561		2,821,534.5		2,821,534.5				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000					1.7			5.5
SUB-TOTAL VAPOR		10,000					1.7			5.5
CENTRAL DIESEL										
Moín	4	32,000		118.5		118.5	16.5	0.2	289.1	0.5
Colima	6	19,540		111.6		111.6	5.4	4.6	44.9	14.2
SUB-TOTAL DIESEL		51,540		230.1		230.1	21.9	4.8	334.0	14.7
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		41.5		41.5	4.3		39.9	
San Antonio-Gas	2	38,100		50.0		50.0	7.2		35.2	
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		91.5		91.5	11.5		75.1	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		759,801		2,821,856.1		2,821,856.1	33.4	6.5	409.1	20.2
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Rufina	1	400		1,647.5		1,647.5				
Santa Elena	1	75		344.7		344.7				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		475		1,992.2		1,992.2				
CENTRAL DIESEL										
Ciudad Neily	9	7,000		25,252.9		25,252.9	1,936.9		137,348.9	
Palmar Norte	6	3,312		7,769.6		7,769.6	628.7		44,235.9	
Upala	4	835		1,448.7		1,448.7	126.6		8,896.5	
Nosara	3	750		1,030.3		1,030.3	99.8		6,041.1	
Puerto Jiménez	4	525		871.3		871.3	89.5		6,476.7	
Los Chiles	3	450		863.0		863.0	89.4		5,785.5	
Cahuíta	3	450		729.8		729.8	74.5		4,992.6	
Guatuso	4	425		422.1		422.1	45.9		2,914.2	
Potrero Grande	3	150		143.9		143.9	24.6		1,562.0	
Las Horquetas	1	150		2.0		2.0	0.4		30.8	
SUB-TOTAL DIESEL		14,047		38,533.6		38,533.6	3,116.3		218,284.2	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		14,522		40,525.8		40,525.8	3,116.3		218,284.2	
TOTAL NACIONAL		774,323		2,862,381.9		2,862,381.9	3,149.7	6.5	218,693.3	20.2

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 18
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Corobici	3	174,000		689,723.0		689,723.0				
Arenal	3	153,000		596,392.0		596,392.0				
Río Macho	5	120,000		648,241.0		648,241.0				
Cachi	3	100,800		621,036.5		621,036.5				
La Garita	2	30,000		166,115.0		166,115.0				
TOTAL CNFL	19	27,660		196,055.2		196,055.2				
Birris #3	1	4,320		15,924.0		15,924.0				
Birris #2	1	2,400		15,042.5		15,042.5				
Matamoros	4	2,263		17,218.6		17,218.6				
Carrillos	4	2,000		19,612.0		19,612.0				
Birris #1	3	1,520		10,524.0		10,524.0				
Cacao	2	672		1,445.3		1,445.3				
Los Lotes	1	375		569.5		569.5				
La Joya	1	340								
Avance	1	240		496.8		496.8				
Puerto Escondido	1	184		167.3		167.3				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		619,774		2,998,562.7		2,998,562.7				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000		57.6		57.6	30.2			97.1
SUB-TOTAL VAPOR		10,000		57.6		57.6	30.2			97.1
CENTRAL DIESEL										
Molin	4	32,000		314.5		314.5	31.8	5.8	1,611.3	17.0
Colima	6	19,540		506.0		506.0	14.8	27.3	124.0	84.9
Ciudad Neily	9	7,000		1,421.7		1,421.7				
Palmar Norte	6	3,312		35.2		35.2				
SUB-TOTAL DIESEL		61,852		2,277.4		2,277.4	46.6	33.1	1,735.3	101.9
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		185.4		185.4	23.2			210.1
San Antonio-Gas	2	38,100		136.0		136.0	19.6			95.9
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		321.4		321.4	42.8			306.0
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		771,326		3,001,219.1		3,001,219.1	89.4	63.3	2,041.3	199.0
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Rufina	1	400		1,232.6		1,232.6				
Santa Elena	1	75		357.1		357.1				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		475		1,589.7		1,589.7				
CENTRAL DIESEL										
Upala	4	985		1,712.9		1,712.9	143.7			10,223.6
Nosara	3	750		1,186.2		1,186.2	111.3			7,791.4
Puerto Jiménez	4	675		870.2		870.2	83.7			6,007.8
Guatuso	4	525		493.6		493.6	54.5			3,838.2
Los Chiles	3	450		964.3		964.3	98.3			6,961.4
Potrero Grande	3	150		147.9		147.9	25.2			1,785.8
Las Horquetas	1	150		90.0		90.0	12.8			910.0
Ciudad Neily				3,219.3		3,219.3	354.6			25,234.0
Palmar Norte				1,168.5		1,168.5	99.6			7,086.7
Cahuita				0.6		0.6	0.1			4.1
SUB-TOTAL DIESEL		3,685		9,853.5		9,853.5	983.8			69,843.0
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		4,160		11,443.2		11,443.2	983.8			69,843.0
TOTAL NACIONAL		775,486		3,012,662.3		3,012,662.3	1,073.2	63.3	71,884.3	199.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 19
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Corobicí	3	174,012		688,702.0		688,702.0				
Arenal	3	157,398		602,123.0		602,123.0				
Río Macho	5	120,000		533,253.0		533,253.0				
Cachí	3	100,800		519,272.0		519,272.0				
La Garita	2	30,000		152,149.0		152,149.0				
TOTAL CNFL	19	28,872		184,723.5		184,723.5				
Birris #3	1	4,320		16,434.0		16,434.0				
Birris #2	1	2,400		13,629.5		13,629.5				
Matamoros	4	2,263		15,919.6		15,919.6				
Carrillos	2	2,000		17,390.0		17,390.0				
Birris #1	3	1,700		10,304.0		10,304.0				
Cacao	2	672		2,478.0		2,478.0				
Los Lotes	1	375		713.6		713.6				
La Joya	3	340								
Avance	1	240		491.0		491.0				
Puerto Escondido	1	184								
SUB-TOTAL HIDRAULICA		625,576		2,757,582.2		2,757,582.2				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000		303.4		303.4	58.7			390.2
SUB-TOTAL VAPOR		10,000		303.4		303.4	58.7			390.2
CENTRAL DIESEL										
Moin	4	32,000		1,745.6		1,745.6	41.3	83.3	2,576.9	707.9
Colima	6	19,540		1,438.7		1,438.7	25.0	88.6	1,193.5	622.1
Ciudad Neily	9	7,000		59.5		59.5	6.8		481.3	
Palmar Norte	6	3,312								
SUB-TOTAL DIESEL		61,852		3,243.8		3,243.8	73.1	171.9	4,251.7	1,330.0
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		21.8		21.8	2.5		23.0	
San Antonio-Gas	2	38,100		776.0		776.0	87.4		765.8	
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		797.8		797.8	89.9		788.8	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		777,128		2,761,927.2		2,761,927.2	163.0	230.6	5,040.5	1,720.2
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Upala	4	985		2,037.6		2,037.6	167.2		11,897.5	
Nosara	3	750		1,396.1		1,396.1	125.4		8,909.5	
Puerto Jiménez	4	675		945.4		945.4	89.0		6,356.2	
Guatuso	4	525		625.4		625.4	67.8		4,821.7	
Los Chiles	3	450		1,069.7		1,069.7	107.1		7,617.5	
Potrero Grande	3	180		150.3		150.3	24.4		1,733.6	
Las Horquetas	1	150		91.2		91.2	10.5		747.0	
SUB-TOTAL DIESEL		3,715		6,315.7		6,315.7	591.4		42,083.0	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		3,715		6,315.7		6,315.7	591.4		42,083.0	
TOTAL NACIONAL		780,843		2,768,242.9		2,768,242.9	754.4	230.6	47,123.5	1,720.2

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 20
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Corobici	3	174,012		724,763.8		724,763.8				
Arenal	3	157,398		626,479.0		626,479.0				
Río Macho	5	120,000		514,497.5		514,497.5				
Cachi	3	100,800		602,447.9		602,447.9				
La Garita	2	30,000		169,787.8		169,787.8				
TOTAL CNFL	19	28,872		172,626.1		172,626.1				
Birris #3	1	4,320		17,019.0		17,019.0				
Matamoros	6	2,894		14,707.0		14,707.0				
Birris #2	1	2,400		13,085.1		13,085.1				
Carrillos	2	2,000		16,531.0		16,531.0				
Birris #1	3	1,700		9,598.0		9,598.0				
Cacao	2	672		2,248.2		2,248.2				
Los Lotes	1	375		468.3		468.3				
La Joya	3	340								
Avance	1	240		352.8		352.8				
Puerto Escondido	1	184								
SUB-TOTAL HIDRAULICA		626,207		2,884,611.5		2,884,611.5				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000		81.7		81.7	0.3	18.3	5.6	124.8
SUB-TOTAL VAPOR		10,000		81.7		81.7	0.3	18.3	5.6	124.8
CENTRAL DIESEL										
Moin	4	32,000		771.5		771.5	21.5	32.4	1,343.7	275.6
Colima	6	19,540		415.9		415.9	8.9	25.8	422.9	181.0
Ciudad Neily				167.4		167.4	14.4		1,027.7	
SUB-TOTAL DIESEL		51,540		1,354.8		1,354.8	44.8	58.2	2,794.3	456.6
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		338.2		338.2	42.2		382.9	
San Antonio-Gas	2	38,100		495.0		495.0	58.1		1,140.3	
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		833.2		833.2	100.3		1,523.2	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		767,447		2,886,881.2		2,886,881.2	145.4	76.5	4,323.1	581.4
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Puerto Jiménez	4	850		1,005.5		1,005.5	90.6		6,346.1	
Los Chiles	3	450		1,128.7		1,128.7	115.5		8,083.2	
Las Horquetas	1	150					0.1		4.3	
Guatuso				742.1		742.1	74.8		5,236.7	
Nosara				583.2		583.2	50.2		3,575.2	
Cobano				138.1		138.1	22.1		1,614.6	
Potrero Grande				70.6		70.6	10.2		726.8	
Upala				43.0		43.0	3.9		279.9	
SUB-TOTAL DIESEL		1,450		3,711.2		3,711.2	367.4		25,866.8	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		1,450		3,711.2		3,711.2	367.4		25,866.8	
TOTAL NACIONAL		768,897		2,890,592.4		2,890,592.4	512.8	76.5	30,189.9	581.4

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 21
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1987

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Corobicí	3	174,012		709,921.6		709,921.6				
Arenal	3	157,398		616,041.0		616,041.0				
La Garita	4	127,380		318,900.0		318,900.0				
Río Macho	5	120,000		557,992.0		557,992.0				
Cachí	3	100,800		567,743.0		567,743.0				
TOTAL CNFL	19	28,872		148,404.5		148,404.5				
Birris 1-2-3	5	8,420		37,326.6		37,326.6				
Matamoros	7	3,262		21,588.3		21,588.3				
Carrillos	5	2,340		14,797.0		14,797.0				
Cacao	2	672		657.1		657.1				
Los Lotes	1	375		105.4		105.4				
Avance	1	240		553.8		553.8				
Puerto Escondido	1	184		7.9		7.9				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		723,955		2,994,038.2		2,994,038.2				
CENTRAL VAPOR										
San Antonio-Vapor	2	10,000		20,533.5		20,533.5	0.4	2,282.6	7.9	40,287.1
SUB-TOTAL VAPOR		10,000		20,533.5		20,533.5	0.4	2,282.6	7.9	40,287.1
CENTRAL DIESEL										
Moín	4	32,000		25,287.2		25,287.2	202.5	1,438.2	13,413.6	27,133.1
Colima	6	19,540		24,382.3		24,382.3	139.1	1,777.2	7,513.7	33,612.2
Las Horquetas	1	150		4.5		4.5				
SUB-TOTAL DIESEL		51,690		49,674.0		49,674.0	341.6	3,215.4	20,927.3	60,745.3
CENTRAL TURBOGAS										
Barranca	2	41,600		8,302.6		8,302.6	949.5		9,933.7	
San Antonio-Gas	2	38,100		819.0		819.0	96.2		1,888.1	
SUB-TOTAL TURBOGAS		79,700		9,121.6		9,121.6	1,045.7		11,821.8	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		865,345		3,073,367.3		3,073,367.3	1,387.7	5,498.0	32,757.0	101,032.4
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Puerto Jiménez	4	850		1,075.7		1,075.7	95.0		6,763.3	
Los Chiles				605.8		605.8	66.0		4,698.6	
SUB-TOTAL DIESEL		850		1,681.5		1,681.5	161.0		11,461.9	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		850		1,681.5		1,681.5	161.0		11,461.9	
TOTAL NACIONAL		866,195		3,075,048.8		3,075,048.8	1,548.7	5,498.0	44,218.9	101,032.4

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 22
COSTA RICA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Corobicí	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 HIDRAULICA		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										
Moin	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.

Cuadro 23
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Cerrón Grande	2	135,000		479,643.0	1,425.9	478,217.1				
5 de Noviembre	5	81,400		499,033.9	1,850.1	497,183.8				
Guajoyo	1	15,000		68,639.6	524.5	68,115.1				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		231,400		1,047,316.5	3,800.5	1,043,516.0				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000		390,502.0	25,202.0	365,300.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		390,502.0	25,202.0	365,300.0				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000		17,314.1	3,368.2	13,945.9	66.1	1,367.2	181.3	1,037.7
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		17,314.1	3,368.2	13,945.9	66.1	1,367.2	181.3	1,037.7
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900		5,267.8	202.3	5,065.5	669.9		1,378.8	
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		60,500		5,267.8	202.3	5,065.5	669.9		1,378.8	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		449,900		1,460,400.4	32,573.0	1,427,827.4	736.0	1,367.2	1,560.1	1,037.7
TOTAL NACIONAL		449,900		1,460,400.4	32,573.0	1,427,827.4	736.0	1,367.2	1,560.1	1,037.7

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 24
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Cerrón Grande	2	135,000		344,741.0	1,331.1	343,409.9				
5 de Noviembre	5	81,400		333,594.5	1,629.7	331,964.8				
Guajoyo	1	15,000		52,401.4	470.3	51,931.1				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		231,400		730,736.9	3,431.1	727,305.8				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000		612,252.0	38,840.3	573,411.7				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		612,252.0	38,840.3	573,411.7				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000		42,952.7	4,519.3	38,433.4	32.0	3,571.9	96.7	4,798.3
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		42,952.7	4,519.3	38,433.4	32.0	3,571.9	96.7	4,798.3
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900		17,003.8	288.1	16,715.7	2,247.9			6,689.8
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		60,500		17,003.8	288.1	16,715.7	2,247.9			6,689.8
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		449,900		1,402,945.4	47,078.8	1,355,866.6	2,279.9	3,571.9	6,786.5	4,798.3
TOTAL NACIONAL		449,900		1,402,945.4	47,078.8	1,355,866.6	2,279.9	3,571.9	6,786.5	4,798.3

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 25
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO			COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL	
SISTEMA INTEGRADO											
CENTRAL HIDRAULICA											
Cerrón Grande	2	135,000		395,308.0	1,243.6	394,064.4					
5 de Noviembre	5	81,400		384,319.0	1,185.2	383,133.8					
Guajoyo	1	15,000		50,705.8	532.9	50,172.9					
SUB-TOTAL HIDRAULICA		231,400		830,332.8	2,961.7	827,371.1					
CENTRAL GEOTERMICA											
Ahuachapan	3	95,000		513,393.0	38,836.3	474,556.7					
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		513,393.0	38,836.3	474,556.7					
CENTRAL VAPOR											
Acajutla (Vapor)	2	63,000		67,033.6	7,175.5	59,858.1	49.0	5,538.4	154.0	9,965.3	
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		67,033.6	7,175.5	59,858.1	49.0	5,538.4	154.0	9,965.3	
CENTRAL TURBOGAS											
Soyapango	3	53,900		14,204.4	322.6	13,881.8	2,003.4			6,447.0	
Acajutla (Gas)	1	6,600									
SUB-TOTAL TURBOGAS		60,500		14,204.4	322.6	13,881.8	2,003.4			6,447.0	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		449,900		1,424,963.8	49,296.1	1,375,667.7	2,052.4	5,538.4	6,601.0	9,965.3	
TOTAL NACIONAL		449,900		1,424,963.8	49,296.1	1,375,667.7	2,052.4	5,538.4	6,601.0	9,965.3	

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 26
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1983

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Cerrón Grande	2	135,000		387,285.0	1,406.0	385,879.0				
5 de Noviembre	5	81,400		453,129.6	1,428.2	451,701.4				
15 Septiembre	1	78,300		60,659.0	716.6	59,942.4				
Guajoyo	1	15,000		50,236.1	503.5	49,732.6				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		309,700		951,309.7	4,054.3	947,255.4				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000		522,992.0	44,007.7	478,984.3				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		522,992.0	44,007.7	478,984.3				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000		57,488.9	6,107.8	51,381.1	38.0	4,734.4	119.5	8,706.6
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		57,488.9	6,107.8	51,381.1	38.0	4,734.4	119.5	8,706.6
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900		8,043.5	177.1	7,866.4	1,115.7			3,846.8
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		60,500		8,043.5	177.1	7,866.4	1,115.7			3,846.8
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		528,200		1,539,834.1	54,346.9	1,485,487.2	1,153.7	4,734.4	3,966.3	8,706.6
TOTAL NACIONAL		528,200		1,539,834.1	54,346.9	1,485,487.2	1,153.7	4,734.4	3,966.3	8,706.6

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 27
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
15 Septiembre	2	156,600		202,032.0	2,219.0	199,813.0				
Cerrón Grande	2	135,000		363,144.0	1,336.0	361,808.0				
5 de Noviembre	5	81,400		400,351.0	1,223.0	399,128.0				
Guajoyo	1	15,000		51,868.0	543.0	51,325.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		388,000		1,017,395.0	5,321.0	1,012,074.0				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000		531,642.0	43,212.0	488,430.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		531,642.0	43,212.0	488,430.0				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000		50,708.0	6,008.0	44,700.0	228.0	4,153.7	717.4	7,647.2
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		50,708.0	6,008.0	44,700.0	228.0	4,153.7	717.4	7,647.2
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900		6,129.0	115.0	6,014.0	899.6		2,912.4	
San Miguel	1	25,300		7,941.0	42.0	7,899.0	976.3		3,413.3	
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		85,800		14,070.0	157.0	13,913.0	1,875.9		6,325.7	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		631,800		1,613,815.0	54,698.0	1,559,117.0	2,103.9	4,153.7	7,043.1	7,647.2
TOTAL NACIONAL		631,800		1,613,815.0	54,698.0	1,559,117.0	2,103.9	4,153.7	7,043.1	7,647.2

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 28
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
15 Septiembre	2	156,600		329,748.0	2,175.0	327,573.0				
Cerrón Grande	2	135,000		370,024.0	1,373.0	368,651.0				
5 de Noviembre	5	81,400		412,566.0	1,208.0	411,358.0				
Guajoyo	1	15,000		58,756.0	522.0	58,234.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		388,000		1,171,094.0	5,278.0	1,165,816.0				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000		421,955.0	42,314.0	379,641.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		421,955.0	42,314.0	379,641.0				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000		80,035.8	7,697.0	72,338.8	43.1	6,499.8	136.7	11,969.1
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		80,035.8	7,697.0	72,338.8	43.1	6,499.8	136.7	11,969.1
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900		12,989.6	188.0	12,801.6	1,772.0			5,528.4
San Miguel	1	25,300		20,016.3	120.0	19,896.3	2,591.7			9,036.9
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		85,800		33,005.9	308.0	32,697.9	4,363.7			14,565.3
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		631,800		1,706,090.7	55,597.0	1,650,493.7	4,406.8	6,499.8	14,702.0	11,969.1
TOTAL NACIONAL		631,800		1,706,090.7	55,597.0	1,650,493.7	4,406.8	6,499.8	14,702.0	11,969.1

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 29
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
15 Septiembre	2	156,600		417,003.0	1,885.0	415,118.0				
Cerrón Grande	2	135,000		357,795.0	1,208.0	356,587.0				
5 de Noviembre	5	81,400		413,269.0	1,177.0	412,092.0				
Guajoyo	1	15,000		41,955.0	495.0	41,460.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		388,000		1,230,022.0	4,765.0	1,225,257.0				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000		372,750.0	39,048.0	333,702.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000		372,750.0	39,048.0	333,702.0				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000		34,367.0	3,476.0	30,891.0	26.1	2,801.0	96.4	6,452.0
SUB-TOTAL VAPOR		63,000		34,367.0	3,476.0	30,891.0	26.1	2,801.0	96.4	6,452.0
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900		9,108.0	73.0	9,035.0	1,174.4		4,619.3	
San Miguel	1	25,300		22,538.0	105.0	22,433.0	2,932.2		12,150.6	
Miravalles	3	18,600		1,468.0	29.0	1,439.0	9.1	93.4	31.7	139.6
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		104,400		33,114.0	207.0	32,907.0	4,115.7	93.4	16,801.6	139.6
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		650,400		1,670,253.0	47,496.0	1,622,757.0	4,141.8	2,894.4	16,898.0	6,591.6
TOTAL NACIONAL		650,400		1,670,253.0	47,496.0	1,622,757.0	4,141.8	2,894.4	16,898.0	6,591.6

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 30
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1987

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
15 Septiembre	2	156,600	156,600	403,279.0	1,899.2	401,379.8				
Cerrón Grande	2	135,000	135,000	312,927.0	982.6	311,944.4				
5 de Noviembre	5	81,900	75,000	375,569.9	2,135.4	373,434.5				
Guajoyo	1	15,000	15,000	41,480.9	397.5	41,083.4				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		388,500	381,600	1,133,256.8	5,414.7	1,127,842.1				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000	51,100	434,516.0	36,027.9	398,488.1				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		95,000	51,100	434,516.0	36,027.9	398,488.1				
CENTRAL VAPOR										
Acajutla (Vapor)	2	63,000	30,000	272,837.1	17,182.0	255,655.1	9.1	20,941.7	36.5	34,088.5
SUB-TOTAL VAPOR		63,000	30,000	272,837.1	17,182.0	255,655.1	9.1	20,941.7	36.5	34,088.5
CENTRAL TURBOGAS										
Soyapango	3	53,900	28,000	23,051.6	123.7	22,927.9	3,028.2		10,366.7	
San Miguel	1	25,300	20,000	22,916.9	79.6	22,837.3	2,686.1		7,980.0	
Miravalles	3	18,600		5,472.0	143.2	5,328.8	9.1	349.6	32.5	851.5
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		104,400	48,000	51,440.5	346.5	51,094.0	5,723.4	349.6	18,379.2	851.5
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		650,900	510,700	1,892,050.4	58,971.1	1,833,079.3	5,732.5	21,291.3	18,415.7	34,940.0
TOTAL NACIONAL		650,900	510,700	1,892,050.4	58,971.1	1,833,079.3	5,732.5	21,291.3	18,415.7	34,940.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 31
EL SALVADOR: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
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	945.0	380,033.0				
5 de Noviembre	5	81,900	73,000	403,289.3	2,363.7	400,925.6				
Guajoyo	1	15,000	16,500	60,508.4	401.6	60,106.8				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		388,500	419,500	1,302,290.7	5,482.1	1,296,808.6				
CENTRAL GEOTERMICA										
Ahuachapan	3	95,000	95,000	429,962.0	32,852.4	397,109.6				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		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 TURBOGAS										
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
Miravalles	3	18,600								
Acajutla (Gas)	1	6,600								
SUB-TOTAL TURBOGAS		104,400	40,600	54,382.4	261.1	54,121.3	6,480.3			21,623.2
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		650,900	614,100	1,981,319.5	51,733.1	1,929,586.4	6,495.6	15,309.0	21,678.0	22,781.1
TOTAL NACIONAL		650,900	614,100	1,981,319.5	51,733.1	1,929,586.4	6,495.6	15,309.0	21,678.0	22,781.1

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 32
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Jurún Marinala	3	61,200	60,000	140,065.0	658.4	139,406.6				
Esclavos	2	13,000	13,000	52,758.3	148.5	52,609.8				
Santa María	3	6,400	5,000	33,863.1	45.0	33,818.1				
El Salto	2	5,500	5,000	9,355.4	19.9	9,335.5				
San Luis	2	4,900	4,000	443.7	83.7	360.0				
Río Hondo	2	2,400	2,000	16,599.8	18.4	16,581.4				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,050.9	15.7	16,035.2				
Palín	3	1,240	1,000	5,741.0	20.1	5,720.9				
Chichaic	2	700	700	3,728.6		3,728.6				
Patzún (hidro)	1	48	40							
SUB-TOTAL HIDRAULICA		97,668	92,740	278,605.8	1,009.7	277,596.1				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	323,800.0	24,597.5	299,202.5		26,856.4		16,645.5
Escuintla Vapor I	1	33,000	25,000	171,392.0	14,184.8	157,207.2		17,127.3		10,623.2
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	257,742.2	13,266.6	244,475.6				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	105,000	752,934.2	52,048.9	700,885.3		43,983.7		27,268.7
CENTRAL DIESEL										
La Castellana	5	5,000	5,000	4,424.0		4,424.0				
San Felipe	1	1,200	1,200	680.6	20.6	660.0	48.3			50.4
Patzún (diesel)	2	205	150							
Arranques Diesel							20.8			20.1
SUB-TOTAL DIESEL		6,405	6,350	5,104.6	20.6	5,084.0	69.1			70.5
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas 3-4	2	50,000	50,000	173,821.6	453.1	173,368.5	17,016.8			16,943.4
Escuintla Gas 1-2	2	25,000	20,000	57,166.7	125.3	57,041.4	8,607.5			8,549.6
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450		84,233.0		84,233.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450		68,760.0		68,760.0				
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	10,000	17,232.0		17,232.0				
Escuintla G/5 Méx.	1	12,000	10,000	7,192.0	24.9	7,167.1	828.8			810.5
SUB-TOTAL TURBOGAS		146,400	90,000	408,405.3	603.3	407,802.0	26,453.1			26,303.5
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		366,473	294,090	1,445,049.9	53,682.5	1,391,367.4	26,522.2	43,983.7		26,374.0
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Pixcaya (hidro)	2	1,500	800	182.0		182.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		1,500	800	182.0		182.0				
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	11	10,700	5,450	14,830.8	80.9	14,749.9	1,398.1			1,537.1
Santa Elena	6	1,960	1,730	2,641.3		2,641.3	269.7			334.2
Morales	4	1,070	860	1,626.5		1,626.5	151.7			164.0
Livingston	4	350	200	598.8		598.8	66.7			76.3
Melchor de Mencos	5	350	350	573.7		573.7	66.4			84.0
Sebol (Fray B.)	4	310	310	264.6		264.6	32.0			39.9
Poptún (Petén)	2	250	250	14.1		14.1	1.5			1.8
Pixcaya (diesel)	1	250	250	7.1		7.1	0.8			0.9
SUB-TOTAL DIESEL		15,240	9,400	20,556.9	80.9	20,476.0	1,986.9			2,238.2
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		16,740	10,200	20,738.9	80.9	20,658.0	1,986.9			2,238.2
TOTAL NACIONAL		383,213	304,290	1,465,788.8	53,763.4	1,412,025.4	28,509.1	43,983.7		28,612.2

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 33
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Aguacapa	3	90,000	90,000	35,760.0	334.0	35,426.0				
Jurún Marinala	3	61,200	60,000	159,480.0	668.0	158,812.0				
Esclavos	2	13,000	13,000	58,238.1	143.4	58,094.7				
Santa María	3	6,400	5,000	36,271.7	40.9	36,230.8				
El Salto	2	5,500	5,000	9,440.2	53.2	9,387.0				
San Luis	2	4,900	4,000	1,827.0	251.3	1,575.7				
Río Hondo	2	2,400	2,000	13,837.9	24.3	13,813.6				
El Porvenir	1	2,280	2,000	15,692.0	15.5	15,676.5				
Palín	3	1,240	1,000	9,776.3	24.6	9,751.7				
Chichaic	2	700	600	3,841.2		3,841.2				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		187,620	182,600	344,164.4	1,555.2	342,609.2				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	332,415.0	25,464.0	306,951.0		28,371.9		24,804.5
Escuintla Vapor I	1	33,000	25,000	197,184.4	14,254.9	182,929.5		20,275.9		17,629.1
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	249,710.4	13,215.7	236,494.7				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	105,000	779,309.8	52,934.6	726,375.2		48,647.8		42,433.6
CENTRAL DIESEL										
La Castellana	5	5,000	5,000	5,326.9		5,326.9				
San Felipe	1	1,200	1,200	901.4	22.0	879.4	66.1			75.9
Arranques Diesel							33.4			36.9
SUB-TOTAL DIESEL		6,200	6,200	6,228.3	22.0	6,206.3	99.5			112.8
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas 3-4	2	50,000	50,000	63,724.5	196.5	63,528.0	6,166.3			6,737.4
Escuintla Gas 1-2	2	25,000	20,000	52,664.4	145.6	52,518.8	8,720.8			9,546.2
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450		89,668.0		89,668.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450		68,459.0		68,459.0				
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	10,000	33,344.0		33,344.0				
SUB-TOTAL TURBOGAS		134,400	80,000	307,859.9	342.1	307,517.8	14,887.1			16,283.6
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		444,220	373,800	1,437,562.4	54,853.9	1,382,708.5	14,986.6	48,647.8	16,396.4	42,433.6
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Pixcaya (hidro)	2	1,500	800							
Patzún (hidro)	1	48	40							
SUB-TOTAL HIDRAULICA		1,548	840							
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	11	10,700	5,450	14,805.8	78.6	14,727.2	1,377.7			1,615.6
Santa Elena	6	1,960	1,730	2,785.2		2,785.2	280.5			380.5
Morales	4	1,070	860	260.6		260.6	24.5			27.9
El Estor	3	750		380.6		380.6	36.8			42.6
Livingston	4	350	200	660.0		660.0	71.2			86.5
Melchor de Mencos	5	350	350	606.4		606.4	62.1			83.5
Sebol (Fray B.)	4	310	310	564.5		564.5	59.4			77.9
Poptún (Petén)	2	250	250	379.2		379.2	38.7			48.8
Pixcaya (diesel)	1	250	250							
Patzún (diesel)	2	205	150							
SUB-TOTAL DIESEL		16,195	9,550	20,442.3	78.6	20,363.7	1,950.9			2,363.3
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		17,743	10,390	20,442.3	78.6	20,363.7	1,950.9			2,363.3
TOTAL NACIONAL		461,963	384,190	1,458,004.7	54,932.5	1,403,072.2	16,937.5	48,647.8	18,759.7	42,433.6

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 34
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Aguacapa	3	90,000	90,000	170,080.6	1,514.1	168,566.5				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	176,720.0	711.1	176,008.9				
Esclavos	2	13,500	13,000	47,662.8	124.5	47,538.3				
Santa María	3	6,520	6,000	32,982.9	48.2	32,934.7				
El Salto	2	5,500	5,500	8,305.9	39.4	8,266.5				
San Luis	2	5,000	5,000	2,040.0	235.5	1,804.5				
Río Hondo	2	2,400	2,400	14,926.6	14.4	14,912.2				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,481.1	14.6	16,466.5				
Palín	3	1,820	1,000	8,359.1	9.4	8,349.7				
Chichaic	2	700	600	3,841.2		3,841.2				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		187,720	185,500	481,400.2	2,711.2	478,689.0				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	248,345.0	21,739.2	226,605.8		21,730.8		17,039.2
Escuintla Vapor I	1	33,000	25,000	139,542.5	11,615.7	127,926.8		14,315.2		11,236.3
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	215,307.7	11,500.2	203,807.5				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	105,000	603,195.2	44,855.1	558,340.1		36,046.0		28,275.5
CENTRAL DIESEL										
La Castellana	5	5,000	5,000	3,661.8		3,661.8				
San Felipe	1	1,200	1,200	292.3	13.3	279.0		21.8		24.3
Arranques Diesel								57.4		62.9
SUB-TOTAL DIESEL		6,200	6,200	3,954.1	13.3	3,940.8		79.2		87.2
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	35,461.8	156.4	35,305.4	3,457.5			3,793.9
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	28,680.1	130.5	28,549.6	2,812.1			3,064.6
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450		105,844.0		105,844.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450		100,236.0		100,236.0				
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000	13,596.8	80.6	13,516.2	2,222.3			2,441.1
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	11,863.1	80.9	11,782.2	1,919.1			2,105.2
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	10,000	5,461.0		5,461.0				
SUB-TOTAL TURBOGAS		134,400	80,000	301,142.8	448.4	300,694.4	10,411.0			11,404.8
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		444,320	376,700	1,389,692.3	48,028.0	1,341,664.3	10,490.2	36,046.0	11,492.0	28,275.5
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	10	9,550	5,450	15,762.5	63.2	15,699.3	1,418.7			1,459.0
Santa Elena	9	2,950	2,950	3,384.1		3,384.1	343.5			412.0
El Estor	4	850	850	1,164.2		1,164.2	111.6			133.9
Livingston	7	600	600	720.3		720.3	75.8			81.8
Poptún (Petén)	3	400	400	515.4		515.4	53.3			60.0
Sebol (Fray B.)	4	355	355	764.9		764.9	80.5			96.6
Melchor de Mencos	4	350	350	672.4		672.4	68.1			82.5
SUB-TOTAL DIESEL		15,055	10,955	22,983.8	63.2	22,920.6	2,151.5			2,325.8
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		15,055	10,955	22,983.8	63.2	22,920.6	2,151.5			2,325.8
TOTAL NACIONAL		459,375	387,655	1,412,676.1	48,091.2	1,364,584.9	12,641.7	36,046.0	13,817.8	28,275.5

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 35
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1983

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Chixoy	5	300,000	250,000	284,639.0		284,639.0				
Aguacapa	2	60,000	60,000	238,188.0	1,927.0	236,261.0				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	149,000.0	663.5	148,336.5				
Esclavos	2	13,500	13,000	49,151.3	135.3	49,016.0				
Santa María	3	6,520	6,000	35,262.3	34.1	35,228.2				
El Salto	2	5,500	5,500	7,874.6	37.3	7,837.3				
San Luis	2	5,000	5,000	1,618.7	210.0	1,408.7				
Río Hondo	2	2,400	2,400	15,753.1	12.0	15,741.1				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,276.2	13.2	16,263.0				
Palín	3	1,820	1,000	6,198.3	22.2	6,176.1				
Chichaic	2	700	600	3,619.2		3,619.2				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		457,720	405,500	807,580.7	3,054.6	804,526.1				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	147,819.0	14,391.6	133,427.4		11,753.7		8,971.8
Escuintla Vapor I	1	33,000	25,000	87,120.0	7,900.1	79,219.9		8,720.8		6,652.9
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	143,005.3	8,303.7	134,701.6				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	105,000	377,944.3	30,595.4	347,348.9		20,474.5		15,624.7
CENTRAL DIESEL										
La Castellana	5	5,000	5,000	3,860.5		3,860.5				
San Felipe	1	1,200	1,200	193.9	10.4	183.5	13.6			12.5
Arranques Diesel							33.3			32.7
SUB-TOTAL DIESEL		6,200	6,200	4,054.4	10.4	4,044.0	46.9			45.2
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	43,609.2	178.1	43,431.1	4,319.8			4,616.5
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	25,240.0	131.7	25,108.3	2,425.8			2,631.8
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450		72,223.0		72,223.0				
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450		44,606.0		44,606.0				
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000	4,497.1	82.2	4,414.9	673.4			698.3
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	4,056.1	84.7	3,971.4	625.0			647.0
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	10,000							
SUB-TOTAL TURBOGAS		134,400	80,000	194,231.4	476.7	193,754.7	8,044.0			8,593.6
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		714,320	596,700	1,383,810.8	34,137.1	1,349,673.7	8,090.9	20,474.5		8,638.8
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	10	9,620	5,450	15,362.5	64.3	15,298.2	1,370.9			1,298.5
Santa Elena	9	2,950	2,950	3,915.6		3,915.6	375.8			417.0
El Estor	4	855	855	1,179.2		1,179.2	103.1			110.2
Livingston	6	550	550	784.0		784.0	77.4			76.6
Poptún (Petén)	3	485	485	599.1		599.1	55.6			56.7
Sebol (Fray B.)	4	350	350	710.5		710.5	76.7			84.6
Melchor de Mencos	4	350	350	657.8		657.8	61.8			69.4
SUB-TOTAL DIESEL		15,160	10,990	23,208.7	64.3	23,144.4	2,121.3			2,113.0
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		15,160	10,990	23,208.7	64.3	23,144.4	2,121.3			2,113.0
TOTAL NACIONAL		729,480	607,690	1,407,019.5	34,201.4	1,372,818.1	10,212.2	20,474.5		10,751.8

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 36
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Chixoy	5	300,000	250,000	3,121.0		3,121.0				
Aguacapa	3	90,000	60,000	289,116.0	2,245.0	286,871.0				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	164,270.0	666.0	163,604.0				
Esclavos	2	13,500	13,000	57,691.0	164.0	57,527.0				
Santa María	3	6,880	6,000	39,543.0	36.0	39,507.0				
San Luis	2	5,500	5,000	2,036.0	229.0	1,807.0				
El Salto	2	5,000	5,000	11,064.0	29.0	11,035.0				
Río Hondo	2	2,400	2,400	14,926.0	15.0	14,911.0				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,380.0	11.0	16,369.0				
Palín	3	1,820	1,000	2,602.0	39.0	2,563.0				
Chichaic	2	700	600	4,046.0		4,046.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		488,080	405,000	604,795.0	3,434.0	601,361.0				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	325,618.0	25,818.0	299,800.0		25,426.4		16,892.8
Escuintla Vapor I	1	33,000			834.0	-834.0		0.5		0.3
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	200,653.0	11,011.0	189,642.0				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	80,000	526,271.0	37,663.0	488,608.0		25,426.9		16,893.1
CENTRAL DIESEL										
La Castellana	5	5,000	5,000	4,457.0		4,457.0				
San Felipe	1	1,440	1,200	603.0	12.0	591.0	42.1			41.9
Arranques Diesel							11.8			11.8
SUB-TOTAL DIESEL		6,440	6,200	5,060.0	12.0	5,048.0	53.9			53.7
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	61,055.0	184.0	60,871.0	5,637.4			5,502.9
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	58,392.0	202.0	58,190.0	5,699.8			5,601.2
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	20,000	97,673.0		97,673.0				
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	20,000	87,369.0		87,369.0				
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000	7,565.0	80.0	7,485.0	1,043.0			1,018.6
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	7,410.0	87.0	7,323.0	1,018.4			996.4
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	11,000	903.0		903.0				
SUB-TOTAL TURBOGAS		134,400	121,000	320,367.0	553.0	319,814.0	13,398.6			13,119.1
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		744,920	612,200	1,456,493.0	41,662.0	1,414,831.0	13,452.5	25,426.9	13,172.8	16,893.1
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	7	5,500	5,500	14,769.0	84.0	14,685.0	1,341.2			1,188.3
Santa Elena	7	2,200	2,200	4,690.0		4,690.0	424.2			447.9
El Estor	4	965	965	1,087.0		1,087.0	97.7			108.0
Livingston	6	530	530	828.0		828.0	84.1			78.8
Poptún (Petén)	3	465	465	635.0		635.0	56.4			54.5
Sebol (Fray B.)	5	400	400	1,167.0		1,167.0	122.8			126.5
Melchor de Mencos	4	350	350	634.0		634.0	60.6			64.8
SUB-TOTAL DIESEL		10,410	10,410	23,810.0	84.0	23,726.0	2,187.0			2,068.8
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		10,410	10,410	23,810.0	84.0	23,726.0	2,187.0			2,068.8
TOTAL NACIONAL		755,330	622,610	1,480,303.0	41,746.0	1,438,557.0	15,639.5	25,426.9	15,241.6	16,893.1

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Chixoy	5	300,000	250,000	71,938.0		71,938.0				
Aguacapa	3	90,000	60,000	288,882.0	1,632.0	287,250.0				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	177,755.0	688.0	177,067.0				
Esclavos	2	13,500	13,000	56,914.0	145.0	56,769.0				
Santa María	3	6,880	6,000	36,401.0	49.0	36,352.0				
San Luis	2	5,500	5,000	819.0	133.0	686.0				
El Salto	2	5,000	5,000	8,538.0	37.0	8,501.0				
Río Hondo	2	2,400	1,400	10,043.0	15.0	10,028.0				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,504.0	10.0	16,494.0				
Palín	3	1,820	1,000	6,887.0	39.0	6,848.0				
Chichaic	2	700	600	3,238.0		3,238.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		488,080	404,000	677,919.0	2,748.0	675,171.0				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000	288,685.0	23,480.0	265,205.0	23,279.1		15,466.2	
Escuintla Vapor I	1	33,000		12,853.0	3,085.0	9,768.0	1,557.2		1,034.5	
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	204,548.0	12,066.0	192,482.0				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	80,000	506,086.0	38,631.0	467,455.0	24,836.3		16,500.7	
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	9	6,500	1,535	4,934.0	67.0	4,867.0	454.3		410.6	
La Castellana	5	5,000	5,000	6,262.0		6,262.0				
San Felipe	1	1,440	1,200	1,910.0	24.0	1,886.0	135.0		134.2	
Arranques Diesel							73.7		55.2	
SUB-TOTAL DIESEL		12,940	7,735	13,106.0	91.0	13,015.0	663.0		600.0	
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas V	1	32,000	32,000	2,067.0	10.0	2,057.0	233.9		169.4	
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	73,179.0	222.0	72,957.0	7,230.0		6,511.6	
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	72,034.0	191.0	71,843.0	6,962.3		6,270.3	
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	20,000	64,737.0		64,737.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	20,000	44,285.0		44,285.0				
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	11,000	51,174.0		51,174.0				
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	19,691.0	106.0	19,585.0	2,791.2		2,591.2	
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000	10,885.0	25.0	10,860.0	1,514.4		1,419.3	
SUB-TOTAL TURBOGAS		166,400	153,000	338,052.0	554.0	337,498.0	18,731.8		16,961.8	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		783,420	644,735	1,535,163.0	42,024.0	1,493,139.0	19,394.8	24,836.3	17,561.8	16,500.7
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Santa Elena	6	2,100	2,100	4,931.0		4,931.0	449.7		492.6	
Sebol (Fray B.)	6	1,270	1,270	1,229.0		1,229.0	120.3		131.6	
El Estor	4	800	800	1,044.0		1,044.0	94.3		89.9	
Poptún (Petén)	3	615	615	653.0		653.0	58.1		59.7	
Livingston	5	480	480	908.0		908.0	89.9		87.3	
Melchor de Mencos	3	200	200	770.0		770.0	71.2		78.4	
SUB-TOTAL DIESEL		5,465	5,465	9,535.0		9,535.0	883.5		939.5	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		5,465	5,465	9,535.0		9,535.0	883.5		939.5	
TOTAL NACIONAL		788,885	650,200	1,544,698.0	42,024.0	1,502,674.0	20,278.3	24,836.3	18,501.3	16,500.7

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 38
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Chixoy	5	300,000	250,000	1,234,718.0		1,234,718.0				
Aguacapa	3	90,000	60,000	240,249.0	1,386.0	238,863.0				
Jurón Marinala	3	60,000	60,000	122,190.0	526.0	121,664.0				
Esclavos	2	13,500	13,000	43,399.0	131.0	43,268.0				
Santa María	3	6,880	6,000	32,381.0	34.0	32,347.0				
El Salto	2	5,500	5,000	6,118.0	78.0	6,040.0				
San Luis	2	5,000	5,000							
Río Hondo	2	2,400	1,400	10,530.0	15.0	10,515.0				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,458.0	10.0	16,448.0				
Palín	3	1,820	1,000	8,149.0	44.0	8,105.0				
Chichaic	2	700	600	3,155.0		3,155.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		488,080	404,000	1,717,347.0	2,224.0	1,715,123.0				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000		230.0	-230.0				
Escuintla Vapor I	1	33,000		5,297.0	1,332.0	3,965.0		553.7		426.9
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	2,527.0	1,379.0	1,148.0				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	80,000	7,824.0	2,941.0	4,883.0		553.7		426.9
CENTRAL DIESEL										
La Castellana	5	5,000	5,000							
Puerto Barrios	8	4,000	2,400	3,273.0	64.0	3,209.0	301.4			351.3
San Felipe	1	1,440	1,200	1.0	5.0	-4.0	0.8			0.1
Arranques Diesel							13.3			8.9
SUB-TOTAL DIESEL		10,440	8,600	3,274.0	69.0	3,205.0	315.5			360.3
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas V	1	32,000	32,000	1,593.0		1,593.0	182.8			143.5
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	376.0	93.0	283.0	40.8			27.3
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	200.0	34.0	166.0	21.7			17.0
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	20,000	3,285.0		3,285.0				
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	20,000	476.0		476.0				
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	11,000	392.0		392.0				
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	242.0	84.0	158.0	32.9			30.8
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000		49.0	-49.0	12.3			9.0
SUB-TOTAL TURBOGAS		166,400	153,000	6,564.0	260.0	6,304.0	290.5			227.6
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		780,920	645,600	1,735,009.0	5,494.0	1,729,515.0	606.0	553.7	587.9	426.9
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Santa Elena	8	3,100	2,590	5,645.0		5,645.0	518.9			738.8
El Estor	4	855	700	1,083.0		1,083.0	97.1			128.1
Poptón (Petén)	3	715	440	757.0		757.0	66.7			92.2
Sehol (Fray B.)	6	600	500	1,397.0		1,397.0	142.6			201.9
Livingston	6	480	380	1,004.0		1,004.0	100.3			129.5
Melchor de Mencos	5	450	345	920.0		920.0	86.0			123.9
SUB-TOTAL DIESEL		6,200	4,955	10,806.0		10,806.0	1,011.6			1,414.4
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		6,200	4,955	10,806.0		10,806.0	1,011.6			1,414.4
TOTAL NACIONAL		787,120	650,555	1,745,815.0	5,494.0	1,740,321.0	1,617.6	553.7	2,002.3	426.9

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 39
GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1987

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Chixoy	5	300,000	250,000	1,213,748.0		1,213,748.0				
Aguacapa	3	90,000	60,000	228,956.0	1,314.0	227,642.0				
Jurún Marinala	3	60,000	60,000	141,230.0	587.0	140,643.0				
Esclavos	2	13,500	13,000	41,229.0	127.0	41,102.0				
Santa María	3	6,880	6,000	31,519.0	32.0	31,487.0				
El Salto	2	5,500	5,000	3,217.0	48.0	3,169.0				
San Luis	2	5,000	5,000							
Río Hondo	2	2,400	1,400	14,039.0	16.0	14,023.0				
El Porvenir	1	2,280	2,000	16,572.0	9.0	16,563.0				
Palín	3	1,820	1,000	7,121.0	56.0	7,065.0				
Chichaic	2	700	600	2,854.0		2,854.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		488,080	404,000	1,700,485.0	2,189.0	1,698,296.0				
CENTRAL VAPOR										
Escuintla Vapor II	1	53,000	50,000		336.0	-336.0				
Escuintla Vapor I	1	33,000		23,357.0	2,902.0	20,455.0		2,314.0		3,319.0
Laguna Vapor EEGSA	4	30,000	30,000	37,565.0	3,354.0	34,211.0				
SUB-TOTAL VAPOR		116,000	80,000	60,922.0	6,592.0	54,330.0		2,314.0		3,319.0
CENTRAL DIESEL										
Puerto Barrios	8	6,500	2,400	4,544.0	61.0	4,483.0	408.6			564.6
La Castellana	5	5,000	5,000							
San Felipe	1	1,440	1,200	15.0	3.0	12.0	1.2			1.6
Arranques Diesel										
SUB-TOTAL DIESEL		12,940	8,600	4,559.0	64.0	4,495.0	409.8			566.2
CENTRAL TURBOGAS										
Escuintla Gas V	1	32,000	32,000	16,148.0	20.0	16,128.0	1,729.7			2,505.6
Escuintla Gas III	1	25,000	25,000	6,194.0	80.0	6,114.0	597.9			862.8
Escuintla Gas IV	1	25,000	25,000	1,015.0	81.0	934.0	101.5			144.6
Laguna Gas 2 EEGSA	1	23,450	20,000	53,506.0		53,506.0	6,193.0			7,989.0
Laguna Gas 3 EEGSA	1	23,450	20,000	14,913.0		14,913.0	1,726.0			2,226.0
Laguna Gas 1 EEGSA	1	12,500	11,000	7,843.0		7,843.0	980.0			1,264.0
Escuintla Gas II	1	12,500	10,000	6,544.0	72.0	6,472.0	1,084.7			1,530.8
Escuintla Gas I	1	12,500	10,000	2,646.0	30.0	2,616.0	387.1			539.9
SUB-TOTAL TURBOGAS		166,400	153,000	108,809.0	283.0	108,526.0	12,799.9			17,062.7
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		783,420	645,600	1,874,775.0	9,128.0	1,865,647.0	13,209.7	2,314.0		17,628.9
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Santa Elena	8	3,700	3,700	7,254.0		7,254.0	634.0			999.4
Sebol (Fray B.)	6	1,060	1,060	1,520.0		1,520.0	158.7			247.4
El Estor	4	1,055	1,055	1,122.0		1,122.0	100.9			160.9
Poptún (Petén)	3	715	715	873.0		873.0	74.6			113.3
Livingston	6	530	530	1,091.0		1,091.0	106.9			154.1
Melchor de Mencos	5	450	450	1,040.0		1,040.0	98.1			159.6
SUB-TOTAL DIESEL		7,510	7,510	12,900.0		12,900.0	1,173.2			1,834.7
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		7,510	7,510	12,900.0		12,900.0	1,173.2			1,834.7
TOTAL NACIONAL		790,930	653,110	1,887,675.0	9,128.0	1,878,547.0	14,382.9	2,314.0		19,463.6

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 40
 GUATEMALA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
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 Hondo	2	2,400	1,400							
El Porvenir	1	2,280	2,000							
Palín	3	1,820	1,000							
Chichaic	2	700	600							
SUB-TOTAL HIDRAULICA		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 TURBOGAS										
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 TURBOGAS		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 41
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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										
Otras Fuentes				73.4		73.4				
SUB-TOTAL				73.4		73.4				
CENTRAL HIDRAULICA										
Río Lindo	4	80,000	80,000	567,864.0	1,369.7	566,494.3				
Cafaveral	2	28,500	28,500	216,200.0	582.1	215,617.9				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		108,500	108,500	784,064.0	1,951.8	782,112.2				
CENTRAL DIESEL										
Alsthom	4	30,000	22,500	3,079.0	2,661.6	417.4	94.1	117.1		
La Ceiba	4	26,600	15,000	53,335.6	2,695.1	50,640.5	133.0	3,516.8		
Santa Fé	4	10,000	7,500	8,638.0		8,638.0	685.4			
San Lorenzo	5	4,160	1,000	964.2		964.2	90.4			
SUB-TOTAL DIESEL		70,760	46,000	66,016.8	5,356.7	60,660.1	1,002.9	3,633.9		
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	17,500	8,450.5		8,450.5	1,177.9			
Miraflores	1	13,580	14,700	2,971.9		2,971.9	404.6			
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	32,200	11,422.4		11,422.4	1,582.5			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		207,840	186,700	861,576.6	7,308.5	854,268.1	2,585.4	3,633.9		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Gracias, Lempira H	1	100		35.0		35.0				
La Esperanza (H)	1	72		291.0		291.0				
S.Marcos Ocotep. H	1	60								
Marcala (H)	1	40		56.0		56.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		272		382.0		382.0				
CENTRAL DIESEL										
Danli	4	3,050		5,676.0		5,676.0	521.9			
Isletas	5	2,400		2,352.0		2,352.0	237.3			
Santa Rosa Copán D	5	1,790		3,276.0		3,276.0	325.8			
Juticalpa	5	1,440		4,077.0		4,077.0	366.6			
El Paraíso	3	785		1,884.0		1,884.0	99.6			
Catamacas	3	700		2,207.0		2,207.0	216.1			
Ocotepeque	5	575		822.0		822.0	92.9			
Trujillo	5	555		947.0		947.0	116.0			
Amapala	4	475		729.0		729.0	94.6			
La Esperanza (D)	3	400		542.0		542.0	73.3			
Marcala (D)	5	395		665.0		665.0	79.2			
San Marcos Colón	3	230		909.0		909.0	75.9			
S.Marcos Ocotep. D	3	225		120.0		120.0	14.1			
Gracias, Lempira D	2	175		231.0		231.0	27.6			
Copán Ruinas	2	165		276.0		276.0	35.5			
SUB-TOTAL DIESEL		13,360		24,713.0		24,713.0	2,376.4			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		13,632		25,095.0		25,095.0	2,376.4			
TOTAL NACIONAL		221,472	186,700	886,671.6	7,308.5	879,363.1	4,961.8	3,633.9		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 42
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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										
Otras Fuentes				2,380.1		2,380.1	165.6			
SUB-TOTAL				2,380.1		2,380.1	165.6			
CENTRAL HIDRAULICA										
Río Lindo	4	80,000	86,000	593,414.8	1,402.9	592,011.9				
Cafaveral	2	28,500	28,000	228,950.0	763.0	228,187.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		108,500	114,000	822,364.8	2,165.9	820,198.9				
CENTRAL DIESEL										
Alsthom	4	30,000	22,500	78,406.6	3,748.1	74,658.5	567.0	4,599.4		
La Ceiba	4	26,600	7,000	37,297.1	2,127.5	35,169.6	213.8	2,446.2		
Santa Fé	4	10,000	5,000	6,033.0	174.0	5,859.0	496.3			
San Lorenzo	5	4,160		92.6		92.6	8.2			
SUB-TOTAL DIESEL		70,760	34,500	121,829.3	6,049.6	115,779.7	1,285.3	7,045.6		
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	13,000	3,541.1	372.5	3,168.6	511.0			
Miraflores	1	13,580	12,000	3,114.2	219.0	2,895.2	460.5			
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	25,000	6,655.3	591.5	6,063.8	971.5			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		207,840	173,500	953,229.5	8,807.0	944,422.5	2,422.4	7,045.6		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Gracias, Lempira H	1	100		3.0		3.0				
La Esperanza (H)	1	72		321.0		321.0				
S.Marcos Ocotepe. H	1	60								
Marcala (H)	1	40		90.0		90.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		272		414.0		414.0				
CENTRAL DIESEL										
Isletas	5	2,400		783.0		783.0	69.1			
Danli	4	2,330		5,098.0		5,098.0	635.1			
Santa Rosa Copán D	6	2,170		3,550.0		3,550.0	353.4			
Catamacas	5	2,130		2,543.0		2,543.0	262.3			
Juticalpa	4	1,270		3,868.0		3,868.0	331.0			
El Paraíso	3	785		2,534.0		2,534.0	53.8			
San Marcos Colón	4	640		866.0		866.0	69.0			
Amapala	4	575		748.0		748.0	90.5			
Ocotepeque	2	475		870.0		870.0	92.8			
Trujillo	3	400		938.0		938.0	107.8			
Marcala (D)	4	390		800.0		800.0	77.5			
La Esperanza (D)	2	300		521.0		521.0	72.5			
Coxen Hole	2	240		199.0		199.0	27.7			
S.Marcos Ocotepe. D	2	200		158.0		158.0	20.0			
Copán Ruinas	2	190		419.0		419.0	35.0			
Utila	1	185		50.0		50.0	6.2			
Gracias, Lempira D	2	175		363.0		363.0	27.4			
SUB-TOTAL DIESEL		14,855		24,308.0		24,308.0	2,331.1			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		15,127		24,722.0		24,722.0	2,331.1			
TOTAL NACIONAL		222,967	173,500	977,951.5	8,807.0	969,144.5	4,753.5	7,045.6		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 43
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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										
Otras Fuentes				3,504.7		3,504.7	47.8			
SUB-TOTAL				3,504.7		3,504.7	47.8			
CENTRAL HIDRAULICA										
Río Lindo	4	80,000	83,000	607,104.0	1,370.1	605,733.9				
Caffaveral	2	28,500	29,000	234,190.0	564.0	233,626.0				
El Nispero	1	22,500	22,500	6,768.0	60.0	6,708.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		131,000	134,500	848,062.0	1,994.1	846,067.9				
CENTRAL DIESEL										
Alsthom	4	30,000	12,000	79,122.0	3,223.6	75,898.4	664.9	4,581.7		
La Ceiba	4	26,600	18,000	43,591.1	2,025.1	41,566.0	392.6	2,613.4		
Santa Fé	4	10,000		4,680.0	88.5	4,591.5	382.0			
San Lorenzo	5	4,160								
SUB-TOTAL DIESEL		70,760	30,000	127,393.1	5,337.2	122,055.9	1,439.5	7,195.1		
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	12,000	16,491.8	72.7	16,419.1	2,314.7			
Miraflores	1	13,580	10,000	10,931.9	219.0	10,712.9	1,619.6			
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	22,000	27,423.7	291.7	27,132.0	3,934.3			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		230,340	186,500	1,006,383.5	7,623.0	998,760.5	5,421.6	7,195.1		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Gracias, Lempira H	1	100		1.0		1.0				
La Esperanza (H)	1	72		21.0		21.0				
S.Marcos Ocotepe. H	1	60								
Marcala (H)	1	40		18.0		18.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		272		40.0		40.0				
CENTRAL DIESEL										
Danlí	6	4,330		8,153.0		8,153.0	719.5			
Santa Rosa Copán D	9	3,125		3,421.0		3,421.0	363.0			
Juticalpa	4	1,130		3,870.0		3,870.0	374.2			
Catamacas	3	1,080		3,295.0		3,295.0	315.4			
La Esperanza (D)	3	490		951.0		951.0	104.7			
Trujillo	3	450		1,089.0		1,089.0	99.2			
Ocotepeque	3	450		831.0		831.0	91.6			
S.Marcos Ocotepe. D	4	325		173.0		173.0	21.7			
Amapala	2	300		888.0		888.0	102.7			
San Marcos Colón	3	260		647.0		647.0	76.0			
Coxen Hole	2	240		700.0		700.0	61.9			
Marcala (D)	2	230		918.0		918.0	89.2			
Copán Ruinas	2	190		417.0		417.0	46.7			
Utila	1	185		240.0		240.0	27.3			
Gracias, Lempira D	2	175		342.0		342.0	39.6			
SUB-TOTAL DIESEL		12,960		25,935.0		25,935.0	2,532.7			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		13,232		25,975.0		25,975.0	2,532.7			
TOTAL NACIONAL		243,572	186,500	1,032,358.5	7,623.0	1,024,735.5	7,954.3	7,195.1		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 44
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1983

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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 HIDRAULICA										
Río Lindo	4	80,000	80,000	571,901.8	1,399.0	570,502.8				
Cañaveral	2	28,500	28,500	195,190.0	607.1	194,582.9				
El Nispero	1	22,500	22,500	65,823.0	268.1	65,554.9				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		131,000	131,000	832,914.8	2,274.2	830,640.6				
CENTRAL DIESEL										
Alsthom	4	30,000	22,500	61,429.5	2,789.3	58,640.2	541.2	3,270.7		
La Ceiba	4	26,600	20,000	33,724.2	1,510.6	32,213.6	190.0	2,129.3		
Santa Fé	4	10,000	7,500	2,696.1	145.0	2,551.1	254.7			
San Lorenzo	5	4,160								
SUB-TOTAL DIESEL		70,760	50,000	97,849.8	4,444.9	93,404.9	985.9	5,400.0		
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	12,000	11,795.2	65.0	11,730.2	1,686.6			
Miraflores	1	13,580	10,000	13,257.0	219.0	13,038.0	2,044.4			
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	22,000	25,052.2	284.0	24,768.2	3,731.0			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		230,340	203,000	955,816.8	7,003.1	948,813.7	4,716.9	5,400.0		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Gracias, Lempira H	1	100								
La Esperanza (H)	1	72								
S.Marcos Ocotepe. H	1	60								
Marcala (H)	1	40		93.0		93.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		272		93.0		93.0				
CENTRAL DIESEL										
Danlí	6	4,300		9,155.0		9,155.0	790.8			
Santa Rosa Copán D	6	2,510		3,529.0		3,529.0	386.7			
Juticalpa	4	1,130		4,261.0		4,261.0	383.8			
Catamacas	3	1,080		2,883.0		2,883.0	287.8			
La Esperanza (D)	3	610		1,009.0		1,009.0	114.7			
Ocotepeque	3	600		121.0		121.0	23.2			
Marcala (D)	3	330		918.0		918.0	80.1			
Gracias, Lempira D	3	330		386.0		386.0	46.7			
S.Marcos Ocotepe. D	4	325		204.0		204.0	23.0			
Amapala	2	300		845.0		845.0	90.1			
San Marcos Colón	3	300		651.0		651.0	74.8			
Copán Ruinas	3	290		451.0		451.0	48.4			
Coxen Hole	2	240		723.0		723.0	85.3			
Utila	1	185		318.0		318.0	38.1			
SUB-TOTAL DIESEL		12,530		25,454.0		25,454.0	2,473.5			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		12,802		25,547.0		25,547.0	2,473.5			
TOTAL NACIONAL		243,142	203,000	981,363.8	7,003.1	974,360.7	7,190.4	5,400.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 45
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO			COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL	
SISTEMA INTEGRADO											
CENTRAL											
Otras Fuentes				5,872.0		5,872.0					
Otras Fuentes				200.7		200.7					
SUB-TOTAL				6,072.7		6,072.7					
CENTRAL HIDRAULICA											
Río Lindo	4	80,000	80,000	587,272.3	1,228.3	586,044.0					
Cañaveral	2	28,500	29,000	203,010.0	617.6	202,392.4					
El Nispero	1	22,500	22,500	86,087.0	224.7	85,862.3					
SUB-TOTAL HIDRAULICA		131,000	131,500	876,369.3	2,070.6	874,298.7					
CENTRAL DIESEL											
Alsthom	4	30,000	16,000	48,369.3	3,545.9	44,823.4	1,738.1		2,662.6		
Sulzer		30,000	15,000	18,268.7	1,497.0	16,771.7	221.8		977.3		
La Ceiba	4	26,600	13,000	28,584.3	1,599.9	26,984.4	251.5		1,738.1		
Santa Fé		10,000	4,400	3,596.4	153.7	3,442.7	328.0				
San Lorenzo		4,160									
SUB-TOTAL DIESEL		100,760	48,400	98,818.7	6,796.5	92,022.2	2,539.4		5,378.0		
CENTRAL TURBOGAS											
La Puerta	1	15,000	12,000	7,651.4	153.7	7,497.7	1,111.9				
Miraflores	1	13,580	10,000	8,722.4	219.0	8,503.4	1,381.0				
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	22,000	16,373.8	372.7	16,001.1	2,492.9				
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		260,340	201,900	997,634.5	9,239.8	988,394.7	5,032.3		5,378.0		
SISTEMA AISLADO											
CENTRAL HIDRAULICA											
Gracias, Lempira H	1	100									
La Esperanza (H)	1	72									
S.Marcos Ocotepe. H	1	60									
Marcala (H)	1	40		29.0		29.0					
SUB-TOTAL HIDRAULICA		272		29.0		29.0					
CENTRAL DIESEL											
Danlí	6	4,300		9,864.0		9,864.0	785.1				
Santa Rosa Copán D	6	2,510		3,938.0		3,938.0	392.8				
Juticalpa	4	1,400		4,799.0		4,799.0	425.3				
Catamacas	3	1,180		2,816.0		2,816.0	283.2				
Yoro		470									
Ocotepeque	3	460		132.0		132.0	30.8				
La Esperanza (D)	3	400		1,136.0		1,136.0	120.9				
Marcala (D)	3	380		694.0		694.0	76.1				
S.Marcos Ocotepe. D	4	350		227.0		227.0	25.1				
Amapala	2	325		903.0		903.0	98.4				
San Marcos Colón	3	300		666.0		666.0	79.2				
Copán Ruinas	3	290		445.0		445.0	50.7				
Gracias, Lempira D	3	290		288.0		288.0	47.9				
Coxen Hole	2	240		528.0		528.0	65.5				
Utila	1	185		232.0		232.0	27.6				
SUB-TOTAL DIESEL		13,080		26,668.0		26,668.0	2,508.6				
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		13,352		26,697.0		26,697.0	2,508.6				
TOTAL NACIONAL		273,692	201,900	1,024,331.5	9,239.8	1,015,091.7	7,540.9		5,378.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 46
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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										
Otras Fuentes				5,663.9		5,663.9				
SUB-TOTAL				5,663.9		5,663.9				
CENTRAL HIDRAULICA										
El Cajón	4	292,000	300,000	572,611.2	2,728.2	569,883.0				
Río Lindo	4	80,000	60,000	510,186.2	1,279.7	508,906.5				
Cañaveral	2	28,500	29,000	171,050.0	589.8	170,460.2				
El Nispero	1	22,500	22,500	57,655.0	252.0	57,403.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		423,000	411,500	1,311,502.4	4,849.7	1,306,652.7				
CENTRAL DIESEL										
Sulzer		30,000	22,500	16,811.5	3,826.5	12,985.0	200.0	953.5		
Alstom	4	30,000	16,000	9,463.1	1,470.2	7,992.9	180.6	494.7		
La Ceiba	4	26,600	13,500	10,884.0	1,365.7	9,518.3	94.3	664.6		
Santa Fé		10,000		941.3	14.5	926.8	83.6			
San Lorenzo		4,160								
SUB-TOTAL DIESEL		100,760	52,000	38,099.9	6,676.9	31,423.0	558.5	2,112.8		
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	12,000	2,649.2	62.4	2,586.8	375.0			
Miraflores	1	13,580	10,000	5,743.5	182.6	5,560.9	1,066.3			
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	22,000	8,392.7	245.0	8,147.7	1,441.3			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		552,340	485,500	1,363,658.9	11,771.6	1,351,887.3	1,999.8	2,112.8		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Gracias, Lempira H	1	100								
La Esperanza (H)	1	72		64.0		64.0				
S.Marcos Ocotepe. H	1	60								
Marcala (H)	1	40		3.0		3.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		272		67.0		67.0				
CENTRAL DIESEL										
Danlí	6	3,220		9,424.0		9,424.0	816.1			
Santa Rosa Copán D	6	2,375		4,453.0		4,453.0	418.0			
Juticalpa	4	2,070		4,025.0		4,025.0	391.9			
Catamacas	3	1,220		3,177.0		3,177.0	345.1			
Yoro		780		617.0		617.0	57.6			
Ocotepeque	3	735		481.0		481.0	38.5			
Amapala	2	480		846.0		846.0	92.1			
La Esperanza (D)	3	400		1,127.0		1,127.0	127.9			
Marcala (D)	3	350		1,065.0		1,065.0	98.5			
S.Marcos Ocotepe. D	4	310		257.0		257.0	29.5			
San Marcos Colón	3	300		775.0		775.0	90.5			
Copán Ruinas	3	290		478.0		478.0	53.4			
Gracias, Lempira D	3	290		367.0		367.0	44.8			
Utila	1	285		371.0		371.0	39.2			
Coxen Hole	2	105								
SUB-TOTAL DIESEL		13,210		27,463.0		27,463.0	2,643.1			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		13,482		27,530.0		27,530.0	2,643.1			
TOTAL NACIONAL		565,822	485,500	1,391,188.9	11,771.6	1,379,417.3	4,642.9	2,112.8		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 47
HONDURAS: CENTRALES ELÉCTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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										
Otras Fuentes				4,384.0		4,384.0				
SUB-TOTAL				4,384.0		4,384.0				
CENTRAL HIDRAULICA										
El Cajón	4	292,000	300,000	686,468.7	7,994.9	678,473.8				
Río Lindo	4	80,000	80,000	510,928.6	1,223.7	509,704.9				
Cañaveral	2	28,500	29,000	169,820.0	587.0	169,233.0				
El Nispero	1	22,500	22,500	64,175.0	187.3	63,987.7				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		423,000	431,500	1,431,392.3	9,992.9	1,421,399.4				
CENTRAL DIESEL										
Alstom	4	30,000	18,000	54.7	971.7	-917.0	8.1			
Sulzer		30,000	30,000	42.4	1,720.4	-1,678.0	9.5			
La Ceiba	4	26,600	21,000	299.6	773.8	-474.2	15.4	10.2		
Santa Fé	2	5,000								
San Lorenzo	5	4,160								
SUB-TOTAL DIESEL		95,760	69,000	396.7	3,465.9	-3,069.2	33.0	10.2		
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	12,000	130.3	43.0	87.3	22.9			
Miraflores	1	13,580	10,000	0.3	109.4	-109.1	2.1			
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	22,000	130.6	152.4	-21.8	25.0			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		547,340	522,500	1,436,303.6	13,611.2	1,422,692.4	58.0	10.2		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Sta María del Real		1,200		5,137.0		5,137.0				
Gracias, Lempira-H	1	100								
S.Marcos Ocotepe. H	1	60								
Marcala (H)				16.0		16.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		1,360		5,153.0		5,153.0				
CENTRAL DIESEL										
Danlí	6	3,265		7,940.0		7,940.0	790.8			
Santa Rosa Copán D	6	2,375		4,663.0		4,663.0	419.6			
Juticalpa	4	1,500		2,750.0		2,750.0	270.4			
Catamacas	3	1,300		1,048.0		1,048.0	117.9			
Yoro		780		739.0		739.0	70.3			
Ocotepeque	3	735		463.0		463.0	35.8			
San Marcos Colón	3	550		840.0		840.0	94.8			
Amapala	2	480		1,367.0		1,367.0	109.8			
Copán Ruinas	3	415		543.0		543.0	54.1			
Utila	1	390		387.0		387.0	42.8			
Gracias, Lempira D	3	290		489.0		489.0	52.2			
S.Marcos Ocotepe. D	4	175		300.0		300.0	32.0			
La Esperanza (D)				482.0		482.0	57.1			
Marcala (D)				91.0		91.0	10.9			
SUB-TOTAL DIESEL		12,255		22,102.0		22,102.0	2,158.5			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		13,615		27,255.0		27,255.0	2,158.5			
TOTAL NACIONAL		560,955	522,500	1,463,558.6	13,611.2	1,449,947.4	2,216.5	10.2		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 48
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1987

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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										
Otras Fuentes				1,392.8		1,392.8				
SUB-TOTAL				1,392.8		1,392.8				
CENTRAL HIDRAULICA										
El Cajón	4	292,000	225,000	1,035,038.9	8,272.4	1,026,766.5				
Río Lindo	4	80,000	80,000	506,741.8	1,183.6	505,558.2				
Cañaveral	2	28,500	29,000	171,940.0	517.4	171,422.6				
El Nispero	1	22,500	22,500	37,623.0	293.0	37,330.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		423,000	356,500	1,751,343.7	10,266.4	1,741,077.3				
CENTRAL DIESEL										
Alsthom	4	30,000	11,000	244.2	926.9	-682.7	18.7			
Sulzer		30,000	30,000	31.1	1,548.3	-1,517.2	6.1			
La Ceiba	4	26,600	21,000	332.0	1,023.8	-691.8	31.5			
Santa Fé		5,000								
San Lorenzo		4,160								
SUB-TOTAL DIESEL		95,760	62,000	607.3	3,499.0	-2,891.7	56.3			
CENTRAL TURBOGAS										
La Puerta	1	15,000	12,000	2.9	59.4	-56.5	1.7			
Miraflores		13,580			53.1	-53.1				
SUB-TOTAL TURBOGAS		28,580	12,000	2.9	112.5	-109.6	1.7			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		547,340	430,500	1,753,346.7	13,877.9	1,739,468.8	58.0			
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Sta María del Real		1,200		5,257.0		5,257.0				
Gracias, Lempira H	1	100								
S.Marcos Ocotep. H	1	60								
SUB-TOTAL HIDRAULICA		1,360		5,257.0		5,257.0				
CENTRAL DIESEL										
Danli	6	3,265		10,351.0		10,351.0	896.0			
Santa Rosa Copán D	6	2,375		5,418.0		5,418.0	504.1			
Juticalpa	4	1,500		3,231.0		3,231.0	306.4			
Catamacas	3	1,300		2,275.0		2,275.0	233.2			
Yoro		780		1,099.0		1,099.0	102.1			
Ocotepeque	3	735		562.0		562.0	51.3			
San Marcos Colón	3	550		947.0		947.0	107.4			
Amapala	2	480		1,050.0		1,050.0	108.5			
Copán Ruinas	3	415		437.0		437.0	48.2			
Utila	1	390		416.0		416.0	45.4			
Gracias, Lempira D	3	290		580.0		580.0	58.3			
S.Marcos Ocotep. D	4	175		555.0		555.0	45.0			
SUB-TOTAL DIESEL		12,255		26,921.0		26,921.0	2,505.9			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		13,615		32,178.0		32,178.0	2,505.9			
TOTAL NACIONAL		560,955	430,500	1,785,524.7	13,877.9	1,771,646.8	2,563.9			

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 49
HONDURAS: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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										
Otras Fuentes				428.0		428.0				
SUB-TOTAL				428.0		428.0				
CENTRAL HIDRAULICA										
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				
Caffaveral	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 HIDRAULICA		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			
Sulzer		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 TURBOGAS										
La Puerta		15,000			58.8	-58.8				
Miraflores		13,580								
SUB-TOTAL TURBOGAS		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.

NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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 HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		279,908.9	676.1	279,232.8				
Carlos Fonseca	2	50,000		218,912.4	776.5	218,135.9				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		498,821.3	1,452.6	497,368.7				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		143,330.0	10,814.9	132,515.1		11,352.5		62,711.5
Managua (Vapor)	3	75,000		317,365.7	23,930.7	293,435.0	5.5	25,757.8		158,115.9
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		460,695.7	34,745.6	425,950.1	5.5	37,110.3		220,827.4
CENTRAL DIESEL										
Rivas	2	2,000		102.1	5.1	97.0		10.0		
Chinandega (d)	1	600		27.0		27.0				
SUB-TOTAL DIESEL		2,600		129.1	5.1	124.0		10.0		
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		3,559.0	179.3	3,379.7		496.3		5,284.8
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		3,559.0	179.3	3,379.7		496.3		5,284.8
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		298,600		963,205.1	36,382.6	926,822.5	511.8	37,110.3		5,284.8 220,827.4
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Bluefields	6	2,473		4,464.4	446.4	4,018.0		383.6		
Puerto Cabezas	2	766		1,887.1	188.7	1,698.4		169.4		
Ometepé	3	475		1,040.2	52.0	988.2		89.7		
Granada	1	135		0.7		0.7		0.1		
Tabaspauni	1	105	85	6.5	0.6	5.9		0.3		
Waspán	1	80		155.6	15.6	140.0		22.2		
SUB-TOTAL DIESEL		4,034	85	7,554.5	703.3	6,851.2		665.3		
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		4,034	85	7,554.5	703.3	6,851.2		665.3		
TOTAL NACIONAL		302,634	85	970,759.6	37,085.9	933,673.7	1,177.1	37,110.3		5,284.8 220,827.4

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 51
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		268,318.7	688.4	267,630.3				
Carlos Fonseca	2	50,000		216,788.7	761.9	216,026.8				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		485,107.4	1,450.3	483,657.1				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		205,321.0	14,020.4	191,300.6	16,041.1		126,764.4	
Managua (Vapor)	3	75,000		308,070.4	24,184.2	283,886.2	24,776.3		189,075.9	
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		513,391.4	38,204.6	475,186.8	40,817.4		315,840.3	
CENTRAL DIESEL										
Rivas	4	3,350		171.6	8.6	163.0	14.8			
Chinandega (d)	1	600		28.6	1.4	27.2	3.8			
SUB-TOTAL DIESEL		3,950		200.2	10.0	190.2	18.6			
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		3,783.5	189.2	3,594.3	542.4			
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		3,783.5	189.2	3,594.3	542.4			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		299,950		1,002,482.5	39,854.1	962,628.4	561.0	40,817.4		315,840.3
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Bluefields	8	3,723		4,960.3	496.0	4,464.3	415.3			
Puerto Cabezas	6	1,392		2,107.5	210.7	1,896.8	181.3			
Ometepé	3	475		1,113.0	55.6	1,057.4	98.7			
Corn Island	3	465	450							
Waspán	2	186		294.4	29.4	265.0	25.6			
Laguna de Perlas	1	105	105	124.5	12.5	112.0	8.1			
Tabaspauni	1	105		83.1	8.3	74.8	6.0			
Orinoco	1	105	105							
La Cruz Río Grande	1	55	55							
SUB-TOTAL DIESEL		6,611	715	8,682.8	812.5	7,870.3	735.0			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		6,611	715	8,682.8	812.5	7,870.3	735.0			
TOTAL NACIONAL		306,561	715	1,011,165.3	40,666.6	970,498.7	1,296.0	40,817.4		315,840.3

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 52
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		241,543.3	676.8	240,866.5				
Carlos Fonseca	2	50,000		170,356.7	681.7	169,675.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		411,900.0	1,358.5	410,541.5				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		283,469.0	16,990.3	266,478.7	21,595.3			167,688.3
Managua (Vapor)	3	75,000		260,237.6	20,284.1	239,953.5	22,295.0			170,664.9
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		543,706.6	37,274.4	506,432.2	43,890.3			338,353.2
CENTRAL DIESEL										
Rivas	4	3,350		255.8	12.8	243.0	21.4			
Chinandega (d)	1	600		10.2	0.5	9.7	2.5			
SUB-TOTAL DIESEL		3,950		266.0	13.3	252.7	23.9			
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		4,824.0	241.2	4,582.8	701.3			
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		4,824.0	241.2	4,582.8	701.3			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		299,950		960,696.6	38,887.4	921,809.2	725.2	43,890.3		338,353.2
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Bluefields	8	3,723		4,932.2	493.2	4,439.0	408.9			
Puerto Cabezas	6	1,392		2,399.8	240.0	2,159.8	197.0			
Ometepé	3	475		1,340.9	67.0	1,273.9	110.1			
Corn Island	3	465		376.2	37.6	338.6	42.0			
Laguna de Perlas	1	105		139.7	14.0	125.7	11.3			
Tabaspauni	1	105		62.9	6.3	56.6	8.2			
Orinoco	1	105		15.7	1.6	14.1	2.6			
La Cruz Río Grande	1	55		1.9	0.2	1.7	0.8			
Waspán				91.6	9.2	82.4	9.1			
SUB-TOTAL DIESEL		6,425		9,360.9	869.1	8,491.8	790.0			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		6,425		9,360.9	869.1	8,491.8	790.0			
TOTAL NACIONAL		306,375		970,057.5	39,756.5	930,301.0	1,515.2	43,890.3		338,353.2

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 53
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1983

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles moneda local)	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		142,705.7	582.7	142,123.0				
Carlos Fonseca	2	50,000		95,860.0	531.3	95,328.7				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		238,565.7	1,114.0	237,451.7				
CENTRAL GEOTERMICA										
Patricio Argdello	1	35,000	35,000	66,614.0	3,235.7	63,378.3				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		35,000	35,000	66,614.0	3,235.7	63,378.3				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		362,470.0	21,029.9	341,440.1		27,674.7		204,439.8
Managua (Vapor)	3	75,000		174,898.0	14,609.1	160,288.9		15,169.0		101,484.8
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		537,368.0	35,639.0	501,729.0		42,843.7		305,924.6
CENTRAL DIESEL										
Rivas	1	1,000		41.1	0.9	40.2		3.6		
Chinandega (d)	1	600		5.8	0.1	5.7		3.6		
SUB-TOTAL DIESEL		1,600		46.9	1.0	45.9		7.2		
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		1,274.0	26.2	1,247.8		180.6		
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		1,274.0	26.2	1,247.8		180.6		
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		332,600	35,000	843,868.6	40,015.9	803,852.7	187.8	42,843.7		305,924.6
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Bluefields	6	3,298		4,993.6	133.3	4,860.3		426.4		
Puerto Cabezas	4	1,339		2,721.7	72.0	2,649.7		219.1		
Ometepé	3	475		1,393.3	38.1	1,355.2		108.7		
Corn Island	2	330		188.8	5.6	183.2		20.9		
Laguna de Perlas	1	105		73.5	1.9	71.6		10.8		
Orinoco	1	105		14.5	0.4	14.1		3.9		
Tabaspauni	1	105		12.0	0.4	11.6		3.7		
La Cruz Río Grande	1	55		4.8	0.2	4.6		2.6		
SUB-TOTAL DIESEL		5,812		9,402.2	251.9	9,150.3		796.1		
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		5,812		9,402.2	251.9	9,150.3		796.1		
TOTAL NACIONAL		338,412	35,000	853,270.8	40,267.8	813,003.0	983.9	42,843.7		305,924.6

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 54
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		128,551.5	566.9	127,984.6				
Carlos Fonseca	2	50,000		96,914.3	595.2	96,319.1				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		225,465.8	1,162.1	224,303.7				
CENTRAL GEOTERMICA										
Patricio Argüello	1	35,000		271,772.0	15,334.5	256,437.5				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		35,000		271,772.0	15,334.5	256,437.5				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		142,870.0	7,944.3	134,925.7		11,239.4		79,682.0
Managua (Vapor)	3	75,000		244,453.1	19,299.5	225,153.6		20,668.3		148,857.5
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		387,323.1	27,243.8	360,079.3		31,907.7		228,539.5
CENTRAL DIESEL										
Rivas	1	1,000		15.8	0.3	15.5		1.7		
Chinandega (d)	1	600		3.7	0.1	3.6		2.2		
SUB-TOTAL DIESEL		1,600		19.5	0.4	19.1		3.9		
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		894.6	17.9	876.7		127.3		
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		894.6	17.9	876.7		127.3		
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		332,600		885,475.0	43,758.7	841,716.3		131.2	31,907.7	228,539.5
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL DIESEL										
Bluefields	6	1,698		5,177.7	103.5	5,074.2		429.3		
Puerto Cabezas	4	1,139		2,616.0	52.3	2,563.7		222.3		
Ometepé	3	475		1,560.3	31.2	1,529.1		121.6		
Corn Island	2	300		314.3	6.3	308.0		38.9		
Laguna de Perlas	1	105		79.1	1.6	77.5		11.7		
Tabaspauni	1	105		22.3	0.4	21.9		4.6		
Orinoco	1	105		13.1	0.3	12.8		4.4		
La Cruz Río Grande	1	55								
SUB-TOTAL DIESEL		3,982		9,782.8	195.6	9,587.2		832.8		
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		3,982		9,782.8	195.6	9,587.2		832.8		
TOTAL NACIONAL		336,582		895,257.8	43,954.3	851,303.5		964.0	31,907.7	228,539.5

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 55
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		154,728.4		154,728.4				
Carlos Fonseca	2	50,000		101,244.0		101,244.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		255,972.4		255,972.4				
CENTRAL GEOTERMICA										
Patricio Argüello	1	35,000		301,088.0		301,088.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		35,000		301,088.0		301,088.0				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		244,826.0		244,826.0				
Managua (Vapor)	3	75,000		187,035.1		187,035.1				
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		431,861.1		431,861.1				
CENTRAL DIESEL										
Rivas	1	1,000		1.1		1.1				
SUB-TOTAL DIESEL		1,000		1.1		1.1				
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		7,549.0		7,549.0				
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		7,549.0		7,549.0				
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		332,000		996,471.6		996,471.6				
TOTAL NACIONAL		332,000		996,471.6		996,471.6				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 56
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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										
Otras Plantas				5,482.5		5,482.5				
SUB-TOTAL				5,482.5		5,482.5				
CENTRAL HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		167,088.7		167,088.7				
Carlos Fonseca	2	50,000		117,320.5		117,320.5				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		284,409.2		284,409.2				
CENTRAL GEOTERMICA										
Patricio Argüello	1	35,000		261,146.0		261,146.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		35,000		261,146.0		261,146.0				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		337,439.0		337,439.0				
Managua (Vapor)	3	75,000		245,448.0		245,448.0				
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		582,887.0		582,887.0				
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		6,899.5		6,899.5				
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		6,899.5		6,899.5				
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		331,000		1,140,824.2		1,140,824.2				
TOTAL NACIONAL		331,000		1,140,824.2		1,140,824.2				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 57
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1987

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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										
Otras Plantas				6,532.6		6,532.6				
SUB-TOTAL				6,532.6		6,532.6				
CENTRAL HIDRAULICA										
Centroamérica	2	50,000		242,929.0		242,929.0				
Carlos Fonseca	2	50,000		150,534.4		150,534.4				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		393,463.4		393,463.4				
CENTRAL GEOTERMICA										
Patricio Argüello	1	35,000		234,413.0		234,413.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		35,000		234,413.0		234,413.0				
CENTRAL VAPOR										
Nicaragua	2	106,000		297,232.0		297,232.0				
Managua (Vapor)	3	75,000		276,193.8		276,193.8				
SUB-TOTAL VAPOR		181,000		573,425.8		573,425.8				
CENTRAL DIESEL										
Chinandega (d)	1	600								
SUB-TOTAL DIESEL		600								
CENTRAL TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		11,161.5		11,161.5				
SUB-TOTAL TURBOGAS		15,000		11,161.5		11,161.5				
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		331,600		1,218,996.3		1,218,996.3				
TOTAL NACIONAL		331,600		1,218,996.3		1,218,996.3				

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 58
NICARAGUA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Carlos Fonseca	2	50,000		192,500.0		192,500.0				
Centroamérica	2	50,000		192,500.0		192,500.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		100,000		385,000.0		385,000.0				
CENTRAL GEOTERMICA										
Patricio Argüello	1	35,000		179,000.0		179,000.0				
SUB-TOTAL GEOTERMICA		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 TURBOGAS										
Chinandega (g)	1	15,000		14,000.0		14,000.0				
SUB-TOTAL TURBOGAS		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 59
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Bayano		150,000		488,504.0	1,097.0	487,407.0				
Los Valles		48,000		232,340.0	1,371.0	230,969.0				
La Estrella		42,000		187,251.0	1,146.0	186,105.0				
La Yeguada		7,000		37,641.0	131.0	37,510.0				
Dolega		3,040		13,017.0	45.0	12,972.0				
Macho de Monte		770		1,622.0	9.0	1,613.0				
Caldera				3,091.0		3,091.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		250,810		963,466.0	3,799.0	959,667.0				
CENTRAL VAPOR										
9 de Enero 2,3,4		120,000		563,969.0	35,877.0	528,092.0		43,977.0		
9 de Enero 1		24,000		148,860.0	8,494.0	140,366.0	44.0	12,186.0		
San Francisco (V)		18,650		45,997.0	4,557.0	41,440.0		4,799.0		
Avenida Sur		12,500		9,627.0	852.0	8,775.0		1,122.0		
SUB-TOTAL VAPOR		175,150		768,453.0	49,780.0	718,673.0	44.0	62,084.0		
CENTRAL DIESEL										
Pielstick		28,200		48,459.0	3,065.0	45,394.0	141.0	3,017.0		
Chitré		14,000		6,416.0	145.0	6,271.0		507.0		
Pedregal		10,000		3,440.0		3,440.0		331.0		
Capira		9,200		4,440.0	122.0	4,318.0		362.0		
Puerto Armuelles		7,700		2,073.0	103.0	1,970.0		176.0		
Valbuena		6,330		1,728.0	125.0	1,603.0		135.0		
9 de Enero 5		5,000								
Bayano (Térmico)		500								
Santiago				488.0	2.0	486.0		38.0		
SUB-TOTAL DIESEL		80,930		67,044.0	3,562.0	63,482.0	1,690.0	3,017.0		
CENTRAL TURBOGAS										
San Francisco (G)		12,250		2,089.0		2,089.0		274.0		
SUB-TOTAL TURBOGAS		12,250		2,089.0		2,089.0		274.0		
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		519,140		1,801,052.0	57,141.0	1,743,911.0	2,008.0	65,101.0		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Fé		350		20.0		20.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		350		20.0		20.0				
CENTRAL DIESEL										
Bocas del Toro		1,400		2,171.0	11.0	2,160.0		147.0		
Panamá Occidente		1,369		1,407.0	46.0	1,361.0		120.0		
Taboga		1,106		1,371.0	7.0	1,364.0		153.0		
Macaracas		525		648.0	3.0	645.0		108.0		
La Palma		400		211.0	4.0	207.0		30.0		
Tonosí		335		439.0	3.0	436.0		53.0		
Yaviza		285		458.0	2.0	456.0		46.0		
Palmas Bellas		190		512.0	3.0	509.0		53.0		
Chiriquí		175		192.0		192.0		32.0		
Cañaza		170		321.0	2.0	319.0		46.0		
Miramar		170		183.0	1.0	182.0		29.0		
Las Palmas		150		733.0	1.0	732.0		89.0		
Jaqué		145		80.0		80.0		11.0		
Isla Grande		135		58.0		58.0		14.0		
Portobelo		120		224.0	1.0	223.0		28.0		
Escobal		115		210.0	1.0	209.0		32.0		
Narganá		110		78.0	1.0	77.0		9.0		
Los Pozos		100		278.0	4.0	274.0		31.0		
San Miguel		75		122.0		122.0		22.0		

Cuadro 59
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1980

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)
Otoque		70		138.0	1.0	137.0	14.0			
Palmira		70		22.0		22.0	9.0			
Garachiné		60		166.0	1.0	165.0	17.0			
Zapotillo		60		64.0	3.0	61.0	9.0			
Río Azúcar		55		22.0		22.0	5.0			
Boca de Sábalo		54		27.0		27.0	5.0			
Las Minas		50		115.0	1.0	114.0	17.0			
Chepigana		40		75.0		75.0	17.0			
Chepillo		30		51.0		51.0	9.0			
Boca de Cupé		30		9.0		9.0	4.0			
Camogantí		30		1.0		1.0	1.0			
Tucutí		25		7.0		7.0	3.0			
Unión Choco		15								
Santa Fé (Darién)				77.0		77.0	10.0			
Cuipo				7.0		7.0	2.0			
SUB-TOTAL DIESEL		7,664		10,477.0	96.0	10,381.0	1,175.0			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		8,014		10,497.0	96.0	10,401.0	1,175.0			
TOTAL NACIONAL		527,154		1,811,549.0	57,237.0	1,754,312.0	3,183.0	65,101.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 60
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		Instalada	Confiable				FUEL	OIL	DIESEL	FUEL OIL
		(KW)	(KW)				(miles de galones)		(miles moneda local)	
SISTEMA INTEGRADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Bayano		150,000		761,442.0	1,167.0	760,275.0				
Los Valles		48,000		251,476.0	1,423.0	250,053.0				
La Estrella		42,000		264,797.0	1,505.0	263,292.0				
La Yeguada		7,000		43,354.0	120.0	43,234.0				
Dolega		3,040		12,053.0	45.0	12,008.0				
Macho de Monte		770		978.0	4.0	974.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		250,810		1,334,100.0	4,264.0	1,329,836.0				
CENTRAL VAPOR										
9 de Enero 2,3,4		120,000		435,744.0	31,113.0	404,631.0		34,473.0		
9 de Enero 1		24,000		48,156.0	2,764.0	45,392.0		4,055.0		
San Francisco (V)		18,650		21,027.0	1,846.0	19,181.0		2,213.0		
Avenida Sur		12,500		3,389.0	229.0	3,160.0		381.0		
SUB-TOTAL VAPOR		175,150		508,316.0	35,952.0	472,364.0		41,122.0		
CENTRAL DIESEL										
Pielstick		28,200		23,261.0	1,424.0	21,837.0	88.0	1,463.0		
Chitré		14,000		7,731.0	123.0	7,608.0	624.0			
Pedregal		10,000		4,210.0		4,210.0	392.0			
Capira		9,200		5,556.0	113.0	5,443.0	470.0			
Puerto Armuelles		6,700		1,731.0	24.0	1,707.0	151.0			
Valbuena		6,330		1,740.0	91.0	1,649.0	134.0			
9 de Enero 5		5,000		128.0		128.0	88.0			
Bayano (Térmico)		500								
SUB-TOTAL DIESEL		79,930		44,357.0	1,775.0	42,582.0	1,947.0	1,463.0		
CENTRAL TURBOGAS										
San Francisco (G)		12,250		487.0	2.0	485.0	75.0			
SUB-TOTAL TURBOGAS		12,250		487.0	2.0	485.0	75.0			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		518,140		1,887,260.0	41,993.0	1,845,267.0	2,022.0	42,585.0		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Fé		350		84.0	1.0	83.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		350		84.0	1.0	83.0				
CENTRAL DIESEL										
Panamá Occidente		1,369		1,769.0	88.0	1,681.0	131.0			
Bocas del Toro		1,156		2,141.0	10.0	2,131.0	160.0			
Taboga		1,106		1,496.0	7.0	1,489.0	143.0			
Tonosí		760		477.0	4.0	473.0	59.0			
La Palma		753		815.0	4.0	811.0	87.0			
Yaviza		285		506.0	3.0	503.0	63.0			
Palmas Bellas		250		468.0	3.0	465.0	47.0			
Garachiné		220		130.0	1.0	129.0	19.0			
Chiriquí		175		211.0		211.0	34.0			
San Miguel		175		70.0	1.0	69.0	13.0			
Miramar		170		188.0	1.0	187.0	29.0			
Las Palmas		150		220.0	1.0	219.0	31.0			
Jaqué		145		115.0	1.0	114.0	14.0			
Isla Grande		135		75.0		75.0	14.0			
Escobal		115		260.0	1.0	259.0	32.0			
Narganá		110		82.0		82.0	9.0			
Unión Choco		74								
Otoque		70		115.0	1.0	114.0	15.0			
Zapotillo		60		82.0	4.0	78.0	12.0			
Boca de Sábalo		54		19.0		19.0	3.0			

Cuadro 60
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1981

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)
Chepigana		40		45.0		45.0	10.0			
Chepillo		30		45.0		45.0	9.0			
Río Azúcar		30		25.0		25.0	6.0			
Boca de Cupé		30		13.0		13.0	4.0			
Camoganti		30		2.0		2.0	1.0			
Tucutí		25		7.0		7.0	2.0			
Cañaza				225.0	1.0	224.0	32.0			
Portobelo				184.0	1.0	183.0	20.0			
Macaracas				22.0		22.0	4.0			
Los Pozos				9.0		9.0	1.0			
Palmira				8.0		8.0	3.0			
Las Minas				6.0		6.0				
SUB-TOTAL DIESEL		7,517		9,830.0	132.0	9,698.0	1,007.0			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		7,867		9,914.0	133.0	9,781.0	1,007.0			
TOTAL NACIONAL		526,007		1,897,174.0	42,126.0	1,855,048.0	3,029.0	42,585.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 61
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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 HIDRAULICA										
Bayano		150,000		592,873.0	1,123.0	591,750.0				
Los Valles		48,000		232,761.0	1,455.0	231,306.0				
La Estrella		42,000		202,678.0	1,322.0	201,356.0				
La Yeguada		7,000		32,505.0	107.0	32,398.0				
Dolega		3,040		10,908.0	45.0	10,863.0				
Macho de Monte		770		2,441.0	12.0	2,429.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		250,810		1,074,166.0	4,064.0	1,070,102.0				
CENTRAL VAPOR										
9 de Enero 2,3,4		120,000		777,505.0	42,726.0	734,779.0		60,968.0		
9 de Enero 1		24,000		122,083.0	7,304.0	114,779.0		10,435.0		
San Francisco (V)		18,650		10,344.0	915.0	9,429.0		1,111.0		
Avenida Sur		12,500								
SUB-TOTAL VAPOR		175,150		909,932.0	50,945.0	858,987.0		72,514.0		
CENTRAL DIESEL										
Pielstick		28,200		64,731.0	2,654.0	62,077.0	144.0	4,047.0		
Chitré		14,000		13,144.0	101.0	13,043.0	1,041.0			
Capira		9,200		7,135.0	123.0	7,012.0	585.0			
Pedregal		7,500		3,062.0		3,062.0	293.0			
9 de Enero 5		7,500		666.0		666.0	105.0			
Valbuena		6,330		1,020.0	23.0	997.0	80.0			
Puerto Armuelles		6,200		2,205.0	6.0	2,199.0	189.0			
Bayano (Térmico)		500								
SUB-TOTAL DIESEL		79,430		91,963.0	2,907.0	89,056.0	2,437.0	4,047.0		
CENTRAL TURBOGAS										
San Francisco (G)		12,250		2,140.0		2,140.0	288.0			
SUB-TOTAL TURBOGAS		12,250		2,140.0		2,140.0	288.0			
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		517,640		2,078,201.0	57,916.0	2,020,285.0	2,725.0	76,561.0		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Fé		350		95.0		95.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		350		95.0		95.0				
CENTRAL DIESEL										
Panamá Occidente		1,194		2,013.0	101.0	1,912.0	147.0			
Taboga		1,106		1,471.0	7.0	1,464.0	138.0			
Tonosí		760		938.0	3.0	935.0	65.0			
Bocas del Toro		706		1,871.0	9.0	1,862.0	170.0			
La Palma		603		1,024.0	5.0	1,019.0	94.0			
Yaviza		285		548.0	3.0	545.0	61.0			
Narganá		170		85.0		85.0	11.0			
Garachiné		160		220.0	1.0	219.0	29.0			
Las Palmas		150		226.0	4.0	222.0	35.0			
Otoque		124		131.0	1.0	130.0	17.0			
San Miguel		100		127.0	1.0	126.0	21.0			
Chepillo		90		51.0		51.0	9.0			
Jaqué		60		144.0	1.0	143.0	18.0			
Zapotillo		60		105.0	2.0	103.0	12.0			
Río Azúcar		30		32.0		32.0	5.0			
Boca de Cupé		30		6.0		6.0	2.0			
Camoganti		30		4.0		4.0	1.0			
Tucutí		25		9.0		9.0	3.0			
Palmas Bellas				278.0	2.0	276.0	30.0			
Escobal				264.0	1.0	263.0	38.0			

Cuadro 61
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1982

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)
Chiriquí				134.0		134.0	20.0			
Miramar				44.0		44.0	5.0			
Isla Grande				15.0		15.0	2.0			
Boca de Sábalo										
Capira (Sis.Aisi.)										
SUB-TOTAL DIESEL		5,683		9,740.0	141.0	9,599.0	933.0			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		6,033		9,835.0	141.0	9,694.0	933.0			
TOTAL NACIONAL		523,673		2,088,036.0	58,057.0	2,029,979.0	3,658.0	76,561.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 62
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1983

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
Bayano		150,000		422,286.0	867.0	421,419.0				
Los Valles		48,000		220,816.0	2,597.0	218,219.0				
La Estrella		42,000		182,925.0	2,118.0	180,807.0				
La Yeguada		7,000		24,418.0	55.0	24,363.0				
Dolega		3,040		10,551.0	33.0	10,518.0				
Macho de Monte		770		4,581.0	18.0	4,563.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		250,810		865,577.0	5,688.0	859,889.0				
CENTRAL VAPOR										
9 de Enero 4		40,000		249,273.0	13,901.0	235,372.0			19,933.0	
9 de Enero 3		40,000		247,248.0	13,921.0	233,327.0			19,342.0	
9 de Enero 2		40,000		246,233.0	13,645.0	232,588.0			19,916.0	
9 de Enero 1		24,000		110,768.0	7,859.0	102,909.0			9,387.0	
San Francisco (V)		11,500		83,373.0	7,141.0	76,232.0			8,859.0	
SUB-TOTAL VAPOR		155,500		936,895.0	56,467.0	880,428.0			77,437.0	
CENTRAL DIESEL										
Pielstick		28,200		51,423.0	2,788.0	48,635.0	197.0		3,258.0	
Chitré		14,000		37,383.0	388.0	36,995.0	2,999.0			
Capira		8,650		13,166.0	350.0	12,816.0	1,142.0			
Pedregal		7,500		10,717.0		10,717.0	1,054.0			
9 de Enero 5		7,500		9,585.0		9,585.0	791.0			
Valbuena		6,330		2,245.0	52.0	2,193.0	172.0			
Puerto Armuelles		6,200		7,168.0	14.0	7,154.0	598.0			
SUB-TOTAL DIESEL		78,380		131,687.0	3,592.0	128,095.0	6,953.0		3,258.0	
CENTRAL TURBOGAS										
Sub-Est Panamá		42,800		247,537.0	409.0	247,128.0	26,176.0			
San Francisco (6)		12,250		47,255.0		47,255.0	6,266.0			
SUB-TOTAL TURBOGAS		55,050		294,792.0	409.0	294,383.0	32,442.0			
SUB-TOTAL SIG. INTEGRADO		539,740		2,228,951.0	66,156.0	2,162,795.0	39,395.0		80,695.0	
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Fé		350		112.0	10.0	102.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		350		112.0	10.0	102.0				
CENTRAL DIESEL										
Taboga		1,106		1,477.0	7.0	1,470.0	153.0			
Tonosí		760		952.0	3.0	949.0	70.0			
Bocas del Toro		706		2,326.0	12.0	2,314.0	199.0			
La Palma		603		1,022.0	5.0	1,017.0	102.0			
Yaviza		285		672.0	4.0	668.0	63.0			
Narganá		170		81.0		81.0	12.0			
Garachiné		160		250.0	1.0	249.0	27.0			
Las Palmas		150		218.0	3.0	215.0	40.0			
Otoque		124		101.0	1.0	100.0	17.0			
San Miguel		100		131.0	1.0	130.0	23.0			
Chepillo		90		58.0		58.0	10.0			
Jaqué		60		131.0	1.0	130.0	17.0			
Zapotillo		60		96.0	2.0	94.0	13.0			
Río Azúcar		30		33.0		33.0	5.0			
Boca de Cupé		30		13.0		13.0	5.0			
Camogantí		30		1.0		1.0				
Tucutí		25		5.0		5.0	3.0			
Panamá Occidente				1,597.0	80.0	1,517.0	126.0			
SUB-TOTAL DIESEL		4,489		9,164.0	120.0	9,044.0	885.0			

Cuadro 62
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)
<u>SUB-TOTAL SIS. AISLADO</u>		4,839		9,276.0	130.0	9,146.0	885.0			
TOTAL NACIONAL		544,579		2,238,227.0	66,286.0	2,171,941.0	40,280.0	80,695.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1984

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)	
SUB-TOTAL DIESEL		4,564		7,435.0	43.0	7,392.0	741.0			1,012.0	
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		4,914		7,542.0	49.0	7,493.0	842.0			1,012.0	
TOTAL NACIONAL		839,654		2,210,622.0	43,427.0	2,167,195.0	16,622.0	47,256.0		19,494.0	33,554.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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 HIDRAULICA										
Fortuna		300,000		1,063,344.0	2,932.0	1,060,412.0				
Bayano		150,000		397,030.0	859.0	396,171.0				
Los Valles		48,000		230,427.0	3,556.0	226,871.0				
La Estrella		42,000		189,057.0	3,166.0	185,891.0				
La Yeguada		7,000		34,044.0	57.0	33,987.0				
Dolega		3,040		10,545.0	8.0	10,537.0				
Macho de Monte		770		4,602.0	2.0	4,600.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		550,810		1,929,049.0	10,580.0	1,918,469.0				
CENTRAL VAPOR										
9 de Enero 3		40,000		126,996.0	7,189.0	119,807.0		10,255.0		
9 de Enero 4		40,000		100,711.0	5,809.0	94,902.0		8,231.0		
9 de Enero 2		40,000								
9 de Enero 1		24,000		72,953.0	4,869.0	68,084.0		6,394.0		
San Francisco (V)		11,500		32,721.0	3,197.0	29,524.0		3,508.0		
SUB-TOTAL VAPOR		155,500		333,381.0	21,064.0	312,317.0		28,388.0		
CENTRAL DIESEL										
Pielstick		28,200		50,726.0	2,535.0	48,191.0	124.0	3,159.0		
Chitré		14,000		10,253.0	93.0	10,160.0	880.0			
Capira		8,650		6,652.0	92.0	6,560.0	549.0			
9 de Enero 5		7,500								
Valbuena		6,330		1.0		1.0				
Puerto Armuelles		6,200		3,182.0	5.0	3,177.0	261.0			
Pedregal		2,500								
SUB-TOTAL DIESEL		73,380		70,814.0	2,725.0	68,089.0	1,814.0	3,159.0		
CENTRAL TURBOGAS										
Sub-Est Panamá		42,800		77,201.0	110.0	77,091.0	8,425.0			
Mt. Hope		18,000		2,279.0	4.0	2,275.0	275.0			
San Francisco (G)		12,250								
SUB-TOTAL TURBOGAS		73,050		79,480.0	114.0	79,366.0	8,700.0			
SUB-TOTAL SIG. INTEGRADO		852,740		2,412,724.0	34,483.0	2,378,241.0	10,514.0	31,547.0		
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Fé		350		125.0	3.0	122.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		350		125.0	3.0	122.0				
CENTRAL DIESEL										
Taboga		1,106		1,400.0	7.0	1,393.0	134.0			
Tonosí		760		595.0	4.0	591.0	75.0			
Bocas del Toro		706		2,644.0	13.0	2,631.0	209.0			
La Palma		603		1,126.0	6.0	1,120.0	113.0			
Yaviza		535		562.0	3.0	559.0	60.0			
Narganá		170		96.0		96.0	14.0			
Garachiné		160		269.0	1.0	268.0	27.0			
Las Palmas		150		210.0	3.0	207.0	42.0			
Otoque		124		110.0	1.0	109.0	18.0			
San Miguel		100		131.0	1.0	130.0	21.0			
Chepillo		90		73.0		73.0	13.0			
Jaqué		60		154.0	1.0	153.0	20.0			
Zapotillo		60		70.0	3.0	67.0	14.0			
Río Azúcar		30		36.0		36.0	8.0			
Boca de Cupé		30		12.0		12.0	4.0			
Camoganti		30								
Tucutí		25		6.0		6.0	2.0			

Cuadro 64
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1985

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)
SUB-TOTAL DIESEL		4,739		7,494.0	43.0	7,451.0	774.0			
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		5,089		7,619.0	46.0	7,573.0	774.0			
TOTAL NACIONAL		857,829		2,420,343.0	34,529.0	2,385,814.0	11,288.0	31,547.0		

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cúadro 65
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA Instalada (KW) Confiable (KW)	GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
						DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL
SISTEMA INTEGRADO									
CENTRAL HIDRAULICA									
Fortuna	3	300,000	1,189,175.0	3,438.0	1,185,737.0				
Bayano	2	150,000	480,812.0	784.0	480,028.0				
Los Valles	2	48,000	191,999.0	1,356.0	190,643.0				
La Estrella	2	42,000	190,277.0	1,465.0	188,812.0				
La Yeguada	3	7,000	29,027.0	27.0	29,000.0				
Dolega		3,040	9,765.0	10.0	9,755.0				
Macho de Monte		770	4,387.0		4,387.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		550,810	2,095,442.0	7,080.0	2,088,362.0				
CENTRAL VAPOR									
9 de Enero 4	1	40,000	140,391.0	7,406.0	132,985.0		11,471.0		5,540.0
9 de Enero 3	1	40,000	135,812.0	7,715.0	128,097.0		10,982.0		4,533.0
9 de Enero 2	1	40,000							
9 de Enero 1	1	24,000	56,868.0	4,481.0	52,387.0		4,674.0		2,425.0
San Francisco (V)	1	11,500	28,027.0	2,894.0	25,133.0		2,999.0		1,481.0
SUB-TOTAL VAPOR		155,500	361,098.0	22,496.0	338,602.0		30,126.0		13,979.0
CENTRAL DIESEL									
Pielstick	4	28,200	34,186.0	1,464.0	32,722.0	43.0	2,162.0	47.0	1,224.0
Chitré	6	14,000	6,326.0	56.0	6,270.0	544.0		583.0	
Capira	7	8,650	3,339.0	61.0	3,278.0	283.0		297.0	
9 de Enero 5	3	7,500							
Puerto Armuelles		5,000	380.0		380.0	32.0		40.0	
Valbuena		3,930							
Pedregal									
SUB-TOTAL DIESEL		67,280	44,231.0	1,581.0	42,650.0	902.0	2,162.0	967.0	1,224.0
CENTRAL TURBOGAS									
Sub-Est Panamá	2	42,800	51,375.0	79.0	51,296.0	5,756.0		5,952.0	
Mt. Hope	1	20,000	26,340.0	63.0	26,277.0	2,954.0		3,026.0	
San Francisco (G)	1	12,250							
SUB-TOTAL TURBOGAS		75,050	77,715.0	142.0	77,573.0	8,710.0		8,978.0	
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		848,640	2,578,486.0	31,299.0	2,547,187.0	9,612.0	32,288.0	9,945.0	15,203.0
SISTEMA AISLADO									
CENTRAL HIDRAULICA									
Santa Fé		400	124.0	3.0	121.0	2.0			
SUB-TOTAL HIDRAULICA		400	124.0	3.0	121.0	2.0			
CENTRAL DIESEL									
Taboga		1,106	1,473.0	7.0	1,466.0	146.0			
Tonosí		760	625.0	3.0	622.0	78.0			
Bocas del Toro		706	2,457.0	12.0	2,445.0	214.0			
La Palma		603	1,138.0	6.0	1,132.0	123.0			
Yaviza		535	570.0	3.0	567.0	73.0			
Narganá		170	108.0	1.0	107.0	16.0			
Garachiné		160	236.0	1.0	235.0	32.0			
Las Palmas		150	278.0	3.0	275.0	46.0			
Otoque		124	81.0		81.0	17.0			
Santa Fé (diesel)		105	16.0		16.0	12.0			
San Miguel		100	149.0	1.0	148.0	23.0			
Chepillo		90	69.0	1.0	68.0	13.0			
Jaqué		60	120.0	1.0	119.0	19.0			
Zapotillo		60	66.0	3.0	63.0	13.0			
Río Azúcar		30	24.0		24.0	10.0			
Boca de Cupé		30	14.0		14.0	5.0			
Camogantí		30							

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1986

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO		
		Instalada (KW)	Confiable (KW)				DIESEL (miles de galones)	FUEL OIL (miles de galones)	DIESEL (miles moneda local)	FUEL OIL (miles moneda local)	
Tucuti		25		9.0		9.0	3.0				
SUB-TOTAL DIESEL		4,844		7,433.0	42.0	7,391.0	843.0				
SUB-TOTAL SIS. AISLADO		5,244		7,597.0	45.0	7,512.0	845.0				
TOTAL NACIONAL		853,884		2,586,043.0	31,344.0	2,554,699.0	10,457.0	32,288.0	9,945.0	15,203.0	

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 66
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1987

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (Mwh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION NETA (MWh)	CONSUMO		COSTO	
		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 HIDRAULICA										
Fortuna	3	300,000		1,135,701.0	3,288.0	1,132,413.0				
Bayano	2	150,000		489,494.0	888.0	488,606.0				
Los Valles	2	48,000		187,126.0	1,357.0	185,769.0				
La Estrella	2	42,000		181,067.0	1,396.0	179,671.0				
La Yeguada	3	7,000		25,988.0	23.0	25,965.0				
Dolega		3,040		8,068.0	1.0	8,067.0				
Macho de Monte		770		4,042.0		4,042.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		550,810		2,031,486.0	6,953.0	2,024,533.0				
CENTRAL VAPOR										
9 de Enero 3	1	40,000		211,393.0	13,217.0	198,176.0	17,108.0			6,267.0
9 de Enero 4	1	40,000		183,968.0	11,557.0	172,411.0	14,659.0			5,369.0
9 de Enero 2	1	40,000								
9 de Enero 1	1	24,000		6,674.0	473.0	6,201.0	569.0			209.0
San Francisco (V)	1	11,500		51,678.0	5,268.0	46,410.0	5,503.0			2,133.0
SUB-TOTAL VAPOR		155,500		453,713.0	30,515.0	423,198.0	37,839.0			13,978.0
CENTRAL DIESEL										
Pielstick	4	28,200		28,065.0	1,412.0	26,653.0	53.0	1,782.0	54.0	691.0
Chitré	6	14,000		9,519.0	93.0	9,426.0	813.0		847.0	
Capira	6	7,650		7,306.0	107.0	7,199.0	615.0		632.0	
9 de Enero 5	3	7,500								
Puerto Armuelles	2	5,000		1,397.0	10.0	1,387.0	116.0		132.0	
SUB-TOTAL DIESEL		62,350		46,287.0	1,622.0	44,665.0	1,597.0	1,782.0	1,665.0	691.0
CENTRAL TURBOGAS										
Sub-Est Panamá	2	42,800		91,513.0	136.0	91,377.0	10,415.0			10,549.0
Mt. Hope	1	20,000		40,154.0	85.0	40,069.0	4,639.0			4,698.0
San Francisco (6)	1	12,250								
SUB-TOTAL TURBOGAS		75,050		131,667.0	221.0	131,446.0	15,054.0			15,247.0
SUB-TOTAL SIS. INTEGRADO		843,710		2,663,153.0	39,311.0	2,623,842.0	16,651.0	39,621.0	16,912.0	14,669.0
SISTEMA AISLADO										
CENTRAL HIDRAULICA										
Santa Fé		400		143.0	3.0	140.0				
SUB-TOTAL HIDRAULICA		400		143.0	3.0	140.0				
CENTRAL DIESEL										
Bocas del Toro		1,073		2,407.0	12.0	2,395.0	209.0			
Taboga		1,003		1,472.0	7.0	1,465.0	154.0			
La Palma		600		1,229.0	6.0	1,223.0	137.0			
Yaviza		325		593.0	3.0	590.0	72.0			
Garachiné		310		277.0	1.0	276.0	31.0			
San Miguel		285		161.0	1.0	160.0	16.0			
Santa Fé (diesel)		250		35.0		35.0	24.0			
Jaqué		210		104.0	1.0	103.0	19.0			
Narganá		100		121.0	1.0	120.0	17.0			
Otoque		94		73.0	1.0	72.0	18.0			
Chepillo		60		81.0	1.0	80.0	13.0			
Río Azúcar		55		25.0		25.0	12.0			
Tucuti		50		9.0		9.0	4.0			
Boca de Cupé		30		8.0		8.0	4.0			
Tonosí				715.0	3.0	712.0	74.0			
Las Palmas				283.0	2.0	281.0	42.0			
Zapotillo				39.0	3.0	36.0	13.0			
SIST. AISLADOS (D)										962.0
SUB-TOTAL DIESEL		4,445		7,602.0	42.0	7,560.0	859.0			962.0

PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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)
<u>SUB-TOTAL SIS. AISLADO</u>		4,845		7,745.0	45.0	7,700.0	859.0		962.0	
<u>TOTAL NACIONAL</u>		848,555		2,670,898.0	39,356.0	2,631,542.0	17,510.0	39,621.0	17,874.0	14,669.0

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 67
PANAMA: CENTRALES ELECTRICAS EN OPERACION, 1988

NOMBRE DE LA CENTRAL	NUMERO DE UNID.	POTENCIA		GENERACION BRUTA (MWh)	CONSUMO PROPIO (MWh)	GENERACION 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 HIDRAULICA										
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 HIDRAULICA		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 TURBOGAS										
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 (6)	1	12,250								
SUB-TOTAL TURBOGAS		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	
Garachiné		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	
Tucutí		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

Fuente: Cepal, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 68
ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1987

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: GEOTERMICA									
Ahuachapan	EL SALVADOR	CEL	75	3	95,000	51,100	434,516	36,028	52.213
Patricio Argüello	NICARAGUA	INE	83	1	35,000		234,413		76.456
S U B T O T A L					130,000		668,929		58.740

CENTRAL: HIDRAULICA

Chixoy	GUATEMALA	INDE	83	5	300,000	250,000	1,213,748		46.185
Fortuna	PANAMA	IRHE	84	3	300,000		1,135,701	3,288	43.215
El Cajón	HONDURAS	ENEE	85	4	292,000	225,000	1,035,039	8,272	40.464
Corobicí	COSTA RICA	ICE	82	3	174,012		709,922		46.572
Arenal	COSTA RICA	ICE	79	3	157,398		616,041		44.679
15 Septiembre	EL SALVADOR	CEL	83	2	156,600	156,600	403,279	1,899	29.397
Bayano	PANAMA	IRHE	76	2	150,000		489,494	888	37.252
Cerrón Grande	EL SALVADOR	CEL	77	2	135,000	135,000	312,927	983	26.461
La Garita	COSTA RICA	ICE	58	4	127,380		318,900		28.579
Río Macho	COSTA RICA	ICE	63	5	120,000		557,992		53.081
Cachí	COSTA RICA	ICE	66	3	100,800		567,743		64.296
Aguacapa	GUATEMALA	INDE	82	3	90,000	60,000	228,956	1,314	29.041
5 de Noviembre	EL SALVADOR	CEL	54	5	81,900	75,000	375,570	2,135	52.348
Río Lindo	HONDURAS	ENEE	71	4	80,000	80,000	506,742	1,184	72.309
Jurón Marinala	GUATEMALA	INDE	70	3	60,000	60,000	141,230	587	26.870
Carlos Fonseca	NICARAGUA	INE	71	2	50,000		150,534		34.369
Centroamérica	NICARAGUA	INE	64	2	50,000		242,929		55.463
Los Valles	PANAMA	IRHE	79	2	48,000		187,126	1,357	44.503
La Estrella	PANAMA	IRHE	79	2	42,000		181,067	1,396	49.214
TOTAL CNFL	COSTA RICA	CNFL		19	28,872		148,405		58.677
Cañaveral	HONDURAS	ENEE	64	2	28,500	29,000	171,940	517	68.870
El Nispero	HONDURAS	ENEE	82	1	22,500	22,500	37,623	293	19.088
Guajoyo	EL SALVADOR	CEL	63	1	15,000	15,000	41,481	398	31.568
Esclavos	GUATEMALA	INDE	66	2	13,500	13,000	41,229	127	34.863
Birris 1-2-3	COSTA RICA	JASEC		5	8,420		37,327		50.606
La Yeguada	PANAMA	IRHE		3	7,000		25,988	23	42.381
Santa María	GUATEMALA	INDE	66	3	6,880	6,000	31,519	32	52.297
El Salto	GUATEMALA	INDE	27	2	5,500	5,000	3,217	48	6.677
San Luis	GUATEMALA	INDE	54	2	5,000	5,000			
Matamoros	COSTA RICA		67	7	3,262		21,588		75.549
Dolega	PANAMA	IRHE			3,040		8,068	1	30.296
Río Hondo	GUATEMALA	INDE	62	2	2,400	1,400	14,039	16	66.776
Carrillos	COSTA RICA	ESPH	52	5	2,340		14,797		72.186
El Porvenir	GUATEMALA	INDE	68	1	2,280	2,000	16,572	9	82.973
Palín	GUATEMALA	INDE	27	3	1,820	1,000	7,121	56	44.665
Macho de Monte	PANAMA	IRHE			770		4,042		59.924
Chichaic	GUATEMALA	INDE	79	2	700	600	2,854		46.543
Cacao	COSTA RICA	ICE	28	2	672		657		11.162

Cuadro 68
ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1987

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)			
Los Lotes	COSTA RICA	ICE	54	1	375		105		3.209
Avance	COSTA RICA	ICE	39	1	240		554		26.341
Puerto Escondido	COSTA RICA	ICE	40	1	184		8		0.490
S U B T O T A L					2,674,345		10,004,073		42.703

CENTRAL: DIESEL

Molín	COSTA RICA	ICE	77	4	32,000		25,287		9.021
Sulzer	HONDURAS	ENEE	84		30,000	30,000	31	1,548	0.012
Alsthom	HONDURAS	ENEE	80	4	30,000	11,000	244	927	0.093
Pielstick	PANAMA	IRHE	76	4	28,200		28,065	1,412	11.361
La Ceiba	HONDURAS	ENEE	74	4	26,600	21,000	332	1,024	0.142
Colima	COSTA RICA	ICE	56	6	19,540		24,382		14.244
Chitré	PANAMA	IRHE		6	14,000		9,519	93	7.762
Capira	PANAMA	IRHE		6	7,650		7,306	107	10.902
9 de Enero 5	PANAMA	IRHE	59	3	7,500				
Puerto Barrios	GUATEMALA	INDE	77	8	6,500	2,400	4,544	61	7.980
Puerto Armuelles	PANAMA	IRHE		2	5,000		1,397	10	3.189
La Castellana	GUATEMALA	EEGSA	56	5	5,000	5,000			
Santa Fé	HONDURAS	ENEE	68		5,000				
San Lorenzo	HONDURAS	ENEE	66		4,160				
San Felipe	GUATEMALA	INDE	65	1	1,440	1,200	15	3	0.119
Chinandega (d)	NICARAGUA	INE	67	1	600				
Las Horquetas	COSTA RICA	ICE	83	1	150		5		0.342
Arranques Diesel	GUATEMALA	INDE							
S U B T O T A L					223,340		101,127		5.169

CENTRAL: TURBOGAS

Soyapango	EL SALVADOR	CEL	72	3	53,900	28,000	23,052	124	4.882
Sub-Est Panamá	PANAMA	IRHE		2	42,800		91,513	136	24.408
Barranca	COSTA RICA	ICE	74	2	41,600		8,303		2.278
San Antonio-Gas	COSTA RICA	ICE	73	2	38,100		819		0.245
Escuintla Gas V	GUATEMALA	INDE	85	1	32,000	32,000	16,148	20	5.761
San Miguel	EL SALVADOR	CEL	84	1	25,300	20,000	22,917	80	10.340
Escuintla Gas III	GUATEMALA	INDE	76	1	25,000	25,000	6,194	80	2.828
Escuintla Gas IV	GUATEMALA	INDE	76	1	25,000	25,000	1,015	81	0.463
Laguna Gas 2 EEGSA	GUATEMALA	EEGSA		1	23,450	20,000	53,506		26.047
Laguna Gas 3 EEGSA	GUATEMALA	EEGSA		1	23,450	20,000	14,913		7.260
Mt. Hope	PANAMA	IRHE		1	20,000		40,154	85	22.919
Miravalles	EL SALVADOR	CEL	86	3	18,600		5,472	143	3.358
Chinandega (g)	NICARAGUA	INE	67	1	15,000		11,162		8.494
La Puerta	HONDURAS	ENEE	70	1	15,000	12,000	3	59	0.002
Miraflores	HONDURAS	ENEE	72		13,580			53	

Cuadro 68
 ISTMO CENTROAMERICANO: CENTRALES DE GENERACION ELECTRICA DEL SISTEMA INTEGRADO, 1987

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	10,000	2,646	30	2.416
Escuintla Gas II	GUATEMALA	INDE	68	1	12,500	10,000	6,544	72	5.976
Laguna Gas I EEGSA	GUATEMALA	EEGSA	64	1	12,500	11,000	7,843		7.163
San Francisco (G)	PANAMA	IRHE	76	1	12,250				
Acajutla (Gas)	EL SALVADOR	CEL	65	1	6,600				
SUBTOTAL					469,130		312,203		7.597
CENTRAL: VAPOR									
Nicaragua	NICARAGUA	INE	76	2	106,000		297,232		32.010
Managua (Vapor)	NICARAGUA	INE	58	3	75,000		276,194		42.039
Acajutla (Vapor)	EL SALVADOR	CEL	66	2	63,000	30,000	272,837	17,182	49.438
Escuintla Vapor II	GUATEMALA	INDE	77	1	53,000	50,000		336	
9 de Enero 2	PANAMA	IRHE	69	1	40,000				
9 de Enero 4	PANAMA	IRHE	69	1	40,000		183,968	11,557	52.502
9 de Enero 3	PANAMA	IRHE	69	1	40,000		211,393	13,217	60.329
Escuintla Vapor I	GUATEMALA	INDE	72	1	33,000		23,357	2,902	8.080
Laguna Vapor EEGSA	GUATEMALA	EEGSA	61	4	30,000	30,000	37,565	3,354	14.294
9 de Enero 1	PANAMA	IRHE	64	1	24,000		6,674	473	3.174
San Francisco (V)	PANAMA	IRHE	49	1	11,500		51,678	5,268	51.298
San Antonio-Vapor	COSTA RICA	ICE	54	2	10,000		20,534		23.440
SUBTOTAL					525,500		1,381,431		30.009
CENTRAL: NO IDENT.									
Otras Fuentes	HONDURAS						1,393		
Otras Plantas	NICARAGUA	INE					6,533		
SUBTOTAL							7,925		
TOTAL					4,022,315		12,475,689		35.407

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

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

Cuadro 69
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	10,524	3,870	2,233	2,818	1,602	2,520	2,222	256	20	22	1,742	8,714	144
(%)	100	37	21	27	15	100	88	10	1	1			
Incremento 80-88													
	3,127	1,461	805	344	515	900	801	94	6		47	-60	-35
Tasa de crecimiento 80-88													
	4.5	6.1	5.7	1.6	5.0	5.7	5.7	5.8	4.5		0.3	-0.1	-2.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 70
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 MWh
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	3,239	1,081	627	1,058	474	1,091	936	135	8	13	1,155	4,636	132
(%)	100	33	19	33	15	100	86	12	1	1			
Incremento 80-88													
	742	385	216	27	114	408	360	44	2	2	-54	132	-26
Tasa de crecimiento 80-88													
	3.3	5.7	5.4	0.3	3.5	6.0	6.3	5.1	2.6		-0.6	0.4	-2.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 71
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 MWh
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			
Incremento 80-88													
	2,384	1,076	589	318	401	492	440	49	4	-2	144	-934	-46
Tasa de crecimiento 80-88													
	5.1	6.3	5.9	2.5	5.6	5.4	5.4	6.8	5.9	-2.2	0.9	-0.8	-3.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 72
COSTA RICA: VENTAS, CONSUMIDORES Y CONSUMOS MEDIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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				
Incremento 80-88													
	1,075	563	322	151	39	234	201	29	4		59	560	-67
Tasa de crecimiento 80-88													
	5.8	6.6	8.4	2.7	6.8	6.5	6.3	7.6	8.9		0.3	0.7	-5.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 73
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			
Incremento 80-88													
	400	206	67	11	116	178	163	15	1		-9	-115	-11
Tasa de crecimiento 80-88													
	3.5	5.5	4.1	0.3	6.4	5.3	5.6	4.4	1.7		-0.1	-0.3	-1.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 74
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	1,578	489	382	531	176	568	473	85	2	7	1,033	4,508	225
(%)	100	31	24	34	11	100	83	15		1			
Incremento 80-88													
	342	179	149	15	-2	230	197	29	1	2	-90	302	-106
Tasa de crecimiento 80-88													
	3.1	5.9	6.4	0.4	-0.2	6.7	7.0	5.5	5.4		-1.0	0.9	-4.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 75
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			
Incremento 80-88													
	500	194	126	91	91	126	118	8	-1	2	-44	2,548	170
Tasa de crecimiento 80-88													
	6.5	8.5	9.5	2.7	13.4	8.5	8.8	6.4	-5.8		-0.3	2.9	9.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 76
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				
Incremento 80-88													
	168	122	15	14	16	60	58	5	1	-5	244	-38,710	-300
Tasa de crecimiento 80-88													
	2.5	6.1	2.6	0.7	0.7	3.2	3.3	22.1	17.4		2.7	-15.9	-14.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 77
 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	496	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	667	675	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			
Incremento 80-88													
	641	198	176	62	255	73	63	7		2	217	-1,207	42
Tasa de crecimiento 80-88													
	4.6	4.6	3.0	3.7	7.1	3.4	3.4	3.7	1.4		1.2	-0.7	2.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 78
 ISTMO CENTROAMERICANO: INTERCAMBIO DE ENERGIA ELECTRICA ENTRE PAISES
 (GWh)

AÑO	ISTMO		BLOQUE SUR								BLOQUE NORTE								
	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										
1982	107	108	107	108	6		101		105										
1983	477	478	477	478	147		330		475										
1984	432	434	432	434	166		265		432										
1985	187	189	187	189		128	187		60										
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	
<u>Total del periodo</u>																			
	2,166	2,187	2,034	2,055	329	963	1,122	9	444	1,072	139	11	132	132		132		132	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 79
ISTMO CENTROAMERICANO: INTERCAMBIO BRUTO DE ENERGIA ELECTRICA, MWh

PAIS	EXPORTACION						IMPORTACION							
	TOTAL	ICE	CEL	INDE	ENEE	INE	IRHE	TOTAL	ICE	CEL	INDE	ENEE	INE	IRHE
(1983)														
COSTA RICA	478,118				141,796	336,322		2,762						2,762
HONDURAS	1,587					1,587		148,683	141,770				6,913	
NICARAGUA	7,418				7,418			337,372	335,681			1,691		
PANAMA	2,762	2,762												
TOTAL	489,885	2,762			149,214	337,909		488,817	477,451			1,691	6,913	2,762
(1984)														
COSTA RICA	431,745				168,415	263,330								
HONDURAS	5,466					5,466		171,579	168,400				3,179	
NICARAGUA	5,659	2,706			2,953			271,103	265,736			5,367		
PANAMA	1,895	1,895												
TOTAL	444,765	4,601			171,368	268,796		442,682	434,136			5,367	3,179	
(1985)														
COSTA RICA	59,870				5,801	54,069								
HONDURAS	134,186	130				134,056		6,265	5,801				464	
NICARAGUA	10,480	10,014			466			197,532	63,525			134,007		
PANAMA	1,338	1,338						399	399					
TOTAL	205,874	11,532			6,267	188,075		204,196	69,725			134,007	464	
(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		
PANAMA	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
(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		
PANAMA	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		
PANAMA	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

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 80
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
1989	2,534	13,396	1,686	9,057	317	1,671	224	1,189	672	3,473	473	2,724	848	4,339	433	2,195	415	2,144
1990	2,674	14,196	1,769	9,551	340	1,797	237	1,308	703	3,631	489	2,815	905	4,645	460	2,344	445	2,301
1991	2,840	15,065	1,870	10,083	368	1,941	245	1,350	742	3,824	515	2,968	970	4,982	493	2,518	477	2,464
1992	2,995	15,893	1,970	10,619	401	2,117	250	1,378	778	4,006	541	3,118	1,025	5,274	528	2,704	497	2,570
1993	3,175	16,837	2,079	11,188	430	2,269	255	1,408	825	4,235	569	3,276	1,096	5,649	564	2,899	532	2,750
1994	3,356	17,794	2,183	11,741	448	2,366	258	1,422	876	4,489	601	3,464	1,173	6,053	602	3,102	571	2,951
1995	3,570	18,921	2,315	12,441	470	2,480	276	1,522	932	4,768	637	3,671	1,255	6,480	637	3,288	618	3,192
1996	3,787	20,078	2,448	13,148	492	2,599	287	1,583	994	5,078	675	3,888	1,339	6,930	676	3,502	663	3,428
1997	4,034	21,377	2,594	13,911	516	2,723	299	1,646	1,064	5,422	715	4,120	1,440	7,466	718	3,736	722	3,730
1998	4,289	22,735	2,744	14,713	540	2,852	310	1,712	1,136	5,782	758	4,367	1,545	8,022	763	3,982	782	4,040
1999	4,555	24,137	2,907	15,564	566	2,988	323	1,781	1,214	6,165	804	4,630	1,648	8,573	811	4,247	837	4,326
2000	4,834	25,619	3,079	16,474	593	3,129	336	1,852	1,298	6,582	852	4,911	1,755	9,145	859	4,513	896	4,632
Incremento 1989-2000																		
	2,300	12,223	1,393	7,417	276	1,458	112	663	626	3,109	379	2,187	907	4,806	426	2,318	481	2,488
Tasa de crecimiento 1989-2000																		
	6.0	6.1	5.6	5.6	5.9	5.9	3.8	4.1	6.2	6.0	5.5	5.5	6.8	7.0	6.4	6.8	7.2	7.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 81

COSTA RICA: PROYECTOS HIDRAULICOS Y GEOTERMICOS IDENTIFICADOS

Nombre del Proyecto	Tipo	Año de entrada	Potencia MW	Energía GWh	Factor Planta
Belén, Electriona, Nagatac	(H)	1991	13	85	74.6
Birris	(H)	1991	16	90	64.2
Sandillal	(H)	1993	32	140	49.9
Miravalles I	(G)	1993	55	389	80.7
Toro I Y II	(H)	1994	90	434	55.0
Miravalles II	(G)	1995	55	389	80.7
Miravalles III Y IV	(H)	1998	110	778	80.7
Angostura	(H)	2000	177	996	64.2
Siquirres I Y II	(H)		350	2,101	68.5
Guayabo	(H)		214	1,436	76.6
Pacuare	(H)		225	872	44.2
Pirris	(H)		110	691	71.7
Savegro	(H)		165	917	63.4
Palomo	(H)		28	131	53.4
Boruca	(H)		1,520	6,040	45.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El tipo se refiere a 'H' para las centrales hidráulicas y 'G' para las centrales geotérmicas.

Cuadro 82

EL SALVADOR: PROYECTOS HIDRAULICOS Y GEOTERMICOS IDENTIFICADOS

Nombre del Proyecto	Tipo	Año de entrada	Potencia MW	Energía GWh	Factor Planta
5 de Noviembre-expansión	(H)	1997	140	233	19.0
San Marcos	(H)	1998	52	282	61.9
San Vicente	(G)	1998	117	871	85.0
El Tigre	(H)	2000	540	1,247	26.4
Zapotillo	(H)		120	383	36.4
Paso del Oso	(H)		40	163	46.5
Cerrón Grande(expansión)	(H)		135		
Río Paz, El Jobo	(H)		72	204	32.3
Piedra de Toro y Arce	(H)		75	232	35.3
Río Jiboa, otras menores	(H)		46	92	22.8
Jalponga, Goascorán, menor	(H)		20	74	42.2
Grande de Sn. Miguel, menor	(H)		28	84	34.2
Berlín	(G)		119	886	85.0
Chipilapa	(G)		85	633	85.0
Coatepeque	(G)		70	521	85.0
Chinameca	(G)		76	566	85.0
Chambalá	(G)		26	194	85.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El tipo se refiere a 'H' para las centrales hidráulicas y 'G' para las centrales geotérmicas.

Cuadro 83

GUATEMALA: PROYECTOS HIDRAULICOS Y GEOTERMICOS IDENTIFICADOS

Nombre del Proyecto	Tipo	Año de entrada	Potencia MW	Energía GWh	Factor Planta
Aguacapa(incremento cap)	(H)	1990			
Zunil I	(G)	1992	15	110	83.7
Río Bobos	(H)	1993	9	55	69.8
Santa María II	(H)	1995	68	177	29.7
El Palmar	(H)	1996	55	180	37.4
Jocotán	(H)	1996	40	132	37.7
Serchil	(H)	1998	80	209	29.8
Zunil II	(G)	1999	55	430	89.2
Chulac	(H)	2001	320	1,222	43.6
Xalalá	(H)	2003	310	1,317	48.5
Ulpán	(H)		196	1,147	66.8
Champey	(H)		145	624	49.1
La Tinta	(H)		103	265	29.4
Virginia	(H)		156	386	28.2
Atitlán	(H)		252	650	29.4
Salvamento	(H)		437	1,878	49.1
Piedras Negras	(H)		413	1,696	46.9
Siquichum	(H)		144	373	29.6
El Arco	(H)		249	598	27.4
San Juan	(H)		152	392	29.4
Piedra Partida	(H)		106	363	39.1
Menores de 50 MW	(H)		768	2,245	33.4
Menores 50-100 Mw	(H)		1,245	3,495	32.0
Usumacinta	(H)		1,000	4,500	51.4
Amatitlán	(G)		55	430	89.2

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El tipo se refiere a 'H' para las centrales hidráulicas y 'G' para las centrales geotérmicas.

Cuadro 84

HONDURAS: PROYECTOS HIDRAULICOS Y GEOTERMICOS IDENTIFICADOS

Nombre del Proyecto	Tipo	Año de entrada	Potencia MW	Energía GWh	Factor Planta
Remolino	(H)	2000	125	561	51.2
Los Llanitos	(H)		150	856	65.1
Feligrana	(H)		335	1,897	64.6
Huiguito	(H)		38	220	66.1
Manguito	(H)		83	239	32.9
Naranjito	(H)		72	411	65.2
Jilica	(H)		266	816	35.0
Guacamaya	(H)		52	159	34.9
Upper Cangrejal	(H)		53	162	34.9
Lower Cangrejal	(H)		76	236	35.4
Piedras Amarillas	(H)		118	669	64.7
Valencia	(H)		344	1,960	65.0
Raity	(H)		403	1,236	35.0
Sico 4	(H)		45	139	35.3
Sico 2	(H)		122	701	65.6
Sico 1	(H)		156	480	35.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El tipo se refiere a 'H' para las centrales hidráulicas y 'G' para las centrales geotérmicas.

Cuadro 85

NICARAGUA: PROYECTOS HIDRAULICOS Y GEOTERMICOS IDENTIFICADOS

Nombre del Proyecto	Tipo	Año de entrada	Potencia MW	Energía GWh	Factor Planta
Hoyo (Boca de pozo)	(G)	1993	10	73	83.3
Hoyo I	(G)	1995	35	253	82.5
Hoyo II	(G)	1997	35	253	82.5
Hoyo III	(G)	1999	35	253	82.5
Masaya I	(G)	2001	55	397	82.4
Masaya II	(G)	2003	55	397	82.4
Larreynaga	(H)		40	83	23.7
Río Y-Y	(H)		27	116	49.0
Mojolka	(H)		120	600	57.1
Copalar	(H)		300	1,110	42.2
Tumarín	(H)		424	1,650	44.4
Masaya III	(G)		55	397	82.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El tipo se refiere a 'H' para las centrales hidráulicas y 'G' para las centrales geotérmicas.

Cuadro 86

PANAMA: PROYECTOS HIDRAULICOS Y GEOTERMICOS IDENTIFICADOS

Nombre del Proyecto	Tipo	Año de entrada	Potencia MW	Energía GWh	Factor Planta
Fortuna (presa alta)	(H)	1992		249	
Esti-I	(H)	1995	35	233	76.0
Esti-II	(H)	1997	81	418	58.9
Changuinola I y II	(H)		606	3,180	59.9
Teribe	(H)		237	1,328	64.0
Tabasara	(H)		214	982	52.4

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Nota: El tipo se refiere a 'H' para las centrales hidráulicas y 'G' para las centrales geotérmicas.

SECTOR HIDROCARBUROS

Cuadro 87
 ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
 (1987)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario			
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Interno		Final	
	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
Petróleo	1,024	1,337			28,363		1,301		30,599		793	
Gas Licuado	90	877	32.6		1,754	65.2			2,690		53	
Gasolinas	568	5,876	65.0		2,934	32.4	14		9,043		452	
Kerosene y Turbo	216	2,323	78.7		673	22.8			2,952		447	
Diesel	897	9,379	64.1		5,344	36.5	97		14,622		878	
Fuel Oil	585	10,786	112.1		468	4.9	824		9,620		1,124	
Otros	113	278	54.3		578	112.9	17		512		126	

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

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

Cuadro 88
 ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
 (1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario			
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Interno		Final	
	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
Petróleo	1,048	1,343			27,536		1,089		28,400		1,175	
Gas Licuado	98	741	26.5		1,735	62.0			2,798		65	
Gasolinas	394	5,382	58.5		3,998	43.5	2		9,200		412	
Kerosene y Turbo	148	2,353	81.1		610	21.0	27		2,900		165	
Diesel	765	8,356	56.5		6,426	43.4	45		14,794		845	
Fuel Oil	1,086	10,111	108.7		156	1.7	1,239		9,300		911	
Otros	104	225	44.7		178	35.4	28		503		51	

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

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

Cuadro 89
COSTA RICA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo	274				4,592				4,585	228
Gas Licuado	16	61	26.1	153	65.2				234	8
Gasolinas	28	813	51.4	750	47.5				1,581	7
Kerosene y Turbo	17	343	105.2	20	6.0	27			326	29
Diesel	62	1,333	47.9	1,437	51.7	45			2,780	59
Fuel Oil	165	1,803	151.1			631			1,193	221
Otros	8	72	90.0						80	2

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

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

Cuadro 90
EL SALVADOR: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo					4,674				4,960	
Gas Licuado		280	63.6	139	31.7				440	
Gasolinas		1,199	86.4	188	13.5				1,387	
Kerosene y Turbo		360	89.1						404	
Diesel		1,458	78.9	315	17.0				1,849	
Fuel Oil		1,522	123.9			320			1,228	
Otros		83	66.4			28			128	

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

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

Cuadro 91
 GUATEMALA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
 (1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo	516	1,343		4,506		1,089	4,733	565		
Gas Licuado	47	76	7.1	976	91.3		1,069	29		
Gasolinas	198	1,101	45.2	1,361	55.8		2,438	182		
Kerosene y Turbo	42	399	72.7	161	29.4		549	54		
Diesel	149	1,691	46.6	1,966	54.2		3,628	178		
Fuel Oil	176	1,100	96.5				1,140	136		
Otros	42			109	75.7		144	5		

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

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

Cuadro 92
 HONDURAS: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
 (1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo	67			3,215			3,109	189		
Gas Licuado	2	44	24.4				180	2		
Gasolinas	30	545	49.3	513	46.5		1,105	25		
Kerosene y Turbo	22	339	45.1	429	57.1		751	18		
Diesel	92	963	40.9	1,374	58.3		2,357	83		
Fuel Oil	56	1,041	139.9			288	744	58		
Otros				57	91.9		62			

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

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

Cuadro 93
NICARAGUA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo	191				3,773			3,771	193	
Gas Licuado	10	194	94.2	6	2.9			206	4	
Gasolinas	33	557	58.1	477	49.8			958	109	
Kerosene y Turbo	21	297	98.7					301	17	
Diesel	89	1,001	58.6	757	44.3			1,709	138	
Fuel Oil	238	1,613	97.3	156	9.4			1,657	350	
Otros	22	41	65.1	12	19.0			63	11	

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

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

Cuadro 94
PANAMA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(1988)

Producto	Inventario		Producción				Consumo		Inventario	
	Inicial		Nacional		Importación		Exportación		Final	
	Miles de barriles	Miles de barriles	%	Miles de barriles	%	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	Miles de barriles	
Petróleo					6,775			7,242		
Gas Licuado	23	86	12.9	461	68.9			669	22	
Gasolinas	105	1,167	67.4	709	40.9	2		1,731	89	
Kerosene y Turbo	46	615	108.1					569	47	
Diesel	373	1,910	77.3	577	23.3			2,471	387	
Fuel Oil	451	3,032	90.8					3,338	146	
Otros	32	27	103.8					26	33	

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

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

Cuadro 95
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 %	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	7,701	26.1	2,728	9.2	11,360	38.5	5,101	17.3	691	2.3	29,496	1,253	22.3	4,358	77.7	5,611
1982	1,876	6.6	7,538	26.7	2,547	9.0	10,952	38.7	4,559	16.1	801	2.8	28,273	1,065	17.5	5,007	82.5	6,072
1983	1,962	6.9	7,666	27.0	2,447	8.6	10,912	38.4	4,716	16.6	723	2.5	28,426	1,814	29.7	4,304	70.3	6,118
1984	2,163	7.3	7,890	26.8	2,763	9.4	11,408	38.7	4,521	15.3	710	2.4	29,455	1,228	25.6	3,575	74.4	4,803
1985	2,372	7.9	7,986	26.7	2,710	9.0	11,725	39.1	4,415	14.7	758	2.5	29,966	1,262	27.2	3,386	72.8	4,648
1986	2,527	7.7	8,317	25.3	2,925	8.9	12,465	38.0	6,024	18.3	574	1.7	32,832	581	22.0	2,057	78.0	2,638
1987	2,690	7.6	9,043	25.4	2,952	8.3	13,588	38.2	6,753	19.0	512	1.4	35,538	1,034	26.5	2,867	73.5	3,901
1988	2,798	7.7	9,200	25.2	2,900	7.9	13,991	38.3	7,110	19.5	503	1.4	36,502	803	26.8	2,190	73.2	2,993

	Demanda Total (con generación eléctrica)						Demanda	Generación									
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/Turbo	Diesel	Fuel Oil	No energ.	Subtotal	Final	Eléctrica								
	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	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	5.5	7,701	21.9	2,728	7.8	12,613	35.9	9,459	26.9	691	2.0	35,107	29,496	84.0	5,611	16.0
1982	1,876	5.5	7,538	21.9	2,547	7.4	12,017	35.0	9,566	27.9	801	2.3	34,345	28,273	82.3	6,072	17.7
1983	1,962	5.7	7,666	22.2	2,447	7.1	12,726	36.8	9,020	26.1	723	2.1	34,544	28,426	82.3	6,118	17.7
1984	2,163	6.3	7,890	23.0	2,763	8.1	12,636	36.9	8,096	23.6	710	2.1	34,258	29,455	86.0	4,803	14.0
1985	2,372	6.9	7,986	23.1	2,710	7.8	12,987	37.5	7,801	22.5	758	2.2	34,614	29,966	86.6	4,648	13.4
1986	2,527	7.1	8,317	23.4	2,925	8.2	13,046	36.8	8,081	22.8	574	1.6	35,470	32,832	92.6	2,638	7.4
1987	2,690	6.8	9,043	22.9	2,952	7.5	14,622	37.1	9,620	24.4	512	1.3	39,439	35,538	90.1	3,901	9.9
1988	2,798	7.1	9,200	23.3	2,900	7.3	14,794	37.5	9,300	23.5	503	1.3	39,495	36,502	92.4	2,993	7.6

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

Cuadro 96
COSTA RICA: 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	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	424
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	481
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	409
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	913
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	950
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	796
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	178
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	60
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		67
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	76
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	6
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	24
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	83
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	236
1988	234 4.0	1,581 26.8	326 5.5	2,606 44.1	1,083 18.3	80 1.4	5,910	174 61.3	110 38.7	284

	Demanda Total (con generación eléctrica)						Subtotal	Demanda		Generación	
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/Turbo	Diesel	Fuel Oil	No energ.		Final	Eléctrica		
	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	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 25.5	326 5.3	2,780 44.9	1,193 19.3	80 1.3	6,194	5,910 95.4	284 4.6		

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

Cuadro 97
EL SALVADOR: 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	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 9.5	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

	Demanda Total (con generación eléctrica)						Demanda	Generación	
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/Turbo	Diesel	Fuel Oil	No energ.	Subtotal	Final	Eléctrica
	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	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

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

Cuadro 98
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 75.9	83 24.1	345	
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 74.2	63 25.8	244	

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 12.3	2,248 27.0	586 7.0	3,294 39.6	1,046 12.6	124 1.5	8,321	7,976 95.9	345 4.1
1988	1,069 11.9	2,438 27.2	549 6.1	3,628 40.5	1,140 12.7	144 1.6	8,968	8,724 97.3	244 2.7

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

Cuadro 99
HONDURAS: 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	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

	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	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	***.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	***.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	***.1

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

Cuadro 100
NICARAGUA: 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	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

	Demanda Total (con generación eléctrica)							Demanda	Generación
	Gas licuado	Gasolinas	Kero/Turbo	Diesel	Fuel Oil	No energ.	Subtotal	Final	Eléctrica
	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

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

Cuadro 101
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 %	
1974	413 9.2	1,931 42.9	95 2.1	1,022 22.7	935 20.8	104 2.3	4,900	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 9.2	1,784 32.1	875 15.7	1,607 28.9	731 13.1	57 1.0	5,566	210 16.4	1,073 83.6	1,283
1982	527 9.5	1,750 31.6	782 14.1	1,651 29.8	758 13.7	76 1.4	5,544	225 10.6	1,889 89.4	2,114
1983	545 10.2	1,738 32.5	623 11.6	1,574 29.4	795 14.9	73 1.4	5,348	1,103 35.7	1,987 64.3	3,090
1984	591 10.8	1,761 32.2	638 11.7	1,654 30.2	751 13.7	78 1.4	5,473	544 31.5	1,184 68.5	1,728
1985	616 11.4	1,758 32.5	495 9.2	1,777 32.9	642 11.9	118 2.2	5,406	383 32.4	799 67.6	1,182
1986	649 8.4	1,844 23.8	724 9.3	2,234 28.8	2,220 28.6	83 1.1	7,754	309 27.7	806 72.3	1,115
1987	694 8.0	1,893 21.7	710 8.1	2,582 29.6	2,791 32.0	45 0.5	8,715	465 31.7	1,000 68.3	1,465
1988	669 8.3	1,731 21.4	569 7.0	2,295 28.4	2,785 34.5	26 0.3	8,075	176 24.1	553 75.9	729

	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 7.5	1,784 26.0	875 12.8	1,817 26.5	1,804 26.3	57 0.8	6,849	5,566 81.3	1,283 18.7
1982	527 6.9	1,750 22.9	782 10.2	1,876 24.5	2,647 34.6	76 1.0	7,658	5,544 72.4	2,114 27.6
1983	545 6.5	1,738 20.6	623 7.4	2,677 31.7	2,782 33.0	73 0.9	8,438	5,348 63.4	3,090 36.6
1984	591 8.2	1,761 24.5	638 8.9	2,198 30.5	1,935 26.9	78 1.1	7,201	5,473 76.0	1,728 24.0
1985	616 9.4	1,758 26.7	495 7.5	2,160 32.8	1,441 21.9	118 1.8	6,588	5,406 82.1	1,182 17.9
1986	649 7.3	1,844 20.8	724 8.2	2,543 28.7	3,026 34.1	83 0.9	8,869	7,754 87.4	1,115 12.6
1987	694 6.8	1,893 18.6	710 7.0	3,047 29.9	3,791 37.2	45 0.4	10,180	8,715 85.6	1,465 14.4
1988	669 7.6	1,731 19.7	569 6.5	2,471 28.1	3,338 37.9	26 0.3	8,804	8,075 91.7	729 8.3

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

Cuadro 102
ISTMO CENTROAMERICANO: RESUMEN DE LA DEMANDA INTERNA DE DERIVADOS DE PETROLEO

	Total		Gas Licuado		Gasolina		Kerosene		Diesel		Fuel Oil		No energ.	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
COSTA RICA														
1985	4,981		179	3.6	1,174	23.6	209	4.2	2,183	43.8	1,069	21.5	167	3.4
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	6,478		234	3.6	1,581	24.4	326	5.0	2,954	45.6	1,303	20.1	80	1.2
TOTAL	22,847		805	3.5	5,541	24.3	1,108	4.8	10,300	45.1	4,584	20.1	509	2.2
EL SALVADOR														
1985	4,838		359	7.4	1,215	25.1	440	9.1	1,683	34.8	1,048	21.7	93	1.9
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	1,302	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
TOTAL	21,402		1,578	7.4	5,090	23.8	1,533	7.2	7,306	34.1	5,459	25.5	436	2.0
GUATEMALA														
1985	11,282		858	7.6	2,009	17.8	684	6.1	3,853	34.2	3,690	32.7	188	1.7
1986	7,502		951	12.7	1,976	26.3	581	7.7	2,908	38.8	954	12.7	132	1.8
1987	8,666		1,023	11.8	2,248	25.9	586	6.8	3,556	41.0	1,129	13.0	124	1.4
1988	9,212		1,069	11.6	2,438	26.5	549	6.0	3,809	41.3	1,203	13.1	144	1.6
TOTAL	36,662		3,901	10.6	8,671	23.7	2,400	6.5	14,126	38.5	6,976	19.0	588	1.6
HONDURAS														
1985	4,839		145	3.0	864	17.9	619	12.8	2,301	47.6	848	17.5	62	1.3
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
TOTAL	18,749		625	3.3	3,929	21.0	2,711	14.5	8,689	46.3	2,574	13.7	221	1.2
NICARAGUA														
1985	5,552		215	3.9	966	17.4	263	4.7	1,686	30.4	2,292	41.3	130	2.3
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
TOTAL	24,606		850	3.5	4,089	16.6	1,237	5.0	7,154	29.1	10,955	44.5	321	1.3
PANAMA														
1985	7,770		616	7.9	1,758	22.6	495	6.4	2,543	32.7	2,240	28.8	118	1.5
1986	9,984		649	6.5	1,844	18.5	724	7.3	2,852	28.6	3,832	38.4	83	0.8
1987	11,645		694	6.0	1,893	16.3	710	6.1	3,512	30.2	4,791	41.1	45	0.4
1988	9,533		669	7.0	1,731	18.2	569	6.0	2,647	27.8	3,891	40.8	26	0.3
TOTAL	38,932		2,628	6.8	7,226	18.6	2,498	6.4	11,554	29.7	14,754	37.9	272	0.7
ISTMO CENTROAMERICANO														
1985	39,262		2,372	6.0	7,986	20.3	2,710	6.9	14,249	36.3	11,187	28.5	758	1.9
1986	38,108		2,527	6.6	8,317	21.8	2,925	7.7	13,627	35.8	10,138	26.6	574	1.5
1987	43,340		2,690	6.2	9,043	20.9	2,952	6.8	15,656	36.1	12,487	28.8	512	1.2
1988	42,488		2,798	6.6	9,200	21.7	2,900	6.8	15,597	36.7	11,490	27.0	503	1.2
TOTAL	163,198		10,387	6.4	34,546	21.2	11,487	7.0	59,129	36.2	45,302	27.8	2,347	1.4

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

Nota: Incluye los combustibles utilizados en las centrales eléctricas.

Cuadro 103

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

Periodo	Gas Licuado	Gasolinas	Kerosene	Diesel	Fuel Oil	No Energ.	Total	Comb. en la Gen. Elect.
COSTA RICA								
1974-79	14.68	3.76	10.37	11.12	9.75	3.18	8.99	13.43
1979-86	-3.12	0.89	-4.06	-2.80	-2.18	2.62	-1.81	-27.60
1986-88	11.27	9.48	10.50	7.20	7.26	-28.62	7.22	84.98
1974-88	4.95	3.10	2.92	3.40	3.27	-2.37	3.21	-2.82
EL SALVADOR								
1974-79	17.67	7.07	4.65	6.99	-6.94	14.87	3.32	-33.81
1979-86	0.91	-1.92	-1.78	-1.36	-3.71	-7.23	-2.01	7.21
1986-88	8.32	8.14	4.07	7.33	19.84	14.87	10.02	82.19
1974-88	7.69	2.63	1.30	2.78	-1.85	3.23	1.53	-2.65
GUATEMALA								
1974-79	4.36	7.19	1.78	15.76	10.65	17.90	10.47	17.34
1979-86	16.17	-3.61	-2.80	-3.08	-17.38	-14.95	-5.57	-40.28
1986-88	6.02	11.08	-2.79	12.61	10.90	4.45	9.88	81.58
1974-88	10.36	2.17	-1.19	5.51	-4.36	-1.58	2.06	-10.90
HONDURAS								
1974-79	8.17	3.66	9.49	8.50	3.22		6.33	-1.66
1979-86	3.31	-0.05	3.91	0.57	-8.97		-0.25	-53.66
1986-88	10.66	9.53	7.82	11.79	35.37	9.19	13.19	41.42
1974-88	6.06	2.59	6.43	4.91	0.76		3.91	-28.90
NICARAGUA								
1974-79	0.65	-1.80	-2.00	-4.66	-2.25	-13.46	-2.94	2.01
1979-86	4.76	-1.12	5.74	5.87	5.17	0.84	3.78	1.80
1986-88	-2.34	-5.42	-5.07	-0.67	-4.84	9.03	-3.32	-0.67
1974-88	2.24	-1.99	1.33	1.06	1.00	-3.45	0.31	1.52
PANAMA								
1974-79	3.44	0.50	63.53	2.86	-0.71	-9.83	3.29	-3.78
1979-86	4.13	-1.01	-5.93	5.48	1.03	4.26	1.11	-8.31
1986-88	1.53	-3.11	-11.35	-1.43	5.03	-44.03	-0.37	-19.14
1974-88	3.51	-0.78	13.64	3.53	0.97	-9.43	1.67	-8.38
ISTMO CENTROAMERICANO								
1974-79	7.23	3.46	12.25	7.84	2.46	7.06	5.39	2.54
1979-86	5.98	-1.46	-1.79	0.05	-3.98	-4.92	-1.27	-12.92
1986-88	5.23	5.17	-0.43	6.49	7.28	-6.39	5.52	6.52
1974-88	6.32	1.21	3.21	3.68	-0.16	-1.02	2.02	-4.99

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

Cuadro 104
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	39,456	38,275	991	7,605	3,211	11,387	14,490	591	1,181
1979	37,114	36,034	896	7,168	3,449	10,741	13,311	469	1,080
1980	35,573	34,537	865	6,565	2,929	10,346	13,400	432	1,036
1981	30,853	29,612	718	5,433	2,160	8,668	12,308	325	1,241
1982	28,917	27,873	676	5,021	2,067	7,865	11,944	300	1,044
1983	29,382	28,312	710	5,163	2,043	8,469	11,638	289	1,070
1984	29,557	28,586	752	5,236	2,167	8,528	11,546	357	971
1985	28,103	27,202	786	5,093	2,158	8,068	10,658	439	901
1986	25,352	24,705	737	4,987	1,974	7,639	9,088	280	647
1987	30,599	29,519	877	5,876	2,323	9,379	10,786	278	1,080
1988	28,400	27,168	741	5,382	2,353	8,356	10,111	225	1,232
PROMEDIO	35,313	34,075	843	6,427	2,827	9,659	13,923	396	1,237
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	97.0	2.5	19.3	8.1	28.9	36.7	1.50	2.99
1979	100.0	97.1	2.4	19.3	9.3	28.9	35.9	1.26	2.91
1980	100.0	97.1	2.4	18.5	8.2	29.1	37.7	1.21	2.91
1981	100.0	96.0	2.3	17.6	7.0	28.1	39.9	1.05	4.02
1982	100.0	96.4	2.3	17.4	7.1	27.2	41.3	1.04	3.61
1983	100.0	96.4	2.4	17.6	7.0	28.8	39.6	0.98	3.64
1984	100.0	96.7	2.5	17.7	7.3	28.9	39.1	1.21	3.29
1985	100.0	96.8	2.8	18.1	7.7	28.7	37.9	1.56	3.21
1986	100.0	97.4	2.9	19.7	7.8	30.1	35.8	1.10	2.55
1987	100.0	96.5	2.9	19.2	7.6	30.7	35.2	0.91	3.53
1988	100.0	95.7	2.6	19.0	8.3	29.4	35.6	0.79	4.34
PROMEDIO	100.0	96.5	2.4	18.2	8.0	27.4	39.4	1.12	3.50

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

Cuadro 105
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	1,997	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
PRONEDIO	3,230	3,154	63	649	253	875	1,229	85	76
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
PRONEDIO	100.0	97.6	1.9	20.1	7.8	27.1	38.1	2.63	2.35

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

Cuadro 106
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
PROMEDIO	4,789	4,728	278	1,099	346	1,469	1,423	113	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	2.48	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
PROMEDIO	100.0	98.7	5.8	22.9	7.2	30.7	29.7	2.36	1.27

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

Cuadro 107
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		109
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	4,733	4,367	76	1,101	399	1,691	1,100		366
PROMEDIO	5,148	5,018	57	1,100	492	1,641	1,727		130
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	92.3	1.6	23.3	8.4	35.7	23.2		7.73
PROMEDIO	100.0	97.5	1.1	21.4	9.6	31.9	33.6		2.53

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

Cuadro 108
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
PROMEDIO	2,909	2,812	42	517	293	1,025	921	14	96
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
PROMEDIO	100.0	96.7	1.4	17.8	10.1	35.2	31.6	0.48	3.31

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

Cuadro 109
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	184	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
PROMEDIO	4,150	4,050	177	931	281	1,145	1,410	106	100
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
PROMEDIO	100.0	97.6	4.3	22.4	6.8	27.6	34.0	2.54	2.41

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

Cuadro 110
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	17,489	16,682	312	2,592	1,229	4,569	7,889	91	807
1979	16,163	15,385	272	2,371	1,343	4,174	7,179	46	778
1980	14,087	13,334	256	2,012	1,050	3,340	6,670	6	753
1981	10,867	10,242	143	1,429	696	2,563	5,355	56	625
1982	12,231	11,709	148	1,693	794	2,725	6,256	93	522
1983	12,138	11,505	180	1,722	631	3,021	5,890	61	633
1984	10,957	10,405	168	1,537	704	2,685	5,168	143	552
1985	9,153	8,681	126	1,472	541	2,434	3,947	161	472
1986	6,798	6,609	59	1,036	512	1,900	3,038	64	189
1987	10,216	9,655	147	1,642	634	3,100	4,083	49	561
1988	7,242	6,837	86	1,167	615	1,910	3,032	27	405
PROMEDIO	15,088	14,313	225	2,131	1,162	3,503	7,212	78	775
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	95.4	1.8	14.8	7.0	26.1	45.1	0.52	4.61
1979	100.0	95.2	1.7	14.7	8.3	25.8	44.4	0.28	4.81
1980	100.0	94.7	1.8	14.3	7.5	23.7	47.3	0.04	5.35
1981	100.0	94.2	1.3	13.1	6.4	23.6	49.3	0.52	5.75
1982	100.0	95.7	1.2	13.8	6.5	22.3	51.1	0.76	4.27
1983	100.0	94.8	1.5	14.2	5.2	24.9	48.5	0.50	5.22
1984	100.0	95.0	1.5	14.0	6.4	24.5	47.2	1.31	5.04
1985	100.0	94.8	1.4	16.1	5.9	26.6	43.1	1.76	5.16
1986	100.0	97.2	0.9	15.2	7.5	27.9	44.7	0.94	2.78
1987	100.0	94.5	1.4	16.1	6.2	30.3	40.0	0.48	5.49
1988	100.0	94.4	1.2	16.1	8.5	26.4	41.9	0.37	5.59
PROMEDIO	100.0	94.9	1.5	14.1	7.7	23.2	47.8	0.52	5.13

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

Cuadro 111
 ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE REFINACION
 (1988)

País	Localización	Empresa	U N I D A D E S (barriles/día calendario)					Demanda de Derivados (bls/día)	(%) Demanda entre Capacidad
			Destilac. Atmosférica	Reductor de Visc.	Vacio	Tratamiento Destilados	Reformador Catalítico		
Costa Rica	Mohín	RECOPE	16,000	5,000	700	3,100	1,500	16,970	106
El Salvador	Acajutla	ESSO/SHELL	16,000		1,900	6,500	2,900	14,893	93
Guatemala	Escuintla	TEXACO	17,000			2,400	3,000	24,570	145
Honduras	Puerto Cortés	TEXACO	14,000			4,700	1,800	14,244	102
Nicaragua	Managua	ESSO	14,000		1,900	4,500	2,800	13,408	96
Panamá	Bahía Las Minas	TEXACO	80,000	20,000	12,000	26,000	12,000	24,121	30
T O T A L			157,000	25,000	16,500	47,200	24,000	108,205	69
T O T A L (sin Panamá)			77,000	5,000	4,500	21,200	12,000	84,085	109

Factor de utilización de las refineries

	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	59.9	68.9
1979	52.2	90.5	92.9	68.2	65.9	74.5	55.4	64.8
1980	64.8	78.6	86.7	71.4	80.0	76.4	48.2	62.1
1981	65.0	73.7	86.1	37.2	90.8	71.1	37.2	53.8
1982	54.0	69.2	72.7	13.4	84.1	59.4	41.9	50.5
1983	41.0	73.0	69.4	46.2	76.6	61.4	41.6	51.3
1984	51.1	76.9	80.7	59.0	60.6	66.2	37.5	51.6
1985	50.4	82.2	80.8	50.9	70.3	67.4	31.3	49.0
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	35.0	53.4
1988	78.5	84.9	76.3	60.8	73.8	75.3	24.8	49.6

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

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

Cuadro 112
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1986 (trimestral)

Trim.	Volumen	fob	Precio	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
Total a/	1000 \$	\$/bl		Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>															
<u>COLOMBIA</u>															
4	251	3,323	13.24	251	13.24										
TOTAL	251	3,323	13.24	251	13.24										
<u>ECUADOR</u>															
1	1,290	26,312	20.40	628	17.73									662	22.92
2	1,309	15,496	11.84											1,309	11.84
3	349	4,015	11.50											349	11.50
4	652	8,225	12.62											652	12.62
TOTAL	3,600	54,048	15.01	628	17.73									2,972	14.44
<u>MEXICO</u>															
1	2,332	42,681	18.30	211	21.71	551	19.43	421	18.13	128	12.58			1,021	17.78
2	2,688	33,213	12.36	626	12.32	752	11.62	561	12.11	128	12.58			621	13.45
3	1,377	17,565	12.76	489	12.54	490	12.33			128	12.58			270	14.00
4	1,869	26,734	14.30	200	13.47	746	14.41	224	14.20	128	12.58			571	14.89
TOTAL	8,266	120,192	14.54	1,526	13.84	2,539	14.27	1,206	14.60	512	12.58			2,483	15.62
<u>URSS</u>															
1	851	21,185	24.89									851	24.89		
2	1,043	19,103	18.32									1,043	18.32		
3	751	11,654	15.52									751	15.52		
4	1,236	22,852	18.49									1,236	18.49		
TOTAL	3,881	74,794	19.27									3,881	19.27		
<u>VENEZUELA</u>															
1	546	11,843	21.69	116	27.55									430	20.11
2	1,085	12,638	11.65	565	12.32									520	10.92
3	863	10,390	12.04	863	12.04										
4	1,179	14,472	12.27	695	12.68									484	11.70
TOTAL	3,673	49,343	13.43	2,239	13.11									1,434	13.94
<u>SUBTOTAL</u>															
	19,671	301,700	15.34	4,644	13.98	2,539	14.27	1,206	14.60	512	12.58	3,881	19.27	6,889	14.76
<u>Petróleo Reconstituido</u>															
<u>VENEZUELA</u>															
1	1,463	32,596	22.28			543	21.88	560	20.87	360	25.08				
2	1,263	18,846	14.92			525	14.69	558	15.70	180	13.19				
3	1,579	21,440	13.58			532	12.75	866	14.64	181	10.92				
4	1,683	24,361	14.47			769	13.93	565	15.20	349	14.49				
TOTAL	5,988	97,243	16.24			2,369	15.66	2,549	16.37	1,070	17.23				
<u>SUBTOTAL</u>															
	5,988	97,243	16.24			2,369	15.66	2,549	16.37	1,070	17.23				

(continúa)

Cuadro 112 (conclusión)
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1986 (trimestral)

Trim.	Volumen	fob	Precio	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
Total a/	1000 \$	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	Mbl	\$/bl	
Gas Licuado															
1	415	8,418	20.28	21	11.76	23	28.20	212	18.22	37	33.95			122	19.70
2	421	7,163	17.01	32	11.91			227	15.50	37	33.95			125	16.05
3	444	6,318	14.23	14	10.07			213	11.95	37	33.95			180	13.20
4	517	7,186	13.90	35	8.20	28	21.66	243	11.25	37	33.95	6	37.68	168	12.36
TOTAL	1,797	29,085	16.19	102	10.35	51	24.61	895	14.14	148	33.95	6	37.68	595	14.90
Gasolina Avión															
1	92	4,626	50.28	13	46.00	10	33.70	44	54.98	9	68.69	16	40.83		
2	43	2,328	54.13					22	55.86	9	68.69	12	40.03		
3	60	2,981	49.69	10	36.00			20	56.87	9	68.69	21	41.21		
4	58	2,501	43.11	11	33.00			5	40.94	9	68.69	33	39.84		
TOTAL	253	12,435	49.15	34	38.85	10	33.70	91	54.84	36	68.69	82	40.41		
Gasolina Super															
1	204	5,569	27.30			31	33.10	64	19.11	97	31.42			12	22.68
2	346	7,978	23.06					110	25.58	117	21.14			119	22.61
3	496	10,171	20.51					52	42.97	155	18.86			289	17.35
4	505	10,571	20.93					69	36.20	146	18.55			290	18.50
TOTAL	1,551	34,288	22.11			31	33.10	295	29.73	515	21.66			710	18.79
Gasolina Regular															
1	446	11,460	25.70	100	19.99	91	34.48	160	24.54	36	27.30	59	23.98		
2	469	11,031	23.52	94	16.93			245	25.35	27	20.10	103	26.07		
3	435	9,904	22.77	102	16.28			102	39.96			118	19.45	113	16.56
4	322	7,732	24.01	83	17.49			124	33.70	54	17.44	51	19.60	10	15.97
TOTAL	1,672	40,127	24.00	379	17.69	91	34.48	631	29.15	117	21.09	331	22.34	123	16.52
Jet Fuel															
2	26	559	21.50	26	21.50										
3	117	1,893	16.18											117	16.18
4	106	1,860	17.55											106	17.55
TOTAL	249	4,312	17.32	26	21.50									223	16.83
Kerosene															
1	171	5,166	30.21					57	26.73	114	31.95				
2	202	4,886	24.19					86	26.41	116	22.55				
3	160	3,319	20.74					23	40.16	137	17.48				
4	155	2,812	18.14					15	17.52	140	18.21				
TOTAL	688	16,183	23.52					181	27.52	507	22.09				
Diesel Oil															
1	1,233	33,674	27.31	245	24.11	31	35.75	478	27.57	308	31.16	91	22.40	80	23.06
2	1,412	30,072	21.30	337	18.21			496	23.55	374	21.10	205	21.29		
3	1,543	29,246	18.95	380	14.53			244	32.68	322	16.56	163	20.56	434	16.28
4	1,229	26,285	21.39	191	15.97	21	24.57	231	35.00	385	18.95	227	19.43	174	16.83
TOTAL	5,417	119,278	22.02	1,153	17.88	52	31.23	1,449	28.24	1,389	21.68	686	20.65	688	17.21
Asfaltos															
1	54	1,229	22.75	18	25.39					20	21.81	16	20.97		
2	38	558	14.67	34	14.53							4	15.90		
3	50	767	15.35	17	11.24					21	15.08	12	21.63		
4	23	216	9.40	17	5.41							6	20.70		
TOTAL	165	2,770	16.79	86	14.35					41	18.36	38	20.60		
TOTAL	11,792	258,477	21.92	1,780	17.69	235	31.40	3,542	25.61	2,753	22.95	1,143	22.65	2,339	17.03

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

a/ Volumen total en Mbl.

Cuadro 113
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1987 (trimestral)

Trim.	Volumen Total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica Mbl \$/bl	El Salvador Mbl \$/bl	Guatemala Mbl \$/bl	Honduras Mbl \$/bl	Nicaragua Mbl \$/bl	Panamá Mbl \$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>									
<u>COLOMBIA</u>									
2	245	4,195	17.12	245	17.12				
4	265	3,603	13.60	265	13.60				
TOTAL	510	7,798	15.29	510	15.29				
<u>ECUADOR</u>									
1	1,326	21,829	16.46	231	17.29				1,095 16.29
3	547	9,329	17.05	199	17.07				348 17.05
TOTAL	1,873	31,158	16.64	430	17.19				1,443 16.47
<u>MEXICO</u>									
1	2,262	39,383	17.41		500 17.60	550 16.91	130 18.16	147 18.55	935 17.32
2	2,874	53,578	18.64	214 18.84	770 18.59	500 18.41	134 19.24		1,256 18.67
3	3,039	59,486	19.57	497 19.65	494 19.18	266 21.31	347 19.58		1,435 19.36
4	2,776	47,369	17.06	524 17.78	781 16.25	570 16.64	184 16.94		717 17.79
TOTAL	10,951	199,816	18.25	1,235 18.72	2,545 17.79	1,886 17.85	795 18.68	147 18.55	4,343 18.46
<u>URSS</u>									
1	610	11,317	18.55					610 18.55	
2	1,073	18,635	17.37					1,073 17.37	
3	898	16,001	17.82					898 17.82	
4	957	14,106	14.74					957 14.74	
TOTAL	3,538	60,059	16.98					3,538 16.98	
<u>VENEZUELA</u>									
1	1,284	20,648	16.08	409 16.91					875 15.69
2	1,072	18,454	17.21	746 17.50					326 16.57
3	1,453	25,795	17.75	737 18.16					716 17.34
4	876	14,941	17.06	519 17.63					357 16.22
TOTAL	4,685	79,838	17.04	2,411 17.63					2,274 16.42
SUBTOTAL									
	21,557	378,669	17.57	4,586 17.62	2,545 17.79	1,886 17.85	795 18.68	3,685 17.04	8,060 17.53
<u>Petróleo Reconstituido</u>									
<u>VENEZUELA</u>									
1	1,584	29,618	18.70		519 18.40	547 19.31	518 18.35		
2	2,036	38,561	18.94		807 18.40	892 19.46	337 18.86		
3	1,537	29,827	19.41		791 18.99	566 19.76	180 20.12		
4	1,652	31,867	19.29		529 19.19	584 19.15	539 19.54		
TOTAL	6,809	129,874	19.07		2,646 18.73	2,589 19.42	1,574 19.07		
SUBTOTAL									
	6,809	129,874	19.07		2,646 18.73	2,589 19.42	1,574 19.07		

(continúa)

Cuadro 113 (conclusión)
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1987 (trimestral)

Trim.	Volumen Total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica Mbl \$/bl	El Salvador Mbl \$/bl	Guatemala Mbl \$/bl	Honduras Mbl \$/bl	Nicaragua Mbl \$/bl	Panamá Mbl \$/bl
Gas Licuado									
1	418	6,303	15.08	35 12.49	19 26.79	210 10.54	38 29.63	2 38.30	114 17.02
2	446	7,001	15.70	20 11.15	19 24.84	216 12.43	38 29.63		153 16.31
3	437	6,853	15.68	34 11.65	32 27.63	235 11.91	38 29.63		98 16.83
4	452	7,542	16.68	22 13.64	18 28.85	227 12.56	38 29.63	5 60.50	142 17.20
TOTAL	1,753	27,699	15.80	111 12.22	88 27.10	888 11.88	152 29.63	7 54.16	507 16.82
Gasolina Avión									
1	34	1,488	43.76			5 40.88	11 47.39	18 42.34	
2	43	1,976	45.95	10 37.70		6 45.38	11 47.39	16 50.33	
3	84	2,691	32.04	10 35.80			11 47.39	63 28.76	
4	39	1,411	36.18				11 47.39	28 31.78	
TOTAL	200	7,566	37.83	20 36.75		11 43.34	44 47.39	125 34.15	
Gasolina Super									
1	184	4,121	22.40			103 22.54	81 22.21		
2	279	6,693	23.99		30 25.95	103 24.51	146 23.22		
3	188	4,700	25.00			100 24.91	88 25.11		
4	400	9,389	23.47			136 23.20	74 23.15		190 23.79
TOTAL	1,051	24,903	23.69		30 25.95	442 23.74	389 23.42		190 23.79
Gasolina Regular									
1	435	9,144	21.02	120 22.24		171 21.10	21 20.51	123 19.80	
2	468	10,879	23.25	92 20.97	30 24.35	206 23.15	29 22.43	111 25.23	
3	286	6,611	23.12	80 21.70		150 23.61	56 23.81		
4	534	12,391	23.20	156 22.77		192 22.06	65 21.77	85 28.29	36 21.80
TOTAL	1,723	39,025	22.65	448 22.07	30 24.35	719 22.47	171 22.40	319 23.95	36 21.80
Kerosene									
1	159	3,641	22.90			59 22.28	91 22.31	9 32.90	
2	184	4,063	22.08			31 22.13	153 22.07		
3	147	3,543	24.10			36 23.95	111 24.15		
4	148	3,582	24.20			24 23.95	124 24.25		
TOTAL	638	14,828	23.24			150 22.92	479 23.16	9 32.90	
Diesel Oil									
1	1,565	31,493	20.12	315 20.19	89 22.58	498 21.11	285 21.33	298 16.21	80 21.26
2	1,489	31,987	21.48	398 19.72	52 23.74	408 21.89	400 21.82	231 22.71	
3	964	21,978	22.80	184 20.70		343 23.04	318 23.55	119 23.35	
4	1,328	30,352	22.86	277 21.85		356 23.44	386 23.59	210 21.31	99 24.01
TOTAL	5,346	115,810	21.66	1,174 20.50	141 23.01	1,605 22.24	1,389 22.61	858 20.20	179 22.78
Fuel Oil									
1	202	3,596	17.80					202 17.80	
2	158	2,321	14.69					158 14.69	
3	109	1,595	14.64					109 14.64	
TOTAL	469	7,513	16.02					469 16.02	
Asfaltos									
1	6	126	21.07					6 21.07	
2	566	11,143	19.69	560 19.67				6 21.53	
4	6	127	21.20					6 21.20	
TOTAL	578	11,397	19.72	560 19.67				18 21.27	
TOTAL	11,758	248,741	21.16	2,313 20.35	289 24.70	3,815 20.13	2,624 23.64	1,805 20.95	912 19.64

Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

a/ Volumen total en Mbl.

Cuadro 114
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1988 (trimestral)

Trim.	Volumen Total a/	fob 1000 \$	Precio \$/bl	Costa Rica Mbl \$/bl	El Salvador Mbl \$/bl	Guatemala Mbl \$/bl	Honduras Mbl \$/bl	Nicaragua Mbl \$/bl	Panamá Mbl \$/bl
<u>Petróleo Crudo</u>									
<u>CARIBE</u>									
1	225	3,786	16.83					225	16.83
TOTAL	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				
TOTAL	725	9,818	13.54	725	13.54				
<u>ECUADOR</u>									
1	1,265	17,027	13.46	230	13.55				1,035
2	660	8,893	13.47	265	13.22				395
3	382	4,829	12.64						382
4	938	10,796	11.51					294	13.92
TOTAL	3,245	41,545	12.80	495	13.37			294	13.92
<u>MEXICO</u>									
1	3,045	44,006	14.45	789	14.73	521	14.84	284	14.73
2	2,173	34,104	15.69	533	16.14	517	15.77	225	15.81
3	2,556	34,409	13.46	151	12.96	777	13.19	543	14.05
4	2,751	43,738	15.90	677	11.80	264	11.13	573	13.61
TOTAL	10,525	156,256	14.85	2,150	14.03	2,079	13.98	1,625	14.26
<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
TOTAL	3,254	53,559	16.46					3,254	16.46
<u>VENEZUELA</u>									
1	630	10,020	15.90	270	17.91				360
2	619	9,667	15.62	257	17.29				362
3	610	9,107	14.93	249	17.14				361
4	445	5,508	12.38	445	12.38				
TOTAL	2,304	34,301	14.89	1,221	15.60				1,083
<u>SUBTOTAL</u>									
	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
2	1,689	27,438	16.25		762	12.51	567	19.48	360
3	1,487	29,978	20.16		518	25.95	609	17.55	360
4	1,893	29,536	15.60		786	14.88	608	16.54	499
TOTAL	7,257	127,485	17.57		2,595	16.97	2,881	18.18	1,781
<u>SUBTOTAL</u>									
	7,257	127,485	17.57		2,595	16.97	2,881	18.18	1,781
									17.45

(continúa)

Cuadro 114 (conclusión)
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE CRUDO Y DERIVADOS, 1988 (trimestral)

Trim.	Volumen	fob	Precio	Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá		
Total a/	1000 \$	\$/bl	Mbl	\$/bl	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
TOTAL	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			
TOTAL	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
TOTAL	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			
TOTAL	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											
TOTAL	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					
TOTAL	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	
TOTAL	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			
TOTAL	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					
TOTAL	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.

Cuadro 115
ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES, 1986

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONSTITUIDO														
TOTAL	25659		4644		4908		3755		1582		3881		6889	
COLOMBIA	251	1.0	251	5.4										
ECUADOR	3600	14.0	628	13.5									2972	43.1
MEXICO	8266	32.2	1526	32.9	2539	51.7	1206	32.1	512	32.4			2483	36.0
URSS	3881	15.1									3881	100.0		
VENEZUELA	9661	37.7	2239	48.2	2369	48.3	2549	67.9	1070	67.6			1434	20.8
DERIVADOS														
TOTAL	11792		1780		235		3542		2753		1143		2339	
No Id. a)	2578	21.9					133	3.8	2198	79.8			247	10.6
CUBA	259	2.2									259	22.7		
CURAZAO	3121	26.5					1029	29.1					2092	89.4
EUA	2668	22.6	120	6.7	212	90.2	2336	66.0						
GUATEMALA	23	0.2			23	9.8								
MEXICO	188	1.6	102	5.7							86	7.5		
PANAMA	474	4.0							458	16.6	16	1.4		
TRINIDAD	31	0.3									31	2.7		
URSS	751	6.4									751	65.7		
VENEZUELA	1699	14.4	1558	87.5			44	1.2	97	3.5				
IMPORTACION														
TOTAL	37451		6424		5143		7297		4335		5024		9228	
No Id. a)	2578	6.9					133	1.8	2198	50.7			247	2.7
COLOMBIA	251	0.7	251	3.9										
CUBA	259	0.7									259	5.2		
CURAZAO	3121	8.3					1029	14.1					2092	22.7
ECUADOR	3600	9.6	628	9.8									2972	32.2
EUA	2668	7.1	120	1.9	212	4.1	2336	32.0						
GUATEMALA	23				23	0.4								
MEXICO	8454	22.6	1628	25.3	2539	49.4	1206	16.5	512	11.8	86	1.7	2483	26.9
PANAMA	474	1.3							458	10.6	16	0.3		
TRINIDAD	31										31	0.6		
URSS	4632	12.4									4632	92.2		
VENEZUELA	11360	30.3	3797	59.1	2369	46.1	2593	35.5	1167	26.9			1434	15.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Cuadro 116
ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES, 1987

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONSTITUIDO														
TOTAL	28366		4586		5191		4475		2369		3685		8060	
COLOMBIA	510	1.8	510	11.1										
ECUADOR	1873	6.6	430	9.4									1443	17.9
MEXICO	10951	38.6	1235	26.9	2545	49.0	1886	42.1	795	33.6	147	4.0	4343	53.9
URSS	3538	12.5									3538	96.0		
VENEZUELA	11494	40.5	2411	52.6	2646	51.0	2589	57.9	1574	66.4			2274	28.2
DERIVADOS														
TOTAL	11758		2313		289		3815		2624		1805		912	
No Id. a)	269	2.3			19	6.6	227	6.0			23	1.3		
ARUBA	27	0.2									27	1.5		
CUBA	316	2.7									316	17.5		
CURAZAO	2640	22.5					2049	53.7	44	1.7			547	60.0
EUA	2762	23.5	580	25.1	126	43.6	1539	40.3	152	5.8			365	40.0
GUATEMALA	15	0.1			15	5.2								
HONDURAS	2										2	0.1		
MEXICO	233	2.0	111	4.8	22	7.6					100	5.5		
PANAMA	2502	21.3			67	23.2			2428	92.5	7	0.4		
PERU	26	0.2									26	1.4		
TRINIDAD	205	1.7									205	11.4		
URSS	1099	9.3									1099	60.9		
VENEZUELA	1662	14.1	1622	70.1	40	13.8								
IMPORTACION														
TOTAL	40124		6899		5480		8290		4993		5490		8972	
No Id. a)	269	0.7			19	0.3	227	2.7			23	0.4		
ARUBA	27										27	0.5		
COLOMBIA	510	1.3	510	7.4										
CUBA	316	0.8									316	5.8		
CURAZAO	2640	6.6					2049	24.7	44	0.9			547	6.1
ECUADOR	1873	4.7	430	6.2									1443	16.1
EUA	2762	6.9	580	8.4	126	2.3	1539	18.6	152	3.0			365	4.1
GUATEMALA	15				15	0.3								
HONDURAS	2										2			
MEXICO	11184	27.9	1346	19.5	2567	46.8	1886	22.8	795	15.9	247	4.5	4343	48.4
PANAMA	2502	6.2			67	1.2			2428	48.6	7	0.1		
PERU	26										26	0.5		
TRINIDAD	205	0.5									205	3.7		
URSS	4637	11.6									4637	84.5		
VENEZUELA	13156	32.8	4033	58.5	2686	49.0	2589	31.2	1574	31.5			2274	25.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Cuadro 117
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 118
 ISTMO CENTROAMERICANO; IMPORTACION POR TIPO DE CRUDO, 1986 - 1988

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
BACHAQUERO	87	185	2,908	15.72	185	15.72										
BACHAQUERO	88	139	1,603	11.53	139	11.53										
BCF-24	86	1,434	19,987	13.94											1,434	13.94
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
CANO LIMON	87	265	3,603	13.60	265	13.60										
CANO LIMON	88	725	9,818	13.54	725	13.54										
CEUTA	86	1,070	18,436	17.23						1,070	17.23					
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	86	8,266	120,192	14.54	1,526	13.84	2,539	14.27	1,206	14.60	512	12.58			2,483	15.62
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
KUWAIT	88	225	3,786	16.83									225	16.83		
LAGO MEDIO	88	1,991	36,828	18.50					1,991	18.50						
LAGOTRECO	86	4,459	65,056	14.59	2,090	13.38	2,369	15.66								
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				
LAMAR	86	2,549	41,717	16.37					2,549	16.37						
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						
ORIENTE	86	3,600	54,048	15.01	628	17.73									2,972	14.44
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
ORITO	86	251	3,323	13.24	251	13.24										
ORITO	87	245	4,195	17.12	245	17.12										
SEB	86	3,881	74,794	19.27									3,881	19.27		
SEB	87	3,538	60,059	16.98									3,538	16.98		
SEB	88	3,254	53,559	16.46									3,254	16.46		
TIA JUANA P	86	149	1,389	9.32	149	9.32										
TIA JUANA P	87	10	123	12.30	10	12.30										
TOTAL	86	25,659	398,942	15.55	4,644	13.98	4,908	14.94	3,755	15.80	1,582	15.73	3,881	19.27	6,889	14.76
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

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 119
ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESAGREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1986

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
Crudo														
COLOMBIA	251	1.09	251	5.40										
ECUADOR	3,600	15.58	628	13.52									2,972	43.14
MEXICO	8,266	35.76	1,526	32.86	2,539	58.29	1,206	53.82	512	46.50			2,483	36.04
URSS	3,881	16.79									3,881	100.00		
VENEZUELA	7,114	30.78	2,239	48.21	1,817	41.71	1,035	46.18	589	53.50			1,434	20.82
TOTAL	23,112	100.00	4,644	100.00	4,356	100.00	2,241	100.00	1,101	100.00	3,881	100.00	6,889	100.00
Derivados														
No Id. a)	2,578	17.98					133	2.63	2,198	67.97			247	10.56
CUBA	259	1.81									259	22.66		
CURAZAO	3,121	21.76					1,029	20.35					2,092	89.44
EUA	2,668	18.61	120	6.74	212	26.94	2,336	46.19						
GUATEMALA	23	0.16			23	2.92								
MEXICO	188	1.31	102	5.73							86	7.52		
PANAMA	474	3.31							458	14.16	16	1.40		
TRINIDAD	31	0.22									31	2.71		
URSS	751	5.24									751	65.70		
VENEZUELA	4,247	29.62	1,558	87.53	552	70.14	1,559	30.83	578	17.87				
TOTAL	14,340	100.00	1,780	100.00	787	100.00	5,057	100.00	3,234	100.00	1,143	100.00	2,339	100.00
Importación Total														
Crudo	23,112	61.71	4,644	72.29	4,356	84.70	2,241	30.71	1,101	25.40	3,881	77.25	6,889	74.65
Derivados	14,340	38.29	1,780	27.71	787	15.30	5,057	69.29	3,234	74.60	1,143	22.75	2,339	25.35
Total	37,452	100.00	6,424	100.00	5,143	100.00	7,298	100.00	4,335	100.00	5,024	100.00	9,228	100.00

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Cuadro 120
 ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESAGREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1987

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
Crudo														
COLOMBIA	510	2.00	510	11.12										
ECUADOR	1,873	7.36	430	9.38									1,443	17.90
MEXICO	10,951	43.03	1,235	26.93	2,545	62.68	1,886	55.49	795	47.89	147	3.99	4,343	53.88
URSS	3,538	13.90									3,538	96.01		
VENEZUELA	8,578	33.71	2,411	52.57	1,515	37.32	1,513	44.51	865	52.11			2,274	28.21
TOTAL	25,450	100.00	4,586	100.00	4,060	100.00	3,399	100.00	1,660	100.00	3,685	100.00	8,060	100.00
Derivados														
No Id. a)	269	1.83			19	1.34	227	4.64			23	1.27		
ARUBA	27	0.18									27	1.50		
CUBA	316	2.15									316	17.51		
CURAZAO	2,640	17.99					2,049	41.89	44	1.32			547	59.98
EUA	2,762	18.82	580	25.08	126	8.87	1,539	31.47	152	4.56			365	40.02
GUATEMALA	15	0.10			15	1.06								
HONDURAS	2	0.01									2	0.11		
MEXICO	233	1.59	111	4.80	22	1.55					100	5.54		
PANAMA	2,502	17.05			67	4.72			2,428	72.85	7	0.39		
PERU	26	0.18									26	1.44		
TRINIDAD	205	1.40									205	11.36		
URSS	1,099	7.49									1,099	60.89		
VENEZUELA	4,578	31.20	1,622	70.13	1,171	82.46	1,076	22.00	709	21.27				
TOTAL	14,674	100.00	2,313	100.00	1,420	100.00	4,891	100.00	3,333	100.00	1,805	100.00	912	100.00
Importación Total														
Crudo	25,450	63.43	4,586	66.47	4,060	74.09	3,399	41.00	1,660	33.25	3,685	67.12	8,060	89.84
Derivados	14,674	36.57	2,313	33.53	1,420	25.91	4,891	59.00	3,333	66.75	1,805	32.88	912	10.16
Total	40,124	100.00	6,899	100.00	5,480	100.00	8,290	100.00	4,993	100.00	5,490	100.00	8,972	100.00

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Cuadro 121
 ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DESAGREGANDO EL CRUDO RECONSTITUIDO, 1988

Origen	TOTAL		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
	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 122
 ISTMO CENTROAMERICANO: IMPORTACION DE HIDROCARBUROS
 COSTO MAXIMO, REAL Y MINIMO (a)
 (miles de dólares)

ANO	TRIMESTRE	MINIMO (1)	REAL (2)	MAXIMO (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
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
T O T A L		1,917,244	2,123,596	2,557,606	206,352	434,009

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.

Cuadro 123
 ISTMO CENTROAMERICANO: PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES

Origen	1986		1987		1988	
	Mbl	%	Mbl	%	Mbl	%
CRUDO Y RECONST. TOTAL	25,659	100.0	28,366	100.0	27,535	100.0
CARIBE					225	0.8
COLOMBIA	251	1.0	510	1.8	725	2.6
ECUADOR	3,600	14.0	1,873	6.6	3,245	11.8
MEXICO	8,266	32.2	10,951	38.6	10,525	38.2
URSS	3,881	15.1	3,538	12.5	3,254	11.8
VENEZUELA	9,661	37.7	11,494	40.5	9,561	34.7
DERIVADOS TOTALES	11,792	100.0	11,758	100.0	13,101	100.0
No. Id. a)	2,578	21.9	269	2.3	2,487	19.0
ARUBA			27	0.2	28	0.2
CUBA	259	2.2	316	2.7	101	0.8
CURAZAO	3,121	26.5	2,640	22.5	3,020	23.1
ECUADOR					6	
EUA	2,668	22.6	2,762	23.5	2,488	19.0
GUATEMALA	23	0.2	15	0.1		
HONDURAS			2			
JAMAICA					14	0.1
MEXICO	188	1.6	233	2.0	507	3.9
PANAMA	474	4.0	2,502	21.3	316	2.4
PERU			26	0.2		
PTO. RICO					112	0.9
TRINIDAD	31	0.3	205	1.7	25	0.2
URSS	751	6.4	1,099	9.3	1,228	9.4
VENEZUELA	1,699	14.4	1,662	14.1	2,769	21.1
IMPORTACION TOTAL	37,451	100.0	40,124	100.0	40,636	100.0
No. Id. a)	2,578	6.9	269	0.7	2,487	6.1
ARUBA			27		28	
CARIBE					225	0.6
COLOMBIA	251	0.7	510	1.3	725	1.8
CUBA	259	0.7	316	0.8	101	0.2
CURAZAO	3,121	8.3	2,640	6.6	3,020	7.4
ECUADOR	3,600	9.6	1,873	4.7	3,251	8.0
EUA	2,668	7.1	2,762	6.9	2,488	6.1
GUATEMALA	23		15			
HONDURAS			2			
JAMAICA					14	
MEXICO	8,454	22.6	11,184	27.9	11,032	27.1
PANAMA	474	1.3	2,502	6.2	316	0.8
PERU			26			
PTO. RICO					112	0.3
TRINIDAD	31		205	0.5	25	
URSS	4,632	12.4	4,637	11.6	4,482	11.0
VENEZUELA	11,360	30.3	13,156	32.8	12,330	30.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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

Cuadro 124
COSTA RICA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Pais de Origen	Puerto de Origen	Puerto Destino	Producto	Tipo	API
COLOMBIA	COVENAS	MOIN	Petróleo Crudo	CANO LIMON	30.0
ECUADOR	ESMERALDAS	MOIN	Petróleo Crudo	ORIENTE	29.0
	ESMERALDAS	PUERTO LIMON	Petróleo Crudo	ORIENTE	29.0
EUA	BAYTOWN	MOIN	Gasolina Avión		
	EUA	MOIN	Gasolina Avión		
MEXICO	PAJARITOS	MOIN	Gas Licuado		
	PAJARITOS	MOIN	Petróleo Crudo	ISTMO	34.0
VENEZUELA	PUERTO MIRANDA	MOIN	Petróleo Crudo	BACHAQUERO	13.0
	PUERTO MIRANDA	MOIN	Petróleo Crudo	LAGOTRECO	31.0
	PUNTA CARDON	MOIN	Diesel Oil		
	PUNTA CARDON	MOIN	Gasolina Regular		
	PUNTA CARDON	MOIN	Jet Fuel		

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 125
EL SALVADOR: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Pais de Origen	Puerto de Origen	Puerto Destino	Producto	Tipo	API
		ACAJUTLA	Gas Licuado		
	EUA-GUATEMALA	ACAJUTLA	Gas Licuado		
	JAMAICA-PMA-ECUA	ACAJUTLA	Diesel Oil		
	P.RICO/GUA/CURZA	ACAJUTLA	Gas Licuado		
CURAZAO	CURAZAO	ACAJUTLA	Gas Licuado		
EUA	EUA	ACAJUTLA	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	HOUSTON	ACAJUTLA	Diesel Oil	45 CETANO	
	HOUSTON	ACAJUTLA	Gasolina Avión		
	HOUSTON	ACAJUTLA	Gasolina Super	95 OCTANOS	
JAMAICA	JAMAICA	ACAJUTLA	Gasolina Avión		
MEXICO	PAJARITOS	ACAJUTLA	Petróleo Crudo	ISTMO	
	SALINA CRUZ	ACAJUTLA	Diesel Oil		
PTO. RICO	PUERTO RICO	ACAJUTLA	Gasolina Regular		
	PUERTO RICO	ACAJUTLA	Gasolina Super		
VENEZUELA	LAS SALINAS	ACAJUTLA	Gas Licuado		
	PUNTA CARDON	ACAJUTLA	Pet. Reconstituido	LAGOTRECO	42.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 126
GUATEMALA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Pais de Origen	Puerto de Origen	Puerto Destino	Producto	Tipo	API
		SAN JOSE	Asfaltos		
		SAN JOSE	Diesel Oil	45 CETANOS	
		SAN JOSE	Gasolina Avión		
		SAN JOSE	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
		SAN JOSE	Gasolina Super	95 OCTANOS	
		SAN JOSE	Kerosene		
		SANTO TOMAS	Asfaltos		
		SANTO TOMAS	Diesel Oil	45 CETANOS	
		SANTO TOMAS	Gasolina Avión		
		SANTO TOMAS	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
		SANTO TOMAS	Gasolina Super	95 OCTANOS	
		SANTO TOMAS	Kerosene		
CURAZAO					
	CURAZAO-EUA	SAN JOSE	Diesel Oil	46 CETANOS	
	CURAZAO-EUA	SAN JOSE	Gasolina Super	95 OCTANOS	
	CURAZAO-EUA	SAN JOSE	Kerosene		
	CURAZAO-EUA	SANTO TOMAS	Diesel Oil	45 CETANOS	
	CURAZAO-EUA	SANTO TOMAS	Diesel Oil	46 CETANOS	
	CURAZAO-EUA	SANTO TOMAS	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	CURAZAO-EUA	SANTO TOMAS	Gasolina Super	95 OCTANOS	
	CURAZAO-EUA	SANTO TOMAS	Kerosene		
	CURAZAO-EUA-PMA	SANTO TOMAS	Gasolina Super	95 OCTANOS	
EUA					
	EUA	SAN JOSE	Diesel Oil	45 CETANOS	
	EUA	SAN JOSE	Kerosene		
	HOUSTON	SAN JOSE	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	HOUSTON	SAN JOSE	Gasolina Super	95 OCTANOS	
	HOUSTON	SANTO TOMAS	Gas Licuado		
MEXICO					
	COATZACOALCOS	SAN JOSE	Petróleo Crudo	ISTMO	32.9
	PAJARITOS	SAN JOSE	Petróleo Crudo	ISTMO	33.6
	PAJARITOS	SAN JOSE	Petróleo Crudo	OLMECA	39.6
	PAJARITOS	TECUN UMAN	Gas Licuado		
PANAMA					
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO BARRIOS	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	BAHIA LAS MINAS	SANTO TOMAS	Kerosene		
VENEZUELA					
	PUNTA CARDON	SAN JOSE	Pet. Reconstituido	LAGO MEDIO	39.1
	PUNTA CARDON	SAN JOSE	Pet. Reconstituido	LAMAR	43.3

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 127
HONDURAS: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Pais de Origen	Puerto de Origen	Puerto Destino	Producto	Tipo	API
		PUERTO CORTES	Diesel Oil		
CURAZAO	CURAZAO	PUERTO CORTES	Asfaltos	AC-20	
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Diesel Oil		
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Gasolina Super		
	CURAZAO	PUERTO CORTES	Kerosene		
EUA	PORT ARTHUR	PUERTO CORTES	Diesel Oil		
	TEXAS	PUERTO CORTES	Diesel Oil		
	TEXAS	PUERTO CORTES	Gasolina Super		
	TEXAS	PUERTO CORTES	Kerosene		
MEXICO	PAJARITOS	PUERTO CORTES	Petróleo Crudo	ISTMO	30.0
PANAMA	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Diesel Oil		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Gasolina Super		
	BAHIA LAS MINAS	PUERTO CORTES	Kerosene		
PTD. RICO	LAS MAREAS	PUERTO CORTES	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	LAS MAREAS	PUERTO CORTES	Gasolina Super		
	SAN JUAN	PUERTO CORTES	Kerosene		
VENEZUELA		PUERTO CORTES	Pet. Reconstituido	LAGOTRECO	
	GUAYANILLA	PUERTO CORTES	Diesel Oil		
	GUAYANILLA	PUERTO CORTES	Gasolina Regular	87 OCTANOS	
	GUAYANILLA	PUERTO CORTES	Gasolina Super		
	PUNTA CARDON	PUERTO CORTES	Diesel Oil		
	PUNTA CARDON	PUERTO CORTES	Kerosene		
	PUNTA CARDON	PUERTO CORTES	Pet. Reconstituido	CEUTA	

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 128
NICARAGUA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Pais de Origen	Puerto de Origen	Puerto Destino	Producto	Tipo	API
	S. CRUZ	CORINTO	Gasolina Regular		
ARUBA	ARUBA	CORINTO	Gasolina Avión		
CARIBE	CARIBE	PUERTO SANDINO	Petróleo Crudo	KUWAIT	29.0
CUBA	HABANA		Gasolina Regular		
	HABANA	BLUFF	Diesel Oil		
	HABANA	CORINTO	Asfaltos		
	HABANA	CORINTO	Diesel Oil		
	HABANA	CORINTO	Gasolina Regular		
	HABANA	ZONA ESPECIAL	Diesel Oil		
ECUADOR	ECUADOR	CORINTO	Gas Licuado		
	ECUADOR	PUERTO SANDINO	Petróleo Crudo	ORIENTE	
TRINIDAD	TRINIDAD	CORINTO	Gasolina Avión		
	TRINIDAD	CORINTO	Gasolina Regular		
URSS	URSS	CORINTO	Diesel Oil		
	URSS	CORINTO	Gasolina Regular		
	URSS	PUERTO SANDINO	Fuel Oil		
	URSS	PUERTO SANDINO	Petróleo Crudo	SEB	32.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 129
PANAMA: ORIGEN Y DESTINO DE LAS IMPORTACIONES, 1988

Pais de Origen	Puerto de Origen	Puerto Destino	Producto	Tipo	API
		BAHIA LAS MINAS	Gasolina Avión		
		BAHIA LAS MINAS	Gas Licuado		
<hr/>					
ECUADOR	BALAO	BAHIA LAS MINAS	Petróleo Crudo	ORIENTE	30.0
	ESMERALDA	BAHIA LAS MINAS	Petróleo Crudo	ORIENTE	29.0
<hr/>					
EUA	EUA	BAHIA LAS MINAS	Diesel Oil		
	EUA	BAHIA LAS MINAS	Diesel Oil	45 CETANO	
	EUA	BAHIA LAS MINAS	Gasolina Super		
	EUA	BAHIA LAS MINAS	Gasolina Super	95 OCTANOS	
<hr/>					
MEXICO	PAJARITOS	BAHIA LAS MINAS	Gas Licuado		
	PAJARITOS	BAHIA LAS MINAS	Petróleo Crudo	ISTMO	34.0
<hr/>					
VENEZUELA	LAS SALINAS	BAHIA LAS MINAS	Gas Licuado		
	LAS SALINAS	BAHIA LAS MINAS	Gasolina Super	95 OCTANOS	
	LAS SALINAS	BAHIA LAS MINAS	Petróleo Crudo	BCF-24	24.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de información oficial.

Cuadro 130
 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
Sub-Total		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 DEL-SOYAPANGO	SAN SALVADOR					16.6		
RTA. TERMICA DEL-SAN MIGUEL	SAN MIGUEL					7.4		
PTA. TERMICA DEL-MIRAVALLE	SONSONATE					0.1	0.8	
PTA. TERMICA DEL-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		
Sub-Total		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		
RUBELSANTO, REPSOL	ALTA VERAPAZ	60.0						
PIEDRAS NEGRAS, REPSOL	STO. TOMAS DE C.	220.0						35.0
BANDEGUA	NORALES, IZABAL					25.0		
TERMIGAS	STO. TOMAS DE C.		41.2					
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					
GUATEGAS	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					
GUATEGAS	TECUN UMAN, SAN MARCO		0.7					
QUETZALTENANGO, DIGA	QUETZALTENANGO		0.1					

Cuadro 130
ISTMO CENTROAMERICANO; CAPACIDAD ACTUAL DE ALMACENAMIENTO
 (miles de barriles)

Nombre de la Planta	Ubicación	Petróleo	Gas Licuado	Gasolina	Kerosene	Diesel	Fuel Oil	Otros
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		111.1		11.9	11.9	
LA CASTELLANA	GUATEMALA			0.1		0.5		
FEGUA	PTO. BARRIOS					110.0		
Sub-Total		892.0	77.4	410.2	127.2	813.8	216.5	111.9
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					
Sub-Total		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						
Sub-Total		468.7	16.7	241.8	64.6	271.8	399.9	47.9
PANAMA								
REFINERIA PANAMA SA	BAHIA LAS MINAS	1,074.0	26.6	538.0	232.4	632.4	875.4	50.1
Sub-Total		1,074.0	26.6	538.0	232.4	632.4	875.4	50.1
ISTMO CENTROAMERICANO		3,823.6	212.4	1,737.6	651.6	2,656.3	2,213.8	341.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 131
 ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, 1988

	PETROLEO	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)	12.56	0.64	4.33	0.89	7.62	3.27	0.22
Capacidad (días de consumo)	46.65	57.71	70.83	116.22	76.40	121.19	352.23
<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)	13.59	1.21	3.80	1.11	5.07	3.36	0.35
Capacidad (días de consumo)	34.37	21.65	49.47	74.90	44.94	65.53	128.32
<u>GUATEMALA</u>							
Volumen (miles de barriles)	892.00	77.44	410.24	127.20	813.80	216.50	111.90
Consumo (miles de barriles/día)	12.97	2.93	6.68	1.50	9.94	3.12	0.39
Capacidad (días de consumo)	68.79	26.44	61.42	84.57	81.87	69.32	283.64
<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)	8.52	0.49	3.03	2.06	6.46	2.04	0.17
Capacidad (días de consumo)	39.44	57.93	17.44	19.78	19.93	51.71	56.52
<u>NICARAGUA</u>							
Volumen (miles de barriles)	469.70	16.70	241.80	64.60	271.80	399.90	47.90
Consumo (miles de barriles/día)	10.33	0.56	2.62	0.82	4.68	4.54	0.17
Capacidad (días de consumo)	45.37	29.59	92.13	78.34	58.05	88.09	277.52
<u>PANAMA</u>							
Volumen (miles de barriles)	1,074.00	26.60	538.00	232.40	632.40	875.40	50.10
Consumo (miles de barriles/día)	19.84	1.83	4.74	1.56	6.77	9.15	0.07
Capacidad (días de consumo)	54.13	14.51	113.44	149.08	93.41	95.72	703.33
<u>ISTMO CENTROAMERICANO</u>							
Volumen (miles de barriles)	3,823.64	212.40	1,737.64	651.60	2,656.26	2,213.76	341.70
Consumo (miles de barriles/día)	77.81	7.67	25.21	7.95	40.53	25.48	1.38
Capacidad (días de consumo)	49.14	27.71	68.94	82.01	65.54	86.88	247.95

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Nota: El petróleo incluye el reconstituido

Calculado con la actual infraestructura de almacenamiento

Cuadro 132
 ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1986

País de Origen	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Petróleo Crudo</u>															
COLOMBIA	4	14.21	7.3	14.21	7.3										
ECUADOR	1	21.39	4.9	18.79	5.9									23.87	4.1
ECUADOR	2	12.53	5.8											12.53	5.8
ECUADOR	3	12.20	6.1											12.20	6.1
ECUADOR	4	13.46	6.7											13.46	6.7
MEXICO	1	19.05	4.1	22.52	3.7	20.11	3.5	19.46	7.3	12.58				18.40	3.5
MEXICO	2	13.26	7.3	13.10	6.4	12.73	9.5	13.52	11.6	12.58				13.98	3.9
MEXICO	3	13.49	5.8	13.22	5.4	13.36	8.4			12.58				14.64	4.6
MEXICO	4	15.23	6.4	14.33	6.3	15.43	7.1	15.93	12.3	12.58				15.60	4.7
URSS	1	31.64	27.1									31.64	27.1		
URSS	2	22.80	24.5									22.80	24.5		
URSS	3	17.69	14.0									17.69	14.0		
URSS	4	19.09	3.2									19.09	3.2		
VENEZUELA	1	22.27	2.7	28.19	2.3									20.67	2.8
VENEZUELA	2	12.20	4.8	13.00	5.5									11.34	3.9
VENEZUELA	3	12.68	5.3	12.68	5.3										
VENEZUELA	4	12.85	4.7	13.27	4.7									12.24	4.6
<u>Petróleo Reconstituido</u>															
VENEZUELA	1	23.39	5.0			22.80	4.2	22.39	7.3	25.83	3.0				
VENEZUELA	2	16.12	8.1			15.65	6.5	17.28	10.0	13.94	5.7				
VENEZUELA	3	14.77	8.8			13.70	7.5	16.07	9.7	11.67	6.8				
VENEZUELA	4	15.58	7.7			14.92	7.1	16.70	9.8	15.24	5.2				

(continúa)

Cuadro 132 (conclusión)
 ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACIÓN CIF, 1986

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Gas Licuado</u>															
	1	28.65	41.2	16.53	40.5	28.20		22.48	23.4	35.66	5.0			39.41	100.1
	2	24.89	46.3	16.76	40.7			19.80	27.7	33.95				33.53	108.9
	3	22.36	57.1	15.08	49.7			16.32	36.6	33.95				27.69	109.8
	4	20.30	46.0	13.15	60.3	21.66		15.53	38.1	33.95		38.95	3.4	24.78	100.4
<u>Gasolina Avión</u>															
	1	53.49	6.4	46.56	1.2	40.75	20.9	56.38	2.5	70.46	2.6	49.63	21.6		
	2	55.24	2.1					57.31	2.6	68.69		41.38	3.4		
	3	52.20	5.1	36.92	2.6			58.27	2.5	68.69		46.62	13.1		
	4	46.62	8.1	33.84	2.5			42.06	2.7	68.69		45.56	14.4		
<u>Gasolina Super</u>															
	1	28.87	5.8			35.37	6.9	20.11	5.2	33.12	5.4			24.44	7.7
	2	25.37	10.1					30.46	19.1	22.47	6.2			23.54	4.1
	3	21.65	5.6					45.42	5.7	20.17	6.9			18.16	4.7
	4	22.19	6.0					38.65	6.8	19.77	6.6			19.50	5.4
<u>Gasolina Regular</u>															
	1	26.74	4.1	20.75	3.8	35.25	2.2	25.73	4.8	29.01	6.3	25.15	4.9		
	2	25.53	8.6	17.50	3.4			27.74	9.4	21.50	6.9	28.68	10.0		
	3	24.12	5.9	16.95	4.1			42.38	6.1			20.80	6.9	17.56	6.0
	4	25.56	6.5	18.18	3.9			36.15	7.3	18.61	6.7	20.97	7.0	16.55	3.6
<u>Jet Fuel</u>															
	2	22.09	2.7	22.09	2.7										
	3	17.52	8.3											17.52	8.3
	4	18.25	4.0											18.25	4.0
<u>Kerosene</u>															
	1	31.90	5.6					28.36	6.1	33.67	5.4				
	2	25.54	5.6					27.93	5.8	23.76	5.4				
	3	22.36	7.8					42.62	6.1	18.96	8.5				
	4	19.41	7.0					18.87	7.7	19.47	6.9				
<u>Diesel Oil</u>															
	1	28.55	4.5	24.87	3.1	38.03	6.4	28.63	3.8	32.88	5.5	23.58	5.3	24.65	6.9
	2	22.58	5.9	18.78	3.1			24.94	5.9	22.81	8.1	22.51	5.7		
	3	20.22	6.7	15.11	4.0			35.05	7.3	18.16	9.7	21.92	6.6	17.26	6.0
	4	22.59	5.6	16.51	3.4	24.57		37.61	7.4	18.95		22.02	13.3	17.87	6.2
<u>Asfaltos</u>															
	1	24.61	8.2	30.01	18.2					21.81		22.04	5.1		
	2	20.17	37.4	20.39	40.3							18.28	14.9		
	3	18.02	17.4	18.30	62.9					15.08		22.78	5.3		
	4	14.73	56.7	12.24	126.1							21.80	5.3		

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 133
ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1987

País de Origen	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Petróleo Crudo</u>															
COLOMBIA	2	18.09	5.7	18.09	5.7										
COLOMBIA	4	14.00	3.0	14.00	3.0										
ECUADOR	1	17.19	4.4	18.11	4.7								16.99	4.3	
ECUADOR	3	18.00	5.5	18.20	6.7								17.89	4.9	
MEXICO	1	18.51	6.3			18.61	5.8	18.19	7.5	19.10	5.2	22.22	19.8	17.97	3.8
MEXICO	2	19.57	5.0	19.81	5.2	19.88	7.0	19.90	8.1	20.18	4.9			19.14	2.5
MEXICO	3	20.23	3.4	20.22	2.9	20.24	5.6	22.35	4.9	20.51	4.8			19.77	2.1
MEXICO	4	17.92	5.0	18.41	3.5	17.31	6.5	17.89	7.5	17.88	5.5			18.27	2.7
URSS	1	22.23	19.8									22.23	19.8		
URSS	2	19.95	14.9									19.95	14.9		
URSS	3	20.94	17.5									20.94	17.5		
URSS	4	17.62	19.6									17.62	19.6		
VENEZUELA	1	16.56	3.0	17.17	1.5									16.28	3.7
VENEZUELA	2	17.64	2.5	17.96	2.7									16.91	2.1
VENEZUELA	3	18.21	2.6	18.76	3.3									17.65	1.8
VENEZUELA	4	17.53	2.8	18.19	3.2									16.56	2.1
<u>Petróleo Reconstituido</u>															
VENEZUELA	1	19.45	4.0			19.38	5.3	20.56	6.5	18.35					
VENEZUELA	2	19.92	5.2			19.43	5.6	20.77	6.8	18.86					
VENEZUELA	3	20.39	5.1			19.98	5.2	21.04	6.5	20.12					
VENEZUELA	4	20.04	3.9			20.23	5.4	20.33	6.2	19.54					

(continúa)

Cuadro 133 (conclusion)
 ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1987

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Gas Licuado</u>															
	1	21.16	40.3	18.75	50.2	26.79		14.83	40.7	29.63		46.60	21.7	29.34	72.4
	2	22.16	41.2	14.56	30.5	24.84		16.73	34.6	29.63				28.63	75.5
	3	21.02	34.1	15.04	29.1	27.63		16.21	36.1	29.63				29.15	73.2
	4	23.02	38.0	17.05	25.1	28.85		16.87	34.3	29.63		71.80	18.7	29.54	71.8
<u>Gasolina Avión</u>															
	1	46.63	6.5					41.98	2.7	47.39		47.45	12.1		
	2	48.26	5.0	38.42	1.9			46.62	2.7	47.39		55.63	10.5		
	3	34.75	8.5	36.52	2.0					47.39		32.27	12.2		
	4	40.67	12.4							47.39		38.03	19.7		
<u>Gasolina Super</u>															
	1	23.76	6.1					23.68	5.1	23.86	7.4				
	2	25.56	6.5			29.42	13.4	25.67	4.7	24.68	6.3				
	3	26.14	4.6					26.02	4.5	26.28	4.7				
	4	24.34	3.7					24.18	4.2	24.31	5.0			24.46	2.8
<u>Gasolina Regular</u>															
	1	22.05	4.9	22.79	2.4			22.24	5.4	22.40	9.2	21.02	6.2		
	2	24.40	5.0	21.41	2.1	27.82	14.3	24.30	5.0	23.83	6.2	26.30	4.3		
	3	24.09	4.2	22.34	2.9			24.71	4.7	24.93	4.7				
	4	24.82	6.9	23.36	2.6			23.08	4.6	22.90	5.2	33.90	19.9	22.42	2.8
<u>Kerosene</u>															
	1	24.76	8.1					23.44	5.2	24.18	8.4	39.16	19.0		
	2	23.59	6.8					23.34	5.5	23.68	7.1				
	3	25.29	5.0					25.08	4.7	25.36	5.0				
	4	25.44	5.1					25.00	4.4	25.53	5.3				
<u>Diesel Oil</u>															
	1	21.39	6.3	20.70	2.5	23.59	4.5	22.27	5.5	23.33	9.3	17.60	8.6	23.44	10.3
	2	22.73	5.8	20.16	2.3	27.87	17.4	23.15	5.7	23.49	7.7	23.97	5.5		
	3	23.93	5.0	21.34	3.1			24.20	5.1	24.87	5.6	24.63	5.5		
	4	24.45	7.0	22.82	4.4			24.50	4.5	24.93	5.7	25.51	19.7	24.68	2.8
<u>Fuel Oil</u>															
	1	21.36	20.0									21.36	20.0		
	2	15.36	4.5									15.36	4.5		
	3	15.99	9.3									15.99	9.3		
<u>Asfaltos</u>															
	1	22.18	5.3									22.18	5.3		
	2	20.72	5.2	20.70	5.2							22.68	5.3		
	4	22.30	5.2									22.30	5.2		

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 134
ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1988

País 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 134 (conclusión)
 ISTMO CENTROAMERICANO: PRECIOS DE IMPORTACION CIF, 1988

Producto	Trim.	Istmo		Costa Rica		El Salvador		Guatemala		Honduras		Nicaragua		Panamá	
		\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%	\$/bl	%
<u>Gas Licuado</u>															
	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
<u>Gasolina Avión</u>															
	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		
<u>Gasolina Super</u>															
	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
<u>Gasolina Regular</u>															
	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	27.53	11.1	20.91	4.0			22.64	5.5	21.72	5.8	43.27	21.3		
<u>Jet Fuel</u>															
	3	19.36	7.0	19.36	7.0										
<u>Kerosene</u>															
	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	21.81	6.3					21.50	6.5	21.66	6.3				
	4	23.34	6.0					22.09	6.5	23.86	5.9				
<u>Diesel Oil</u>															
	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	26.45	6.1	18.36	4.7			20.83	6.6	21.66	7.0	21.32	6.3	20.35	5.8
<u>Fuel Oil</u>															
	2	15.50	4.5									15.50	4.5		
<u>Asfaltos</u>															
	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 135
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

Fuente: 1972-1988 Memoria Estadística del Sector Energía. Direc. Sectorial de Energía.

Nota: Precios en Colones/litro

Cuadro 136
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 137
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

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 138
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 139
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	22,000.00		4,200.00	2,700.00	1,650.00	3,000.00	600.00

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos (INE)

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

Precios en Córdobas 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.

Cuadro 140
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 141
EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, SEPTIEMBRE DE 1989
(dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS BRENT		OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE	
	INTERMEDIO				ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA
1	18.90	17.35	16.00	15.55	17.33	14.71	16.52	13.22	15.78	13.13
4	18.90	17.45	16.00	15.55	17.33	14.71	16.65	13.35	15.78	13.13
5	19.10	17.50	16.00	15.60	17.55	14.85	16.70	13.38	15.78	13.13
6	19.43	17.85	16.05	15.60	17.86	15.04	16.96	13.56	15.83	13.18
7	19.41	17.85	16.20	15.75	17.77	14.90	16.88	13.46	15.97	13.32
8	19.78	17.85	16.05	15.60	18.07	15.10	16.85	13.43	15.83	13.18
11	19.78	18.00	16.35	15.85	18.07	15.10	16.98	13.50	16.12	13.41
12	19.70	17.95	16.35	15.80	17.94	15.01	16.92	13.45	16.12	13.47
13	19.89	18.10	16.35	15.80	18.12	15.10	17.09	13.63	16.12	13.47
14	19.74	17.95	16.35	15.85	17.87	14.94	17.01	13.67	16.12	13.47
15	19.98	17.90	16.15	15.65	18.09	15.20	16.97	13.64	15.92	13.27
18	19.88	18.10	16.35	15.80	17.97	15.13	17.09	13.63	16.12	13.47
19	19.70	17.95	16.10	15.60	17.80	15.02	16.99	13.60	15.87	13.22
20	19.67	17.85	16.10	15.55	17.77	15.05	16.99	13.55	15.87	13.22
21	19.71	17.90	16.15	15.60	17.77	14.98	16.96	13.69	15.92	13.27
22	19.23	17.55	16.05	15.45	17.25	14.58	16.66	13.53	15.82	13.17
25	19.50	17.50	15.90	15.30	17.51	14.81	16.67	13.61	15.38	12.73
26	19.65	17.50	16.00	15.45	17.65	14.87	16.72	13.73	15.78	13.13
27	19.62	17.60	15.95	15.40	17.62	14.86	16.79	13.82	15.73	13.08
28	20.01	17.95	16.10	15.55	17.99	15.09	17.11	14.07	15.87	13.22
29	20.16	18.35	16.55	16.00	18.14	15.16	17.51	14.48	16.32	13.67

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 142
EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, OCTUBRE DE 1989
(dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS BRENT		OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE	
	INTERMEDIO				ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA
2	20.01	18.60	16.65	16.10	17.98	15.10	17.69	14.56	16.42	13.77
3	20.16	18.75	16.65	16.10	18.20	15.24	17.82	14.63	16.42	13.77
4	20.18	18.80	16.70	16.15	18.23	15.26	17.81	14.60	16.47	13.82
5	19.96	18.45	16.60	16.05	17.42	15.06	17.44	14.24	16.37	13.72
6	19.90	18.50	16.50	15.85	17.87	15.01	17.61	14.52	16.27	13.62
9	20.05	18.30	16.35	15.80	17.97	15.08	17.44	14.42	16.12	13.47
10	20.22	18.60	16.45	15.90	18.18	15.34	17.67	14.53	16.22	13.57
11	20.20	18.90	16.50	15.95	18.21	15.46	17.40	14.69	16.27	13.62
12	20.50	19.25	16.50	16.00	18.54	15.67	18.23	14.97	16.27	13.62
13	20.92	19.65	16.90	16.40	19.05	16.00	18.71	15.54	16.66	14.01
16	20.65	19.45	17.00	16.50	18.79	15.71	18.47	15.30	16.76	14.11
17	20.70	19.55	17.05	16.55	18.82	15.73	19.07	15.82	16.81	14.16
18	20.59	19.45	17.00	16.50	18.63	15.67	18.71	15.85	16.76	14.11
19	20.45	19.35	16.80	16.30	18.46	15.53	18.34	15.09	16.53	13.91
20	20.05	19.25	16.80	16.30	18.10	15.33	18.25	15.05	16.56	13.91
23	19.72	18.95	16.70	16.20	17.90	15.12	18.00	14.91	16.07	13.98
24	19.72	18.70	16.55	16.05	17.80	15.05	17.79	14.79	16.55	13.82
25	19.62	18.95	16.50	16.00	17.84	15.08	18.13	15.17	16.05	13.81
26	19.50	18.50	16.45	15.95	17.70	15.00	17.65	14.73	16.45	13.77
27	19.80	18.75	16.45	15.95	17.94	15.15	17.86	14.84	16.45	13.77
30	19.75	19.00	16.45	15.95	17.89	15.12	18.14	15.11	16.45	13.77
31	19.91	18.95	16.55	16.05	17.96	14.75	18.13	15.12	16.55	13.85

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 143
 EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, NOVIEMBRE DE 1989
 (dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS BRENT INTERMEDIO	OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE		
				ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	
1	20.10	19.25	16.65	16.15	18.28	15.03	18.47	15.48	16.65	13.94
2	20.03	19.25	16.80	16.30	18.25	14.97	18.38	15.31	16.80	14.06
3	20.24	19.05	16.75	16.20	18.25	14.97	18.21	15.21	16.75	14.02
6	20.08	19.00	16.90	16.40	18.21	14.96	18.23	15.32	16.09	14.15
7	19.99	18.95	16.85	16.45	18.14	14.91	18.19	15.30	16.85	14.40
8	19.92	18.80	16.75	16.30	18.13	14.91	18.03	15.13	16.75	14.02
9	19.95	19.05	16.90	16.45	18.37	15.06	18.24	15.24	16.90	14.15
10	19.86	19.10	16.90	16.45	18.22	14.96	18.29	15.27	16.90	14.15
13	19.64	18.90	16.85	16.40	18.00	14.90	18.06	15.06	16.85	14.10
14	19.60	18.75	16.55	16.15	17.99	14.98	17.88	14.87	16.55	13.85
15	19.70	18.70	16.65	16.20	18.21	15.12	18.04	15.30	16.65	13.94
16	19.89	18.70	16.50	16.10	18.35	15.21	18.12	15.52	16.50	13.81
20	20.17	18.85	16.55	16.20	18.72	15.61	18.25	15.59	16.55	13.85
21	20.58	18.70	16.65	16.26	19.07	16.25	18.00	15.22	16.65	13.94
22	19.82	18.65	16.45	16.05	18.29	15.76	17.99	15.23	16.45	13.77
23	19.82	18.65	16.45	16.05	18.29	15.76	17.70	14.93	16.45	13.77
24	19.85	18.50	16.35	15.95	18.32	15.58	17.82	15.14	16.35	13.68
27	19.66	18.55	16.35	15.95	18.12	15.45	17.86	15.16	16.35	13.68
28	19.35	18.25	16.25	15.85	17.78	15.24	17.55	14.96	16.25	13.60
29	19.41	18.20	16.10	15.75	17.84	15.28	17.42	14.78	16.10	13.48
30	19.89	18.50	16.30	15.90	18.34	15.59	17.81	15.24	16.30	13.64

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 144
EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, DICIEMBRE DE 1989
(dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS BRENT		OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE	
	INTERMEDIO				ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA
1	20.27	18.70	16.60	16.10	18.72	15.83	17.81	15.24	16.30	13.64
4	20.25	19.30	17.00	16.50	18.69	15.82	18.64	16.06	17.00	14.21
5	20.24	19.20	16.95	16.50	18.12	15.00	18.54	15.69	16.95	14.14
6	20.47	19.30	17.00	16.50	18.32	15.17	18.68	15.81	17.00	14.28
7	20.47	19.35	17.20	16.65	18.32	15.17	18.74	15.87	17.20	14.45
8	20.43	19.20	17.30	16.70	18.29	15.15	18.42	15.41	17.30	14.53
11	20.70	19.50	17.40	16.80	18.53	15.35	18.74	15.68	17.40	14.62
12	20.80	19.60	17.55	16.95	18.62	15.43	18.82	15.75	17.55	14.74
13	20.77	19.80	17.60	17.00	18.59	15.40	18.93	15.84	17.60	14.78
14	20.68	19.75	17.50	16.90	18.51	15.33	18.78	15.71	17.50	14.70
15	21.14	19.70	17.50	16.90	18.93	15.69	18.58	15.54	17.50	14.70
18	22.21	20.00	17.85	17.25	19.89	16.51	18.66	15.61	17.85	14.99
19	22.18	20.30	18.20	17.55	19.86	16.48	18.85	15.77	18.20	15.29
20	21.64	20.25	18.30	17.70	19.38	16.07	18.67	15.62	18.30	15.37
21	21.58	20.15	18.10	17.45	19.32	16.02	18.26	15.27	18.10	15.20
22	21.32	20.55	18.10	17.50	19.09	15.83	18.64	15.59	18.20	15.29
26	21.93	20.55	18.15	17.50	19.64	16.29	18.64	15.59	18.15	15.25
27	21.80	20.95	18.50	17.85	19.52	16.19	19.05	15.94	18.50	15.54
28	21.62	20.90	18.45	17.80	19.36	16.06	18.95	15.86	18.45	15.50
29	21.85	21.10	18.35	17.70	19.57	16.23	18.97	15.87	18.35	15.41

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 145
 EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, ENERO DE 1990
 (dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE	
					ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA
2	22.92	21.25	18.35	17.70	20.53	17.05	19.09	15.98	18.35	15.41
3	23.83	22.70	19.35	18.55	21.35	17.75	20.27	16.98	19.35	16.25
4	23.43	22.55	20.05	19.00	20.99	17.44	20.24	16.95	20.05	16.84
5	23.08	23.20	19.20	18.50	20.67	17.17	20.69	17.34	19.20	16.13
8	21.65	21.40	18.90	18.20	19.39	16.08	18.93	15.84	18.90	15.88
9	22.27	21.10	17.65	19.95	19.94	16.55	18.65	15.60	17.65	14.83
10	22.92	22.00	18.05	17.35	20.53	17.05	14.44	16.27	18.05	15.16
11	23.16	21.90	18.40	17.70	20.74	17.31	19.33	16.18	18.40	15.46
12	23.16	22.15	18.55	17.85	20.76	17.25	19.65	16.45	18.55	15.58
15	22.37	21.65	18.35	17.65	20.03	16.63	19.10	15.98	18.35	15.41
16	22.63	21.20	17.70	17.00	20.27	18.83	18.65	15.60	17.70	14.87
17	22.12	20.50	17.75	17.05	19.81	16.44	18.17	15.19	17.75	14.91
18	22.79	20.80	17.55	16.85	20.41	17.03	18.47	15.45	17.55	14.74
19	23.72	21.30	17.95	17.25	21.55	17.66	18.86	15.78	17.95	15.08
22	22.58	20.95	18.15	17.40	20.22	16.79	18.57	15.53	18.15	15.25
23	22.38	20.30	17.90	17.20	24.04	16.63	17.46	15.02	17.90	15.04
24	23.49	20.20	17.50	16.80	21.04	17.48	17.83	14.91	17.50	14.70
25	24.54	20.60	17.80	17.05	21.99	18.29	18.39	15.38	17.80	14.95
26	22.58	20.60	18.15	17.45	20.22	16.79	18.39	15.38	18.15	15.25
29	22.80	20.75	18.15	17.45	20.42	16.96	18.50	15.47	18.15	15.25
30	22.31	20.75	18.25	17.55	19.98	16.58	18.46	15.44	18.25	15.33
31	22.70	20.55	18.00	17.30	20.33	16.88	18.36	15.36	18.00	15.12

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 146
EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, FEBRERO DE 1990
(dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS BRENT		OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE	
	INTERMEDIO				ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA
1	22.72	20.60	17.75	17.05	20.35	16.90	18.40	15.39	17.75	14.91
2	23.05	20.75	17.60	16.85	20.65	17.15	18.69	15.64	17.60	14.78
5	22.45	20.75	17.75	17.05	20.11	16.69	18.74	15.68	17.75	14.91
6	22.41	20.65	17.45	16.75	20.07	16.66	18.60	15.56	17.45	14.66
7	22.42	20.20	17.40	16.70	20.08	16.67	18.18	15.20	17.40	14.62
8	22.12	20.10	17.40	16.70	19.81	16.44	18.40	15.24	17.40	14.62
9	21.84	19.80	17.25	16.55	19.56	16.23	18.06	15.10	17.25	14.49
12	22.04	19.70	17.25	16.55	19.74	16.38	17.94	15.00	17.25	14.49
13	21.90	20.05	17.45	16.75	19.61	16.27	18.23	15.25	17.45	14.66
14	22.13	19.65	17.35	16.65	19.82	16.45	17.99	15.04	17.35	14.57
15	22.85	19.95	17.45	16.75	20.47	17.00	18.30	15.31	17.45	14.66
16	22.47	19.90	17.75	17.05	20.12	16.70	18.26	15.27	17.75	14.91
19	22.47	20.00	17.60	16.90	20.12	16.70	18.30	15.31	17.60	14.78
20	22.21	19.70	17.60	16.90	19.89	16.51	18.07	15.11	17.60	14.78
21	21.94	19.55	17.50	16.75	19.65	16.30	17.94	15.00	17.50	14.70
22	21.44	19.40	17.35	16.65	19.20	15.92	17.91	14.97	17.35	14.57
23	21.19	18.80	17.10	16.40	18.97	15.72	17.34	14.49	17.10	14.36
26	21.83	18.95	17.10	16.40	19.65	16.30	17.52	14.69	17.10	14.36
27	21.64	19.25	17.45	16.75	19.38	16.07	17.88	14.95	17.45	14.66
28	21.56	19.30	17.30	16.60	19.30	16.01	17.98	15.03	17.30	14.53

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

Cuadro 147
EVOLUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO, MARZO DE 1990
 (dólares por barril)

DIA	WEST TEXAS INTERMEDIO	BRENT	OMAN	DUBAI	AMERICA		EUROPA		ORIENTE	
					ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA	ISTMO	MAYA
1	21.20	19.35	17.10	16.42	18.98	15.73	18.10	15.14	17.10	14.36
2	21.37	19.20	16.95	16.25	19.13	15.86	18.05	15.09	16.95	14.24
5	21.63	19.20	17.00	16.30	19.37	16.06	18.05	15.09	17.00	14.28
6	21.32	19.20	17.15	16.45			17.89	14.96	17.15	14.41
7	20.95	19.00	16.90	16.20	18.76	15.55	17.74	14.83	16.90	14.20
8	20.81	18.75	16.80	16.10	18.63	15.43	17.51	14.63	16.80	14.11
9	20.43	18.70	16.80	16.15	18.29	15.15	17.45	14.58	16.80	14.11
12	20.27	18.35	16.50	16.00	18.14	15.17	17.14	14.32	16.50	13.86
13	20.17	18.55	16.40	15.90	18.05	14.94	17.34	14.49	16.40	13.78
14	20.08	18.35	16.35	15.90	18.07	14.96	17.20	14.42	16.35	13.73
15	20.40	18.50	16.35	15.90	18.26	15.12	17.40	14.54	16.35	13.73
16	20.10	18.45	16.50	16.05	17.99	14.89	17.36	14.51	16.50	13.86
19	19.61	17.85	16.20	15.70	17.65	14.60	16.83	14.05	16.20	13.61
20	19.36	17.80	15.95	15.50	17.32	14.32	16.79	14.02	15.95	13.40
21	19.62	17.80	15.90	15.45	17.56	14.53	16.70	13.94	15.90	13.36
22	19.90	17.85	16.00	15.30	17.81	14.74	16.69	13.93	16.00	13.44
23	20.05	18.00	16.20	15.45	17.94	14.85	16.82	14.05	16.20	13.61
26	20.50	18.25	16.30	15.80	18.35	15.20	16.93	14.14	16.30	13.69
27	20.38	18.15	16.30	15.70	18.24	15.10	16.93	14.14	16.30	13.69
28	20.10	18.05	16.15	15.65	17.99	14.89	16.65	13.90	16.15	13.57
29	20.05	17.95	15.95	15.50	17.94	14.85	16.55	13.82	15.95	13.40
30	20.35	18.00	16.00	15.45	18.21	15.07	16.53	13.80	16.00	13.44

Fuente: Mercado de Energéticos, El Financiero.

GRAFICOS



INFORMACION SOCIOECONOMICA

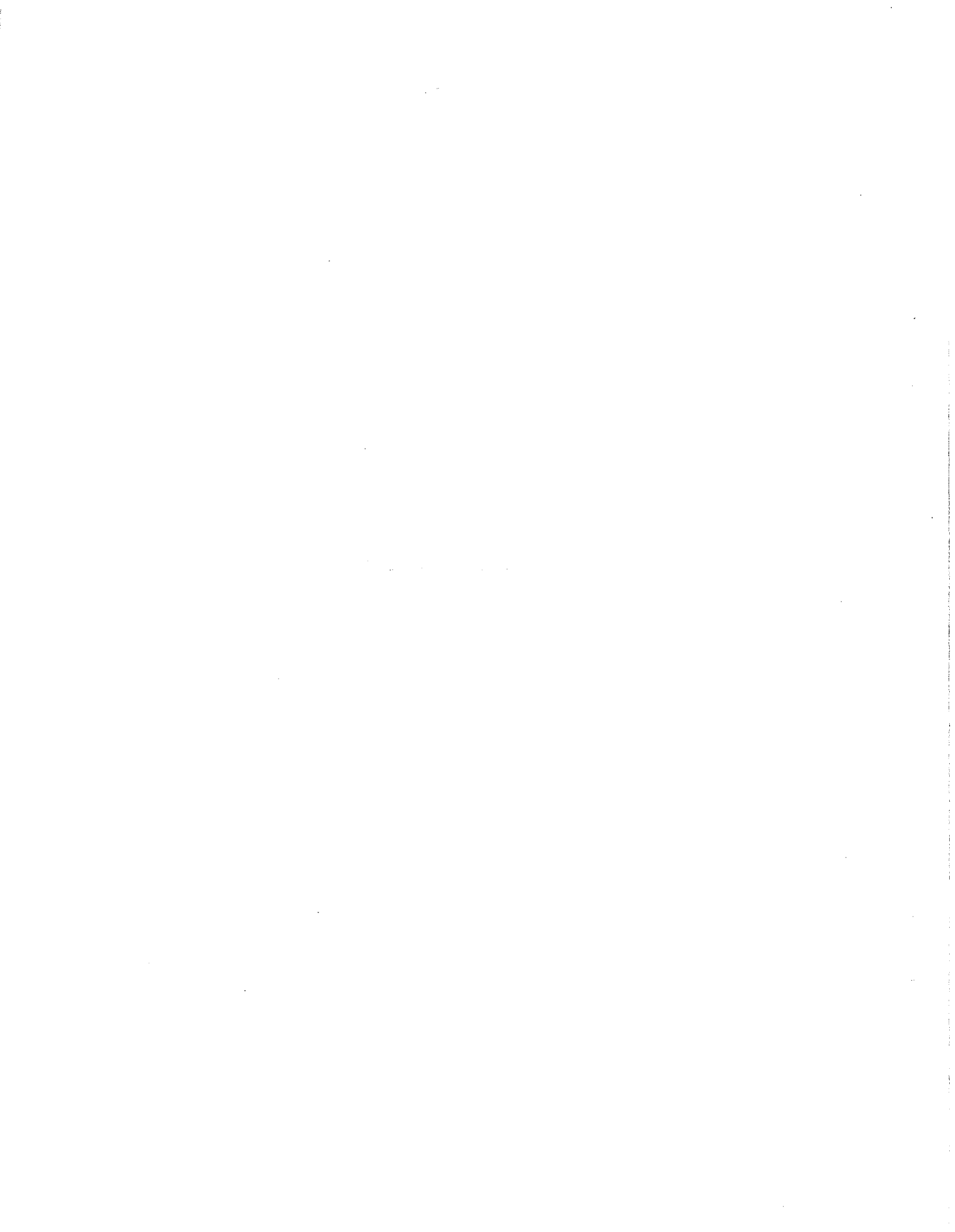
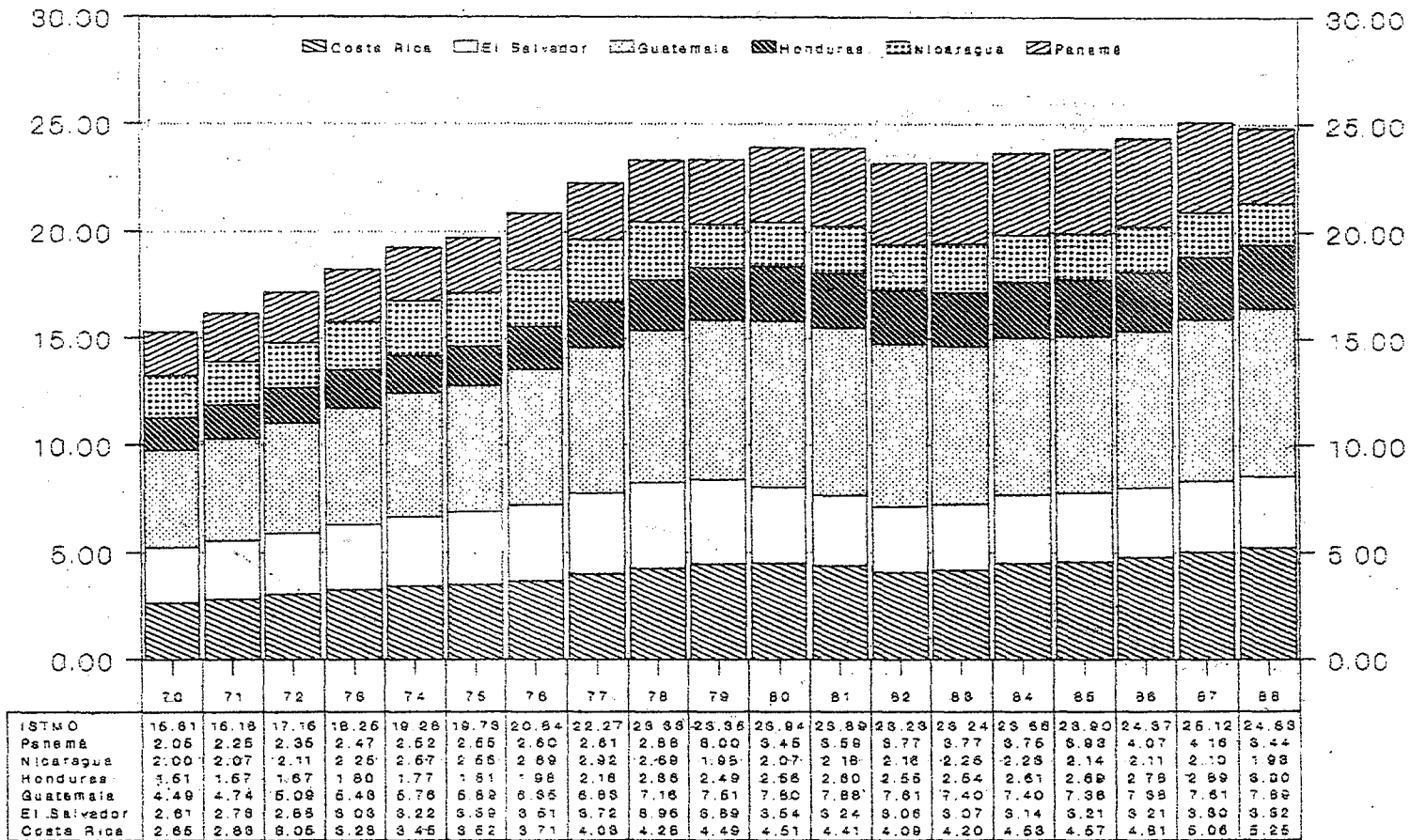


Gráfico 1
**ISTMO CENTROAMERICANO
 PRODUCTO INTERNO BRUTO**

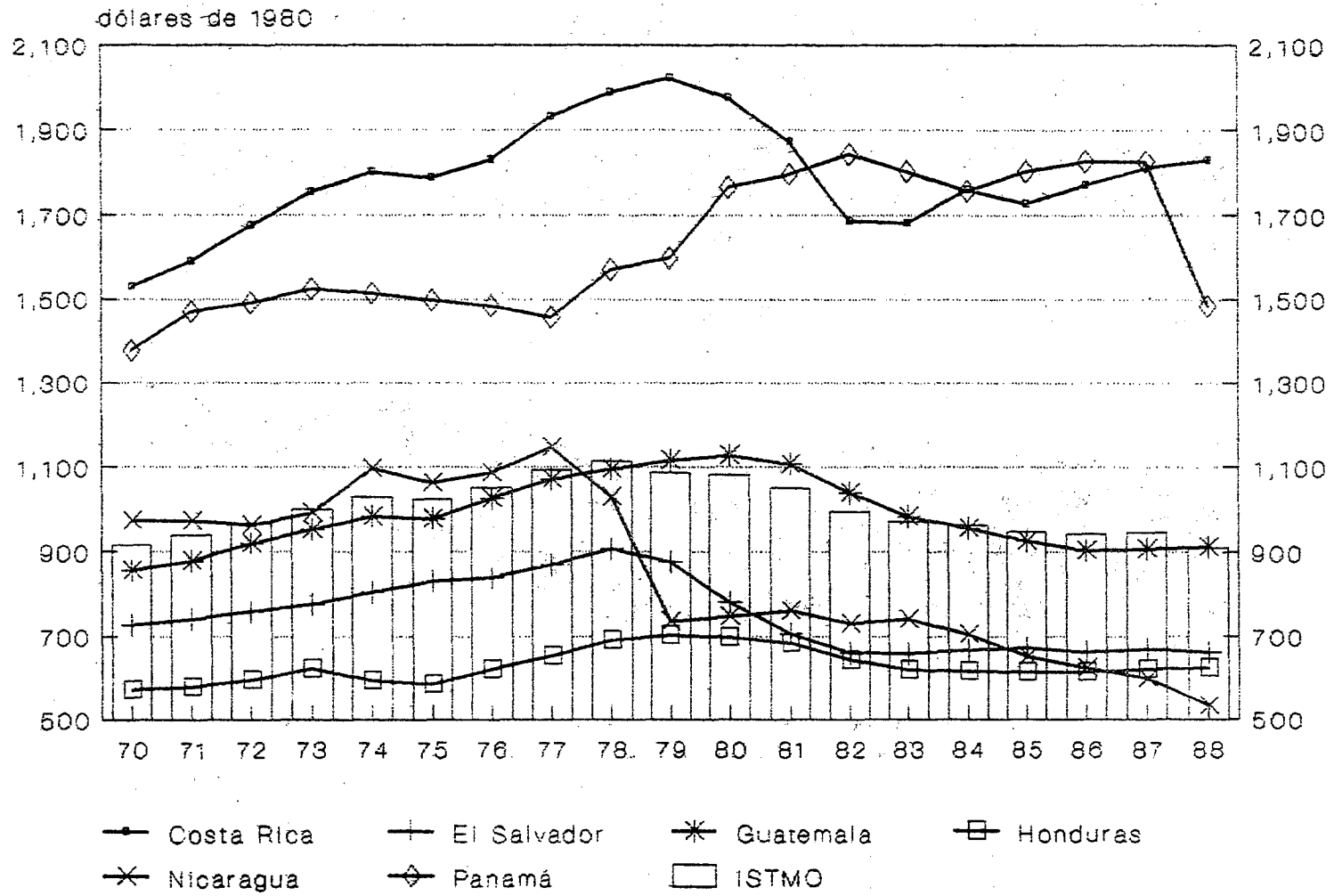
miles de millones de dólares de 1980



Fuente: CEPAL, sobre la base de
 cifras oficiales

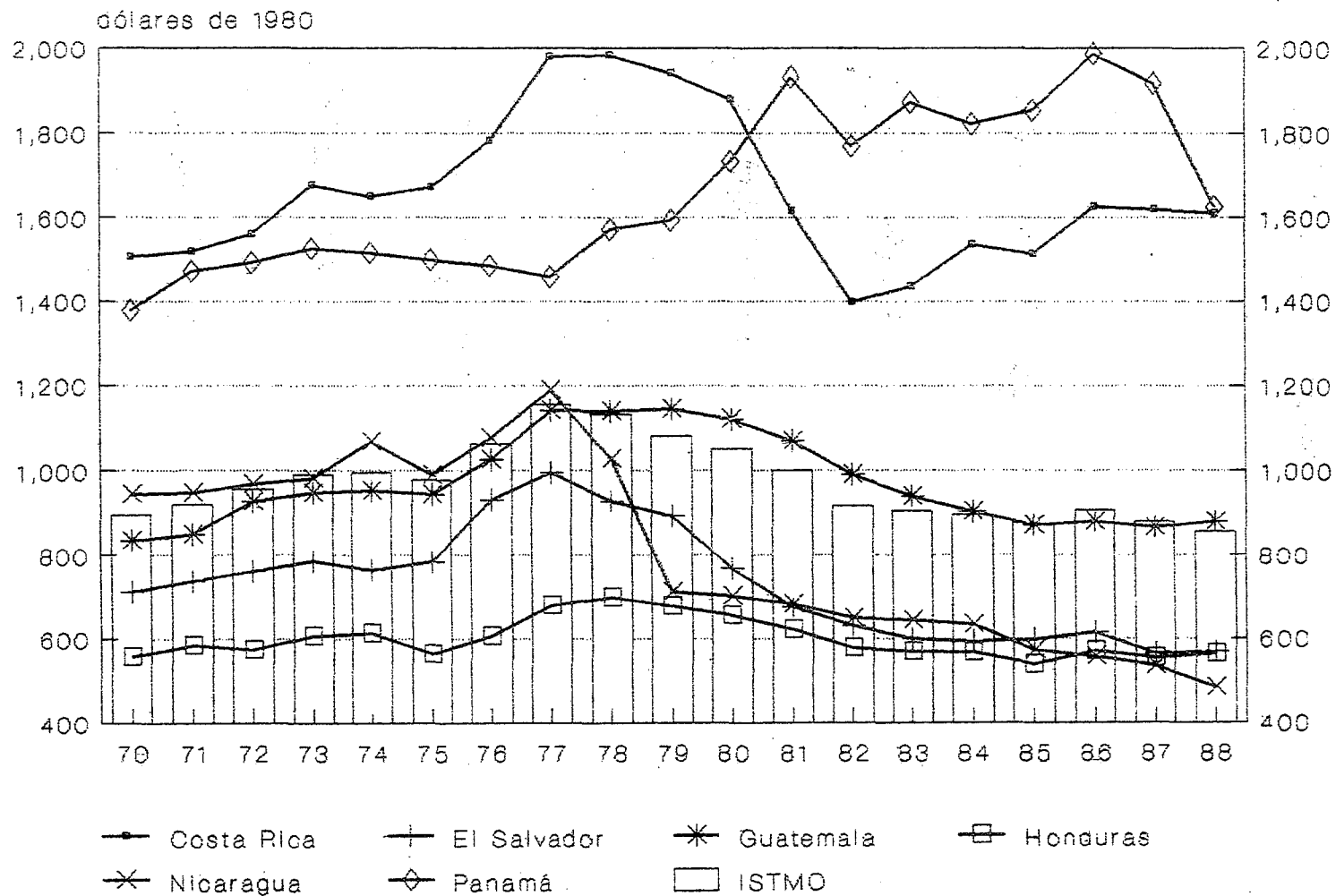
Gráfico 2

PRODUCTO INTERNO POR HABITANTE



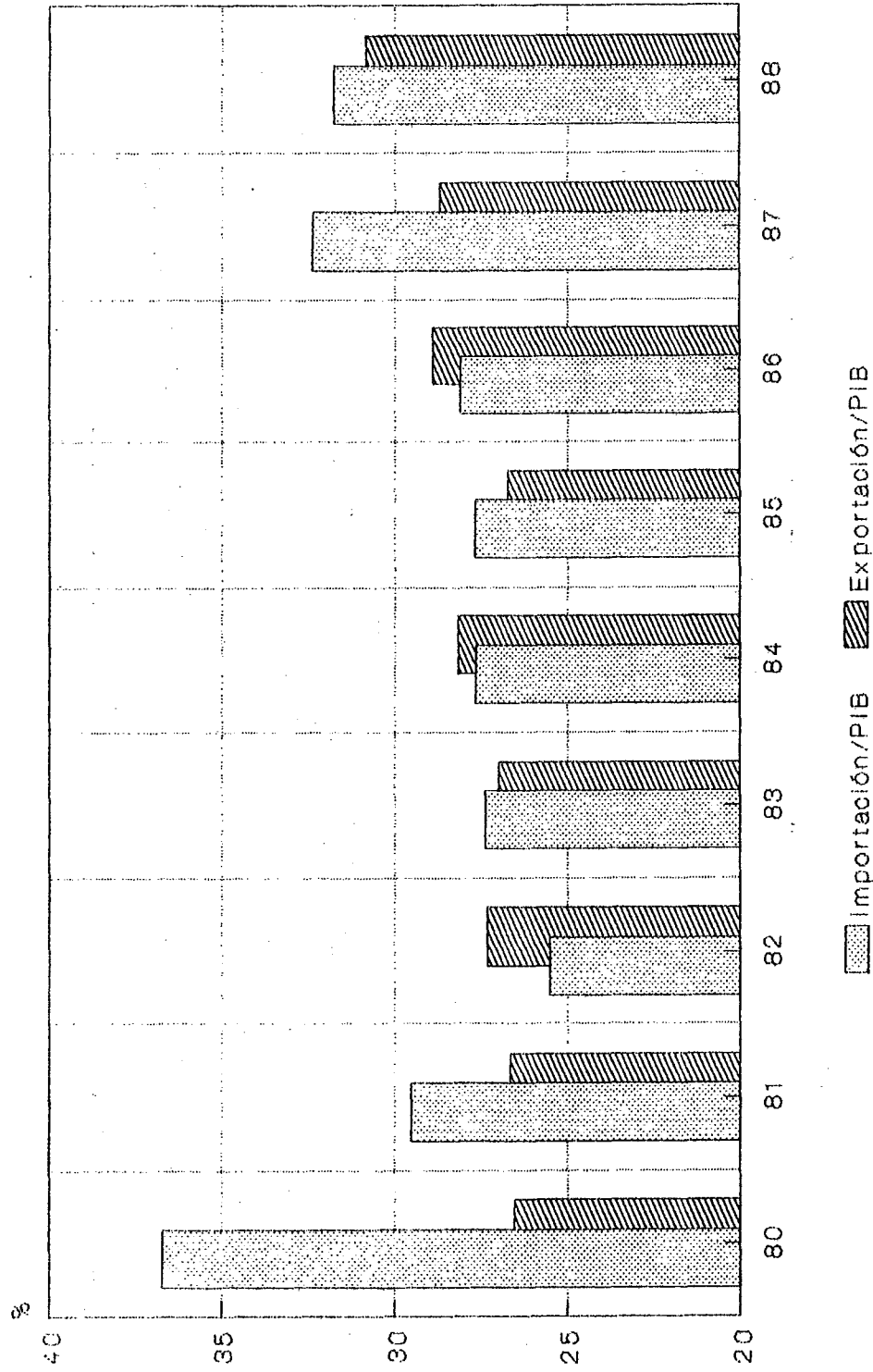
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 3
INGRESO NACIONAL POR HABITANTE



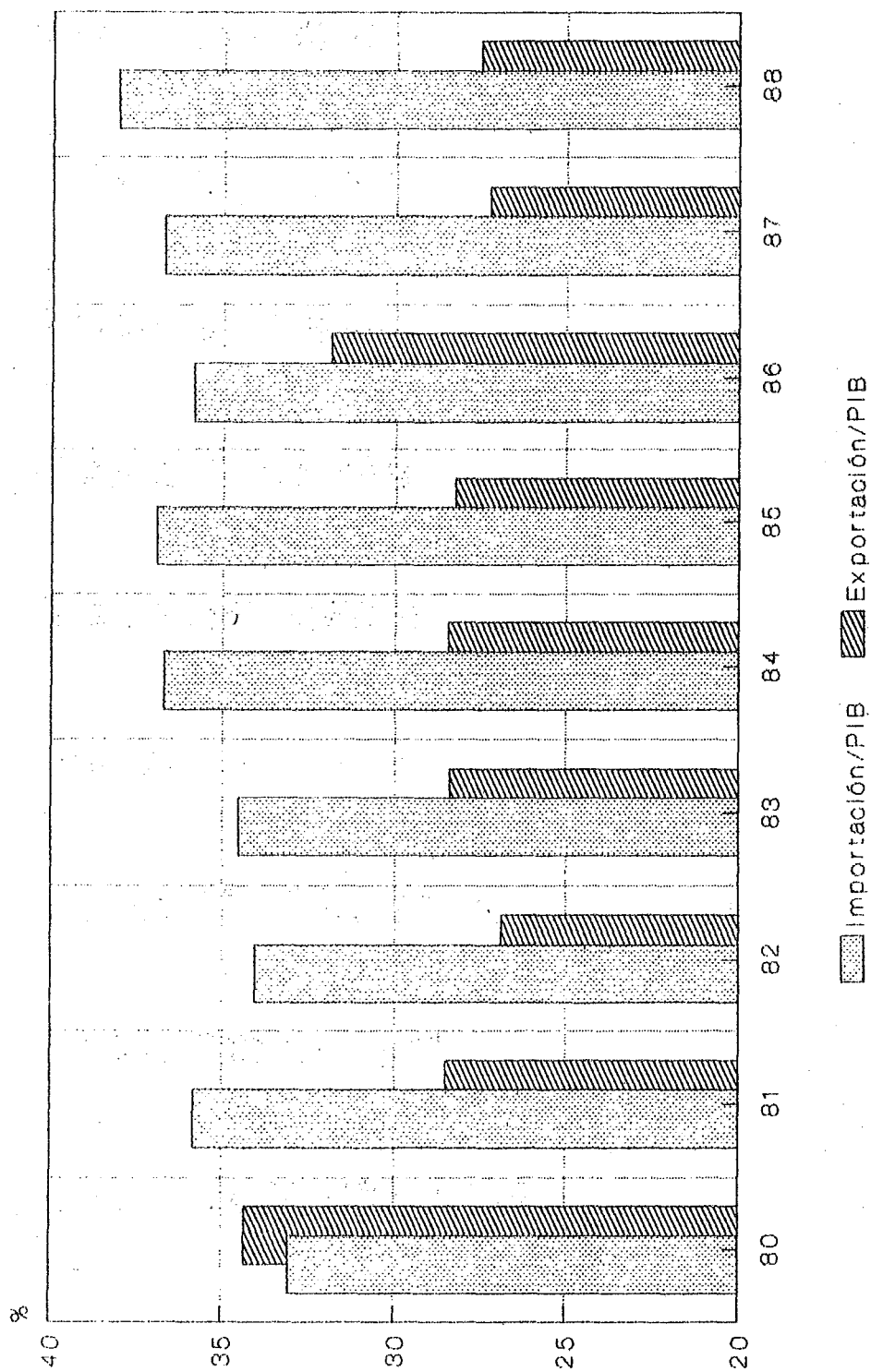
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

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



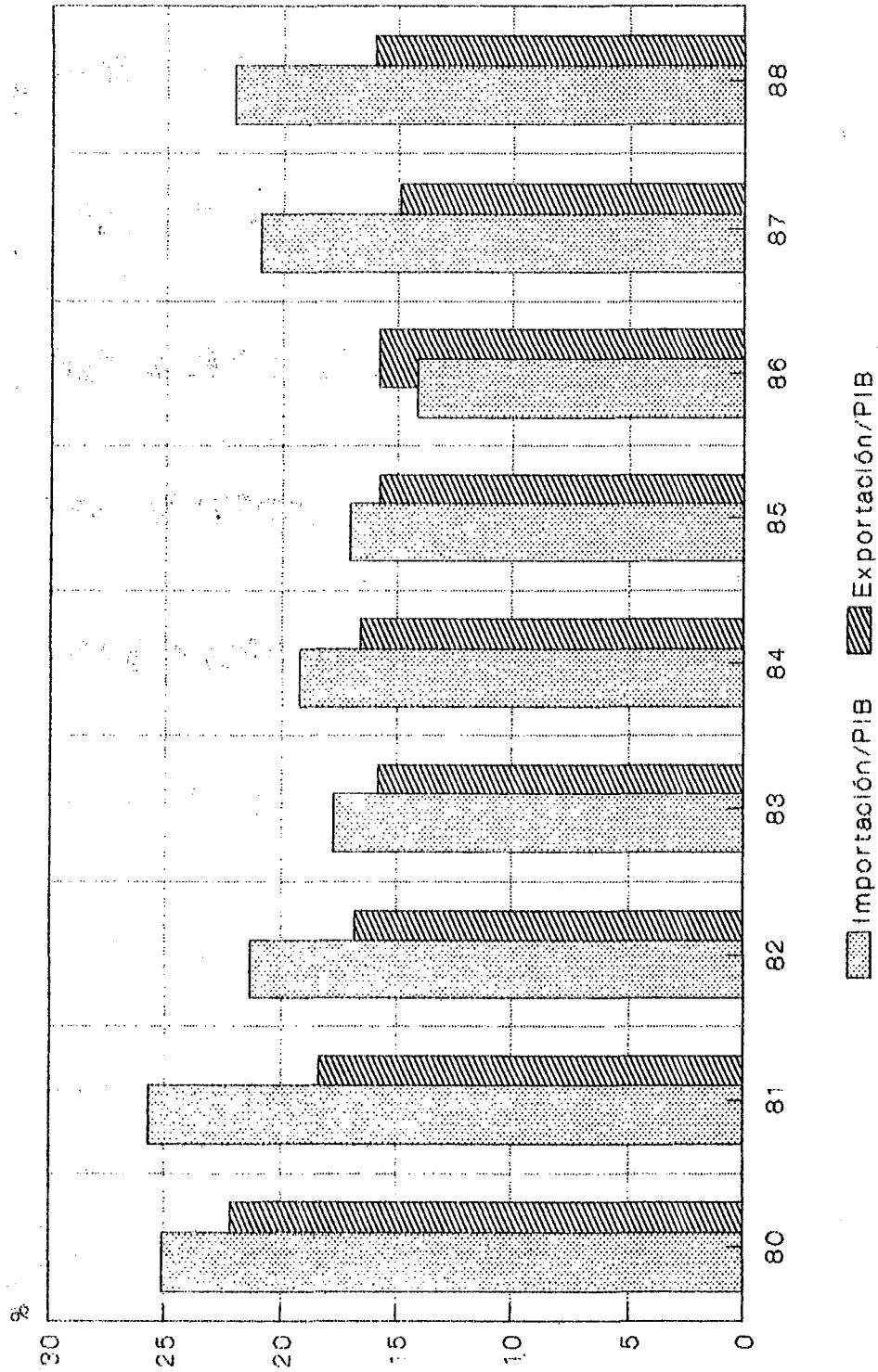
Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

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

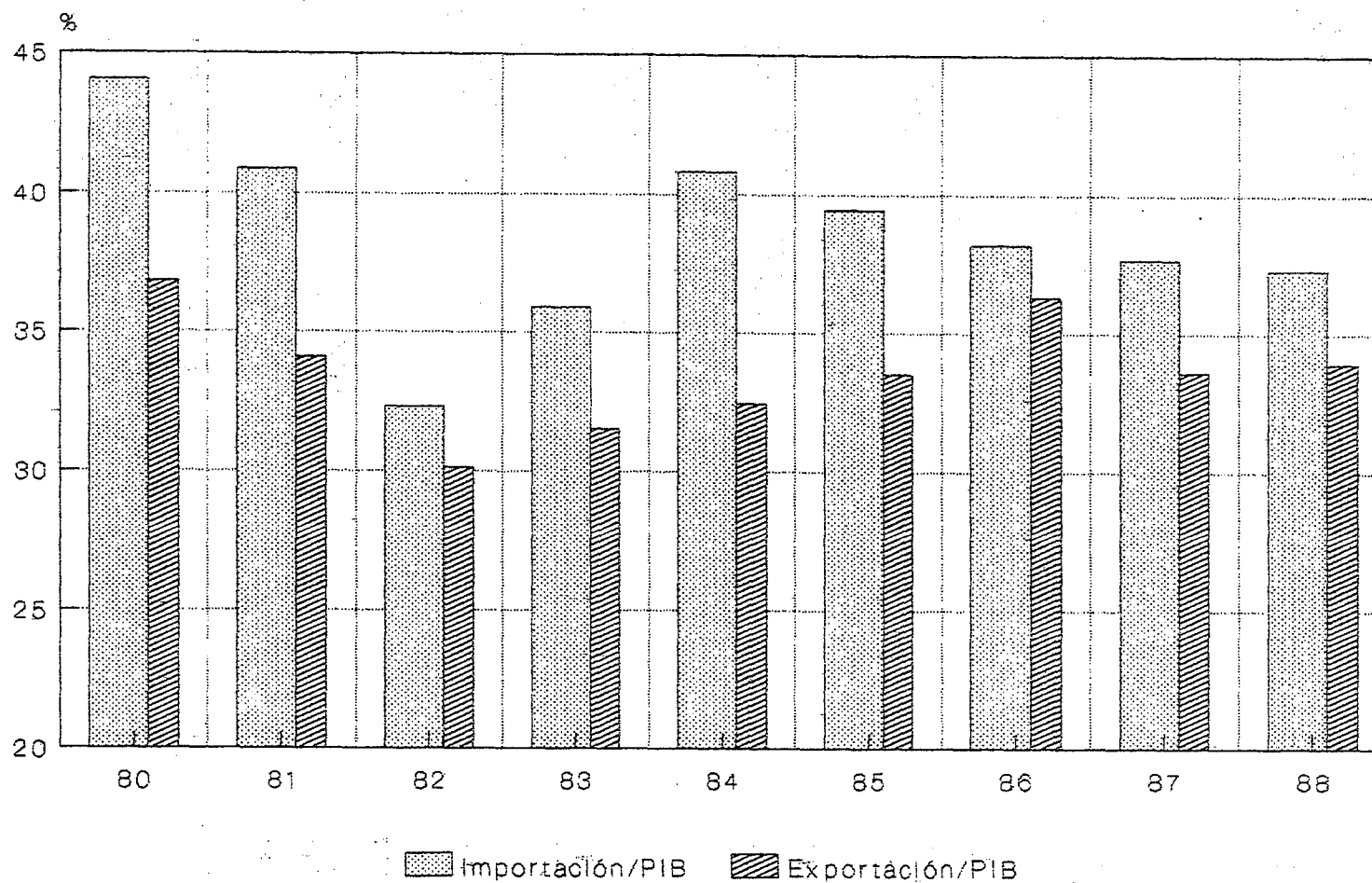
Gráfico 4.c
 GUATEMALA: IMPORTACION Y EXPORTACION
 DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.d

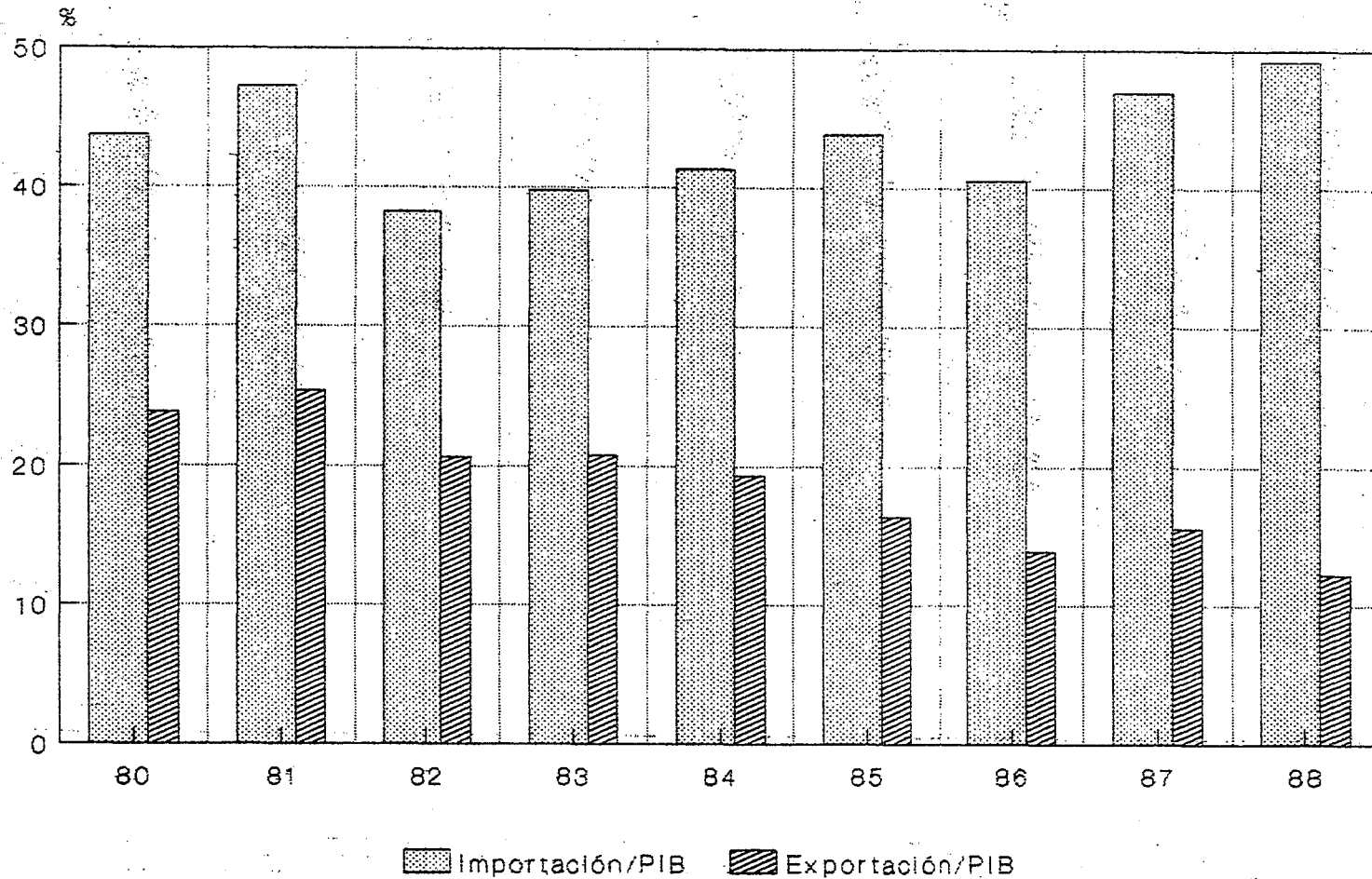
HONDURAS: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.e

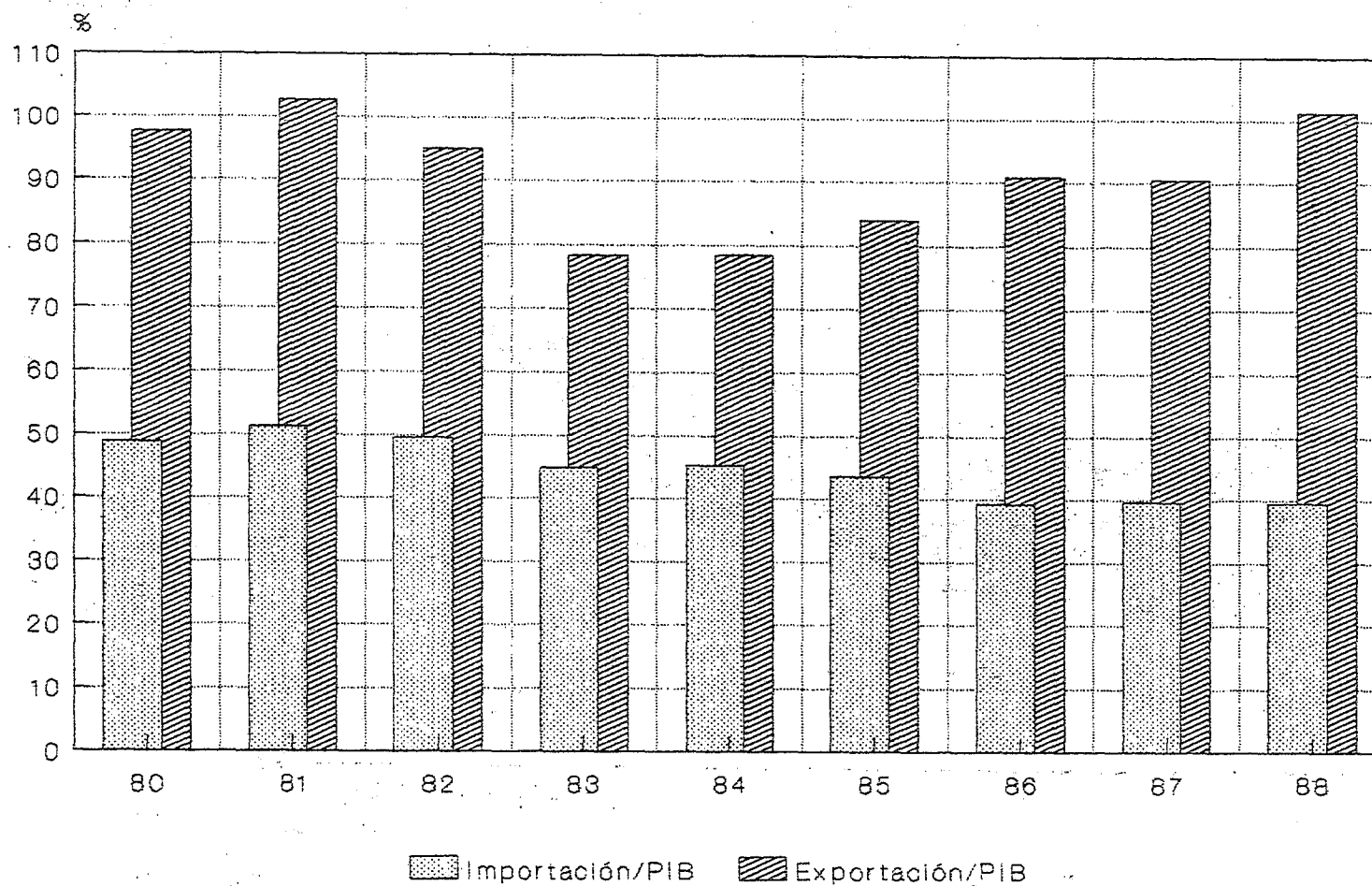
NICARAGUA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 4.f

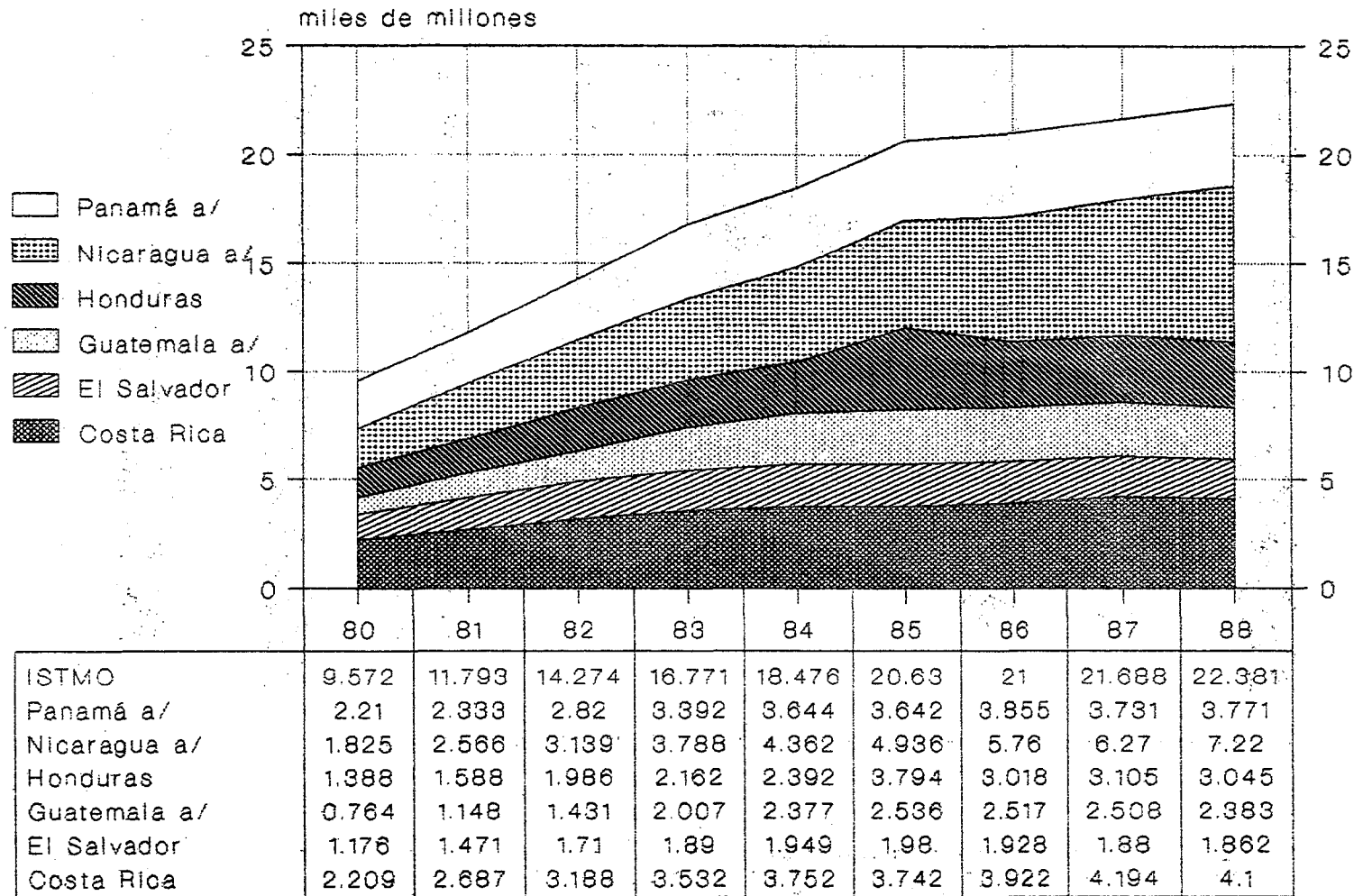
PANAMA: IMPORTACION Y EXPORTACION DE BIENES Y SERVICIOS EN RELACION AL PIB



Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales
Incluye zonas libres

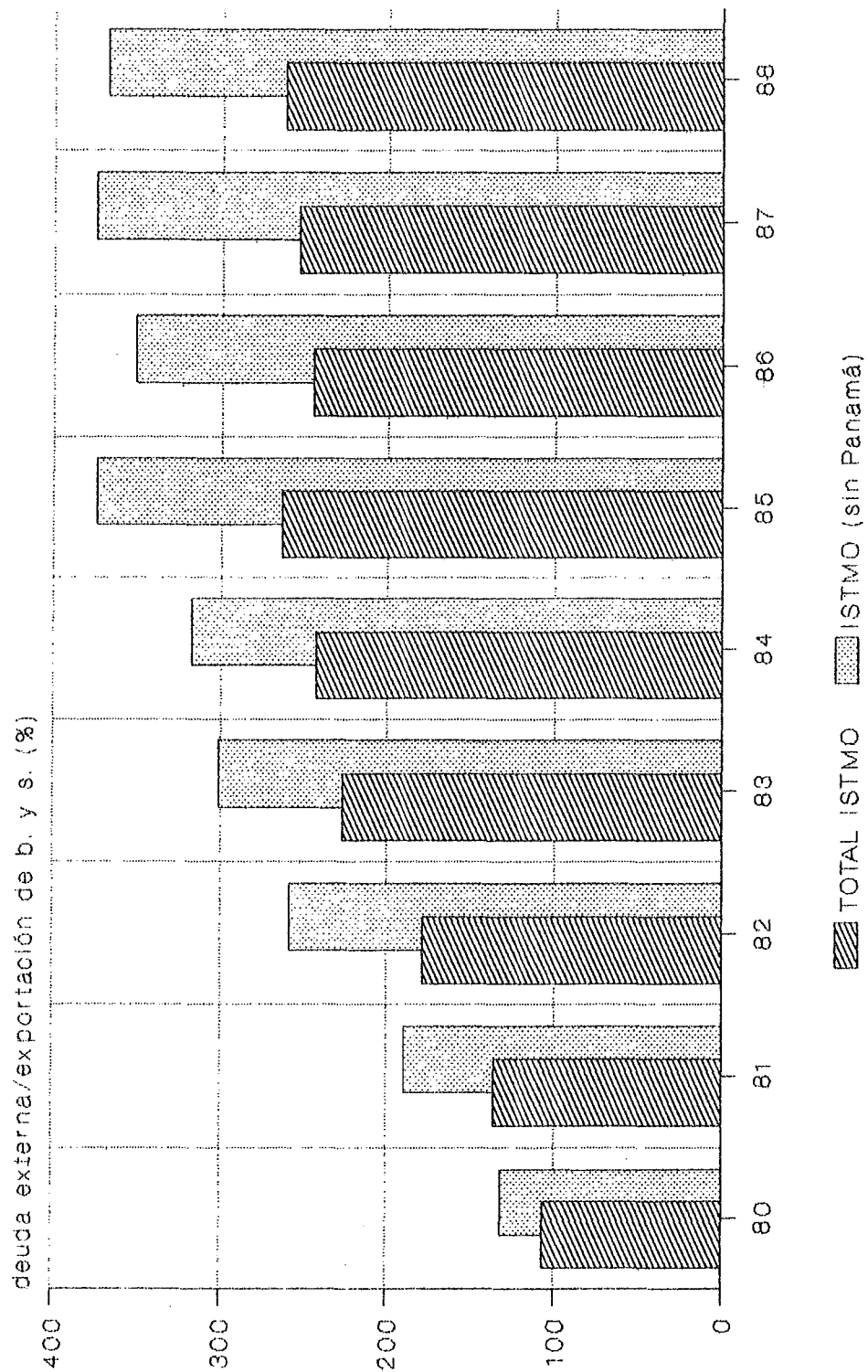
Gráfico 5

SALDO DE LA DEUDA EXTERNA TOTAL



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

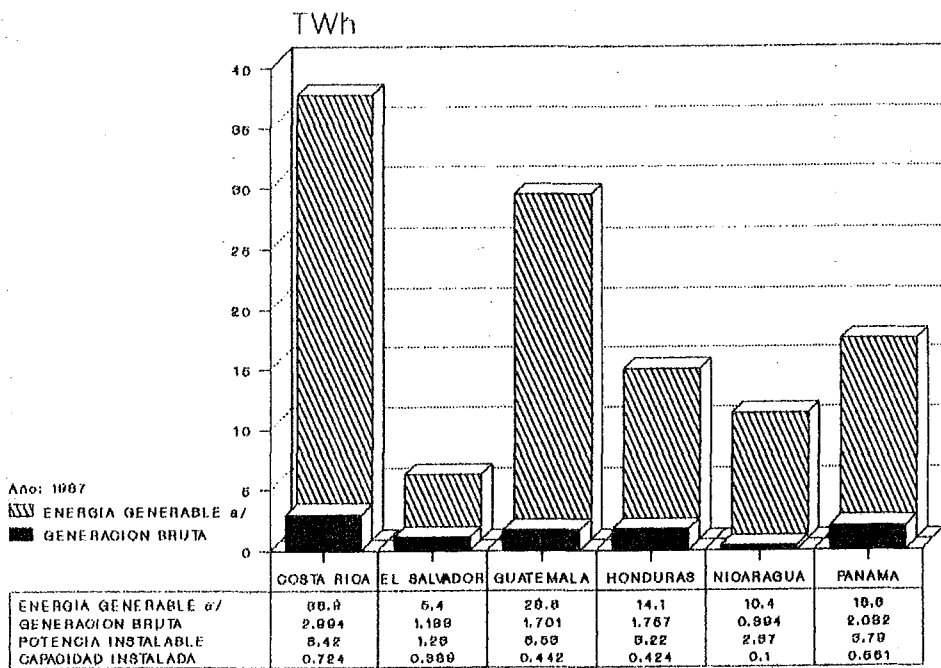
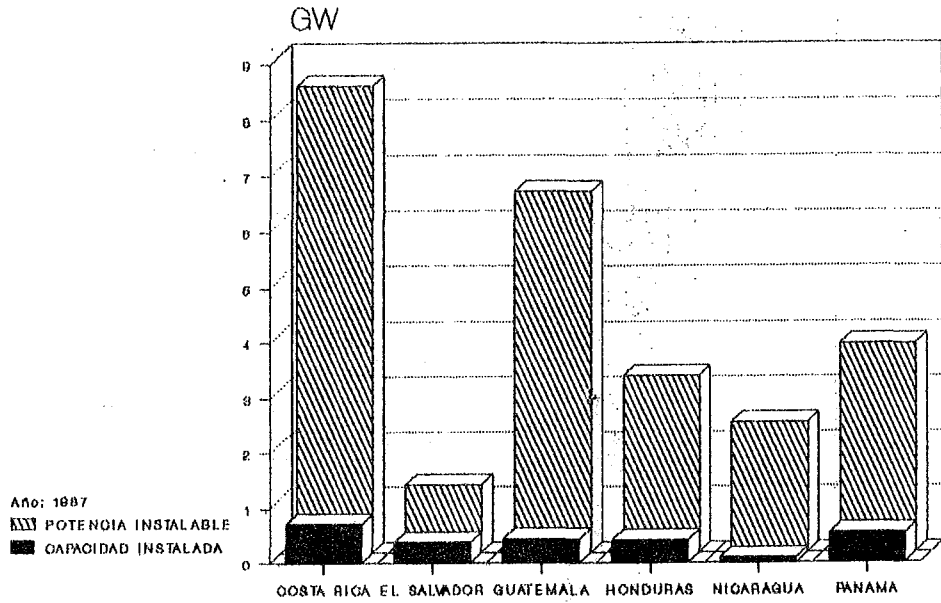
Gráfico 6
DEUDA EXTERNA TOTAL EN RELACION A LAS
EXPORTACIONES DE BIENES Y SERVICIOS



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

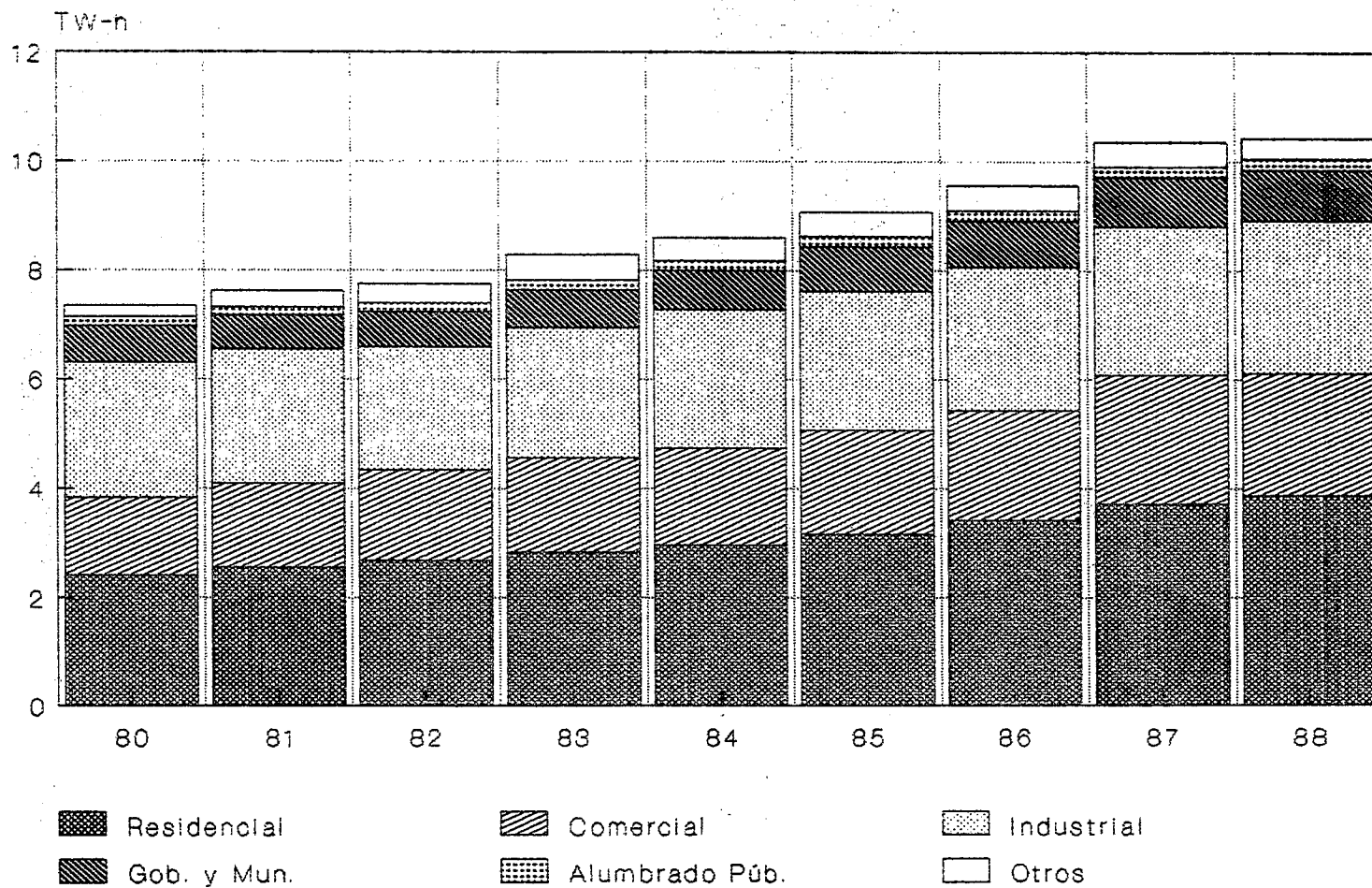
SECTOR ELECTRICO

Gráfico 7
ISTMO CENTROAMERICANO
Potencial Hidroeléctrico Identificado



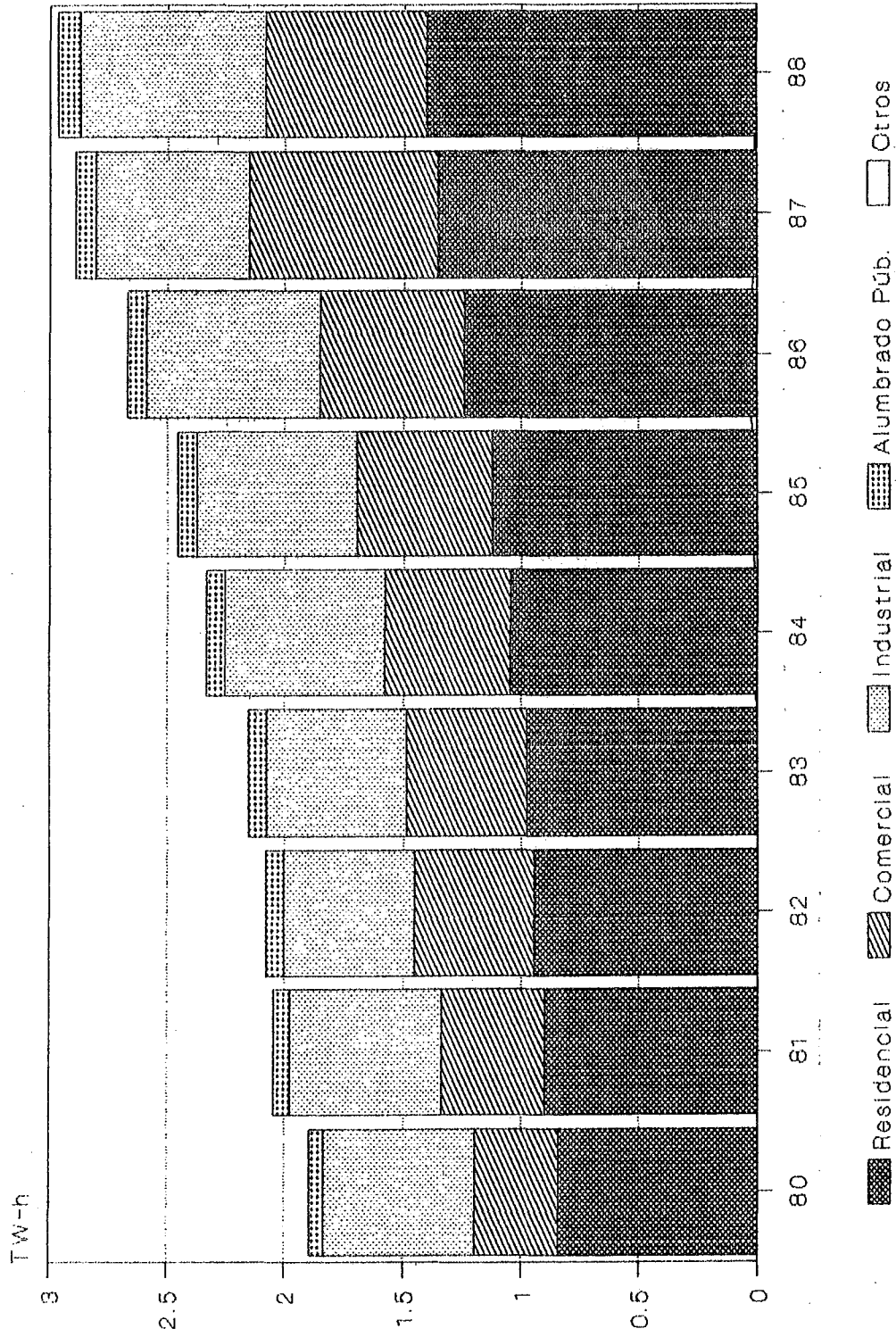
Fuente: CEPAL, en base a ofertas oficiales
a/ Hidrología media

Gráfico 8.a
 ISTMO CENTROAMERICANO
 Consumo Eléctrico Sectorial



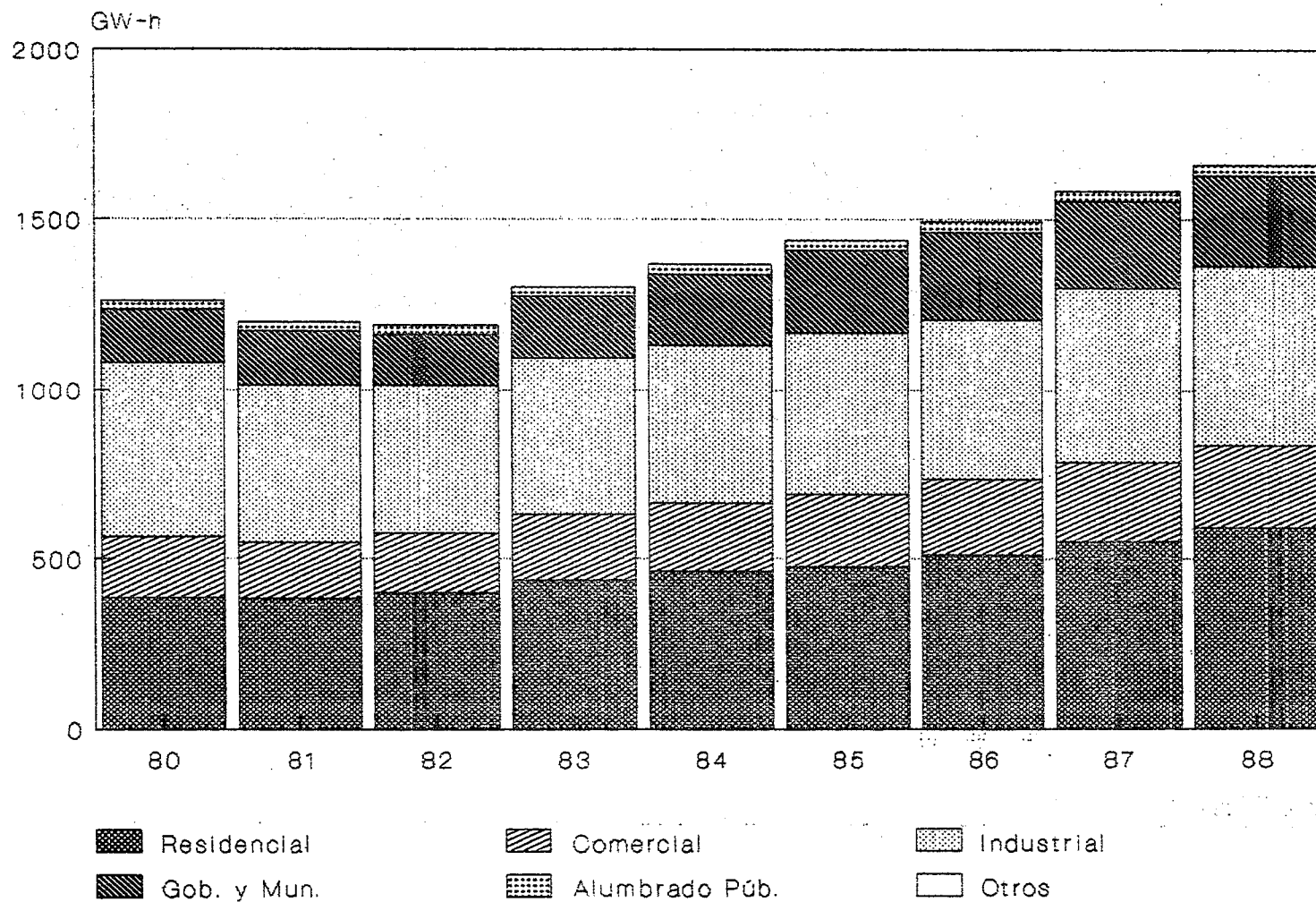
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8.b
 COSTA RICA: Consumo Eléctrico Sectorial



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

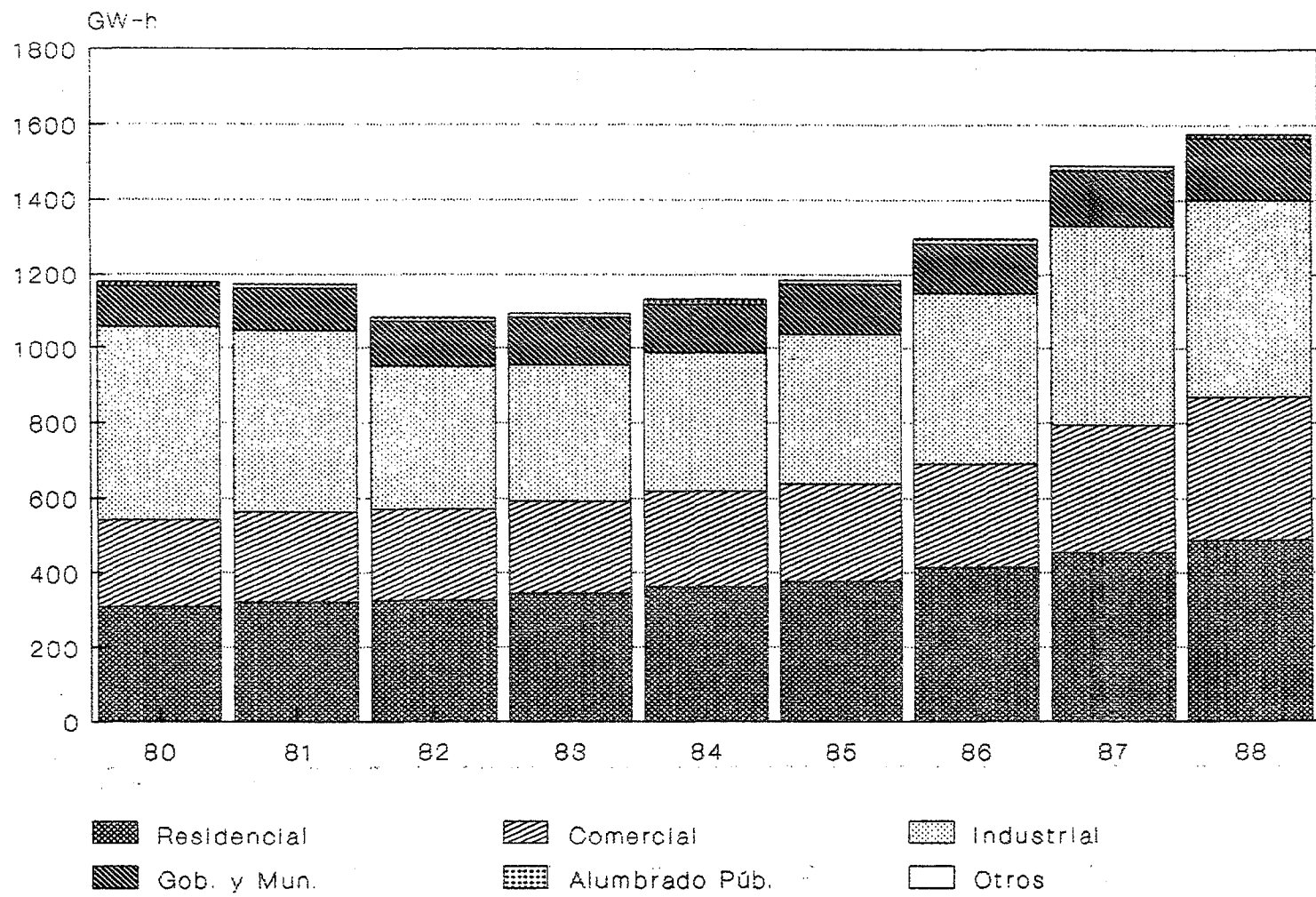
Gráfico 8.c
 EL SALVADOR: Consumo Eléctrico Sectorial



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

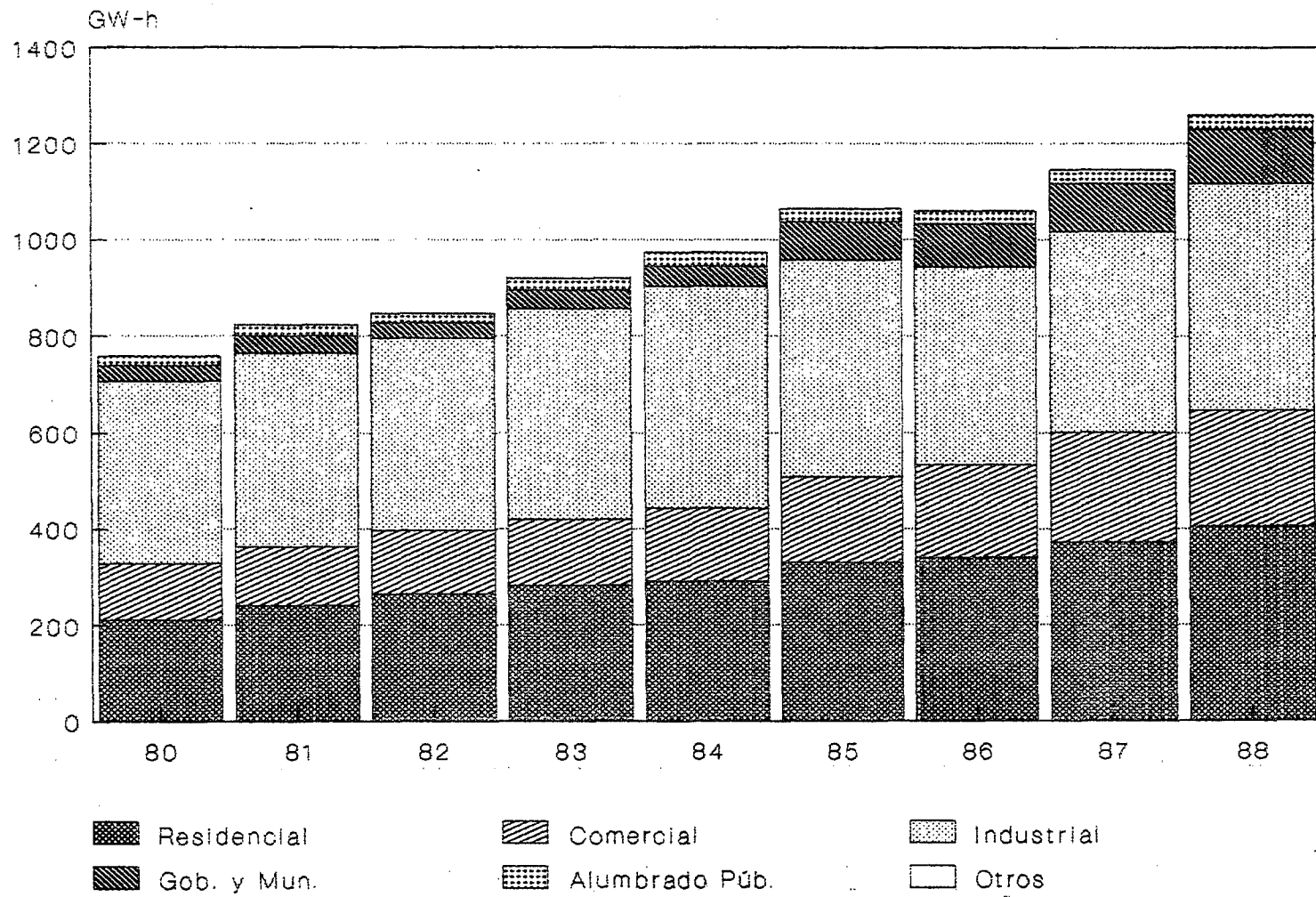
Gráfico 8.d

GUATEMALA: Consumo Eléctrico Sectorial



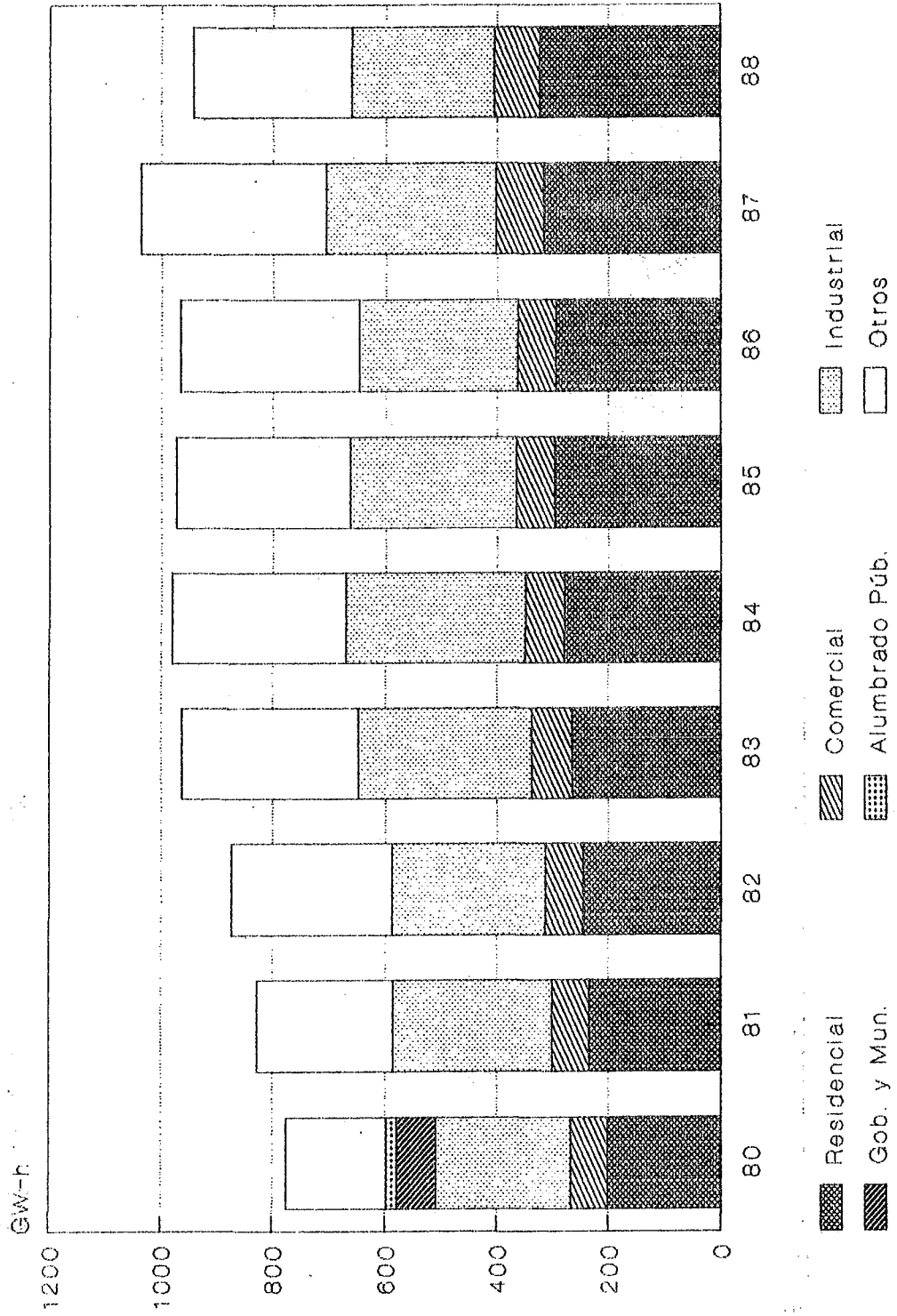
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8.e
 HONDURAS: Consumo Eléctrico Sectorial



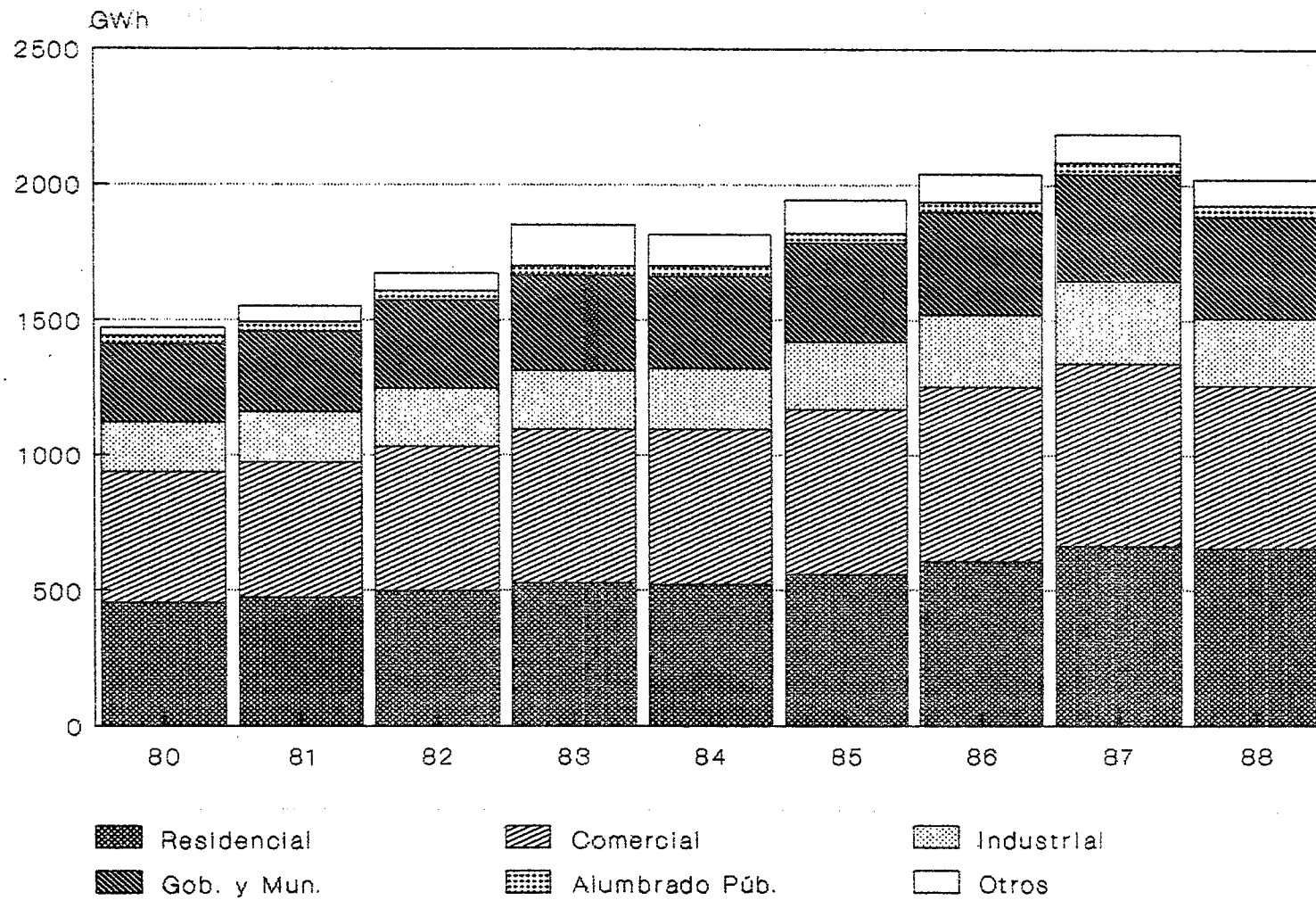
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8.1
NICARAGUA: Consumo Eléctrico Sectorial



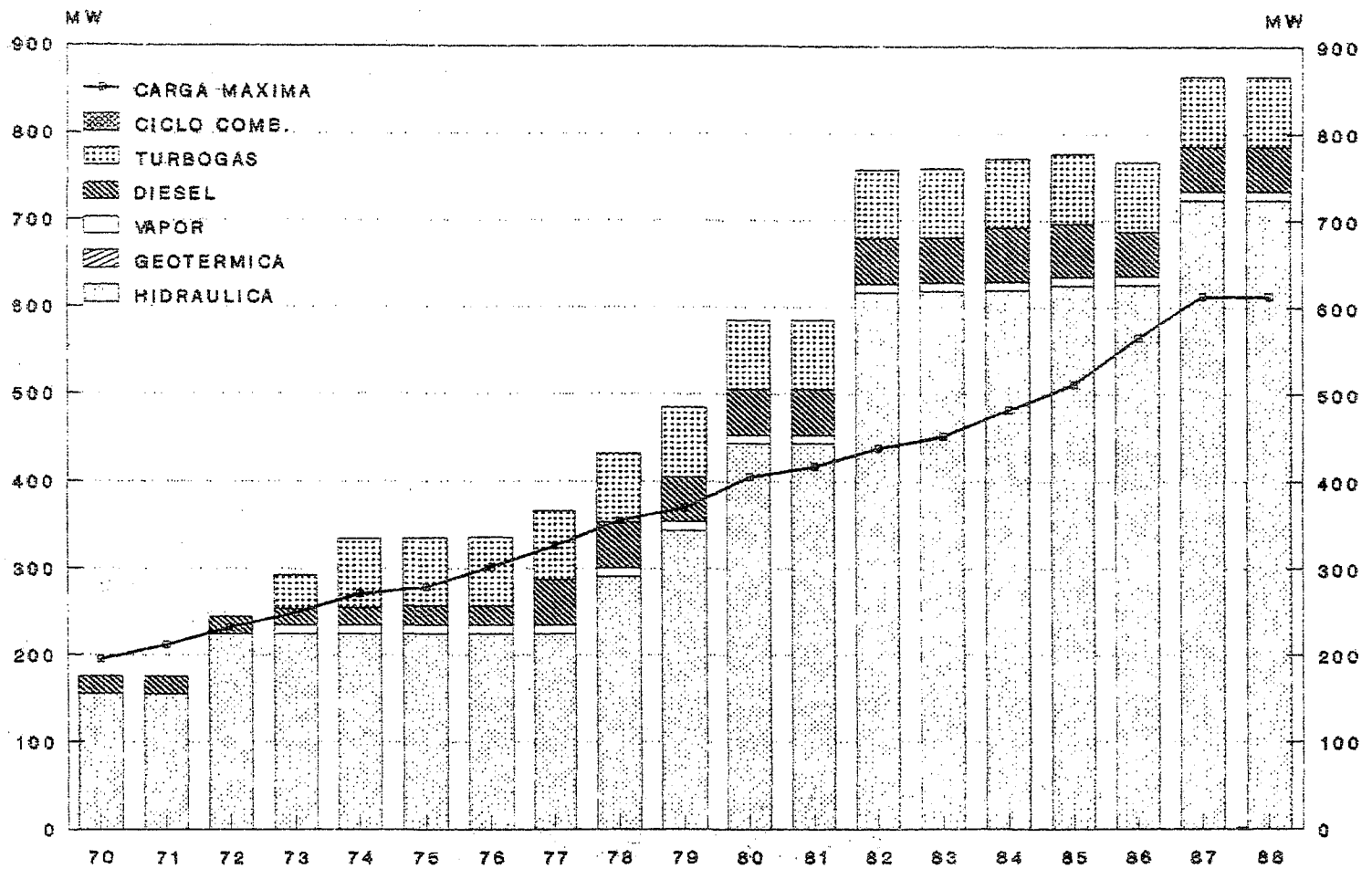
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfica 8.g
 PANAMA: Consumo Eléctrico Sectorial



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

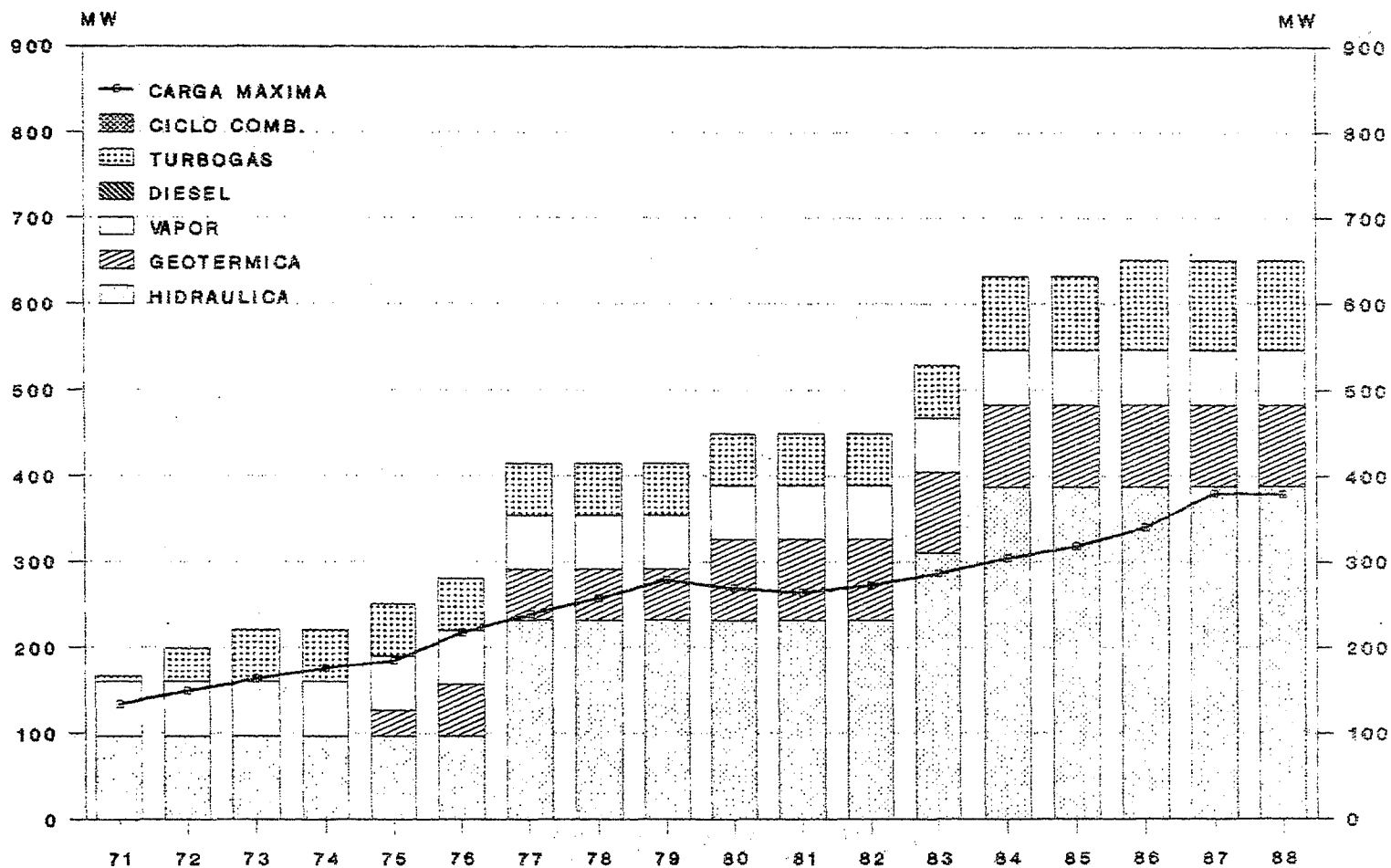
Gráfico 9
**COSTA RICA: CAPACIDAD INSTALADA
 Y CARGA MAXIMA**



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 10

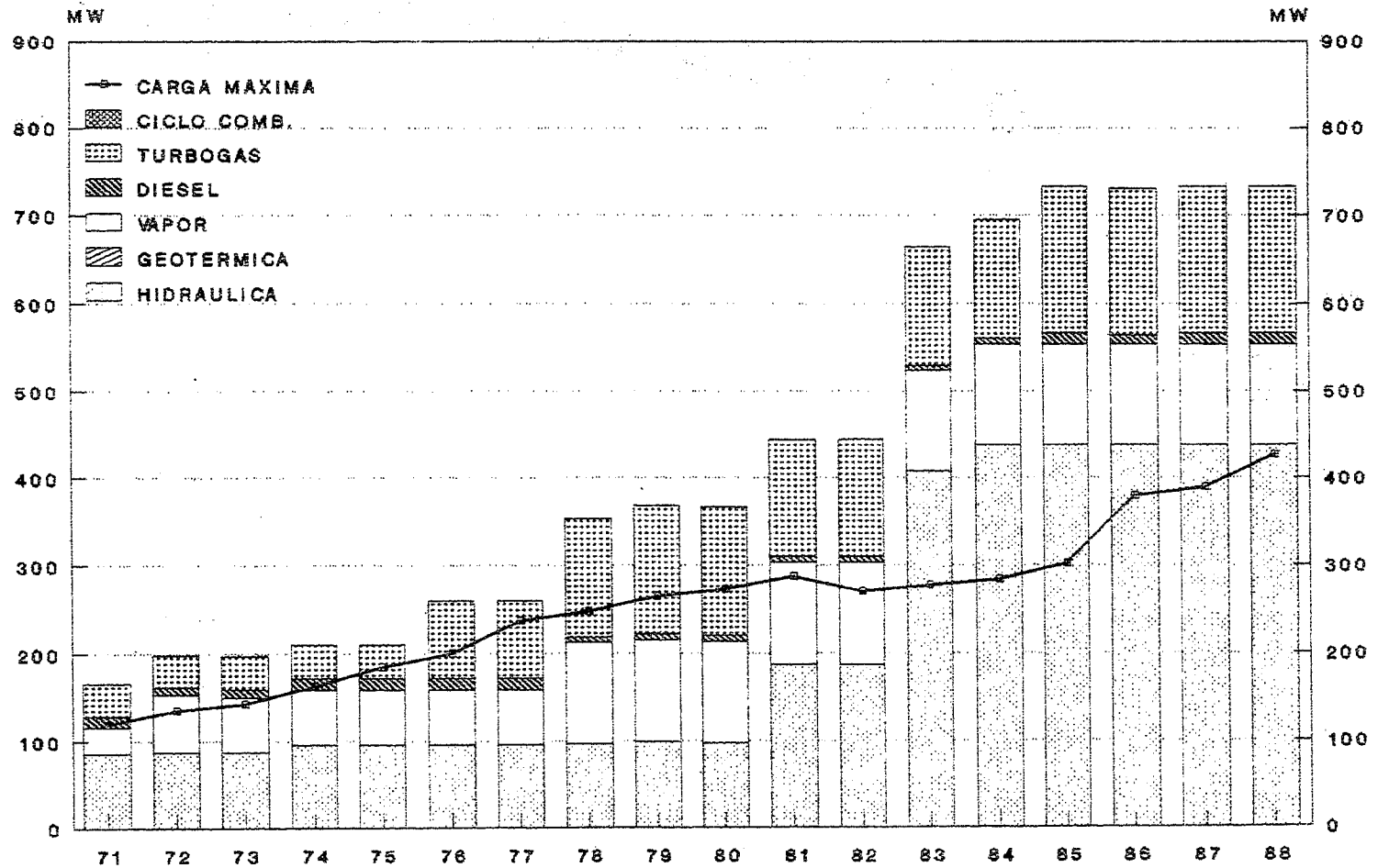
EL SALVADOR: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 11

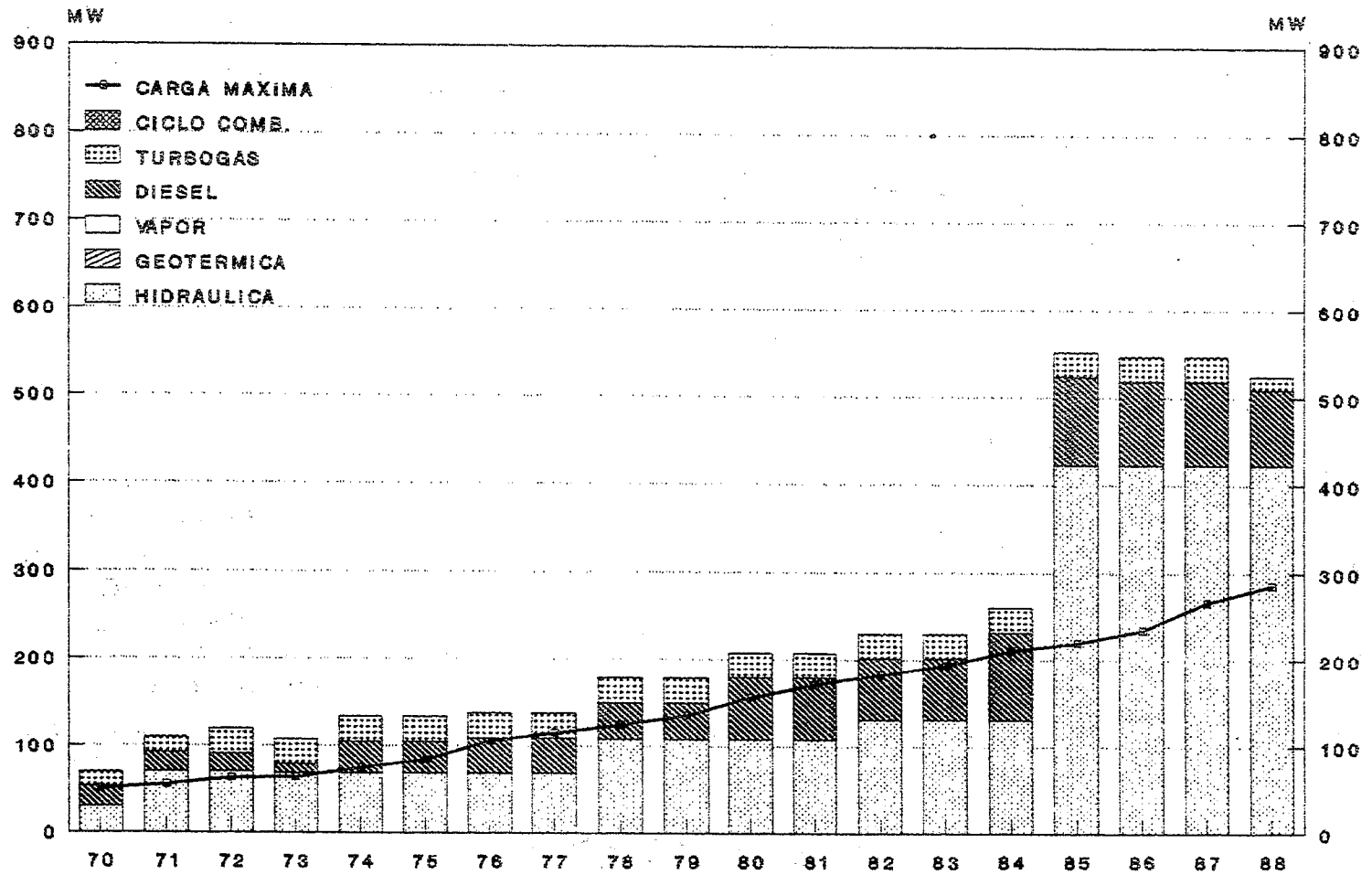
GUATEMALA: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 12

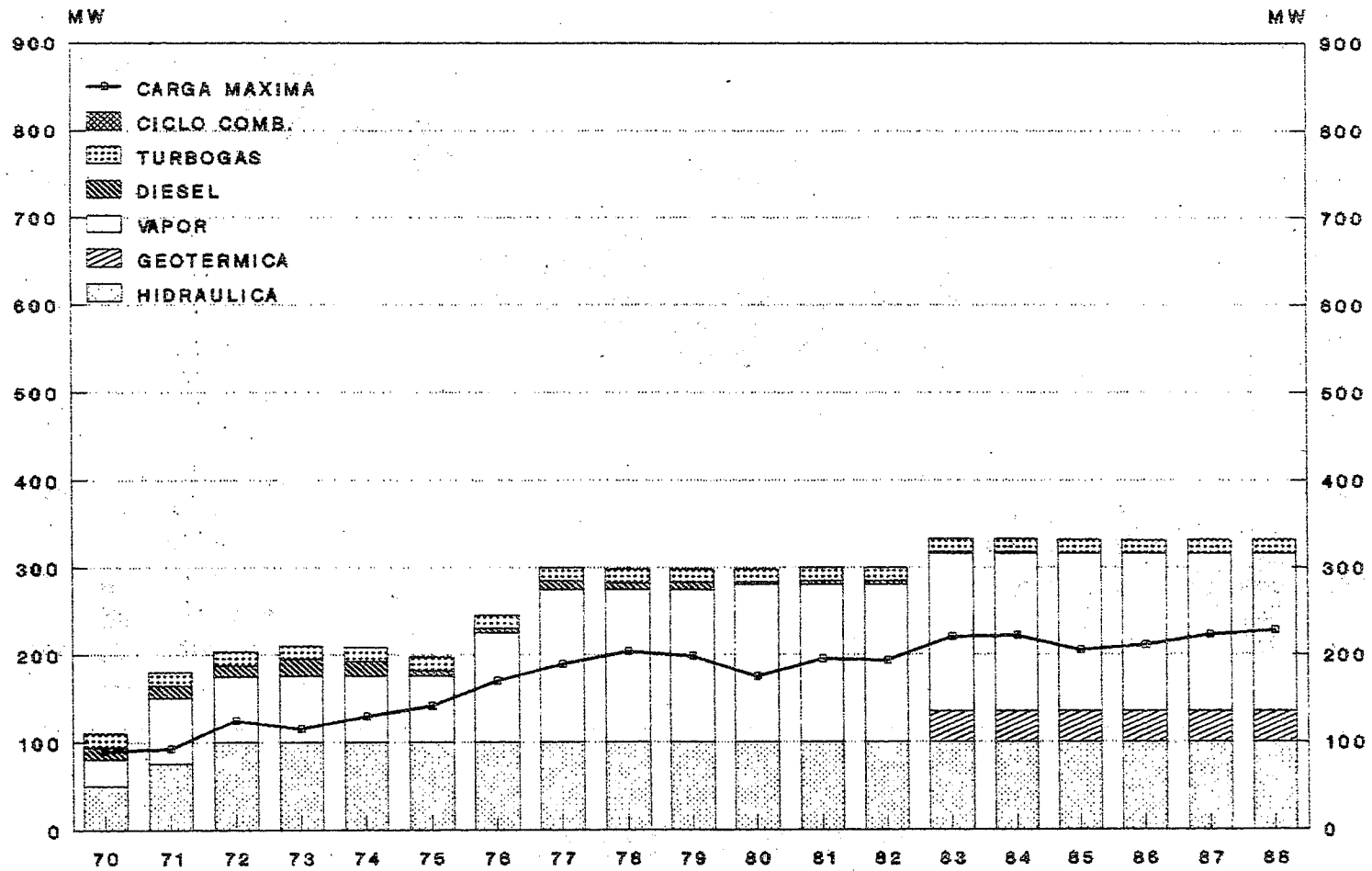
HONDURAS: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 13

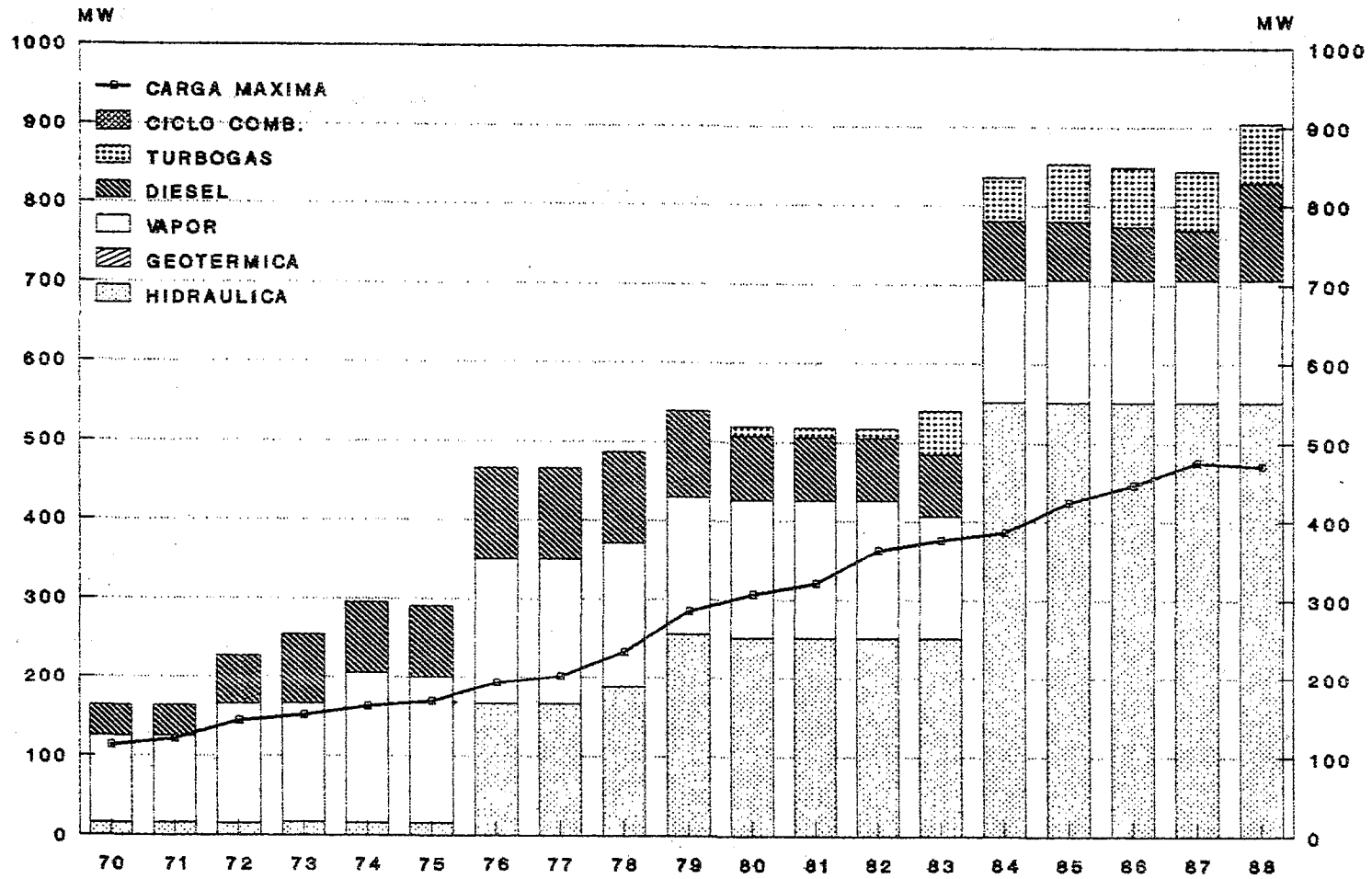
NICARAGUA: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA



Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

Gráfico 14

PANAMA: CAPACIDAD INSTALADA Y CARGA MAXIMA

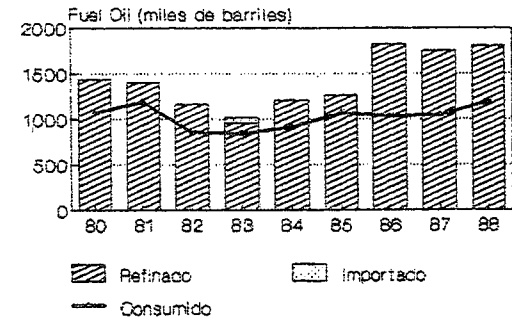
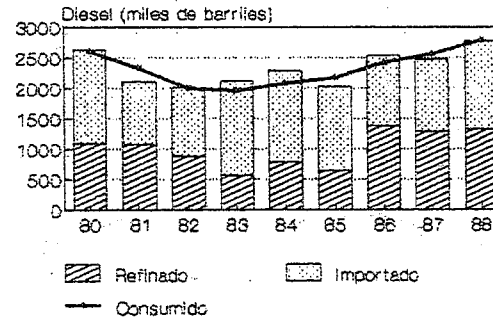
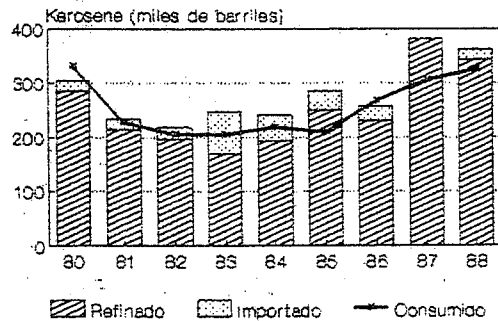
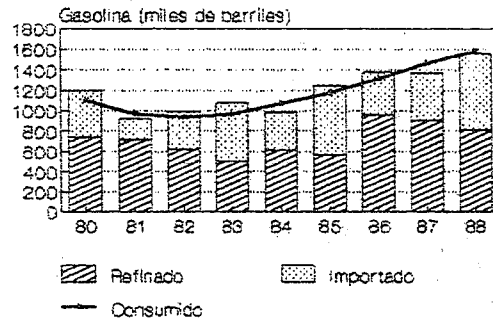
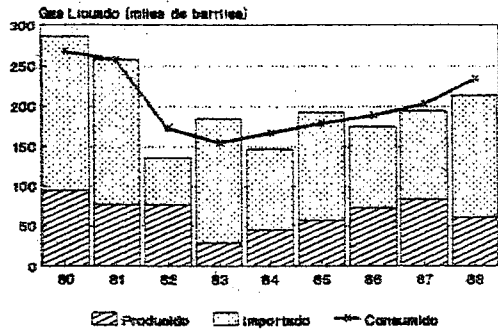


Fuente: CEPAL, sobre la base de las cifras oficiales

SECTOR HIDROCARBUROS

Grafico 15.a

COSTA RICA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCAR.

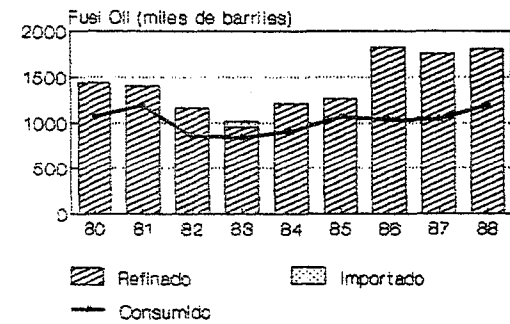
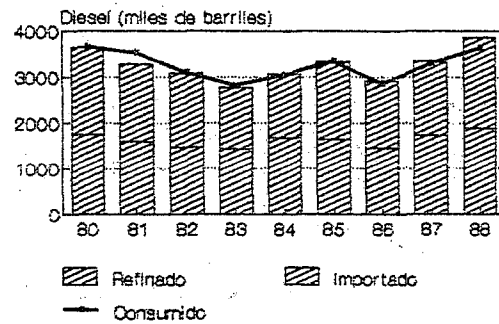
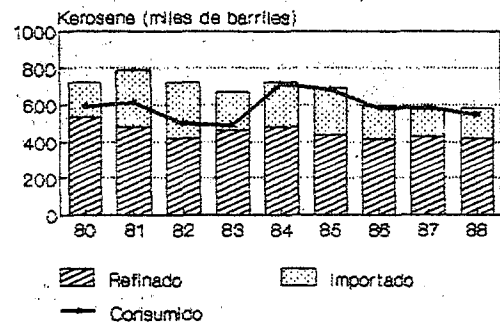
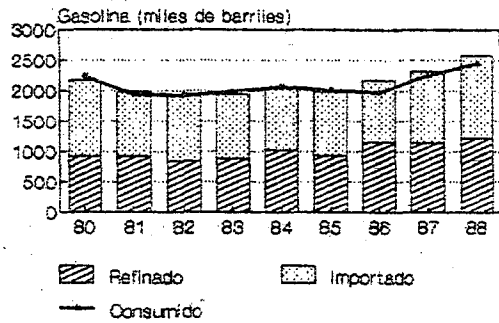
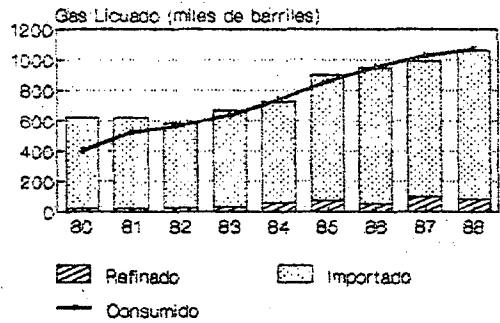


Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

noviembre 1989

Grafico 15.b

GUATEMALA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUR.

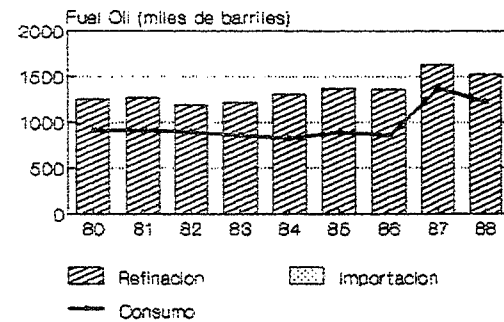
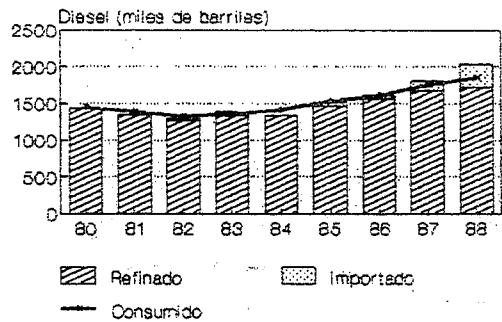
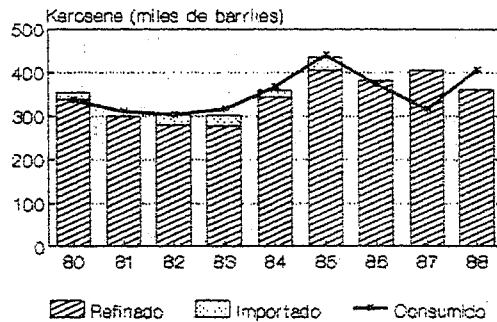
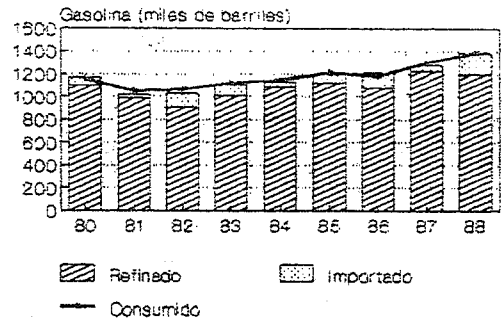
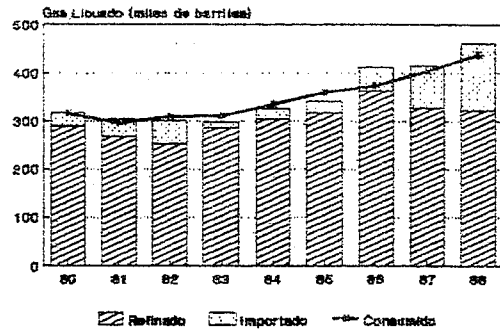


Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

noviembre 1988

Grafico 15.b

EL SALVADOR: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCAR.

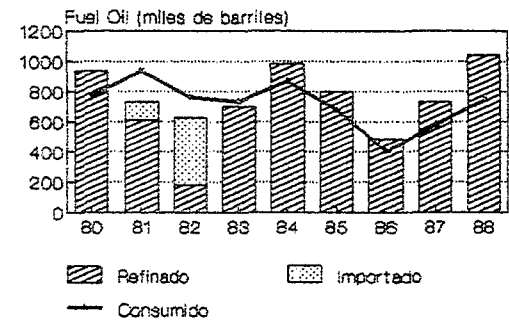
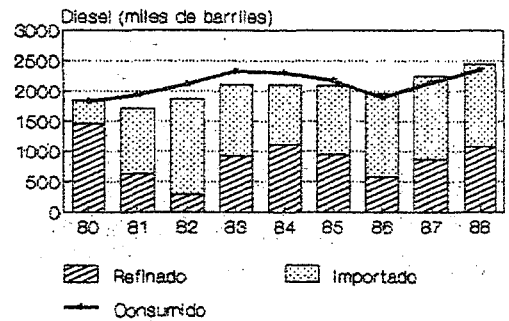
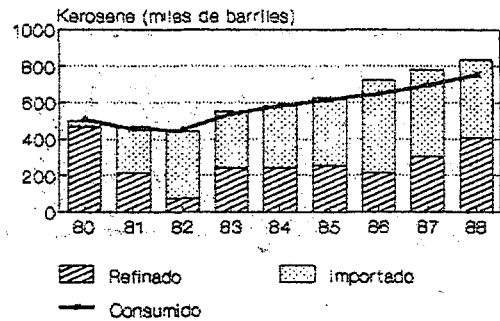
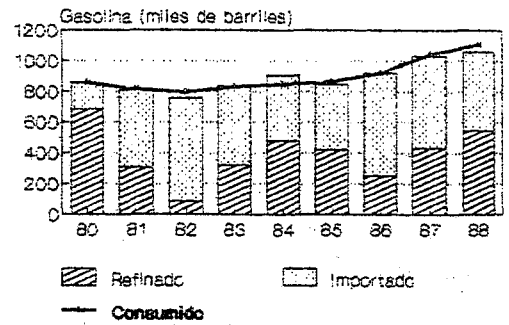
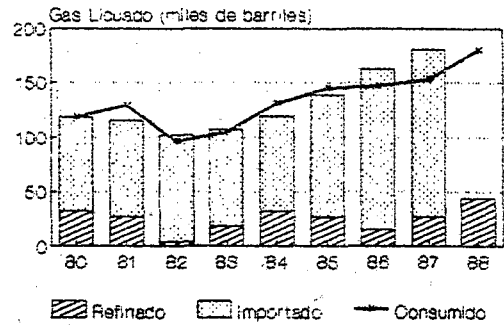


Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

noviembre 1989

Gráfico 15.d

HONDURAS REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUROS

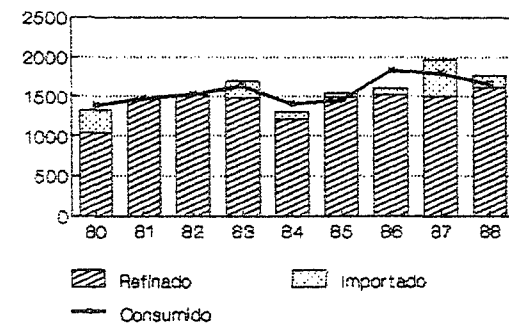
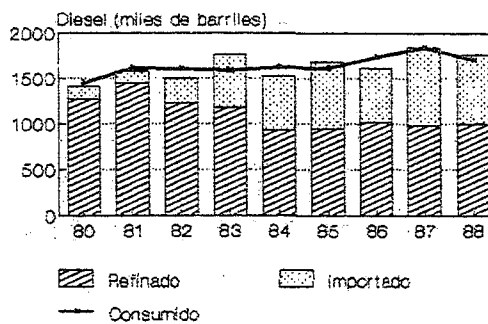
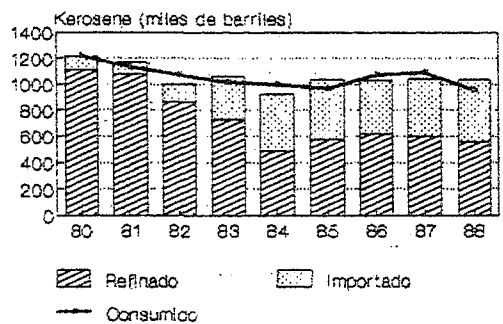
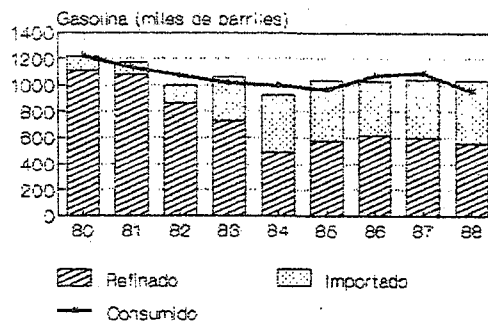
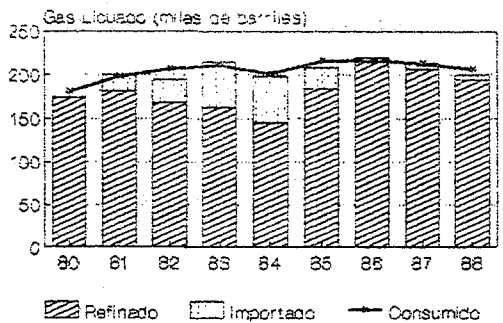


Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

noviembre 1989

Grafico 15.a

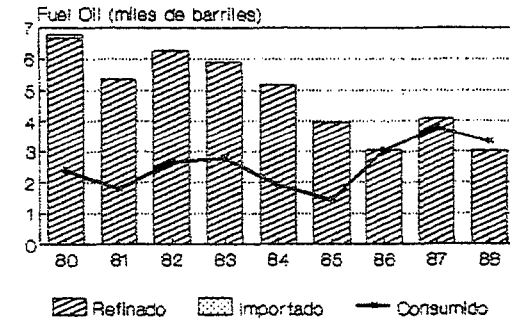
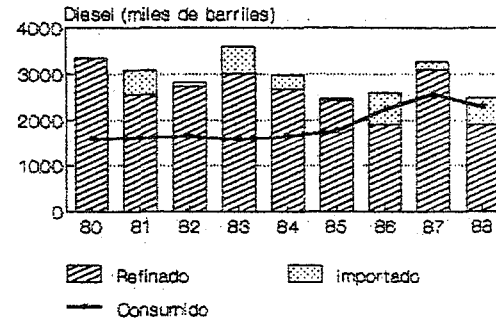
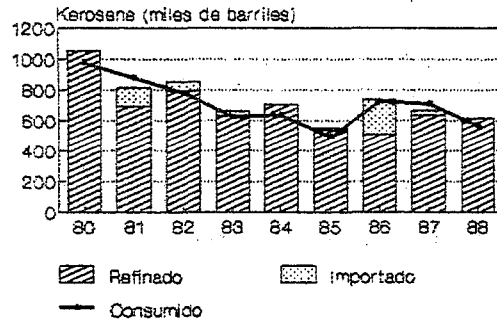
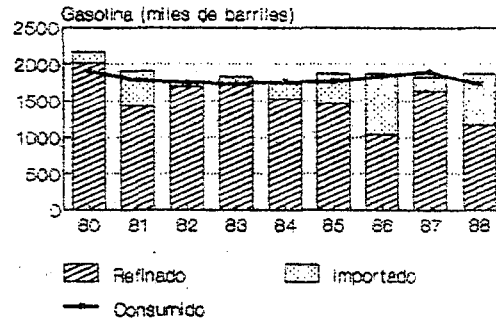
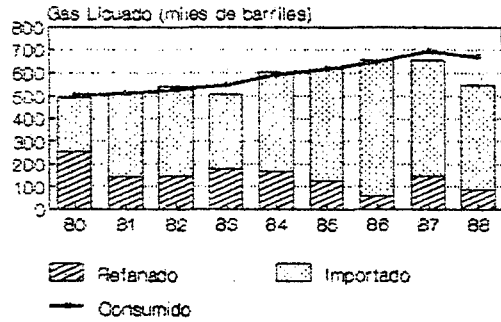
NICARAGUA. REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUR



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Grafico 15.1

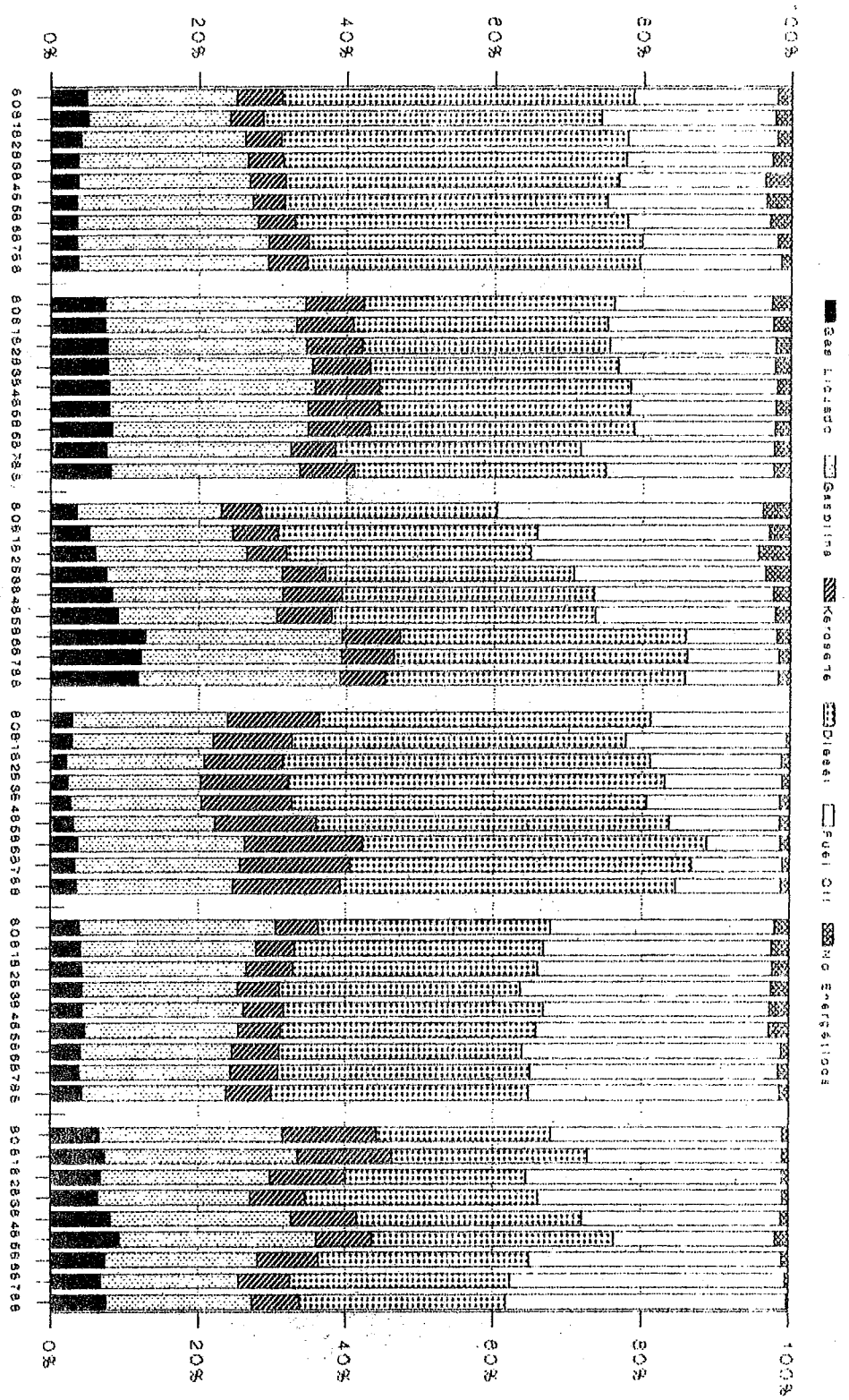
PANAMA: REFINACION, IMPORTACION Y CONSUMO DE HIDROCARBUROS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

noviembre 1989

Gráfico 16 ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE DERIVADOS DE PETROLEO 1980-1988

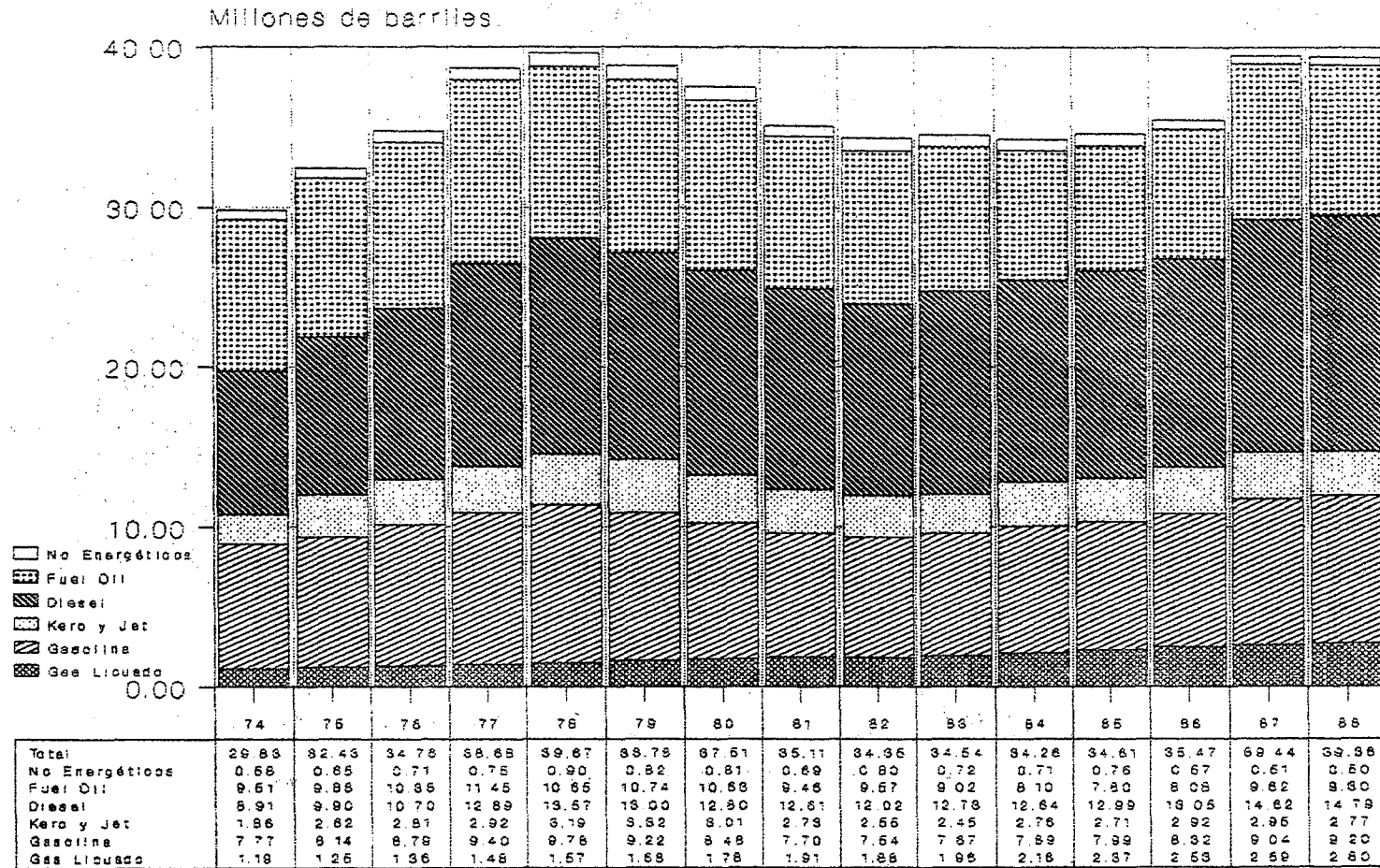


Fuente: CEPAL, sobre la base de
cifras oficiales

Gráfico 17

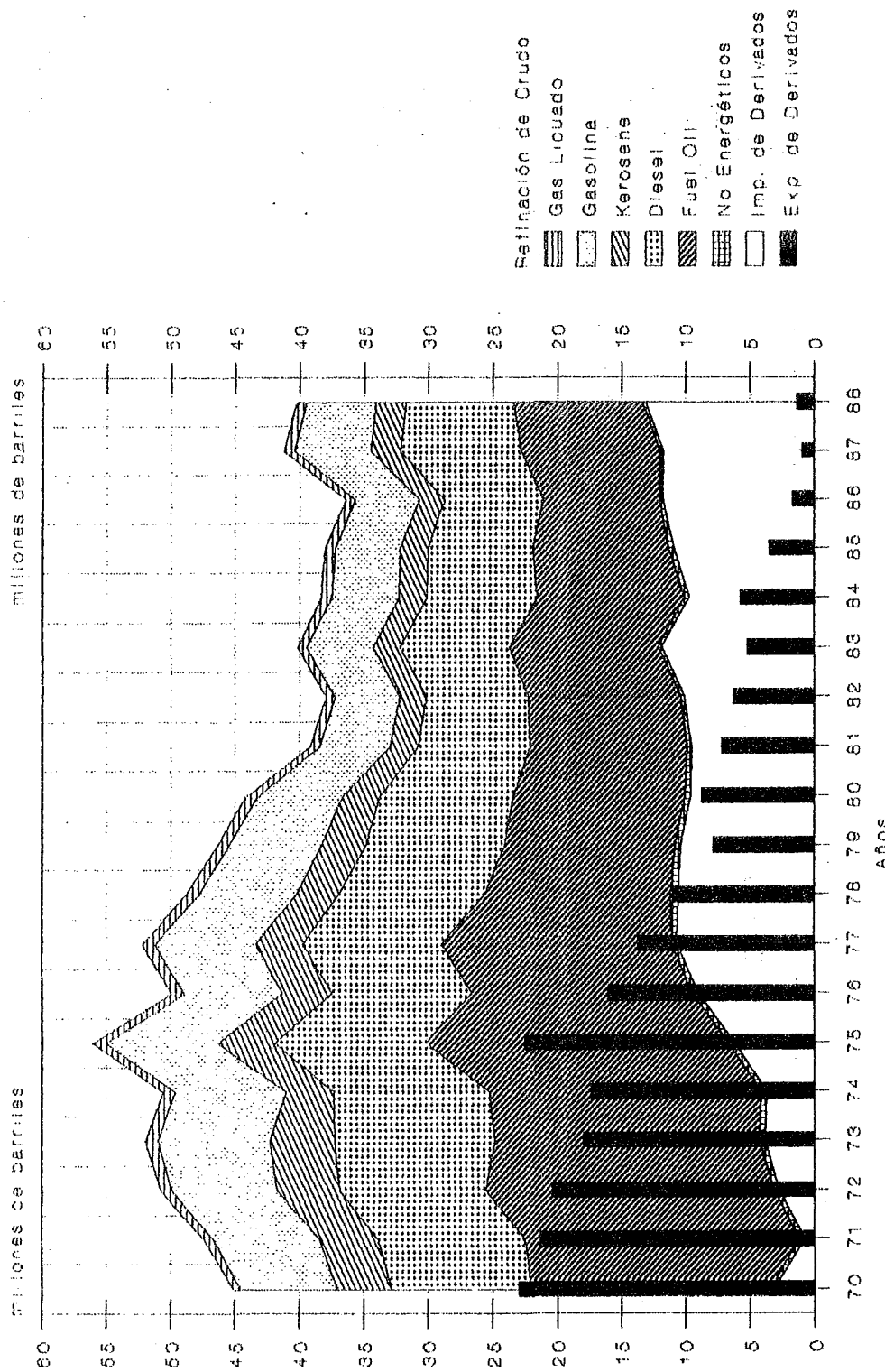
ISTMO CENTROAMERICANO

Consumo Total de Hidrocarburos



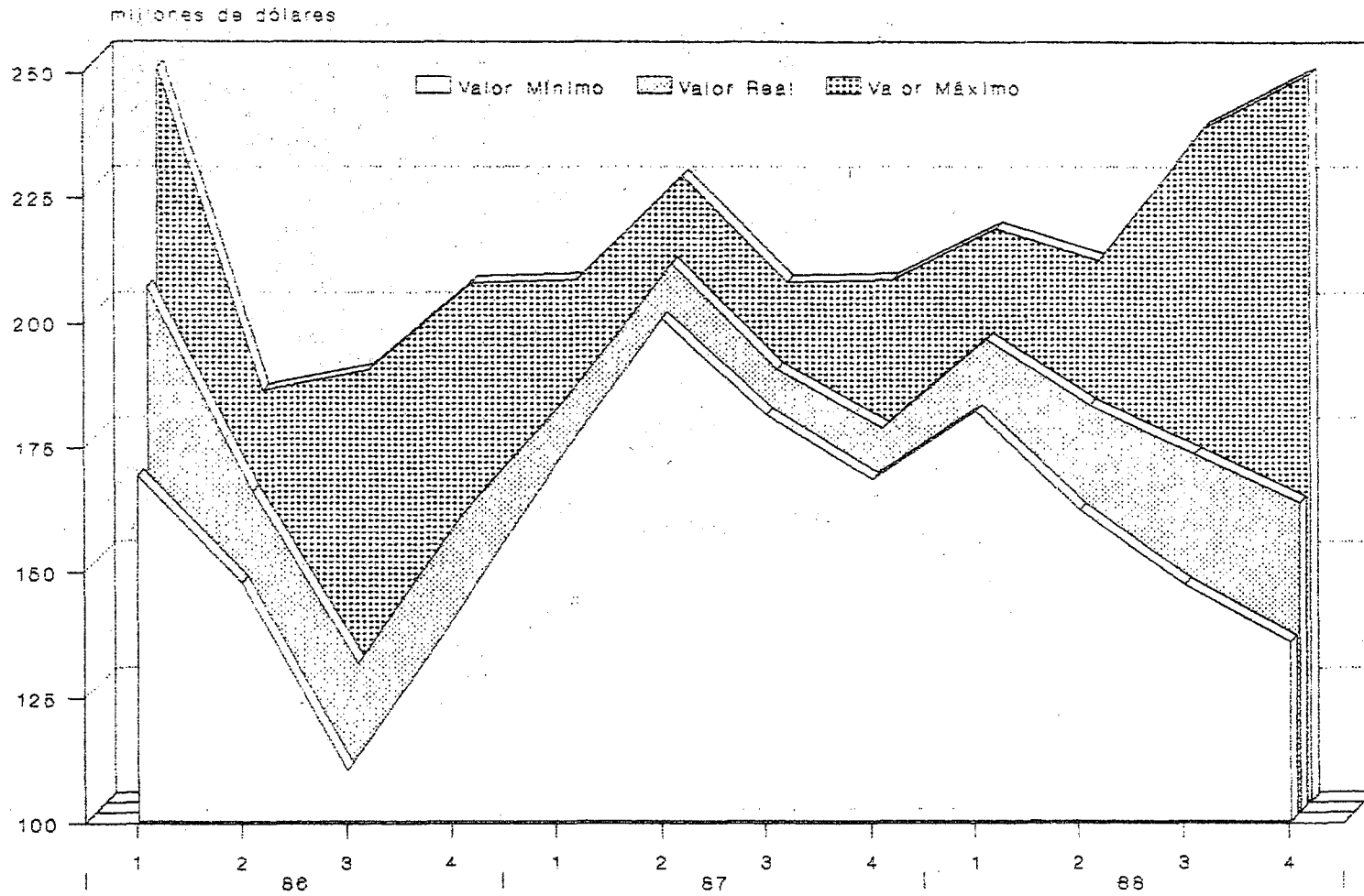
Fuente: CEPAL, en base a cifras oficiales.
Incluye reciclaje de diésel y fuel oil.

Gráfico 18
Istmo Centroamericano
Balance de Hidrocarburos



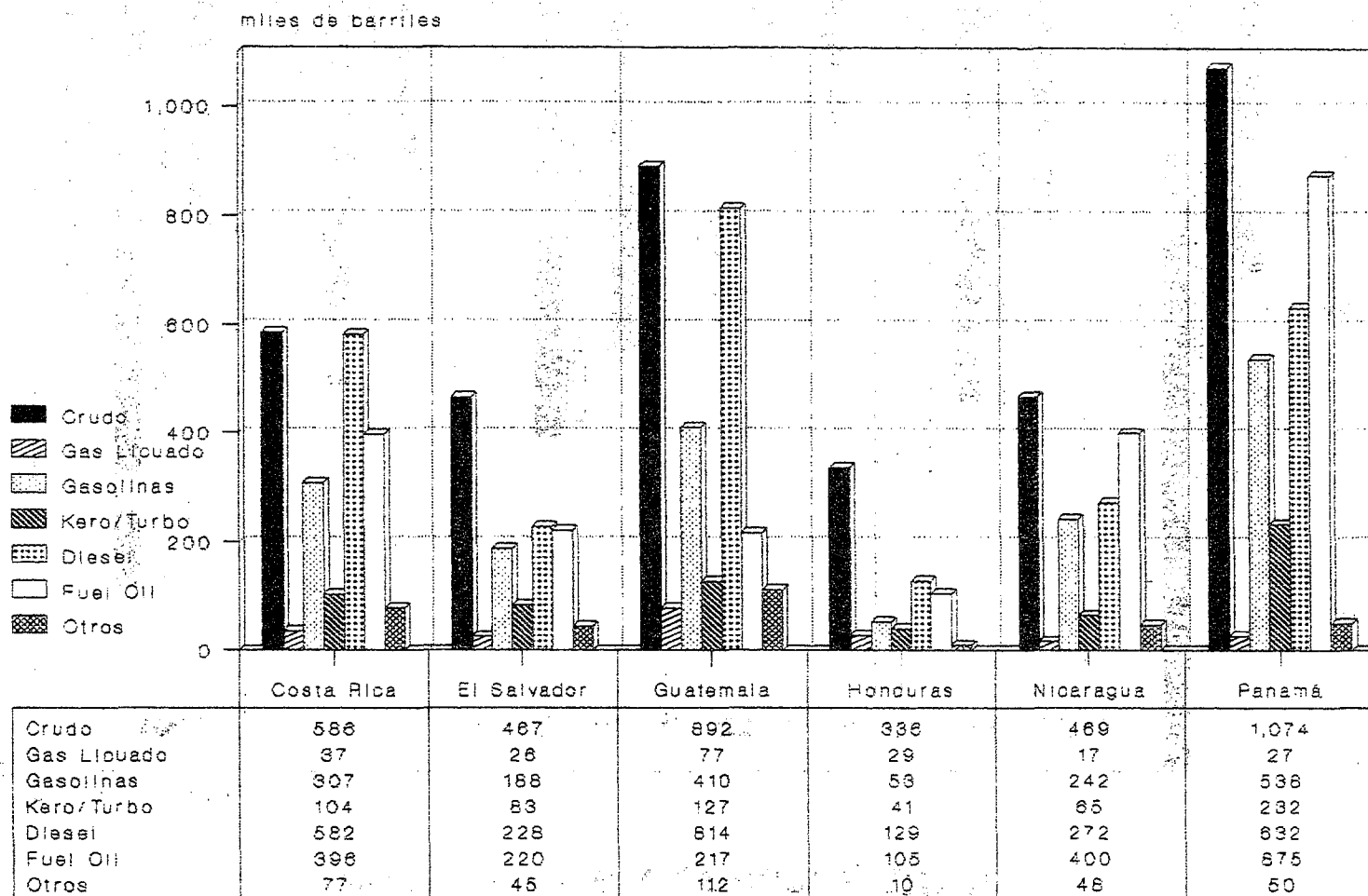
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

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



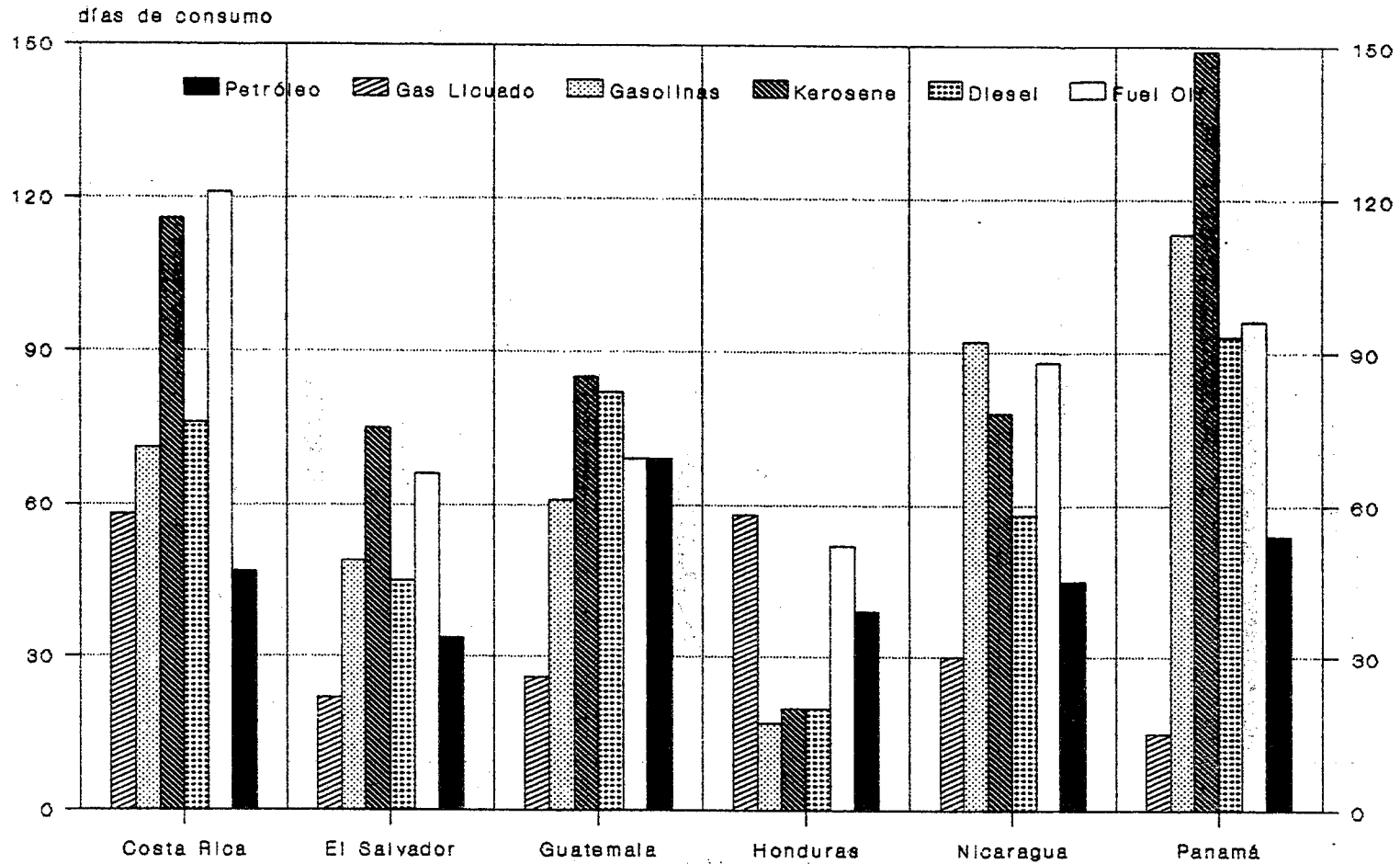
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 20
**Capacidad de Almacenamiento
 Por Volumen en 1988**



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

Gráfico 21
 Capacidad de Almacenamiento
 Por Días de Consumo, 1988



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