



**ISTMO CENTROAMERICANO: ESTADÍSTICAS DEL  
SUBSECTOR ELÉCTRICO**

*Informe preliminar del segmento de la producción de electricidad*

*(Datos actualizados a 2008)*

---

Este documento no ha sido sometido a revisión editorial.



## ÍNDICE

	<u>Página</u>
PRESENTACIÓN .....	1
Istmo Centroamericano: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	3
Istmo Centroamericano: Oferta y suministro de energía eléctrica, 2008 .....	4
Istmo Centroamericano: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008	5
Istmo Centroamericano: Transacciones en el mercado regional y flujos de energía en las interconexiones durante 2008 .....	6
Istmo Centroamericano: Inyecciones y retiros, 2008.....	7
Istmo Centroamericano: Evolución de la demanda máxima, 1990-2008 .....	8
Costa Rica: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008.....	9
Costa Rica: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	10
Costa Rica: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	11
El Salvador: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	12
El Salvador: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	13
El Salvador: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	14
Guatemala: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008.....	15
Guatemala: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008.....	16
Guatemala: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	17
Honduras: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	18
Honduras: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	19
Honduras: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	20
Nicaragua: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008.....	21

Nicaragua: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	22
Nicaragua: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	23
Nicaragua: Participación reciente de los productores en el mercado mayorista de electricidad, 2007-2008 .....	24
Panamá: Oferta-demanda de potencia y suministro de energía eléctrica, 1990-2008 .....	25
Panamá: Evolución de la capacidad instalada y la generación neta, 1990-2008 .....	26
Panamá: Empresas eléctricas generadoras en operación, 2008 .....	27
Panamá: Participación reciente de los productores en el mercado mayorista de electricidad, 2007-2008 .....	28

## NOTAS ACLARATORIAS

1. La información contenida en este documento fue proporcionada por las instituciones oficiales de los países que se mencionan a continuación:

- a) Costa Rica Instituto Costarricense de Electricidad (ICE).
- b) El Salvador Unidad de Transacciones (UT).
- c) Guatemala Administrador del Mercado Mayorista (AMM).
- d) Honduras Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE).
- e) Nicaragua Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL).
- f) Panamá Empresa de Transmisión Eléctrica Sociedad Anónima (ETESA), y Centro Nacional de Despacho (CND), de la ETESA.

2. La fuente de la información sobre las transacciones regionales corresponde a los reportes publicados por el Ente Operador Regional (EOR). Dicho organismo fue creado por mandato del Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central. Tiene a su cargo la administración comercial y la coordinación de la operación del mercado eléctrico regional. Su sede está en la ciudad de San Salvador, El Salvador.

3. Salvo en los casos en que se indique lo contrario, toda la información está referida a los sistemas interconectados nacionales. El formato de los cuadros básicamente sigue el mismo patrón de los anteriores informes; sin embargo, es conveniente hacer las siguientes aclaraciones:

- a) La generación ha sido dividida en pública y privada.
- b) Como generación privada se ha incluido a todos los productores que surgieron de las privatizaciones de centrales que pertenecían a las empresas públicas. También incluye a los generadores independientes, cogeneradores y autoprodutores, estos últimos en aquellos casos en que vendan excedentes a los mercados nacionales.
- c) Como energía disponible se considera el balance neto de energía eléctrica entregada a las redes de transmisión y subtransmisión nacionales, por parte de los agentes de los mercados mayoristas. Se conforma a partir de la suma de: Generación neta (pública más privada) más Importaciones menos Exportaciones.
- d) Bajo la columna de autoproducción se incluye la generación eléctrica que es utilizada para los procesos industriales de los autoprodutores. Esta energía no ingresa a las redes públicas de transporte y por tanto, no causa transacciones en los mercados

mayoristas. Debe observarse que la mayor parte de los países no cuentan con dichos registros. Por tanto, la cifra reportada sólo representa una pequeña fracción de la energía autogenerada que es utilizada en los procesos industriales en los países.

- e) Todas las cifras presentadas son preliminares. En varios países no se han incluido datos sobre la producción de centrales menores, conectadas generalmente a los mercados minoristas.

4. A fin de mantener una buena legibilidad en los reportes, se han abreviado algunos nombres. Conviene aclarar lo siguiente:

ICA	Istmo Centroamericano
Hidro	Centrales hidroeléctricas
Geo	Centrales geotérmicas
Vapor	Centrales termoeléctricas convencionales
Diesel	Cuando no se refiere a combustibles, corresponde a centrales térmicas basadas en motores de combustión interna que utilizan generalmente búnker o una mezcla de búnker con diesel.
Gas	Turbinas de gas. En la región estas unidades operan a base de combustible diesel.
Eólic	Centrales eólicas
M.N.	Moneda nacional
MM	Mercado mayorista de electricidad
Minor	Mercado minorista de electricidad

5. Algunas cifras relevantes sobre la generación de energía eléctrica durante 2008 se resumen a continuación:

- a) La producción de electricidad en los seis países centroamericanos ascendió a 39.241,6 GWh, los cuales fueron producidos a partir de las siguientes fuentes: hidráulica (50,4%), derivados del petróleo (34,3%), geotermia (8%), bagazo de caña en ingenios azucareros (4,2%), carbón (2,7%) y viento (0,5%). Lo anterior significa que el 63,1% de la energía eléctrica inyectada a las redes de alta tensión del servicio público de electricidad fue producida a partir de fuentes renovables de energía (FRE). Por países, las FRE registraron la siguiente participación: 92,8% en Costa Rica; 64,8% en El Salvador; 62,3% en Panamá; 59,9% en Guatemala; 37,4% en Honduras, y 36,4% en Nicaragua.
- b) La producción de electricidad tuvo un incremento de 2,6% respecto de 2007. Por países, tres reportaron crecimientos: Nicaragua (8,2%), Honduras (7,6%) y Costa Rica (2,6%), sin embargo se debe tener presente que el primer país se recuperaba de una crisis de suministro eléctrico que experimentó durante los años 2005-2007. Los otros tres países registraron una reducción, tanto en la producción, como en el consumo de electricidad.

- c) La región reporta un incremento de la capacidad instalada en centrales generadoras de 551 MW (5,7% más alto que la capacidad instalada existente en 2007). Las principales adiciones correspondieron a las siguientes centrales: en Costa Rica la hidroeléctrica Canelete (17,5 MW) y varias unidades termoeléctricas (241 MW); en El Salvador un auto productor y una mini hidroeléctrica (8,8 MW); en Guatemala el ingenio Magdalena (44,3 MW), la termoeléctrica Gecca II (31,6 MW) y la pequeña carboeléctrica La Libertad (13,4 MW); en Honduras el ingenio Celsur (14 MW) y la termoeléctrica Envasa (8 MW); en Nicaragua la termoeléctrica Ernesto “Che” Guevara I (61,2 MW), y en Panamá, la hidroeléctrica Isthmus (11 MW) y las termoeléctricas IDB (87 MW) y del Caribe (48,2 MW).

预览已结束，完整报告链接和二维码如下：

[https://www.yunbaogao.cn/report/index/report?reportId=5\\_1895](https://www.yunbaogao.cn/report/index/report?reportId=5_1895)

