

# BOLETÍN ESTADÍSTICO

Enero 2006



**Unidad de Transacciones, S.A.**

Administradora del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica de El Salvador

Km. 12 ½ carretera al Puerto de La Libertad

## CONTENIDO

	Pág.
Resumen Ejecutivo	3
Mercado Mayorista de Energía (MME)	
♦ Evolución de la demanda	4
♦ Cobertura de la demanda	5
Por recurso	5
Por agente	5
Por mercado	6
♦ Intercambios internacionales	7
♦ Precios	9
Sistema de Transmisión	
♦ Energía no servida	13
♦ Pérdidas de transmisión	13
♦ Interrupciones	13
Otras estadísticas	
♦ Generación obligada	14
♦ Demanda máxima de potencia	14
♦ Demanda máxima semanal	14
♦ Reserva fría por confiabilidad	15
♦ Condiciones de reserva	16
♦ Interrupciones del servicio	17
♦ Mantenimientos programados	22

## Ene-06

Energía Transada		GWh	%
	Hidroeléctrica	114.1	27.3%
	Geotérmica	94.3	22.5%
	Térmica	208.8	49.9%
	Importaciones	0.0	0.0%
	Desvíos	1.2	0.3%
<b>Total inyecciones MME</b>		<b>418.3</b>	<b>100.0%</b>
(-)	Exportaciones	0.0	
	Desvíos	1.4	
	Pérdidas de transmisión <sup>1/</sup>	6.6	1.6%
		<b>410.2</b>	
Demanda Mercado Mayorista			%
	Mercado de Contratos	194.3	47.4%
	Mercado Regulador del Sistema	216.0	52.6%
		<b>410.2</b>	<b>Δ %MM12</b>
			5.7
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	0.0	2.3
	Honduras	2.3	0.0
Precios MRS (\$/MWh)			Δ %
<b>Promedio mensual</b>		<b>\$ 95.20</b>	8.2%
	Máximo	<b>\$ 97.17</b>	
	Mínimo	<b>\$ 64.05</b>	
Demanda Máxima de Potencia		MW	Hora
	Máxima	<b>835</b>	<b>31-Ene-2006 19:00</b>
	Mínima	<b>327</b>	<b>8-Ene-2006 4:00</b>

<sup>1/</sup> Como porcentaje de la inyección

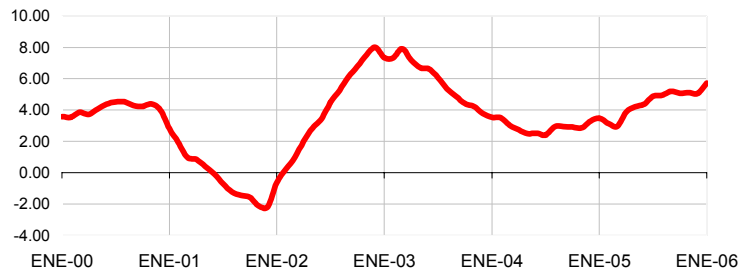
Nota: a partir del 21 de abril, los precios de compra en el MRS se han calculado con base al Acuerdo No. 78-E-2005 emitido por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.



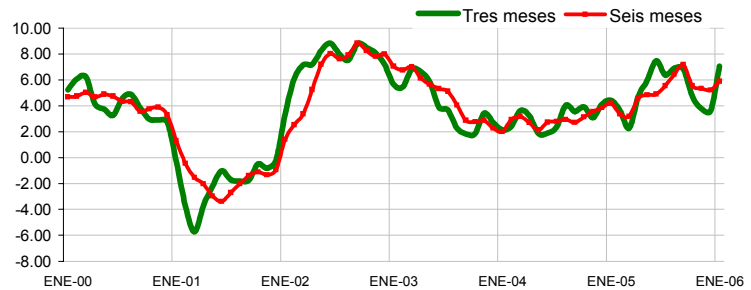
	Enero 2006		Var. % Anual	Acumulado Anual		Últimos tres meses		Últimos doce meses	
	GWh	Var. %		GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
<b>Generación nacional transada</b>	416.9	-1.2	39.7	342.2	39.7	374.2	38.6	424.8	22.7
<b>Intercambios Internacionales (+/-) <sup>1/</sup></b>	0.0	-161.4	-100.0	0.0	-100.0	0.0	-100.0	19.5	-37.5
<b>Pérdidas de transmisión</b>	6.6	-4.4	-5.2	6.6	-5.2	6.8	-0.3	7.3	4.5
<b>Demanda Mercado Mayorista</b>	<b>410.2</b>	<b>2.0</b>	<b>11.6</b>	<b>410.2</b>	<b>11.6</b>	<b>399.6</b>	<b>7.1</b>	<b>393.5</b>	<b>5.7</b>

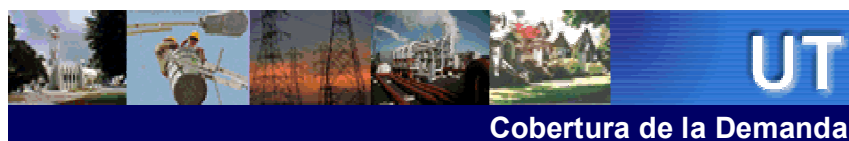
<sup>1/</sup> Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones  
 Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

Tasa de variación anual  
 Promedio móvil doce meses  
 Enero 2000  
 Enero 2006



Tasa de variación anual  
 Promedio móvil tres y seis meses  
 Enero 2000  
 Enero 2006





## Por Recurso Inyectado

	Enero 2006		Var. %	Acumulado Anual		Últimos 3 meses		Últimos 12 meses	
	GWh	Var. %	Anual	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
<b>Hidroeléctrica</b>	114.1	-1.2	39.7	114.1	39.7	124.7	38.6	141.6	22.7
<b>Geotérmica</b>	94.3	2.3	15.8	94.3	15.8	90.3	12.2	82.9	5.0
<b>Térmica</b>	208.8	3.6	26.4	208.8	26.4	191.4	13.6	156.3	1.8
<b>Importaciones</b>	0.0	184.6	-99.9	0.0	-99.9	0.0	-100.0	21.4	-43.8

<sup>1/</sup> Incluye pérdidas por transmisión

## Inyección nacional por Agente

	Enero 2006		Var. %	Acumulado Anual		Últimos 3 meses		Últimos 12 meses	
	GWh	Var. %	Anual	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
<b>Cel</b>	114.1	-1.2%	39.7%	114.1	39.7%	124.7	38.6%	141.7	23.0%
<b>Nejapa Power</b>	78.7	-3.2%	7.2%	78.7	7.2%	76.3	1.7%	64.2	-14.0%
<b>Duke Energy</b>	93.3	-4.1%	25.6%	93.3	25.6%	91.5	15.5%	81.0	16.8%
<b>LaGeo</b>	94.3	2.3%	15.8%	94.3	15.8%	90.3	12.2%	83.0	5.0%
<b>Cessa</b>	7.0	7.4%	-13.3%	7.0	-13.3%	6.8	-14.4%	5.2	-4.1%
<b>Cassa</b>	18.4	11.7%	96.5%	18.4	96.5%	12.9	106.4%	5.0	41.0%
<b>Textuflil</b>	11.4	0.0%	0.0%	11.4	0%	3.8	0.0%	1.0	0.0%

<sup>1/</sup> Inyecciones provenientes de la red de distribución

## Por Contratos de Inyección

	Ene-06	Feb-06	Mar-06	Abr-06	May-06	Jun-06	Jul-06	Ago-06	Sep-06	Oct-06	Nov-06	Dic-06
<b>Excelergy</b>	8.6											
<b>El Paso</b>	0.0											
<b>Origem</b>	5.3											
<b>Caess</b>	0.0											
<b>Delsur</b>	0.0											
<b>AES Clesa</b>	0.0											
<b>Cel</b>	21.4											
<b>Nejapa</b>	87.7											
<b>Duke Energy</b>	0.0											
<b>LaGeo</b>	71.3											
<b>Cessa</b>	0.0											
<b>Cassa</b>	0.0											
<b>(-) C.X. <sup>1/</sup></b>	0.0											
<b>Total</b>	<b>194.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

<sup>1/</sup> CX: Contratos de Exportación



### Por Mercado Primario

Mercado	Ene-06	Feb-06	Mar-06	Abr-06	May-06	Jun-06	Jul-06	Ago-06	Sep-06	Oct-06	Nov-06	Dic-06
MC	194.3											
MRS	216.0											
<b>Total</b>	<b>410.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

### Mercado de Contratos por Operador

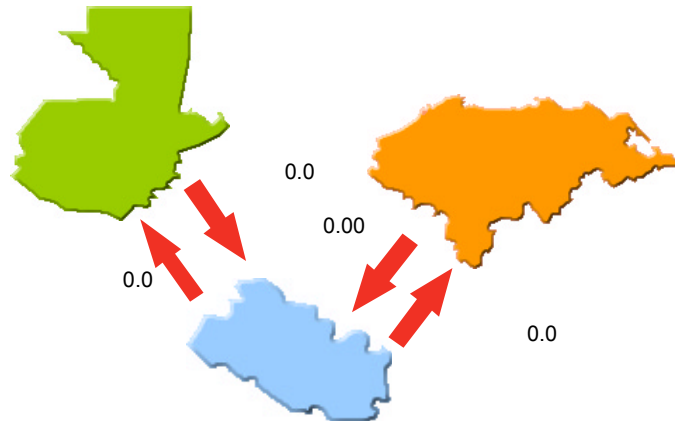
Operador	Ene-06	Feb-06	Mar-06	Abr-06	May-06	Jun-06	Jul-06	Ago-06	Sep-06	Oct-06	Nov-06	Dic-06
CAESS	68.0											
DELSUR	45.1											
CLESA	21.3											
EEO	14.5											
DEUSEM	2.9											
CEL-COM	0.3											
LAGEO-COM	0.6											
EXCELERGY	15.3											
ORIGEM	5.3											
ANDA	21.0											
OTROS	0.0											
<b>Total MC</b>	<b>194.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

Los valores negativos corresponden a desviaciones de contratos inyectadas al MRS.

\*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

### Mercado Regulador del Sistema por Operador

Operador	Ene-06	Feb-06	Mar-06	Abr-06	May-06	Jun-06	Jul-06	Ago-06	Sep-06	Oct-06	Nov-06	Dic-06
CAESS	90.9											
DELSUR	35.9											
CLESA	46.5											
EEO	25.4											
DEUSEM	6.6											
EXCELERGY	0.0											
CEL-COM	0.0											
LAGEO-COM	0.00											
MER-ELEC	0.00											
ORIGEM	0											
ANDA	5.3											
OTROS	5.4											
<b>Total MRS</b>	<b>216.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>



### Comercio Internacional por Tipo de Operador

Importaciones	Ene-06	Feb-06	Mar-06	Abr-06	May-06	Jun-06	Jul-06	Ago-06	Sep-06	Oct-06	Nov-06	Dic-06
DISTRIBUIDORES	0.0											
COMERCIALIZADORES	0.0											
GENERADORES	0.0											
<b>Total</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

Exportaciones	Ene-06	Feb-06	Mar-06	Abr-06	May-06	Jun-06	Jul-06	Ago-06	Sep-06	Oct-06	Nov-06	Dic-06
DISTRIBUIDORES	0.0											
COMERCIALIZADORES	0.0											
GENERADORES	0.0											
<b>Total</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>



### Importaciones por Operador

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	0.0												-
DELSUR	0.0												-
CLESA	0.0												-
EXCELERGY	0.0												-
EL PASO	0.0												-
DUKE	0.0												-
LAGEO	0.0												-
CEL	0.0												-
MERCELEC	0.0												-
ORIGEM	0.0												-
DUKE-COMERC.	0.0												-
Poliwatt	0.0												-
DESVIOS	0.0												-
Cessa	0.0												-
<b>Total</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

### Exportaciones por Operador

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
NEJAPA	0.0												0.0
DUKE	0.0												0.0
EL PASO	0.0												0.0
CAESS	0.0												0.0
EXCELERGY	0.0												0.0
POLIWATT	0.0												0.0
MERCELEC	0.0												0.0
LAGEO	0.0												0.0
CEL	0.0												0.0
DUKE-COMERC.	0.0												0.0
	0.0												0.0
<b>Total</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

### Comercio Internacional por frontera

Operador	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FEBRERO					0.0	0.0
MARZO					0.0	0.0
ABRIL					0.0	0.0
MAYO					0.0	0.0
JUNIO					0.0	0.0
JULIO					0.0	0.0
AGOSTO					0.0	0.0
SEPTIEMBRE					0.0	0.0
OCTUBRE					0.0	0.0
NOVIEMBRE					0.0	0.0
DICIEMBRE					0.0	0.0
<b>Total</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>





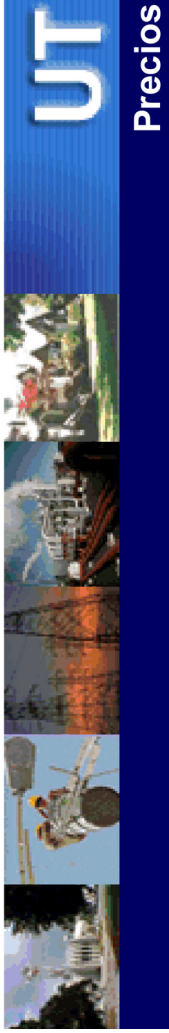
Mes	Promedio		Variaciones			
	2005	2006	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	\$ 64.76	\$ 95.20	8.2%	47.0%	8.2%	18.0%
Feb	\$ 72.49					
Mar	\$ 87.92					
Abr	\$ 95.01					
May	\$ 63.79					
Jun	\$ 93.15					
Jul	\$ 86.51					
Ago	\$ 83.31					
Sep	\$ 77.23					
Oct	\$ 66.77					
Nov	\$ 62.29					
Dic	\$ 87.96					

<sup>1/</sup>

Mensual: Relación mes inmediato anterior  
 Anual: Relación igual mes año anterior  
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior  
 Promedio anual: Relación últimos doce meses

**Precio Máximo horario:** \$ 97.17 / MWh  
**Precio Mínimo horario:** \$ 64.05 / MWh





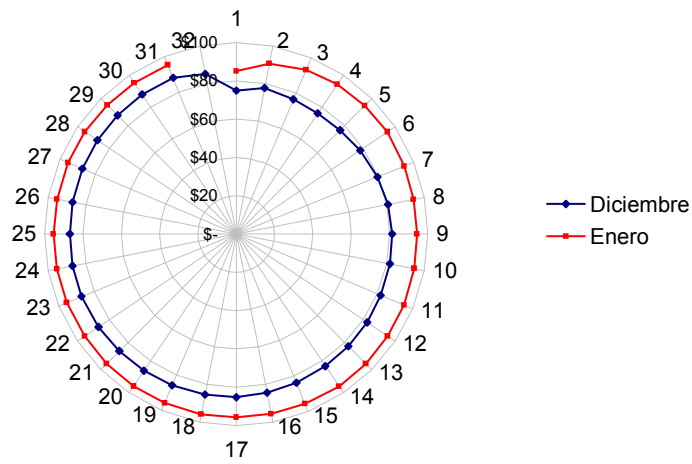
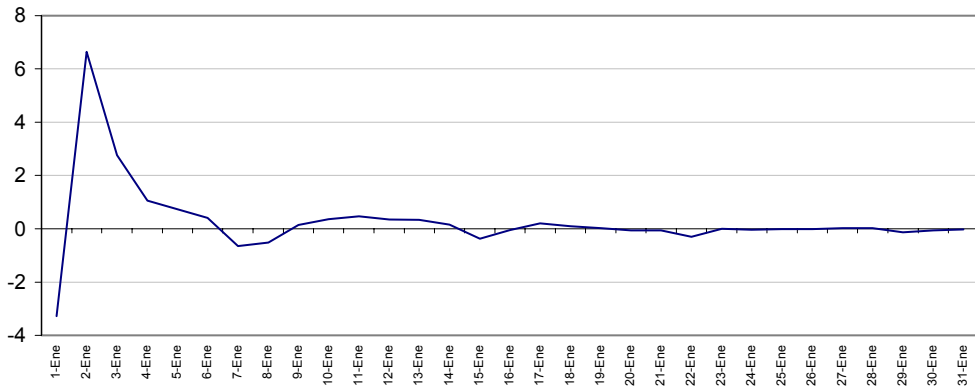
**PRECIOS EST**

ENERO	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Domingo	\$ 31.29	\$ 37.12	\$ 24.37	\$ 15.43	\$ 14.06	\$ 8.03	\$ 5.81	\$ 6.45	\$ 8.30	\$ 10.17	\$ 7.35	\$ 6.77	\$ 6.76	\$ 5.28	\$ 5.12	\$ 5.06	\$ 5.05	\$ 7.84	\$ 12.58	\$ 14.25	\$ 11.17	\$ 12.28	\$ 14.38	\$ 18.30	
Lunes	\$ 15.51	\$ 15.13	\$ 14.98	\$ 15.08	\$ 16.57	\$ 13.00	\$ 20.45	\$ 26.29	\$ 24.89	\$ 24.49	\$ 25.46	\$ 18.57	\$ 15.48	\$ 23.32	\$ 23.38	\$ 22.83	\$ 21.89	\$ 20.11	\$ 17.98	\$ 18.03	\$ 19.66	\$ 21.10	\$ 25.74	\$ 31.30	
Martes	\$ 26.44	\$ 24.87	\$ 24.44	\$ 24.07	\$ 25.09	\$ 20.95	\$ 24.92	\$ 28.95	\$ 23.72	\$ 23.82	\$ 19.43	\$ 20.17	\$ 20.45	\$ 22.94	\$ 22.72	\$ 22.59	\$ 24.02	\$ 22.96	\$ 17.67	\$ 17.95	\$ 20.14	\$ 19.39	\$ 25.41	\$ 28.70	
Miércoles	\$ 27.32	\$ 26.24	\$ 25.23	\$ 24.80	\$ 25.22	\$ 25.85	\$ 26.48	\$ 27.21	\$ 23.34	\$ 21.40	\$ 20.24	\$ 17.78	\$ 15.53	\$ 20.58	\$ 20.88	\$ 20.39	\$ 20.71	\$ 20.57	\$ 17.56	\$ 17.02	\$ 19.72	\$ 19.35	\$ 25.23	\$ 33.33	
Jueves	\$ 27.66	\$ 26.46	\$ 26.26	\$ 25.63	\$ 26.37	\$ 21.97	\$ 27.58	\$ 27.53	\$ 23.48	\$ 21.45	\$ 20.69	\$ 20.89	\$ 17.68	\$ 21.62	\$ 22.77	\$ 22.88	\$ 22.54	\$ 22.05	\$ 16.67	\$ 16.95	\$ 19.47	\$ 18.44	\$ 15.89	\$ 28.86	
Viernes	\$ 26.23	\$ 24.47	\$ 24.28	\$ 23.86	\$ 24.43	\$ 21.11	\$ 26.85	\$ 29.52	\$ 26.62	\$ 23.03	\$ 17.36	\$ 17.74	\$ 21.10	\$ 23.21	\$ 23.50	\$ 24.92	\$ 21.81	\$ 22.15	\$ 17.91	\$ 18.05	\$ 20.14	\$ 15.88	\$ 24.81	\$ 28.37	
Sábado	\$ 28.61	\$ 27.53	\$ 27.12	\$ 27.04	\$ 26.52	\$ 19.55	\$ 18.27	\$ 24.63	\$ 23.91	\$ 24.11	\$ 11.18	\$ 11.69	\$ 16.82	\$ 15.81	\$ 15.51	\$ 15.67	\$ 9.94	\$ 10.32	\$ 8.20	\$ 12.02	\$ 16.92	\$ 11.24	\$ 19.66	\$ 26.71	
Domingo	\$ 25.30	\$ 24.86	\$ 23.39	\$ 24.11	\$ 24.21	\$ 16.98	\$ 15.36	\$ 16.75	\$ 12.85	\$ 15.13	\$ 13.87	\$ 14.52	\$ 14.66	\$ 14.00	\$ 11.13	\$ 11.14	\$ 9.90	\$ 10.79	\$ 11.98	\$ 13.54	\$ 20.48	\$ 21.63	\$ 19.38	\$ 29.28	
Lunes	\$ 17.96	\$ 16.94	\$ 15.82	\$ 16.05	\$ 17.93	\$ 14.88	\$ 27.29	\$ 29.89	\$ 27.16	\$ 26.26	\$ 17.36	\$ 17.64	\$ 21.49	\$ 24.04	\$ 24.41	\$ 24.30	\$ 23.90	\$ 24.25	\$ 16.51	\$ 16.88	\$ 20.97	\$ 19.92	\$ 22.23	\$ 37.16	
Martes	\$ 28.11	\$ 27.12	\$ 26.99	\$ 26.16	\$ 26.28	\$ 28.25	\$ 28.57	\$ 26.31	\$ 24.64	\$ 23.47	\$ 16.59	\$ 18.20	\$ 24.43	\$ 24.71	\$ 23.97	\$ 23.68	\$ 23.89	\$ 21.64	\$ 17.83	\$ 18.06	\$ 19.82	\$ 18.62	\$ 23.80	\$ 29.84	
Miércoles	\$ 34.65	\$ 34.00	\$ 32.96	\$ 33.85	\$ 35.16	\$ 28.11	\$ 31.20	\$ 29.25	\$ 26.77	\$ 26.02	\$ 18.02	\$ 19.66	\$ 22.47	\$ 22.54	\$ 22.32	\$ 21.90	\$ 23.41	\$ 24.13	\$ 18.29	\$ 17.90	\$ 19.92	\$ 21.71	\$ 26.28	\$ 38.52	
Jueves	\$ 30.47	\$ 29.06	\$ 29.11	\$ 28.99	\$ 29.87	\$ 26.43	\$ 31.24	\$ 29.75	\$ 26.38	\$ 25.29	\$ 19.20	\$ 20.45	\$ 24.59	\$ 24.05	\$ 22.64	\$ 24.11	\$ 25.25	\$ 23.01	\$ 17.02	\$ 17.79	\$ 21.47	\$ 22.71	\$ 27.06	\$ 38.31	
Viernes	\$ 32.75	\$ 31.27	\$ 30.99	\$ 30.75	\$ 30.49	\$ 24.44	\$ 32.42	\$ 28.48	\$ 27.66	\$ 23.82	\$ 19.26	\$ 20.45	\$ 23.52	\$ 23.52	\$ 22.99	\$ 24.00	\$ 24.53	\$ 23.69	\$ 17.96	\$ 18.44	\$ 20.65	\$ 22.69	\$ 26.46	\$ 36.20	
Sábado	\$ 31.56	\$ 28.72	\$ 24.36	\$ 22.19	\$ 25.14	\$ 20.12	\$ 28.80	\$ 34.15	\$ 31.75	\$ 29.22	\$ 23.66	\$ 21.58	\$ 29.68	\$ 30.69	\$ 30.69	\$ 30.69	\$ 30.69	\$ 26.08	\$ 28.90	\$ 10.71	\$ 10.89	\$ 19.99	\$ 18.46	\$ 27.05	\$ 31.74
Domingo	\$ 24.22	\$ 21.82	\$ 20.59	\$ 19.10	\$ 20.89	\$ 14.65	\$ 16.19	\$ 17.90	\$ 15.58	\$ 15.57	\$ 15.69	\$ 16.04	\$ 15.40	\$ 16.25	\$ 15.67	\$ 15.73	\$ 14.95	\$ 14.71	\$ 10.52	\$ 13.43	\$ 19.80	\$ 22.97	\$ 20.62	\$ 30.05	
Lunes	\$ 20.02	\$ 18.79	\$ 18.67	\$ 18.10	\$ 18.02	\$ 15.96	\$ 25.61	\$ 23.80	\$ 24.45	\$ 24.45	\$ 17.65	\$ 18.86	\$ 23.79	\$ 23.16	\$ 22.66	\$ 22.36	\$ 23.36	\$ 22.29	\$ 15.91	\$ 16.49	\$ 20.07	\$ 19.62	\$ 26.24	\$ 33.20	
Martes	\$ 29.83	\$ 26.94	\$ 26.78	\$ 26.19	\$ 27.21	\$ 26.72	\$ 34.49	\$ 31.66	\$ 29.44	\$ 26.15	\$ 19.64	\$ 20.67	\$ 24.52	\$ 24.56	\$ 24.22	\$ 24.00	\$ 25.05	\$ 21.88	\$ 17.18	\$ 18.34	\$ 20.99	\$ 22.19	\$ 26.32	\$ 35.00	
Miércoles	\$ 26.55	\$ 26.48	\$ 25.65	\$ 25.72	\$ 26.51	\$ 27.09	\$ 33.66	\$ 31.70	\$ 25.45	\$ 26.73	\$ 16.70	\$ 20.88	\$ 26.17	\$ 26.09	\$ 26.22	\$ 26.33	\$ 25.36	\$ 21.43	\$ 17.22	\$ 19.58	\$ 22.02	\$ 22.22	\$ 28.18	\$ 34.37	
Jueves	\$ 25.60	\$ 23.30	\$ 23.43	\$ 23.27	\$ 23.25	\$ 21.95	\$ 33.20	\$ 25.45	\$ 25.13	\$ 26.43	\$ 15.70	\$ 16.88	\$ 22.12	\$ 22.06	\$ 24.70	\$ 25.84	\$ 25.37	\$ 18.79	\$ 17.28	\$ 18.10	\$ 20.18	\$ 21.40	\$ 27.98	\$ 31.71	
Viernes	\$ 22.52	\$ 19.93	\$ 18.62	\$ 19.22	\$ 19.10	\$ 21.38	\$ 33.54	\$ 28.87	\$ 25.46	\$ 24.60	\$ 17.50	\$ 16.14	\$ 12.56	\$ 22.98	\$ 24.93	\$ 25.89	\$ 23.79	\$ 17.98	\$ 16.54	\$ 18.37	\$ 21.46	\$ 21.87	\$ 28.47	\$ 30.58	
Sábado	\$ 21.43	\$ 20.27	\$ 19.66	\$ 19.12	\$ 19.93	\$ 16.71	\$ 26.14	\$ 29.33	\$ 29.79	\$ 29.79	\$ 21.09	\$ 21.03	\$ 29.42	\$ 26.20	\$ 25.72	\$ 25.23	\$ 23.55	\$ 23.50	\$ 11.05	\$ 13.20	\$ 19.40	\$ 19.60	\$ 27.99	\$ 30.40	
Domingo	\$ 22.56	\$ 20.87	\$ 21.03	\$ 19.92	\$ 19.79	\$ 13.42	\$ 17.58	\$ 18.26	\$ 16.77	\$ 16.01	\$ 15.45	\$ 14.66	\$ 18.15	\$ 18.05	\$ 14.21	\$ 14.17	\$ 12.57	\$ 12.73	\$ 9.77	\$ 13.36	\$ 17.67	\$ 19.47	\$ 22.47	\$ 29.86	
Lunes	\$ 16.87	\$ 28.46	\$ 19.38	\$ 17.92	\$ 17.41	\$ 16.62	\$ 28.34	\$ 27.06	\$ 26.29	\$ 25.38	\$ 21.97	\$ 17.46	\$ 23.60	\$ 25.06	\$ 24.36	\$ 25.05	\$ 26.08	\$ 21.05	\$ 18.15	\$ 16.93	\$ 20.16	\$ 28.68	\$ 32.66		
Martes	\$ 18.81	\$ 19.69	\$ 21.50	\$ 21.54	\$ 21.11	\$ 22.69	\$ 30.78	\$ 31.66	\$ 26.47	\$ 26.55	\$ 16.95	\$ 17.60	\$ 25.36	\$ 24.87	\$ 21.60	\$ 20.99	\$ 19.67	\$ 19.03	\$ 15.88	\$ 15.38	\$ 18.80	\$ 19.78	\$ 23.42	\$ 28.07	
Miércoles	\$ 20.22	\$ 18.89	\$ 18.85	\$ 18.30	\$ 18.67	\$ 22.72	\$ 34.99	\$ 27.52	\$ 27.71	\$ 18.97	\$ 19.67	\$ 19.67	\$ 24.71	\$ 23.98	\$ 24.19	\$ 25.63	\$ 23.30	\$ 15.78	\$ 18.24	\$ 20.41	\$ 20.05	\$ 24.78	\$ 31.01		
Jueves	\$ 26.53	\$ 18.16	\$ 17.89	\$ 17.65	\$ 18.55	\$ 28.28	\$ 29.49	\$ 26.97	\$ 24.42	\$ 26.57	\$ 18.98	\$ 19.23	\$ 25.28	\$ 24.62	\$ 24.49	\$ 24.59	\$ 25.83	\$ 23.26	\$ 19.83	\$ 17.57	\$ 22.24	\$ 20.42	\$ 20.46	\$ 30.38	
Viernes	\$ 18.62	\$ 18.18	\$ 18.12	\$ 17.70	\$ 19.66	\$ 25.34	\$ 29.47	\$ 27.41	\$ 25.63	\$ 24.93	\$ 19.43	\$ 19.78	\$ 27.63	\$ 27.22	\$ 26.23	\$ 25.11	\$ 24.27	\$ 22.78	\$ 17.22	\$ 21.47	\$ 23.28	\$ 26.54	\$ 30.44	\$ 31.59	
Sábado	\$ 24.35	\$ 23.20	\$ 22.45	\$ 21.82	\$ 22.10	\$ 15.87	\$ 33.23	\$ 32.89	\$ 31.95	\$ 28.91	\$ 29.54	\$ 26.41	\$ 23.97	\$ 23.25	\$ 24.32	\$ 23.67	\$ 20.28	\$ 14.96	\$ 17.12	\$ 24.03	\$ 20.69	\$ 31.16	\$ 32.50		
Domingo	\$ 30.68	\$ 29.23	\$ 27.75	\$ 26.85	\$ 26.82	\$ 13.92	\$ 15.91	\$ 17.85	\$ 15.19	\$ 16.55	\$ 15.66	\$ 17.52	\$ 17.23	\$ 16.73	\$ 16.17	\$ 15.66	\$ 15.31	\$ 14.29	\$ 13.48	\$ 19.93	\$ 18.76	\$ 19.17	\$ 28.10	\$ 36.51	
Lunes	\$ 19.02	\$ 18.47	\$ 18.52	\$ 18.78	\$ 19.16	\$ 19.69	\$ 30.65	\$ 27.51	\$ 24.92	\$ 24.38	\$ 17.91	\$ 18.92	\$ 21.39	\$ 21.15	\$ 20.77	\$ 20.74	\$ 21.07	\$ 26.37	\$ 18.87	\$ 18.96	\$ 20.92	\$ 22.74	\$ 28.35		
Martes	\$ 22.29	\$ 21.58	\$ 21.44	\$ 21.03	\$ 21.36	\$ 26.87	\$ 32.22	\$ 25.69	\$ 27.04	\$ 24.93	\$ 15.45	\$ 18.05	\$ 24.33	\$ 23.67	\$ 22.94	\$ 19.46	\$ 20.84	\$ 22.36	\$ 18.81	\$ 19.06	\$ 16.79	\$ 19.01	\$ 22.62	\$ 26.26	

Mínimo	\$ 5.05
Máximo	\$ 38.52
Promedio	\$ 22.17



**Volatilidad de los precios**





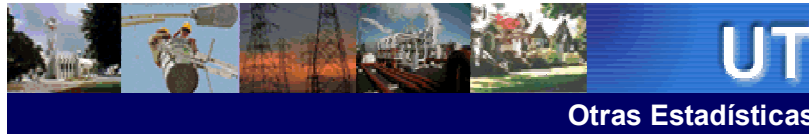
## ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Enero 2006	% <sup>1/</sup>	Variaciones		Acumulado Anual	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	586.77	0.14%	7.38	2.13	586.77	2.13
<b>Pérdidas de Transmisión (GWh)</b>	<b>6.6</b>					
<b>Interrupciones de Servicio</b>	<b>143</b>	<b>eventos</b>				

<sup>1/</sup> Energía no Servida como porcentaje de demanda

Interrupciones	Enero 2006
<b>Voltaje</b>	
Circuitos de 23 kV	10
Circuitos de 34.5 kV	9
Circuitos de 46 kV	106
Línea de 115 kV	18
Línea de Interconexión	0
<b>Total</b>	<b>143</b>
<b>Motivo</b>	
Falla en líneas de transmisión	3
Mantenimiento en línea de transmisión	10
Falla en circuitos de distribución	105
Mantenimiento líneas de distribución	20
Fallas líneas de interconexión	3
Mantenimiento línea de interconexión 1.	2
Actuación del EDLI	-
<b>Total</b>	<b>143</b>

<sup>1/</sup> Mantenimiento o por solicitud de líneas de interconexión Guatemala y Honduras

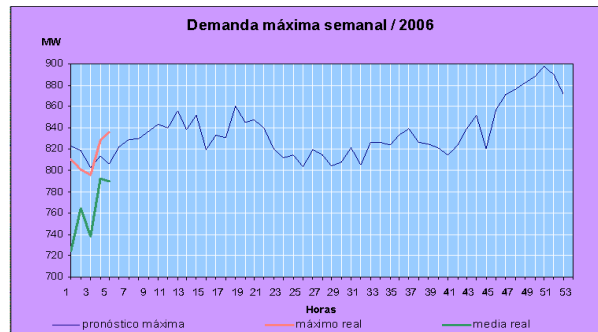


### Generación obligada

Rubros	Enero 2006	Acumulado Anual		Últimos tres meses		Últimos doce meses	
	Energía	MWh	Var. %	MWh	Var. %	MWh	Var. %
Servicio de CAG	-	-	-100.0	-	-100.0	14.0	-99.8
Sustitución	1,291.7	1,291.7	-94.4	1,160.6	-88.9	3,504.0	-32.4
Calidad de servicio	-	1,291.7	-	-	-	-	0.0
Estabilización de precios	267,710.7	269,002.4	-	141,084.2	-	46,883.0	0.0
Sustitución con Equipos RFC	5,183.3	274,185.7	24,090.1	79,745.1	18,752.5	20,327.9	7,993.6
<b>Total</b>	<b>274,185.7</b>	<b>545,771.6</b>					

### Demanda Máxima de Potencia

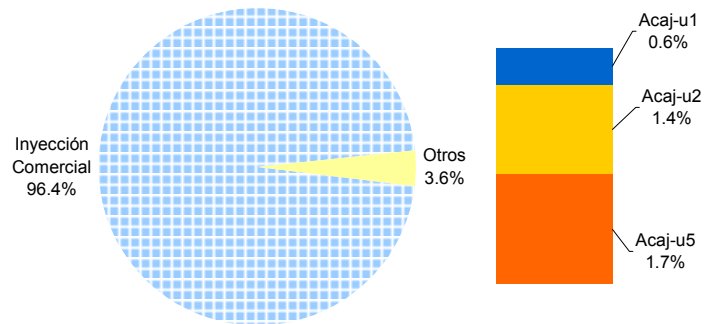
Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	835	792	327
	31-Ene-06 19:00	24-Ene-06 14:30	8-Ene-06 4:00
Feb			
Mar			
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			





### Reserva Fría por Confiabilidad

Mes	Pi (US\$)	Var.% Mensual	Inyecciones por planta (MWh)				Inyección Total (MWh)	% RFC
			Acaj-u1	Acaj-u2	Acaj-u5	Total		
Ene-06	4.38	---	2,259.6	5,568.8	6,791.4	14,619.9	410,232.9	3.6



## Condiciones de Reserva

### Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW) Ene-06

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	900	626	625	-1	32	242
2	905	779	777	-2	56	70
3	879	785	793	8	94	0
4	899	805	808	2	29	65
5	897	792	783	-9	105	0
6	900	758	758	0	72	70
7	893	672	659	-13	89	132
8	850	642	640	-2	64	143
9	847	742	741	-1	90	15
10	845	778	773	-4	68	0
11	888	765	769	3	90	32
12	906	769	770	2	74	62
13	877	765	766	1	80	32
14	882	725	724	-2	81	76
15	889	676	676	0	63	151
16	905	749	754	5	49	107
17	885	772	768	-4	72	41
18	901	754	758	4	41	106
19	899	769	761	-8	50	80
20	904	762	760	-2	62	80
21	890	720	715	-5	53	118
22	926	676	682	6	126	124
23	931	793	799	6	75	63
24	931	805	806	1	38	88
25	879	798	799	1	81	0
26	932	791	791	-1	76	65
27	933	794	794	0	74	65
28	931	740	740	0	77	114
29	911	693	699	6	74	145
30	897	795	794	-1	103	0
31	815	792	811	19	22	0

\* Valor positivo significa Importación

Nota:

Valores por debajo del 7% implican déficit de reserva





## Otras Estadísticas

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-83)	02/01	07:17	02/01	07:18	1m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	3.51	58.50	EEO
EEO-15SE(4-83)	02/01	12:46	02/01	12:47	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. REPORTO FUERTES VIENTOS.	2.34	39.00	EEO
EEO-15SE(4-83)	02/01	16:15	02/01	16:17	2m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	2.2	73.33	EEO
EEO-SMIG(4-82)	02/01	21:40	02/01	21:42	2m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	12.42	414.00	EEO
EEO-SMIG(4-86)	02/01	22:18	02/01	22:21	3m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	6.78	339.00	EEO
DELSUR-SOYA(4-84)	03/01	07:12	03/01	07:13	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	4.82	80.33	DELSUR
EEO-15SE(4-83)	03/01	11:24	03/01	11:25	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO TAMBIEN 59N.	2.33	38.83	EEO
CLESA-ACAJ(3-84)	03/01	23:34	03/01	23:36	2m	51	FALLA EN LINEA /	0.96	32.00	CLESA
CLESA-ACAJ(3-84)	04/01	02:55	04/01	03:27	32m	51	FALLA EN LINEA / PUENTE CON FALSO.	0.97	517.33	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	04/01	08:20	04/01	08:21	1m	51	FALLA EN LINEA /	2.26	37.67	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	04/01	19:11	04/01	19:12	1m	50/51	FALLA EN LINEA / INDICO TAMBIEN 59N. DE LAS 19:12 HASTA LAS 21:59 QUEDO FUERA SUB SAN JUAN. ENS CALC.	12.63	8,600.00	CLESA
EEO-15SE(4-84)	05/01	06:56	05/01	06:57	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO TAMBIEN 59N.	2.1	35.00	EEO
EEO-15SE(4-83)	05/01	15:57	05/01	15:59	2m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N REPORTARON FUERTES VIENTOS.	2.45	81.67	EEO
DELSUR-TECO(4-82)	05/01	19:57	05/01	19:58	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	7.98	133.00	DELSUR
EEO-15SE(4-83)	06/01	09:56	06/01	09:57	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. EEO REPORTA FUERTES VIENTOS EN LA ZONA.	2.66	44.33	EEO
EEO-15SE(4-83)	06/01	10:41	06/01	11:18	37m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. ETESAL INF. FALLA SE DA EN LA FASE A. SUB-CALIFORNIA FUERA HASTA 12:13 H. TRANSFERIDA AL 40-4-81. ENS CALC.	2.46	1,517.00	EEO
DELSUR-SANA(4-84)	06/01	12:38	06/01	12:41	3m	51	FALLA EN LINEA / INDICO TAMBIEN 59N.	0.8	40.00	DELSUR
CLESA-ACAJ(4-71)	06/01	13:36	06/01	13:37	1m	59	FALLA EN LINEA /	4.28	71.33	CLESA
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	00:55	07/01	00:58	3m	51	FALLA EN LINEA /	5.26	263.00	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	01:25	07/01	01:26	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	5.14	85.67	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	03:04	07/01	03:05	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	5.2	86.67	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	03:10	07/01	03:12	2m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	5.2	173.33	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	05:59	07/01	06:01	2m	51N,51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	6.46	215.33	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	06:22	07/01	07:39	1h 17m	51N,51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. CON CIERRE SE DEJA FUERA SUB-MELARA.	5.64	7,238.00	DELSUR
DELSUR-SOYA(4-85)	07/01	06:33	07/01	06:35	2m	51N,51	FALLA EN LINEA / AL MOMENTO DE INTERCONECTARSE SISTEMAS EPED-SOYA PROVOCO DISPARO.	5	166.67	DELSUR

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
LAGEO-PEDR(4-81)	07/01	08:02	07/01	08:04	2m	51-51N	FALLA EN LÍNEA / DISPARO P/MIANIOBRAS PARA RECUPERAR TRAMO DE LÍNEA. CONTINUA FUERA SUB-MELARA HASTA LAS 09:33 H. ENS CALCULADA.	2.64	12,162.00	DELSUR
CLESA-ACAJ(4-71)	07/01	08:09	07/01	08:10	1m	59N	FALLA EN LÍNEA /	3.76	62.67	CLESA
ANDA-SANA(4-85)	07/01	09:05	07/01	10:51	1h 46m	MANUAL	SOLICITUD DE PM / TRABAJOS DE EMERGENCIA SOLICITADOS POR ANDA. BAJO CARGA ENTRE 08:13-12:02 H. ENS CALCULADA.	10.33	29,970.00	ANDA
CLESA-ACAJ(4-71)	07/01	09:12	07/01	09:13	1m	51	FALLA EN LÍNEA / CLESA REPORTA FUERTE VIENTO EN LA ZONA.	3.92	65.33	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	07/01	17:17	07/01	21:01	3h 44m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N. PRUEBA (?) A LAS 17:18 H. (51N,59N). EEO	3.68	17,600.00	EEO
CLESA-ATEO(3-85)	08/01	03:13	08/01	03:15	2m	51	REPARO LINEA PRIMARIA ROTA. ENS CALC. FALLA EN LÍNEA /	2.03	67.67	CLESA
CLESA-OPIC(4-80)	08/01	03:27	08/01	03:36	9m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CARGA TRANSFERIDA AL 4-82 DE ATEO A LAS 03:35 HRS.	3.59	478.67	CLESA
CLESA-ATEO(4-82)	08/01	03:32	08/01	03:35	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TRANSFERIR LA CARGA DEL INT. 4-80 DE OPICO A ESTE INT.	4.44	222.00	CLESA
CLESA-OPIC(4-81)	08/01	07:05	08/01	17:36	10h 31m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / P/AMM. RESTRASO EN CIERRE DEBIDO A CLESA TRABAJANDO EN LÍNEA. ENS CALC. CLESA=13 KWH, ETESAL=92 KWH.	0.01	105.00	ETESAL
DELSUR-OPIC(4-82)	08/01	07:24	08/01	16:50	9h 26m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / P/AMM. FUERA 25% DE LA CARGA (3 RECLOSER), EL RESTO TRANSFERIDO A NEJA-CAESS Y 44-4-82. ENS CALCULADA.	0	41,890.00	ETESAL
DELSUR-ATEO(4-81)	08/01	13:20	08/01	13:22	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	4.45	148.33	DELSUR
CLESA-ATEO(4-82)	08/01	18:27	08/01	18:29	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR CARGA DEL 38-4-80.	11.35	378.33	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	09/01	13:02	09/01	13:04	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.25	75.00	CLESA
d01-NEJA(2-81)	09/01	17:39	09/01	17:41	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	16.13	537.67	d01
d01-NEJA(2-82)	09/01	17:39	09/01	17:41	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	17.08	569.33	d01
CLESA-AHUA(4-81)	09/01	18:49	09/01	18:50	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	22.51	375.17	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	09/01	21:15	09/01	21:23	8m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CAMBIO DE POWER FUSE.	14.22	1,896.00	CLESA
DELSUR-SRAF(4-81)	10/01	14:31	10/01	14:33	2m	51-51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	5.1	170.00	DELSUR
DELSUR-SANA(4-84)	12/01	00:53	12/01	00:54	1m	59N	RELE 59N	0.72	12.00	ANDA
ANDA-SANA(4-85)	12/01	00:53	12/01	00:57	4m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE	10.18	678.67	ANDA
EEO-SMIG(4-82)	13/01	07:21	13/01	07:23	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE.	9.4	313.33	EEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	13/01	12:14	13/01	12:17	3m	59N	FALLA EN LÍNEA /	14.3	715.00	DEUSEM



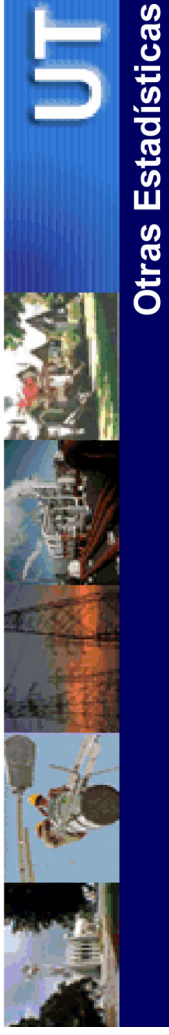
Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-82)	13/01	12:45	13/01	12:46	1m	51	FALLA EN LINEA /	11.9	198.33	EEO
EEO-15SE(4-84)	14/01	13:19	14/01	13:27	8m	MANUAL	FALLA EN LINEA / EEO RETIRA RAMA DE LINEA.	2.42	322.67	EEO
EEO-SMIG(4-81)	15/01	06:00	15/01	13:02	7h 2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE PAMM. PARTE DE LA CARGA SE TRANSFIRIO AL 18-4-84 A LAS 07:07 H. ENS CALC.	14.62	74.850.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-82)	15/01	06:00	15/01	14:27	8h 27m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE PAMM.	10.27	71.690.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-83)	15/01	06:00	15/01	15:45	9h 45m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE PAMM. ENS CALC.	3.94	32.800.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-84)	15/01	06:01	15/01	13:02	7h 1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE PAMM. ENS CALC.	3.42	28.120.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-86)	15/01	06:01	15/01	13:03	7h 2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE PAMM. LA CARGA SE TRANSFIRIO AL 18-4-84 A LAS 07:07 H.	7.5	8.250.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-85)	15/01	06:01	15/01	15:46	9h 45m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE PAMM. CARGA TRANSFERIDA AL 40-4-81 A LAS 07:13 H.	3.3	3.960.00	ETESAL
EEO-15SE(4-84)	15/01	07:02	15/01	07:07	5m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TOMAR PARTE DE LA CARGA DE LOS INTS. 34-4-86 Y 34-4-81.	2.22	185.00	EEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	15/01	11:29	15/01	11:30	1m	59N	FALLA EN LINEA /	15.65	260.83	DEUSEM
DEUSEM-OZAT(4-81)	15/01	15:10	15/01	15:12	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR CARGA DEL INT. 4-85 DE SAN MIGUEL.	14.87	495.67	DEUSEM
EEO-15SE(4-84)	15/01	16:40	15/01	16:41	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	5.9	98.33	EEO
CLESA-SANA(4-81)	17/01	10:18	17/01	10:22	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA EFECTUAR PRUEBA DE TRAFIO. EN SUB-SAN RAFAEL.	7.06	470.67	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	17/01	19:18	17/01	19:20	2m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	20.38	679.33	EEO
CLESA-ACAJ(3-81)	18/01	07:31	18/01	07:32	1m	51	FALLA EN LINEA /	1.84	30.67	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	18/01	16:16	18/01	16:17	1m	51	FALLA EN LINEA / FUERTES VIENTOS	2.28	38.00	CLESA
EEO-SMIG(4-81)	19/01	06:36	19/01	06:38	2m	51	FALLA EN LINEA /	13.88	462.67	EEO
ANDA-NEJA(2-84)	19/01	12:10	19/01	13:16	1h 6m	51.67N	FALLA EN LINEA /	25.9	28.490.00	ANDA
ANDA-NEJA(2-84)	20/01	09:32	20/01	10:00	28m	51.67N	FALLA EN LINEA /	26.8	12.506.67	ANDA
DEUSEM-OZAT(4-81)	20/01	15:03	20/01	15:05	2m	59N	FALLA EN LINEA /	15.4	513.33	DEUSEM
DELSUR-ATEO(4-81)	21/01	00:02	21/01	00:03	1m	51N	FALLA EN LINEA /	5.85	97.50	DELSUR
DEUSEM-OZAT(4-81)	21/01	11:42	21/01	11:43	1m	59N	FALLA EN LINEA / EEO REPORTA FUERTES VIENTOS EN LA ZONA.	13.3	221.67	DEUSEM
DELSUR-NCUS(2-83)	21/01	23:09	22/01	05:17	6h 8m	59N	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. DISPARO POR PERDIDA DE REFERENCIA DE VOLTAJE.	0.03	164.00	ETESAL
CLESA-ACAJ(3-84)	22/01	06:01	22/01	16:09	8h 8m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / MANTTO. DE CLESA EN EL CIRCUITO. ENS CALC.	0.61	5.600.00	CLESA



# UT

## Otras Estadísticas

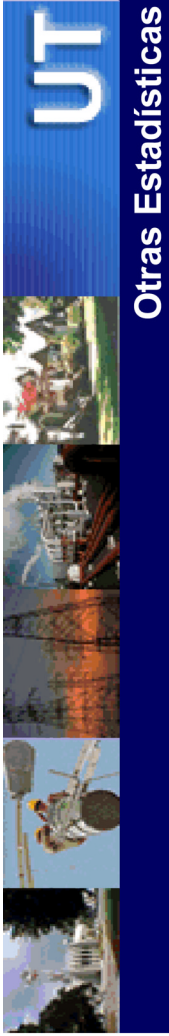
Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DEUSEM-OZAT(4-81)	22/01	08:04	22/01	14:42	6h 38m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. CARGA TRANSFERIDA AL 34-4-85 Y AL 18-4-83 ENS CALC. DE ETESAL HASTA 13:58 = 17929 Y DE EEO HASTA EL CIERRE= 7380.	11.02	25,309.00	ETESAL
EEO-15SE(4-83)	22/01	08:17	22/01	08:19	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA DEL 40-4-81.	1.79	59.67	EEO
EEO-15SE(4-83)	22/01	08:54	22/01	08:56	2m	51. 51N	FALLA EN LÍNEA /INDICO 59N.	9.67	322.33	EEO
EEO-15SE(4-83)	22/01	09:19	22/01	09:21	2m	51. 51N	FALLA EN LÍNEA /INDICO 59N.	9.92	330.67	EEO
EEO-15SE(4-83)	22/01	09:30	22/01	09:42	12m	51. 51N	FALLA EN LÍNEA /INDICO 59N. EEO TRANSFIRIO LA CARGA DEL 40-4-81 QUE ESTABA EN ESTE INT. AL 34-4-85 PERO DEJA FUERA SUB-CALIFORNIA.	9.77	1,954.00	EEO
EEO-SMIG(4-85)	22/01	10:07	22/01	10:09	2m	51N	FALLA EN LÍNEA /INDICO 59N. EEO INFORMA QUE DEJA FUERA SUB-USULUTAN DEL 40-4-81.	13.42	447.33	EEO
DELSUR-SRAF(4-81)	22/01	12:09	22/01	17:36	5h 27m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CARGA TRANSFERIDA AL 39-4-81 P/TRABAJOS DE ETESAL EN TX. 115/46 K EN SRAF. CARGA NORMALIZADA A LAS 12:11.	2.1	70.00	DELSUR
EEO-15SE(4-83)	22/01	12:21	22/01	12:22	1m	51. 51N	FALLA EN LÍNEA /INDICA TAMBIEN RELE 59N.	3.49	58.17	EEO
EEO-15SE(4-83)	22/01	12:29	22/01	12:34	5m	51. 51N	FALLA EN LÍNEA /INDICO 59N.	3.1	258.33	EEO
EEO-15SE(4-83)	22/01	12:55	22/01	13:55	60m	51. 51N	FALLA EN LÍNEA /INDICO 59N. SE CERRO SIN CARGA DEBIDO A QUE EEO ESTABA HACIENDO MANIOBRAS PARA RECUPERAR CARGA CON EL 40-4-81.	3.28	3,280.00	EEO
d01-SRAF(4-82)	22/01	13:01	22/01	17:29	4h 28m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE ETESAL EN TX. 115/46 KV. EN SRAF. ENS CALC.	4.77	19,670.00	ETESAL
CLESA-GUAJ(4-81)	22/01	18:57	22/01	19:16	19m	81	FALLA EN LÍNEA /DISPARO DE LINEA DE INTERCONEXION CON HONDURAS Y DE UNIDADES GENERADORAS 15SE-U2, BERL-U1 Y BERL-U2.	4.29	1,358.50	ETESAL
CLESA-GUAJ(4-83)	22/01	18:57	22/01	19:16	19m	81	FALLA EN LÍNEA /DISPARO DE LINEA DE INTERCONEXION CON HONDURAS Y DE UNIDADES GENERADORAS 15SE-U2, BERL-U1 Y BERL-U2.	2.05	649.17	ETESAL
CLESA-SONS(4-81)	22/01	18:57	22/01	19:14	17m	81	FALLA EN LÍNEA /DISPARO DE LINEA DE INTERCONEXION CON HONDURAS Y DE UNIDADES GENERADORAS 15SE-U2, BERL-U1 Y BERL-U2.	3.25	920.83	ETESAL
d01-CGRA(4-81)	22/01	18:57	22/01	19:11	14m	81	FALLA EN LÍNEA /DISPARO DE LINEA DE INTERCONEXION CON HONDURAS Y DE UNIDADES GENERADORAS 15SE-U2, BERL-U1 Y BERL-U2.	14.16	3,304.00	ETESAL



# UT

## Otras Estadísticas

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
d01-SRAF(4-83)	22/01	18:57	22/01	19:12	15m	81	FALLA EN LÍNEA / DISPARO DE LÍNEA DE INTERCONEXION CON HONDURAS Y DE UNIDADES GENERADORAS 15SE-U2, BERL-U1 Y BERL-U2.	8.73	2.182.50	ETESAL
EEO-SMIG(4-85)	22/01	18:57	22/01	19:13	16m	81	FALLA EN LÍNEA / DISPARO DE LÍNEA DE INTERCONEXION CON HONDURAS Y DE UNIDADES GENERADORAS 15SE-U2, BERL-U1 Y BERL-U2.	6	1.600.00	ETESAL
DEUSEM-OZAT(4-81)	23/01	10:41	23/01	10:43	2m	59N	FALLA EN LÍNEA / EEO REPORTA FUERTES VIENTOS EN LA ZONA.	16.25	541.67	DEUSEM
DEUSEM-OZAT(4-81)	23/01	14:40	23/01	14:41	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	16.24	270.67	DEUSEM
EEO-SMIG(4-82)	23/01	18:56	23/01	18:58	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / TRABAJOS PROPIOS EN TRAMO DE LINEA QUEDA SERVIDA TODA LA CARGA.	20.74	691.33	EEO
CLESA-AHUA(4-81)	25/01	08:00	25/01	08:03	3m	MANUAL	FALLA EN LÍNEA / PARA NORMALIZAR CARGAS EN LA ZONA.	13.55	677.50	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	25/01	16:00	25/01	16:04	4m	MANUAL	FALLA EN LÍNEA / PARA NORMALIZAR CARGAS EN LA ZONA.	15.11	1.007.33	CLESA
CLESA-ACAJ(3-84)	25/01	16:20	25/01	16:50	30m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA REPARAR PUENTE ROTO EN CKTO.	1.64	820.00	CLESA
DELSUR-SRAF(4-81)	26/01	17:37	26/01	17:38	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	5	83.33	DELSUR
EEO-SMIG(4-84)	27/01	06:08	27/01	06:09	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N.	3.8	63.33	EEO
CLESA-SANA(4-83)	27/01	15:57	27/01	16:00	3m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.79	139.50	CLESA
ANDA-NEJA(2-84)	28/01	08:01	28/01	11:47	3h 46m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / APERTURA DE EMERGENCIA POR CAMBIO DE AISLAMIENTO.	26.92	101.398.67	ANDA
ANDA-NEJA(2-84)	29/01	08:11	29/01	08:20	9m	51, 67N	FALLA EN LÍNEA /	26.2	3.930.00	ANDA
EEO-SMIG(4-85)	29/01	11:26	29/01	11:27	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N. FUSIBLES QUEMADOS TRAF0 SUB-EL DELIRIO (2.5 MW). RECUPERADA A LAS 14:36 HRS. ENS CALCULADA.	3.8	7.938.00	EEO
DELSUR-STOM(4-81)	30/01	07:02	30/01	07:04	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	22.81	760.33	DELSUR
d01-STOM(4-82)	30/01	09:58	30/01	10:04	6m	51LV	CERO VOLTAJE / DISPARO DEL INT. 46-4-71 POR RELE 51LV.	39.11	3.911.00	DELSUR
DELSUR-STOM(4-81)	30/01	09:58	30/01	10:04	6m	51LV	CERO VOLTAJE / DISPARO DEL INT. 46-4-71 POR RELE 51LV.	25.5	2.550.00	DELSUR
EEO-15SE(4-84)	30/01	17:03	30/01	17:05	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / MANIOBRAS PARA NORMALIZAR CARGA DE ESTE CIRCUITO QUE ESTABA TRANSFERIDA. POR TRABAJOS PROGRAMADOS.	4.63	154.33	EEO
EEO-SMIG(4-82)	30/01	19:10	30/01	19:11	1m	51	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	20.1	335.00	EEO
CLESA-OPIC(4-81)	30/01	21:22	30/01	21:23	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE.	0.04	0.67	CLESA
CLESA-OPIC(4-80)	30/01	21:22	30/01	21:23	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE. SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CAMBIO DE POWER FUSE.	5.37	89.50	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	31/01	20:06	31/01	20:08	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CAMBIO DE POWER FUSE.	16.03	534.33	CLESA



## CUADRO DE MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS

ENERO - DICIEMBRE 2006

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
<b>GUAJUJO</b>							
UNIDAD 1	18-Apr-06	2-May-06		15 DIAS			Mantenimiento menor e interruptor
	29-Jul-06	7-Aug-06		10 DIAS			Montaje de Transformador
<b>CERRON GRANDE</b>							
UNIDAD 1	24-Jul-06	2-Aug-06		10 DIAS			Revisión año de garantía
UNIDAD 2	24-Jun-06	23-Jul-06		30 DIAS			Revisión año de garantía
<b>5 DE NOVIEMBRE</b>							
UNIDAD 1	25-Feb-06	11-Mar-06		15 DIAS			Mantenimiento menor y Montaje de Transformador
UNIDAD 2	7-Feb-06	21-Feb-06		15 DIAS			Mantenimiento menor
UNIDAD 3	3-May-06	17-May-06		15 DIAS			Mantenimiento menor
UNIDAD 4	23-Jan-06	6-Feb-06		15 DIAS	P	23-Jan-06	Mantenimiento menor
UNIDAD 5	20-May-06	3-Jun-06		15 DIAS			Mantenimiento menor
<b>15 DE SEPTIEMBRE</b>							
UNIDAD 1	5-Dec-04	21-Mar-06		472 DIAS			Reparación del generador por daños
UNIDAD 2	1-Apr-06	15-Apr-06		15 DIAS			Mantenimiento menor
	3-Nov-06	19-Jun-07		229 DIAS			Repotenciación
<b>AHUACHAPAN</b>							
UNIDAD 1	3-Jul-06	13-Aug-06		42 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual
UNIDAD 2							
UNIDAD 3							
<b>BERLIN</b>							
UNIDAD 1	4-Sep-06	24-Sep-06		21 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual
UNIDAD 2							
<b>ACAJUJTLA</b>							
UNIDAD 1	29-Dec-05	12-Jan-06		21 DIAS		29-Dec-05	Cambiar aislamiento de asbesto y overhaul en Caldera
MOTOR 3	26-Dec-05	17-Jan-06		23 DIAS		26-Dec-05	Mantenimiento de 36.000 Hrs
MOTOR 4	27-Mar-06	18-Apr-06		23 DIAS		29-Jan-06	Mantenimiento de 36.000 Hrs
UNIDAD 5	1-Jun-06	21-Jun-06		21 DIAS			Inspección del Sistema de Combustión y cambiar sistema de combustible
MOTOR 1	26-Jun-06	16-Jul-06		21 DIAS			Mantenimiento de 36.000 Hrs
MOTOR 2	1-Aug-06	28-Aug-06		23 DIAS			Mantenimiento de 36.000 Hrs
MOTOR 6	2-Oct-06	24-Oct-06		23 DIAS			Mantenimiento de 36.000 Hrs
<b>SOYAPANGO</b>							
MOTOR 1							
MOTOR 2							
MOTOR 3							
<b>NEJAPA POWER</b>							
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendrán en Mantenimiento un motor
<b>CESSA</b>							
MOTORES	12-Jun-06	17-Jul-06		36 DIAS			Mantenimiento en los motores

CEL

GESAL

DUKE ENERGY

EL PASO

CESSA



Km. 12 1/2 carretera al Puerto de La Libertad, Nuevo Cuscatlán, Departamento de La Libertad.  
Tel. (503) 247-7300 / 210-3050  
Fax (503) 247-7301 / 210-3051

Correo: [mercado@ut.com.sv](mailto:mercado@ut.com.sv) / [mail@ut.com.sv](mailto:mail@ut.com.sv)

[www.ut.com.sv](http://www.ut.com.sv)